

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

GAS WELL ALLOWABLE CODES  
-----

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

GAS DISPOSITION CODES  
-----

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES  
-----

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES  
-----

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

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

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

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

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

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

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

APACHE CORPORATION		027200		RRCID -> 151277		COMPL. DATE 04/13/1994		TOTAL DEPTH 11353 PERF. N/A								
DCRC-SEC. 3A		WELL #: 16														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200						
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #:		5	RRCID -> 185278	COMPL. DATE 04/27/2001	TOTAL DEPTH 17950	PERF.17032	- 17170	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #:		5	RRCID -> 185279	COMPL. DATE 04/30/2001	TOTAL DEPTH 17950	PERF.16204	- 16440	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WELDER RANCH		WELL #:		17D	RRCID -> 186856	COMPL. DATE 11/16/2001	TOTAL DEPTH 8022	PERF. 5482	- 5490	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MUSTANG ISLAND BLOCK 883-S		WELL #:		2L	RRCID -> 189456	COMPL. DATE 02/24/2002	TOTAL DEPTH 12340	PERF.11630	- 11690	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MUSTANG ISLAND BLOCK 883-S		WELL #:		2U	RRCID -> 189477	COMPL. DATE 02/24/2001	TOTAL DEPTH 12340	PERF.10176	- 10230	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MUSTANG ISLAND BLOCK 883-S		WELL #:		1U	RRCID -> 269413	COMPL. DATE 08/21/2011	TOTAL DEPTH N/A	PERF.10380	- 10385	
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	4978		Y	-0-		-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	4978		Y	-0-		-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	4978		Y	-0-		-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	4978		Y	-0-		-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	4978		Y	-0-		-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	4978		Y	-0-		-0-

WILD CAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA									
ARCTURUS OPERATING COMPANY				029390												
DRISCOLL FOUNDATION				WELL #:	2SD	RRCID ->	204619	COMPL. DATE	08/19/1998	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.				029710												
MOBIL FEE				WELL #:	6	RRCID ->	172713	COMPL. DATE	02/05/1999	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10424 - 10444			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
TREVINO, E. 412				WELL #:	2	RRCID ->	188216	COMPL. DATE	07/06/2001	TOTAL DEPTH	13775	PERF.	11154 - 11774			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
B.P. PRODUCTIONS INC.				040797												
LEVY				WELL #:	1	RRCID ->	246022	COMPL. DATE	12/28/2007	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	5588 - 5594			
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
BXP OPERATING, LLC				042191												
MOUNTAIN TOWNSITE COMPANY				WELL #:	1	RRCID ->	217224	COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	N/A			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
BLAKENERGY OPERATING, LLC				074563												
NW GARCIA				WELL #:	1	RRCID ->	260200	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	11080	PERF.	N/A			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB					
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC				076425								
LOPEZ, LAURO				WELL #: 18	RRCID -> 199425	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8125	PERF. 7920	- 7930	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

BENAVIDES, ROSA V. "C"				WELL #: 2	RRCID -> 170026	COMPL. DATE 02/22/1998	TOTAL DEPTH	14576	PERF. 11864	- 11870		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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

DULANEY-BRUNI				WELL #: 102	RRCID -> 212168	COMPL. DATE 07/24/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF. N/A			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MECOM, J. W.				WELL #: 46	RRCID -> 218935	COMPL. DATE 11/02/2005	TOTAL DEPTH	8945	PERF. 6133	- 6148		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB								
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861											
JARAL		WELL #:		1	RRCID ->	222958	COMPL. DATE	01/23/2001	TOTAL DEPTH	12040	PERF.10116 - 10156				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MCCLURE NORTH		WELL #:		2	RRCID ->	223000	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF. N/A				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #:		5	RRCID ->	224218	COMPL. DATE	11/12/2006	TOTAL DEPTH	14000	PERF. N/A				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
GRUY, DAGMAR		WELL #:		13	RRCID ->	227120	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9096 - 9120				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
GRUY, DAGMAR		WELL #:		12	RRCID ->	227462	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9292 - 9322				
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
GONZALEZ, JORGE GU		WELL #:		1	RRCID ->	244664	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	6295	PERF. 5382 - 5394				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA					
BOPCO, L.P.				082967								
PORTLAND GAS UNIT "D"				WELL #: 2	RRCID -> 179423	COMPL. DATE 07/21/2003	TOTAL DEPTH 11860	PERF. 9314	-	9324		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PORTLAND GAS UNIT "D"				WELL #: 2	RRCID -> 179424	COMPL. DATE 04/05/2000	TOTAL DEPTH 11860	PERF. 9514	-	9520		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PORTLAND GAS UNIT "B"				WELL #: 1	RRCID -> 197471	COMPL. DATE 08/02/2003	TOTAL DEPTH 10954	PERF. 9538	-	9814		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
CMR ENERGY, L.P.				120636								
GARZA ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 200011	COMPL. DATE 08/07/2003	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 5678	-	5688		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
CABOT OIL & GAS CORPORATION				121700								
STATE TRACT 228				WELL #: 1	RRCID -> 195355	COMPL. DATE 08/31/2002	TOTAL DEPTH 9286	PERF. 8372	-	9224		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
CANTERA OPERATING, LLC				129692								
DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 163813	COMPL. DATE 05/12/1997	TOTAL DEPTH 14243	PERF.13526	-	14110		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA					
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692								
BOREN GU		WELL #:		7	RRCID ->	164241	COMPL. DATE	04/04/1997	TOTAL DEPTH	13790	PERF.13103 - 13178	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
FLORES, R.		WELL #:		1	RRCID ->	168701	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	15980	PERF.15781 - 15920	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
SALINAS, M.		WELL #:		11	RRCID ->	171720	COMPL. DATE	08/08/1998	TOTAL DEPTH	15200	PERF. N/A	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
YTURRIA, H. L&CC		WELL #:		7	RRCID ->	172977	COMPL. DATE	12/18/1998	TOTAL DEPTH	12370	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
VAN SCHERPE GAS UNIT "B"		WELL #:		8	RRCID ->	173080	COMPL. DATE	03/04/1999	TOTAL DEPTH	12424	PERF.11122 - 11255	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
SCHERPE, PETER VAN		WELL #:		3	RRCID ->	191200	COMPL. DATE	12/02/2001	TOTAL DEPTH	12450	PERF. 6676 - 6720	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HAMMAN RANCH		WELL #:		67	RRCID ->	226768	COMPL. DATE	02/21/2003	TOTAL DEPTH	15930	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-



WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB						
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692									
RAMIREZ ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	226856	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	14814	PERF.	7703 - 9060	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #:		2	RRCID ->	227056	COMPL. DATE	01/21/2007	TOTAL DEPTH	10340	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BENAVIDES "A"		WELL #:		12	RRCID ->	241937	COMPL. DATE	03/16/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EL CLARENO		WELL #:		20	RRCID ->	250262	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CANYON CREEK RESOURCES, LLC		129946		SCOTT & HOPPER FIELD GAS UNIT #1		WELL #:	3-F	RRCID ->	147689	COMPL. DATE	12/06/1993	TOTAL DEPTH	8949	PERF.	7801 - 7806
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

SCOTT & HOPPER		WELL #:		52D	RRCID ->	189720	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	7141 - 7144
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB					
CANYON CREEK RESOURCES, LLC		//CONT.//		129946								
SCOTT & HOPPER 'A'		WELL #:		3	RRCID ->	195356	COMPL. DATE	03/30/2003	TOTAL DEPTH	10265	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CARRIZO OIL & GAS, INC.				135401								
EUBANK		WELL #:		1	RRCID ->	213828	COMPL. DATE	06/12/2004	TOTAL DEPTH	14350	PERF.13157 - 13161	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
EUBANK		WELL #:		2	RRCID ->	216715	COMPL. DATE	04/23/2002	TOTAL DEPTH	12400	PERF.11576 - 12020	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STATE TRACT 116		WELL #:		1ST	RRCID ->	242410	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	9778	PERF. N/A	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715								
HAYNES		WELL #:		15	RRCID ->	156408	COMPL. DATE	06/07/1995	TOTAL DEPTH	12360	PERF.11860 - 11890	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HAYNES		WELL #:		20	RRCID ->	178029	COMPL. DATE	02/13/2000	TOTAL DEPTH	1234	PERF. N/A	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
HAYNES		WELL #:		22	RRCID ->	179139	COMPL. DATE	08/19/2000	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		44	RRCID ->	207021	COMPL. DATE	11/27/2004	TOTAL DEPTH	11424	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
SAN FERNANDO MINERALS LTD		WELL #:		1	RRCID ->	208691	COMPL. DATE	08/28/2004	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
AMOCO FEE		WELL #:		8	RRCID ->	226140	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	12525	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
CALLAGHAN RANCH		WELL #:		68	RRCID ->	227808	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	6660	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
CALLAGHAN RANCH		WELL #:		67	RRCID ->	230060	COMPL. DATE	02/11/2007	TOTAL DEPTH	6699	PERF.	4917 - 4921
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
CHOICE EXPLORATION, INC.		150655										
GALLAGHER HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	270621	COMPL. DATE	05/30/2013	TOTAL DEPTH	10965	PERF.	10146 - 10154
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/25/2013 - PLUGGED 09-25-2013												

WILDCAT		//CONT.//	00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.			153474					
STATE TRACT 350		WELL #:	3	RRCID -> 143219	COMPL. DATE 09/03/1979	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 7933	- 7984
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
-----								
COASTLAND OPERATIONS, LLC			161954					
STATE LEASE 74581		WELL #:	1	RRCID -> 169488	COMPL. DATE 07/11/1998	TOTAL DEPTH 13220	PERF.12730	- 12886
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
-----								
CODY ENERGY LLC			164455					
DECAVAZOS, R. L.		WELL #:	3	RRCID -> 141113	COMPL. DATE 01/28/1991	TOTAL DEPTH 8840	PERF. 7642	- 7682
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
-----								
PALMYRA MINERALS, LTD.								
		WELL #:	4	RRCID -> 161364	COMPL. DATE 08/24/1996	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11826	- 12250
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
-----								
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313					
MARTINEZ, D.		WELL #:	11	RRCID -> 147757	COMPL. DATE 12/25/1993	TOTAL DEPTH 9100	PERF. N/A	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
-----								
MCKENDRICK, W.H.								
		WELL #:	14	RRCID -> 147896	COMPL. DATE 04/15/1993	TOTAL DEPTH 8500	PERF. N/A	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313											
MCKENDRICK, W. H.		WELL #:		13	RRCID ->	149022	COMPL. DATE	10/25/1989	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8371 - 8403			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
VAQUILLAS RANCH 135		WELL #:		2	RRCID ->	159501	COMPL. DATE	04/19/1996	TOTAL DEPTH	9275	PERF.	N/A			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
VELA		WELL #:		3	RRCID ->	160624	COMPL. DATE	12/14/1995	TOTAL DEPTH	7951	PERF.	N/A			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BLOCK, ANNA		WELL #:		5	RRCID ->	176151	COMPL. DATE	09/27/1998	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	N/A			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CLARK, N. H.		WELL #:		16	RRCID ->	177214	COMPL. DATE	09/23/1999	TOTAL DEPTH	6625	PERF.	N/A			
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HAHL, C. W. FEE		WELL #:		42	RRCID ->	181713	COMPL. DATE	02/11/2001	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	7658 - 7671			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HUBBERD, WILLIAM "B2"		WELL #:		56	RRCID ->	192772	COMPL. DATE	07/24/2002	TOTAL DEPTH	8710	PERF.	N/A			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//	00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//	169313							
HUBBERD, WILLIAM "B2"		WELL #:	58	RRCID -> 193103	COMPL. DATE 09/10/2002	TOTAL DEPTH	8430	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
MARTIN-VOLZ		WELL #:	1	RRCID -> 193713	COMPL. DATE 12/04/2002	TOTAL DEPTH	8050	PERF. N/A		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
ALEXANDER, CHARLES		WELL #:	46	RRCID -> 195209	COMPL. DATE 03/16/2003	TOTAL DEPTH	9100	PERF. N/A		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
MACMAHON "B"		WELL #:	3	RRCID -> 205659	COMPL. DATE 06/11/2004	TOTAL DEPTH	7300	PERF. N/A		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
MCKENDRICK, W. H.		WELL #:	28	RRCID -> 205685	COMPL. DATE 05/06/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF. N/A		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
EL REFUGIO		WELL #:	1	RRCID -> 205686	COMPL. DATE 08/02/2004	TOTAL DEPTH	12653	PERF.11287 - 11386		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILD CAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO				
COMSTOCK OIL & GAS, LP				170040							
FROST NATIONAL BANK				WELL #: 3	RRCID -> 251886	COMPL. DATE 10/28/2008	TOTAL DEPTH 12337	PERF. 9919	-	9939	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232			CNTY: HIDALGO				
LA PERLA				WELL #: 143	RRCID -> 149012	COMPL. DATE 09/23/1991	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 8676	-	9080	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CARR				WELL #: 86	RRCID -> 151414	COMPL. DATE 01/07/1994	TOTAL DEPTH 9440	PERF. N/A			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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

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

COOPER, TALIAFERRO ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 174905	COMPL. DATE 09/16/1999	TOTAL DEPTH 12100	PERF. 8940	-	8960	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
JENNINGS RANCH C		WELL #:		20	RRCID ->	179564	COMPL. DATE	09/08/2000	TOTAL DEPTH	12929	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

DIX RANCH A-115		WELL #:		15	RRCID ->	216088	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LUNDELL		WELL #:		97	RRCID ->	230245	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	9066	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #:		18	RRCID ->	255224	COMPL. DATE	08/29/2009	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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



WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB							
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		//CONT.//		190005										
RAMIREZ "A"		WELL #:		1	RRCID ->	190847	COMPL. DATE	09/20/2002	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	7262 - 7270		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

DANNELL ENERGY				199607										
ROCKIN ND		WELL #:		1	RRCID ->	252943	COMPL. DATE	05/10/2006	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2603 - 2606		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

DAVIS GULF COAST, INC.				205620										
STATE TRACT 882-S NORTH		WELL #:		1	RRCID ->	194967	COMPL. DATE	12/14/2002	TOTAL DEPTH	12145	PERF.	11890 - 11910		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

DECKER OPERATING CO., L.L.C.				209347										
CHAPMAN RANCH		WELL #:		238	RRCID ->	255656	COMPL. DATE	02/06/2010	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45

  

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378										
BLACKSTONE DILWORTH		WELL #:		1	RRCID ->	251407	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

HAHL, C. W. "B"														
WELL #:		1		RRCID ->	251885	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	7884 - 8444			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748						
RIVER FARMS				WELL #: 2	RRCID -> 168550	COMPL. DATE 06/04/1998	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7513	-	7517
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
MOOS HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 204760	COMPL. DATE 01/21/2004	TOTAL DEPTH 8200	PERF. N/A		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
MOOS HEIRS "A"				WELL #: 4	RRCID -> 206074	COMPL. DATE 10/26/2004	TOTAL DEPTH 1567	PERF. 1540	-	1548
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
EAST, ALLEN				WELL #: A 2	RRCID -> 220135	COMPL. DATE 04/11/2002	TOTAL DEPTH 2323	PERF. 450	-	454
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
DOLPHIN PETROLEUM, LP				222226						
YZAGUIRRE, J.				WELL #: R 1ST	RRCID -> 167088	COMPL. DATE 02/16/1995	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9440	-	9442
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
YZAGUIRRE, J				WELL #: 11	RRCID -> 167250	COMPL. DATE 05/15/1995	TOTAL DEPTH 12425	PERF. 9054	-	9666
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROOKS								
DOMINION OKLAHOMA TEXAS E&P, INC		222282													
HERBST-TOREL		WELL #: 13		RRCID -> 244169	COMPL. DATE 07/08/2007	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9416	-	9426						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES		249867													
COUNTISS, SAM		WELL #: 3		RRCID -> 250266	COMPL. DATE 05/30/2009	TOTAL DEPTH 5807	PERF. 5042	-	5046						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
-----															
ENERGY 2000, INC.		251740													
FLORES, L.G.		WELL #: 12		RRCID -> 147847	COMPL. DATE 10/13/1993	TOTAL DEPTH 14100	PERF. N/A								
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BENAVIDES, GLORIA B.M.T. A		WELL #: 2		RRCID -> 149047	COMPL. DATE 09/18/1982	TOTAL DEPTH 12500	PERF. N/A								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MAC MAHON, P. A.		WELL #: 1		RRCID -> 149560	COMPL. DATE 01/20/1980	TOTAL DEPTH 7635	PERF. N/A								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
GARZA "B"		WELL #: 1		RRCID -> 149971	COMPL. DATE 11/04/1979	TOTAL DEPTH 9869	PERF. N/A								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT ENERGY 2000, INC. DERLY		//CONT.// 00008 001 //CONT.// 251740		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
		WELL #: 5		RRCID -> 159303	COMPL. DATE 04/04/1995	TOTAL DEPTH 11200		PERF. N/A				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
EOG RESOURCES, INC. KING RANCH BORREGOS		253162 WELL #: 211 D		RRCID -> 138765	COMPL. DATE 03/26/1991	TOTAL DEPTH 7266		PERF. 4980 - 4988				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BENAVIDES MINERAL TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 157419	COMPL. DATE 01/20/1995	TOTAL DEPTH 9815		PERF. 8788 - 8794				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
JACK DEAL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 157855	COMPL. DATE 01/11/1996	TOTAL DEPTH 17613		PERF. 13833 - 13856				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GONZALEZ-GIL A GU		WELL #: 1		RRCID -> 161509	COMPL. DATE 10/09/1996	TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7590 - 7674				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MARTINEZ, EUDOXIO		WELL #: 10		RRCID -> 162205	COMPL. DATE 01/02/1997	TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8786 - 8833				
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILD CAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
SCHWARZ-STATE B		WELL #:		3	RRCID ->	169044	COMPL. DATE	05/03/1998	TOTAL DEPTH	7794	PERF.	7077 - 7554		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
RASH, AMANDA		WELL #:		1	RRCID ->	184148	COMPL. DATE	03/23/2001	TOTAL DEPTH	11696	PERF.	N/A		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
VILLARREAL, RICARDO		WELL #:		1	RRCID ->	190529	COMPL. DATE	12/06/1996	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	6384 - 9016		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BILLINGS "AB" GU		WELL #:		1	RRCID ->	192696	COMPL. DATE	11/09/2002	TOTAL DEPTH	11562	PERF.	10592 - 10690		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BILLINGS "B"		WELL #:		7	RRCID ->	195584	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL DEPTH	11542	PERF.	10672 - 10756		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
KLEBERG, R J JR. TR. LOS MUERTOS		WELL #:		43	RRCID ->	201066	COMPL. DATE	03/03/1985	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	N/A		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
APEX GU		WELL #:		1	RRCID ->	206133	COMPL. DATE	11/30/2004	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	12380 - 12578		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
SOUTHWEST TEXAS CORP.		WELL #:		1	RRCID ->	211449	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8375 - 8401
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BMT AVIATOR		WELL #:		1	RRCID ->	215148	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH	12768	PERF.	9293 - 9363
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BMT K&H		WELL #:		2AC	RRCID ->	219760	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	N/A
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BENAVIDES MINERAL TRUST		WELL #:		7	RRCID ->	223065	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	9075	PERF.	7794 - 8043
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MCCLURE		WELL #:		2	RRCID ->	223918	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6618 - 6766
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GALLAGHER, GLORIA B.		WELL #:		6	RRCID ->	225747	COMPL. DATE	02/16/2007	TOTAL DEPTH	12735	PERF.	N/A
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SOUTHWEST TEXAS CORP. C		WELL #:		10	RRCID ->	230933	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	N/A
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SAN PATRICIO					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
ALEXANDER, MAUREEN		WELL #:		6	RRCID ->	232443	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8548 - 8608
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BENAVIDES FMT		WELL #:		8H	RRCID ->	232666	COMPL. DATE	11/05/2006	TOTAL DEPTH	10524	PERF.	N/A
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GARNER, TULLY C.		WELL #:		98	RRCID ->	238137	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	9878	PERF.	N/A
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SANCHEZ		WELL #:		1	RRCID ->	247782	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	N/A
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU		WELL #:		6H	RRCID ->	249330	COMPL. DATE	02/23/2009	TOTAL DEPTH	11540	PERF.	N/A
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
STATE TRACT 706		WELL #:		2	RRCID ->	253042	COMPL. DATE	10/12/2009	TOTAL DEPTH	16450	PERF.	N/A
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
KLEBERG, R. J. JR. TR. STILLMAN		WELL #:		76	RRCID ->	255091	COMPL. DATE	12/04/1991	TOTAL DEPTH	14880	PERF.	N/A
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		102	RRCID ->	260802	COMPL. DATE	11/02/2010	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	11080 - 11090	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		507	RRCID ->	262270	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	13853	PERF.	14240 - 14332	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032				N	NO RPT			-0-
-----													
KING RANCH CANELO		WELL #:		819	RRCID ->	262544	COMPL. DATE	05/07/2011	TOTAL DEPTH	8525	PERF.	3028 - 3042	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
TORDILLA FIELD GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	265105	COMPL. DATE	07/21/2011	TOTAL DEPTH	12770	PERF.	11632 - 11646	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/21/2011													
-----													
SLATOR RANCH AC		WELL #:		1H	RRCID ->	268261	COMPL. DATE	09/30/2011	TOTAL DEPTH	8685	PERF.	N/A	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		512	RRCID ->	268706	COMPL. DATE	03/19/2012	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	N/A	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST		WELL #:		732	RRCID ->	268878	COMPL. DATE	04/19/2012	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	N/A	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



-----  
WILD CAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB  
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST WELL #: 728 RRCID -> 268918 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A  
-----

M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
09		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
10		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
12	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
01	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-

-----  
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385  
GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 181833 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 16322 PERF.14478 - 14560  
-----

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

-----  
GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 181834 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 16322 PERF.15110 - 15250  
-----

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

-----  
GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 181835 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 16322 PERF.15684 - 15942  
-----

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

-----  
SANTA FE RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 195931 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 19800 PERF. N/A  
-----

08	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
09	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
10	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
11	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
12	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
01	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-

-----  
WEIL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 197099 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 14725 PERF. N/A  
-----

08	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
09	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
10	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
11	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
12	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
01	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-

WILD CAT			//CONT.//	00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB					
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.			//CONT.//	253385								
SMITH, A. H.			WELL #:	3	RRCID ->	270355	COMPL. DATE	06/24/2013	TOTAL DEPTH	8220	PERF.	7098 - 7108
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
-----												
VELA "B"				WELL #:	1	RRCID ->	270476	COMPL. DATE	07/24/2013	TOTAL DEPTH	7310	PERF. 5616 - 5678
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
-----												
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.				255456								
LOS OJUELOS MINERAL TRUST				WELL #:	10	RRCID ->	229370	COMPL. DATE	05/05/2007	TOTAL DEPTH	12375	PERF. N/A
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
-----												
BENAVIDES STATE OF TEXAS				WELL #:	2	RRCID ->	251035	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11598 - 11970
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
-----												
EXXON MOBIL CORPORATION				257128								
SANTA FE RANCH				WELL #:	108	RRCID ->	189846	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	15000	PERF.14652 - 14683
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
-----												
SANTA FE RANCH				WELL #:		RRCID ->	271341	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4538 - 4800
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	

-----											
WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR											
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782											
CHAPA, DAVID WELL #: 9 RRCID -> 187970 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7826 - 8682											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----											
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066											
ENGLEMAN "A" WELL #: 14 RRCID -> 268935 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2256 - 2259											
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933											
SAUZ RANCH MULATOS PASTURE WELL #: 31 RRCID -> 203104 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 3461 - 3464											
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805											
ORTIZ RANCH WELL #: 5 RRCID -> 178178 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A											
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
ORTIZ RANCH WELL #: 6 RRCID -> 178432 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6640 - 6663											
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
ORTIZ RANCH WELL #: 3 RRCID -> 184108 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6310 - 6446											
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB					
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC				368309								
ALMA 1560				WELL #: 1	RRCID -> 269275	COMPL. DATE 11/30/2012	TOTAL DEPTH 4775	PERF. 3970	- 3972			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HEADINGTON OIL COMPANY LLC				370070								
KENEDY, JOHN G. JR. "C"				WELL #: 2	RRCID -> 138780	COMPL. DATE 03/20/1991	TOTAL DEPTH 11549	PERF. 9161	- 9171			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
EAST, S. K. MRS.				WELL #: 94-D	RRCID -> 146967	COMPL. DATE 10/19/1993	TOTAL DEPTH 7958	PERF. 1740	- 1744			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT				WELL #: 113D	RRCID -> 165175	COMPL. DATE 04/00/1967	TOTAL DEPTH 8135	PERF. N/A				
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KENEDY, JOHN G. JR. "H"				WELL #: 11	RRCID -> 174949	COMPL. DATE 11/10/1999	TOTAL DEPTH 10035	PERF. 9248	- 9316			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3977			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3977			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3977			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3977			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3977			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3977			N	NO RPT			-0-
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT				WELL #: 130	RRCID -> 180168	COMPL. DATE 12/30/1972	TOTAL DEPTH 6600	PERF. N/A				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
EAST, MRS. S. K.				WELL #: 169	RRCID -> 186043	COMPL. DATE 09/07/2001	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 6886	- 6896			
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 08/20/2013 - PLUGGED 08-20-2013												

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB				
HEADINGTON OIL COMPANY LLC		//CONT.//		370070							
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #:		122	RRCID ->	191884	COMPL. DATE	01/08/2002	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 2262 - 2271
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/24/2013 - PLUGGED 09-24-2013											
EAST, MRS. S. K.		WELL #:		203	RRCID ->	245176	COMPL. DATE	09/03/2008	TOTAL DEPTH	10000	PERF. N/A
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
EAST, S. K. MRS.		WELL #:		111D	RRCID ->	246995	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 6746 - 6758
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2013 - PLUGGED 09-04-2013											
KENEDY, JOHN G. JR. "E"		WELL #:		66	RRCID ->	268668	COMPL. DATE	05/13/2011	TOTAL DEPTH	5250	PERF. N/A
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
TREVINO		WELL #:		15	RRCID ->	147464	COMPL. DATE	11/07/1993	TOTAL DEPTH	10700	PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
GUTIERREZ, E. E.		WELL #:		2	RRCID ->	149941	COMPL. DATE	12/01/1987	TOTAL DEPTH	13667	PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
DERLY		WELL #:		2	RRCID ->	152835	COMPL. DATE	07/03/1994	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 6404 - 6676
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

WILDCAT		//CONT.// 00008 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
CANALES, A. T.		WELL #: 77		RRCID -> 155348		COMPL. DATE 03/13/1995		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
HAYNES "E"		WELL #: 2		RRCID -> 161462		COMPL. DATE 06/13/1996		TOTAL DEPTH 13156	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
HAYNES "D"		WELL #: 5		RRCID -> 162854		COMPL. DATE 03/05/1997		TOTAL DEPTH 14500	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
SLICK, T.B. ESTATE A-535		WELL #: 171C		RRCID -> 167595		COMPL. DATE 02/10/1998		TOTAL DEPTH 9000	PERF. 6932 - 6947	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
HAYNES E		WELL #: 8		RRCID -> 177326		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 13250	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
GUTIERREZ, E. E.		WELL #: 5		RRCID -> 186162		COMPL. DATE 11/28/2001		TOTAL DEPTH 10436	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
J.O.D.		WELL #: 16		RRCID -> 186656		COMPL. DATE 11/05/2001		TOTAL DEPTH 13500	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.// 00008 001		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
MARTINEZ B		WELL #: 49		RRCID -> 188678	COMPL. DATE 03/28/2002	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 4089 - 4098		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
LICHTENBERGER		WELL #: 15		RRCID -> 189979	COMPL. DATE 07/24/2002	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 1446 - 1452		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
FLORES, L. G.		WELL #: 32		RRCID -> 194027	COMPL. DATE 08/08/2002	TOTAL DEPTH 11450	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
ASCHE		WELL #: 68		RRCID -> 195529	COMPL. DATE 01/31/2003	TOTAL DEPTH 9943	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
ASCHE		WELL #: 77		RRCID -> 201705	COMPL. DATE 01/16/2004	TOTAL DEPTH 10500	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
CUELLAR, J. V.		WELL #: 8		RRCID -> 202359	COMPL. DATE 12/25/2003	TOTAL DEPTH 10756	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
ASCHE		WELL #: 84		RRCID -> 204409	COMPL. DATE 08/07/2004	TOTAL DEPTH 10760	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILD CAT		//CONT.// 00008 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
RAMIREZ, D.		WELL #: 4		RRCID -> 204638		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
GARZA, L. "B" 2		WELL #: B 6		RRCID -> 204953		COMPL. DATE 05/17/2004		TOTAL DEPTH 11428 PERF. N/A								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
GARZA, L "2"		WELL #: 8		RRCID -> 205593		COMPL. DATE 05/07/2004		TOTAL DEPTH 8895 PERF. N/A								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
RMT		WELL #: 8		RRCID -> 205647		COMPL. DATE 08/18/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
FLORES, M		WELL #: 11		RRCID -> 206989		COMPL. DATE 09/22/2004		TOTAL DEPTH 9255 PERF. N/A								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ASCHE		WELL #: 87		RRCID -> 207639		COMPL. DATE 11/23/2004		TOTAL DEPTH 13000 PERF. N/A								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LEONARDO		WELL #: 40		RRCID -> 208713		COMPL. DATE 12/19/2004		TOTAL DEPTH 12350 PERF. N/A								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NUECES				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
ASCHE		WELL #:		94	RRCID ->	209067	COMPL. DATE	03/05/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	211197	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF. N/A
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
ASCHE		WELL #:		99	RRCID ->	211343	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	12300	PERF. N/A
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
ASCHE		WELL #:		103	RRCID ->	212405	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	12946	PERF. N/A
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
J. M. GUTIERREZ		WELL #:		17	RRCID ->	212826	COMPL. DATE	08/24/2005	TOTAL DEPTH	12912	PERF. N/A
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #:		10	RRCID ->	217907	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	11700	PERF. N/A
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	220474	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	14123	PERF. N/A
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILDCAT		//CONT.// 00008 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
FLORES, L. G.		WELL #: 49		RRCID -> 220478		COMPL. DATE 03/13/2006		TOTAL DEPTH 10906 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
RAMIREZ, ABEL		WELL #: 11		RRCID -> 222620		COMPL. DATE 08/29/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HAYNES		WELL #: 34		RRCID -> 226776		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 14381 PERF. N/A				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
F. D. LAUREL		WELL #: 3		RRCID -> 241072		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ARACELI		WELL #: 2		RRCID -> 242051		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 11190 PERF. N/A				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PORRAS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 244984		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 12187 PERF. N/A				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
URIBE, ROGELIO "A"		WELL #: A 2		RRCID -> 246615		COMPL. DATE 01/04/2009		TOTAL DEPTH 10225 PERF. N/A				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
CUELLAR, FERNANDO		WELL #:		1	RRCID ->	248837	COMPL. DATE	04/09/2009	TOTAL DEPTH	9565	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
JUANA NCT		WELL #:		8	RRCID ->	249067	COMPL. DATE	05/21/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
DELOZEIS		WELL #:		3	RRCID ->	249595	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	13500	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
ROGELIO URIBE "A"		WELL #:		3	RRCID ->	249716	COMPL. DATE	12/17/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
DON HILARIO "A"		WELL #:		3	RRCID ->	270265	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	8127	PERF. N/A	
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		WELL #:		411736	RRCID ->	232186	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF. N/A	
MORSE		WELL #:		7	RRCID ->	232186	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JIM WELLS							
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		//CONT.//		411736										
BMT		WELL #:		11H	RRCID ->	269355	COMPL. DATE	01/07/2012	TOTAL DEPTH	8481	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
JPW ENERGY, L.L.C.				427871										
CAMPOS, Z.		WELL #:		2	RRCID ->	165692	COMPL. DATE	10/24/1997	TOTAL DEPTH	4466	PERF. 1146 - 1148			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
KOVAR OPERATING, LLC				448984										
MONTALVO, N. R.		WELL #:		60	RRCID ->	185563	COMPL. DATE	05/15/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1756 - 1758			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175										
ORTIZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	271577	COMPL. DATE	10/03/2013	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 7412 - 7420			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
KALER ENERGY CORP.				450261										
GARCIA ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	193704	COMPL. DATE	01/09/2003	TOTAL DEPTH	12630	PERF. 11074 - 11168			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MARYLAND TRUST														
		WELL #:		2	RRCID ->	211223	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	12985	PERF. 6544 - 6552			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//	00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB			
KALER ENERGY CORP.		//CONT.//	450261						
CLOPTON, JOHN H.		WELL #:	1	RRCID -> 256305	COMPL. DATE 10/15/2009	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9316 - 9360		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
KEBO OIL & GAS, INC.			453170						
CHAPMAN RANCH		WELL #:	1	RRCID -> 244982	COMPL. DATE 01/29/2007	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 9277 - 9281		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP			457807						
LASATER		WELL #:	9	RRCID -> 195329	COMPL. DATE 06/14/2001	TOTAL DEPTH 12600	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
GARZA STATE									
		WELL #:	3	RRCID -> 218603	COMPL. DATE 04/09/2006	TOTAL DEPTH 10750	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
KIDD PRODUCTION CO.			458825						
GUERRA		WELL #:	2	RRCID -> 264772	COMPL. DATE 09/13/2010	TOTAL DEPTH 4038	PERF. 3324 - 3341		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
KILLAM OIL CO., LTD.			460054						
KILLAM & HURD FEE 1503		WELL #:	1	RRCID -> 213626	COMPL. DATE 06/09/2005	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6048 - 6052		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054						
KILLAM & HURD FEE "B" G.U., 1859		WELL #:		4	RRCID -> 218650	COMPL. DATE 06/11/2005	TOTAL DEPTH 9800	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
VAQUILLAS BORREGO		WELL #:		26	RRCID -> 231299	COMPL. DATE 06/04/2007	TOTAL DEPTH 3283	PERF. 1551 - 1558		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MARTIN, J. C., III		WELL #:		9	RRCID -> 240290	COMPL. DATE 05/07/2008	TOTAL DEPTH 10300	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
K&H FEE 1594		WELL #:		1	RRCID -> 248006	COMPL. DATE 01/14/2009	TOTAL DEPTH 5810	PERF. 5216 - 5224		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
PESCADITO STATE 984		WELL #:		2	RRCID -> 253682	COMPL. DATE 11/05/2009	TOTAL DEPTH 7500	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BRUNI MINERAL TRUST B		WELL #:		19	RRCID -> 258352	COMPL. DATE 06/09/2010	TOTAL DEPTH 8900	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB							
L & B OIL AND GAS EQUIPMENT, LLC		479409		WELL #:	1	RRCID ->	226127	COMPL. DATE	05/08/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7720 - 7783	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		575				N	-0-			5
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		575				N	-0-			5
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		575				N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		575				N	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		575				N	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		575				N	-0-			5
-----														
L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD.		480181		WELL #:	1	RRCID ->	270363	COMPL. DATE	04/23/2012	TOTAL DEPTH	13047	PERF.	12841 - 12983	
LOPEZ G.U.				WELL #:	1	RRCID ->	270363	COMPL. DATE	04/23/2012	TOTAL DEPTH	13047	PERF.	12841 - 12983	
08	0 Z	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-	
09	0 Z	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-	
10	0 Z	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
12	0 Z	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-	
01	0 Z	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-	
-----														
LAREDO ENERGY		486543		WELL #:	1	RRCID ->	231994	COMPL. DATE	07/22/2007	TOTAL DEPTH	13055	PERF.	N/A	
FERNANDEZ				WELL #:	1	RRCID ->	231994	COMPL. DATE	07/22/2007	TOTAL DEPTH	13055	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 09/25/2013 - PLUGGED 09-25-2013														
-----														
RMT		486543		WELL #:	1	RRCID ->	248036	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	N/A	
RMT				WELL #:	1	RRCID ->	248036	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
SAN ANTONIO DE LA HUERTA RASH GU		486543		WELL #:	1	RRCID ->	248851	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	13245	PERF.	N/A	
SAN ANTONIO DE LA HUERTA RASH GU				WELL #:	1	RRCID ->	248851	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	13245	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
BRUNI-SUMMERS		486543		WELL #:	1	RRCID ->	257126	COMPL. DATE	09/10/2009	TOTAL DEPTH	13284	PERF.	N/A	
BRUNI-SUMMERS				WELL #:	1	RRCID ->	257126	COMPL. DATE	09/10/2009	TOTAL DEPTH	13284	PERF.	N/A	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
BENAVIDES, ROSA V.		486543		WELL #:	25H	RRCID ->	271345	COMPL. DATE	05/28/2012	TOTAL DEPTH	8644	PERF.	9240 - 14008	
BENAVIDES, ROSA V.				WELL #:	25H	RRCID ->	271345	COMPL. DATE	05/28/2012	TOTAL DEPTH	8644	PERF.	9240 - 14008	
08	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA				
LEGEND NATURAL GAS III, LP				495553			TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2546 - 2580		
TEXACO GUERRA G		WELL #:		3	RRCID ->	186746	COMPL. DATE	09/15/2000			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
SHARE 92		WELL #:		3	RRCID ->	257357	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	3800 PERF. N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		WELL #:	12U	RRCID ->	259793	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	9826 PERF. N/A
BOOTH UNOCAL "H"											
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
SAN ROMAN "A"		WELL #:		3H	RRCID ->	260398	COMPL. DATE	05/31/2010	TOTAL DEPTH	11068 PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
LOGAS ENERGY, LLC		505860		WELL #:	10	RRCID ->	190385	COMPL. DATE	05/17/2002	TOTAL DEPTH	9702 PERF. 9284 - 9342
CHURCH OF THE BRETHREN UNIT											
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
LTS OIL & GAS A		511734		WELL #:	1	RRCID ->	200044	COMPL. DATE	11/08/2003	TOTAL DEPTH	11900 PERF.10397 - 10415
LOS OJUELOS MINERAL TRUST GU											
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	



WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB				
MPG PETROLEUM, INC.				518631							
RITCHIE FARMS		WELL #:		2	RRCID -> 252823	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	9502	PERF.	9344 - 9358
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	450		N	-0-		36
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	450		N	-0-		36
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	450		N	-0-		36
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	450		N	-0-		36
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	450		N	-0-		36
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	450		N	NO RPT		36
-----											
MAGNUM PRODUCING, LP				521516							
STEDMAN ISLAND #1651		WELL #:		1	RRCID -> 136903	COMPL. DATE	09/10/1990	TOTAL DEPTH	10990	PERF.	7796 - 7814
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
MCKAMEY B		WELL #:		10	RRCID -> 172688	COMPL. DATE	06/25/1995	TOTAL DEPTH	12944	PERF.	9982 - 9990
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
HUNT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 261205	COMPL. DATE	10/13/2010	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	N/A
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
MERRITT OPERATING, INC.		WELL #:		561368							
ST. TR. 284		5		RRCID -> 227026	COMPL. DATE	10/08/2003	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	N/A	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
MESTENA OPERATING, L.L.C.		WELL #:		562071							
LIBRE EAST		6		RRCID -> 226815	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	N/A	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WILD CAT		//CONT.//	00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA						
MESTENA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	562071									
GUILITA		WELL #:	18	RRCID -> 229266	COMPL. DATE 02/23/2007	TOTAL DEPTH	9858	PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LA PRESA		WELL #:	10	RRCID -> 242088	COMPL. DATE 02/05/2008	TOTAL DEPTH	9350	PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LAS PERLAS		WELL #:	1	RRCID -> 242093	COMPL. DATE 05/29/2008	TOTAL DEPTH	10000	PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MIDWEST OPERATING, LLC		WELL #:	2	RRCID -> 188175	COMPL. DATE 07/05/2001	TOTAL DEPTH	9400	PERF. N/A				
VILLARREAL		566530	2	188175	07/05/2001	9400	PERF. N/A					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		WELL #:	1	RRCID -> 192686	COMPL. DATE 10/20/2002	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9202 - 9216				
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT		570411	1	192686	10/20/2002	9800	PERF. 9202 - 9216					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 192699	COMPL. DATE 10/20/2002	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9279 - 9290				
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT		570411	1	192699	10/20/2002	9800	PERF. 9279 - 9290					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT			//CONT.//	00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB				
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC.				572550							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
MHQ				WELL #: 1	RRCID -> 168020	COMPL. DATE 03/01/1998	TOTAL DEPTH 14011	PERF. 9902 -	9908		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
THOMAS				WELL #: 1	RRCID -> 171582	COMPL. DATE 01/05/1999	TOTAL DEPTH 9000	PERF. N/A			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MODENA OPERATING LLC				573221							
STATE TRACT 991-S				WELL #: 1	RRCID -> 253855	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 12075	PERF. N/A			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021			N	NO RPT		11
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021			N	NO RPT		11
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021			N	NO RPT		11
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021			N	NO RPT		11
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021			N	NO RPT		11
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021			N	NO RPT		11
ST 938-S				WELL #: 2	RRCID -> 254422	COMPL. DATE 02/08/2010	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019			N	NO RPT		8
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019			N	NO RPT		8
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019			N	NO RPT		8
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019			N	NO RPT		8
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019			N	NO RPT		8
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019			N	NO RPT		8
MOHICAN OPERATING, L.L.C.				573707							
MUNOZ G. U.				WELL #: 5	RRCID -> 253395	COMPL. DATE 01/18/2008	TOTAL DEPTH 8461	PERF. 8136 -	8292		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-		-0-
MONTECRISTO EXPLORATION, INC.				577151							
ALONZO LOPEZ				WELL #: 6288	RRCID -> 265109	COMPL. DATE 10/30/2010	TOTAL DEPTH 1150	PERF. N/A			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

-----													
WILD CAT MONTECRISTO EXPLORATION, INC. //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB													
LOPEZ, A. //CONT.// 577151 WELL #: 3288 RRCID -> 266729 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 5664 - 5678													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
MORNINGSTAR GAS, INC. 586679													
GUERRA, ET AL. WELL #: 4 RRCID -> 174559 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7167 - 7305													
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617													
JOHNSON, F.I. WELL #: 58 F RRCID -> 144316 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 5347 - 5353													
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
HAMMAN, JOHN "D" WELL #: 2 RRCID -> 161279 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 13820 - 13885													
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
EAST, S. K. WELL #: 14 RRCID -> 210393 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 10544 PERF. N/A													
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
ALLEY WELL #: 21 RRCID -> 212148 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 9915 PERF. N/A													
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													

-----

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG  
 NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617  
 SARITA FIELD O & G UNIT WELL #: 300 RRCID -> 218646 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 17965 PERF. N/A

-----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

-----

KENEDY, JOHN G., JR. "B" WELL #: 40 RRCID -> 238154 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. N/A

-----

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----

-----

OXY USA INC. 630591  
 BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 22 RRCID -> 167628 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 14286 PERF.13918 - 14070

-----

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

-----

-----

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 27 RRCID -> 187333 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12544 PERF.10390 - 10820

-----

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

-----

-----

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 28 RRCID -> 189569 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10360 - 10421

-----

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

-----

-----

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 28 RRCID -> 189570 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11355 - 11413

-----

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

-----

WILDCAT OXY USA INC. SCHALEBEN		//CONT.//	00008 001	ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: WEBB						
		//CONT.//	630591												
		WELL #:		4	RRCID ->	201806	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	16186	PERF.	10785 - 11060			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		55	RRCID ->	244981	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	14038	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #:		36	RRCID ->	251196	COMPL. DATE	09/10/1991	TOTAL DEPTH	10812	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		105	RRCID ->	251884	COMPL. DATE	05/16/2009	TOTAL DEPTH	8889	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. RUSSELL, N. L.		635107 WELL #:		7	RRCID ->	187925	COMPL. DATE	01/31/2002	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6511 - 6517
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

WILDCAT		//CONT.//	00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA						
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC			660957									
BRUNI-SUMMERS		WELL #:	20	RRCID -> 180338	COMPL. DATE 12/20/2000	TOTAL DEPTH 10000	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ROTTERSMAN		WELL #:	36	RRCID -> 181365	COMPL. DATE 02/22/2001	TOTAL DEPTH 10000	PERF. N/A					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BARNES, A.		WELL #:	1	RRCID -> 233056	COMPL. DATE 10/31/2007	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 3859 - 5527					
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	73			129
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	140			269
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	67	173	1	163
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	84			247
GILL, F. J.		WELL #:	21	RRCID -> 249543	COMPL. DATE 04/27/2009	TOTAL DEPTH 10877	PERF. N/A					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PHOENIX PETROLEUM COMPANY		WELL #:	664159	1	RRCID -> 123727	COMPL. DATE 02/28/1981	TOTAL DEPTH 3825	PERF. 3749 - 3750				
WYATT, O.S. JR.		WELL #:	1	RRCID -> 123727	COMPL. DATE 02/28/1981	TOTAL DEPTH 3825	PERF. 3749 - 3750					
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC		WELL #:	676073	2	RRCID -> 244998	COMPL. DATE 10/28/2008	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 7560 - 7590				
HANNA TRAD		WELL #:	2	RRCID -> 244998	COMPL. DATE 10/28/2008	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 7560 - 7590					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILDCAT	PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.	COLLINS	WELL #:	1	RRCID ->	202385	COMPL. DATE	03/11/2002	TOTAL DEPTH	11527	PERF.	10070 - 11176
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
QNK ENERGY, INC.	BENTON	WELL #:	1	RRCID ->	249603	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	7319	PERF.	7063 - 7068	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
REDWOOD OPERATING, INC.	ARMISTEAD	WELL #:	2	RRCID ->	195065	COMPL. DATE	03/12/2003	TOTAL DEPTH	17000	PERF.	N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
RICOCHET ENERGY, INC.	NYE, F. GAS UNIT	WELL #:	2	RRCID ->	171778	COMPL. DATE	01/26/1998	TOTAL DEPTH	11848	PERF.	9666 - 9764	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
RISCO LA SARA OPERATIONS, LLC	YTURRIA	WELL #:	8RR	RRCID ->	252098	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	3007	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
YTURRIA	WELL #:	28D	RRCID ->	257335	COMPL. DATE	07/26/2010	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB				
RISCO LA SARA OPERATIONS, LLC		//CONT.//		712949							
YTURRIA		WELL #:		12RR	RRCID ->	257433	COMPL. DATE	12/29/2008	TOTAL DEPTH	4000	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
YTURRIA		WELL #:		2	RRCID ->	260766	COMPL. DATE	07/31/2004	TOTAL DEPTH	8398	PERF. 7776 - 7882
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
YTURRIA		WELL #:		42	RRCID ->	261746	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	10125	PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
YTURRIA		WELL #:		14RR	RRCID ->	262919	COMPL. DATE	03/10/2010	TOTAL DEPTH	3752	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
YTURRIA		WELL #:		3	RRCID ->	263515	COMPL. DATE	04/24/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6224 - 6350
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
YTURRIA		WELL #:		20	RRCID ->	268816	COMPL. DATE	07/31/2012	TOTAL DEPTH	10002	PERF. N/A
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB					
RMR OPERATING, LLC		714351										
RESENDEZ		WELL #:		2	RRCID -> 222726	COMPL. DATE 06/20/2006	TOTAL DEPTH 10900	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
RESENDEZ		WELL #:		3	RRCID -> 230615	COMPL. DATE 10/16/2006	TOTAL DEPTH 12000	PERF. N/A				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		728883										
PENA, H. L.		WELL #:		4	RRCID -> 161089	COMPL. DATE 08/16/1996	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8084 - 8100				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HEIN-BRUNI GU		WELL #:		1	RRCID -> 163868	COMPL. DATE 02/13/1997	TOTAL DEPTH 10791	PERF. 9366 - 9386				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LECHENGER-SCHWARZ		WELL #:		1	RRCID -> 183787	COMPL. DATE 04/10/2001	TOTAL DEPTH 9652	PERF. 8200 - 9100				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GATES 05D		WELL #:		5012A	RRCID -> 248044	COMPL. DATE 04/01/2009	TOTAL DEPTH 8589	PERF. 8248 - 8589				
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/12/2013 - PLUGGED 08-12-2013										
-----												
VELA		WELL #:		01	RRCID -> 249191	COMPL. DATE 01/31/2009	TOTAL DEPTH 11450	PERF. N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT	//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NUECES			
SABCO OPERATING COMPANY, LLC			741926						
TSL 33105/ TR 53/			WELL #: 7 L	RRCID -> 187457	COMPL. DATE 10/14/2001	TOTAL DEPTH 11720	PERF. 11486	- 11519	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TSL M-098041/TR 52/			WELL #: 6	RRCID -> 213639	COMPL. DATE 09/06/2005	TOTAL DEPTH 12516	PERF. 11324	- 11374	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
SAMURAI OPERATING CO. L.L.C.			745042						
WILSON, E. C.			WELL #: 6	RRCID -> 156225	COMPL. DATE 08/08/1994	TOTAL DEPTH 5519	PERF. 4138	- 4144	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION			747012						
COLLINS			WELL #: 4	RRCID -> 178138	COMPL. DATE 07/25/2000	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8482	- 8494	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PETERS A 2021			WELL #: 2	RRCID -> 237363	COMPL. DATE 02/13/2008	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 7930	- 8178	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
BP AMERICA A-1726			WELL #: 4	RRCID -> 245152	COMPL. DATE 08/25/2008	TOTAL DEPTH 3000	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB					
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		747012								
GARCIA		WELL #:		1FA	RRCID ->	263597	COMPL. DATE	02/21/2011	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HARGILL GAS UNIT 'B'		WELL #:		1	RRCID ->	267375	COMPL. DATE	02/14/2012	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	N/A
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SAVAGE EXPLORATION, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	138766	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	4916 - 4920
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SM ENERGY COMPANY		WELL #:		5M	RRCID ->	254515	COMPL. DATE	06/03/2009	TOTAL DEPTH	8709	PERF.	N/A
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
GALVAN RANCH		WELL #:		13M	RRCID ->	256401	COMPL. DATE	02/23/2010	TOTAL DEPTH	9110	PERF.	N/A
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SMITH PRODUCTION INC.		WELL #:		C 7	RRCID ->	157430	COMPL. DATE	02/18/1996	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	4149 - 4162
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//	00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB					
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//	789662								
VAN SCHERPE, PETER		WELL #:	4	RRCID ->	232469	COMPL. DATE	10/23/1987	TOTAL DEPTH	11890	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
SPECIAL ENERGY CORPORATION			808775					TOTAL DEPTH		6800	PERF. 1778 - 1782
PENA, MANUEL		WELL #:	1	RRCID ->	270086	COMPL. DATE	02/20/2013				
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
STONEGATE OPERATORS, INC.			823814					TOTAL DEPTH		10500	PERF. 9804 - 9865
MANGEL		WELL #:	1ST	RRCID ->	175693	COMPL. DATE	05/18/1999				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC			828321					TOTAL DEPTH		16250	PERF.13816 - 14048
HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	216711	COMPL. DATE	12/30/2005				
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
GILLESPIE GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	226892	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH		10970	PERF. 8860 - 8870
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
PALOUSEK, ET AL GU		WELL #:	2	RRCID ->	256326	COMPL. DATE	02/12/2010	TOTAL DEPTH		11600	PERF. N/A
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO									
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC		//CONT.//		828321												
LA RUCIA		WELL #:		K 2	RRCID ->	270806	COMPL. DATE	04/18/2012	TOTAL DEPTH	10550	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
TEXAS, LES & CO.				846666												
DUVAL CO. RANCH COMPANY		-0-		WELL #:	30	RRCID ->	206470	COMPL. DATE	09/17/2004	TOTAL DEPTH	1779	PERF. N/A				
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
DUVAL CO. RANCH COMPANY		-0-		WELL #:	27	RRCID ->	206811	COMPL. DATE	09/04/2004	TOTAL DEPTH	1407	PERF. N/A				
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
ULTRA OIL & GAS, INC.				875633												
HAGIST RANCH				WELL #:	6	RRCID ->	230517	COMPL. DATE	04/02/2006	TOTAL DEPTH	8600	PERF. N/A				
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261												
PALAFOX EXPLORATION CO. "A"				WELL #:	7	RRCID ->	211917	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	6940	PERF. 1622 - 1638				
08	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
WAGNER OIL COMPANY				891175												
SLATOR RANCH				WELL #:	40ST	RRCID ->	226810	COMPL. DATE	02/18/2007	TOTAL DEPTH	11382	PERF. N/A				
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
MORROW		WELL #:		1	RRCID ->	263160	COMPL. DATE	04/22/2011	TOTAL DEPTH	11219	PERF.	10049 - 10069
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2013 - P&A EFF 08/29/13										
-----												
JANCIK		WELL #:		10	RRCID ->	263191	COMPL. DATE	08/12/2011	TOTAL DEPTH	8190	PERF.	7584 - 7600
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
-----												
SWEENEY		WELL #:		14	RRCID ->	263247	COMPL. DATE	06/06/2011	TOTAL DEPTH	9962	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
-----												
SWEENEY		WELL #:		12	RRCID ->	265106	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	13014	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
-----												
SWEENEY		WELL #:		16	RRCID ->	268081	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	11964	PERF.	N/A
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
-----												
WALLIS ENERGY, INC.		893997										
FULTON BEACH		WELL #:		4	RRCID ->	176023	COMPL. DATE	09/16/1997	TOTAL DEPTH	5508	PERF.	5273 - 5275
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2013 - PLUGGED 09-27-2013										
-----												
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297										
BROOKS HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	258932	COMPL. DATE	11/30/2010	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9090 - 9110
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: KENEDY				
WHITING OIL AND GAS CORPORATION				920478							
OTAHAL, ET AL GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 200543	COMPL. DATE 09/19/2001	TOTAL DEPTH 10600	PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.				924624			CNTY: KENEDY				
DUWELL				WELL #: 1	RRCID -> 260823	COMPL. DATE 01/13/2001	TOTAL DEPTH 11900	PERF. 11504 - 11720			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
XTO ENERGY INC.				945936			CNTY: KENEDY				
VELA-LOPENO MINERALS LTD.				WELL #: 1	RRCID -> 171583	COMPL. DATE 12/08/1998	TOTAL DEPTH 9500	PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
VELA-LOPENO MINERALS LTD.				WELL #: 2	RRCID -> 171584	COMPL. DATE 11/29/1998	TOTAL DEPTH 11321	PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
FELICIDAD				WELL #: 1	RRCID -> 177796	COMPL. DATE 05/23/2000	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 6917 - 7058			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
REID, M.				WELL #: 1	RRCID -> 188356	COMPL. DATE 01/22/2002	TOTAL DEPTH 6628	PERF. 5428 - 5435			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	



WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
MUNOZ, IMELDA		WELL #:		1	RRCID ->	189883	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7184 - 7584
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
BUCHHOLZ, WILLIAM R.		WELL #:		1	RRCID ->	204556	COMPL. DATE	08/18/2001	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	N/A
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
PETRU, V. A.		WELL #:		4	RRCID ->	205738	COMPL. DATE	10/16/2004	TOTAL DEPTH	15120	PERF.	14186 - 14244
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
VELENO RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	206805	COMPL. DATE	10/17/2004	TOTAL DEPTH	10905	PERF.	8635 - 8696
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
BENAVIDES		WELL #:		1	RRCID ->	209646	COMPL. DATE	08/08/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	6334 - 6342
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
RAMIREZ, BLAS		WELL #:		6	RRCID ->	211154	COMPL. DATE	04/26/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7014 - 7020
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB					
ZAPATA OIL PARTNERS, L.L.C.				950522								
CUELLAR LAND & CATTLE LTD ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 188502	COMPL. DATE 09/29/2001	TOTAL DEPTH 7570	PERF. 7287	- 7310			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
A. & H. (HOCKLEY -A-4-)				00130 333	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL					
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP.				848007								
DE LUNA, R. G.		WELL #:		14	RRCID -> 174709	COMPL. DATE 07/18/1996	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 4052	- 4056			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	27	7	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
A&H (YEGUA 4800)				00130 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL					
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP.				848007								
FLORES, B. V. -A-		WELL #:		1	RRCID -> 066458	COMPL. DATE 05/13/1976	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
A. & H. (3250)				00130 888	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL					
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC				125952								
DE LUNA, R.G		WELL #:		13	RRCID -> 251828	COMPL. DATE 09/05/2008	TOTAL DEPTH 5770	PERF. 3316	- 3326			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP.				848007								
DELUNA, R. G.		WELL #:		6	RRCID -> 250174	COMPL. DATE 10/05/2008	TOTAL DEPTH 4895	PERF. 3338	- 3342			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1	7	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

A S O G (FRIO 4950)		00220 060		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL	
SEDCO OPERATING, LLC		763159							
HINOJOSA, CONSUELO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 102265		COMPL. DATE 07/29/1982		TOTAL DEPTH 7570 PERF. 4798 - 4803	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	10
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	10
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	10
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	10
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	10
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	10

A S O G (4800)		00220 916		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS	
FREDDCO		284921							
FOSTER, ZELLA HEIRS		WELL #: 8		RRCID -> 122558		COMPL. DATE 04/01/1986		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5605 - 5610	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FOSTER, ZELLA HEIRS		WELL #: 7		RRCID -> 131689		COMPL. DATE 07/05/1989		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4822 - 4852	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	37
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	37
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2	Y	-0-	37
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2	Y	-0-	37
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	37
01	DLQ G-10	68	-0-	-0-	-0-	68	Y	-0-	37

ACEVEDO (LOBO 6)		00438 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313								
ACEVEDO-HAERING		WELL #: 3		RRCID -> 133190		COMPL. DATE 01/01/1990		TOTAL DEPTH 6915 PERF. 5997 - 6294		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	1643 X	1603	-0-	-40	-0-	227 1	1376 2	N	-0-	12
09	1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	236 1	1424 2	N	-0-	12
10	1643 X	1626	-0-	-17	-0-	237 1	1389 2	N	-0-	12
11	1590 X	1579	-0-	-11	-0-	243 1	1336 2	N	-0-	12
12	1705 X	1574	-0-	-131	-0-	233 1	1341 2	N	-0-	12
01	1705 X	1606	-0-	-99	-0-	238 1	1368 2	N	-0-	12

BENAVIDES TR 2		WELL #: 6		RRCID -> 137880		COMPL. DATE 03/16/1991		TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5842 - 5970		
08	4092 X	4049	-0-	-43	-0-	535 1	3510 2	N	4	71
09	3960 X	3818	-0-	-142	-0-	512 1	3294 2	N	11	82
10	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	533 1	3647 2	N	14	96
11	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	517 1	3536 2	N	17	113
12	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	532 1	3606 2	N	12	125
01	4185 X	4017	-0-	-168	-0-	535 1	3463 2	N	17	83

-----														
ACEVEDO (LOBO 6)			//CONT.//		00438 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.//		169313									
ACEVEDO-HAERING			WELL #:		7	RRCID ->	152440	COMPL. DATE	10/28/1994	TOTAL DEPTH	6570	PERF. 6268 - 6314		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08	2697 X	2433	-0-	-264	-0-	341	1	2072	2	N	18			190
						20	9							
09	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	320	1	1930	2	N	20			210
						22	9							
10	2573 X	2496	-0-	-77	-0-	361	1	2114	2	N	19			229
						21	9							
11	2490 X	2235	-0-	-255	-0-	340	1	1871	2	N	22			251
						24	9							
12	2573 X	2444	-0-	-129	-0-	359	1	2068	2	N	15			266
						17	9							
*01	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	387	1	2222	2	N	9	186	1	89
						10	9							
-----														
HAERING-MARTIN			WELL #:		4	RRCID ->	155342	COMPL. DATE	07/19/1995	TOTAL DEPTH	6570	PERF. 6242 - 6346		
08	2511 X	2269	-0-	-242	-0-	321	1	1948	2	N	-0-			13
09	2430 X	2186	-0-	-244	-0-	311	1	1875	2	N	-0-			13
10	2511 X	2118	-0-	-393	-0-	309	1	1809	2	N	-0-			13
11	2190 X	1854	-0-	-336	-0-	285	1	1569	2	N	-0-			13
12	2263 X	2032	-0-	-231	-0-	301	1	1731	2	N	-0-			13
01	2263 X	2018	-0-	-245	-0-	299	1	1719	2	N	-0-			13
-----														
HACHAR-AKIN GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	158375	COMPL. DATE	11/22/1995	TOTAL DEPTH	6890	PERF. 6232 - 6753		
08	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	211	1	1191	2	N	-0-			14
09	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	175	1	1144	2	N	-0-			14
10	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	192	1	1185	2	N	-0-			14
11	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	165	1	1124	2	N	-0-			14
12	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	182	1	1165	2	N	-0-			14
01	1302 N	1291	-0-	-11	-0-	177	1	1114	2	N	-0-			14
-----														
HACHAR, D. D.			WELL #:		27	RRCID ->	164013	COMPL. DATE	07/16/1997	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6578 - 6704		
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	48	1	269	2	N	-0-			57
09	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	148	1	965	2	N	-0-			57
10	736 N	736	-0-	-0-	-0-	103	1	633	2	N	-0-			57
11	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	188	1	1285	2	N	-0-			57
12	1147 N	891	-0-	-256	-0-	121	1	770	2	N	-0-			57
*01	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	168	1	1054	2	N	-0-			57
-----														
MCKENDRICK-AKIN UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	166960	COMPL. DATE	03/22/1997	TOTAL DEPTH	7125	PERF. 6814 - 6872		
08	248 N	96	-0-	-152	-0-	13	1	83	2	N	-0-			-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	10	1	61	2	N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	35	1	216	2	N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MARTINEZ, B. M.			WELL #:		6	RRCID ->	186256	COMPL. DATE	07/19/2001	TOTAL DEPTH	7840	PERF. 7140 - 7618		
08	829 N	829	-0-	-0-	-0-	163	1	666	2	N	-0-			33
09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	159	1	545	2	N	-0-			33
10	734 N	734	-0-	-0-	-0-	161	1	573	2	N	-0-			33
11	660 N	477	-0-	-183	-0-	477	2			N	-0-			33
12	682 N	389	-0-	-293	-0-	389	2			N	-0-			33
01	682 N	495	-0-	-187	-0-	495	2			N	-0-			33

ADAMI (550)		00601 002		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB			
M & B OIL & GAS PROPERTIES INC.		517731									
RAY ADAMI, IRA		WELL #: 2		RRCID -> 092300		COMPL. DATE 12/12/1980		TOTAL DEPTH 1055		PERF. 547 - 551	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ADAMI (WILCOX 7000)		00601 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978										
DOBIE GU 96		WELL #: 1		RRCID -> 216017		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7016 - 7060		
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	4	1	222	2	Y	-0-	13
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-	13
10	341 #	253	-0-	-88	-0-	252	2	1	9	Y	1	13
11	330 #	228	-0-	-102	-0-	228	3			Y	-0-	13
*12	527 #	16	-0-	-511	-0-	16	3			Y	-0-	13
01	527 #	56	-0-	-471	-0-	56	3			Y	-0-	-0-

AGARITO (NAVARRO)		00784 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232										
RANCHO NUEVO		WELL #: 3-T		RRCID -> 151300		COMPL. DATE 08/24/1994		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9250 - 9419		
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-	-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-	-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-	-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-	-0-
12	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-	-0-
*01	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-	-0-

RANCHO NUEVO		WELL #: 11		RRCID -> 152610		COMPL. DATE 12/22/1994		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9464 - 9468	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

AGUA AZUL (LOBO 1)		00825 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
RICOCHET ENERGY, INC.		710549									
BONUGLI, H. P. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 107096		COMPL. DATE 08/09/1983		TOTAL DEPTH 11530		PERF. 10735 - 10748	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2011 - PLUGGED 08/28/11											

AGUA DULCE		00832 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: NUECES							
APACHE CORPORATION		027200													
RIVERS -C-		WELL #: 15		RRCID -> 130536		COMPL. DATE 12/10/1984		TOTAL DEPTH 5865		PERF. 5647 - 5653					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
RIVERS -C-		WELL #: 12		RRCID -> 139838		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5939		PERF. 5736 - 5766					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
SAMURAI OPERATING CO. L.L.C.		745042		WILSON STATE TRACT		WELL #: 502		RRCID -> 203595		COMPL. DATE 07/31/2004		TOTAL DEPTH 5302		PERF. 4782 - 4787	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
AGUA DULCE (AUSTIN, LOWER)		00832 005		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: NUECES							
APACHE CORPORATION		027200													
WOLTER, R.C. -A-		WELL #: 1 D		RRCID -> 135509		COMPL. DATE 06/09/1990		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6852 - 6882					
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		DRISCOLL, CLARA		WELL #: B 6		RRCID -> 009062		COMPL. DATE 01/09/1980		TOTAL DEPTH 7006		PERF. 3921 - 3981	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
SPONBERG, J. O.		WELL #: 10-T		RRCID -> 182838		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6899 - 6905					
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

AGUA DULCE (AUSTIN, MIDDLE EAST)		00832 015		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES			
APACHE CORPORATION		027200									
DRISCOLL, CLARA		WELL #: 5 D		RRCID -> 130321		COMPL. DATE 03/01/1989		TOTAL DEPTH 7545		PERF. 6850 - 6860	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		961 #	858	-0-	-103	-0-	858 3	N	-0-		-0-
09		930 #	836	-0-	-94	-0-	836 3	N	-0-		-0-
10		930 #	742	-0-	-188	-0-	742 3	N	-0-		-0-
11		870 #	13	-0-	-857	-0-	13 3	N	-0-		-0-
12		899 #	-0-	-0-	-899	-0-		N	-0-		-0-
01		868 #	-0-	-0-	-868	-0-		N	-0-		-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378						CNTY: NUECES			
DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 15 F		RRCID -> 077393		COMPL. DATE 06/28/1978		TOTAL DEPTH 7350		PERF. N/A	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KINSEY, E. A.		WELL #: B 9		RRCID -> 262046		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6822 - 6831	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 27		RRCID -> 264801		COMPL. DATE 01/14/2011		TOTAL DEPTH 7222		PERF. 6870 - 6872	
08	2689	2398	-0-	-291	-0-	2398 2		N	-0-		-0-
09	3540	3540	-0-	-0-	-0-	3540 2		N	-0-		-0-
10	3798	3798	-0-	-0-	-0-	3798 2		N	-0-		-0-
11	3400	3400	-0-	-0-	-0-	3400 2		N	-0-		-0-
*12	4271	4271	-0-	-0-	-0-	4271 2		N	-0-		-0-
*01	3809	3809	-0-	-0-	-0-	3809 2		N	-0-		-0-

AGUA DULCE (AUSTIN, UPPER)		00832 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
APACHE CORPORATION		027200									
WOFFORD, BUSH "D"		WELL #: 1		RRCID -> 009067		COMPL. DATE 05/01/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6932 - 6940	
08	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113 3		N	-0-		-0-
09	1980 N	1948	-0-	-32	-0-	1948 3		N	-0-		-0-
10	2046 N	1179	-0-	-867	-0-	1179 3		N	-0-		-0-
11	2040 N	192	-0-	-1848	-0-	192 3		N	-0-		-0-
12	2015 N	26	-0-	-1989	-0-	26 3		N	-0-		-0-
01	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-		-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #: 3		RRCID -> 068197		COMPL. DATE 09/14/1976		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	2728 X	2702	-0-	-26	-0-	2702 3		N	-0-		-0-
09	2640 N	2512	-0-	-128	-0-	2512 3		N	-0-		-0-
10	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2653 3		N	-0-		-0-
11	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2702 3		N	-0-		-0-
12	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2634 3		N	-0-		-0-
01	2666 N	2622	-0-	-44	-0-	2622 3		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
AGUA DULCE (AUSTIN, UPPER) //CONT.// 00832 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378												
RIVERS, M. L. WELL #: A 4 RRCID -> 066584 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
RIVERS, M. L. WELL #: A 6 T RRCID -> 154226 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6838 - 6860												
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
AGUA DULCE (COMSTOCK, UPPER) 00832 090 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378												
PURL WELL #: A 2SD RRCID -> 008853 COMPL. DATE 05/06/1934 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3854 - 4126												
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
APACHE CORPORATION 027200												
ELLIFF, J. S., ET AL WELL #: F 6 C RRCID -> 008870 COMPL. DATE 09/04/1943 TOTAL DEPTH 5899 PERF. N/A												
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
TEXON ROYALTY CO. -B- WELL #: 1 RRCID -> 008921 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7002 PERF. 4803 - 5245												
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	109	1	460	3	N	-0-
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	106	1	425	3	N	-0-
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	93	1	395	3	N	-0-
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	112	1	463	3	N	-0-
12	558	N	469	-0-	-89	-0-	94	1	375	3	N	-0-
*01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	120	1	487	3	N	-0-
-----												
RIVERS -A- WELL #: 2 M RRCID -> 034651 COMPL. DATE 11/05/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-



AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
WARDNER, G. P.		WELL #: 106 C		RRCID -> 036434		COMPL. DATE 07/06/1965		TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5419 - 5434				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
ELLIFF, J. S., ET AL		WELL #: 12		RRCID -> 040737		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6770 PERF. 5584 - 6396		
08	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-		1089 3		N	-0-	-0-	
09	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-		1038 3		N	-0-	-0-	
10	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-		1077 3		N	-0-	-0-	
11	1050 N	1023	-0-	-27	-0-		1023 3		N	-0-	-0-	
12	1085 N	1063	-0-	-22	-0-		1063 3		N	-0-	-0-	
01	1085 N	1047	-0-	-38	-0-		1047 3		N	-0-	-0-	
-----												
ELLIFF, J. S., ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 043423		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7022 PERF. 5229 - 5680		
08	341 N	274	-0-	-67	-0-		274 3		N	-0-	-0-	
09	300 N	282	-0-	-18	-0-		282 3		N	-0-	-0-	
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-		396 3		N	-0-	-0-	
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-		324 3		N	-0-	-0-	
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-		307 3		N	-0-	-0-	
01	403 N	287	-0-	-116	-0-		287 3		N	-0-	-0-	
-----												
ELLIFF, J. S., ETAL		WELL #: 13		RRCID -> 046624		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5262 - 5818		
08	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-		1232 3		N	-0-	-0-	
09	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-		1168 3		N	-0-	-0-	
10	1209 N	1195	-0-	-14	-0-		1195 3		N	-0-	-0-	
11	1200 N	1097	-0-	-103	-0-		1097 3		N	-0-	-0-	
12	1209 N	1099	-0-	-110	-0-		1099 3		N	-0-	-0-	
01	1209 N	1082	-0-	-127	-0-		1082 3		N	-0-	-0-	
-----												
INGRAM, DONALD		WELL #: 4		RRCID -> 051076		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 5446 - 6230		
08	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-		2451 3		N	-0-	-0-	
09	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-		2355 3		N	-0-	-0-	
10	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-		2266 3		N	-0-	-0-	
11	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-		2291 3		N	-0-	-0-	
12	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-		2432 3		N	-0-	-0-	
*01	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-		2385 3		N	-0-	-0-	
-----												
TEXON ROYALTY COMPANY B		WELL #: 2		RRCID -> 072868		COMPL. DATE 08/25/1977		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
TEXON ROYALTY CO. "B"		WELL #: 5 T		RRCID -> 075285		COMPL. DATE 01/27/1978		TOTAL DEPTH 6476		PERF. 6118 - 6160		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200												
WALTON, IRENE WELL #: 1 RRCID -> 093924 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6170 - 6180												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965 3		N	-0-			-0-
09	1920 N	1911	-0-	-9	-0-	1911 3		N	-0-			-0-
10	2015 N	1973	-0-	-42	-0-	1973 3		N	-0-			-0-
11	1890 N	1838	-0-	-52	-0-	1838 3		N	-0-			-0-
12	1984 N	1933	-0-	-51	-0-	1933 3		N	-0-			-0-
01	1984 N	1909	-0-	-75	-0-	1909 3		N	-0-			-0-
-----												
INGRAM, DONALD WELL #: 10 RRCID -> 122922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5348 - 5676												
08	2790 X	1852	-0-	-938	-0-	1852 3		N	-0-			-0-
09	2520 X	1756	-0-	-764	-0-	1756 3		N	-0-			-0-
10	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	2245 3		N	-0-			-0-
11	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	2361 3		N	-0-			-0-
12	2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	2222 3		N	-0-			-0-
01	2232 X	2141	-0-	-91	-0-	2141 3		N	-0-			-0-
-----												
AUSTIN, HELEN P. WELL #: 2 RRCID -> 122924 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 5497 - 5501												
08	1147 N	1126	-0-	-21	-0-	1126 3		N	-0-			-0-
09	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 3		N	-0-			-0-
10	1116 N	1113	-0-	-3	-0-	1113 3		N	-0-			-0-
11	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 3		N	-0-			-0-
12	1147 N	1084	-0-	-63	-0-	1084 3		N	-0-			-0-
01	1116 N	1105	-0-	-11	-0-	1105 3		N	-0-			-0-
-----												
RIVERS -A- WELL #: 4 RRCID -> 128402 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 6608 - 6628												
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	19 1	360 3	N	-0-			-0-
09	390 N	373	-0-	-17	-0-	19 1	354 3	N	-0-			-0-
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	20 1	362 3	N	-0-			-0-
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	21 1	365 3	N	-0-			-0-
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	27 1	372 3	N	-0-			-0-
*01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	29 1	363 3	N	-0-			-0-
-----												
ELLIFF, J.S. ETAL WELL #: 25 D RRCID -> 128991 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6086 - 6098												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
RIVERS -B- WELL #: 5 RRCID -> 129131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7860 PERF. 5220 - 6499												
08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	34 1	623 3	N	-0-			-0-
09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	31 1	571 3	N	-0-			-0-
10	682 N	600	-0-	-82	-0-	32 1	568 3	N	-0-			-0-
11	630 N	554	-0-	-76	-0-	30 1	524 3	N	-0-			-0-
12	620 N	573	-0-	-47	-0-	39 1	534 3	N	-0-			-0-
01	589 N	528	-0-	-61	-0-	39 1	489 3	N	-0-			-0-
-----												
ELLIFF, J.S. WELL #: 24 D RRCID -> 131671 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 5616 - 5684												
08	1023 N	957	-0-	-66	-0-	957 3		N	-0-			-0-
09	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 3		N	-0-			-0-
10	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 3		N	-0-			-0-
11	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 3		N	-0-			-0-
12	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 3		N	-0-			-0-
*01	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 3		N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: NUECES	
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200			
ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 31 D RRCID -> 131701		COMPL. DATE 07/21/1989 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 5658 - 5701	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	
		COND PROD * * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	
08	PRTL PLG NO RPT	-0- -0- -0- N	-0-
09	PRTL PLG NO RPT	-0- -0- -0- N	-0-
10	PRTL PLG NO RPT	-0- -0- -0- N	-0-
11	PRTL PLG NO RPT	-0- -0- -0- N	-0-
12	PRTL PLG NO RPT	-0- -0- -0- N	-0-
01	PRTL PLG NO RPT	-0- -0- -0- N	-0-
-----			
RIVERS -A-		WELL #: 20 F RRCID -> 133156 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 6060 - 6080	
08	0 N	-0- -0- -0- N	-0-
09	0 N	-0- -0- -0- N	-0-
10	0 N	-0- -0- -0- N	-0-
11	0 N	-0- -0- -0- N	-0-
12	0 N	-0- -0- -0- N	-0-
01	0 N	-0- -0- -0- N	-0-
-----			
ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 29 D RRCID -> 133940 COMPL. DATE 01/16/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5645 - 5720	
08	0 N	-0- -0- -0- N	-0-
09	0 N	-0- -0- -0- N	-0-
10	0 N	-0- -0- -0- N	-0-
11	0 N	-0- -0- -0- N	-0-
12	0 N	-0- -0- -0- N	-0-
01	0 N	-0- -0- -0- N	-0-
-----			
INGRAM, DONALD		WELL #: 15 RRCID -> 135455 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6508 - 6546	
08	2263 N	2252 -0- -11 -0- 2252 3 N	-0-
09	2160 N	2154 -0- -6 -0- 2154 3 N	-0-
10	2342 N	2342 -0- -0- -0- 2342 3 N	-0-
11	2190 N	2159 -0- -31 -0- 2159 3 N	-0-
12	2242 N	2242 -0- -0- -0- 2242 3 N	-0-
01	2263 N	2174 -0- -89 -0- 2174 3 N	-0-
-----			
DRISCOLL-ELLIFF		WELL #: 1 RRCID -> 135646 COMPL. DATE 03/14/1990 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 5945 - 5965	
08	1729 N	1729 -0- -0- -0- 1729 3 N	-0-
09	1710 N	1645 -0- -65 -0- 1645 3 N	-0-
10	1736 N	1716 -0- -20 -0- 1716 3 N	-0-
11	1680 N	1612 -0- -68 -0- 1612 3 N	-0-
12	1705 N	1649 -0- -56 -0- 1649 3 N	-0-
01	1705 N	1611 -0- -94 -0- 1611 3 N	-0-
-----			
DRISCOLL, CLARA		WELL #: 4 RRCID -> 135913 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4553 - 4558	
08	709 N	709 -0- -0- -0- 709 3 N	-0-
09	720 N	620 -0- -100 -0- 620 3 N	-0-
10	979 N	979 -0- -0- -0- 979 3 N	-0-
11	690 N	660 -0- -30 -0- 660 3 N	-0-
12	651 N	600 -0- -51 -0- 600 3 N	-0-
01	992 N	667 -0- -325 -0- 667 3 N	-0-
-----			
WOLTER, R. C. -A-		WELL #: 1 F RRCID -> 136024 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6460 - 6516	
08	T. A.	-0- -0- -0- N	-0-
09	T. A.	-0- -0- -0- N	-0-
10	T. A.	-0- -0- -0- N	-0-
11	T. A.	-0- -0- -0- N	-0-
12	T. A.	-0- -0- -0- N	-0-
01	T. A.	-0- -0- -0- N	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES										
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200																
RIVERS, W.C.		WELL #: 1		RRCID -> 137000		COMPL. DATE 07/22/1994		TOTAL DEPTH 8484 PERF. 5962 - 6402								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
ANDERSON, WILLIAM JR. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 137296		COMPL. DATE 05/05/1996		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5926 - 6080								
08	3100	N	1599	-0-	-1501	224769	1599	3		N	-0-					-0-
09	3000	N	2094	-0-	-906	223863	2094	3		N	-0-					-0-
10	3100	N	1208	-0-	-1892	221971	1208	3		N	-0-					-0-
11	3000	N	1640	-0-	-1360	220611	1640	3		N	-0-					-0-
12	3100	N	2505	-0-	-595	220016	2505	3		N	-0-					-0-
*01	3100	N	3336	-0-	236	220252	3336	3		N	-0-					-0-
-----																
ELLIFF, J. S., ET AL		WELL #: 27 D		RRCID -> 137699		COMPL. DATE 02/14/1991		TOTAL DEPTH 7745 PERF. 6374 - 6404								
08	806	N	762	-0-	-44	-0-	762	3		N	-0-					-0-
09	750	N	695	-0-	-55	-0-	695	3		N	-0-					-0-
10	744	N	668	-0-	-76	-0-	668	3		N	-0-					-0-
11	750	N	627	-0-	-123	-0-	627	3		N	-0-					-0-
12	713	N	686	-0-	-27	-0-	686	3		N	-0-					-0-
01	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	3		N	-0-					-0-
-----																
ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #: 2 H		RRCID -> 138135		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6668 PERF. 4782 - 4796								
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
WOLTER, R. C.		WELL #: 2		RRCID -> 140341		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5196 - 5550								
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3		N	-0-					-0-
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3		N	-0-					-0-
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-					-0-
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-					-0-
*01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-					-0-
-----																
RIVERS -A-		WELL #: 18 D		RRCID -> 140589		COMPL. DATE 12/10/1991		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5806 - 5878								
08	527	N	475	-0-	-52	-0-	24	1	451	3	N	-0-				-0-
09	510	N	431	-0-	-79	-0-	22	1	409	3	N	-0-				-0-
10	496	N	450	-0-	-46	-0-	24	1	426	3	N	-0-				-0-
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	28	1	484	3	N	-0-				-0-
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	36	1	496	3	N	-0-				-0-
*01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	42	1	532	3	N	-0-				-0-
-----																
ELLIFF, J. S. ETAL		WELL #: 40 D		RRCID -> 142028		COMPL. DATE 11/05/1991		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5546 - 5676								
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3		N	-0-					-0-
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-					-0-
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3		N	-0-					-0-
11	630	N	573	-0-	-57	-0-	573	3		N	-0-					-0-
12	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	3		N	-0-					-0-
01	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	3		N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES							
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200																	
INGRAM, DONALD WELL #: 14 RRCID -> 142513 COMPL. DATE 08/21/1992										TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5196	-	5202		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		403 N	399	-0-	-4	-0-	399	3		N	-0-					-0-	
09		390 N	387	-0-	-3	-0-	387	3		N	-0-					-0-	
10		403 N	389	-0-	-14	-0-	389	3		N	-0-					-0-	
11		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-					-0-	
12		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3		N	-0-					-0-	
*01		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-					-0-	
-----																	
ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 32 F RRCID -> 142606 COMPL. DATE 09/03/1992										TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5634	-	5674		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
-----																	
RIVERS, W. C. WELL #: 4 RRCID -> 142674 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	7975	PERF.	6070	-	6474		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
-----																	
INGRAM, DONALD WELL #: 17 RRCID -> 143765 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	7500	PERF.	4762	-	4812		
08		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3		N	-0-					-0-	
09		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3		N	-0-					-0-	
10		2201 N	2173	-0-	-28	-0-	2173	3		N	-0-					-0-	
11		2160 N	2132	-0-	-28	-0-	2132	3		N	-0-					-0-	
12		2232 N	1990	-0-	-242	-0-	1990	3		N	-0-					-0-	
01		2170 N	1859	-0-	-311	-0-	1859	3		N	-0-					-0-	
-----																	
TEXON ROYALTY CO. -B- WELL #: 7 RRCID -> 144551 COMPL. DATE 05/19/2009										TOTAL DEPTH	9640	PERF.	3860	-	4140		
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
-----																	
DRISCOLL, CLARA WELL #: 5-F RRCID -> 147315 COMPL. DATE 10/14/1993										TOTAL DEPTH	7545	PERF.	5870	-	5890		
08		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3		N	-0-					-0-	
09		570 N	561	-0-	-9	-0-	561	3		N	-0-					-0-	
10		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3		N	-0-					-0-	
11		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3		N	-0-					-0-	
12		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3		N	-0-					-0-	
01		589 N	556	-0-	-33	-0-	556	3		N	-0-					-0-	
-----																	
ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 41 RRCID -> 151253 COMPL. DATE 04/15/1995										TOTAL DEPTH	7600	PERF.	5724	-	6556		
08		2077 N	1932	-0-	-145	-0-	1932	3		N	-0-					-0-	
09		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3		N	-0-					-0-	
10		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3		N	-0-					-0-	
11		1860 N	1841	-0-	-19	-0-	1841	3		N	-0-					-0-	
12		2077 N	2056	-0-	-21	-0-	2056	3		N	-0-					-0-	
*01		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3		N	-0-					-0-	

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200									
TEXON ROYALTY "B"		WELL #: 10		RRCID -> 152424		COMPL. DATE 02/23/1995		TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7126 - 7148	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1116 N	1060	-0-	-56	-0-	203 1	857 3	N	-0-
09	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	205 1	825 3	N	-0-
10	1085 N	1053	-0-	-32	-0-	201 1	852 3	N	-0-
11	1020 N	925	-0-	-95	-0-	181 1	744 3	N	-0-
12	1054 N	977	-0-	-77	-0-	196 1	781 3	N	-0-
*01	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	209 1	849 3	N	-0-
-----									
ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #: 43		RRCID -> 152425		COMPL. DATE 09/08/1994		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6222 - 6892	
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3		N	-0-
09	210 N	189	-0-	-21	-0-	189 3		N	-0-
10	248 N	188	-0-	-60	-0-	188 3		N	-0-
11	240 N	154	-0-	-86	-0-	154 3		N	-0-
12	186 N	150	-0-	-36	-0-	150 3		N	-0-
01	186 N	150	-0-	-36	-0-	150 3		N	-0-
-----									
ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 45		RRCID -> 152504		COMPL. DATE 10/03/1994		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6880 - 6895	
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		N	-0-
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3		N	-0-
11	180 N	119	-0-	-61	-0-	119 3		N	-0-
12	155 N	102	-0-	-53	-0-	102 3		N	-0-
01	155 N	134	-0-	-21	-0-	134 3		N	-0-
-----									
ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #: 42		RRCID -> 152609		COMPL. DATE 12/08/1994		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6573 - 6576	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----									
ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 44D		RRCID -> 152997		COMPL. DATE 07/24/1998		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5613 - 6118	
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3		N	-0-
09	450 N	447	-0-	-3	-0-	447 3		N	-0-
10	465 N	460	-0-	-5	-0-	460 3		N	-0-
11	450 N	438	-0-	-12	-0-	438 3		N	-0-
12	465 N	445	-0-	-20	-0-	445 3		N	-0-
01	465 N	437	-0-	-28	-0-	437 3		N	-0-
-----									
ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #: 49		RRCID -> 153156		COMPL. DATE 01/17/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6360 - 6386	
08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3		N	-0-
09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3		N	-0-
10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3		N	-0-
11	510 N	495	-0-	-15	-0-	495 3		N	-0-
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3		N	-0-
01	527 N	514	-0-	-13	-0-	514 3		N	-0-
-----									
ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 46		RRCID -> 153429		COMPL. DATE 01/27/1995		TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A	
08	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528 3		N	-0-
09	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698 3		N	-0-
10	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126 3		N	-0-
11	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008 3		N	-0-
12	1767 N	1650	-0-	-117	-0-	1650 3		N	-0-
01	2139 N	1203	-0-	-936	-0-	1203 3		N	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200												
ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 48 RRCID -> 153430 COMPL. DATE 12/06/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7114 - 7134												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3		N	-0-		-0-
09		300 N	287	-0-	-13	-0-	287 3		N	-0-		-0-
10		310 N	289	-0-	-21	-0-	289 3		N	-0-		-0-
11		300 N	280	-0-	-20	-0-	280 3		N	-0-		-0-
12		310 N	289	-0-	-21	-0-	289 3		N	-0-		-0-
*01		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3		N	-0-		-0-
-----												
ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 47 RRCID -> 153482 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6949 - 6964												
08		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 3		N	-0-		-0-
09		937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 3		N	-0-		-0-
10		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 3		N	-0-		-0-
11		1110 N	1020	-0-	-90	-0-	1020 3		N	-0-		-0-
12		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 3		N	-0-		-0-
*01		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 3		N	-0-		-0-
-----												
ANDERSON, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 175985 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6646 - 7500												
08		3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3196 3		N	-0-		-0-
09		3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099 3		N	-0-		-0-
10		3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042 3		N	-0-		-0-
11		2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2940 3		N	-0-		-0-
12		2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2951 3		N	-0-		-0-
*01		2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898 3		N	-0-		-0-
-----												
RIVERS "A" WELL #: 25 RRCID -> 179101 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 5566 - 7044												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 52 RRCID -> 179108 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 6138 - 7364												
08		775 N	772	-0-	-3	-0-	772 3		N	-0-		-0-
09		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 3		N	-0-		-0-
10		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 3		N	-0-		-0-
11		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 3		N	-0-		-0-
12		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 3		N	-0-		-0-
01		806 N	773	-0-	-33	-0-	773 3		N	-0-		-0-
-----												
TEXON ROYALTY B WELL #: 11 RRCID -> 179110 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6822 - 7048												
08		1829 N	1322	-0-	-507	-0-	253 1	1069 3	N	-0-		-0-
09		1560 N	1173	-0-	-387	-0-	233 1	940 3	N	-0-		-0-
10		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	282 1	1193 3	N	-0-		-0-
11		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	280 1	1153 3	N	-0-		-0-
12		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	332 1	1323 3	N	-0-		-0-
01		1488 N	1462	-0-	-26	-0-	288 1	1174 3	N	-0-		-0-
-----												
RIVERS "B" WELL #: 24 RRCID -> 181042 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 5534 - 5634												
08		3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	182 1	3373 3	N	-0-		-0-
09		3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	177 1	3270 3	N	-0-		-0-
10		3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	186 1	3337 3	N	-0-		-0-
11		3180 X	3108	-0-	-72	-0-	168 1	2940 3	N	-0-		-0-
12		3286 X	1165	-0-	-2121	-0-	80 1	1085 3	N	-0-		-0-
01		3286 X	3026	-0-	-260	-0-	222 1	2804 3	N	-0-		-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200														
TEXON ROYALTY		WELL #: 9		RRCID -> 181142		COMPL. DATE 01/13/2005		TOTAL DEPTH 7680		PERF. 6182 - 6210				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	1085	N	1003	-0-	-82	-0-	63	1	940	3	N	-0-		-0-
09	1080	N	1038	-0-	-42	-0-	68	1	970	3	N	-0-		-0-
10	1209	N	834	-0-	-375	-0-	54	1	780	3	N	-0-		-0-
11	960	N	799	-0-	-161	-0-	51	1	748	3	N	-0-		-0-
12	1085	N	835	-0-	-250	-0-	53	1	782	3	N	-0-		-0-
01	837	N	805	-0-	-32	-0-	51	1	754	3	N	-0-		-0-
-----														
WARDNER, G. P.		WELL #: 300		RRCID -> 181369		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL DEPTH 7060		PERF. 5580 - 6855				
08	4216	X	4135	-0-	-81	-0-	258	1	3877	3	N	-0-		-0-
09	4080	X	3949	-0-	-131	-0-	258	1	3691	3	N	-0-		-0-
10	4216	X	4169	-0-	-47	-0-	270	1	3899	3	N	-0-		-0-
11	4080	X	4023	-0-	-57	-0-	259	1	3764	3	N	-0-		-0-
12	4216	X	4179	-0-	-37	-0-	263	1	3916	3	N	-0-		-0-
01	4154	X	4013	-0-	-141	-0-	254	1	3759	3	N	-0-		-0-
-----														
TEXON ROYALTY		WELL #: 10		RRCID -> 181696		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 7861		PERF. 6366 - 6612				
08	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	244	1	3664	3	N	-0-		-0-
09	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	242	1	3466	3	N	-0-		-0-
10	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	249	1	3600	3	N	-0-		-0-
11	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	230	1	3342	3	N	-0-		-0-
12	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	239	1	3560	3	N	-0-		-0-
*01	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	235	1	3478	3	N	-0-		-0-
-----														
ELLIFF, J. S. ETAL		WELL #: 60		RRCID -> 181743		COMPL. DATE 03/09/2001		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6996 - 7010				
08	2573	N	2469	-0-	-104	-0-	2469	3			N	-0-		-0-
09	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3			N	-0-		-0-
10	2511	N	2487	-0-	-24	-0-	2487	3			N	-0-		-0-
11	2400	N	2346	-0-	-54	-0-	2346	3			N	-0-		-0-
12	2480	N	2353	-0-	-127	-0-	2353	3			N	-0-		-0-
01	2480	N	2316	-0-	-164	-0-	2316	3			N	-0-		-0-
-----														
RIVERS "C"		WELL #: 7		RRCID -> 181800		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 5929		PERF. 5686 - 5723				
08	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	3			N	-0-		-0-
09	330	N	78	-0-	-252	-0-	78	3			N	-0-		-0-
10	279	N	43	-0-	-236	-0-	43	3			N	-0-		-0-
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-		-0-
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-		-0-
*01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-		-0-
-----														
TEXON ROYALTY "B"		WELL #: 12		RRCID -> 181836		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5790 - 6946				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----														
TEXON ROYALTY "B"		WELL #: 13		RRCID -> 182210		COMPL. DATE 09/18/2001		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 3860 - 4260				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-



OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES				
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200											
U.C.L.I.		WELL #: 18		RRCID ->	182706	COMPL. DATE	02/22/2001	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	5176 - 5180
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	372 N	343	-0-	-29	-0-	21	1	322	3 N	-0-	-0-
09	330 N	328	-0-	-2	-0-	21	1	307	3 N	-0-	-0-
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	22	1	324	3 N	-0-	-0-
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	22	1	324	3 N	-0-	-0-
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	23	1	339	3 N	-0-	-0-
01	341 N	333	-0-	-8	-0-	21	1	312	3 N	-0-	-0-
-----											
U.C.L.I.		WELL #: 17		RRCID ->	183969	COMPL. DATE	04/08/2001	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	4746 - 4772
08	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	215	1	3236	3 N	-0-	-0-
09	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	222	1	3172	3 N	-0-	-0-
10	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	235	1	3394	3 N	-0-	-0-
11	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	234	1	3403	3 N	-0-	-0-
12	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	243	1	3618	3 N	-0-	-0-
*01	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	234	1	3457	3 N	-0-	-0-
-----											
WOFFORD, BUSH		WELL #: A 4		RRCID ->	184804	COMPL. DATE	06/29/2001	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6548 - 6716
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #: 65		RRCID ->	204104	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	7006	PERF.	4984 - 6896
08	11187 X	11187	-0-	-0-	-0-	11187	3		N	-0-	-0-
09	10043 X	10043	-0-	-0-	-0-	10043	3		N	-0-	-0-
10	10335 X	10335	-0-	-0-	-0-	10335	3		N	-0-	-0-
11	9687 X	9687	-0-	-0-	-0-	9687	3		N	-0-	-0-
12	9509 X	9509	-0-	-0-	-0-	9509	3		N	-0-	-0-
01	9486 X	8948	-0-	-538	-0-	8948	3		N	-0-	-0-
-----											
ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #: 66		RRCID ->	204439	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	7018	PERF.	6322 - 6898
08	4247 X	3088	-0-	-1159	-0-	3088	3		N	-0-	-0-
09	3810 X	3034	-0-	-776	-0-	3034	3		N	-0-	-0-
10	3565 X	3079	-0-	-486	-0-	3079	3		N	-0-	-0-
11	3240 X	2730	-0-	-510	-0-	2730	3		N	-0-	-0-
12	3131 X	2390	-0-	-741	-0-	2390	3		N	-0-	-0-
01	3131 X	2230	-0-	-901	-0-	2230	3		N	-0-	-0-
-----											
ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #: 64		RRCID ->	204568	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	6996	PERF.	6334 - 6398
08	3038 X	2917	-0-	-121	-0-	2917	3		N	-0-	-0-
09	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3		N	-0-	-0-
10	2914 N	2870	-0-	-44	-0-	2870	3		N	-0-	-0-
11	2820 N	2708	-0-	-112	-0-	2708	3		N	-0-	-0-
12	2852 N	2775	-0-	-77	-0-	2775	3		N	-0-	-0-
01	2883 N	2720	-0-	-163	-0-	2720	3		N	-0-	-0-
-----											
ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #: 67		RRCID ->	206920	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	7031	PERF.	5104 - 6888
08	4433 X	4206	-0-	-227	-0-	4206	3		N	-0-	-0-
09	4290 X	3878	-0-	-412	-0-	3878	3		N	-0-	-0-
10	4402 X	4157	-0-	-245	-0-	4157	3		N	-0-	-0-
11	4260 X	3999	-0-	-261	-0-	3999	3		N	-0-	-0-
12	4402 X	4232	-0-	-170	-0-	4232	3		N	-0-	-0-
01	4216 X	4104	-0-	-112	-0-	4104	3		N	-0-	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200														
ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 68 RRCID -> 208790 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 4804 - 5780														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		2759 N	2722	-0-	-37	-0-	2722	3		N	-0-			-0-
09		2550 N	2506	-0-	-44	-0-	2506	3		N	-0-			-0-
10		2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3		N	-0-			-0-
11		2640 N	2585	-0-	-55	-0-	2585	3		N	-0-			-0-
12		2604 N	1003	-0-	-1601	-0-	1003	3		N	-0-			-0-
01		2666 N	1852	-0-	-814	-0-	1852	3		N	-0-			-0-
-----														
RIVERS A WELL #: A 27 RRCID -> 221554 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 6754 - 6774														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
ELLIFF J.S. WELL #: 54 RRCID -> 226863 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5544 - 5679														
08		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
09		60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3		N	-0-			-0-
10		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
11		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
12		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
01		124 N	87	-0-	-37	-0-	87	3		N	-0-			-0-
-----														
ELLIFF, J. S. WELL #: 72 RRCID -> 227801 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 6370 - 6612														
08		5828 X	5822	-0-	-6	-0-	5822	3		N	-0-			-0-
09		5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	3		N	-0-			-0-
10		5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	3		N	-0-			-0-
11		5640 X	5417	-0-	-223	-0-	5417	3		N	-0-			-0-
12		5828 X	5361	-0-	-467	-0-	5361	3		N	-0-			-0-
01		5828 X	5464	-0-	-364	-0-	5464	3		N	-0-			-0-
-----														
ELLIFF J.S. WELL #: 63 RRCID -> 235731 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4788 - 6212														
08		651 N	619	-0-	-32	-0-	619	3		N	-0-			-0-
09		600 N	578	-0-	-22	-0-	578	3		N	-0-			-0-
10		620 N	585	-0-	-35	-0-	585	3		N	-0-			-0-
11		600 N	571	-0-	-29	-0-	571	3		N	-0-			-0-
12		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3		N	-0-			-0-
01		589 N	575	-0-	-14	-0-	575	3		N	-0-			-0-
-----														
RIVERS "A" WELL #: 26 RRCID -> 270448 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7086 - 7100														
08		4712 X	3107	-0-	-1605	-0-	159	1	2948	3	N	-0-		-0-
09		4560 X	2947	-0-	-1613	-0-	151	1	2796	3	N	-0-		-0-
10		4712 X	2272	-0-	-2440	-0-	120	1	2152	3	N	-0-		-0-
11		4560 X	1130	-0-	-3430	-0-	61	1	1069	3	N	-0-		-0-
12		3162 X	886	-0-	-2276	-0-	61	1	825	3	N	-0-		-0-
01		3100 X	1813	-0-	-1287	-0-	133	1	1680	3	N	-0-		-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200									
ELLIFF, J. S. ETAL		WELL #: 70		RRCID -> 270657		COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 4790 - 6706			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
*04	581 X	581	-0-	-0-	-0-	581 3	N	-0-	-0-
*05	648 X	648	-0-	-0-	-0-	648 3	N	-0-	-0-
*06	600 X	119	-0-	-481	-0-	119 3	N	-0-	-0-
*07	620 X	93	-0-	-527	-0-	93 3	N	-0-	-0-
*08	620 X	86	-0-	-534	-0-	86 3	N	-0-	-0-
*09	600 X	82	-0-	-518	-0-	82 3	N	-0-	-0-
*10	620 X	80	-0-	-540	-0-	80 3	N	-0-	-0-
*11	600 X	59	-0-	-541	-0-	59 3	N	-0-	-0-
*12	620 X	99	-0-	-521	-0-	99 3	N	-0-	-0-
*01	620 X	74	-0-	-546	-0-	74 3	N	-0-	-0-

  

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378							
BROWN, MINNIE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 008837		COMPL. DATE 01/30/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

  

GEE, H. W.		WELL #: 1		RRCID -> 008838		COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

  

PURL		WELL #: 4		RRCID -> 008840		COMPL. DATE 10/22/1947 TOTAL DEPTH 5385 PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

  

ELLIFF, J. J.		WELL #: 1		RRCID -> 008846		COMPL. DATE 10/19/1951 TOTAL DEPTH 5914 PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

  

HARVEY, J. H.		WELL #: 2		RRCID -> 008850		COMPL. DATE 09/05/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NUECES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378			RIVERS, M. L. "A"			WELL #: 6C			RRCID -> 008905				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	310 1	1276 2	1276 2	N	-0-	7215	-0-
09		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	300 1	1263 2	1263 2	N	-0-	5489	-0-
10		1395 N	1271	-0-	-124	-0-	310 1	961 2	961 2	N	-0-	6860	-0-
*11		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	300 1	1250 2	1250 2	N	-0-		-0-
*12		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	310 1	1475 2	1475 2	N	-0-		-0-
*01		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	283 1	1042 2	1042 2	N	-0-		-0-
-----													
WALTON, W. W.			WELL #: 1			RRCID -> 008907			COMPL. DATE 02/10/1954			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
WALTON, W. W.			WELL #: 2			RRCID -> 008908			COMPL. DATE 08/18/1951			TOTAL DEPTH 5801 PERF. N/A	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
INGRAM, J. C.			WELL #: B 1			RRCID -> 008915			COMPL. DATE 08/13/1997			TOTAL DEPTH 5140 PERF. 4806 - 4818	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
WINDSOR-PYLE			WELL #: 1			RRCID -> 008917			COMPL. DATE 11/07/1953			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 2			N	-0-		-0-
09		510 N	386	-0-	-124	-0-	386 2			N	-0-		-0-
10		713 N	555	-0-	-158	-0-	555 2			N	-0-		-0-
11		780 N	569	-0-	-211	-0-	569 2			N	-0-		-0-
12		403 N	167	-0-	-236	-0-	167 2			N	-0-		-0-
01		558 N	41	-0-	-517	-0-	41 2			N	-0-		-0-
-----													
SPONBERG, J. O.			WELL #: B 1 C			RRCID -> 008926			COMPL. DATE 06/06/1956			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5218 - 5234	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
RIVERS, M. L. "A"			WELL #: 2			RRCID -> 008927			COMPL. DATE 08/04/1951			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY			CNTY: NUECES								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
TALBERT, C. P.			WELL #: 6 RRCID -> 008938 COMPL. DATE 07/16/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 2	N	-0-			-0-
09	990 N	950	-0-	-40	-0-	950 2	N	-0-			-0-
10	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 2	N	-0-			-0-
11	1110 N	1010	-0-	-100	-0-	1010 2	N	-0-			-0-
12	992 N	834	-0-	-158	-0-	834 2	N	-0-			-0-
*01	1085 N	1025	-0-	-60	-0-	1025 2	N	-0-			-0-
INGRAM, J. C.			WELL #: D 2 C RRCID -> 008946 COMPL. DATE 11/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
08	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 2	N	-0-			-0-
09	840 N	700	-0-	-140	-0-	700 2	N	-0-			-0-
10	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 2	N	-0-			-0-
11	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 2	N	-0-			-0-
*12	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501 2	N	-0-			-0-
*01	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 2	N	-0-			-0-
DRISCOLL, CLARA			WELL #: 5 RRCID -> 008954 COMPL. DATE 10/18/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
08	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 2	N	-0-			-0-
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2	N	-0-			-0-
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 2	N	-0-			-0-
11	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2	N	-0-			-0-
*12	775 N	560	-0-	-215	-0-	560 2	N	-0-			-0-
*01	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 2	N	-0-			-0-
RIVERS, M. L.			WELL #: 4 U RRCID -> 008961 COMPL. DATE 12/25/1958 TOTAL DEPTH 7189 PERF. N/A								
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
DRISCOLL, CLARA			WELL #: A 4 RRCID -> 008992 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 5564 - 5968								
08	757 N	757	-0-	-0-	-0-	217 1 540 2	N	-0-			-0-
09	687 N	687	-0-	-0-	-0-	210 1 477 2	N	-0-			-0-
10	700 N	700	-0-	-0-	-0-	217 1 483 2	N	-0-			-0-
*11	720 N	542	-0-	-178	-0-	196 1 346 2	N	-0-			-0-
*12	725 N	725	-0-	-0-	-0-	217 1 508 2	N	-0-			-0-
01	713 N	543	-0-	-170	-0-	196 1 347 2	N	-0-			-0-
INGRAM, J. C.			WELL #: C 1 RRCID -> 008995 COMPL. DATE 09/01/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
INGRAM, J. C.			WELL #: B 2 RRCID -> 009001 COMPL. DATE 04/13/1958 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
KINSEY, E. A.		WELL #: 1		RRCID -> 009031		COMPL. DATE 08/01/1997		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6625 - 6635	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	186 N	157	-0-	-29	-0-	157 2		N	-0-		-0-
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-		-0-
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-		-0-
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-		-0-
*12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-		-0-
01	186 N	159	-0-	-27	-0-	159 2		N	-0-		-0-
-----											
FEE 687		WELL #: 1		RRCID -> 032404		COMPL. DATE 08/18/1999		TOTAL DEPTH	6525	PERF. 4808 - 5408	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
BROWN, MINNIE		WELL #: 2		RRCID -> 032598		COMPL. DATE 03/10/1964		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257 2		N	-0-		-0-
09	660 N	478	-0-	-182	-0-	478 2		N	-0-		-0-
10	1085 N	754	-0-	-331	-0-	754 2		N	-0-		-0-
11	1200 N	1040	-0-	-160	-0-	1040 2		N	-0-		-0-
*12	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417 2		N	-0-		-0-
*01	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 2		N	-0-		-0-
-----											
KINSEY, E. A.		WELL #: 3		RRCID -> 034641		COMPL. DATE 11/11/1964		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PERKINS		WELL #: 2		RRCID -> 035092		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	8610	PERF. 6795 - 7050
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
ELLIFF, JOHN J., MRS.		WELL #: 15 C		RRCID -> 035554		COMPL. DATE 02/03/1965		TOTAL DEPTH	8037	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SCHROEDER, T. S.		WELL #: 1		RRCID -> 035641		COMPL. DATE 12/01/1995		TOTAL DEPTH	8230	PERF. 5325 - 5345	
08	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2614 2		N	-0-		-0-
09	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245 2		N	-0-		-0-
10	2480 N	2286	-0-	-194	-0-	2286 2		N	-0-		-0-
11	2520 N	2349	-0-	-171	-0-	2349 2		N	-0-		-0-
*12	2325 N	1849	-0-	-476	-0-	1849 2		N	-0-		-0-
01	2294 N	2175	-0-	-119	-0-	2175 2		N	-0-		-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
SPONBERG, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 035867 COMPL. DATE 04/15/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		465 N	451	-0-	-14	-0-	451	2		N	-0-			-0-
09		450 N	434	-0-	-16	-0-	434	2		N	-0-			-0-
10		465 N	442	-0-	-23	-0-	442	2		N	-0-			-0-
11		450 N	388	-0-	-62	-0-	388	2		N	-0-			-0-
12		860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2		N	-0-			-0-
*01		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2		N	-0-			-0-

KINSEY, E. A. WELL #: A 1 RRCID -> 036159 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6112 - 6478

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 9 RRCID -> 037157 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 5265 - 5437

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RIVERS, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 038519 COMPL. DATE 03/17/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SIMMONDS, B. B. WELL #: 7 RRCID -> 040239 COMPL. DATE 09/21/1966 TOTAL DEPTH 8314 PERF. N/A

08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2		N	-0-			-0-
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2		N	-0-			-0-
10	1116	N	917	-0-	-199	-0-	917	2		N	-0-			-0-
11	1020	N	863	-0-	-157	-0-	863	2		N	-0-			-0-
12	1023	N	33	-0-	-990	-0-	33	2		N	-0-			-0-
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 7 RRCID -> 040506 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 8618 PERF. N/A

08	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	216	1	4194	2	N	-0-		-0-
09	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	210	1	3937	2	N	-0-		-0-
10	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	320	1	3984	2	N	-0-		-0-
11	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	350	1	3780	2	N	-0-		-0-
12	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	363	1	3812	2	N	-0-		-0-
*01	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	348	1	3640	2	N	-0-		-0-

SPONBERG, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 040572 COMPL. DATE 11/03/1966 TOTAL DEPTH 6980 PERF. N/A

08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2		N	-0-			-0-
09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2		N	-0-			-0-
10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2		N	-0-			-0-
11	990	N	974	-0-	-16	-0-	974	2		N	-0-			-0-
12	1116	N	960	-0-	-156	-0-	960	2		N	-0-			-0-
*01	1023	N	932	-0-	-91	-0-	932	2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: NUECES		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		WELL #: B 2		RRCID -> 041087	COMPL. DATE 02/05/1967	TOTAL DEPTH 6300	PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PYLE, H. C.		WELL #: 6		RRCID -> 041338	COMPL. DATE 03/07/1967	TOTAL DEPTH 7011	PERF. N/A			
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2	N	-0-		-0-
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2	N	-0-		-0-
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 2	N	-0-		-0-
11	120 N	99	-0-	-21	-0-	99 2	N	-0-		-0-
12	186 N	77	-0-	-109	-0-	77 2	N	-0-		-0-
*01	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 2	N	-0-		-0-
-----										
KERR		WELL #: 5		RRCID -> 041803	COMPL. DATE 05/08/1967	TOTAL DEPTH 5811	PERF. N/A			
08	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216 2	N	-0-		-0-
09	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2943 2	N	-0-		-0-
10	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932 2	N	-0-		-0-
11	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957 2	N	-0-		-0-
12	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979 2	N	-0-		-0-
*01	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2837 2	N	-0-		-0-
-----										
SIMMONDS, B. B.		WELL #: 15 C		RRCID -> 042354	COMPL. DATE 08/17/1967	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
KERR		WELL #: 6		RRCID -> 043010	COMPL. DATE 11/14/1967	TOTAL DEPTH 5812	PERF. N/A			
08	1271 N	1182	-0-	-89	-0-	1182 2	N	-0-		-0-
09	1320 N	1308	-0-	-12	-0-	1308 2	N	-0-		-0-
10	1395 N	1239	-0-	-156	-0-	1239 2	N	-0-		-0-
11	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202 2	N	-0-		-0-
12	1364 N	1148	-0-	-216	-0-	1148 2	N	-0-		-0-
*01	1240 N	724	-0-	-516	-0-	724 2	N	-0-		-0-
-----										
RIVERS, M. L. "A"		WELL #: 11		RRCID -> 043920	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6062	PERF. 5066 - 5854			
08	1209 N	1124	-0-	-85	-0-	1124 2	N	-0-		-0-
09	1170 N	1091	-0-	-79	-0-	1091 2	N	-0-		-0-
10	1147 N	603	-0-	-544	-0-	603 2	N	-0-		-0-
11	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-		N	-0-		-0-
*12	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840 2	N	-0-		-0-
*01	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 2	N	-0-		-0-
-----										
DRISCOLL, CLARA		WELL #: C 2		RRCID -> 043963	COMPL. DATE 12/10/1967	TOTAL DEPTH 6112	PERF. N/A			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-



AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
DRISCOLL, CLARA WELL #: C 1 RRCID -> 044373 COMPL. DATE 12/22/1967 TOTAL DEPTH 6112 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		868 N	266	-0-	-602	-0-	266	2			N	-0-			-0-
09		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			-0-
10		310 N	228	-0-	-82	-0-	228	2			N	-0-			-0-
11		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-			-0-
12		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-			-0-
*01		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-			-0-
-----															
PURL, OLLIE WELL #: 6 RRCID -> 044385 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4797 - 4807															
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
INGRAM, J. C. WELL #: B 3 L RRCID -> 044515 COMPL. DATE 07/30/1968 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A															
08		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-			-0-
09		660 N	649	-0-	-11	-0-	649	2			N	-0-			-0-
10		806 N	759	-0-	-47	-0-	759	2			N	-0-			-0-
11		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-			-0-
*12		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-			-0-
01		775 N	742	-0-	-33	-0-	742	2			N	-0-			-0-
-----															
SCHROEDER, T. S. WELL #: 4 RRCID -> 044817 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5064 - 5507															
08		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-			-0-
09		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-			-0-
10		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-			-0-
11		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-			-0-
*12		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-			-0-
01		1178 N	1022	-0-	-156	-0-	1022	2			N	-0-			-0-
-----															
KERR WELL #: 7 RRCID -> 044937 COMPL. DATE 10/17/1968 TOTAL DEPTH 6663 PERF. N/A															
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DRISCOLL, CLARA WELL #: C 3 RRCID -> 045303 COMPL. DATE 12/21/1968 TOTAL DEPTH 5963 PERF. N/A															
08		1519 N	1286	-0-	-233	-0-	1286	2			N	-0-			-0-
09		1380 N	1235	-0-	-145	-0-	1235	2			N	-0-			-0-
10		1364 N	1254	-0-	-110	-0-	1254	2			N	-0-			-0-
11		1230 N	1180	-0-	-50	-0-	1180	2			N	-0-			-0-
12		1271 N	1182	-0-	-89	-0-	1182	2			N	-0-			-0-
*01		1240 N	1171	-0-	-69	-0-	1171	2			N	-0-			-0-
-----															
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 13 RRCID -> 045304 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5045 - 5934															
08		392 N	392	-0-	-0-	-0-	15	1	377	2	N	-0-			-0-
09		390 N	320	-0-	-70	-0-	14	1	306	2	N	-0-			-0-
10		338 N	338	-0-	-0-	-0-	14	1	324	2	N	-0-			-0-
*11		390 N	166	-0-	-224	-0-	7	1	159	2	N	-0-			-0-
*12		404 N	404	-0-	-0-	-0-	18	1	386	2	N	-0-			-0-
*01		383 N	383	-0-	-0-	-0-	18	1	365	2	N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
KINSEY, E. A.		WELL #: A 2		RRCID -> 045362		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 6313 PERF. 5128 - 5563				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		T. A.	3524	-0-	3524	11447	3524 2	N	-0-			-0-
09		T. A.	3067	-0-	3067	14514	3067 2	N	-0-			-0-
10		T. A.	2934	-0-	2934	17448	2934 2	N	-0-			-0-
11		19688 X	2240	-0-	-17448	-0-	2240 2	N	-0-			-0-
12		2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	2395 2	N	-0-			-0-
*01		3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531 2	N	-0-			-0-
-----												
FEE 687		WELL #: 2 U		RRCID -> 045429		COMPL. DATE 01/16/1969		TOTAL DEPTH 5763 PERF. N/A				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
RIVERS, M. L. "A"		WELL #: 14		RRCID -> 049301		COMPL. DATE 11/06/1970		TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A				
08		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504 2	N	-0-			-0-
09		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498 2	N	-0-			-0-
10		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689 2	N	-0-			-0-
11		1440 N	1138	-0-	-302	-0-	1138 2	N	-0-			-0-
12		1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-		N	-0-			-0-
01		1705 N	104	-0-	-1601	-0-	104 2	N	-0-			-0-
-----												
WALTON, W. W.		WELL #: 3		RRCID -> 049345		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5133 - 5855				
08		2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	2047 2	N	-0-			-0-
09		1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	1842 2	N	-0-			-0-
10		1977 X	1977	-0-	-0-	-0-	1977 2	N	-0-			-0-
11		1830 N	1817	-0-	-13	-0-	1817 2	N	-0-			-0-
*12		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064 2	N	-0-			-0-
01		1891 N	1806	-0-	-85	-0-	1806 2	N	-0-			-0-
-----												
ELLIFF, MABEL		WELL #: A 3		RRCID -> 049412		COMPL. DATE 12/17/1970		TOTAL DEPTH 6114 PERF. N/A				
08		833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 2	N	-0-			-0-
09		750 N	695	-0-	-55	-0-	695 2	N	-0-			-0-
10		806 N	793	-0-	-13	-0-	793 2	N	-0-			-0-
11		810 N	796	-0-	-14	-0-	796 2	N	-0-			-0-
*12		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2	N	-0-			-0-
01		806 N	691	-0-	-115	-0-	691 2	N	-0-			-0-
-----												
AUSTIN, HELEN P.		WELL #: 3		RRCID -> 049543		COMPL. DATE 08/18/1998		TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5464 - 5510				
08		1209 N	1035	-0-	-174	-0-	1035 2	N	-0-			-0-
09		1080 N	1019	-0-	-61	-0-	1019 2	N	-0-			-0-
10		1085 N	1039	-0-	-46	-0-	1039 2	N	-0-			-0-
11		990 N	950	-0-	-40	-0-	950 2	N	-0-			-0-
12		1054 N	1007	-0-	-47	-0-	1007 2	N	-0-			-0-
01		1054 N	846	-0-	-208	-0-	846 2	N	-0-			-0-
-----												
SCHROEDER, T. S.		WELL #: 3		RRCID -> 051077		COMPL. DATE 09/02/1971		TOTAL DEPTH 8013 PERF. N/A				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
WALTON, W. W. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 051110		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 5358 - 5470	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2	N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-			-0-
11	60 N	16	-0-	-44	-0-	16 2	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

RIVERS, M. L.		WELL #: 5		RRCID -> 051239		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 8314		PERF. 5386 - 5947	
08	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	273 1	1785 2	N	-0-		-0-
09	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	304 1	1626 2	N	-0-		-0-
10	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	314 1	1991 2	N	-0-		-0-
*11	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	297 1	2127 2	N	-0-		-0-
*12	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	348 1	2146 2	N	-0-		-0-
01	2356 N	2151	-0-	-205	-0-	322 1	1829 2	N	-0-		-0-

INGRAM, J. C.		WELL #: A 2		RRCID -> 051968		COMPL. DATE 02/10/1972		TOTAL DEPTH 5860		PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WALTON, W. W.		WELL #: 4		RRCID -> 052711		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 6512		PERF. 5540 - 6060	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ELLIFF, MABLE		WELL #: A 2		RRCID -> 054359		COMPL. DATE 01/24/1973		TOTAL DEPTH 7025		PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 2		RRCID -> 054800		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 7696		PERF. 5490 - 5893	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
RIVERS, M. L. WELL #: 6 RRCID -> 057331 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH 6113 PERF. N/A																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 16 RRCID -> 057355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6113 PERF. 4592 - 5838																
08	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	155	1	1182	2	N	-0-					-0-
09	1290 N	1235	-0-	-55	-0-	150	1	1085	2	N	-0-					-0-
10	1302 N	1297	-0-	-5	-0-	155	1	1142	2	N	-0-					-0-
11	1290 N	1249	-0-	-41	-0-	150	1	1099	2	N	-0-					-0-
12	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	155	1	1148	2	N	-0-					-0-
*01	1302 N	1229	-0-	-73	-0-	146	1	1083	2	N	-0-					-0-
-----																
INGRAM, J.C. WELL #: B 5 RRCID -> 057423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5194 - 5210																
08	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
09	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
10	930 N	895	-0-	-35	-0-	895	2			N	-0-					-0-
11	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
12	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
*01	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
-----																
INGRAM, J.C. WELL #: D 3 RRCID -> 057459 COMPL. DATE 01/25/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
08	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
09	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
10	1333 N	1153	-0-	-180	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
11	1290 N	1288	-0-	-2	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
12	1364 N	1212	-0-	-152	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
*01	1147 N	964	-0-	-183	-0-	964	2			N	-0-					-0-
-----																
PURL, OLLIE WELL #: 7 H RRCID -> 057717 COMPL. DATE 02/07/1974 TOTAL DEPTH 6113 PERF. N/A																
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 065127 COMPL. DATE 02/04/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DRISCOLL, CLARA WELL #: C 4 RRCID -> 066837 COMPL. DATE 04/29/1976 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5444 - 5535																
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
10	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MABEL ELLIF		WELL #: A 8		RRCID -> 066851		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4738 - 4818				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	868 N	834	-0-	-34	-0-	834	2	N	-0-			-0-
09	810 N	809	-0-	-1	-0-	809	2	N	-0-			-0-
10	837 N	816	-0-	-21	-0-	816	2	N	-0-			-0-
11	810 N	779	-0-	-31	-0-	779	2	N	-0-			-0-
12	837 N	804	-0-	-33	-0-	804	2	N	-0-			-0-
*01	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2	N	-0-			-0-
-----												
INGRAM, J. C.		WELL #: C 2		RRCID -> 067108		COMPL. DATE 07/06/1976		TOTAL DEPTH 5512 PERF. N/A				
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
PYLE, H.C.		WELL #: 7		RRCID -> 067190		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5326 - 5546				
08	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	2	N	-0-			-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-			-0-
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2	N	-0-			-0-
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-			-0-
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-			-0-
*01	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2	N	-0-			-0-
-----												
KINSEY, ELEANOR A.		WELL #: C 1 F		RRCID -> 067421		COMPL. DATE 07/29/1997		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4600 - 4620				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TALBERT, C. P.		WELL #: 7		RRCID -> 068503		COMPL. DATE 10/08/1976		TOTAL DEPTH 7011 PERF. N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GEE, H.W.		WELL #: 4		RRCID -> 068783		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7122 PERF. 4620 - 5597				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SPONBERG, J.O.		WELL #: B 3		RRCID -> 069126		COMPL. DATE 12/11/1997		TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5182 - 5342				
08	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2	N	-0-			-0-
09	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2	N	-0-			-0-
10	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2	N	-0-			-0-
11	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2	N	-0-			-0-
12	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2	N	-0-			-0-
*01	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2	N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SPONBERG WELL #: 6 RRCID -> 070087 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 7119 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		930 N	929	-0-	-1	-0-	929	2		N	-0-			-0-
09		900 N	875	-0-	-25	-0-	875	2		N	-0-			-0-
10		899 N	871	-0-	-28	-0-	871	2		N	-0-			-0-
11		900 N	812	-0-	-88	-0-	812	2		N	-0-			-0-
12		899 N	814	-0-	-85	-0-	814	2		N	-0-			-0-
*01		868 N	775	-0-	-93	-0-	775	2		N	-0-			-0-
-----														
SPONBERG, J. O. WELL #: 7 RRCID -> 071425 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 4206 - 5490														
08		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2		N	-0-			-0-
09		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2		N	-0-			-0-
10		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2		N	-0-			-0-
11		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2		N	-0-			-0-
12		1860 N	1285	-0-	-575	-0-	1285	2		N	-0-			-0-
*01		2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2		N	-0-			-0-
-----														
HORNE, C.J. WELL #: B 8 RRCID -> 071730 COMPL. DATE 06/12/1977 TOTAL DEPTH 7092 PERF. N/A														
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 4 RRCID -> 072928 COMPL. DATE 09/05/1977 TOTAL DEPTH 7030 PERF. N/A														
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
SIMMONDS, B. B. WELL #: 8 RRCID -> 074636 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 7214 PERF. N/A														
08		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-			-0-
09		240 N	72	-0-	-168	-0-	72	2		N	-0-			-0-
10		310 N	225	-0-	-85	-0-	225	2		N	-0-			-0-
11		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-			-0-
*12		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-			-0-
*01		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-			-0-
-----														
TALBERT, C.P. WELL #: 11D RRCID -> 074916 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4744 - 4852														
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 5 RRCID -> 077513 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5508 - 5962														
08		2052 N	1986	-0-	-66	-0-	216	1	1770	2	N	-0-		-0-
09		1680 N	1637	-0-	-43	-0-	210	1	1427	2	N	-0-		-0-
10		2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	217	1	1920	2	N	-0-		-0-
*11		2010 X	1569	-0-	-441	-0-	201	1	1368	2	N	-0-		-0-
*12		2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	216	1	2583	2	N	-0-		-0-
*01		2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	206	1	2359	2	N	-0-		-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 3 RRCID -> 077951 COMPL. DATE 08/14/1978 TOTAL DEPTH 7017 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
ELLIFF, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 078263 COMPL. DATE 09/01/1978 TOTAL DEPTH 5620 PERF. N/A														
08	837	N	579	-0-	-258	-0-	579	2		N	-0-			-0-
09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2		N	-0-			-0-
10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2		N	-0-			-0-
11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2		N	-0-			-0-
*12	1023	N	302	-0-	-721	-0-	302	2		N	-0-			-0-
01	1085	N	435	-0-	-650	-0-	435	2		N	-0-			-0-
-----														
TALBERT, C. P. WELL #: 19 F RRCID -> 078323 COMPL. DATE 08/18/1978 TOTAL DEPTH 7112 PERF. N/A														
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HORNE, C. J. WELL #: B 2 RRCID -> 079959 COMPL. DATE 04/23/1970 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6407 - 6413														
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
KINSEY, E. A. WELL #: B 2 RRCID -> 082306 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5264 - 5568														
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
RIVERS, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 083377 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 4958 - 6394														
08	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2		N	-0-			-0-
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	2		N	-0-			-0-
10	310	N	152	-0-	-158	-0-	152	2		N	-0-			-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		N	-0-			-0-
*01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			-0-
-----														
AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 10 RRCID -> 084452 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6034 - 6092														
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
KINSEY, E. A. WELL #: B 3 RRCID -> 087312 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 6396 - 6410																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-		-0-				
09		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-		-0-				
10		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2		N	-0-		-0-				
11		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		N	-0-		-0-				
12		310 N	304	-0-	-6	-0-	304 2		N	-0-		-0-				
*01		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2		N	-0-		-0-				
-----																
PYLE, H. C. WELL #: 5 L RRCID -> 090317 COMPL. DATE 10/25/1980 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5785 - 5799																
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
-----																
SPONBERG, J. O. WELL #: 5 RRCID -> 092030 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 4600 - 6638																
08		1023 N	843	-0-	-180	-0-	843 2		N	-0-		-0-				
09		1260 N	829	-0-	-431	-0-	829 2		N	-0-		-0-				
10		1550 N	959	-0-	-591	-0-	959 2		N	-0-		-0-				
11		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 2		N	-0-		-0-				
12		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789 2		N	-0-		-0-				
*01		961 N	960	-0-	-1	-0-	960 2		N	-0-		-0-				
-----																
KINSEY, E. A. WELL #: B 1 RRCID -> 093911 COMPL. DATE 06/17/1981 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 5044 - 5054																
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
-----																
KINSEY, E. A. WELL #: A 3 RRCID -> 095509 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5760 - 5770																
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
-----																
WALLACE, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 095743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5265 - 5281																
08		93 N	52	-0-	-41	-0-	52 2		N	-0-		-0-				
09		30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2		N	-0-		-0-				
10		93 N	12	-0-	-81	-0-	12 2		N	-0-		-0-				
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-				
12		14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-		-0-				
01		13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-		-0-				
-----																
INGRAM, J. C. WELL #: C 5 RRCID -> 096424 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6092 - 6114																
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				



AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092			NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: NUECES		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378										
TALBERT, C. P.			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
			21	100533	05/27/1982	8000	6562	- 6574		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
DRISCOLL, CLARA			WELL #:	A 15 D	RRCID ->	101862	COMPL. DATE	04/30/2005	TOTAL DEPTH	7350 PERF. 4990 - 5562
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2		N	-0-	-0-
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2		N	-0-	-0-
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		N	-0-	-0-
11	300 N	277	-0-	-23	-0-	277 2		N	-0-	-0-
12	310 N	254	-0-	-56	-0-	254 2		N	-0-	-0-
*01	310 N	226	-0-	-84	-0-	226 2		N	-0-	-0-
-----										
ELLIFF, JOHN J. MRS.			WELL #:	10	RRCID ->	113252	COMPL. DATE	09/06/1984	TOTAL DEPTH	7260 PERF. 6432 - 6441
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
ELLIFF, MABEL			WELL #:	A 10	RRCID ->	130726	COMPL. DATE	08/06/2001	TOTAL DEPTH	9600 PERF. 6621 - 6631
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BROWN, MINNIE			WELL #:	5	RRCID ->	135984	COMPL. DATE	08/07/1998	TOTAL DEPTH	7312 PERF. 4794 - 4854
08	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2		N	-0-	-0-
09	750 N	733	-0-	-17	-0-	733 2		N	-0-	-0-
10	775 N	753	-0-	-22	-0-	753 2		N	-0-	-0-
11	750 N	724	-0-	-26	-0-	724 2		N	-0-	-0-
12	744 N	652	-0-	-92	-0-	652 2		N	-0-	-0-
*01	744 N	516	-0-	-228	-0-	516 2		N	-0-	-0-
-----										
WALLACE, W. H.			WELL #:	4	RRCID ->	136026	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7262 PERF. 5707 - 5717
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
RIVERS, M. L.			WELL #:	7	RRCID ->	139402	COMPL. DATE	07/15/1991	TOTAL DEPTH	10170 PERF. 6200 - 6220
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-	-0-
09	240 N	211	-0-	-29	-0-	211 2		N	-0-	-0-
10	248 N	104	-0-	-144	-0-	104 2		N	-0-	-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-	-0-
*12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 2		N	-0-	-0-
*01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2		N	-0-	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 14-F RRCID -> 141122 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 4964 - 6384															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		434 N	93	-0-	-341	-0-		93	2	N	-0-				-0-
09		420 N	1	-0-	-419	-0-		1	2	N	-0-				-0-
10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-				-0-
11		90 N	36	-0-	-54	-0-		36	2	N	-0-				-0-
12		11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	2	N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
TALBERT, C. P. WELL #: 14 F RRCID -> 141368 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 4568 - 5268															
08		589 N	551	-0-	-38	-0-		551	2	N	-0-				-0-
09		570 N	534	-0-	-36	-0-		534	2	N	-0-				-0-
10		589 N	517	-0-	-72	-0-		517	2	N	-0-				-0-
11		540 N	435	-0-	-105	-0-		435	2	N	-0-				-0-
12		558 N	452	-0-	-106	-0-		452	2	N	-0-				-0-
*01		527 N	437	-0-	-90	-0-		437	2	N	-0-				-0-
-----															
GEE, H. W. WELL #: 5 RRCID -> 141429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7012 PERF. 4631 - 5909															
08		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-		1598	2	N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	5917	-0-	5917	5917		5917	2	N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	5607	-0-	5607	11524		5607	2	N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	3757	-0-	3757	15281		3757	2	N	-0-				-0-
12		18001 X	2720	-0-	-15281	-0-		2720	2	N	-0-				-0-
*01		2421 X	2421	-0-	-0-	-0-		2421	2	N	-0-				-0-
-----															
WALTON, IRENE R. WELL #: B 2 RRCID -> 145722 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 4713 - 4721															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
FEE 687 WELL #: 3 RRCID -> 147685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4748 - 5074															
08		1643 N	1608	-0-	-35	-0-		1608	2	N	-0-				-0-
09		1470 N	1247	-0-	-223	-0-		1247	2	N	-0-				-0-
10		1736 N	1584	-0-	-152	-0-		1584	2	N	-0-				-0-
11		1560 N	1549	-0-	-11	-0-		1549	2	N	-0-				-0-
*12		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-		1371	2	N	-0-				-0-
01		1612 N	1109	-0-	-503	-0-		1109	2	N	-0-				-0-
-----															
BROWN, MINNIE WELL #: 4 RRCID -> 148177 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 5313 - 5329															
08		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-		1851	2	N	-0-				-0-
09		1650 N	1598	-0-	-52	-0-		1598	2	N	-0-				-0-
10		2077 N	1630	-0-	-447	-0-		1630	2	N	-0-				-0-
11		1800 N	1540	-0-	-260	-0-		1540	2	N	-0-				-0-
12		1643 N	1354	-0-	-289	-0-		1354	2	N	-0-				-0-
*01		1643 N	127	-0-	-1516	-0-		127	2	N	-0-				-0-
-----															
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 18 F RRCID -> 149121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6547 - 6557															
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WALTON, IRENE WELL #: B 7 F RRCID -> 149148 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 6372 - 6380														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 19 RRCID -> 150185 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 6460 - 6554														
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2		N	-0-			-0-
09	1170	N	796	-0-	-374	-0-	796	2		N	-0-			-0-
10	961	N	547	-0-	-414	-0-	547	2		N	-0-			-0-
11	990	N	397	-0-	-593	-0-	397	2		N	-0-			-0-
*12	837	N	432	-0-	-405	-0-	432	2		N	-0-			-0-
01	558	N	81	-0-	-477	-0-	81	2		N	-0-			-0-
-----														
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 18 RRCID -> 150852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7057 PERF. 5140 - 6175														
08	4216	X	4036	-0-	-180	-0-	4036	2		N	-0-			-0-
09	3930	X	3623	-0-	-307	-0-	3623	2		N	-0-			-0-
10	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	2		N	-0-			-0-
11	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	2		N	-0-			-0-
*12	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2		N	-0-			-0-
01	4743	X	3978	-0-	-765	-0-	3978	2		N	-0-			-0-
-----														
INGRAM, J.C. WELL #: A 5 F RRCID -> 151032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7867 PERF. 4792 - 7637														
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
AUSTIN, HELEN P. WELL #: 6 RRCID -> 152409 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 5038 - 5048														
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
SPONBERG, J.O. WELL #: 9 RRCID -> 152517 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 5494 - 5713														
08	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2		N	-0-			-0-
09	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2		N	-0-			-0-
10	2790	X	2437	-0-	-353	-0-	2437	2		N	-0-			-0-
11	2700	X	2119	-0-	-581	-0-	2119	2		N	-0-			-0-
12	2790	X	1410	-0-	-1380	-0-	1410	2		N	-0-			-0-
*01	2790	X	2660	-0-	-130	-0-	2660	2		N	-0-			-0-
-----														
WALTON, W.W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153800 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6152 - 6176														
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			-0-
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-			-0-
10	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	2		N	-0-			-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-			-0-
*12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-			-0-
*01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 9 RRCID -> 154419 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 5222 - 6671												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		93 N	81	-0-	-12	-0-		81	2	N	-0-	-0-
09		73 N	73	-0-	-0-	-0-		73	2	N	-0-	-0-
10		97 N	97	-0-	-0-	-0-		97	2	N	-0-	-0-
11		90 N	74	-0-	-16	-0-		74	2	N	-0-	-0-
*12		111 N	111	-0-	-0-	-0-		111	2	N	-0-	-0-
01		93 N	68	-0-	-25	-0-		68	2	N	-0-	-0-
-----												
WALLACE, W. H. WELL #: 5 RRCID -> 154944 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 4614 - 5105												
08		930 N	896	-0-	-34	-0-		896	2	N	-0-	-0-
09		900 N	864	-0-	-36	-0-		864	2	N	-0-	-0-
10		899 N	878	-0-	-21	-0-		878	2	N	-0-	-0-
11		870 N	825	-0-	-45	-0-		825	2	N	-0-	-0-
12		899 N	828	-0-	-71	-0-		828	2	N	-0-	-0-
*01		868 N	767	-0-	-101	-0-		767	2	N	-0-	-0-
-----												
KERR WELL #: 4 RRCID -> 159259 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 4860 - 5578												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
SPONBERG, J. O. WELL #: 8 D RRCID -> 159537 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 5874 - 5906												
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
KINSEY, ELEANOR WELL #: C 2 RRCID -> 160353 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5352 - 5687												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
ELLIFF, MABEL WELL #: A 11 RRCID -> 161335 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 5158 - 5420												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 17 RRCID -> 176037 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 504 - 5574												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
AUSTIN, HELEN P.		WELL #: 4-D		RRCID -> 176653		COMPL. DATE N/A					
		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 6104 - 6532							
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
DRISCOLL, CLARA		WELL #: B 12		RRCID -> 177042		COMPL. DATE 03/29/2000		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 5358 - 6368	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 16DF		RRCID -> 178030		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 8178		PERF. 5530 - 6417	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
INGRAM, J. C.		WELL #: C 4		RRCID -> 178057		COMPL. DATE 07/08/2000		TOTAL DEPTH 9020		PERF. 6724 - 6730	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
TALBERT, C. P.		WELL #: 17-D		RRCID -> 180866		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 9110		PERF. 6695 - 6704	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
SCHROEDER, T. S.		WELL #: 5		RRCID -> 182715		COMPL. DATE 06/07/2005		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6483 - 6600	
08	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2	N	-0-	-0-	
09	540 N	464	-0-	-76	-0-	464	2	N	-0-	-0-	
10	496 N	491	-0-	-5	-0-	491	2	N	-0-	-0-	
11	540 N	443	-0-	-97	-0-	443	2	N	-0-	-0-	
12	465 N	453	-0-	-12	-0-	453	2	N	-0-	-0-	
*01	496 N	443	-0-	-53	-0-	443	2	N	-0-	-0-	
-----											
PYLE, H. C.		WELL #: 8		RRCID -> 182816		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 5872 - 5878	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-	-0-	
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-	-0-	
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-	-0-	
01	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	2	N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SPONBERG, J. O. WELL #: 10-C RRCID -> 182839 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5770 - 6516													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		372 N	336	-0-	-36	-0-	336	2	N	-0-		-0-	
09		330 N	319	-0-	-11	-0-	319	2	N	-0-		-0-	
10		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-		-0-	
11		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2	N	-0-		-0-	
12		341 N	328	-0-	-13	-0-	328	2	N	-0-		-0-	
*01		341 N	335	-0-	-6	-0-	335	2	N	-0-		-0-	
-----													
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 12 RRCID -> 183164 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5122 - 6386													
08		2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2	N	-0-		-0-	
09		2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2	N	-0-		-0-	
10		2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2	N	-0-		-0-	
11		2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2	N	-0-		-0-	
*12		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2	N	-0-		-0-	
01		2201 N	1927	-0-	-274	-0-	1927	2	N	-0-		-0-	
-----													
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 12 RRCID -> 184107 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 5782 - 6368													
08		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	50	1	1227	2	N	-0-	
09		1560 N	1463	-0-	-97	-0-	62	1	1401	2	N	-0-	
10		1395 N	1169	-0-	-226	-0-	49	1	1120	2	N	-0-	
*11		1230 N	1222	-0-	-8	-0-	45	1	1177	2	N	-0-	
*12		1519 N	1437	-0-	-82	-0-	62	1	1375	2	N	-0-	
*01		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	61	1	1305	2	N	-0-	
-----													
KINSEY, E. A. WELL #: A 4 RRCID -> 185564 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5152 - 6232													
08		1302 N	1292	-0-	-10	-0-	1292	2	N	-0-		-0-	
09		1350 N	1199	-0-	-151	-0-	1199	2	N	-0-		-0-	
10		1457 N	1307	-0-	-150	-0-	1307	2	N	-0-		-0-	
11		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2	N	-0-		-0-	
12		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2	N	-0-		-0-	
*01		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2	N	-0-		-0-	
-----													
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 20 RRCID -> 187638 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 5092 - 6718													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
FEE 687 WELL #: 4 RRCID -> 190759 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6636 - 6640													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
GEE, H. W. WELL #: 6 RRCID -> 192470 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5343 - 5564													
08		806 N	729	-0-	-77	-0-	729	2	N	-0-		-0-	
09		810 N	676	-0-	-134	-0-	676	2	N	-0-		-0-	
10		806 N	560	-0-	-246	-0-	560	2	N	-0-		-0-	
11		720 N	637	-0-	-83	-0-	637	2	N	-0-		-0-	
12		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2	N	-0-		-0-	
*01		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2	N	-0-		-0-	

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
KERR		WELL #: 8		RRCID -> 194069		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4400 - 4405				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PURL, OLLIE		WELL #: 8		RRCID -> 195133		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6498 - 6554				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
INGRAM, J. C.		WELL #: C 6		RRCID -> 195134		COMPL. DATE 11/25/2002		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4612 - 5704				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RIVERS, M. L. "A"		WELL #: 21		RRCID -> 195139		COMPL. DATE 06/29/2004		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5978 - 6081				
08	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2	N	-0-			-0-
09	840 N	805	-0-	-35	-0-	805	2	N	-0-			-0-
10	1023 N	871	-0-	-152	-0-	871	2	N	-0-			-0-
11	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2	N	-0-			-0-
*12	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2	N	-0-			-0-
*01	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2	N	-0-			-0-
SCHROEDER, T. S.		WELL #: 7		RRCID -> 199699		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5283 - 6282				
08	3100 N	3802	-0-	702	1271	3802	2	N	-0-			-0-
09	4693 X	3422	-0-	-1271	-0-	3422	2	N	-0-			-0-
10	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2	N	-0-			-0-
11	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2	N	-0-			-0-
*12	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2	N	-0-			-0-
*01	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2	N	-0-			-0-
FEE 687		WELL #: 5		RRCID -> 199713		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 7480 PERF. 5150 - 5654				
08	5456 X	4792	-0-	-664	-0-	4792	2	N	-0-			-0-
09	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2	N	-0-			-0-
10	5270 X	4909	-0-	-361	-0-	4909	2	N	-0-			-0-
11	5100 X	4941	-0-	-159	-0-	4941	2	N	-0-			-0-
*12	5270 X	4759	-0-	-511	-0-	4759	2	N	-0-			-0-
*01	5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	2	N	-0-			-0-
GEE, H. W.		WELL #: 7		RRCID -> 204407		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5185 - 5496				
08	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2	N	-0-			46
09	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2	N	-0-			46
10	3100 N	5757	-0-	2657	2657	5757	2	N	-0-			46
11	3000 N	1698	-0-	-1302	1355	1698	2	N	-0-			46
12	1400 N	45	-0-	-1355	-0-	45	2	N	-0-			46
01	1054 X	213	-0-	-841	-0-	213	2	N	-0-			46

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
FEE 687		WELL #: 6		RRCID -> 207799		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6540 - 6557	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		N	-0-	-0-	
09	480 N	226	-0-	-254	-0-	226 2		N	-0-	-0-	
10	279 N	83	-0-	-196	-0-	83 2		N	-0-	-0-	
11	270 N	29	-0-	-241	-0-	29 2		N	-0-	-0-	
*12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2		N	-0-	-0-	
*01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-	-0-	
-----											
WALTON, W.W.		WELL #: 7		RRCID -> 212250		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 7540		PERF. 5550 - 5980	
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2		N	-0-	-0-	
09	360 N	289	-0-	-71	-0-	289 2		N	-0-	-0-	
10	341 N	327	-0-	-14	-0-	327 2		N	-0-	-0-	
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2		N	-0-	-0-	
*12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2		N	-0-	-0-	
*01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-	-0-	
-----											
DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 8		RRCID -> 214769		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 5376 - 6574	
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 2		N	-0-	-0-	
09	540 N	532	-0-	-8	-0-	532 2		N	-0-	-0-	
10	589 N	494	-0-	-95	-0-	494 2		N	-0-	-0-	
11	540 N	467	-0-	-73	-0-	467 2		N	-0-	-0-	
12	558 N	430	-0-	-128	-0-	430 2		N	-0-	-0-	
*01	496 N	401	-0-	-95	-0-	401 2		N	-0-	-0-	
-----											
KINSEY, E. A.		WELL #: A 5		RRCID -> 223009		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 6575		PERF. 6520 - 6575	
08	8711 X	8541	-0-	-170	-0-	8541 2		N	-0-	-0-	
09	7830 X	7056	-0-	-774	-0-	7056 2		N	-0-	-0-	
10	8596 X	8596	-0-	-0-	-0-	8596 2		N	-0-	-0-	
11	8250 X	7998	-0-	-252	-0-	7998 2		N	-0-	-0-	
*12	8556 X	8363	-0-	-193	-0-	8363 2		N	-0-	-0-	
01	8680 X	7227	-0-	-1453	-0-	7227 2		N	-0-	-0-	
-----											
KINSEY, E. A.		WELL #: A 6		RRCID -> 223010		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6541 - 6590	
08	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 2		N	-0-	-0-	
09	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 2		N	-0-	-0-	
10	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 2		N	-0-	-0-	
11	1230 N	1218	-0-	-12	-0-	1218 2		N	-0-	-0-	
*12	1302 N	1263	-0-	-39	-0-	1263 2		N	-0-	-0-	
01	1271 N	1051	-0-	-220	-0-	1051 2		N	-0-	-0-	
-----											
RIVERS, M. L. "A"		WELL #: 22		RRCID -> 228401		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 7112		PERF. 6080 - 6660	
08	8029 X	7332	-0-	-697	-0-	215 1	7117 2	N	-0-	-0-	
09	7620 X	7535	-0-	-85	-0-	209 1	7326 2	N	-0-	-0-	
10	8153 X	7970	-0-	-183	-0-	216 1	7754 2	N	-0-	-0-	
11	7890 X	7842	-0-	-48	-0-	209 1	7633 2	N	-0-	-0-	
12	8153 X	6636	-0-	-1517	-0-	182 1	6454 2	N	-0-	-0-	
01	7967 X	78	-0-	-7889	-0-	13 1	65 2	N	-0-	-0-	
-----											
DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 24		RRCID -> 231163		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 7140		PERF. 5120 - 6551	
08	4650 X	4344	-0-	-306	-0-	185 1	4159 2	N	-0-	-0-	
09	4410 X	4132	-0-	-278	-0-	180 1	3952 2	N	-0-	-0-	
10	4557 X	4187	-0-	-370	-0-	186 1	4001 2	N	-0-	-0-	
11	4290 X	4023	-0-	-267	-0-	179 1	3844 2	N	-0-	-0-	
12	4433 X	4065	-0-	-368	-0-	185 1	3880 2	N	-0-	-0-	
*01	4340 X	3818	-0-	-522	-0-	174 1	3644 2	N	-0-	-0-	



AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 26 RRCID -> 232668 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 5969 - 6634													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		4340 X	4331	-0-	-9	-0-	153 1	4178 2	N	-0-			-0-
09		4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	149 1	4055 2	N	-0-			-0-
10		4278 X	4257	-0-	-21	-0-	153 1	4104 2	N	-0-			-0-
11		4200 X	4112	-0-	-88	-0-	149 1	3963 2	N	-0-			-0-
12		4340 X	4166	-0-	-174	-0-	153 1	4013 2	N	-0-			-0-
*01		4340 X	3904	-0-	-436	-0-	150 1	3754 2	N	-0-			-0-
-----													
WALLACE, W. H. WELL #: 6 RRCID -> 232944 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6560 - 6600													
08		968 N	968	-0-	-0-	-0-	310 1	658 2	N	-0-			-0-
09		946 N	946	-0-	-0-	-0-	300 1	646 2	N	-0-			-0-
10		977 N	977	-0-	-0-	-0-	310 1	667 2	N	-0-			-0-
*11		933 N	933	-0-	-0-	-0-	300 1	633 2	N	-0-			-0-
12		975 N	975	-0-	-0-	-0-	310 1	665 2	N	-0-			-0-
*01		961 N	932	-0-	-29	-0-	310 1	622 2	N	-0-			-0-
-----													
ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 234496 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6656 - 6796													
08		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		N	-0-			6
09		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-			6
10		279 N	228	-0-	-51	-0-	228 2		N	-0-			6
11		270 N	125	-0-	-145	-0-	125 2		N	-0-			6
12		217 N	130	-0-	-87	-0-	130 2		N	-0-			6
*01		217 N	122	-0-	-95	-0-	122 2		N	-0-			6
-----													
KINSEY, E. A. WELL #: A 7 RRCID -> 234501 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6326 - 6527													
08		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143 2		N	-0-			-0-
09		2160 N	2030	-0-	-130	-0-	2030 2		N	-0-			-0-
10		2232 N	1955	-0-	-277	-0-	1955 2		N	-0-			-0-
11		2070 N	1932	-0-	-138	-0-	1932 2		N	-0-			-0-
12		2108 N	1904	-0-	-204	-0-	1904 2		N	-0-			-0-
*01		1953 N	1766	-0-	-187	-0-	1766 2		N	-0-			-0-
-----													
PYLE, H. C. WELL #: 9 RRCID -> 234502 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 5278 - 6634													
08		1395 N	998	-0-	-397	-0-	998 2		N	-0-			-0-
09		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 2		N	-0-			-0-
10		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665 2		N	-0-			-0-
11		2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2705 2		N	-0-			-0-
*12		3100 N	4491	-0-	1391	-0-	1391 2		N	-0-			-0-
*01		3100 N	3957	-0-	857	-0-	2248 3957 2		N	-0-			-0-
-----													
TALBERT, C. P. WELL #: 22 RRCID -> 234503 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 4606 - 5856													
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
RIVERS, M. L. WELL #: 8 RRCID -> 234571 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 5929 - 6644													
08		2635 X	2370	-0-	-265	-0-	256 1	2114 2	N	-0-			-0-
09		2340 X	2075	-0-	-265	-0-	270 1	1805 2	N	-0-			-0-
10		2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	293 1	2535 2	N	-0-			-0-
*11		2520 X	2329	-0-	-191	-0-	222 1	2107 2	N	-0-			-0-
*12		2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	230 1	2223 2	N	-0-			-0-
*01		2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	253 1	2638 2	N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NUECES									
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
KINSEY, E. A.			WELL #: B 6			RRCID -> 234645			COMPL. DATE 06/05/2007			TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6266 - 6652			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	4314 X	3704	-0-	-610	-0-	3704	2		N	-0-					-0-
09	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2		N	-0-					-0-
10	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2		N	-0-					-0-
11	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2		N	-0-					-0-
12	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2		N	-0-					-0-
*01	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2		N	-0-					-0-

  

RIVERS, M. L. "A"			WELL #: 24			RRCID -> 235475			COMPL. DATE 11/20/2007			TOTAL DEPTH 7159 PERF. 5846 - 6586			
08	6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	247	1	5975	2	N	-0-				-0-
09	6057 X	6057	-0-	-0-	-0-	260	1	5797	2	N	-0-				-0-
10	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	254	1	5790	2	N	-0-				-0-
*11	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	219	1	5721	2	N	-0-				-0-
*12	5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	260	1	5697	2	N	-0-				-0-
01	5580 X	5225	-0-	-355	-0-	236	1	4989	2	N	-0-				-0-

  

RIVERS, M. L. "A"			WELL #: 23			RRCID -> 238474			COMPL. DATE 03/08/2008			TOTAL DEPTH 7163 PERF. 5390 - 5936			
08	3565 X	2839	-0-	-726	-0-	308	1	2531	2	N	-0-				-0-
09	3450 X	2685	-0-	-765	-0-	276	1	2409	2	N	-0-				-0-
10	3379 X	2825	-0-	-554	-0-	280	1	2545	2	N	-0-				-0-
*11	3330 X	2735	-0-	-595	-0-	231	1	2504	2	N	-0-				-0-
*12	3379 X	2670	-0-	-709	-0-	308	1	2362	2	N	-0-				-0-
*01	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	279	1	3300	2	N	-0-				-0-

  

DRISCOLL, CLARA			WELL #: A 29			RRCID -> 239711			COMPL. DATE 05/07/2008			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5404 - 6020			
08	3565 X	3027	-0-	-538	-0-	309	1	2718	2	N	-0-				-0-
09	3420 X	3130	-0-	-290	-0-	300	1	2830	2	N	-0-				-0-
10	3472 X	3225	-0-	-247	-0-	310	1	2915	2	N	-0-				-0-
11	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	300	1	2792	2	N	-0-				-0-
12	3224 X	3174	-0-	-50	-0-	308	1	2866	2	N	-0-				-0-
*01	3224 X	2984	-0-	-240	-0-	287	1	2697	2	N	-0-				-0-

  

RIVERS, M. L. "A"			WELL #: 26			RRCID -> 243309			COMPL. DATE 08/26/2008			TOTAL DEPTH 7164 PERF. 5458 - 6010			
08	3410 X	3296	-0-	-114	-0-	308	1	2988	2	N	-0-				-0-
09	3300 X	3102	-0-	-198	-0-	299	1	2803	2	N	-0-				-0-
10	3410 X	3155	-0-	-255	-0-	308	1	2847	2	N	-0-				-0-
11	3300 X	3011	-0-	-289	-0-	299	1	2712	2	N	-0-				-0-
12	3410 X	2657	-0-	-753	-0-	270	1	2387	2	N	-0-				-0-
*01	3286 X	3210	-0-	-76	-0-	291	1	2919	2	N	-0-				-0-

  

RIVERS, M. L. "A"			WELL #: 25			RRCID -> 244767			COMPL. DATE 06/12/2008			TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5416 - 6564			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	17	-0-	17	-0-	17	2			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	3746	-0-	3746	-0-	3763	2	3746	2	N	-0-				-0-
*01	6612 X	2849	-0-	-3763	-0-	2849	2			N	-0-				-0-

  

WALTON, W. W.			WELL #: 6			RRCID -> 247822			COMPL. DATE 12/10/2008			TOTAL DEPTH 7480 PERF. 5452 - 5840			
08	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-				-0-
09	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-				-0-
10	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-				-0-
11	2400 X	1707	-0-	-693	-0-	1707	2			N	-0-				-0-
*12	2480 X	1458	-0-	-1022	-0-	1458	2			N	-0-				-0-
01	2480 X	266	-0-	-2214	-0-	266	2			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: NUECES		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378				
RIVERS, M. L. WELL #: 9 RRCID -> 248483 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 5412 - 6026				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	COND * * DISPOSITIONS * * EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	PROD AMT CODE AMT CODE	
08	4557 X	4522 -0- -35 -0- 309 1 4213 2 N	-0-	-0-
09	4410 X	4369 -0- -41 -0- 300 1 4069 2 N	-0-	-0-
10	4557 X	4469 -0- -88 -0- 309 1 4160 2 N	-0-	-0-
11	4410 X	4330 -0- -80 -0- 300 1 4030 2 N	-0-	-0-
12	4557 X	4352 -0- -205 -0- 308 1 4044 2 N	-0-	-0-
*01	4526 X	4083 -0- -443 -0- 289 1 3794 2 N	-0-	-0-
-----				
SCHROEDER, T. S. WELL #: 6 RRCID -> 255886 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6522 - 6534				
08	1067 N	1067 -0- -0- -0- 1067 2 N	-0-	-0-
09	1378 N	1378 -0- -0- -0- 1378 2 N	-0-	-0-
10	1488 N	1288 -0- -200 -0- 1288 2 N	-0-	-0-
11	1097 N	1097 -0- -0- -0- 1097 2 N	-0-	-0-
12	1426 N	882 -0- -544 -0- 882 2 N	-0-	-0-
*01	1302 N	996 -0- -306 -0- 996 2 N	-0-	-0-
-----				
KINSEY, E. A. WELL #: B 7 RRCID -> 256488 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6544 - 6577				
08	14B2 EXT	2233 -0- 2233 17936 2233 2 N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	1588 -0- 1588 19524 1588 2 N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	1276 -0- 1276 20800 1276 2 N	-0-	-0-
11	0 W	968 -0- 968 21768 968 2 N	-0-	-0-
*12	0 W	595 -0- 595 22363 595 2 N	-0-	-0-
01	0 W	550 -0- 550 22913 550 2 N	-0-	-0-
-----				
KINSEY, E. A. WELL #: A 8 RRCID -> 260414 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6262 - 6408				
08	3100 X	2020 -0- -1080 -0- 2020 2 N	-0-	-0-
09	2550 X	1888 -0- -662 -0- 1888 2 N	-0-	-0-
10	2387 X	2042 -0- -345 -0- 2042 2 N	-0-	-0-
11	2220 X	1865 -0- -355 -0- 1865 2 N	-0-	-0-
*12	2294 X	1475 -0- -819 -0- 1475 2 N	-0-	-0-
01	2046 X	1756 -0- -290 -0- 1756 2 N	-0-	-0-
-----				
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 30 RRCID -> 260418 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6852 - 6856				
08	2511 X	2274 -0- -237 -0- 154 1 2120 2 N	-0-	-0-
09	2250 X	2209 -0- -41 -0- 149 1 2060 2 N	-0-	-0-
10	2325 X	2176 -0- -149 -0- 154 1 2022 2 N	-0-	-0-
*11	2340 X	2169 -0- -171 -0- 144 1 2025 2 N	-0-	-0-
*12	2357 X	2357 -0- -0- -0- 154 1 2203 2 N	-0-	-0-
01	2294 X	1985 -0- -309 -0- 149 1 1836 2 N	-0-	-0-
-----				
ELLIFF, MABEL WELL #: A 16 RRCID -> 260486 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 5446 - 6102				
08	9466 X	9466 -0- -0- -0- 278 1 9188 2 N	-0-	-0-
09	8400 X	8400 -0- -0- -0- 269 1 8131 2 N	-0-	-0-
10	9852 X	9852 -0- -0- -0- 278 1 9574 2 N	-0-	-0-
*11	9571 X	9571 -0- -0- -0- 270 1 9301 2 N	-0-	-0-
*12	8962 X	8962 -0- -0- -0- 278 1 8684 2 N	-0-	-0-
*01	7714 X	7714 -0- -0- -0- 271 1 7443 2 N	-0-	-0-
-----				
RIVERS, M. L. WELL #: 10 RRCID -> 260487 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 5450 - 5867				
08	0 N	-0- -0- -0- -0- N	-0-	-0-
09	0 N	-0- -0- -0- -0- N	-0-	-0-
10	0 N	-0- -0- -0- -0- N	-0-	-0-
*11	0 N	-0- -0- -0- -0- N	-0-	-0-
*12	0 N	-0- -0- -0- -0- N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- N	-0-	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.//		00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378		RIVERS, M. L. "A"		WELL #: 27		RRCID -> 261016		COMPL. DATE 03/29/2011		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 5370 - 5810	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
08		25940 X	8625	-0-	-17315	-0-	342 1	8283 2	N	-0-			-0-		
09		7321 X	7321	-0-	-0-	-0-	314 1	7007 2	N	-0-			-0-		
10		7993 X	7993	-0-	-0-	-0-	336 1	7657 2	N	-0-			-0-		
*11		7169 X	7169	-0-	-0-	-0-	264 1	6905 2	N	-0-			-0-		
*12		6264 X	6264	-0-	-0-	-0-	272 1	5992 2	N	-0-			-0-		
*01		4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	216 1	4499 2	N	-0-			-0-		
-----															
DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 25		RRCID -> 262324		COMPL. DATE 02/21/2011		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 5480 - 6022					
08		3069 X	3003	-0-	-66	-0-	154 1	2849 2	N	-0-			-0-		
09		2970 X	2843	-0-	-127	-0-	150 1	2693 2	N	-0-			-0-		
10		3069 X	2876	-0-	-193	-0-	154 1	2722 2	N	-0-			-0-		
11		2970 X	2745	-0-	-225	-0-	150 1	2595 2	N	-0-			-0-		
12		3038 X	2772	-0-	-266	-0-	154 1	2618 2	N	-0-			-0-		
*01		3007 X	2686	-0-	-321	-0-	151 1	2535 2	N	-0-			-0-		
-----															
DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 23		RRCID -> 262367		COMPL. DATE 04/12/2011		TOTAL DEPTH 6395		PERF. 5126 - 6006					
08		3720 X	3209	-0-	-511	-0-	153 1	3056 2	N	-0-			-0-		
09		3210 X	3039	-0-	-171	-0-	149 1	2890 2	N	-0-			-0-		
10		3441 X	3287	-0-	-154	-0-	154 1	3133 2	N	-0-			-0-		
*11		3360 X	3186	-0-	-174	-0-	145 1	3041 2	N	-0-			-0-		
*12		3441 X	3291	-0-	-150	-0-	154 1	3137 2	N	-0-			-0-		
01		3317 X	2766	-0-	-551	-0-	146 1	2620 2	N	-0-			-0-		
-----															
EOG RESOURCES, INC.		WELL #: A 17 H		RRCID -> 043754		COMPL. DATE 01/13/1968		TOTAL DEPTH 7000		PERF. N/A					
KING RANCH STRATTON		253162													
08		986 N	986	-0-	-0-	-0-	204 1	782 2	Y	-0-			-0-		
09		974 N	974	-0-	-0-	-0-	189 1	785 2	Y	-0-			-0-		
10		1302 N	936	-0-	-366	-0-	170 1	766 2	Y	-0-			-0-		
11		960 N	876	-0-	-84	-0-	159 1	717 2	Y	-0-			-0-		
12		992 N	963	-0-	-29	-0-	169 1	794 2	Y	-0-			-0-		
01		930 N	827	-0-	-103	-0-	160 1	667 2	Y	-0-			-0-		
-----															
HARPER HEFTE, INC.		WELL #: 4		RRCID -> 008934		COMPL. DATE 08/18/1961		TOTAL DEPTH 6675		PERF. N/A					
HEFTE, MARY TOM ET AL		357865													
08		434 N	400	-0-	-34	-0-	400 2		N	-0-			-0-		
09		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2		N	-0-			-0-		
10		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2		N	-0-			-0-		
11		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2		N	-0-			-0-		
12		403 N	400	-0-	-3	-0-	400 2		N	-0-			-0-		
01		434 N	405	-0-	-29	-0-	405 2		N	-0-			-0-		
-----															
FEE		WELL #: 2 C		RRCID -> 033629		COMPL. DATE 06/04/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
08		589 N	220	-0-	-369	-0-	220 2		N	-0-			-0-		
09		360 N	203	-0-	-157	-0-	203 2		N	-0-			-0-		
10		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-			-0-		
11		210 N	79	-0-	-131	-0-	79 2		N	-0-			-0-		
12		217 N	90	-0-	-127	-0-	90 2		N	-0-			-0-		
01		93 N	44	-0-	-49	-0-	44 2		N	-0-			-0-		

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
 HARPER HEFTE, INC. //CONT.// 357865  
 HEFTE, MARY TOM ET AL WELL #: 11 RRCID -> 169506 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6595 - 6599

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFTE, MARY TOM TRUST WELL #: 10 RRCID -> 173526 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6515 - 6519

08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
01	372 N	360	-0-	-12	-0-	360	2			Y	-0-					-0-

OMEGA ENERGY, LLC 622657  
 GROENVELD, B. WELL #: 1 RRCID -> 146578 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6580 - 6583

08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284  
 PURL, OLLIE WELL #: 7 U RRCID -> 008896 COMPL. DATE 02/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 3 C RRCID -> 008911 COMPL. DATE 02/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
09	2610 X	1862	-0-	-748	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
10	2697 X	2570	-0-	-127	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
11	2850 X	1629	-0-	-1221	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
12	2945 X	1050	-0-	-1895	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
01	2945 X	2717	-0-	-228	-0-	2717	2			N	-0-					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 3 U RRCID -> 008937 COMPL. DATE 02/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----															
AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES															
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284															
TALBERT, C. P. WELL #: 3 L RRCID -> 008952 COMPL. DATE 02/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----															
PURL, OLLIE WELL #: 4 RRCID -> 039087 COMPL. DATE 05/04/1966 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A															
08	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-			-0-
09	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	2			N	-0-			-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-			-0-
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-			-0-
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-			-0-
*01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			-0-
-----															
TALBERT, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 039247 COMPL. DATE 06/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----															
PURL, OLLIE WELL #: 2 RRCID -> 044346 COMPL. DATE 06/19/1968 TOTAL DEPTH 7089 PERF. N/A															
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			-0-
11	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	2			N	-0-			-0-
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-0-
*01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			-0-
-----															
TALBERT, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 046773 COMPL. DATE 08/21/1969 TOTAL DEPTH 6839 PERF. N/A															
08	217	N	113	-0-	-104	-0-	113	2			N	-0-			-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-0-
10	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-			-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			-0-
*01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			-0-
-----															
TALBERT, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 056963 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A															
08	2077	X	1580	-0-	-497	-0-	1470	2	110	9	N	100			118
09	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	1720	2	103	9	N	94	182	1	30
10	1674	X	1616	-0-	-58	-0-	1430	2	186	9	N	169	179	1	20
11	1620	X	1464	-0-	-156	-0-	1321	2	143	9	N	130			150
12	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	1835	2	145	9	N	132	180	1	102
01	1891	X	997	-0-	-894	-0-	920	2	77	9	N	70			172
-----															
EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 070361 COMPL. DATE 10/16/1941 TOTAL DEPTH 4836 PERF. N/A															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.//		00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES					
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.//		647284		WELL #: 2		RRCID ->	098911	COMPL. DATE	03/12/1982	TOTAL DEPTH	9046	PERF. 5256	- 5268	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2			N	-0-			-0-
09		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2			N	-0-			-0-
10		124 N	105	-0-	-19	-0-	105 2			N	-0-			-0-
11		150 N	120	-0-	-30	-0-	120 2			N	-0-			-0-
12		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2			N	-0-			-0-
*01		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2			N	-0-			-0-

TALBERT, C. P.				WELL #: 4		RRCID ->	136179	COMPL. DATE	08/20/1990	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 5028	- 5036	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		713 X	620	-0-	-93	-0-	620 2			N	-0-			-0-
09		690 X	390	-0-	-300	-0-	390 2			N	-0-			-0-
10		682 X	620	-0-	-62	-0-	620 2			N	-0-			-0-
11		660 X	620	-0-	-40	-0-	620 2			N	-0-			-0-
12		682 X	460	-0-	-222	-0-	460 2			N	-0-			-0-
*01		890 X	890	-0-	-0-	-0-	890 2			N	-0-			-0-

EAST SIDE BLOCK UNIT				WELL #: 13		RRCID ->	167539	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	8160	PERF. 6118	- 6282	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		1271 N	614	-0-	-657	-0-	605 2	9 9	Y	8				35
09		990 N	331	-0-	-659	-0-	320 2	11 9	Y	10				45
10		868 N	646	-0-	-222	-0-	640 2	6 9	Y	5				50
11		921 N	921	-0-	-0-	-0-	910 2	11 9	Y	10				60
12		849 N	849	-0-	-0-	-0-	830 2	19 9	Y	17	65 1			12
*01		932 N	932	-0-	-0-	-0-	926 2	6 9	Y	5				17

EAST SIDE BLOCK UNIT				WELL #: 20		RRCID ->	174048	COMPL. DATE	06/04/1999	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6858	- 6887	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-				Y	-0-			-0-
09		690 X	-0-	-0-	-690	-0-				Y	-0-			-0-
10		651 X	-0-	-0-	-651	-0-				Y	-0-			-0-
11		630 X	262	-0-	-368	-0-	262 2			Y	-0-			-0-
12		437 X	437	-0-	-0-	-0-	437 2			Y	-0-			-0-
*01		274 X	274	-0-	-0-	-0-	274 2			Y	-0-			-0-

PREMIER MINERALS, INC.				WELL #: 1		RRCID ->	242860	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	7220	PERF. 5246	- 6488	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		1581 X	1076	-0-	-505	-0-	1037 2	39 9	N	35	138 1			-0-
09		3090 X	1142	-0-	-1948	-0-	1142 2			N	-0-			-0-
10		3193 X	2707	-0-	-486	-0-	2707 2			N	-0-			-0-
11		1710 X	1643	-0-	-67	-0-	1643 2			N	-0-			-0-
*12		2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	2037 2			N	-0-			-0-
01		1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-				N	NO RPT			-0-

WINFIELD				WELL #: 2		RRCID ->	256684	COMPL. DATE	06/14/2010	TOTAL DEPTH	6560	PERF. 6508	- 6516	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
REN SERVICES, INC. 701670  
GEE, H. W. WELL #: 11 RRCID -> 162681 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 4068 - 4096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635  
RIVERS, W. C. WELL #: 6 RRCID -> 109780 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 5468 PERF. 5394 - 5408

08	403 N	143	-0-	-260	-0-	143 2		N	-0-			49
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-			49
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2		N	-0-			49
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		N	-0-			49
12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2		N	-0-			49
*01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2		N	-0-			49

RIVERS, W. C. WELL #: 3 RRCID -> 184602 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6784 - 6804

08	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	465 1	646 2	N	-0-			59
09	1050 N	960	-0-	-90	-0-	450 1	510 2	N	-0-			59
10	1054 N	812	-0-	-242	-0-	450 1	362 2	N	-0-			59
*11	1080 N	962	-0-	-118	-0-	390 1	572 2	N	-0-	59 7		-0-
*12	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	450 1	599 2	N	-0-			-0-
01	806 N	778	-0-	-28	-0-	450 1	328 2	N	-0-			-0-

SOUTHWEST GATHERING COMPANY 806193  
WOLTER, R.C. WELL #: 3 RRCID -> 075583 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
*01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRITZ WELL #: 4 RRCID -> 214690 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5308 - 5313

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12	178 1		19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	60			79
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	60			139
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30			169
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30			199
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30	96 1		133



-----												
AGUA DULCE (GERHARDT)			00832 192		ASSOCIATED		49B		CNTY: NUECES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			216378									
TALBERT, C. P.			WELL #: 15 F		RRCID -> 070350		COMPL. DATE 02/21/1977		TOTAL DEPTH 9112		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TALBERT C.P.			WELL #: 17 D		RRCID -> 075366		COMPL. DATE 02/26/1978		TOTAL DEPTH 9110		PERF. N/A	
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TALBERT, C. P.			WELL #: 13 U		RRCID -> 091489		COMPL. DATE 07/22/1980		TOTAL DEPTH 9360		PERF. 8204 - 8237	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
AGUA DULCE (LAMB)			00832 235		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.			647284									
DIX, THOMAS			WELL #: 1		RRCID -> 077535		COMPL. DATE 07/12/1978		TOTAL DEPTH 8325		PERF. N/A	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
AGUA DULCE (LAMB A)			00832 240		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
REPUBLIC RESOURCES, LLC.			703124									
HERRMANN-LISKA UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 215434		COMPL. DATE 12/05/2005		TOTAL DEPTH 7127		PERF. 6744 - 6748	
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21
-----												
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/11/2009												
-----												
AGUA DULCE (RIVERS)			00832 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP			531085									
CHICAGO LAND BANK			WELL #: 1		RRCID -> 078747		COMPL. DATE 08/22/1978		TOTAL DEPTH 6879		PERF. N/A	
08		1395	210	-0-	-1185	-0-	210	2	N	-0-		-0-
09		1350	45	-0-	-1305	-0-	45	2	N	-0-		-0-
10		1395	473	-0-	-922	-0-	473	2	N	-0-		-0-
11		3466	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2	N	-0-		-0-
12		1368 R	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2	N	-0-		-0-
*01		2175	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2	N	-0-		-0-

AGUA DULCE (SPONBERG-GAS)		00832 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378														
WALTON, W. W.		WELL #: 1B		RRCID -> 140866		COMPL. DATE 03/04/1992		TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6808 - 6809								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPONBERG, J. O.		WELL #: 8-F		RRCID -> 150231		COMPL. DATE 06/14/1994		TOTAL DEPTH 7472 PERF. N/A								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

KINSEY, E. A.		WELL #: B 8		RRCID -> 262710		COMPL. DATE 08/24/2011		TOTAL DEPTH 7258 PERF. 6745 - 6748								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (STONE 6800)		00832 388		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284														
DIX, THOMAS		WELL #: 9		RRCID -> 117588		COMPL. DATE 07/03/1985		TOTAL DEPTH 8964 PERF. 6756 - 6764								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)		00832 406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
APACHE CORPORATION		027200														
INGRAM, DONALD -A-		WELL #: 12		RRCID -> 086802		COMPL. DATE 02/06/1980		TOTAL DEPTH 10970 PERF. 8201 - 8210								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 RIVERS "A" WELL #: 23 RRCID -> 174587 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7433 - 7460

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	177	1	3280	3	N	-0-				-0-
09		3270 X	3258	-0-	-12	-0-	167	1	3091	3	N	-0-				-0-
10		3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	181	1	3244	3	N	-0-				-0-
11		3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	178	1	3113	3	N	-0-				-0-
12		3379 X	3335	-0-	-44	-0-	229	1	3106	3	N	-0-				-0-
01		3379 X	3250	-0-	-129	-0-	239	1	3011	3	N	-0-				-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378  
 DRISCOLL WELL #: A 6 L RRCID -> 009081 COMPL. DATE 03/15/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7573 - 7599

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

08		558 N	537	-0-	-21	-0-	537	2			N	-0-				-0-
09		660 N	498	-0-	-162	-0-	498	2			N	-0-				-0-
10		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-				-0-
11		986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-				-0-
*12		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-				-0-
01		837 N	739	-0-	-98	-0-	739	2			N	-0-				-0-

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

08		1519 N	105	-0-	-1414	-0-	105	2			N	-0-				-0-
09		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-				-0-
10		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-				-0-
11		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-				-0-
*12		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-				-0-
01		1891 N	1477	-0-	-414	-0-	1477	2			N	-0-				-0-

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)		//CONT.//		00832 406	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378							
AUSTIN, HELEN P.		WELL #:		B 5	RRCID ->	092301	COMPL. DATE	04/12/2005	TOTAL DEPTH	8638	PERF. 7554 - 7602
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
TALBERT, C.P.		WELL #:		17 F	RRCID ->	093609	COMPL. DATE	05/23/1981	TOTAL DEPTH	9110	PERF. 7757 - 7798
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
TALBERT, C. P.		WELL #:		15 D	RRCID ->	106074	COMPL. DATE	05/04/1981	TOTAL DEPTH	9112	PERF. 8041 - 8053
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
AUSTIN, HELEN P.		WELL #:		4-F	RRCID ->	132621	COMPL. DATE	06/06/1998	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8050 - 8060
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
WALTON, IRENE R.		WELL #:		B 4 D	RRCID ->	137292	COMPL. DATE	01/09/1991	TOTAL DEPTH	8340	PERF. 8052 - 8057
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
WALTON, W. W.		WELL #:		5	RRCID ->	137307	COMPL. DATE	12/10/1990	TOTAL DEPTH	9117	PERF. 8187 - 8220
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 13	RRCID ->	138037	COMPL. DATE	04/08/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7390 - 7529
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 WALTON, IRENE WELL #: B 5 RRCID -> 139255 COMPL. DATE 07/12/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8022 - 8040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	248 N	233	-0-	-15	-0-	233 2		N	-0-		-0-
09	240 N	223	-0-	-17	-0-	223 2		N	-0-		-0-
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-		-0-
11	240 N	218	-0-	-22	-0-	218 2		N	-0-		-0-
12	217 N	216	-0-	-1	-0-	216 2		N	-0-		-0-
*01	248 N	226	-0-	-22	-0-	226 2		N	-0-		-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: 5 RRCID -> 148188 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8190 - 8215

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 20 RRCID -> 148191 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7686 - 7694

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KITTOE WELL #: 1 RRCID -> 182603 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8498 - 8511

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		73
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		73
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		73
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		73

KITTOE WELL #: 2 RRCID -> 187303 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 8386 - 9206

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17

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

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

-----												
AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 28 RRCID -> 239715 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8038 - 8052												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
08		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 2		N	-0-		-0-
09		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 2		N	-0-		-0-
10		744 N	713	-0-	-31	-0-	713 2		N	-0-		-0-
11		900 N	897	-0-	-3	-0-	897 2		N	-0-		-0-
12		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 2		N	-0-		-0-
*01		713 N	699	-0-	-14	-0-	699 2		N	-0-		-0-
-----												
WALTON, IRENE WELL #: B 8 RRCID -> 242204 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8084 - 8096												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736												
SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 235904 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8866 - 8873												
08		3875 X	2621	-0-	-1254	-0-	154 1	2326 2	Y	128	260 1	159
							141 9					
09		3750 X	2264	-0-	-1486	-0-	157 1	2039 2	Y	62		221
							68 9					
10		3875 X	446	-0-	-3429	-0-	33 1	361 2	Y	47	118 1	150
							52 9					
11		2250 X	997	-0-	-1253	-0-	65 1	919 2	Y	12		162
							13 9					
12		2325 X	80	-0-	-2245	-0-	14 1	66 2	Y	-0-		162
01		2325 X	1501	-0-	-824	-0-	102 1	1373 2	Y	24	118 1	68
							26 9					
-----												
HUNTER PETROLEUM INC. 418955												
MASONIC PURL WELL #: 1 RRCID -> 124109 COMPL. DATE 04/20/1987 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8608 - 8624												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		178
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	143 1	35
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
-----												
MAGNUM PRODUCING, LP 521516												
FULLER WELL #: 1 RRCID -> 225615 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7904 - 7910												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
PANTERA ENERGY COMPANY 638486												
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 180334 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8720 - 8842												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284														
DIX, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 053665 COMPL. DATE 10/15/1972 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
TALBERT, C.P. WELL #: 8 RRCID -> 061807 COMPL. DATE 05/04/1975 TOTAL DEPTH 8503 PERF. N/A														
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2		N	-0-			-0-
09	1320	N	960	-0-	-360	-0-	960	2		N	-0-			-0-
10	1860	N	1190	-0-	-670	-0-	1190	2		N	-0-			-0-
11	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2		N	-0-			-0-
12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2		N	-0-			-0-
*01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2		N	-0-			-0-
-----														
EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 082838 COMPL. DATE 06/03/1979 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8042 - 8098														
08	682	N	629	-0-	-53	-0-	620	2	9 9	Y	8			32
09	630	N	478	-0-	-152	-0-	470	2	8 9	Y	7			39
10	744	N	323	-0-	-421	-0-	320	2	3 9	Y	3			42
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	605	2	6 9	Y	5			47
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	620	2	9 9	Y	8	28 1		27
*01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	389	2	11 9	Y	10			37
-----														
EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 091482 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7548 - 7585														
08	1209	N	532	-0-	-677	-0-	515	2	17 9	Y	15			120
09	1260	N	636	-0-	-624	-0-	625	2	11 9	Y	10			130
10	899	N	782	-0-	-117	-0-	775	2	7 9	Y	6			136
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1311	2	9 9	Y	8			144
12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1211	2	11 9	Y	10	75 1		79
*01	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1530	2	17 9	Y	15			94
-----														
BLUMBERG, JANE W. WELL #: 13 RRCID -> 097550 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7607 - 7688														
08	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	2		Y	-0-			47
09	510	N	508	-0-	-2	-0-	508	2		Y	-0-			47
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		Y	-0-			47
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		Y	-0-			47
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		Y	-0-			47
*01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2		Y	-0-			47
-----														
EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 107637 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7656 - 7723														
08	310	N	218	-0-	-92	-0-	218	2		Y	-0-			-0-
09	390	N	168	-0-	-222	-0-	168	2		Y	-0-			-0-
10	372	N	307	-0-	-65	-0-	307	2		Y	-0-			-0-
11	210	N	150	-0-	-60	-0-	150	2		Y	-0-			-0-
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		Y	-0-			-0-
*01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		Y	-0-			-0-
-----														
EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 107644 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8073 - 8083														
08	310	X	160	-0-	-150	-0-	160	2		Y	-0-			-0-
09	300	X	260	-0-	-40	-0-	260	2		Y	-0-			-0-
10	403	X	260	-0-	-143	-0-	260	2		Y	-0-			-0-
11	390	X	160	-0-	-230	-0-	160	2		Y	-0-			-0-
12	403	X	260	-0-	-143	-0-	260	2		Y	-0-			-0-
01	279	X	198	-0-	-81	-0-	198	2		Y	-0-			-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES				
REEF EXPLORATION, L.P. 697952														
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 223633 COMPL. DATE 10/21/2006										TOTAL DEPTH	9173	PERF.	6972 - 8676	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10		31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11		30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

  

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

  

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321														
RIVERS / PERRY, ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193614 COMPL. DATE 01/21/2003										TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8684 - 9617	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

  

WALLIS ENERGY, INC. 893997														
BLOSSMAN, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193540 COMPL. DATE 12/10/2003										TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9249 - 9301	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	29			347
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	69			416
10		4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	3424	2	817	9	743	1047	1	112
11		3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3509	2	277	9	252	358	1	6
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	15			21
01		4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-				N	NO RPT			21

  

BLOSSMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198754 COMPL. DATE 12/10/2003										TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9249 - 9301	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478														
BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174586 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9256 - 9484														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	248 N	132	-0-	-116	-0-	52	1	27	2	N	48			100
09	3000 N	16141	-0-	13141	13141	901	1	14648	2	N	538	556	1 35 8	47
10	3100 N	5465	-0-	2365	15506	592	1	4508	2	N	203	198	8	52
11	3000 N	2410	-0-	-590	14916	734	1	1630	2	N	105	7	8	150
12	14916 X	-0-	-0-	-14916	-0-	223	9				-0-			150
01	248 X	7	-0-	-241	-0-	116	9	2	9	N	2			152
BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176932 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10043 - 10053														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			154
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			154
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			154
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			154
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			154
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			154
CHARBA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 179053 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9276 - 9701														
08	3038 X	1538	-0-	-1500	-0-	617	1	656	2	N	241	371	1	84
09	2940 X	2452	-0-	-488	-0-	265	9	1506	2	N	311	186	1 3 8	206
10	2976 X	2802	-0-	-174	-0-	604	1	1891	2	N	253	372	1	87
11	2880 X	1222	-0-	-1658	-0-	342	9	536	2	N	224	187	1	124
12	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-	633	1				-0-			124
01	2790 N	19	-0-	-2771	-0-	278	9	14	9	N	13			137
BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179416 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9098 - 9140														
08	13397 X	13397	-0-	-0-	-0-	767	1	12489	2	N	128			324
09	12720 X	9215	-0-	-3505	-0-	141	9	8441	2	N	117	185	1	256
10	13144 X	8359	-0-	-4785	-0-	645	1	7654	2	N	50	192	1	114
11	12720 X	7969	-0-	-4751	-0-	129	9	7393	2	N	98			212
12	13144 X	184	-0-	-12960	-0-	650	1	96	9	N	87	195	1	104
01	13144 X	285	-0-	-12859	-0-	55	9	188	9	N	171	196	1	79
OTAHAL, ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 180084 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8980 - 9574														
08	4371 X	346	-0-	-4025	-0-	217	1	35	2	N	85	192	1	101
09	4230 X	682	-0-	-3548	-0-	94	9	319	2	N	46	6	8	141
10	2077 X	2067	-0-	-10	-0-	312	1	1362	2	N	107			248
11	990 X	173	-0-	-817	-0-	51	9	46	9	N	42	187	1 4 8	99
12	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-	587	1				-0-			99
01	2077 X	9	-0-	-2068	-0-	118	9	4	9	N	4			103

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES															
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478															
OTHAL, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182466 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9502 - 9917															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
-----															
HOELSCHER WELL #: 1 RRCID -> 183854 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9174 - 9219															
08		1395 N	909	-0-	-486	-0-	537	1	365	2	N	6			160
							7	9							
09		1590 N	1200	-0-	-390	-0-	254	1	942	2	N	4			164
							4	9							
10		1643 N	1416	-0-	-227	-0-	339	1	1076	2	N	1			165
							1	9							
11		870 N	657	-0-	-213	-0-	258	1	397	2	N	2			167
							2	9							
12		1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-			167
01		1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-			167
-----															
OTAHAL ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184557 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8985 - 9888															
08		6944 X	5484	-0-	-1460	-0-	1758	1	3610	2	N	105	191	1	69
							116	9							
09		6390 X	6277	-0-	-113	-0-	1677	1	4589	2	N	10			79
							11	9							
10		6603 X	6068	-0-	-535	-0-	1468	1	4597	2	N	3			82
							3	9							
11		6390 X	4119	-0-	-2271	-0-	1051	1	3068	2	N	-0-			82
12		6479 X	-0-	-0-	-6479	-0-					N	-0-			82
01		6479 X	650	-0-	-5829	-0-	70	1	576	2	N	4			86
							4	9							
-----															
WALTON, W. W. LTD WELL #: 2 RRCID -> 184651 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8214 - 8893															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
-----															
OTAHAL ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197208 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8253 - 8266															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
-----															
BURNETT ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197957 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8938 - 9360															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES															
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478															
MATTHEWS, CARROLL P. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 203577 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8132 - 8402															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
CHARBA, ET AL, GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208829 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9340 - 9432															
08		895 N	895	-0-	-0-	-0-	445	1	380	2	N	64			184
							70	9							
09		690 N	690	-0-	-0-	-0-	275	1	329	2	N	78			262
							86	9							
10		914 N	914	-0-	-0-	-0-	335	1	561	2	N	16	186	1	92
							18	9							
11		870 N	783	-0-	-87	-0-	355	1	393	2	N	32			124
							35	9							
12		713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			124
01		899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			124
-----															
WALTON-MATTHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218788 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8350 - 8370															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
-----															
BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218793 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9575 - 9584															
08		1891 N	887	-0-	-1004	-0-	508	1	356	2	N	21			137
							23	9							
09		1620 N	1130	-0-	-490	-0-	237	1	865	2	N	25			162
							28	9							
*10		1705 N	1356	-0-	-349	-0-	329	1	985	2	N	38			200
							42	9							
*11		870 N	355	-0-	-515	-0-	182	1	165	2	N	7			207
							8	9							
*12		1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			207
*01		1364 N	5	-0-	-1359	-0-	5	1			N	-0-			207
-----															
XTO ENERGY INC. 945936 BERRYMAN, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172812 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8680 - 8950															
08		5580 X	3991	-0-	-1589	-0-	702	1	3133	3	Y	142	202	1	147
							156	9							
09		5400 X	3864	-0-	-1536	-0-	580	1	3133	3	Y	137	102	1	182
							151	9							
10		4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	698	1	3356	3	Y	213	227	1	168
							234	9							
11		4050 X	2565	-0-	-1485	-0-	459	1	2015	3	Y	83	115	1	136
							91	9							
12		4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-			136
01		4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-			136

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
KAMPFENKEL, ET AL G. U. WELL #: 1 RRCID -> 174485 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9214 - 9542																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	279 N	218	-0-	-61	-0-	38	1	170	3	N	9	176	1			35
09	210 N	157	-0-	-53	-0-	10	9	23	1	N	10					45
10	248 N	124	-0-	-124	-0-	11	9	20	1	N	8					53
11	210 N	69	-0-	-141	-0-	9	9	12	1	N	5					58
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	6	9			N	-0-					58
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					58
BERRYMAN ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175113 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8870 - 10701																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BERRYMAN, ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175748 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8278 - 9414																
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BERRYMAN ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181832 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 11369 PERF. 8284 - 9492																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182213 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11207 PERF. 8507 - 8538																
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	31	1	137	3	Y	-0-					-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BERRYMAN ET AL, GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 182611 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9081 - 9384																
08	248 N	154	-0-	-94	-0-	23	1	101	3	Y	27	42	1			29
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	30	9			Y	-0-	17	1			12
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	9	1			3
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	2	1			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
KOCUREK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 183105 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8729 - 8740														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	628	1	2803	3	N	106			258
						117	9							
09	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	514	1	2779	3	N	93	189	1	162
						102	9							
10	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	596	1	2868	3	N	112	189	1	85
						123	9							
11	3060 X	1871	-0-	-1189	-0-	337	1	1479	3	N	50			135
						55	9							
12	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-			135
01	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-			135
-----														
BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 184045 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8786 - 9414														
08	753 N	753	-0-	-0-	-0-	121	1	541	3	Y	83	126	1	90
						91	9							
09	944 N	944	-0-	-0-	-0-	133	1	720	3	Y	83	63	1	110
						91	9							
10	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	168	1	810	3	Y	128	137	1	101
						141	9							
11	905 N	905	-0-	-0-	-0-	158	1	692	3	Y	50	69	1	82
						55	9							
12	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-			82
01	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-			82
-----														
BERRYMAN ET AL, GAS UNIT WELL #: 3R RRCID -> 184528 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8356 - 8378														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	343				Y	-0-			-0-
09	343 X	-0-	-0-	-343	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BERRYMAN ET AL, GAS UNIT WELL #: 2R RRCID -> 185572 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8738 - 8748														
08	434 N	346	-0-	-88	-0-	63	1	283	3	Y	-0-			-0-
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-			-0-
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
KAMPFHENKEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186186 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 8620 - 9406														
08	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	611	1	2730	3	N	58			125
						64	9							
09	6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	957	1	5170	3	N	57			182
						63	9							
10	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	796	1	3830	3	N	35	185	1	32
						39	9							
11	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	559	1	2457	3	N	31			63
						34	9							
12	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-			63
01	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-			63

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188123 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9328 - 10256

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	569	1	2538	3	Y	-0-			-0-
09	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	470	1	2541	3	Y	-0-			-0-
10	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	523	1	2518	3	Y	-0-			-0-
11	3000 X	1888	-0-	-1112	-0-	350	1	1538	3	Y	-0-			-0-
12	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-			-0-
01	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-			-0-

AGUA DULCE (YAHUDE RESERVOIR) 00832 455 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378  
 TALBERT, C. P. WELL #: 8 RRCID -> 066082 COMPL. DATE 04/19/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	1463	-0-	1463	4377	1308	2	155	9	N	141	165	1	28
09	3000 N	1411	-0-	-1589	2788	1290	2	121	9	N	110			138
10	3100 N	1485	-0-	-1615	1173	1380	2	105	9	N	95	173	1	60
11	2340 N	1167	-0-	-1173	-0-	1090	2	77	9	N	70			130
12	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1365	2	116	9	N	105	173	1	62
*01	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1305	2	110	9	N	100			162

AGUA DULCE (5790) 00832 658 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 APACHE CORPORATION 027200  
 SAJSLB A WELL #: 5 F RRCID -> 215742 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 5218 - 5664

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3131 #	2852	-0-	-279	-0-	2852	3			N	-0-			-0-
09	2837 R	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			N	-0-			-0-
10	2914 #	2603	-0-	-311	-0-	2603	3			N	-0-			-0-
11	2820 #	2770	-0-	-50	-0-	2770	3			N	-0-			-0-
12	2945 #	2807	-0-	-138	-0-	2807	3			N	-0-			-0-
01	2945 #	2591	-0-	-354	-0-	2591	3			N	-0-			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	465 N	360	-0-	-105	-0-	22	1	338	2	N	-0-			-0-
09	480 N	391	-0-	-89	-0-	28	1	363	2	N	-0-			-0-
10	434 N	198	-0-	-236	-0-	17	1	181	2	N	-0-			-0-
11	360 N	289	-0-	-71	-0-	19	1	270	2	N	-0-			-0-
12	403 N	243	-0-	-160	-0-	42	1	201	2	N	-0-			-0-
*01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	21	1	287	2	N	-0-			-0-

AGUA DULCE (6740)		00832 795		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
J&G OIL & GAS		427635								
KANSAS CITY LIFE INS. CO.		WELL #:	1A	RRCID ->	159057	COMPL. DATE	04/25/1990	TOTAL DEPTH	6930 PERF. 6743 - 6747	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

AGUA DULCE (7000)		00832 845		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284								
KOEENING		WELL #:	3	RRCID ->	089703	COMPL. DATE	03/30/1982	TOTAL DEPTH	7212 PERF. 4914 - 7043	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

AGUA DULCE (7000-K)		00832 847		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284								
KOEENING		WELL #:	2	RRCID ->	085996	COMPL. DATE	01/02/1980	TOTAL DEPTH	7610 PERF. 7039 - 7041	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	T. A.	156	-0-	156	156	156 2	N	-0-		-0-
01	T. A.	6	-0-	6	162	6 2	N	-0-		-0-

AGUA DULCE (7150 SAND)		00832 870		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378								
DRISCOLL, CLARA		WELL #:	A 5 L	RRCID ->	108561	COMPL. DATE	09/01/1970	TOTAL DEPTH	8015 PERF. 7156 - 7164	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

AGUA DULCE (7400)		00832 880		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378								
WALTON, IRENE		WELL #:	B 7 D	RRCID ->	149054	COMPL. DATE	04/01/1994	TOTAL DEPTH	7622 PERF. 7469 - 7475	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

AGUA DULCE (8200)		00832 910		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378									
WALTON, IRENE		WELL #: B 5 D		RRCID -> 095514		COMPL. DATE 09/18/1981		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 8105 - 8116	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

AGUA DULCE (8400)		00832 935		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736									
SCHULZE, HERBERT K. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 174488		COMPL. DATE 09/09/1999		TOTAL DEPTH 9518		PERF. 8442 - 8456	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	102 1	1543 2	Y	57	90 1	53
09	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	63 9	984 2	Y	35	72 1	16
10	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	76 1	1253 2	Y	196	101 1	111
11	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	39 9	1003 2	Y	28	100 1	39
12	1147 N	401	-0-	-746	-0-	115 1	290 2	Y	46	68 1	17
01	1395 N	831	-0-	-564	-0-	216 9	710 2	Y	62	58 1	21
						70 1					
						31 9					
						60 1					
						51 9					
						53 1					
						68 9					

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
TALBERT, C. P.		411736									
		WELL #: 11 C		RRCID -> 071588		COMPL. DATE 05/26/1977		TOTAL DEPTH 9100		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

AGUA DULCE (8570)		00832 939		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378									
TALBERT, C. P.		WELL #: 13 L		RRCID -> 067678		COMPL. DATE 08/12/1976		TOTAL DEPTH 9360		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
SCHULZE, H.K. ET AL		411736									
		WELL #: 7		RRCID -> 134022		COMPL. DATE 03/09/1990		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8560 - 8586	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	24 1	363 2	Y	43	103 1	62
09	750 N	413	-0-	-337	-0-	47 9	365 2	Y	18		80
10	713 N	241	-0-	-472	-0-	28 1	159 2	Y	61	63 1	78
11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	20 9	619 2	Y	1		79
12	434 N	195	-0-	-239	-0-	15 1	161 2	Y	-0-		79
*01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	67 9	446 2	Y	1	51 1	29
						43 1					
						1 9					
						34 1					
						33 1					
						1 9					



AGUA DULCE (8570)		//CONT.//		00832 939	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		//CONT.//		411736								
SCHULZE, HERBERT K., ET AL		WELL #:		5	RRCID ->	171692	COMPL. DATE	12/16/1998	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	8499 - 8574
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	2	Y	-0-	-0-
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	2	Y	-0-	-0-
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	14	1	157	2	Y	-0-	-0-
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	19	1	274	2	Y	-0-	-0-
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	37	1	178	2	Y	-0-	-0-
01	186 N	69	-0-	-117	-0-	5	1	64	2	Y	-0-	-0-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284					CNTY: NUECES			
TALBERT, C. P.		WELL #:		11 T	RRCID ->	071589	COMPL. DATE	05/26/1977	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8540 - 8560
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TALBERT, C. P.		WELL #:		12	RRCID ->	072216	COMPL. DATE	07/26/1977	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2		N	-0-		-0-
09	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2		N	-0-		-0-
10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2		N	-0-		-0-
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2		N	-0-		-0-
12	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2		N	-0-		-0-
*01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-		-0-

AGUA DULCE (8600 DIX)				00832 942	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES			
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		WELL #:		647284								
DIX, THOMAS		WELL #:		10	RRCID ->	095897	COMPL. DATE	09/30/1981	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8686 - 8702
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1068	2	3	9	N	3	50
09	1539 R	1539	-0-	-0-	-0-	1526	2	13	9	N	12	62
10	1513 R	1513	-0-	-0-	-0-	1498	2	15	9	N	14	76
11	1230 #	703	-0-	-527	-0-	697	2	6	9	N	5	81
12	1085 #	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-	81
01	1581 #	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-	81

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

SCHULZE, HERBERT K. ET AL		WELL #:		9	RRCID ->	182734	COMPL. DATE	04/21/2001	TOTAL DEPTH	10523	PERF.	8760 - 8844
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	465 N	360	-0-	-105	-0-	22	1	338	2	N	-0-	-0-
09	480 N	391	-0-	-89	-0-	28	1	363	2	N	-0-	-0-
10	434 N	198	-0-	-236	-0-	17	1	181	2	N	-0-	-0-
11	360 N	290	-0-	-70	-0-	19	1	271	2	N	-0-	-0-
12	403 N	243	-0-	-160	-0-	42	1	201	2	N	-0-	-0-
*01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	21	1	287	2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE, NORTH (HARPER, EAST)			00834 111			NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			216378											
ELLIFF, JOHN J., MRS.			WELL #: 15 T			RRCID -> 035555		COMPL. DATE 02/03/1965		TOTAL DEPTH 8037		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
PYLE, H. C.			WELL #: 3			RRCID -> 037107		COMPL. DATE 05/13/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
PYLE, H. C.			WELL #: 5 U			RRCID -> 039573		COMPL. DATE 07/14/1966		TOTAL DEPTH 6910		PERF. N/A		
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
FEE 687			WELL #: 2 L			RRCID -> 045415		COMPL. DATE 01/16/1969		TOTAL DEPTH 5763		PERF. N/A		
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
AGUA-DULCE, NORTH (4800)			00834 175			NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC			911925											
CRITZ, R.			WELL #: 3			RRCID -> 099581		COMPL. DATE 02/23/1982		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 4770 - 4778		
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE, NORTH (7100 SAND)															
HARPER HEFTE, INC.															
YARBOROUGH															
00834 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES															
357865															
WELL #: 2 RRCID -> 247269 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7080 - 7084															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(-)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08		7843 #	4473	-0-	-3370	-0-	150	1	4243	2	Y	73	78	1	92
							80	9							
09		6930 #	3698	-0-	-3232	-0-	150	1	3468	2	Y	73	70	1	95
							80	9							
10		6510 #	4915	-0-	-1595	-0-	150	1	4686	2	Y	72	71	1	96
							79	9							
11		6150 #	4777	-0-	-1373	-0-	150	1	4554	2	Y	66	71	1	91
							73	9							
*12		5109	5109	-0-	-0-	-0-	150	1	4885	2	Y	67	69	1	89
							74	9							
*01		5112 R	5112	-0-	-0-	-0-	150	1	4892	2	Y	64	53	1	100
							70	9							

AGUA FUEGO (LOBO)															
RICOCHET ENERGY, INC.															
BONUGLI, H. P.															
00842 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB															
710549															
WELL #: 1 RRCID -> 114837 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10499 - 10514															
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
			PLUGGED AND ABANDONED				08/09/2011								

AGUA PRIETA (QUEEN CITY)															
FAULCONER, VERNON E., INC.															
IBARRA, ANTONIO, ET AL															
00849 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL															
263701															
WELL #: 1 RRCID -> 182245 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8701 - 8772															
08		7522 X	7522	-0-	-0-	-0-	608	1	6806	3	Y	98			233
							108	9							
09		6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	528	1	5442	3	Y	128	198	1	163
							141	9							
10		6045 X	3993	-0-	-2052	-0-	341	1	3579	3	Y	66			229
							73	9							
*11		7290 X	1597	-0-	-5693	-0-	304	1	1293	2	Y	-0-	20	7	209
12		7533 X	70	-0-	-7463	-0-	67	2	3	9	Y	3			212
*01		7533 X	6501	-0-	-1032	-0-	6435	2	66	9	Y	60			272

LA JOLLA-PARR															
WELL #: 1ST RRCID -> 184657 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8678 - 8756															
08		2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	238	1	2658	3	Y	45			145
							50	9							
09		2490 X	2213	-0-	-277	-0-	191	1	1969	3	Y	48	77	1	116
							53	9							
10		2573 X	1904	-0-	-669	-0-	163	1	1711	3	Y	27			143
							30	9							
*11		3000 N	3331	-0-	331	331	634	1	2697	2	Y	-0-	38	7	105
12		2294 N	848	-0-	-1446	-0-	846	2	2	9	Y	2			107
*01		1891 N	1622	-0-	-269	-0-	1598	2	24	9	Y	22			129

OIL AND GAS DIVISION

AGUA PRIETA (3265)		00849 310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL	
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP.		848007							
GARCIA, ANNIE MARIE		WELL #: 1		RRCID -> 190664		COMPL. DATE 08/28/2002		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 3220 - 3225	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	101
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	101
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	101
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	101
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	101
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	101
CONVERTED TO FRESH WATER.. 05/24/2012 - PLUGGED 05/24/12									

AGUA PRIETA (3870)		00849 420		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL	
SOUTHWEST GATHERING COMPANY		806193							
SEPULVEDA, J.M.		WELL #: 1		RRCID -> 118538		COMPL. DATE 10/02/1985		TOTAL DEPTH 5860 PERF. 3869 - 3874	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	10	31
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-		N	10	41
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	10	51
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	10	61
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	61
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	61
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13801 11/20/2013									

AGUA ROJA (LOBO)		00851 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB	
359 SALTWATER DISPOSAL SYS. INC.		953715							
E. G. RANCH, LTD.		WELL #: 1R		RRCID -> 168394		COMPL. DATE 04/25/1998		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3842 - 4187	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

AGUA CALIENTES (LOBO 1)		00855 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313							
WRIGHT, L. A. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 118011		COMPL. DATE 07/20/1985		TOTAL DEPTH 6612 PERF. 5787 - 5867	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

WRIGHT		00855 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
WRIGHT		169313								
WELL #: 5		RRCID -> 127865		COMPL. DATE 05/25/1988		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5702 - 5738				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	137 1	890 2	Y	12 7 1	26
						13 9				
09	960 N	543	-0-	-417	-0-	61 1	482 2	Y	-0-	26
10	1581 X	328	-0-	-1253	-0-	42 1	282 2	Y	4	30
						4 9				
11	1530 X	467	-0-	-1063	-0-	63 1	404 2	Y	-0-	30
12	1054 X	435	-0-	-619	-0-	59 1	376 2	Y	-0-	30
01	1054 X	556	-0-	-498	-0-	72 1	475 2	Y	8 22 1	16
						9 9				

AGUAS CALIENTES (LOBO 1)		//CONT.// 00855 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313													
RICHTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 140863		COMPL. DATE 02/05/1992		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6107 - 6152							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 147036		COMPL. DATE 09/21/1993		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5790 - 5920							
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	118 1	764 2	Y	11	6 1				23
							12 9								
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	93 1	741 2	Y	-0-					23
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	117 1	776 2	Y	5					28
							6 9								
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	118 1	759 2	Y	-0-					28
12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	123 1	778 2	Y	-0-					28
*01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	118 1	783 2	Y	9	21 1				16
							10 9								

AGUILARES (ZONE 1)		00877 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB							
MCGUFFIN, JOE JR.		549892													
WALKER, MAY		WELL #: 2 C		RRCID -> 009136		COMPL. DATE 04/09/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WALKER, J.O.		WELL #: 1		RRCID -> 076111		COMPL. DATE 03/01/1978		TOTAL DEPTH 7120 PERF. N/A							
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				252
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				252
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				252
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				252
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				252
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				252

AGUILARES (ZONE 2)		00877 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB							
MCGUFFIN, JOE JR.		549892													
WALKER, MAY		WELL #: 2 T		RRCID -> 009140		COMPL. DATE 04/09/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

AGUILARES (ZONE 4)		00877 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB								
MCGUFFIN, JOE JR. WALKER, MAY		549892		WELL #: 1		RRCID -> 051801		COMPL. DATE 01/21/1972		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AGUILARES (ZONE 5-A, W)		00877 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB					
MCGUFFIN, JOE JR. WALKER, J O "C"		549892		WELL #: 5		RRCID -> 205355		COMPL. DATE 10/19/2004		TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6749 -	6756
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40

AGUILARES (ZONE 6)		00877 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY RUNNING W. "B"		386310		WELL #: 7C		RRCID -> 201694		COMPL. DATE 05/10/2004		TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6872 -	6904
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

AGUILARES (ZONE 7)		00877 901		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY RUNNING W. "B"		386310		WELL #: 12		RRCID -> 204947		COMPL. DATE 07/22/2004		TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7085 -	7092
08	837 #	754	-0-	-83	-0-	20	1	734	2	N	-0-		28
09	768 R	768	-0-	-0-	-0-	20	1	748	2	N	-0-		28
10	744 #	730	-0-	-14	-0-	19	1	711	2	N	-0-		28
*11	720 #	401	-0-	-319	-0-	48	1	351	2	N	2	26 1	4
						2	9						
12	806 #	300	-0-	-506	-0-	39	1	261	2	N	-0-	2 1	2
01	806 #	405	-0-	-401	-0-	51	1	354	2	N	-0-		2

AIRPORT (MORRIS)		00927 320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION CITY H & F PROPERTIES		269066		WELL #: 3T		RRCID -> 255130		COMPL. DATE 01/31/2010		TOTAL DEPTH	10240	PERF.10086 -	10102
08	5921 X	4398	-0-	-1523	-0-	155	1	4189	2	N	49		347
						54	9						
09	5430 X	4141	-0-	-1289	-0-	150	1	3962	2	N	26	104 1	269
						29	9						
10	5611 X	4388	-0-	-1223	-0-	155	1	4198	2	N	32		301
						35	9						
11	4710 X	3424	-0-	-1286	-0-	150	1	3268	2	N	5		306
						6	9						
12	4371 X	3586	-0-	-785	-0-	155	1	3359	2	N	65	189 1	182
						72	9						
01	4371 X	3168	-0-	-1203	-0-	155	1	3013	2	N	-0-		182

ALAMO (SANDERS 7220)		01034 142		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411												
SWEENEY, J.J.		WELL #:	3	RRCID ->	147280	COMPL. DATE	10/16/1993	TOTAL DEPTH	8114	PERF.	7142 - 7157			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALAMO (5900)		01034 426		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO						
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411												
SWEENEY, J. J.		WELL #:	1	RRCID ->	009145	COMPL. DATE	04/06/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALAMO (8050)		01034 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411												
SWEENEY, J. J.		WELL #:	2	RRCID ->	050029	COMPL. DATE	03/26/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8065 - 8210			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SWEENEY, J. J.		WELL #:	7	RRCID ->	176655	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	8320	PERF.	7994 - 8100			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26

SWEENEY, J. J.		WELL #:	3	RRCID ->	178591	COMPL. DATE	05/30/2000	TOTAL DEPTH	8114	PERF.	8035 - 8084			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALAMO (9300)		01034 862		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC		076855										
SANTA ANA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 270264		COMPL. DATE 12/27/2012		TOTAL DEPTH 12550 PERF. 9310 - 9350				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		11842	2329	-0-	-9513	-0-	847 1	1470 2	N	11		132
09		11460	957	-0-	-10503	-0-	12 9 286 1	670 2	N	1		133
10		11842	1100	-0-	-10742	-0-	1 9 379 1	721 2	N	-0-		133
11		11460	830	-0-	-10630	-0-	345 1	485 2	N	-0-		133
12		3162 #	692	-0-	-2470	-0-	68 1	624 2	N	-0-		133
01		2325 #	923	-0-	-1402	-0-	383 1	540 2	N	-0-		133

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
SWEENEY		WELL #: 15		RRCID -> 262650		COMPL. DATE 08/27/2011		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9316 - 9326				
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	10 1	369 2	Y	-0-	-0-		-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-			-0-
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	4 1	144 2	Y	-0-			-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-			-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		Y	-0-			-0-
*01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	26 1	544 2	Y	-0-			-0-

ALAMO, EAST (ROYCE)		01035 370		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
VENTEX OPERATING CORP.		884527										
LIMON UNIT		WELL #: 1T		RRCID -> 222023		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7732 - 7738				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ALAMO, EAST (10E)		01035 760		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
VENTEX OPERATING CORP.		884527										
LIMON		WELL #: 1C		RRCID -> 217008		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7732 - 7738				
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ALANIZ (WILCOX)		01084 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		743197										
STATE OF TEXAS		WELL #: 1		RRCID -> 169195		COMPL. DATE 05/28/1998		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13589 - 13623				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	314	-0-	314	314	314 2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	296	-0-	296	610	296 2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	286	-0-	286	896	286 2		N	-0-			-0-
*12	1005 R	109	-0-	-896	-0-	109 2		N	-0-			-0-
*01	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-			-0-



ALAZAN (FRIO CONS.) EOG RESOURCES, INC. KING RANCH ALAZAN			01095 474 253162	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG								
WELL #: 310 D			RRCID -> 138975	COMPL. DATE 10/30/2001	TOTAL DEPTH 9140	PERF. 4646	-		4652					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/04/2013 - PLUGGED 10-04-2013														
KING RANCH ALAZAN			WELL #: 168	RRCID -> 168103	COMPL. DATE 01/14/2002	TOTAL DEPTH 4375	PERF. 3102	-		3107				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	1585 R	1585	-0-	-0-	-0-	123	1	1451	3	N	-0-			-0-
						11	4							
KING RANCH ALAZAN			WELL #: 420 F	RRCID -> 177687	COMPL. DATE 05/09/2000	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 5047	-		5052				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/25/2013 - PLUGGED 09-25-2013														
KING RANCH ALAZAN			WELL #: 483DF	RRCID -> 241945	COMPL. DATE 09/11/2010	TOTAL DEPTH 11156	PERF. 5494	-		9630				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KING RANCH ALAZAN			WELL #: 486	RRCID -> 259448	COMPL. DATE 11/09/2012	TOTAL DEPTH 11783	PERF. 5367	-		5375				
08	751 R	751	-0-	-0-	-0-	46	1	628	3	N	-0-			-0-
						77	4							
09	759 R	759	-0-	-0-	-0-	47	1	698	3	N	-0-			-0-
						14	4							
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	900 #	444	-0-	-456	-0-	32	1	363	3	N	-0-			-0-
						49	4							
12	3100 N	6041	-0-	2941	2941	381	1	3320	3	N	-0-			-0-
						2340	4							
*01	3100 N	41642	-0-	38542	41483	3240	1	38118	3	N	-0-			-0-
						284	4							
KING RANCH ALAZAN			WELL #: 610	RRCID -> 270357	COMPL. DATE 06/04/2013	TOTAL DEPTH 4694	PERF. 3114	-		3118				
08	24605	11146	-0-	-13459	-0-	677	1	9326	3	N	-0-			-0-
						1143	4							
09	22356	9465	-0-	-12891	-0-	590	1	8695	3	N	-0-			-0-
						180	4							
10	13733	9087	-0-	-4646	-0-	618	1	8386	3	N	-0-			-0-
						83	4							
11	13290	6447	-0-	-6843	-0-	460	1	5269	3	N	-0-			-0-
						718	4							
12	13733	1175	-0-	-12558	-0-	74	1	646	3	N	-0-			-0-
						455	4							
01	13733	7039	-0-	-6694	-0-	548	1	6443	3	N	-0-			-0-
						48	4							











-----														
ALICE (4800 FRIO)			//CONT.//	01514 676		NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: JIM WELLS			
THUNDER OIL & GAS, LLC					858356									
MOSSER			WELL #:	1	C	RRCID ->	240215	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	5660	PERF. 4892 - 4898		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----														
ALICE, NORTH (4800)				01517 750		NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: JIM WELLS			
CIMARRON ENGINEERING CORP.				153446										
DE PEREZ, GUADALUPE M.			WELL #:	1	RRCID ->	261605	COMPL. DATE	03/31/2005	TOTAL DEPTH	4847	PERF. 4809 - 4819			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
08		7750	1472	-0-	-6278	77331	1465	2	7	9	N	6	55	
09		7500	364	-0-	-7136	70195	364	2			N	-0-	55	
10		7750	2127	-0-	-5623	64572	2119	2	8	9	N	7	62	
11		7500	1757	-0-	-5743	58829	1750	2	7	9	N	6	68	
12		7750	1899	-0-	-5851	52978	1892	2	7	9	N	6	74	
*01		7750	1664	-0-	-6086	46892	1661	2	3	9	N	3	77	
-----														
ALICE, DEEP, S. W. (8130)				01518 777		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
ROCK RESOURCES, INC.				722939										
HOLMES, M. S.			WELL #:	1	RRCID ->	190365	COMPL. DATE	07/02/2002	TOTAL DEPTH	8292	PERF. 8060 - 8080			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
-----														
ALICE, W. (3550 FRIO)				01523 480		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
REDDY DISPOSALS, LLC				696878										
BARRERA			WELL #:	1	RRCID ->	112289	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 3558 - 3564			
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----														
ALPHA (2200)				01936 400		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: DUVAL			
MUELLER EXPLORATION, INC.				592650										
SAENZ "A"			WELL #:	1	RRCID ->	257938	COMPL. DATE	08/01/2010	TOTAL DEPTH	6214	PERF. 2167 - 2182			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
-----														





OIL AND GAS DIVISION

ALTA MESA, EAST (CORVINA)				02001 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BROOKS								
MESTENA OPERATING, L.L.C.				562071											
GARCIA 3				WELL #: 1A	RRCID -> 133945	COMPL. DATE 03/07/1990	TOTAL DEPTH 8767	PERF. 6606	- 6609						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
GARCIA 1				WELL #: 45	RRCID -> 151264	COMPL. DATE 08/09/1994	TOTAL DEPTH 7333	PERF. 7276	- 7290						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
GARCIA 1				WELL #: 44	RRCID -> 151272	COMPL. DATE 08/08/1994	TOTAL DEPTH 8604	PERF. 7565	- 7581						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
GARCIA 1				WELL #: 35	RRCID -> 176479	COMPL. DATE 01/22/2000	TOTAL DEPTH 8612	PERF. 7136	- 7172						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
GARCIA 1				WELL #: 1047	RRCID -> 178680	COMPL. DATE 01/09/2000	TOTAL DEPTH 7332	PERF. 7213	- 7223						
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
GARCIA 1				WELL #: 42	RRCID -> 204276	COMPL. DATE 08/29/2004	TOTAL DEPTH 8326	PERF. 7178	- 7194						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ALTA MESA, EAST (ENCANTADA 7500)		02001 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
NAVAJO EXPLORATION, INC.		601061										
PEREZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 097998		COMPL. DATE 01/14/1982		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7554 - 7578				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ALTA MESA EAST (LOMA BLANCA)		02001 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
STONEGATE OPERATORS, INC.		823814										
MANGEL		WELL #: 1		RRCID -> 168182		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8588 - 8596				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-		279	
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-		279	
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-		279	
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-		279	
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-		279	
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-		279	

ALTA MESA, EAST (SALINAS)		02001 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
MESTENA OPERATING, L.L.C.		562071										
GARCIA 1		WELL #: 31 L		RRCID -> 142385		COMPL. DATE 08/12/1992		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8101 - 8109				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

ALTA MESA, EAST (5500)		02001 275		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
MESTENA OPERATING, L.L.C.		562071										
GARCIA 1		WELL #: 39		RRCID -> 145804		COMPL. DATE 06/09/1993		TOTAL DEPTH 8370 PERF. 5555 - 5561				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

ALTA MESA, EAST (6870)		02001 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROOKS				
MESTENA OPERATING, L.L.C.		562071										
GARCIA 1		WELL #: 20 U		RRCID -> 009269		COMPL. DATE 04/30/1963		TOTAL DEPTH 10156 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
ALTA MESA, EAST (7300)		02001 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS						
MESTENA OPERATING, L.L.C.		562071		WELL #: 20 L		RRCID -> 009272		COMPL. DATE 04/30/1963		TOTAL DEPTH 10156		PERF. N/A		
GARCIA 1		-----												
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----														
GARCIA 1		WELL #: 30		RRCID -> 142553		COMPL. DATE 05/13/1992		TOTAL DEPTH 8355		PERF. 7295 - 7302				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----														
GARCIA 1		WELL #: 41		RRCID -> 149016		COMPL. DATE 02/28/1994		TOTAL DEPTH 9160		PERF. 7221 - 7285				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----														
GARCIA 1		WELL #: 31		RRCID -> 247762		COMPL. DATE 02/17/2009		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 7288 - 7317				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----														
ALTA MESA, EAST (7600)		02001 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS						
MESTENA OPERATING, L.L.C.		562071		WELL #: 31 U		RRCID -> 144988		COMPL. DATE 03/10/1993		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 7638 - 7694		
GARCIA 1		-----												
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

ALTA MESA, EAST (7760 VICKSBURG)		02001 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
MESTENA OPERATING, L.L.C.		562071									
GARCIA 1		WELL #: 32		RRCID -> 143177		COMPL. DATE 08/11/1992		TOTAL DEPTH 9152 PERF. 7553 - 7574			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	6665 X	3443	-0-	-3222	-0-	357 1	3036 2	Y	45	182 1	68
						50 9					
09	6450 X	3593	-0-	-2857	-0-	462 1	3063 2	Y	62		130
						68 9					
10	5084 X	1058	-0-	-4026	-0-	231 1	763 2	Y	58		188
						64 9					
11	4920 X	305	-0-	-4615	-0-	126 1	147 2	Y	29		217
						32 9					
12	3720 X	2862	-0-	-858	-0-	357 1	2462 2	Y	39	188 1	68
						43 9					
*01	5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	546 1	4824 2	Y	89		157
						98 9					

GARCIA 1		WELL #: 40		RRCID -> 146536		COMPL. DATE 09/03/1993		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7659 - 7746		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GARCIA 1		WELL #: 42		RRCID -> 147247		COMPL. DATE 10/22/1993		TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7741 - 7808		
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GARCIA 1		WELL #: 43		RRCID -> 147368		COMPL. DATE 11/19/1993		TOTAL DEPTH 9325 PERF. 7748 - 7795		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ALTA MESA, N. (2940)		02002 780		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROOKS		
MESTENA OPERATING, L.L.C.		562071								
TRES PUERTAS		WELL #: 3		RRCID -> 196834		COMPL. DATE 07/03/2003		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3002 - 3020		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ALTA MESA, N. (3650) 02002 782 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
 MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071  
 TRES PUERTAS WELL #: 4 RRCID -> 196770 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3693 - 3760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTA MESA, W. (LOWER VICKSBURG) 02008 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
 MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071  
 TARED WELL #: 1 RRCID -> 160426 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8034 - 8209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	837 #	379	-0-	-458	-0-	19	1	360	2	N	-0-					192
09	497 R	497	-0-	-0-	-0-	36	1	461	2	N	-0-					192
10	372 #	238	-0-	-134	-0-	11	1	227	2	N	-0-					192
11	460 R	460	-0-	-0-	-0-	32	1	428	2	N	-0-					192
12	527 #	496	-0-	-31	-0-	34	1	462	2	N	-0-					192
01	527 #	419	-0-	-108	-0-	32	1	387	2	N	-0-					192

ALTE HUNDE (VI) 02059 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA  
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232  
 JENNINGS RANCH D WELL #: 36 RRCID -> 253498 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 6356 - 8375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALTO BONITO (YEGUA CONSOLIDATED)				02088 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.				789662									
FROST NATIONAL BANK -B-				WELL #: 36	RRCID -> 212736	COMPL. DATE 04/15/2006	TOTAL DEPTH 6838	PERF. 5130	- 6554				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	393	-0-	393	393	36	1	357	2	Y	-0-		-0-
09	452 X	59	-0-	-393	-0-	8	1	51	2	Y	-0-		-0-
10	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	202	1	1624	2	Y	-0-		-0-
*11	3000 N	3404	-0-	404	404	433	1	2971	2	Y	-0-		-0-
*12	3100 N	11009	-0-	7909	8313	1052	1	9955	2	Y	2	2 1	-0-
*01	3100 N	4393	-0-	1293	9606	246	1	4146	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
FROST NATIONAL BANK -B-				WELL #: 38	RRCID -> 218845	COMPL. DATE 02/13/2006	TOTAL DEPTH 7411	PERF. 5996	- 7116				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
FROST NATIONAL BANK -B-				WELL #: 37	RRCID -> 219363	COMPL. DATE 08/22/2006	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 5835	- 7380				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
ALVARADO (REQUENEZ)				02100 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR		
CANTERA OPERATING, LLC				129692									
ALVARADO, DANIEL UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 102758	COMPL. DATE 11/06/1993	TOTAL DEPTH 7079	PERF. 3802	- 3850				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ALVARADO, DANIEL				WELL #: 3	RRCID -> 170960	COMPL. DATE 06/28/2002	TOTAL DEPTH 8645	PERF. 4040	- 4611				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----														
ALVARADO (VICKSBURG)														
CANTERA OPERATING, LLC														
BENTSEN-WHITTINGTON GU1														
02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
129692														
WELL #: 1 RRCID -> 125864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9485 PERF. 7830 - 8500														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
-----														
08		5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	498	1	67	2	N	5		96
							4517	3	6	9				
09		4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	470	1	185	2	N	-0-		96
							4269	3						
10		5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	489	1	302	2	N	-0-		96
							4307	3						
11		4920 X	4900	-0-	-20	-0-	475	1	171	2	N	-0-		96
							4254	3						
12		5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	498	1	48	2	N	-0-		96
							4742	3						
01		5084 X	4900	-0-	-184	-0-	218	1	77	2	N	58		154
							4541	3	64	9				
-----														
CELESTINO GARZA GU														
WELL #: 2 RRCID -> 127446 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8450 - 8457														
08		2046 N	783	-0-	-1263	-0-	74	1	10	2	N	-0-		80
							699	3						
09		1560 N	819	-0-	-741	-0-	77	1	31	2	N	-0-		80
							711	3						
10		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	134	1	95	2	N	-0-		80
							1356	3						
11		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	143	1	61	2	N	-0-		80
							1526	3						
12		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	147	1	18	2	N	-0-		80
							1738	3						
01		1581 N	1161	-0-	-420	-0-	99	1	18	2	N	-0-		80
							1044	3						
-----														
CELESTINO GARZA GU														
WELL #: 1 RRCID -> 128746 COMPL. DATE 09/27/1988 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7146 - 7166														
08		1240 N	242	-0-	-998	-0-	23	1	3	2	N	-0-		37
							216	3						
09		1230 N	136	-0-	-1094	-0-	13	1	5	2	N	-0-		37
							118	3						
10		620 N	381	-0-	-239	-0-	32	1	23	2	N	-0-		37
							326	3						
11		323 N	323	-0-	-0-	-0-	27	1	11	2	N	-0-		37
							285	3						
12		762 N	762	-0-	-0-	-0-	59	1	7	2	N	-0-		37
							696	3						
*01		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	116	1	21	2	N	-0-		37
							1225	3						
-----														
FNB MISSION														
WELL #: 1 RRCID -> 129653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7822 - 8144														
08		760 N	760	-0-	-0-	-0-	34	1	10	2	N	17		74
							697	3	19	9				
09		657 N	657	-0-	-0-	-0-	28	1	26	2	N	4		78
							599	3	4	9				
10		738 N	738	-0-	-0-	-0-	32	1	46	2	N	3		81
							657	3	3	9				
11		750 N	710	-0-	-40	-0-	31	1	26	2	N	-0-		81
							653	3						
12		779 N	779	-0-	-0-	-0-	34	1	7	2	N	-0-		81
							738	3						
01		744 N	681	-0-	-63	-0-	31	1	11	2	N	-0-		81
							639	3						







ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR							
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692														
GARCIA "B"		WELL #: 2		RRCID -> 176656		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8916 - 9395							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	183	1	55	2	N	39	8	8			83
						3697	3	43	9							
09	3990 X	3877	-0-	-113	-0-	97	1	154	2	N	64	19	8			128
						3556	3	70	9							
10	4123 X	3822	-0-	-301	-0-	71	1	246	2	N	-0-					128
						3505	3									
11	3990 X	3651	-0-	-339	-0-	7	1	141	2	N	-0-					128
						3503	3									
12	4092 X	3722	-0-	-370	-0-	34	1	37	2	N	-0-					128
						3651	3									
01	3999 X	3765	-0-	-234	-0-	36	1	62	2	N	-0-					128
						3667	3									
GARCIA "B"		WELL #: 1		RRCID -> 176661		COMPL. DATE 10/31/2001			TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8602 - 8821							
08	2418 N	2392	-0-	-26	-0-	111	1	33	2	N	2	2	8			78
						2246	3	2	9							
09	2550 N	2076	-0-	-474	-0-	53	1	84	2	N	5	5	8			78
						1933	3	6	9							
10	2449 N	2273	-0-	-176	-0-	42	1	146	2	N	-0-					78
						2085	3									
11	2310 N	1556	-0-	-754	-0-	3	1	60	2	N	-0-					78
						1493	3									
12	2139 N	1994	-0-	-145	-0-	18	1	20	2	N	-0-					78
						1956	3									
01	2263 N	1928	-0-	-335	-0-	19	1	32	2	N	-0-					78
						1877	3									
CELESTINO GARZA GU		WELL #: 7		RRCID -> 176920		COMPL. DATE 03/30/2000			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8036 - 8951							
08	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					25
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					25
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
GARCIA "B"		WELL #: 3		RRCID -> 176931		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH 9543 PERF. 8849 - 8970							
08	6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	279	1	83	2	N	72	160	1	8	8	19
						5648	3	79	9							
09	5490 X	4670	-0-	-820	-0-	118	1	187	2	N	31	19	8			31
						4331	3	34	9							
10	6458 X	6458	-0-	-0-	-0-	119	1	416	2	N	-0-					31
						5923	3									
11	5490 X	5454	-0-	-36	-0-	10	1	210	2	N	-0-					31
						5234	3									
12	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	52	1	56	2	N	112					143
						5539	3	123	9							
*01	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	55	1	93	2	N	72	195	1			20
						5505	3	79	9							



-----																								
ALVARADO (VICKSBURG)			//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR														
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.// 129692																					
FNB MISSION			WELL #: 4		RRCID -> 180201		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8330 - 9563														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE								
-----																								
08	1209 N	1023	-0-	-186	-0-	47	1	14	2	N	14	4	8			106								
						947	3	15	9															
09	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	34	1	54	2	N	17	7	8			116								
						1248	3	19	9															
10	1178 N	1092	-0-	-86	-0-	19	1	67	2	N	47					163								
						954	3	52	9															
11	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	N	-0-					163								
						1203	3																	
12	1395 N	1378	-0-	-17	-0-	13	1	14	2	N	3					166								
						1348	3	3	9															
*01	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	13	1	23	2	N	16	154	1			28								
						1336	3	18	9															
-----																								
BENTSEN-WHITTINGTON GUI														WELL #: 3		RRCID -> 180445		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8307 - 9120			
-----																								
08	10664 X	8521	-0-	-2143	-0-	386	1	118	2	N	35	175	1			85								
						7978	3	39	9															
09	10735 X	10735	-0-	-0-	-0-	462	1	426	2	N	-0-					85								
						9847	3																	
10	10416 X	6161	-0-	-4255	-0-	267	1	385	2	N	23					108								
						5484	3	25	9															
11	9810 X	3085	-0-	-6725	-0-	136	1	113	2	N	17					125								
						2817	3	19	9															
12	11098 X	1700	-0-	-9398	-0-	59	1	13	2	N	318	386	1			57								
						1278	3	350	9															
01	11098 X	5040	-0-	-6058	-0-	224	1	79	2	N	60					117								
						4671	3	66	9															
-----																								
GARCIA "B"														WELL #: 7		RRCID -> 181530		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8435 - 8643			
-----																								
08	2759 N	2282	-0-	-477	-0-	105	1	32	2	N	13	8	8			120								
						2131	3	14	9															
09	2460 N	2056	-0-	-404	-0-	51	1	82	2	N	28	19	8			129								
						1892	3	31	9															
10	2294 N	2116	-0-	-178	-0-	39	1	136	2	N	-0-					129								
						1941	3																	
11	2220 N	914	-0-	-1306	-0-	2	1	35	2	N	-0-					129								
						877	3																	
12	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	21	1	23	2	N	4					133								
						2283	3	4	9															
01	2108 N	1357	-0-	-751	-0-	13	1	22	2	N	-0-					133								
						1322	3																	
-----																								
FNB MISSION														WELL #: 5		RRCID -> 181695		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8188 - 9034			
-----																								
08	13523 X	13523	-0-	-0-	-0-	615	1	188	2	N	21					98								
						12697	3	23	9															
09	15033 X	15033	-0-	-0-	-0-	644	1	593	2	N	60					158								
						13730	3	66	9															
10	15137 X	15137	-0-	-0-	-0-	653	1	941	2	N	117	195	1			80								
						13414	3	129	9															
11	14466 X	14466	-0-	-0-	-0-	638	1	533	2	N	35					115								
						13256	3	39	9															
12	16244 X	16244	-0-	-0-	-0-	703	1	154	2	N	120					235								
						15255	3	132	9															
01	14446 X	13781	-0-	-665	-0-	620	1	218	2	N	33	200	1			68								
						12907	3	36	9															

ALVARADO (VICKSBURG)													CNTY: STARR	
CANTERA OPERATING, LLC														
BENTSEN-WHITTINGTON GU1														
//CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 129692														
WELL #: 4 RRCID -> 182355 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8248 - 9020	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	11740 X	11740	-0-	-0-	-0-	534 1	163 2	17	168 1	N	17			80
						11024 3	19 9							
09	11292 X	11292	-0-	-0-	-0-	486 1	448 2	2		N	2			82
						10356 3	2 9							
10	12353 X	12353	-0-	-0-	-0-	537 1	774 2	11		N	11			93
						11030 3	12 9							
11	12407 X	12407	-0-	-0-	-0-	544 1	454 2	101		N	101			194
						11298 3	111 9							
12	13145 X	13145	-0-	-0-	-0-	571 1	125 2	58	182 1	N	58			70
						12385 3	64 9							
*01	11473 X	11473	-0-	-0-	-0-	511 1	179 2	127		N	127			197
						10643 3	140 9							
CELESTINO GARZA GU													TOTAL DEPTH 10685 PERF. 8336 - 9096	
WELL #: 8 RRCID -> 182766 COMPL. DATE 04/05/2001														
08	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	50 1	15 2	-0-		N	-0-			61
						1035 3								
09	929 N	929	-0-	-0-	-0-	40 1	37 2	-0-		N	-0-			61
						852 3								
10	930 N	915	-0-	-15	-0-	40 1	57 2	-0-		N	-0-			61
						818 3								
11	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	62 1	52 2	-0-		N	-0-			61
						1298 3								
12	961 N	908	-0-	-53	-0-	40 1	9 2	-0-		N	-0-			61
						859 3								
*01	990 N	990	-0-	-0-	-0-	45 1	16 2	-0-		N	-0-			61
						929 3								
GUERRA BROS.													TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7286 - 7294	
WELL #: 5 RRCID -> 182795 COMPL. DATE 11/08/2008														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		N	-0-			-0-
GARCIA "B"													TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8533 - 10456	
WELL #: 8 RRCID -> 184835 COMPL. DATE														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		N	-0-			-0-
GARCIA "B"													TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8301 - 9337	
WELL #: 9 RRCID -> 185593 COMPL. DATE 09/28/2001														
08	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	175 1	53 2	12	4 8	N	12			63
						3553 3	13 9							
09	3450 X	3313	-0-	-137	-0-	83 1	132 2	44	12 8	N	44			95
						3050 3	48 9							
10	3565 X	3280	-0-	-285	-0-	61 1	211 2	-0-		N	-0-			95
						3008 3								
11	3450 X	2096	-0-	-1354	-0-	4 1	81 2	-0-		N	-0-			95
						2011 3								
12	3565 X	266	-0-	-3299	-0-	2 1	3 2	-0-		N	-0-			95
						261 3								
01	3565 X	10	-0-	-3555	-0-	10 3		-0-		N	-0-			95

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692		WELL #: 9		RRCID -> 185594		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 8102 - 8737	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		806 N	776	-0-	-30	-0-	32 1	10 2	N	61		111	
							667 3	67 9					
09		899 N	899	-0-	-0-	-0-	39 1	36 2	N	-0-		111	
							824 3						
10		955 N	955	-0-	-0-	-0-	38 1	54 2	N	80		191	
							775 3	88 9					
11		848 N	848	-0-	-0-	-0-	36 1	30 2	N	37	193 1	35	
							741 3	41 9					
12		930 N	919	-0-	-11	-0-	40 1	9 2	N	-0-		35	
							870 3						
01		961 N	773	-0-	-188	-0-	35 1	12 2	N	-0-		35	
							726 3						
-----													
HINOJOSA		WELL #: 3		RRCID -> 185595		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 10115		PERF. 7287 - 7294			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17	
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17	
-----													
BENTSEN-WHITTINGTON GU1		WELL #: 5		RRCID -> 186040		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 8720 - 10591			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65	
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65	
-----													
FARIAS, N. A.		WELL #: 1		RRCID -> 186830		COMPL. DATE 12/06/2001		TOTAL DEPTH 10806		PERF. 8604 - 9562			
08		5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	257 1	79 2	N	51	147 1	29	
							5318 3	56 9					
09		4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	215 1	198 2	N	4		33	
							4582 3	4 9					
10		5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	220 1	317 2	N	77		110	
							4517 3	85 9					
11		4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	206 1	172 2	N	-0-		110	
							4275 3						
12		5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	224 1	49 2	N	99	172 1	37	
							4851 3	109 9					
*01		4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	184 1	65 2	N	6		43	
							3836 3	7 9					
-----													
GARCIA "B"		WELL #: 10		RRCID -> 186989		COMPL. DATE 12/19/2001		TOTAL DEPTH 9630		PERF. 8454 - 9416			
08		1023 N	619	-0-	-404	-0-	29 1	9 2	N	3	1 8	28	
							578 3	3 9					
09		810 N	432	-0-	-378	-0-	11 1	17 2	N	5	5 8	28	
							398 3	6 9					
10		580 N	580	-0-	-0-	-0-	11 1	37 2	N	-0-		28	
							532 3						
11		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	2 1	38 2	N	33		61	
							945 3	36 9					
12		3100 N	7981	-0-	4881	4881	72 1	77 2	N	151		212	
							7666 3	166 9					
*01		3100 N	4521	-0-	1421	6302	43 1	73 2	N	50	147 1	115	
							4350 3	55 9					

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692									
FNB MISSION		WELL #: 6		RRCID -> 188017		COMPL. DATE 09/18/2003			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7848 - 7912		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	16	1	5	2	36	114
						321	3	40	9	4 8	
09	150 N	15	-0-	-135	-0-	3	3	12	9	11	122
10	651 N	3	-0-	-648	-0-	3	3			-0-	122
11	360 N	3	-0-	-357	-0-	3	3			-0-	122
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					-0-	122
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			-0-	122
-----											
VILLARREAL		WELL #: 3		RRCID -> 188237		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8334 - 9468		
08	885 N	885	-0-	-0-	-0-	41	1	12	2	10	40
						821	3	11	9	5 8	
09	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	31	1	49	2	-0-	40
						1127	3				
10	2666 N	368	-0-	-2298	-0-	7	1	24	2	-0-	40
						337	3				
11	870 N	832	-0-	-38	-0-	2	1	32	2	-0-	40
						798	3				
12	1240 N	70	-0-	-1170	-0-	1	1	1	2	-0-	40
						68	3				
01	372 N	309	-0-	-63	-0-	3	1	5	2	-0-	40
						301	3				
-----											
BENTSEN-WHITTINGTON GUL		WELL #: 6		RRCID -> 188520		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10793 PERF. 8685 - 9900		
08	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	58	1	18	2	21	39
						1195	3	23	9	175 1	
09	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	49	1	45	2	7	46
						1045	3	8	9		
10	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	89	1	128	2	1	47
						1826	3	1	9		
11	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	76	1	64	2	12	59
						1583	3	13	9		
12	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	83	1	18	2	20	79
						1804	3	22	9		
*01	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	72	1	25	2	20	99
						1498	3	22	9		
-----											
VILLARREAL		WELL #: 2		RRCID -> 189314		COMPL. DATE 05/29/2002			TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8431 - 8746		
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	-0-	67
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3			-0-	67
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					-0-	67
*11	30 N	18	-0-	-12	-0-	1	2	17	3	-0-	66
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			-0-	66
*01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	-0-	66
						67	3				
-----											
VILLARREAL		WELL #: 4		RRCID -> 189694		COMPL. DATE 07/08/2002			TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8518 - 8745		
08	620 N	96	-0-	-524	-0-	4	1	1	2	5	85
						85	3	6	9	1 8	
09	690 N	36	-0-	-654	-0-	1	1	1	2	-0-	85
						34	3				
10	465 N	39	-0-	-426	-0-	1	1	2	2	-0-	85
						36	3				
11	90 N	18	-0-	-72	-0-	1	2	17	3	-0-	85
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			-0-	85
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					-0-	85

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692		WELL #: 7		RRCID -> 190481		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9656 - 9720				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

VILLARREAL		WELL #: 6		RRCID -> 191051		COMPL. DATE 09/11/2002		TOTAL DEPTH 10215		PERF. 8580 - 8604	
08	837 N	752	-0-	-85	-0-	34 1	10 2	N	23	1 8	129
						683 3	25 9				
09	842 N	842	-0-	-0-	-0-	21 1	33 2	N	25	5 8	149
						760 3	28 9				
10	955 N	955	-0-	-0-	-0-	18 1	61 2	N	-0-		149
						876 3					
11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	1 1	30 2	N	-0-		149
						749 3					
12	868 N	548	-0-	-320	-0-	5 1	5 2	N	-0-		149
						538 3					
01	961 N	597	-0-	-364	-0-	6 1	10 2	N	-0-		149
						581 3					

VILLAREAL		WELL #: 7		RRCID -> 191379		COMPL. DATE 09/24/2002		TOTAL DEPTH 9131		PERF. 8634 - 8928	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VILLARREAL GARCIA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 191380		COMPL. DATE 09/30/2002		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8442 - 8756	
08	2325 X	1990	-0-	-335	-0-	92 1	28 2	N	3	3 8	45
						1867 3	3 9				
09	2250 X	1631	-0-	-619	-0-	41 1	66 2	N	7	7 8	45
						1516 3	8 9				
10	2325 N	2061	-0-	-264	-0-	38 1	133 2	N	-0-		45
						1890 3					
11	1920 N	1600	-0-	-320	-0-	3 1	62 2	N	-0-		45
						1535 3					
12	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	17 1	19 2	N	28		73
						1834 3	31 9				
01	2046 N	1511	-0-	-535	-0-	15 1	25 2	N	7		80
						1463 3	8 9				

VILLARREAL		WELL #: 8		RRCID -> 192175		COMPL. DATE 12/11/2002		TOTAL DEPTH 9280		PERF. 8654 - 8674	
08	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	99 1	30 2	N	26	4 8	159
						1999 3	29 9				
09	2010 X	270	-0-	-1740	-0-	6 1	10 2	N	25	140 1 7 8	37
						226 3	28 9				
10	2077 X	331	-0-	-1746	-0-	6 1	21 2	N	-0-		37
						304 3					
11	2010 X	103	-0-	-1907	-0-	4 2	99 3	N	-0-		37
12	279 N	20	-0-	-259	-0-	20 3		N	-0-		37
01	341 N	64	-0-	-277	-0-	1 1	1 2	N	-0-		37
						62 3					



-----																	
ALVARADO (VICKSBURG)			//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR					
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692												
OLIVAREZ, O. GU			WELL #:		5	RRCID -> 192218			COMPL. DATE 11/13/2002			TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7872 - 7897					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
-----																	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
-----																	
GARCIA UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 192668			COMPL. DATE 12/19/2002			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8320 - 8344					
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25	
-----																	
FERGUSON, D.			WELL #:		1	RRCID -> 192873			COMPL. DATE 01/23/2003			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8321 - 8372					
08		4001 X	4001	-0-	-0-	-0-		184	1	55	2	N	35	172	1	3 8	54
								3723	3	39	9						
09		3047 X	3047	-0-	-0-	-0-		76	1	121	2	N	50	12	8		92
								2795	3	55	9						
10		1424 X	1424	-0-	-0-	-0-		26	1	90	2	N	24				116
								1282	3	26	9						
*11		930 X	706	-0-	-224	-0-		190	1	20	2	N	5				121
								490	3	6	9						
*12		3271 X	3271	-0-	-0-	-0-		30	1	46	2	N	1				122
								3194	3	1	9						
*01		2161 X	2161	-0-	-0-	-0-		21	1	35	2	N	7				129
								2097	3	8	9						
-----																	
VILLARREAL			WELL #:		9	RRCID -> 193695			COMPL. DATE 06/26/2003			TOTAL DEPTH 9483 PERF. 8982 - 9000					
08		744 N	742	-0-	-2	-0-		34	1	10	2	N	13	1	8		90
								684	3	14	9						
09		930 N	771	-0-	-159	-0-		19	1	31	2	N	8	5	8		93
								712	3	9	9						
10		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-		19	1	66	2	N	-0-				93
								938	3								
11		720 N	700	-0-	-20	-0-		1	1	27	2	N	-0-				93
								672	3								
12		806 N	394	-0-	-412	-0-		4	1	4	2	N	-0-				93
								386	3								
01		1023 N	734	-0-	-289	-0-		7	1	12	2	N	-0-				93
								715	3								
-----																	
GUERRA BROS.			WELL #:		10	RRCID -> 193896			COMPL. DATE 03/12/2003			TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7972 - 7982					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

-----																	
ALVARADO (VICKSBURG)			//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR							
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.// 129692														
FERGUSON, D.			WELL #: 2		RRCID -> 194168		COMPL. DATE 03/30/2003			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8222 - 8244							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
08		2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	381	1	31	2	N	8	8	8			171
							2068	3		9							
09		2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	334	1	102	2	N	19	19	8			171
							2371	3		21							
10		2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	327	1	168	2	N	3					174
							2389	3		3							
*11		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	272	1	31	2	N	3					177
							778	3		3							
*12		1054 N	613	-0-	-441	-0-	282	1	5	2	N	-0-	164	1			13
							326	3									
*01		2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	300	1	35	2	N	-0-					13
							2075	3									
-----																	
VILLARREAL			WELL #: 11		RRCID -> 194613		COMPL. DATE 04/25/2003			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9470 - 9590							
08		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					50
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					50
10		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					50
11		3000 N	15541	-0-	12541	12541	29	1	594	2	N	130					180
							14775	3		143							
12		3100 N	24566	-0-	21466	34007	223	1	241	2	N	230	198	1			212
							23849	3		253							
*01		3100 N	23437	-0-	20337	54344	225	1	382	2	N	165	199	1			178
							22648	3		182							
-----																	
VILLARREAL			WELL #: 13		RRCID -> 195928		COMPL. DATE 06/26/2003			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8595 - 8844							
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
GUERRA BROS.			WELL #: 11		RRCID -> 196265		COMPL. DATE 09/11/2003			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7902 - 8808							
08		2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	113	1	34	2	N	102	182	1	50	8	72
							2298	3		112							
09		2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	57	1	90	2	N	169	138	8			103
							2081	3		186							
10		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	42	1	146	2	N	4					107
							2079	3		4							
11		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	N	10					117
							2092	3		11							
12		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	18	1	20	2	N	15					132
							1954	3		17							
*01		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	20	1	33	2	N	81	182	1			31
							1976	3		89							

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692									
VILLARREAL		WELL #: 14		RRCID -> 197656		COMPL. DATE 01/18/2004		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8811 - 9530			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	274 1	82 2	N	8	5 8	123
						5558 3	9 9				
09	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	93 1	148 2	N	12	12 8	123
						3428 3	13 9				
10	7056 X	7056	-0-	-0-	-0-	130 1	454 2	N	-0-		123
						6472 3					
11	5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	10 1	210 2	N	19		142
						5214 3	21 9				
12	3038 X	2546	-0-	-492	-0-	23 1	24 2	N	71	172 1	41
						2421 3	78 9				
*01	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	42 1	72 2	N	26		67
						4272 3	29 9				
-----											
FERGUSON, D.		WELL #: 4		RRCID -> 197725		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8242 - 10032			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
VILLARREAL		WELL #: 15		RRCID -> 198454		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9484 - 9581			
08	3100 N	2782	-0-	-318	671	129 1	38 2	N	11	1 8	50
						2603 3	12 9				
09	2520 X	477	-0-	-2043	-0-	12 1	19 2	N	5	5 8	50
						440 3	6 9				
10	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	54 1	189 2	N	-0-		50
						2688 3					
11	2520 X	866	-0-	-1654	-0-	2 1	33 2	N	-0-		50
						831 3					
12	2604 X	90	-0-	-2514	-0-	1 1	1 2	N	-0-		50
						88 3					
01	2604 X	351	-0-	-2253	-0-	3 1	6 2	N	-0-		50
						342 3					
-----											
VILLARREAL		WELL #: 16		RRCID -> 200034		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 11264 PERF. 8738 - 10956			
08	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	77 1	23 2	N	17	1 8	35
						1564 3	19 9				
09	750 N	311	-0-	-439	-0-	8 1	12 2	N	5	5 8	35
						285 3	6 9				
10	1240 N	118	-0-	-1122	-0-	2 1	8 2	N	-0-		35
						108 3					
11	1200 N	1068	-0-	-132	-0-	2 1	41 2	N	-0-		35
						1025 3					
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	4 1	4 2	N	-0-		35
						420 3					
*01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	4 1	6 2	N	-0-		35
						375 3					

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692									
VAN DRESAR		WELL #: 1		RRCID -> 200315		COMPL. DATE 03/04/2004			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8326 - 8374		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	4030 X	3794	-0-	-236	-0-	174	1 52 2	N	46	8 8	84
09	3900 X	3621	-0-	-279	-0-	3517	3 51 9	N	32	19 8	97
10	3844 X	3765	-0-	-79	-0-	91	1 145 2	N	40		137
11	3720 X	3646	-0-	-74	-0-	3350	3 35 9	N	52	176 1	13
12	3844 X	3725	-0-	-119	-0-	69	1 239 2	N	10		23
*01	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3413	3 44 9	N	59		82
						7	1 138 2	N			
						3444	3 57 9	N			
						34	1 37 2	N			
						3643	3 11 9	N			
						38	1 65 2	N			
						3828	3 65 9	N			
-----											
GARCIA "B"		WELL #: 11		RRCID -> 202504		COMPL. DATE 06/24/2004			TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8317 - 8576		
08	2790 X	2706	-0-	-84	-0-	123	1 37 2	N	10		70
09	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2535	3 11 9	N	-0-		70
10	2759 X	2477	-0-	-282	-0-	119	1 110 2	N	-0-		70
11	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2547	3 108 1	N	-0-		70
12	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	108	1 155 2	N	48		118
*01	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2214	3 124 1	N	33		151
						2581	3 31 2	N			
						142	1 53 9	N			
						3088	3 45 2	N			
						129	1 36 9	N			
						2675	3 36 9	N			
-----											
VILLAREAL		WELL #: 18		RRCID -> 205427		COMPL. DATE 11/12/2004			TOTAL DEPTH 10750 PERF.10332 - 10584		
08	310 N	280	-0-	-30	-0-	12	1 4 2	N	16	2 8	32
09	210 N	205	-0-	-5	-0-	246	3 18 9	N	10		42
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	5	1 8 2	N	-0-		42
11	270 N	170	-0-	-100	-0-	181	3 11 9	N	-0-		42
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	6	1 20 2	N	-0-		42
*01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	280	3 7 2	N	-0-		42
						7	2 163 3	N	-0-		42
						4	1 7 2	N	-0-		42
						419	3 36 9	N	-0-		42
-----											
OXY USA INC.		630591		RRCID -> 147253		COMPL. DATE 05/05/2010			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7040 - 8098		
GUERRA-GARCIA GAS UNIT		WELL #: 4									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		122
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		122
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		122
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		122
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		122
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		122
-----											
GUERRA-GARCIA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 147472		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7810 - 7996		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		203
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		203
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		203
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		203
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		203
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		203

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
OXY USA INC.		//CONT.//		630591							
GUERRA-GARCIA GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	149582	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400 PERF. 8054 - 8290	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FIRST NATIONAL BANK OF MISSION		WELL #:		1	RRCID ->	155866	COMPL. DATE	10/25/2009	TOTAL DEPTH	8400 PERF. 7262 - 7282	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WAGNER OIL COMPANY		891175			RRCID ->	195464	COMPL. DATE	06/11/2003	TOTAL DEPTH	8400 PERF. 8194 - 8240	
GARCIA "B"		WELL #:		9							
08	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	273 1	3519 2	Y	-0-		-0-
09	4230 X	1794	-0-	-2436	-0-	124 1	1666 2	Y	4	3 1	1
						4 9					
10	4371 X	1691	-0-	-2680	-0-	120 1	1571 2	Y	-0-	1 1	-0-
11	4230 X	1746	-0-	-2484	-0-	139 1	1607 2	Y	-0-		-0-
12	3782 X	2280	-0-	-1502	-0-	197 1	2083 2	Y	-0-		-0-
01	3782 X	1538	-0-	-2244	-0-	135 1	1403 2	Y	-0-		-0-
-----											
GARCIA "B"		WELL #:		10	RRCID ->	197876	COMPL. DATE	09/11/2003	TOTAL DEPTH	8395 PERF. 8176 - 8240	
08	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	205 1	2701 2	Y	-0-		-0-
09	3090 X	2538	-0-	-552	-0-	208 1	2318 2	Y	11	8 1	3
						12 9					
10	3193 X	2583	-0-	-610	-0-	253 1	2318 2	Y	11	11 1	3
						12 9					
11	2940 X	2174	-0-	-766	-0-	206 1	1959 2	Y	8	8 1	3
						9 9					
12	2914 X	1941	-0-	-973	-0-	213 1	1718 2	Y	9	7 1	5
						10 9					
01	2914 X	2608	-0-	-306	-0-	310 1	2286 2	Y	11	12 1	4
						12 9					
-----											
GARCIA BA		WELL #:		13	RRCID ->	224714	COMPL. DATE	08/06/2007	TOTAL DEPTH	9300 PERF. 8150 - 8190	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
GARCIA BB		WELL #:		12	RRCID ->	225007	COMPL. DATE	12/28/2006	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	8214 - 8293
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	93 1	5009 2	Y	-0-			-0-
09	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	87 1	4166 2	Y	10	7 1		3
10	4805 X	4392	-0-	-413	-0-	11 9						
11	4650 X	3454	-0-	-1196	-0-	93 1	4286 2	Y	12	12 1		3
12	4805 X	3766	-0-	-1039	-0-	13 9						
01	4805 X	4250	-0-	-555	-0-	90 1	3354 2	Y	9	9 1		3
						10 9						
						93 1	3662 2	Y	10	8 1		5
						11 9						
						87 1	4150 2	Y	12	13 1		4
						13 9						

GARCIA BB		WELL #:		14	RRCID ->	227032	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	8228 - 8294
08	1209 N	928	-0-	-281	-0-	152 1	776 2	Y	-0-			-0-
09	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	184 1	1046 2	Y	7	5 1		2
10	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	8 9						
11	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	269 1	1616 2	Y	35	28 1		9
12	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	39 9						
*01	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	277 1	1782 2	Y	29	28 1		10
						32 9						
						369 1	2222 2	Y	10	15 1		5
						11 9						
						343 1	1844 2	Y	11	12 1		4
						12 9						

GARCIA BB		WELL #:		15	RRCID ->	231228	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7985 - 8081
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GARCIA BB		WELL #:		16	RRCID ->	231229	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	8370	PERF.	7104 - 7126
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ALVARADO (6080)		02100 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR			
CANTERA OPERATING, LLC		129692										
ALVARADO, D.		WELL #:		2	RRCID ->	114836	COMPL. DATE	03/26/2008	TOTAL DEPTH	7063	PERF.	3830 - 3850
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ALVARADO (6780)		02100 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
CANTERA OPERATING, LLC		129692									
CELESTINO GARZA GU		WELL #:	5	RRCID ->	171675	COMPL. DATE	12/29/1998	TOTAL DEPTH	7970 PERF. 6801 - 6809		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ALWORTH (FB-A, HINNANT 1ST)		02165 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861								
PENA		WELL #:	1	RRCID ->	135181	COMPL. DATE	05/22/1990	TOTAL DEPTH	10000 PERF. 9774 - 9834	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

PENA		02165 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
		076861									
		WELL #:	2	RRCID ->	137147	COMPL. DATE	01/17/1991	TOTAL DEPTH	10000 PERF. 9756 - 9834		
08	10458 X	10458	-0-	-0-	B	-0-	888 1	9569 2	N	1	103
09	9606 X	9606	-0-	-0-	B	-0-	862 1	8736 2	N	7	110
10	10403 X	10403	-0-	-0-	B	-0-	893 1	9502 2	N	7	117
11	10050 X	9348	-0-	-702	B	-0-	846 1	8502 2	N	-0-	117
12	10385 X	10164	-0-	-221	B	-0-	865 1	9299 2	N	-0-	117
01	10385 X	5466	-0-	-4919	B	-0-	548 1	4918 2	N	-0-	117

ALWORTH (QUEEN CITY)		02165 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555									
WELCH, ROBERT A. FOUNDATION		WELL #:	2292	RRCID ->	078143	COMPL. DATE	05/29/1978	TOTAL DEPTH	11298 PERF. N/A		
08	1891 N	1667	-0-	-224		-0-	139 1	1522 3	N	5	24
09	1583 N	1583	-0-	-0-		-0-	134 1	1441 3	N	7	31
10	1736 N	1595	-0-	-141		-0-	139 1	1456 3	N	-0-	31
11	1620 N	1317	-0-	-303		-0-	132 1	1184 3	N	1	32
12	1643 N	1481	-0-	-162		-0-	139 1	1335 3	N	6	38
01	1581 N	1295	-0-	-286		-0-	127 1	1166 3	N	2	40

SCHROEDER, ALDA		02165 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
		817555									
		WELL #:	1 A	RRCID ->	078905	COMPL. DATE	04/08/1978	TOTAL DEPTH	7640 PERF. N/A		
08	2046 N	1996	-0-	-50		-0-	60 1	1918 3	N	16	33
09	2040 N	1840	-0-	-200		-0-	60 1	1762 3	N	16	49
10	1975 N	1975	-0-	-0-		-0-	60 1	1900 3	N	14	63
11	1920 N	1701	-0-	-219		-0-	58 1	1629 3	N	13	76
12	1904 N	1904	-0-	-0-		-0-	60 1	1824 3	N	18	94
01	1984 N	1935	-0-	-49		-0-	52 1	1864 3	N	17	111

ALWORTH (QUEEN CITY)		//CONT.//		02165 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555								
SCHROEDER, ALDA ET AL		WELL #:		A 2	RRCID ->	084055	COMPL. DATE	08/17/1979	TOTAL DEPTH	7627	PERF. 7423 - 7470	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

SCHROEDER, ALDA ET AL		WELL #:		A 3	RRCID ->	166545	COMPL. DATE	01/10/1998	TOTAL DEPTH	7660	PERF. 7398 - 7460	
08	5487 X	5330	-0-	-157	-0-	238	1	5036	3	N	51	193
						56	9					
09	5370 X	4855	-0-	-515	-0-	229	1	4604	3	N	20	213
						22	9					
10	5549 X	5412	-0-	-137	-0-	254	1	5129	3	N	26	239
						29	9					
11	5370 X	4920	-0-	-450	-0-	246	1	4646	3	N	25	138
						28	9			126	1	
12	5557 X	5557	-0-	-0-	-0-	233	1	5265	3	N	54	192
						59	9					
01	5425 X	5104	-0-	-321	-0-	209	1	4843	3	N	47	239
						52	9					

SCHROEDER, CHARLES		WELL #:		2	RRCID ->	188015	COMPL. DATE	03/01/2002	TOTAL DEPTH	10577	PERF. 7090 - 7098	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

MONTECRISTO EXPLORATION, INC.		577151			CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
LOPEZ, ALONZO		WELL #:		2288	RRCID ->	069473	COMPL. DATE	11/27/1976	TOTAL DEPTH	10337	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



ALWORTH(WILCOX, HINNANT 1ST)		//CONT.//		02165 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555								
MCCAMPBELL, E.A.		WELL #: 1274		RRCID -> 065065	COMPL. DATE 04/07/1975	TOTAL DEPTH 15081	PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	465 N	361	-0-	-104	-0-	59 1	302 3	N	-0-			-0-
09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	61 1	293 3	N	-0-			-0-
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	61 1	410 3	N	-0-			-0-
11	360 N	269	-0-	-91	-0-	59 1	210 3	N	-0-			-0-
12	372 N	187	-0-	-185	-0-	41 1	146 3	N	-0-			-0-
01	465 N	197	-0-	-268	-0-	36 1	161 3	N	-0-			-0-
-----												
COATES, GEORGE H.		WELL #: 2273		RRCID -> 066726	COMPL. DATE 06/01/1976	TOTAL DEPTH 10364	PERF. N/A					
08	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	61 1	964 3	N	-0-			17
09	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	61 1	967 3	N	-0-			17
10	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	63 1	988 3	N	-0-			17
11	990 N	830	-0-	-160	-0-	62 1	768 3	N	-0-			17
12	1054 N	811	-0-	-243	-0-	57 1	754 3	N	-0-			17
01	1054 N	793	-0-	-261	-0-	52 1	741 3	N	-0-			17
-----												
VALDEZ, J.G. ET AL		WELL #: 1271		RRCID -> 072771	COMPL. DATE 07/23/1977	TOTAL DEPTH 10280	PERF. N/A					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	127			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127			N	-0-			-0-
-----												
MCCAMPBELL, E. A.		WELL #: 2274		RRCID -> 073529	COMPL. DATE 10/17/1977	TOTAL DEPTH 10661	PERF. N/A					
08	248 N	184	-0-	-64	-0-	184 3		N	-0-			-0-
09	210 N	194	-0-	-16	-0-	194 3		N	-0-			-0-
10	186 N	185	-0-	-1	-0-	185 3		N	-0-			-0-
11	180 N	134	-0-	-46	-0-	134 3		N	-0-			-0-
12	186 N	100	-0-	-86	-0-	100 3		N	-0-			-0-
01	186 N	127	-0-	-59	-0-	127 3		N	-0-			-0-
-----												
COATES, GEORGE H.		WELL #: 3273		RRCID -> 138784	COMPL. DATE 06/02/1991	TOTAL DEPTH 10050	PERF. 9825 - 9889					
08	5828 X	-0-	-0-	-5828	-0-			N	-0-			99
09	5640 X	-0-	-0-	-5640	-0-			N	-0-			99
10	5828 X	-0-	-0-	-5828	-0-			N	-0-			99
11	5160 X	-0-	-0-	-5160	-0-			N	-0-	71 1		28
12	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-			N	-0-			28
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
-----												
VALDEZ, J.G. ET AL		WELL #: 2271D		RRCID -> 145960	COMPL. DATE 06/21/1993	TOTAL DEPTH 10130	PERF. 9901 - 9969					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
-----												
MCCAMPBELL, E.A.		WELL #: 4274		RRCID -> 159880	COMPL. DATE 08/03/1996	TOTAL DEPTH 14990	PERF. 9932 - 9960					
08	1240 N	1090	-0-	-150	-0-	1090 3		N	-0-			-0-
09	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 3		N	-0-			-0-
10	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219 3		N	-0-			-0-
11	1050 N	911	-0-	-139	-0-	911 3		N	-0-			-0-
12	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 3		N	-0-			-0-
01	1209 N	1098	-0-	-111	-0-	1098 3		N	-0-			-0-

-----												
ALWORTH (WX., HINNANT 1ST, FB B)			02165 755		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM HOGG		
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.			817555									
SCHROEDER, CHARLES			WELL #: 2274		RRCID -> 072573		COMPL. DATE 06/22/1977			TOTAL DEPTH 10577 PERF.10384 - 10410		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ALWORTH(WILCOX HINNANT 1ST FB C)			02165 757		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA		
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.			817555									
SCHROEDER, ALDA			WELL #: 1274		RRCID -> 072421		COMPL. DATE 06/22/1977			TOTAL DEPTH 10555 PERF. N/A		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
ALWORTH (WILCOX, DEEP)			02165 760		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM HOGG		
TRI-C RESOURCES, LLC			868622									
PENA			WELL #: 208		RRCID -> 110025		COMPL. DATE 09/19/1983			TOTAL DEPTH 20103 PERF.13769 - 14015		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ALWORTH (WILCOX, HINNANT 5TH)			02165 761		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA		
MONTECRISTO EXPLORATION, INC.			577151									
LOPEZ, ALONZO			WELL #: 1288		RRCID -> 058047		COMPL. DATE 05/26/1973			TOTAL DEPTH 14252 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
AMARGOSA (HOCKLEY H)			02241 162		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JIM WELLS		
CORTEX ENERGY, INC.			179904									
ZWERNEMANN			WELL #: R 1		RRCID -> 180789		COMPL. DATE 01/20/2000			TOTAL DEPTH 5994 PERF. 4748 - 4761		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-62721		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-62721		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-62721		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-62721		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-62721		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-62721		N	-0-			-0-

-----												
AMARGOSA (2700)		02241 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS				
CLICK ENERGY COMPANY		160556										
EARHART, MARTHA		WELL #: A 1		RRCID -> 044307		COMPL. DATE 06/08/1968		TOTAL DEPTH 5103		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
08		72 N	72	-0-	-0-	72	2	N	-0-			-0-
09		115 N	115	-0-	-0-	115	2	N	-0-			-0-
10		274 N	274	-0-	-0-	274	2	N	-0-			-0-
11		31 N	31	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-
12		103 N	103	-0-	-0-	103	2	N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SHANKS, H.S.		WELL #: 1		RRCID -> 065626		COMPL. DATE 02/13/1976		TOTAL DEPTH 3052		PERF. N/A		
08		442 N	442	-0-	-0-	442	2	N	-0-			-0-
09		307 N	307	-0-	-0-	307	2	N	-0-			-0-
10		380 N	380	-0-	-0-	380	2	N	-0-			-0-
11		442 N	442	-0-	-0-	442	2	N	-0-			-0-
12		661 N	661	-0-	-0-	661	2	N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SHANKS, H.S.		WELL #: 2		RRCID -> 071004		COMPL. DATE 03/02/1977		TOTAL DEPTH 3052		PERF. N/A		
08		109 N	109	-0-	-0-	109	2	N	-0-			-0-
09		63 N	63	-0-	-0-	63	2	N	-0-			-0-
10		434 N	434	-0-	-0-	434	2	N	-0-			-0-
11		175 N	175	-0-	-0-	175	2	N	-0-			-0-
12		241 N	241	-0-	-0-	241	2	N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FREEBORN, SIDNEY ET AL		WELL #: 19		RRCID -> 071593		COMPL. DATE 05/19/1977		TOTAL DEPTH 3150		PERF. N/A		
08		405 N	405	-0-	-0-	405	2	N	-0-			-0-
09		221 N	221	-0-	-0-	221	2	N	-0-			-0-
10		726 N	726	-0-	-0-	726	2	N	-0-			-0-
11		598 N	598	-0-	-0-	598	2	N	-0-			-0-
12		546 N	546	-0-	-0-	546	2	N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FREEBORN, SIDNEY ET AL		WELL #: 20		RRCID -> 073255		COMPL. DATE 09/01/1977		TOTAL DEPTH 3058		PERF. N/A		
08		52 N	52	-0-	-0-	52	2	N	-0-			-0-
09		27 N	27	-0-	-0-	27	2	N	-0-			-0-
10		109 N	109	-0-	-0-	109	2	N	-0-			-0-
11		77 N	77	-0-	-0-	77	2	N	-0-			-0-
12		95 N	95	-0-	-0-	95	2	N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
AMARGOSA (2700, SOUTH)		02241 512		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
NORGAS ENERGY		612861										
YAWN		WELL #: 1		RRCID -> 122124		COMPL. DATE 09/02/1986		TOTAL DEPTH 2810		PERF. 2656 - 2660		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3545		N	NO RPT			25
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3545		N	NO RPT			25
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3545		N	NO RPT			25
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3545		N	NO RPT			25
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3545		N	NO RPT			25
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3545		N	NO RPT			25

OIL AND GAS DIVISION

AMARGOSA (2750 FRIO)		02241 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS			
CLICK ENERGY COMPANY		160556									
FREEBORN		WELL #:	1	RRCID ->	133184	COMPL. DATE	11/20/1989	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	2795 - 2808
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2	N	-0-		-0-
09		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	N	-0-		-0-
10		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2	N	-0-		-0-
11		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2	N	-0-		-0-
12		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2	N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

AMARGOSA, WEST (CARRL, UP)		02249 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
POCO LLC		668802									
JARITA CREEK		WELL #:	1	RRCID ->	270041	COMPL. DATE	01/04/2013	TOTAL DEPTH	5940	PERF.	2444 - 2458
08		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2013 - PLUGGED 08-07-2013											

AMORE (GAYLE VKSBG. 5510)		02401 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
CO ENERGY		161428									
STATE OF TEXAS SLICK #5		WELL #:	1	RRCID ->	176489	COMPL. DATE	02/23/2000	TOTAL DEPTH	6226	PERF.	5578 - 5580
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
STATE OF TEXAS-SLICK #4		WELL #:	1	RRCID ->	194673	COMPL. DATE	03/28/2003	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5148 - 5150
08	980 N		980	-0-	-0-	B	980 2	N	-0-		-0-
09	1293 N		1293	-0-	-0-	B	1293 2	N	-0-		-0-
10	1860 N		1533	-0-	-0-	B	1533 2	N	-0-		-0-
11	2174 N		2174	-0-	-0-	B	2174 2	N	-0-		-0-
12	1644 N		1644	-0-	-0-	B	1644 2	N	-0-		-0-
01	1519 N		813	-0-	-0-	B	813 2	N	-0-		-0-

AMORE (VICKSBURG 5500)		02401 420		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
CO ENERGY		161428									
AL - SW BTLT # 2		WELL #:	1	RRCID ->	162132	COMPL. DATE	12/27/1996	TOTAL DEPTH	5680	PERF.	5553 - 5565
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOWARD EXPLORATION, INC.		405950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
STATE OF TEXAS SLICK #1		WELL #:	1 C	RRCID ->	170042	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5413 - 5417
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		55

AMORE (VICKSBURG 5500)		//CONT.//		02401 420	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
OXY USA INC.				630591									
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		120	RRCID ->	165679	COMPL. DATE	09/28/1997	TOTAL DEPTH	6035	PERF. 5480 - 5492		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		124 L	RRCID ->	175690	COMPL. DATE	10/12/1999	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 5616 - 5644		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
AMORE (VICKSBURG 5950)				02401 468	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP				531085									
JMK #1		WELL #:		1	RRCID ->	173247	COMPL. DATE	05/19/1999	TOTAL DEPTH	5700	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
ANA LAURA (QUEEN CITY)				02447 275	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL					
MUELLER EXPLORATION, INC.				592650									
SAENZ "A"		WELL #:		1	RRCID ->	251244	COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL DEPTH	6214	PERF. 5636 - 5639		
08	0 A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ANGELITA, EAST (6900)				02853 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO					
WAGNER OIL COMPANY				891175									
WELDER, J. F. HEIRS		WELL #:		1SB	RRCID ->	220134	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	7291	PERF. 6894 - 6905		
08	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	239 1	224 2	Y	576	640 1			126
09	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	634 9	446 2	Y	743	685 1			184
10	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	270 1	158 2	Y	681	651 1			214
*11	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	817 9	373 2	Y	700	823 1			91
*12	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	177 1	422 2	Y	628	606 1			113
*01	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	749 9	603 2	Y	736	849 1			-0-
						165 1							
						770 9							
						215 1							
						691 9							
						317 1							
						810 9							

ANGELITA, E. (6950)		02853 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
REPUBLIC RESOURCES, LLC.		703124												
ANGELITA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 230454		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6922 - 6924				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				89
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				89
10		DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				89
11		DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				89
12		DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				89
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				89

ANGELITA NEW (FRIO)		02868 142		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO						
APACHE CORPORATION		027200												
WELDER RANCH		WELL #: 17F		RRCID -> 184917		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 8022		PERF. 6193 - 9249				
*02		168 N	129	-0-	-39	-0-	23 1	92 2	Y	13	26 1			22
							14 9							
*03		217 N	107	-0-	-110	-0-	16 1	58 2	Y	30	13 1			39
							33 9							
*04		240 N	187	-0-	-53	-0-	18 1	74 2	Y	86	33 1			92
							95 9							
*05		158 N	158	-0-	-0-	-0-	15 1	93 2	Y	45	78 1			59
							50 9							
*06		161 N	161	-0-	-0-	-0-	14 1	82 2	Y	59	77 1			41
							65 9							
*07		186 N	120	-0-	-66	-0-	16 1	79 2	Y	23	34 1			30
							25 9							
*08		155 N	140	-0-	-15	-0-	13 1	63 2	Y	58	65 1			23
							64 9							
*09		203 N	203	-0-	-0-	-0-	29 1	138 2	Y	33	31 1			25
							36 9							
10		124 N	110	-0-	-14	-0-	11 1	53 2	Y	42	48 1			19
							46 9							
11		150 N	93	-0-	-57	-0-	14 1	55 2	Y	22	34 1			7
							24 9							
12		155 N	122	-0-	-33	-0-	14 1	75 2	Y	30	26 1			11
							33 9							
01		124 N	100	-0-	-24	-0-	12 1	57 2	Y	28	30 1			9
							31 9							

WELDER RANCH		WELL #: 22		RRCID -> 190279		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 8685		PERF. 6560 - 6567	
*02	INC G-10	21	-0-	21	21	4 1	17 2	Y	-0-		-0-
*03	INC G-10	38	-0-	38	59	8 1	29 2	Y	1		1
						1 9					
*04	497 N	438	-0-	-59	-0-	84 1	345 2	Y	8		9
						9 9					
*05	3100 N	4666	-0-	1566	1566	615 1	3941 2	Y	100	7 1	102
						110 9					
*06	3000 N	4581	-0-	1581	3147	651 1	3852 2	Y	71	124 1	49
						78 9					
*07	3100 N	4301	-0-	1201	4348	719 1	3564 2	Y	16	40 1	25
						18 9					
*08	8755 X	4407	-0-	-4348	-0-	731 1	3612 2	Y	58	60 1	23
						64 9					
*09	4590 X	3252	-0-	-1338	-0-	564 1	2652 2	Y	33	31 1	25
						36 9					
10	4743 X	2297	-0-	-2446	-0-	393 1	1858 2	Y	42	48 1	19
						46 9					
11	4590 X	3465	-0-	-1125	-0-	680 1	2749 2	Y	33	42 1	10
						36 9					
12	4402 X	3236	-0-	-1166	-0-	506 1	2695 2	Y	32	31 1	11
						35 9					
01	4402 X	2935	-0-	-1467	-0-	521 1	2383 2	Y	28	30 1	9
						31 9					

ANGELITA NEW (FRIO)		//CONT.// 02868 142		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
WELDER RANCH		WELL #: 23 U		RRCID -> 199173		COMPL. DATE 10/09/2003			TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6592 - 6602						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*02	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	837	1	3381	2	Y	53	103	1		90
						58	9								
*03	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	1003	1	3678	2	Y	122	50	1		162
						134	9								
*04	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	831	1	3417	2	Y	93	138	1		117
						102	9								
*05	6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	893	1	5722	2	Y	95	100	1		112
						105	9								
*06	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	622	1	3682	2	Y	112	146	1		78
						123	9								
*07	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	798	1	3954	2	Y	30	64	1		44
						33	9								
*08	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	843	1	4169	2	Y	162	142	1		64
						178	9								
*09	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	782	1	3680	2	Y	50	77	1		37
						55	9								
10	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	624	1	2946	2	Y	85	83	1		39
						94	9								
11	5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	994	1	4021	2	Y	84	96	1		27
						92	9								
12	6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	1005	1	5349	2	Y	94	88	1		33
						103	9								
*01	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	891	1	4076	2	Y	62	74	1		21
						68	9								

ANN MAG (FRIO-VICKSBURG)		02971 058		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS						
TECPETROL OPERATING LLC		841047													
SULLIVAN, D.J.		WELL #: 4		RRCID -> 116943		COMPL. DATE 06/10/1985			TOTAL DEPTH 9285 PERF. 9034 - 9042						
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		02971 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS						
TECPETROL OPERATING LLC		841047													
D. J. SULLIVAN "L" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 138769		COMPL. DATE 04/20/1991			TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9776 - 9816						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SULLIVAN DEEP "A"		WELL #: 1		RRCID -> 163979		COMPL. DATE 06/08/1997			TOTAL DEPTH 13800 PERF. 11682 - 11745						
08	36923 X	7413	-0-	-29510	-0-	556	1	6216	3	N	583	675	1		52
						641	9								
09	7152 X	7152	-0-	-0-	-0-	822	1	5702	2	N	571	521	1		102
						628	9								
10	7533 X	7283	-0-	-250	-0-	1062	1	5591	2	N	573	510	1		165
						630	9								
11	7290 X	6997	-0-	-293	-0-	627	1	5757	2	N	557	528	1		194
						613	9								
12	7533 X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT				194
01	7409 X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT				194

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 02971 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
TECPETROL OPERATING LLC		//CONT.// 841047									
PEREZ-ALANIZ DEEP		WELL #:		1ST	RRCID -> 166993	COMPL. DATE 02/22/2001	TOTAL DEPTH 12200	PERF.11810	- 11840		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	52023 X	10942	-0-	-41081	-0-	637 1	10119 2	N	169	144 1	147
						186 9					
09	9886 X	9886	-0-	-0-	-0-	551 1	9214 2	N	110	157 1	100
						121 9					
10	10664 X	9717	-0-	-947	-0-	469 1	9073 2	N	159	219 1	40
						175 9					
11	10590 X	10566	-0-	-24	-0-	947 1	9473 2	N	133	75 1	98
						146 9					
12	10943 X	NO RPT	-0-	-10943	-0-			N	NO RPT		98
01	10943 X	NO RPT	-0-	-10943	-0-			N	NO RPT		98
-----											
SULLIVAN DEEP "A"		WELL #:		2	RRCID -> 168028	COMPL. DATE 05/12/1998	TOTAL DEPTH 12200	PERF.11660	- 11754		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
PEREZ-ALANIZ DEEP "A"		WELL #:		1	RRCID -> 169656	COMPL. DATE 06/01/1998	TOTAL DEPTH 12300	PERF.11975	- 11996		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
SULLIVAN DEEP "A"		WELL #:		3	RRCID -> 170047	COMPL. DATE 07/01/2001	TOTAL DEPTH 12200	PERF.11242	- 11914		
08	248 N	121	-0-	-127	-0-	3 1	112 3	N	5		80
						6 9					
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	15 1	132 2	N	6	53 1	33
						7 9					
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	23 1	160 2	N	29		62
						32 9					
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	22 1	283 2	N	37		99
						41 9					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		99
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		99
-----											
SULLIVAN DEEP "AA"		WELL #:		1	RRCID -> 170111	COMPL. DATE 08/01/1998	TOTAL DEPTH 13500	PERF.13234	- 13246		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
SULLIVAN DEEP "AA"		WELL #:		2	RRCID -> 170941	COMPL. DATE 11/06/1998	TOTAL DEPTH 13275	PERF.12368	- 12854		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	



ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 02971 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
TECPETROL OPERATING LLC		//CONT.// 841047									
SULLIVAN DEEP "AA"		WELL #: 2		RRCID -> 172861		COMPL. DATE 04/07/1999		TOTAL DEPTH 13275 PERF.12088 - 12120			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
PEREZ-ALANIZ DEEP "A"		WELL #: 1		RRCID -> 172911		COMPL. DATE 04/14/1999		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11760 - 11996			
08	2666 X	1393	-0-	-1273	-0-	75 1	1248 2	N	64	176 1	49
						70 9					
09	2520 X	717	-0-	-1803	-0-	44 1	652 2	N	19	2 1	66
						21 9					
10	2573 X	838	-0-	-1735	-0-	40 1	766 2	N	29	6 1	89
						32 9					
11	1890 X	413	-0-	-1477	-0-	26 1	381 2	N	5		94
						6 9					
12	1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-			N	NO RPT		94
01	1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-			N	NO RPT		94
-----											
PEREZ-ALANIZ DEEP "B"		WELL #: 1		RRCID -> 175725		COMPL. DATE 11/05/1999		TOTAL DEPTH 13083 PERF.12022 - 12210			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PEREZ-ALANIZ DEEP "B"		WELL #: 1		RRCID -> 177958		COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL DEPTH 13083 PERF.11880 - 12210			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
-----											
SULLIVAN DEEP "C"		WELL #: 2		RRCID -> 179054		COMPL. DATE 07/26/2000		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13216 - 13244			
08	1736 X	1735	-0-	-1	-0-	126 1	1403 2	N	187	137 1	219
						206 9					
09	1680 X	1631	-0-	-49	-0-	177 1	1242 2	N	193	305 1	107
						212 9					
10	1767 X	1630	-0-	-137	-0-	231 1	1214 2	N	168	170 1	105
						185 9					
11	1710 X	1552	-0-	-158	-0-	141 1	1220 2	N	174	142 1	137
						191 9					
12	1736 X	1691	-0-	-45	-0-	561 1	888 2	N	220	151 1	206
						242 9					
01	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-			N	NO RPT		206

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		02971 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS					
TECPETROL OPERATING LLC		//CONT.//		841047											
SULLIVAN DEEP "AA"		WELL #:		2	RRCID ->	180802	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL DEPTH	13275	PERF.12088	- 12854			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1364 N	1083	-0-	-281	-0-	64 1	955 3	N	58	132 1					87
09	926 N	926	-0-	-0-	-0-	64 9	816 2	N	46	4 1					129
10	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	59 1	1419 2	N	39	123 1					45
11	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	51 9	999 2	N	45	11 1					79
*12	788 N	788	-0-	-0-	-0-	126 1	712 2	N	53	8 1					124
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	43 9		N			NO RPT				124
-----															
PEREZ-ALANIZ DEEP		WELL #:		2	RRCID ->	181147	COMPL. DATE	01/04/2001	TOTAL DEPTH	12455	PERF.12056	- 12090			
08	1488 X	1437	-0-	-51	-0-	78 1	1303 2	N	51	9 1					107
09	1440 X	1359	-0-	-81	-0-	56 9	1229 2	N	46	4 1					149
10	1426 X	1353	-0-	-73	-0-	79 1	1230 2	N	53	13 1					189
11	1380 X	1163	-0-	-217	-0-	51 9	994 2	N	34	171 1					52
12	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-	65 1		N			NO RPT				52
01	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-	58 9		N			NO RPT				52
-----															
SULLIVAN, DAN		WELL #:		8	RRCID ->	182656	COMPL. DATE	03/22/2001	TOTAL DEPTH	12501	PERF.10194	- 10290			
08	248 X	111	-0-	-137	-0-	6 1	105 3	N	-0-						98
09	120 X	-0-	-0-	-120	-0-	56 9		N	-0-						98
10	208 X	208	-0-	-0-	-0-	4 1	197 2	N	6	84 1					20
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-	7 9		N	-0-						20
12	124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT						20
01	124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT						20
-----															
SULLIVAN DEEP "A"		WELL #:		4	RRCID ->	185945	COMPL. DATE	08/23/2001	TOTAL DEPTH	12910	PERF.11582	- 12606			
08	13824 X	2724	-0-	-11100	-0-	221 1	2419 3	Y	76	71 1					41
09	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	84 9	2120 3	Y	80	95 1					26
10	2883 X	2608	-0-	-275	-0-	305 1	2115 2	Y	84	62 1					48
11	2730 X	2437	-0-	-293	-0-	88 9	2128 2	Y	67	71 1					44
12	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-	401 1		Y			NO RPT				44
01	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-	92 9		Y			NO RPT				44
-----															
SULLIVAN DEEP "D"		WELL #:		1	RRCID ->	186372	COMPL. DATE	02/20/2003	TOTAL DEPTH	14250	PERF.13080	- 13886			
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-						29
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						29
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-						29
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						29
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						29
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						29

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
 TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047  
 SULLIVAN DEEP "E" WELL #: 1 RRCID -> 189931 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 13835 PERF.13070 - 13380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

CHAMBERLAIN DEEP 'A' WELL #: 1 RRCID -> 190347 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10820 - 12458

08	248 N	91	-0-	-157	-0-	5	1	65	2	Y	19	19	1			-0-
						21	9									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	118	2	Y	55	41	1			14
						61	9									
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	11	1			3
*12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	237	2	Y	-0-	-0-	2	1		1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SULLIVAN DEEP "E" WELL #: 2 RRCID -> 195022 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 13752 PERF.12940 - 13194

08	217 N	183	-0-	-34	-0-	3	1	180	3	N	-0-					60
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	22	1	196	2	N	8					68
						9	9									
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	49	2	N	2					70
						2	9									
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	21	1	200	2	N	7					77
						8	9									
*12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	39	1	100	2	N	-0-					77
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

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

08	103819 X	90863	-0-	-12956	-0-	291	1	85728	3	N	4404	4453	1			193
						4844	9									
09	100470 X	82675	-0-	-17795	-0-	249	1	78129	2	N	3906	3704	1			395
						4297	9									
10	103819 X	81511	-0-	-22308	-0-	322	1	76954	2	N	3850	3682	1			563
						4235	9									
11	100470 X	74584	-0-	-25886	-0-	208	1	70416	2	N	3600	3861	1			302
						3960	9									
12	97960 X	76058	-0-	-21902	-0-	2114	1	70003	2	N	3583	3456	1			429
						3941	9									
01	90861 X	NO RPT	-0-	-90861	-0-					N	NO RPT					429

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

08	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	258	1	936	3	N	122	164	1			167
						134	9									
09	1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	433	1	586	2	N	159	169	1			157
						175	9									
10	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	329	1	766	2	N	148	267	1			38
						163	9									
11	1290 X	1066	-0-	-224	-0-	321	1	627	2	N	107					145
						118	9									
12	1333 X	955	-0-	-378	-0-	340	1	510	2	N	95	155	1			85
						105	9									
01	1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					85

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) TECPETROL OPERATING LLC SULLIVAN DEEP "F"		//CONT.// 02971 100 //CONT.// 841047		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
SULLIVAN DEEP "F" WELL #: 1 RRCID -> 221504 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 13981 PERF.11870 - 11880																
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98	1			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
-----																
SULLIVAN DEEP "C" WELL #: 1 RRCID -> 223393 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF. 9972 - 10048																
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CHAMBERLAIN DEEP WELL #: 1 RRCID -> 224447 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 15561 PERF.11944 - 12841																
08	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	522	1	498	2	N	50					122
						55	9									
09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	125	1	627	2	N	37					159
						41	9									
10	775 N	689	-0-	-86	-0-	47	1	610	2	N	29					188
						32	9									
11	1050 N	670	-0-	-380	-0-	57	1	554	2	N	54					242
						59	9									
*12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	66	1	448	2	N	43	199	1			86
						47	9									
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
-----																
SULLIVAN IV WELL #: 4 RRCID -> 224717 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF.13182 - 13230																
08	3782 X	3194	-0-	-588	-0-	202	1	2603	3	N	354	289	1			324
						389	9									
09	3660 X	3266	-0-	-394	-0-	355	1	2482	2	N	390	532	1			182
						429	9									
10	3720 X	3371	-0-	-349	-0-	467	1	2464	2	N	400	356	1			226
						440	9									
11	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	326	1	2942	2	N	591	680	1			137
						650	9									
12	3627 X	3358	-0-	-269	-0-	1127	1	1784	2	N	406	416	1			127
						447	9									
01	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					127
-----																
SULLIVAN DEEP "C" WELL #: 3 RRCID -> 225776 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 14047 PERF.13144 - 13334																
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		02971 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS		
TECPETROL OPERATING LLC		//CONT.//		841047								
SULLIVAN DEEP "E"		WELL #:		3	RRCID ->	227501	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	14094	PERF.11848	- 11950
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	3068 X	572	-0-	-2496	-0-	79 1	462 3	Y	28	74 1	25	
09	546 X	546	-0-	-0-	-0-	31 9	446 2	Y	38	43 1	20	
10	682 X	578	-0-	-104	-0-	58 1	465 2	Y	26	24 1	22	
11	660 X	538	-0-	-122	-0-	42 9	488 2	Y	17	19 1	20	
12	682 X	485	-0-	-197	-0-	84 1	318 2	Y	21	1 1	40	
01	558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-	29 9		Y	NO RPT		40	
-----												
SULLIVAN		WELL #:		H 3	RRCID ->	241561	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10259	- 10606
08	58017 X	9773	-0-	-48244	-0-	2038 1	7662 3	N	66	2 1	169	
09	7991 X	7991	-0-	-0-	-0-	73 9	4794 2	N	65	157 1	77	
10	13485 X	8146	-0-	-5339	-0-	3125 1	5760 2	N	62		139	
11	13050 X	3987	-0-	-9063	-0-	72 9	2319 2	N	15	54 1	100	
12	10664 X	3827	-0-	-6837	-0-	2318 1	2049 2	N	30		130	
01	9765 X	NO RPT	-0-	-9765	-0-	1651 1		N	NO RPT		130	
-----												
SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	245716	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	14185	PERF.11486	- 14052
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		49	
-----												
SULLIVAN DEEP A		WELL #:		6	RRCID ->	245798	COMPL. DATE	01/08/2009	TOTAL DEPTH	13948	PERF.13156	- 13512
08	4154 X	3446	-0-	-708	-0-	245 1	2984 3	N	197	282 1	82	
09	3750 X	3214	-0-	-536	-0-	217 9	2657 2	N	190	207 1	65	
10	3782 X	3383	-0-	-399	-0-	348 1	2662 2	N	203	186 1	82	
11	3630 X	3150	-0-	-480	-0-	209 9	2609 2	N	204	164 1	122	
12	3534 X	3230	-0-	-304	-0-	498 1	1832 2	N	238	40 1	320	
01	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-	223 9		N	NO RPT		320	
-----												

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
 TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047  
 PEREZ-ALANIZ DEEP GU WELL #: A 2ST RRCID -> 259637 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12170 - 12185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	174200 X	31764	-0-	-142436	-0-	1663	1	27805	2	N	2087	2006	1		235
						2296	9								
09	28245 X	28245	-0-	-0-	-0-	1588	1	24686	2	N	1792	1733	1		294
						1971	9								
10	36735 X	27226	-0-	-9509	-0-	1192	1	23911	2	N	1930	1867	1		357
						2123	9								
11	34290 X	26598	-0-	-7692	-0-	2521	1	22102	2	N	1795	1790	1		362
						1975	9								
12	33480 X	NO RPT	-0-	-33480	-0-					N	NO RPT				362
01	31775 X	NO RPT	-0-	-31775	-0-					N	NO RPT				362

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 260170 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13985 PERF.13740 - 13766

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				219
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	132	1		87
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				87

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 262015 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13330 - 13435

08	42957 X	8142	-0-	-34815	-0-	584	1	6493	3	N	968	923	1		172
						1065	9								
09	7660 X	7660	-0-	-0-	-0-	829	1	5872	2	N	872	705	1		339
						959	9								
10	7843 X	7588	-0-	-255	-0-	1085	1	5708	2	N	723	878	1		184
						795	9								
11	7590 X	7464	-0-	-126	-0-	692	1	5631	2	N	1037	1036	1		185
						1141	9								
12	7843 X	7424	-0-	-419	-0-	2486	1	3918	2	N	927	624	1		488
						1020	9								
01	7843 X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					N	NO RPT				488

SULLIVAN DEEP WELL #: F 2 RRCID -> 262504 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 13836 PERF.13562 - 13735

08	66870 X	-0-	-0-	-66870	-0-					N	-0-				122
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47	1		75
10	17701 X	-0-	-0-	-17701	-0-					N	-0-				75
11	17130 X	-0-	-0-	-17130	-0-					N	-0-				75
12	7936 X	-0-	-0-	-7936	-0-					N	-0-				75
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				75

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: E 4 RRCID -> 263124 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 13845 PERF.12602 - 13576

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				8

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) TECPETROL OPERATING LLC SULLIVAN DEEP "A"		//CONT.// //CONT.//	02971 100 841047	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BROOKS					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
SULLIVAN DEEP "A"		WELL #:	8	RRCID ->	264343	COMPL. DATE	11/05/2011	TOTAL DEPTH	14100	PERF.13494	- 13630
08	6258 X	6258	-0-	-0-	487 310	1 9	5461	3	Y	282	284 1 169
09	5681 X	5681	-0-	-0-	672 257	1 9	4752	2	Y	234	317 1 86
10	7409 X	5651	-0-	-1758	864 244	1 9	4543	2	Y	222	177 1 131
11	6930 X	5119	-0-	-1811	482 243	1 9	4394	2	Y	221	218 1 134
12	6572 X	5282	-0-	-1290	1927 316	1 9	3039	2	Y	287	197 1 224
01	6262 X	NO RPT	-0-	-6262					Y	NO RPT	224
-----											
SULLIVAN DEEP		WELL #:	2	RRCID ->	264775	COMPL. DATE	05/23/2011	TOTAL DEPTH	13052	PERF.11826	- 12889
08	101400 X	19580	-0-	-81820	1082 360	1 9	18138	3	N	327	466 1 73
09	4970 X	4970	-0-	-0-	258 75	1 9	4637	2	N	68	141
10	21018 X	-0-	-0-	-21018					N	-0-	66 1 75
11	20100 X	-0-	-0-	-20100					N	-0-	75
12	19685 X	-0-	-0-	-19685					N	-0-	75
01	19592 X	NO RPT	-0-	-19592					N	NO RPT	75
-----											
SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1		WELL #:	6	RRCID ->	265591	COMPL. DATE	12/30/2011	TOTAL DEPTH	13370	PERF.13144	- 13224
08	8277 X	110	-0-	-8167	1 25	1 9	84	3	Y	23	31 1 -0-
09	5790 X	-0-	-0-	-5790					Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----											
PEREZ-ALANIZ DEEP GU		WELL #:	5	RRCID ->	266991	COMPL. DATE	02/17/2012	TOTAL DEPTH	12590	PERF.12378	- 12388
08	30845 X	23912	-0-	-6933	1334 286	1 9	22292	2	Y	260	259 1 9
09	28050 X	21846	-0-	-6204	1305 186	1 9	20355	2	Y	169	176 1 2
10	27187 X	21872	-0-	-5315	1102 343	1 9	20427	2	Y	312	303 1 11
11	25380 X	19966	-0-	-5414	17708 249	1 9	2009	2	Y	226	228 1 9
12	24924 X	NO RPT	-0-	-24924					Y	NO RPT	9
01	23901 X	NO RPT	-0-	-23901					Y	NO RPT	9
-----											
SULLIVAN DEEP 'C' GAS UNIT NO. 1		WELL #:	E 7	RRCID ->	268938	COMPL. DATE	06/09/2012	TOTAL DEPTH	13960	PERF.13712	- 13790
08	140771 X	7476	-0-	-133295	599 182	1 9	6695	3	Y	165	284 1 111
09	9330 X	7053	-0-	-2277	857 194	1 9	6002	2	Y	176	197 1 90
10	8959 X	6708	-0-	-2251	1044 163	1 9	5501	2	Y	148	125 1 113
11	7890 X	6327	-0-	-1563	620 165	1 9	5542	2	Y	150	144 1 119
12	7657 X	6314	-0-	-1343	2321 183	1 9	3810	2	Y	166	61 1 224
01	7471 X	NO RPT	-0-	-7471					Y	NO RPT	224

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		02971 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS			
TECPETROL OPERATING LLC		//CONT.//		841047									
SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID ->	269018	COMPL. DATE	10/13/2012	TOTAL DEPTH	14026	PERF.	13743 - 13754	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	47554 X	8695	-0-	-38859	-0-	619 1	6800 2	Y	1160	1332 1		83	
						1276 9							
09	13080 X	6755	-0-	-6325	-0-	623 1	5142 2	Y	900	733 1		250	
						990 9							
10	11842 X	-0-	-0-	-11842	-0-			Y	3	205 1		48	
11	10200 X	-0-	-0-	-10200	-0-			Y	-0-			48	
12	9703 X	-0-	-0-	-9703	-0-			Y	-0-			48	
01	8680 X	NO RPT	-0-	-8680	-0-			Y	NO RPT			48	
-----													
MCGILL, KATY				WELL #:	1	RRCID ->	269609	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL DEPTH	13723	PERF.	13174 - 13588
08	0 W	-0-	-0-	-0-	8836			N	-0-			55	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	8836			N	-0-			55	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	8836			N	-0-			55	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	8836			N	-0-			55	
*12	8836 X	-0-	-0-	-8836	-0-			N	-0-			55	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55	
-----													
CHAMBERLAIN DEEP 'A' GU				WELL #:	2	RRCID ->	270145	COMPL. DATE	01/25/2013	TOTAL DEPTH	12755	PERF.	12440 - 12460
08	0 W	7274	-0-	7274	111207	358 2	5903 3	Y	921	776 1		247	
						1013 9							
09	0 W	3670	-0-	3670	114877	174 1	3024 3	Y	429	569 1		107	
						472 9							
10	0 W	1514	-0-	1514	116391	36 1	1278 2	Y	182	157 1		132	
						200 9							
11	0 W	2658	-0-	2658	119049	253 1	2008 2	Y	361	273 1		220	
						397 9							
12	0 W	509	-0-	509	119558	30 1	390 2	Y	81	190 1		111	
						89 9							
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	119558			Y	NO RPT			111	
-----													
RUPP-CHAMBERLAIN DEEP GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	270500	COMPL. DATE	12/01/2012	TOTAL DEPTH	13448	PERF.	12412 - 12427
08	17856 X	1160	-0-	-16696	-0-	54 1	1064 2	N	38	164 1		29	
						42 9							
09	17280 X	1194	-0-	-16086	-0-	71 1	1061 2	N	56			85	
						62 9							
10	17856 X	1140	-0-	-16716	-0-	36 1	1038 2	N	60	7 1		138	
						66 9							
11	17280 X	1252	-0-	-16028	-0-	98 1	1076 2	N	71	94 1		115	
						78 9							
12	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-			N	NO RPT			115	
01	1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-			N	NO RPT			115	
-----													
ANN MAG (7150)				02971 217	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BROOKS			
TECPETROL OPERATING LLC				841047									
RUPP				WELL #:	2	RRCID ->	155334	COMPL. DATE	07/02/1995	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7146 - 7160
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	



ANN MAG (7200 FRIO)		02971 232		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
TECPETROL OPERATING LLC		841047								
RUPP		WELL #:	7	RRCID ->	194495	COMPL. DATE	04/16/2003	TOTAL DEPTH	8500 PERF. 7190 - 7194	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ANN MAG (7450)		02971 272		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
TECPETROL OPERATING LLC		841047								
SULLIVAN		WELL #:	10	RRCID ->	118800	COMPL. DATE	09/14/1985	TOTAL DEPTH	12500 PERF. 7478 - 7486	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ANN MAG (7650)		02971 552		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
TECPETROL OPERATING LLC		841047								
SULLIVAN, D. J.		WELL #:	H 1	RRCID ->	164131	COMPL. DATE	08/20/1997	TOTAL DEPTH	10415 PERF. 7664 - 7680	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ANN MAG (7700 FRIO)		02971 580		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005								
GARCIA, NELLIE		WELL #:	1	RRCID ->	215817	COMPL. DATE	12/20/2005	TOTAL DEPTH	9500 PERF. 7704 - 7716	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
ANN MAG (8350 VICKSBURG)		02971 774		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
TECPETROL OPERATING LLC		841047								
SULLIVAN, D.J.		WELL #:	9 U	RRCID ->	116468	COMPL. DATE	05/08/1985	TOTAL DEPTH	9310 PERF. 8363 - 8380	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

ANN MAG (8700) 02971 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
TECPETROL OPERATING LLC 841047  
SULLIVAN, D. J. WELL #: 9 L RRCID -> 116858 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8727 - 8735

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

ANN MAG, EAST 02972 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
TECPETROL OPERATING LLC 841047  
MAGUIRE-SULLIVAN WELL #: E 1 RRCID -> 107941 COMPL. DATE 09/08/1983 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 9792 - 9808

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ANN MAG, SE. (9730 VICKSBURG) 02976 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
TECPETROL OPERATING LLC 841047  
SULLIVAN DEEP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110511 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 17700 PERF. 9738 - 9788

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-0-

ANN MAG, SW. (10,550) 02977 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
TECPETROL OPERATING LLC 841047  
SULLIVAN DEEP "CC" WELL #: 1 RRCID -> 172484 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 9990 - 10584

08	465 #	352	-0-	-113	-0-	21	1	331	3	N	-0-			27
09	1614 R	1614	-0-	-0-	-0-	134	1	1461	2	N	17	4	1	40
						19	9							
10	566 R	566	-0-	-0-	-0-	32	1	523	2	N	10	7	1	43
						11	9							
11	601 R	601	-0-	-0-	-0-	58	1	543	2	N	-0-			43
12	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			43
01	1674 #	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT			43

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

08	16058	15529	-0-	-529	-0-	15409	2	120	9	Y	109	196	1	153
09	15540	13655	-0-	-1885	-0-	13519	2	136	9	Y	124	196	1	81
10	16058	7146	-0-	-8912	-0-	7061	2	85	9	Y	77			158
11	15540	-0-	-0-	-15540	-0-					Y	110			268
12	17257	17257	-0-	-0-	-0-	1137	1	15826	2	Y	267	388	1	147
						294	9							
01	15531 #	13740	-0-	-1791	-0-	1069	1	12532	2	Y	126			273
						139	9							

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
PLUGGED AND ABANDONED 05/23/2003																

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

08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARETO (FRIO 13,300)		03530 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY								
BLAKENERGY OPERATING, LLC		074563														
MARY B		WELL #: 1		RRCID -> 202923		COMPL. DATE 06/22/2004		TOTAL DEPTH 13900 PERF.13256 - 13340								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0	N	-0-	-0-	-0-				N	12					139
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	14					153
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	4					157
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	4					161
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	4					165
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	4					169

BRUNGTON OPERATING, L.L.C.		103564		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY								
PISA		WELL #: 1		RRCID -> 256754		COMPL. DATE 03/15/2010		TOTAL DEPTH 13431 PERF.12880 - 12960								
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					25

KALER ENERGY CORP.		450261		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY								
BURNS, M. G.		WELL #: 5		RRCID -> 189837		COMPL. DATE 05/17/2002		TOTAL DEPTH 13700 PERF.12448 - 13296								
08	831	X	831	-0-	-0-	-0-	746 2	85 9	N	77						199
09	864	X	864	-0-	-0-	-0-	817 2	47 9	N	43						242
10	4464	X	1040	-0-	-3424	-0-	982 2	58 9	N	53	183 1					112
11	4320	X	1113	-0-	-3207	-0-	1049 2	64 9	N	58						170
12	4464	X	1128	-0-	-3336	-0-	1080 2	48 9	N	44						214
*01	1054	X	969	-0-	-85	-0-	950 2	19 9	N	17						231

BURNS, M. G.		WELL #: 8		RRCID -> 200426		COMPL. DATE 12/20/2003		TOTAL DEPTH 13900 PERF.13552 - 13754								
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/19/2013 - PLUGGED 03-19-2013																

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY								
EP GARCIA RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 247041		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 18167 PERF.13336 - 13394								
08	P&A	COND		-0-	-0-	-0-				N	-0-					67
09	P&A	COND		-0-	-0-	-0-				N	-0-					67
10	P&A	COND		-0-	-0-	-0-				N	-0-					67
11	P&A	COND		-0-	-0-	-0-				N	-0-					67
12	P&A	COND		-0-	-0-	-0-				N	-0-					67
01	P&A	COND		-0-	-0-	-0-				N	-0-					67
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2012																

ARMSTRONG (F-53)		03672 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG								
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC		125952														
STROMAN, D. C.		WELL #: 10 L		RRCID -> 047287		COMPL. DATE 03/29/1967		TOTAL DEPTH 5910 PERF. N/A								
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG (F-53) //CONT.// 03672 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG  
 CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC //CONT.// 125952  
 STROMAN, D. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 165729 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5221 - 5360

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21

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

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ARNOLD-DAVID (ANOMALINA) 03776 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 VENTEX OPERATING CORP. 884527  
 CHAPMAN WELL #: 1113 RRCID -> 194234 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 11064 - 11098

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2013 - P & A 02-11-13										

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

08	21359	2312	-0-	-19047	-0-	127 1	1911 3	N	-0-	-0-
						274 4				
09	20670	2044	-0-	-18626	-0-	128 1	1883 3	N	-0-	-0-
						33 4				
10	21359	1697	-0-	-19662	-0-	115 1	1567 3	N	-0-	-0-
						15 4				
11	208 R	208	-0-	-0-	-0-	15 1	170 3	N	-0-	-0-
						23 4				
12	3968 #	36	-0-	-3932	-0-	2 1	20 3	N	-0-	-0-
						14 4				
01	2325 #	1139	-0-	-1186	-0-	89 1	1042 3	N	-0-	-0-
						8 4				

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	255	-0-	255	255	20 1	233 3	N	-0-	-0-
						2 4				

OIL AND GAS DIVISION

ARNOLD--DAVID (10,400)		03776 955		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: NUECES	
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347							
CHAPMAN RANCH		WELL #: 2112		RRCID -> 243672		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 11080 PERF.10754 - 10800	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(STATUS)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

VENTEX OPERATING CORP.		884527		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
CHAPMAN HEIRS "A"		WELL #: 1141		RRCID -> 075659		COMPL. DATE 03/07/1978		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/27/2013 - P & A 02-27-13									

ARNOLD-DAVID (10,400, W)		03776 959		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
EOG RESOURCES, INC.		253162							
KING RANCH CHILTIPIIN		WELL #: 98		RRCID -> 195301		COMPL. DATE 02/28/2003		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10734 - 10744	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-

KING RANCH CHILTIPIIN		WELL #: 99		RRCID -> 195522		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10627 - 10672	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		123	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		123	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		123	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		123	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		123	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		123	N	NO RPT	-0-

ARNOLD-DAVID, NORTH (LAURELES)		03778 604		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
VENTEX OPERATING CORP.		884527							
CHAPMAN		WELL #: 1		RRCID -> 188010		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 12105 PERF.10634 - 11842	
08	62 N	43	-0-	-19		-0-	43 3	Y	-0-
09	240 N	43	-0-	-197		-0-	43 3	Y	-0-
10	124 N	42	-0-	-82		-0-	42 3	Y	-0-
11	50 N	50	-0-	-0-		-0-	50 3	Y	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31		-0-		Y	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT

CHAPMAN		WELL #: 6044		RRCID -> 198094		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 11925 PERF.11483 - 11487	
08	62 N	43	-0-	-19		-0-	43 3	Y	-0-
09	240 N	43	-0-	-197		-0-	43 3	Y	-0-
10	124 N	3	-0-	-121		-0-	3 3	Y	-0-
11	50 N	50	-0-	-0-		-0-	50 3	Y	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31		-0-		Y	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT

ARNOLD-DAVID, NORTH (LAURELES) //CONT.// 03778 604 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
 VENTEX OPERATING CORP. //CONT.// 884527  
 CHAPMAN WELL #: 2045 RRCID -> 210014 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 12014 PERF.11569 - 11858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-			-0-
09	150 N	10	-0-	-140	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
10	62 N	7	-0-	-55	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
11	13 N	11	-0-	-2	-0-	11	3			Y	-0-			-0-
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ARNOLD-DAVID, NORTH (L. ANDERSON) 03778 674 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
 VENTEX OPERATING CORP. 884527  
 CHAPMAN WELL #: 3044 RRCID -> 194035 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10502 - 10567

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHAPMAN WELL #: 1 RRCID -> 197902 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10634 - 10712

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

ARROWHEAD RANCH (VKS 12,300) 03903 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715  
 HUDNALL, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 137741 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12316 - 12406

08	2325 N	1740	-0-	-585	-0-	170	1	1560	2	Y	9	8	1	9
						10	9							
09	1770 N	1664	-0-	-106	-0-	184	1	1471	2	Y	8	16	1	1
						9	9							
10	1767 N	1733	-0-	-34	-0-	215	1	1506	2	Y	11	8	1	4
						12	9							
11	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	235	1	1482	2	Y	11	8	1	7
						12	9							
12	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	249	1	2201	2	Y	12	8	1	11
						13	9							
*01	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	313	1	2147	2	Y	11	16	1	6
						12	9							

MUCHER, J ET AL WELL #: 2 RRCID -> 209633 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11818 - 12494

08	8184 X	6881	-0-	-1303	-0-	671	1	6133	2	Y	70	108	1	92
						77	9							
09	7920 X	6957	-0-	-963	-0-	759	1	6067	2	Y	119	110	1	101
						131	9							
10	7657 X	7222	-0-	-435	-0-	893	1	6261	2	Y	62	107	1	56
						68	9							
11	6900 X	6182	-0-	-718	-0-	829	1	5228	2	Y	114			170
						125	9							
12	7192 X	6754	-0-	-438	-0-	676	1	5973	2	Y	95	109	1	156
						105	9							
01	7223 X	6277	-0-	-946	-0-	776	1	5318	2	Y	166	221	1	101
						183	9							

ARROWHEAD RANCH (VKS 12,300) //CONT.// 03903 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715														
MUCHER, J. WELL #: 3 RRCID -> 214043 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 13788 PERF.12052 - 12137														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARROWHEAD RANCH (VICKS 13,200) 03903 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715															
MUCHER, J. WELL #: 3 RRCID -> 214042 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 13788 PERF.12052 - 12908															
08	7006	X	5986	-0-	-1020	-0-	584	1	5341	2	Y	55	84	1	67
09	6780	X	6138	-0-	-642	-0-	61	9	5365	2	Y	93	86	1	74
10	6634	X	6132	-0-	-502	-0-	102	9	5320	2	Y	49	84	1	39
11	6210	X	5726	-0-	-484	-0-	758	1	4858	2	Y	88			127
12	6417	X	5786	-0-	-631	-0-	54	9	5121	2	Y	78	87	1	118
01	6355	X	5878	-0-	-477	-0-	771	1	5013	2	Y	122	168	1	72
							97	9							
							579	1							
							86	9							
							731	1							
							134	9							

HUDNALL, J.S. WELL #: 4 RRCID -> 225049 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 13680 PERF.11302 - 13148															
08	5115	X	3441	-0-	-1674	-0-	333	1	3050	2	Y	53	46	1	74
09	4950	X	4388	-0-	-562	-0-	58	9	3848	2	Y	53	95	1	32
10	4402	X	4381	-0-	-21	-0-	482	1	3767	2	Y	70	49	1	53
11	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	58	9	3467	2	Y	70	48	1	75
12	4402	X	4111	-0-	-291	-0-	537	1	3621	2	Y	73	49	1	99
01	4402	X	3488	-0-	-914	-0-	77	9	2985	2	Y	62	96	1	65
							550	1							
							410	1							
							80	9							
							435	1							
							68	9							

HUDNALL, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 228709 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11758 - 12522															
08	13346	X	13346	-0-	-0-	-0-	1298	1	11868	2	Y	164	132	1	204
09	13127	X	13127	-0-	-0-	-0-	180	9	11520	2	Y	150	274	1	80
10	15424	X	15424	-0-	-0-	-0-	1442	1	13309	2	Y	197	137	1	140
11	14674	X	14674	-0-	-0-	-0-	165	9	12475	2	Y	201	137	1	204
12	14666	X	14666	-0-	-0-	-0-	1898	1	12975	2	Y	203	140	1	267
01	15438	X	14286	-0-	-1152	-0-	217	9	12284	2	Y	192	280	1	179
							1978	1							
							221	9							
							1468	1							
							223	9							
							1791	1							
							211	9							



OIL AND GAS DIVISION

ARROYO COLORADO (F-9)		03922 720		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY			
MODERN EXPLORATION, INC.		573226									
ARMENDAIZ		WELL #: 1		RRCID -> 177652		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH	4710	PERF. 3771 - 3773	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

  

ARROYO COLORADO, NORTH (E-4)		03926 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY			
LIGHTHOUSE OPERATING, INC.		500602									
PINNELL, H. P.		WELL #: 1		RRCID -> 261199		COMPL. DATE 03/25/2011		TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3489 - 3492	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

  

ARROYO GRANDE (QUEEN CITY)		03943 650		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
NEWGULF PETROLEUM, LLC		606618									
3 M		WELL #: 1 T		RRCID -> 186626		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH	5200	PERF. 3998 - 4010	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1922 X	1828	-0-	-94	-0-	1809	2	19 9	N	17	148
09	1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	1886	2	19 9	N	17	165
10	1891 X	1711	-0-	-180	-0-	1692	2	19 9	N	17	182
11	1830 X	1707	-0-	-123	-0-	1690	2	17 9	N	15	197
12	1984 X	1667	-0-	-317	-0-	1649	2	18 9	N	16	213
01	1984 X	1605	-0-	-379	-0-	1582	2	23 9	N	21	234

  

ZAMORA		WELL #: 1		RRCID -> 208480		COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH	4990	PERF. 4063 - 4071	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1798 X	1717	-0-	-81	-0-	1717	2		N	-0-	175
09	1680 X	1591	-0-	-89	-0-	1591	2		N	-0-	175
10	1736 X	1626	-0-	-110	-0-	1626	2		N	-0-	175
11	1680 X	1544	-0-	-136	-0-	1544	2		N	-0-	175
12	1705 X	1576	-0-	-129	-0-	1576	2		N	-0-	175
01	1705 X	1599	-0-	-106	-0-	1599	2		N	-0-	175

  

MARGO R.E. ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 221286		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH	4600	PERF. 3996 - 4000	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2		N	-0-	131
09	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	1445	2	4 9	N	4	135
10	1488 X	1487	-0-	-1	-0-	1484	2	3 9	N	3	138
11	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	1471	2	2 9	N	2	140
12	1519 X	1501	-0-	-18	-0-	1498	2	3 9	N	3	143
01	1519 X	1456	-0-	-63	-0-	1454	2	2 9	N	2	145

  

MARGO, R.E. ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 224235		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH	4986	PERF. 4908 - 4916	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1333 N	1283	-0-	-50	-0-	1283	2		N	-0-	20
09	1290 N	1265	-0-	-25	-0-	1265	2		N	-0-	20
10	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2		N	-0-	20
11	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2		N	-0-	20
12	1302 N	1288	-0-	-14	-0-	1284	2	4 9	N	4	24
01	1271 N	1175	-0-	-96	-0-	1175	2		N	-0-	24

OIL AND GAS DIVISION

ARROYO GRANDE, W. (COOK MT.)												
CASKIDS OPERATING COMPANY												
HASTINGS-LOPEZ												
WELL #: 2 RRCID -> 252584 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 4978 PERF. 2880 - 2892												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
-----												
NEWGULF PETROLEUM, LLC												
MARGO												
WELL #: 2A RRCID -> 186800 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 2882 - 2892												
08	1953 X		1751	-0-	-202	-0-	1745	2	6 9	N	5	246
09	1890 X		1536	-0-	-354	-0-	1530	2	6 9	N	5	251
10	1678 X		1678	-0-	-0-	-0-	1669	2	9 9	N	8	259
11	1680 X		1392	-0-	-288	-0-	1388	2	4 9	N	4	263
12	1736 X		1474	-0-	-262	-0-	1465	2	9 9	N	8	271
01	1736 X		789	-0-	-947	-0-	789	2		N	-0-	271
-----												
MARGO												
WELL #: 3A RRCID -> 189892 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 2903 - 2908												
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13784 07/05/2013												
-----												
MARGO												
WELL #: 4A RRCID -> 189893 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2840 - 2847												
08	899 X		781	-0-	-118	-0-	781	2		N	-0-	29
09	840 X		751	-0-	-89	-0-	751	2		N	-0-	29
10	837 X		716	-0-	-121	-0-	716	2		N	-0-	29
11	780 X		741	-0-	-39	-0-	741	2		N	-0-	29
12	775 X		724	-0-	-51	-0-	724	2		N	-0-	29
01	775 X		694	-0-	-81	-0-	694	2		N	-0-	29
-----												
MARGO												
WELL #: 6AT RRCID -> 198716 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2836 - 2848												
08	1240 X		1062	-0-	-178	-0-	1055	2	7 9	N	6	107
09	1140 X		1047	-0-	-93	-0-	1043	2	4 9	N	4	111
10	1178 X		1074	-0-	-104	-0-	1070	2	4 9	N	4	115
11	1107 X		1107	-0-	-0-	-0-	1104	2	3 9	N	3	118
12	1119 X		1119	-0-	-0-	-0-	1116	2	3 9	N	3	121
01	1085 X		1064	-0-	-21	-0-	1061	2	3 9	N	3	124
-----												
MARGO												
WELL #: 5AT RRCID -> 199599 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2854 - 2914												
08	465 X		411	-0-	-54	-0-	363	2	48 9	N	44	70
09	450 X		381	-0-	-69	-0-	334	2	47 9	N	43	113
10	434 X		397	-0-	-37	-0-	328	2	69 9	N	63	176
11	420 X		370	-0-	-50	-0-	301	2	69 9	N	63	57
12	434 X		358	-0-	-76	-0-	308	2	50 9	N	45	102
01	403 X		333	-0-	-70	-0-	285	2	48 9	N	44	146

OIL AND GAS DIVISION

ARROYO GRANDE, W. (COOK MT.)		//CONT.//		03944 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
NEWGULF PETROLEUM, LLC		//CONT.//		606618									
MARGO		WELL #:		3T	RRCID ->	205751	COMPL. DATE	11/11/2004	TOTAL DEPTH	3214	PERF.	2902 - 2960	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	1775	2	8	9	N	7		114
09	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	1645	2	12	9	N	11		125
10	1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	1670	2	17	9	N	15		140
11	1740 X	1614	-0-	-126	-0-	1606	2	8	9	N	7		147
12	1798 X	1499	-0-	-299	-0-	1493	2	6	9	N	5		152
01	1798 X	697	-0-	-1101	-0-	697	2			N	-0-		152
-----													
3 M		WELL #:		1 C	RRCID ->	207280	COMPL. DATE	11/13/2004	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	2900 - 2964	
08	496 X	211	-0-	-285	-0-	211	2			N	-0-		-0-
09	450 X	173	-0-	-277	-0-	173	2			N	-0-		-0-
10	310 X	205	-0-	-105	-0-	205	2			N	-0-		-0-
11	210 X	165	-0-	-45	-0-	165	2			N	-0-		-0-
12	234 X	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-		-0-
01	217 X	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-		-0-
-----													
ARROYO LOS OLMO (GUERRA SAND)				03945 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
MORTIMER PRODUCTION COMPANY				589954									
BLOCK/GUERRA		WELL #:		1	RRCID ->	125090	COMPL. DATE	02/07/1987	TOTAL DEPTH	5720	PERF.	5351 - 5533	
08	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	370	1	1925	2	N	2		197
09	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	430	1	2525	2	N	35	182 1	50
10	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	380	1	2312	2	N	16		66
11	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	341	1	2193	2	N	14		80
12	2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	234	1	1773	2	N	2		82
*01	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	356	1	2256	2	N	12		94
-----													
MARGO/PENA		WELL #:		3	RRCID ->	179853	COMPL. DATE	11/13/2000	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5230 - 5438	
08	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	350	1	2489	2	N	15		167
09	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	353	1	2405	2	N	9	162 1	14
10	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	346	1	2453	2	N	32		46
11	2760 X	2539	-0-	-221	-0-	318	1	2190	2	N	28		74
12	2852 X	2329	-0-	-523	-0-	317	1	1987	2	N	23		97
01	2852 X	2071	-0-	-781	-0-	329	1	1733	2	N	8		105
-----													
ARROYO LOS OLMO (MIDDLE YEGUA)				03945 310	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STARR			
TREK RESOURCES, INC.				867578									
WOOD "A"		WELL #:		3	RRCID ->	202354	COMPL. DATE	12/12/2002	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4164 - 4213	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	1135	-0-	1135	1135	491	1	644	2	N	-0-		-0-
12	0 W	300	-0-	300	1435	100	1	200	2	N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	1435					N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25)																	
GREAT BAY OPERATIONS, LLC																	
SALINAS, ET AL																	
WELL #: 1 RRCID -> 168189 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 5186 - 5284																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
MORTIMER PRODUCTION COMPANY																	
MARGO/PENA																	
WELL #: 1 RRCID -> 121118 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5198 - 5362																	
08		186 X	172	-0-	-14	-0-	24	1	123	2	N	23					132
09		180 X	149	-0-	-31	-0-	16	1	96	2	N	34					166
10		186 X	157	-0-	-29	-0-	19	1	119	2	N	17					183
11		180 X	146	-0-	-34	-0-	16	1	99	2	N	28					211
12		194 X	194	-0-	-0-	-0-	19	1	144	2	N	28	180	1			59
01		186 X	165	-0-	-21	-0-	18	1	113	2	N	31					90
RINGGOLD FARMS 1																	
WELL #: 1 RRCID -> 123139 COMPL. DATE 12/25/1986 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5413 - 5595																	
08		3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	433	1	2944	2	N	45					141
09		3300 X	3294	-0-	-6	-0-	50	9	2853	2	N	25					166
10		3410 X	3347	-0-	-63	-0-	28	9	2927	2	N	3					169
11		3330 X	3236	-0-	-94	-0-	417	1	2820	2	N	19					188
12		3441 X	3179	-0-	-262	-0-	3	9	2765	2	N	11					199
01		3441 X	3063	-0-	-378	-0-	395	1	2575	2	N	57	182	1			74
RINGGOLD FARMS																	
WELL #: 2 RRCID -> 124576 COMPL. DATE 03/30/1987 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5382 - 5553																	
08		558 N	558	-0-	-0-	-0-	137	1	421	2	N	-0-					-0-
09		570 N	516	-0-	-54	-0-	141	1	375	2	N	-0-					-0-
10		682 N	529	-0-	-153	-0-	117	1	412	2	N	-0-					-0-
11		540 N	490	-0-	-50	-0-	136	1	354	2	N	-0-					-0-
12		527 N	501	-0-	-26	-0-	167	1	334	2	N	-0-					-0-
*01		628 N	628	-0-	-0-	-0-	145	1	483	2	N	-0-					-0-
BLOCK-GUERRA																	
WELL #: 2 RRCID -> 124670 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5247 - 5459																	
08		5890 X	4153	-0-	-1737	-0-	669	1	3484	2	N	-0-					132
09		5700 X	4354	-0-	-1346	-0-	634	1	3720	2	N	-0-					132
10		5053 X	4723	-0-	-330	-0-	666	1	4057	2	N	-0-					132
11		4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	649	1	4170	2	N	-0-					132
12		7874 X	7874	-0-	-0-	-0-	920	1	6954	2	N	-0-					132
*01		5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	739	1	4681	2	N	-0-					132

-----													
ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25)		//CONT.//		03945 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: STARR	
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		589954									
GUERRA		WELL #:		1	RRCID ->	125748	COMPL. DATE	10/02/1987	TOTAL DEPTH	5998	PERF.	5296 - 5318	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
08	2201 N	2072	-0-	-129	-0-	409	1	1663	2	N	-0-		-0-
09	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	376	1	1494	2	N	-0-		-0-
10	2015 N	1931	-0-	-84	-0-	435	1	1496	2	N	-0-		-0-
11	2010 N	1933	-0-	-77	-0-	378	1	1555	2	N	-0-		-0-
12	1922 N	1831	-0-	-91	-0-	435	1	1396	2	N	-0-		-0-
*01	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	471	1	1543	2	N	-0-		-0-
-----													
WOOD/GUERRA		WELL #:		1	RRCID ->	129867	COMPL. DATE	01/24/1989	TOTAL DEPTH	6005	PERF.	5303 - 5450	
08	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	276	1	1123	2	N	-0-		-0-
09	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	274	1	1086	2	N	-0-		-0-
10	929 N	929	-0-	-0-	-0-	209	1	720	2	N	-0-		-0-
11	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	279	1	1149	2	N	-0-		-0-
12	725 N	725	-0-	-0-	-0-	172	1	553	2	N	-0-		-0-
*01	894 N	894	-0-	-0-	-0-	209	1	685	2	N	-0-		-0-
-----													
WALKER, BILLY L.		WELL #:		3	RRCID ->	150189	COMPL. DATE	06/15/1994	TOTAL DEPTH	6016	PERF.	5305 - 5637	
08	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-		38
09	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-		38
10	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-		38
11	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-		38
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
-----													
GUERRA		WELL #:		2	RRCID ->	151443	COMPL. DATE	10/06/1994	TOTAL DEPTH	6010	PERF.	5129 - 5418	
08	1643 X	263	-0-	-1380	-0-	42	1	219	2	N	2		183
09	1590 X	259	-0-	-1331	-0-	38	1	221	2	N	-0-		183
10	1643 X	781	-0-	-862	-0-	110	1	671	2	N	-0-		183
11	1314 X	1314	-0-	-0-	-0-	177	1	1137	2	N	-0-		183
12	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	185	1	1401	2	N	3		186
*01	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	223	1	1413	2	N	13	176 1	23
-----													
WALKER, BILLY L.		WELL #:		2	RRCID ->	153063	COMPL. DATE	01/18/1995	TOTAL DEPTH	6017	PERF.	5284 - 5369	
08	7558 X	7558	-0-	-0-	-0-	444	1	7074	2	N	36		107
09	7808 X	7808	-0-	-0-	-0-	445	1	7326	2	N	34		141
10	7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	431	1	7134	2	N	30		171
11	8000 X	8000	-0-	-0-	-0-	455	1	7495	2	N	45	178 1	38
12	8148 X	8148	-0-	-0-	-0-	451	1	7674	2	N	21		59
*01	7778 X	7778	-0-	-0-	-0-	499	1	7245	2	N	31		90
-----													

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954  
 RICABY WELL #: 1 RRCID -> 172075 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5266 - 5486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1643 X	1608	-0-	-35	-0-	383 1	1178 2	N	43		144
						47 9					
09	1410 X	1170	-0-	-240	-0-	316 1	842 2	N	11		155
						12 9					
10	1798 X	1539	-0-	-259	-0-	338 1	1193 2	N	7		162
						8 9					
11	1740 X	1219	-0-	-521	-0-	332 1	862 2	N	23		185
						25 9					
12	1798 X	1162	-0-	-636	-0-	380 1	762 2	N	18		203
						20 9					
*01	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	380 1	1267 2	N	47	182 1	68
						52 9					

WALKER, BILLY L. WELL #: 4 RRCID -> 185319 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5526 - 5697

08	5394 X	4613	-0-	-781	-0-	763 1	3846 2	N	4		80
						4 9					
09	5220 X	3733	-0-	-1487	-0-	695 1	3029 2	N	8		88
						9 9					
10	5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	791 1	4817 2	N	9		97
						10 9					
11	5040 X	3734	-0-	-1306	-0-	705 1	3022 2	N	6		103
						7 9					
12	5115 X	2682	-0-	-2433	-0-	652 1	2026 2	N	4		107
						4 9					
01	5611 X	5031	-0-	-580	-0-	758 1	4265 2	N	7		114
						8 9					

GUERRA WELL #: 3 RRCID -> 215507 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5274 - 5500

08	7788 X	7788	-0-	-0-	-0-	456 1	7264 2	N	62		100
						68 9					
09	7430 X	7430	-0-	-0-	-0-	417 1	6860 2	N	139	191 1	48
						153 9					
10	6490 X	6490	-0-	-0-	-0-	368 1	6083 2	N	35		83
						39 9					
11	6060 X	4724	-0-	-1336	-0-	268 1	4408 2	N	44		127
						48 9					
12	6262 X	5409	-0-	-853	-0-	298 1	5081 2	N	27		154
						30 9					
01	6262 X	3455	-0-	-2807	-0-	219 1	3180 2	N	51		205
						56 9					

GUERRA WELL #: 4 RRCID -> 225218 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5298 - 5562

08	496 X	339	-0-	-157	-0-	54 1	281 2	N	4		40
						4 9					
09	420 X	369	-0-	-51	-0-	53 1	313 2	N	3		43
						3 9					
10	434 X	423	-0-	-11	-0-	60 1	363 2	N	-0-		43
11	420 X	402	-0-	-18	-0-	54 1	346 2	N	2		45
						2 9					
12	380 X	380	-0-	-0-	-0-	44 1	336 2	N	-0-		45
01	434 X	340	-0-	-94	-0-	46 1	294 2	N	-0-		45

ARROYO LOS OLMO (YEGUA 25)				//CONT.//	03945 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR		
TREK RESOURCES, INC.					867578							
BLOCK-GUERRA				WELL #:	3	RRCID -> 127383	COMPL. DATE	05/02/1988	TOTAL DEPTH	5818	PERF. 5240	- 5414
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2108 N	1727	-0-	-381	-0-	323 1	1371 2	N	30	30 1		-0-
						33 9						
09	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	345 1	1462 2	N	-0-			-0-
10	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	554 1	1214 2	N	14	14 1		-0-
						15 9						
11	1680 N	1546	-0-	-134	-0-	448 1	1098 2	N	-0-			-0-
12	1860 N	1812	-0-	-48	-0-	413 1	1376 2	N	21	21 1		-0-
						23 9						
01	1798 N	1644	-0-	-154	-0-	287 1	1357 2	N	-0-			-0-
-----												
GROOS NATIONAL BANK				WELL #:	A 1	RRCID -> 128801	COMPL. DATE	09/28/1988	TOTAL DEPTH	5620	PERF. 5184	- 5310
08	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	840 1	3561 2	N	78	78 1		36
						86 9						
09	4200 X	4094	-0-	-106	-0-	781 1	3313 2	N	-0-			36
10	4495 X	4362	-0-	-133	-0-	1355 1	2967 2	N	36	36 1		36
						40 9						
11	4350 X	4041	-0-	-309	-0-	1172 1	2869 2	N	-0-			36
12	4495 X	4242	-0-	-253	-0-	967 1	3221 2	N	49	49 1		36
						54 9						
01	4495 X	4149	-0-	-346	-0-	724 1	3425 2	N	-0-			36
-----												
BLOCK/GUERRA GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 148549	COMPL. DATE	12/30/1993	TOTAL DEPTH	5989	PERF. 5242	- 5378
08	837 X	149	-0-	-688	-0-	28 1	119 2	N	2	2 1		-0-
						2 9						
09	1680 X	238	-0-	-1442	-0-	45 1	193 2	N	-0-			-0-
10	1736 X	1301	-0-	-435	-0-	405 1	885 2	N	10	10 1		-0-
						11 9						
11	1680 X	1348	-0-	-332	-0-	391 1	957 2	N	-0-			-0-
12	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	289 1	960 2	N	15	15 1		-0-
						17 9						
01	1302 X	1146	-0-	-156	-0-	200 1	946 2	N	-0-			-0-
-----												
WOOD "A"				WELL #:	1	RRCID -> 157769	COMPL. DATE	02/14/1996	TOTAL DEPTH	16129	PERF. 5396	- 5456
08	7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	1185 1	6413 2	N	107	107 1		248
						118 9						
09	6870 X	6793	-0-	-77	-0-	806 1	5987 2	N	-0-			248
10	7285 X	6500	-0-	-785	-0-	895 1	5605 2	N	-0-			248
11	7050 X	1291	-0-	-5759	-0-	305 1	986 2	N	-0-			248
12	7285 X	-0-	-0-	-7285	-0-			N	-0-			248
01	7285 X	528	-0-	-6757	-0-	60 1	468 2	N	-0-			248
-----												
WOOD "A"				WELL #:	2	RRCID -> 157779	COMPL. DATE	02/14/1996	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5392	- 5501
08	3007 X	2267	-0-	-740	-0-	348 1	1885 2	N	31	31 1		147
						34 9						
09	2910 X	2312	-0-	-598	-0-	274 1	2038 2	N	-0-			147
10	3007 X	2262	-0-	-745	-0-	312 1	1950 2	N	-0-			147
11	2730 X	2064	-0-	-666	-0-	488 1	1576 2	N	-0-			147
12	2449 X	2030	-0-	-419	-0-	148 1	1882 2	N	-0-			147
01	2387 X	1762	-0-	-625	-0-	201 1	1561 2	N	-0-			147

OIL AND GAS DIVISION

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25)		//CONT.// 03945 500			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.// 867578												
WOOD "B"		WELL #: 2			RRCID -> 157796	COMPL. DATE 02/23/1996		TOTAL DEPTH	5755	PERF.	5286 - 5510			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		899 X	383	-0-	-516	-0-	59 1	318 2	N	5	5 1			57
							6 9							
09		1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	149 1	1110 2	N	-0-				57
10		1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	142 1	886 2	N	-0-				57
11		649 X	649	-0-	-0-	-0-	154 1	495 2	N	-0-				57
12		1302 X	574	-0-	-728	-0-	42 1	532 2	N	-0-				57
01		1302 X	593	-0-	-709	-0-	68 1	525 2	N	-0-				57
WOOD "B"		WELL #: 1			RRCID -> 157799	COMPL. DATE 02/14/1996		TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5306 - 5430			
08		458 N	458	-0-	-0-	-0-	70 1	381 2	N	6	6 1			-0-
							7 9							
09		866 N	866	-0-	-0-	-0-	103 1	763 2	N	-0-				-0-
10		842 N	842	-0-	-0-	-0-	116 1	726 2	N	-0-				-0-
11		754 N	754	-0-	-0-	-0-	178 1	576 2	N	-0-				-0-
12		899 N	630	-0-	-269	-0-	46 1	584 2	N	-0-				-0-
01		837 N	627	-0-	-210	-0-	71 1	556 2	N	-0-				-0-
WOOD "A"		WELL #: 3			RRCID -> 158086	COMPL. DATE 03/29/1996		TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5412 - 5496			
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				50
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				50
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				50
11		T. A.	1134	-0-	1134	1134	490 1	644 2	N	-0-				50
12		7657 X	6523	-0-	-1134	-0-	497 1	6026 2	N	-0-				50
*01		5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	622 1	4840 2	N	-0-				50
WOOD "A"		WELL #: 4			RRCID -> 159195	COMPL. DATE 05/12/1996		TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5373 - 5430			
08		124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-				77
09		120 X	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-				77
10		94 X	94	-0-	-0-	-0-	13 1	81 2	N	-0-				77
11		90 X	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-				77
12		62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-				77
01		93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-				77
WOOD "B"		WELL #: 4			RRCID -> 159201	COMPL. DATE 04/13/1996		TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5296 - 5373			
08		1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-			N	-0-				70
09		540 X	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-				70
10		372 X	122	-0-	-250	-0-	17 1	105 2	N	-0-				70
11		1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	299 1	1066 2	N	-0-				70
12		2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	163 1	2072 2	N	-0-				70
*01		2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	258 1	2006 2	N	-0-				70
ATLEE (4900)		04293 500			ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516												
MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1		WELL #: 521516			RRCID -> 212934	COMPL. DATE 07/06/2005		TOTAL DEPTH	6190	PERF.	5000 - 5003			
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				424
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				424
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				424
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				424
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				424
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				424

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/01/2006



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

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	93 N	42	-0-	-51	-0-	2 1	40 2	N	-0-	-0-
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4 1	84 2	N	-0-	-0-
10	62 N	35	-0-	-27	-0-	2 1	33 2	N	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
12	93 N	25	-0-	-68	-0-	1 1	24 2	N	-0-	-0-
*01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2 1	43 2	N	-0-	-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	10881 X	7887	-0-	-2994	-0-	330 1	7557 2	N	-0-	-0-
09	10530 X	9335	-0-	-1195	-0-	452 1	8883 2	N	-0-	-0-
10	DLQ G-10	8865	-0-	8865	8865	572 1	8293 2	N	-0-	-0-
11	17712 X	8847	-0-	-8865	-0-	496 1	8351 2	N	-0-	-0-
12	8662 X	8662	-0-	-0-	-0-	399 1	8263 2	N	-0-	-0-
01	9641 X	8490	-0-	-1151	-0-	368 1	8122 2	N	-0-	-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9400)		04509 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378														
B.M.T. ALCE B. HALL		WELL #: 682 F		RRCID -> 125999		COMPL. DATE 09/30/1987		TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9422 - 9452								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
PUIG "B"		WELL #: 4		RRCID -> 255862		COMPL. DATE 02/15/2010		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9466 - 9472								
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

PUIG "A"		WELL #: 2		RRCID -> 257036		COMPL. DATE 06/18/2010		TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9446 - 9452								
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		Y	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		Y	-0-					-0-
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2		Y	-0-					-0-
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		Y	-0-					-0-
12	310	N	106	-0-	-204	-0-	106	2		Y	-0-					-0-
01	713	N	95	-0-	-618	-0-	95	2		Y	-0-					-0-

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9600)		04509 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378														
BRUNI-KILLAM MINERAL FEE		WELL #: 5101		RRCID -> 079338		COMPL. DATE 10/30/1978		TOTAL DEPTH 15000 PERF. 9628 - 9645								
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
										PLUGGED AND ABANDONED		09/19/2013 - P&A EFF 09/19/13				

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9900)		04509 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COX, MARTIN REGAN		185995														
ARMSTRONG RANCH		WELL #: 185995		RRCID -> 179562		COMPL. DATE 10/03/2000		TOTAL DEPTH 15222 PERF. 9794 - 9816								
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					122
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					122
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					122
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					122
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					122
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					122
										WORKED OVER ANOTHER ZONE..		12/11/2007				

OIL AND GAS DIVISION

-----																
AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9900) //CONT.// 04509 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378																
B.M.T. ALICE B. HALL WELL #: 682 D RRCID -> 126000 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9914 - 9936																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
08		3801 X	3801	-0-	-0-	-0-		159	1	3642	2	Y	-0-			94
09		3480 X	2585	-0-	-895	-0-		125	1	2460	2	Y	-0-			94
10	DLQ	G-10	1046	-0-	1046	1046		67	1	979	2	Y	-0-			94
11		5043 X	3997	-0-	-1046	-0-		224	1	3773	2	Y	-0-			94
12		4191 X	4191	-0-	-0-	-0-		193	1	3998	2	Y	-0-			94
01		3813 X	3416	-0-	-397	-0-		144	1	3189	2	Y	75			169
								83	9							

-----																
KILLAM OIL CO., LTD. 460054																
GARCIA 608 WELL #: RRCID -> 253008 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9925 - 9952																
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
PLUGGED AND ABANDONED 04/04/2010																

-----																
AVIATORS SOUTH (WILCOX 10600) 04509 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
KILLAM OIL CO., LTD. 460054																
HINNANT HEIRS "B" WELL #: RRCID -> 088899 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10412 PERF.10205 - 10274																
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/18/2006																

-----																
HINNANT HEIRS WELL #: 2010 RRCID -> 148898 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10230 - 10330																
08		1674 X	366	-0-	-1308	-0-		366	2			N	-0-			-0-
09		960 X	475	-0-	-485	-0-		475	2			N	-0-			-0-
10		495 X	495	-0-	-0-	-0-		495	2			N	-0-			-0-
11		570 X	252	-0-	-318	-0-		252	2			N	-0-			-0-
12		1767 X	1767	-0-	-0-	-0-		1767	2			N	-0-			-0-
*01		669 X	669	-0-	-0-	-0-		669	2			N	-0-			-0-

-----																
AVIATORS, S. (5590) 04509 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378																
THOMASMA, RAY J. WELL #: 6 RRCID -> 121257 COMPL. DATE 05/14/1986 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 5592 - 5598																
08		5115 #	1714	-0-	-3401	-0-		98	1	1526	2	N	82			140
								90	9							
09		3810 #	165	-0-	-3645	-0-		152	2	13	9	N	12			152
10	DLQ	G-10	3197	-0-	3197	3197		43	1	3154	2	N	-0-	12	1	140
11		3197 R	-0-	-0-	-3197	-0-						N	-0-			140
12		2223 R	2223	-0-	-0-	-0-		3	1	2220	2	N	-0-	103	1	37
01		3193 #	1787	-0-	-1406	-0-		2	1	1785	2	N	-0-			37



AVIATORS, SOUTH (11800)		//CONT.//	04509 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA	
LGDC CORPORATION			500227				
ARMSTRONG"258"		WELL #:	1	RRCID -> 251467	COMPL. DATE 09/14/2007	TOTAL DEPTH 13290	PERF.11790 - 11804
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-

  

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

  

B.M.T. (LOBO CONS.)			04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB	
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC			076861				
JARAL		WELL #:	1	RRCID -> 174343	COMPL. DATE 01/23/2001	TOTAL DEPTH 12040	PERF.10116 - 10957
08	899 N	-0-	-0-	-899	-0-	Y	2
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	Y	2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	2

  

JARAL			WELL #:	5	RRCID -> 208783	COMPL. DATE 03/19/2005	TOTAL DEPTH 11760	PERF.10722 - 11574
08	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-	Y	5	
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-	Y	5	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	5	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	5	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	5	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	5	

  

CHESAPEAKE OPERATING, INC.			147715				
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:	23	RRCID -> 137189	COMPL. DATE 12/04/2007	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 9416 - 9466
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	20
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	20

  

BRUNI MINERAL TRUST "A"			WELL #:	27	RRCID -> 138311	COMPL. DATE 03/26/1991	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9815 - 10000
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	29	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	29	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	29	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	29	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	29	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	29	

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715														
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 25		RRCID -> 141430		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9212 - 10307								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
-----																
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 38		RRCID -> 150058		COMPL. DATE 06/13/1994		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9185 - 9215								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
-----																
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 45		RRCID -> 224027		COMPL. DATE 11/11/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8472 - 9922								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT	421	-0-	421	-0-	141	1	280	2	N	-0-					50
10	T. A.	660	-0-	660	-0-	174	1	486	2	N	-0-					50
11	14B2 EXT	684	-0-	684	-0-	1765	1	497	2	N	-0-					50
12	2338 X	573	-0-	-1765	-0-	52	1	521	2	N	-0-					50
*01	476 X	476	-0-	-0-	-0-	51	1	425	2	N	-0-					50
-----																
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 47		RRCID -> 224744		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8904 - 10248								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
-----																
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 48		RRCID -> 226027		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8939 - 10356								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
-----																
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 46		RRCID -> 226195		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9168 - 10108								
08	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	1787	1	3035	2	N	-0-					118
09	3930 X	3832	-0-	-98	-0-	1283	1	2549	2	N	-0-					118
10	4712 X	4194	-0-	-518	-0-	1105	1	3089	2	N	-0-					118
11	4680 X	3950	-0-	-730	-0-	1080	1	2870	2	N	-0-					118
12	4836 X	3492	-0-	-1344	-0-	319	1	3173	2	N	-0-					118
01	4836 X	3314	-0-	-1522	-0-	352	1	2962	2	N	-0-					118

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232											
B.M.T.		WELL #:		4	RRCID ->	080431	COMPL. DATE	12/13/1978	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9847 - 10227			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	91	1	1986	2	Y	-0-				-0-
09	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	94	1	1997	2	Y	-0-				-0-
10	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	102	1	1998	2	Y	-0-				-0-
11	2010 N	1849	-0-	-161	-0-	89	1	1760	2	Y	-0-				-0-
12	2170 N	2023	-0-	-147	-0-	112	1	1911	2	Y	-0-				-0-
01	2108 N	2003	-0-	-105	-0-	103	1	1900	2	Y	-0-				-0-
-----															
B.M.T.		WELL #:		5	RRCID ->	087687	COMPL. DATE	03/06/2002	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	9393 - 9405			
08	93 N	46	-0-	-47	-0-	46	2			Y	-0-				-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	31	-0-	31	-0-	31	2			Y	-0-				-0-
11	65 N	34	-0-	-31	-0-	34	2			Y	-0-				-0-
12	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-				-0-
*01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-				-0-
-----															
B.M.T.		WELL #:		6	RRCID ->	088176	COMPL. DATE	12/17/1996	TOTAL DEPTH	11481	PERF.	10534 - 11068			
08	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	67	1	1468	2	Y	-0-				-0-
09	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	88	1	1865	2	Y	-0-				-0-
10	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	105	1	2064	2	Y	-0-				-0-
11	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	74	1	1463	2	Y	-0-				-0-
12	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	124	1	2124	2	Y	-0-				-0-
01	1519 N	616	-0-	-903	-0-	32	1	584	2	Y	-0-				-0-
-----															
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		1	RRCID ->	088561	COMPL. DATE	10/12/1979	TOTAL DEPTH	10009	PERF.	9227 - 9246			
08	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-				64
09	1980 N	1869	-0-	-111	-0-	1869	2			N	-0-				64
10	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-				64
11	2220 N	1809	-0-	-411	-0-	1809	2			N	-0-				64
12	1922 N	1619	-0-	-303	-0-	1619	2			N	-0-				64
01	1922 N	1836	-0-	-86	-0-	1836	2			N	-0-				64
-----															
SALDIVAR ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	088786	COMPL. DATE	03/18/1980	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	11086 - 11110			
08	2263 X	1611	-0-	-652	-0-	1611	2			Y	-0-				2
09	1920 X	1352	-0-	-568	-0-	1351	2		1	9	Y	1			3
10	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			Y	-0-				3
*11	1560 N	1223	-0-	-337	-0-	1223	2			Y	-0-				3
*12	1395 N	1097	-0-	-298	-0-	1097	2			Y	-0-				3
*01	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-				3
-----															
SALDIVAR ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	093607	COMPL. DATE	09/15/1996	TOTAL DEPTH	11808	PERF.	10363 - 10447			
08	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-				2
09	1170 N	1010	-0-	-160	-0-	1009	2		1	9	Y	1			3
10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-				3
*11	1320 N	811	-0-	-509	-0-	811	2			Y	-0-				3
*12	1054 N	834	-0-	-220	-0-	834	2			Y	-0-				3
01	806 N	739	-0-	-67	-0-	739	2			Y	-0-				3
-----															
SALDIVAR ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	098652	COMPL. DATE	01/15/1990	TOTAL DEPTH	9975	PERF.	9628 - 9800			
08	2108 X	893	-0-	-1215	-0-	893	2			Y	-0-				3
09	2040 X	1677	-0-	-363	-0-	1674	2		3	9	Y	3			6
10	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			Y	-0-				6
*11	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			Y	-0-				6
*12	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			Y	-0-				6
*01	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			Y	-0-				6

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 099565		COMPL. DATE 11/18/1981		TOTAL DEPTH 11633 PERF. 11367 - 11387			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08		837 X	260	-0-	-577	-0-	260 2	Y	-0-		-0-
09		570 X	506	-0-	-64	-0-	505 2	1 9 Y	1		1
10	DLQ	G-10	565	-0-	565	565	565 2	Y	-0-		1
*11		1060 N	495	-0-	-565	-0-	495 2	Y	-0-		1
*12		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2	Y	-0-		1
*01		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828 2	Y	-0-		1
-----											
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 099566		COMPL. DATE 10/24/1990		TOTAL DEPTH 11645 PERF. 9794 - 9806			
08		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 2	Y	-0-		2
09		1020 N	1000	-0-	-19	-0-	1000 2	1 9 Y	1		3
10		925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 2	Y	-0-		3
*11		1140 N	941	-0-	-199	-0-	941 2	Y	-0-		3
*12		1023 N	955	-0-	-68	-0-	955 2	Y	-0-		3
*01		958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 2	Y	-0-		3
-----											
B. M. T.		WELL #: 11		RRCID -> 100062		COMPL. DATE 02/12/1982		TOTAL DEPTH 11574 PERF. 9590 - 10070			
08		4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	194 1	4230 2 Y	-0-		-0-
09		3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	162 1	3451 2 Y	-0-		-0-
10		2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	105 1	2057 2 Y	-0-		-0-
11		4140 X	956	-0-	-3184	-0-	46 1	910 2 Y	-0-		-0-
12		4278 X	892	-0-	-3386	-0-	49 1	843 2 Y	-0-		-0-
01		4278 X	1364	-0-	-2914	-0-	70 1	1294 2 Y	-0-		-0-
-----											
B. M. T.		WELL #: 14		RRCID -> 104104		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9765 - 10922			
08		7967 X	7959	-0-	-8	-0-	349 1	7610 2 Y	-0-		-0-
09		7843 X	7843	-0-	-0-	-0-	352 1	7491 2 Y	-0-		-0-
10		7846 X	7846	-0-	-0-	-0-	380 1	7466 2 Y	-0-		-0-
11		7479 X	7479	-0-	-0-	-0-	358 1	7121 2 Y	-0-		-0-
12		8051 X	8051	-0-	-0-	-0-	445 1	7606 2 Y	-0-		-0-
01		6758 X	5361	-0-	-1397	-0-	275 1	5086 2 Y	-0-		-0-
-----											
SALDIVAR, RAYMUNDO T.		WELL #: 1		RRCID -> 105413		COMPL. DATE 04/27/1983		TOTAL DEPTH 11195 PERF. 10665 - 10869			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----											
B. M. T.		WELL #: 15		RRCID -> 107453		COMPL. DATE 08/14/1983		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10598 - 10614			
08		558 N	496	-0-	-62	-0-	22 1	474 2 Y	-0-		-0-
09		462 N	462	-0-	-0-	-0-	21 1	441 2 Y	-0-		-0-
10		489 N	489	-0-	-0-	-0-	24 1	465 2 Y	-0-		-0-
11		480 N	357	-0-	-123	-0-	17 1	340 2 Y	-0-		-0-
12		632 N	632	-0-	-0-	-0-	35 1	597 2 Y	-0-		-0-
*01		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	55 1	1007 2 Y	-0-		-0-
-----											
B. M. T.		WELL #: 16		RRCID -> 107858		COMPL. DATE 10/04/1983		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9967 - 10338			
08		156 N	156	-0-	-0-	-0-	7 1	149 2 Y	-0-		-0-
09		150 N	43	-0-	-107	-0-	2 1	41 2 Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-		Y	-0-		-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-



B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232  
B.M.T. WELL #: 17 RRCID -> 111701 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9472 - 9700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	66	1	1436	2	Y	-0-				-0-
09	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	68	1	1440	2	Y	-0-				-0-
10	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	101	1	1988	2	Y	-0-				-0-
11	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	110	1	2194	2	Y	-0-				-0-
12	1550 N	1313	-0-	-237	-0-	73	1	1240	2	Y	-0-				-0-
*01	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	115	1	2130	2	Y	-0-				-0-

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

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

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

08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	18	1	393	2	Y	-0-				-0-
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	19	1	394	2	Y	-0-				-0-
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	20	1	392	2	Y	-0-				-0-
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	20	1	388	2	Y	-0-				-0-
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	21	1	366	2	Y	-0-				-0-
*01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	20	1	365	2	Y	-0-				-0-

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

08	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-				31
09	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-				31
10	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-				31
11	1020 N	846	-0-	-174	-0-	846	2			N	-0-				31
12	1147 N	716	-0-	-431	-0-	716	2			N	-0-				31
01	899 N	558	-0-	-341	-0-	558	2			N	-0-				31

FROST NATIONAL BANK WELL #: 21 RRCID -> 117085 COMPL. DATE 06/23/1985 TOTAL DEPTH 10464 PERF.10138 - 10154

08	279 N	167	-0-	-112	-0-	167	2			N	-0-				35
09	330 N	80	-0-	-250	-0-	80	2			N	-0-				35
10	186 N	60	-0-	-126	-0-	60	2			N	-0-				35
11	150 N	119	-0-	-31	-0-	119	2			N	-0-				35
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-				35
*01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-				35

FROST NATIONAL BANK WELL #: 22 RRCID -> 119114 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10110 - 10146

08	1767 N	717	-0-	-1050	-0-	717	2			N	-0-				85
09	1770 N	1551	-0-	-219	-0-	1541	2	10	9	N	9				94
10	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-				94
11	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-				94
12	1612 N	1403	-0-	-209	-0-	1315	2	88	9	N	80	148	1		26
*01	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-				26

FROST NATIONAL BANK WELL #: 23 RRCID -> 120325 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10150 - 10170

08	527 N	329	-0-	-198	-0-	329	2			N	-0-				-0-
09	480 N	338	-0-	-142	-0-	338	2			N	-0-				-0-
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-				-0-
11	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-				-0-
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-				-0-
*01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-				-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
B.M.T.		WELL #: 20		RRCID -> 121135		COMPL. DATE 04/09/1986		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9632 - 9836				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	6262 X	2396	-0-	-3866	-0-	106 1	2290 2	Y	-0-			-0-
09	8367 X	8367	-0-	-0-	-0-	232 1	8135 2	Y	-0-			-0-
10	8565 X	8565	-0-	-0-	-0-	248 1	8317 2	Y	-0-			-0-
11	5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	188 1	5145 2	Y	-0-			-0-
12	7507 X	7507	-0-	-0-	-0-	218 1	7289 2	Y	-0-			-0-
*01	7184 X	7184	-0-	-0-	-0-	200 1	6984 2	Y	-0-			-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 24		RRCID -> 121861		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7934 - 10230				
08	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	4622 2	1 9	N	1	42 1		18
09	6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	6122 2		N	-0-			18
10	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845 2		N	-0-			18
11	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	4682 2		N	-0-			18
12	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	4973 2		N	-0-			18
01	4960 X	4767	-0-	-193	-0-	4767 2		N	-0-			18

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 27		RRCID -> 124552		COMPL. DATE 07/17/2000		TOTAL DEPTH 10592 PERF. 7916 - 10220				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BMT		WELL #: 23		RRCID -> 125692		COMPL. DATE 01/03/2002		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9694 - 10760				
08	248 N	53	-0-	-195	-0-	53 2		Y	-0-			-0-
09	240 N	199	-0-	-41	-0-	199 2		Y	-0-			-0-
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		Y	-0-			-0-
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		Y	-0-			-0-
12	217 N	181	-0-	-36	-0-	181 2		Y	-0-			-0-
*01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		Y	-0-			-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 31 T		RRCID -> 128196		COMPL. DATE 08/06/1988		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7958 - 10274				
08	4061 X	3649	-0-	-412	-0-	3649 2		N	-0-			105
09	3810 X	3227	-0-	-583	-0-	3227 2		N	-0-			105
10	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3630 2		N	-0-			105
11	3660 X	3209	-0-	-451	-0-	3209 2		N	-0-			105
12	3782 X	3363	-0-	-419	-0-	3363 2		N	-0-			105
01	3658 X	3006	-0-	-652	-0-	2995 2	11 9	N	10	93 1		22

BMT		WELL #: 24		RRCID -> 129442		COMPL. DATE 12/16/1988		TOTAL DEPTH 11169 PERF. 9604 - 9679				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

B. M. T. (LOBO CONS.) CONOCOPHILLIPS COMPANY B. M. T.		//CONT.// 04789 237 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
		WELL #: 26		RRCID -> 130502		COMPL. DATE 03/05/1989			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10012 - 11141			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	140	1	3064	2	Y	-0-	5
09	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	138	1	2932	2	Y	33	38
						36	9					
10	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	134	1	2629	2	Y	-0-	38
11	2970 X	2509	-0-	-461	-0-	120	1	2378	2	Y	10	11
						11	9					
12	3069 X	1846	-0-	-1223	-0-	96	1	1639	2	Y	101	112
						111	9					
01	3069 X	2324	-0-	-745	-0-	118	1	2173	2	Y	30	142
						33	9					
-----												
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 34		RRCID -> 130782		COMPL. DATE 05/14/1989			TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9957 - 10004			
08	93 N	32	-0-	-61	-0-	32	2			N	-0-	-0-
09	60 N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-	-0-
10	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-	-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-	-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-	-0-
*01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-	-0-
-----												
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 35		RRCID -> 131641		COMPL. DATE 08/09/1989			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10516			
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-	-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-	-0-
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-	-0-
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-	-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-	-0-
01	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-	-0-
-----												
BMT		WELL #: 27		RRCID -> 131962		COMPL. DATE 09/11/1989			TOTAL DEPTH 11352 PERF.10104 - 10901			
08	217 N	193	-0-	-24	-0-	8	1	185	2	Y	-0-	-0-
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	2	Y	-0-	-0-
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	2	Y	-0-	-0-
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	2	Y	-0-	-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	2	Y	-0-	-0-
01	186 N	177	-0-	-9	-0-	9	1	168	2	Y	-0-	-0-
-----												
SALDIVAR, RAYMUNDO T.		WELL #: 2		RRCID -> 133789		COMPL. DATE 12/04/1989			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9840 - 10044			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
-----												
SALDIVAR, R. T.		WELL #: 10		RRCID -> 135381		COMPL. DATE 06/19/1990			TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9846 - 9970			
08	1736 N	1456	-0-	-280	-0-	1456	2			Y	-0-	6
09	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1227	2		7	9	Y	12
10	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-	12
*11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-	12
*12	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-	12
*01	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-	12

B. M. T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232  
SALDIVAR ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 135978 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 11769 PERF. 9410 - 11492

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3906 X	3591	-0-	-315	-0-	3591 2		Y	-0-			3
09	3865 X	3252	-0-	-613	-0-	3251 2	1 9	Y	1			4
10	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	2320 2		Y	-0-			4
*11	3840 X	2180	-0-	-1660	-0-	2180 2		Y	-0-			4
*12	3844 X	2234	-0-	-1610	-0-	2234 2		Y	-0-			4
01	3596 X	2157	-0-	-1439	-0-	2157 2		Y	-0-			4

SALDIVAR ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 136490 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 11808 PERF. 10512 - 10590

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 136492 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9822 - 9916

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

B. M. T. WELL #: 30 RRCID -> 137338 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10069 - 10252

08	434 N	331	-0-	-103	-0-	331 2		Y	-0-			-0-
09	420 N	401	-0-	-19	-0-	401 2		Y	-0-			-0-
10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2		Y	-0-			-0-
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2		Y	-0-			-0-
12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2		Y	-0-			-0-
01	496 N	472	-0-	-24	-0-	472 2		Y	-0-			-0-

B. M. T. WELL #: 31 RRCID -> 139638 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10387 - 10624

08	2232 N	1806	-0-	-426	-0-	1806 2		Y	-0-			-0-
09	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965 2		Y	-0-			-0-
10	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863 2		Y	-0-			-0-
11	1440 N	1359	-0-	-81	-0-	1359 2		Y	-0-			-0-
12	1488 N	1478	-0-	-10	-0-	1478 2		Y	-0-			-0-
*01	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737 2		Y	-0-			-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 139919 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10174 - 10378

08	4309 X	3928	-0-	-381	-0-	3928 2		Y	-0-			2
09	4050 X	3324	-0-	-726	-0-	3323 2	1 9	Y	1			3
10	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239 2		Y	-0-			3
*11	3960 X	2849	-0-	-1111	-0-	2849 2		Y	-0-			3
*12	4030 X	2223	-0-	-1807	-0-	2223 2		Y	-0-			3
01	3937 X	3260	-0-	-677	-0-	3260 2		Y	-0-			3

B. M. T. WELL #: 32 RRCID -> 140580 COMPL. DATE 12/28/1991 TOTAL DEPTH 11241 PERF. 9474 - 10480

08	2232 N	1899	-0-	-333	-0-	1899 2		Y	-0-			-0-
09	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210 2		Y	-0-			-0-
10	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110 2		Y	-0-			-0-
11	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724 2		Y	-0-			-0-
12	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825 2		Y	-0-			-0-
*01	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723 2		Y	-0-			-0-

B. M. T. (LOBO CONS.) CONOCOPHILLIPS COMPANY SALDIVAR ESTATE			//CONT.//	04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
			//CONT.//	172232										
WELL #:			15	RRCID ->	140870	COMPL. DATE	02/25/1992	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10124 - 10816			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
08	1085 N	761	-0-	-324	-0-	761	2		Y	-0-				5
09	1050 N	776	-0-	-274	-0-	774	2	2	9	Y	2			7
10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-			7
*11	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-			7
*12	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-			7
*01	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-			7
-----														
B. M. T.			WELL #:	33	RRCID ->	141850	COMPL. DATE	06/26/1992	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9964 - 10158		
08	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			Y	-0-			-0-
09	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			Y	-0-			-0-
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-			-0-
11	930 N	-0-	-0-	-930	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	3100 N	4754	-0-	1654	1654	4754	2			Y	-0-			-0-
*01	3100 N	2912	-0-	-188	1466	2912	2			Y	-0-			-0-
-----														
B. M. T.			WELL #:	25	RRCID ->	143004	COMPL. DATE	10/30/1992	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10235 - 10354		
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
-----														
B. M. T.			WELL #:	13	RRCID ->	143005	COMPL. DATE	10/31/1992	TOTAL DEPTH	11913	PERF.	10517 - 11601		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
B. M. T.			WELL #:	22	RRCID ->	143438	COMPL. DATE	11/24/1994	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	9260 - 10968		
08	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4371	2	43	9	Y	39	41	1	5
09	3990 X	2735	-0-	-1255	-0-	2696	2	39	9	Y	35	31	1	9
10	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	2133	2	21	9	Y	19	26	1	2
11	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	5132	2	61	9	Y	55	50	1	7
12	4619 X	4396	-0-	-223	-0-	4388	2	8	9	Y	7	13	1	1
01	4402 X	3762	-0-	-640	-0-	3743	2	19	9	Y	17	16	1	2
-----														
B. M. T.			WELL #:	8	RRCID ->	144863	COMPL. DATE	03/17/1993	TOTAL DEPTH	11992	PERF.	10035 - 10050		
08	7236 X	7236	-0-	-0-	-0-	317	1	6919	2	Y	-0-			-0-
09	6543 X	6543	-0-	-0-	-0-	294	1	6249	2	Y	-0-			-0-
10	6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	293	1	5755	2	Y	-0-			-0-
11	3600 X	3013	-0-	-587	-0-	144	1	2869	2	Y	-0-			-0-
12	6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	342	1	5833	2	Y	-0-			-0-
*01	7726 X	7726	-0-	-0-	-0-	397	1	7329	2	Y	-0-			-0-
-----														
B. M. T.			WELL #:	35	RRCID ->	145754	COMPL. DATE	11/01/1998	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	9977 - 11642		
08	9672 X	8630	-0-	-1042	-0-	378	1	8252	2	Y	-0-			-0-
09	9779 X	9779	-0-	-0-	-0-	439	1	9340	2	Y	-0-			-0-
10	9850 X	9850	-0-	-0-	-0-	477	1	9373	2	Y	-0-			-0-
11	10020 X	4915	-0-	-5105	-0-	236	1	4679	2	Y	-0-			-0-
12	10354 X	9324	-0-	-1030	-0-	516	1	8808	2	Y	-0-			-0-
01	10106 X	7347	-0-	-2759	-0-	377	1	6970	2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

B.M.T. (LOBO CONS.) CONOCOPHILLIPS COMPANY B.M.T.				//CONT.// 04789 237 //CONT.// 172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB			
WELL #: 36				RRCID -> 146458	COMPL. DATE 08/11/1993	TOTAL DEPTH 12200	PERF.10060	- 11488		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
FROST NATIONAL BANK				WELL #: 50	RRCID -> 147400	COMPL. DATE 11/04/1993	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10412	- 10428	
08	279 N	121	-0-	-158	-0-	121 2		N	-0-	-0-
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		N	-0-	-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-	-0-
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	113 2		N	-0-	-0-
12	248 N	101	-0-	-147	-0-	101 2		N	-0-	-0-
01	124 N	89	-0-	-35	-0-	89 2		N	-0-	-0-
SALDIVAR ESTATE				WELL #: 16	RRCID -> 147426	COMPL. DATE 12/10/1993	TOTAL DEPTH 11780	PERF.10168	- 11472	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
B.M.T.				WELL #: 38	RRCID -> 147801	COMPL. DATE 12/29/1993	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 9890	- 10596	
08	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	462 1	3868 2	Y	-0-	-0-
09	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	491 1	2953 2	Y	-0-	-0-
10	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	411 1	1970 2	Y	-0-	-0-
11	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	467 1	2974 2	Y	-0-	-0-
12	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	545 1	3022 2	Y	-0-	-0-
*01	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	504 1	2603 2	Y	-0-	-0-
B.M.T.				WELL #: 37	RRCID -> 148003	COMPL. DATE 01/11/1994	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 9614	- 11278	
08	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	48 1	1037 2	Y	-0-	-0-
09	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	45 1	967 2	Y	-0-	-0-
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	16 1	319 2	Y	-0-	-0-
11	840 N	267	-0-	-573	-0-	13 1	254 2	Y	-0-	-0-
12	868 N	300	-0-	-568	-0-	17 1	283 2	Y	-0-	-0-
*01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	36 1	656 2	Y	-0-	-0-
B.M.T.				WELL #: 39	RRCID -> 148005	COMPL. DATE 01/03/1994	TOTAL DEPTH 11600	PERF. 9624	- 10373	
08	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	2169 2	45 9	Y	41	43 1 5
09	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	1976 2	58 9	Y	53	44 1 14
10	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	2045 2	42 9	Y	38	47 1 5
11	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	1866 2	44 9	Y	40	40 1 5
12	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	2097 2	54 9	Y	49	46 1 8
01	1891 N	1870	-0-	-21	-0-	1870 2		Y	-0-	8 1 -0-
B.M.T.				WELL #: 40	RRCID -> 148345	COMPL. DATE 02/09/1994	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 9900	- 10826	
08	1953 N	865	-0-	-1088	-0-	38 1	827 2	Y	-0-	-0-
09	930 N	661	-0-	-269	-0-	30 1	631 2	Y	-0-	-0-
10	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	101 1	1982 2	Y	-0-	-0-
11	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	68 1	1349 2	Y	-0-	-0-
12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	47 1	800 2	Y	-0-	-0-
*01	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	65 1	1196 2	Y	-0-	-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)			//CONT.//	04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY			//CONT.//	172232									
FROST NATIONAL BANK			WELL #:	51	RRCID ->	149230	COMPL. DATE	04/19/1994	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9512 - 10478	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

  

B.M.T.			WELL #:	43	RRCID ->	150541	COMPL. DATE	07/26/1994	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	10421 - 11295
08	2955 N	2955	-0-	-0-	-0-	129	1	2826	2	Y	-0-	-0-
09	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	47	1	1001	2	Y	-0-	-0-
10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	32	1	629	2	Y	-0-	-0-
11	810 N	601	-0-	-209	-0-	29	1	572	2	Y	-0-	-0-
12	3100 N	3886	-0-	786	-0-	786	1	3671	2	Y	-0-	-0-
*01	3100 N	4036	-0-	936	-0-	1722	1	3829	2	Y	-0-	-0-

  

B.M.T.			WELL #:	44	RRCID ->	150544	COMPL. DATE	07/26/1994	TOTAL DEPTH	11240	PERF.	9766 - 10572
08	7502 X	7181	-0-	-321	-0-	315	1	6866	2	Y	-0-	-0-
09	7440 X	5895	-0-	-1545	-0-	265	1	5630	2	Y	-0-	-0-
10	6255 X	6255	-0-	-0-	-0-	303	1	5952	2	Y	-0-	-0-
11	6638 X	6638	-0-	-0-	-0-	318	1	6320	2	Y	-0-	-0-
12	7652 X	7652	-0-	-0-	-0-	423	1	7229	2	Y	-0-	-0-
01	6851 X	6520	-0-	-331	-0-	335	1	6185	2	Y	-0-	-0-

  

B.M.T.			WELL #:	41	RRCID ->	150559	COMPL. DATE	04/09/1994	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9578 - 11152
08	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	86	1	1877	2	Y	-0-	-0-
09	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	90	1	1924	2	Y	-0-	-0-
10	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	97	1	1913	2	Y	-0-	-0-
11	1890 N	1810	-0-	-80	-0-	87	1	1723	2	Y	-0-	-0-
12	2077 N	1949	-0-	-128	-0-	108	1	1841	2	Y	-0-	-0-
01	2015 N	1865	-0-	-150	-0-	96	1	1769	2	Y	-0-	-0-

  

B.M.T.			WELL #:	42	RRCID ->	150728	COMPL. DATE	01/11/2001	TOTAL DEPTH	11935	PERF.	9824 - 9836
08	6522 X	6522	-0-	-0-	-0-	286	1	6236	2	Y	-0-	-0-
09	5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	266	1	5658	2	Y	-0-	-0-
10	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	142	1	2794	2	Y	-0-	-0-
11	6360 X	2518	-0-	-3842	-0-	121	1	2397	2	Y	-0-	-0-
12	6572 X	2732	-0-	-3840	-0-	151	1	2581	2	Y	-0-	-0-
01	6510 X	2690	-0-	-3820	-0-	138	1	2552	2	Y	-0-	-0-

  

SALDIVAR ESTATE			WELL #:	17	RRCID ->	151195	COMPL. DATE	09/22/1994	TOTAL DEPTH	11120	PERF.	9886 - 10884
08	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2		Y	-0-		2
09	1410 N	1358	-0-	-52	-0-	1357	2	1 9	Y	1		3
10	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2		Y	-0-		3
*11	1470 N	1305	-0-	-165	-0-	1305	2		Y	-0-		3
*12	1395 N	1284	-0-	-111	-0-	1284	2		Y	-0-		3
01	1271 N	1233	-0-	-38	-0-	1233	2		Y	-0-		3

  

BRUNI RANCH			WELL #:	28	RRCID ->	151681	COMPL. DATE	05/07/1995	TOTAL DEPTH	12810	PERF.	9864 - 9874
08	2945 X	1840	-0-	-1105	-0-	1840	2		Y	-0-		17
09	2370 X	1707	-0-	-663	-0-	1707	2		Y	-0-		17
10	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2		Y	-0-		17
11	1950 X	1896	-0-	-54	-0-	1896	2		Y	-0-		17
12	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2		Y	-0-		17
*01	2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2		Y	-0-		17

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//	04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//	172232								
B. M. T.		WELL #:	45	RRCID ->	152453	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9944 - 10962
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		4881 X	4881	-0-	-0-	214 1	4667 2	Y	-0-		-0-
09		4107 X	4107	-0-	-0-	184 1	3923 2	Y	-0-		-0-
10		4539 X	4539	-0-	-0-	220 1	4319 2	Y	-0-		-0-
11		4920 X	4349	-0-	-571	208 1	4141 2	Y	-0-		-0-
12		4867 X	3684	-0-	-1183	204 1	3480 2	Y	-0-		-0-
01		4867 X	3233	-0-	-1634	166 1	3067 2	Y	-0-		-0-
-----											
B. M. T.		WELL #:	46	RRCID ->	154236	COMPL. DATE	05/01/1995	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10630 - 10664
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
B. M. T.		WELL #:	9	RRCID ->	154302	COMPL. DATE	03/06/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9294 - 10044
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
B. M. T.		WELL #:	47	RRCID ->	154438	COMPL. DATE	05/31/1995	TOTAL DEPTH	11640	PERF.	9418 - 9437
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
B. M. T.		WELL #:	49	RRCID ->	156835	COMPL. DATE	01/11/1996	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10264 - 11596
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
B. M. T.		WELL #:	48	RRCID ->	156992	COMPL. DATE	10/12/1995	TOTAL DEPTH	11832	PERF.	9866 - 11212
08		682 N	551	-0-	-131	24 1	527 2	Y	-0-		-0-
09		791 N	791	-0-	-0-	36 1	755 2	Y	-0-		-0-
10		750 N	750	-0-	-0-	36 1	714 2	Y	-0-		-0-
11		973 N	973	-0-	-0-	47 1	926 2	Y	-0-		-0-
12		809 N	809	-0-	-0-	45 1	764 2	Y	-0-		-0-
*01		775 N	775	-0-	-0-	40 1	735 2	Y	-0-		-0-
-----											
B. M. T.		WELL #:	52	RRCID ->	160002	COMPL. DATE	09/07/1996	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10052 - 10970
08		7874 X	6462	-0-	-1412	283 1	6179 2	Y	-0-		-0-
09		7620 X	5423	-0-	-2197	244 1	5179 2	Y	-0-		-0-
10		8112 X	8112	-0-	-0-	393 1	7719 2	Y	-0-		-0-
11		6622 X	6622	-0-	-0-	317 1	6305 2	Y	-0-		-0-
12		7410 X	7410	-0-	-0-	410 1	7000 2	Y	-0-		-0-
01		8122 X	5662	-0-	-2460	291 1	5371 2	Y	-0-		-0-



B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232										
B. M. T.		WELL #:		53	RRCID ->	161653	COMPL. DATE	11/25/1996	TOTAL DEPTH	11320	PERF.	9602 - 11046		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	-0-	3891	2		Y	-0-			-0-
09	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	-0-	3705	2		Y	-0-			-0-
10	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	-0-	3604	2		Y	-0-			-0-
11	3750 X	3275	-0-	-475	-0-	-0-	3275	2		Y	-0-			-0-
12	3906 X	3724	-0-	-182	-0-	-0-	3724	2		Y	-0-			-0-
01	3906 X	3232	-0-	-674	-0-	-0-	3232	2		Y	-0-			-0-
-----														
B. M. T.		WELL #:		54	RRCID ->	161692	COMPL. DATE	11/22/1996	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9682 - 10218		
08	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	-0-	239	1	5226	2	Y	-0-		-0-
09	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	-0-	232	1	4943	2	Y	-0-		-0-
10	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	-0-	173	1	3398	2	Y	-0-		-0-
11	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	-0-	224	1	4451	2	Y	-0-		-0-
12	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	-0-	306	1	5221	2	Y	-0-		-0-
*01	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	-0-	240	1	4434	2	Y	-0-		-0-
-----														
B. M. T.		WELL #:		50	RRCID ->	162611	COMPL. DATE	04/11/1996	TOTAL DEPTH	11472	PERF.	9690 - 11057		
08	6758 X	5884	-0-	-874	-0-	-0-	5884	2		Y	-0-			-0-
09	6120 X	6058	-0-	-62	-0-	-0-	6058	2		Y	-0-			-0-
10	6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	-0-	6290	2		Y	-0-			-0-
11	5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	-0-	5761	2		Y	-0-			-0-
12	6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	-0-	6086	2		Y	-0-			-0-
*01	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	-0-	5625	2		Y	-0-			-0-
-----														
B. M. T.		WELL #:		55	RRCID ->	163039	COMPL. DATE	05/11/1997	TOTAL DEPTH	11446	PERF.	9596 - 10834		
08	1953 N	1874	-0-	-79	-0-	-0-	82	1	1792	2	Y	-0-		-0-
09	1855 N	1751	-0-	-104	-0-	-0-	79	1	1672	2	Y	-0-		-0-
10	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1659	2	Y	-0-		-0-
11	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	1716	2	Y	-0-		-0-
12	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	1679	2	Y	-0-		-0-
01	1736 N	1690	-0-	-46	-0-	-0-	87	1	1603	2	Y	-0-		-0-
-----														
B. M. T.		WELL #:		28	RRCID ->	164079	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9127 - 9140		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
B. M. T.		WELL #:		29	RRCID ->	164513	COMPL. DATE	07/23/1997	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9325 - 9528		
08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	-0-	842	2		Y	-0-			-0-
09	785 N	707	-0-	-78	-0-	-0-	707	2		Y	-0-			-0-
10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	-0-	686	2		Y	-0-			-0-
11	660 N	644	-0-	-16	-0-	-0-	644	2		Y	-0-			-0-
12	682 N	626	-0-	-56	-0-	-0-	626	2		Y	-0-			-0-
01	682 N	621	-0-	-61	-0-	-0-	621	2		Y	-0-			-0-
-----														
B. M. T.		WELL #:		56	RRCID ->	165184	COMPL. DATE	10/15/1997	TOTAL DEPTH	11398	PERF.	9637 - 10860		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232										
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		54	RRCID ->	165694	COMPL. DATE	11/07/1997	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9278 - 10390		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	-0-	2874	2		N	-0-			101
09	2610 N	1677	-0-	-933	-0-	-0-	1670	2	7	9	N	6		107
10	2697 N	1720	-0-	-977	-0-	-0-	1720	2		N	-0-			107
11	2610 N	845	-0-	-1765	-0-	-0-	830	2	15	9	N	14	96 1	25
12	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	-0-	2234	2	4	9	N	4		29
*01	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	-0-	2882	2	6	9	N	5		34

B. M. T.		WELL #:		21	RRCID ->	166681	COMPL. DATE	01/29/1998	TOTAL DEPTH	10862	PERF.	9065 - 9132
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

B. M. T.		WELL #:		57	RRCID ->	166761	COMPL. DATE	01/30/1998	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9282 - 10824
08	7409 X	7303	-0-	-106	-0-	-0-	7303	2		Y	-0-	-0-
09	7170 X	5355	-0-	-1815	-0-	-0-	5355	2		Y	-0-	-0-
10	7827 X	7827	-0-	-0-	-0-	-0-	7827	2		Y	-0-	-0-
11	7380 X	6199	-0-	-1181	-0-	-0-	6199	2		Y	-0-	-0-
12	7626 X	4870	-0-	-2756	-0-	-0-	4870	2		Y	-0-	-0-
*01	7968 X	7968	-0-	-0-	-0-	-0-	7968	2		Y	-0-	-0-

B. M. T.		WELL #:		58	RRCID ->	166762	COMPL. DATE	01/23/1998	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10145 - 10175
08	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	-0-	4158	2		Y	-0-	-0-
09	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	-0-	3442	2		Y	-0-	-0-
10	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	-0-	2695	2		Y	-0-	-0-
11	3300 X	2659	-0-	-641	-0-	-0-	2659	2		Y	-0-	-0-
12	3410 X	621	-0-	-2789	-0-	-0-	621	2		Y	-0-	-0-
01	3410 X	41	-0-	-3369	-0-	-0-	41	2		Y	-0-	-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		55	RRCID ->	167337	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	11693	PERF.	11510 - 11528
08	372 N	94	-0-	-278	-0-	-0-	94	2		N	-0-	-0-
09	210 N	96	-0-	-114	-0-	-0-	96	2		N	-0-	-0-
10	155 N	28	-0-	-127	-0-	-0-	28	2		N	-0-	-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-	-0-
12	93 N	50	-0-	-43	-0-	-0-	50	2		N	-0-	-0-
*01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-	-0-

B. M. T.		WELL #:		59	RRCID ->	167393	COMPL. DATE	03/14/1998	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9628 - 10733
08	2356 N	2089	-0-	-267	-0-	-0-	2089	2		Y	-0-	-0-
09	2550 N	2466	-0-	-84	-0-	-0-	2466	2		Y	-0-	-0-
10	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	-0-	1961	2		Y	-0-	-0-
11	2010 N	1618	-0-	-392	-0-	-0-	1618	2		Y	-0-	-0-
12	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	-0-	2603	2		Y	-0-	-0-
*01	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	-0-	2482	2		Y	-0-	-0-

B. M. T.		WELL #:		60	RRCID ->	167800	COMPL. DATE	04/15/1998	TOTAL DEPTH	10965	PERF.	9542 - 10168
08	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	-0-	2616	2		Y	-0-	-0-
09	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	-0-	2866	2		Y	-0-	-0-
10	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	-0-	2749	2		Y	-0-	-0-
11	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	-0-	2711	2		Y	-0-	-0-
12	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	-0-	2622	2		Y	-0-	-0-
*01	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	-0-	2549	2		Y	-0-	-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		56	RRCID ->	167907	COMPL. DATE	04/23/1998	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9152 - 10354
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	6324 X	4990	-0-	-1334	-0-	4990	2		N	-0-		101
09	10920 X	9535	-0-	-1385	-0-	9514	2	21	9	19	94 1	26
10	12542 X	12542	-0-	-0-	-0-	12542	2		N	-0-		26
11	11700 X	11454	-0-	-246	-0-	11454	2		N	-0-		26
12	12090 X	5570	-0-	-6520	-0-	5563	2	7	9	6		32
01	12555 X	12083	-0-	-472	-0-	12063	2	20	9	18		50

B.M.T.		WELL #:		61	RRCID ->	168106	COMPL. DATE	05/01/1998	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9345 - 10266
08	4402 X	4283	-0-	-119	-0-	4283	2		Y	-0-		-0-
09	4260 X	3828	-0-	-432	-0-	3828	2		Y	-0-		-0-
10	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2		Y	-0-		-0-
11	4470 X	3682	-0-	-788	-0-	3682	2		Y	-0-		-0-
12	4278 X	4200	-0-	-78	-0-	4200	2		Y	-0-		-0-
01	4278 X	3665	-0-	-613	-0-	3665	2		Y	-0-		-0-

B.M.T.		WELL #:		62	RRCID ->	168414	COMPL. DATE	05/06/1998	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10228 - 10458
08	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2		Y	-0-		-0-
09	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2		Y	-0-		-0-
10	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2		Y	-0-		-0-
11	1080 N	315	-0-	-765	-0-	315	2		Y	-0-		-0-
12	1333 N	603	-0-	-730	-0-	603	2		Y	-0-		-0-
*01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2		Y	-0-		-0-

B.M.T.		WELL #:		65	RRCID ->	168415	COMPL. DATE	02/11/1999	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10134 - 10160
08	4743 X	4469	-0-	-274	-0-	4469	2		Y	-0-		-0-
09	4620 X	4346	-0-	-274	-0-	4346	2		Y	-0-		-0-
10	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2		Y	-0-		-0-
11	4620 X	4596	-0-	-24	-0-	4596	2		Y	-0-		-0-
12	4650 X	4435	-0-	-215	-0-	4435	2		Y	-0-		-0-
01	4495 X	4118	-0-	-377	-0-	4118	2		Y	-0-		-0-

B.M.T.		WELL #:		66	RRCID ->	168542	COMPL. DATE	05/28/1998	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10234 - 10258
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	163	-0-	163	-0-	163	2		Y	-0-		-0-
11	165 N	2	-0-	-163	-0-	2	2		Y	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-		-0-
01	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2		Y	-0-		-0-

B.M.T.		WELL #:		63	RRCID ->	168543	COMPL. DATE	05/26/1998	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9519 - 10451
08	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2		Y	-0-		-0-
09	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2		Y	-0-		-0-
10	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2		Y	-0-		-0-
11	4260 X	4120	-0-	-140	-0-	4120	2		Y	-0-		-0-
12	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2		Y	-0-		-0-
01	4402 X	4010	-0-	-392	-0-	4010	2		Y	-0-		-0-

B.M.T.		WELL #:		64	RRCID ->	168838	COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL DEPTH	11560	PERF.	9709 - 11043
08	4557 X	3999	-0-	-558	-0-	3999	2		Y	-0-		-0-
09	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2		Y	-0-		-0-
10	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2		Y	-0-		-0-
11	4890 X	4572	-0-	-318	-0-	4572	2		Y	-0-		-0-
12	5053 X	4591	-0-	-462	-0-	4591	2		Y	-0-		-0-
01	4836 X	3758	-0-	-1078	-0-	3758	2		Y	-0-		-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		57	RRCID ->	168903	COMPL. DATE	06/20/1998	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10218	- 10242
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	3100 X	2444	-0-	-656	-0-	2444	2	N	-0-			20
09	3180 X	2400	-0-	-780	-0-	2400	2	N	-0-			20
10	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2	N	-0-			20
11	3180 X	1914	-0-	-1266	-0-	1914	2	N	-0-			20
12	2759 X	2549	-0-	-210	-0-	2549	2	N	-0-			20
*01	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2	N	-0-			20

B.M.T.		WELL #:		79	RRCID ->	169057	COMPL. DATE	06/27/1998	TOTAL DEPTH	10876	PERF.10256	- 10468
08	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2	Y	-0-			-0-
09	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2	Y	-0-			-0-
10	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2	Y	-0-			-0-
11	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2	Y	-0-			-0-
12	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2	Y	-0-			-0-
*01	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2	Y	-0-			-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		58	RRCID ->	169266	COMPL. DATE	07/09/1998	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9582	- 10249
08	2728 N	2645	-0-	-83	-0-	2645	2	N	-0-			25
09	2610 N	2308	-0-	-302	-0-	2308	2	N	-0-			25
10	2697 N	2482	-0-	-215	-0-	2482	2	N	-0-			25
11	2550 N	2406	-0-	-144	-0-	2406	2	N	-0-			25
12	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2	N	-0-			25
*01	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2	N	-0-			25

B.M.T.		WELL #:		77	RRCID ->	169395	COMPL. DATE	07/23/1998	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 8869	- 10242
08	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2	Y	-0-			-0-
09	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2	Y	-0-			-0-
10	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2	Y	-0-			-0-
11	3990 X	3795	-0-	-195	-0-	3795	2	Y	-0-			-0-
12	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2	Y	-0-			-0-
01	4030 X	3593	-0-	-437	-0-	3593	2	Y	-0-			-0-

B.M.T.		WELL #:		69	RRCID ->	169403	COMPL. DATE	07/17/1998	TOTAL DEPTH	11038	PERF. 9682	- 10066
08	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2	Y	-0-			-0-
09	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2	Y	-0-			-0-
10	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2	Y	-0-			-0-
11	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2	Y	-0-			-0-
12	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2	Y	-0-			-0-
01	961 N	915	-0-	-46	-0-	915	2	Y	-0-			-0-

B.M.T.		WELL #:		81	RRCID ->	169481	COMPL. DATE	07/23/1998	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 9390	- 10378
08	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2	Y	-0-			-0-
09	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2	Y	-0-			-0-
10	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2	Y	-0-			-0-
11	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2	Y	-0-			-0-
12	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2465	2	Y	56	47	1	9
*01	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2296	2	Y	148	138	1	19

B.M.T.		WELL #:		70	RRCID ->	169482	COMPL. DATE	07/03/1998	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 9619	- 10830
08	5983 X	4207	-0-	-1776	-0-	4198	2	Y	8	8	1	1
09	5070 X	1534	-0-	-3536	-0-	1530	2	Y	4	4	1	1
10	7276 X	7276	-0-	-0-	-0-	7261	2	Y	14	13	1	2
11	4290 X	3154	-0-	-1136	-0-	3146	2	Y	7	8	1	1
12	4433 X	3470	-0-	-963	-0-	3461	2	Y	8	8	1	1
*01	23968 X	23968	-0-	-0-	-0-	23968	2	Y	-0-	1	1	-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232													
B.M.T.		WELL #: 80		RRCID -> 169796		COMPL. DATE 08/05/1998		TOTAL DEPTH 10894		PERF. 9649 - 9841					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
08	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	-0-	4363	2	28	9	Y	25	25	1	3
09	3570 X	3275	-0-	-295	-0-	-0-	3246	2	29	9	Y	26	22	1	7
10	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	-0-	3258	2	20	9	Y	18	23	1	2
11	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	-0-	4083	2	30	9	Y	27	26	1	3
12	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	-0-	4463	2	54	9	Y	49	44	1	8
*01	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	-0-	4001	2	136	9	Y	124	116	1	16
-----															
B.M.T.		WELL #: 68		RRCID -> 169816		COMPL. DATE 08/07/1998		TOTAL DEPTH 11220		PERF. 9346 - 10874					
08	5605 X	5605	-0-	-0-	-0-	-0-	5605	2			Y	-0-			-0-
09	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	-0-	4812	2			Y	-0-			-0-
10	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	-0-	4651	2			Y	-0-			-0-
11	4440 X	4280	-0-	-160	-0-	-0-	4280	2			Y	-0-			-0-
12	4588 X	4208	-0-	-380	-0-	-0-	4208	2			Y	-0-			-0-
01	4588 X	4097	-0-	-491	-0-	-0-	4097	2			Y	-0-			-0-
-----															
B.M.T.		WELL #: 67		RRCID -> 169836		COMPL. DATE 08/11/1998		TOTAL DEPTH 11481		PERF. 9389 - 9849					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
B.M.T.		WELL #: 78		RRCID -> 169838		COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9674 - 10844					
08	2480 X	2189	-0-	-291	-0-	-0-	2189	2			Y	-0-			-0-
09	2400 X	2228	-0-	-172	-0-	-0-	2228	2			Y	-0-			-0-
10	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	-0-	2521	2			Y	-0-			-0-
11	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	-0-	2824	2			Y	-0-			-0-
12	2972 N	2972	-0-	-0-	-0-	-0-	2972	2			Y	-0-			-0-
01	2387 N	2074	-0-	-313	-0-	-0-	2074	2			Y	-0-			-0-
-----															
B.M.T.		WELL #: 72		RRCID -> 170040		COMPL. DATE 08/08/1998		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10457 - 10477					
08	2852 X	1978	-0-	-874	-0-	-0-	1978	2			Y	-0-			-0-
09	2555 X	1258	-0-	-1297	-0-	-0-	1258	2			Y	-0-			-0-
10	1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	-0-	1676	2			Y	-0-			-0-
11	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	-0-	2581	2			Y	-0-			-0-
12	3072 N	3072	-0-	-0-	-0-	-0-	3072	2			Y	-0-			-0-
*01	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	-0-	2757	2			Y	-0-			-0-
-----															
B.M.T.		WELL #: 97		RRCID -> 170196		COMPL. DATE 08/30/1998		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9611 - 10401					
08	1881 N	1760	-0-	-121	-0-	-0-	1760	2			Y	-0-			-0-
09	1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-			-0-
10	1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-			-0-
11	3120 X	908	-0-	-2212	-0-	-0-	908	2			Y	-0-			-0-
12	3224 X	954	-0-	-2270	-0-	-0-	954	2			Y	-0-			-0-
01	1767 X	941	-0-	-826	-0-	-0-	941	2			Y	-0-			-0-
-----															
B.M.T.		WELL #: 73		RRCID -> 170217		COMPL. DATE 08/14/1998		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10332 - 10356					
08	2232 N	1732	-0-	-500	-0-	-0-	1732	2			Y	-0-			-0-
09	1830 N	1712	-0-	-118	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-			-0-
10	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	-0-	1856	2			Y	-0-			-0-
11	1680 N	960	-0-	-720	-0-	-0-	960	2			Y	-0-			-0-
12	1767 N	375	-0-	-1392	-0-	-0-	375	2			Y	-0-			-0-
01	1860 N	239	-0-	-1621	-0-	-0-	239	2			Y	-0-			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
B.M.T.		WELL #:		76	RRCID ->	170304	COMPL. DATE	08/31/1998	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9245 - 10024
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08		2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524 2	Y	-0-			-0-
09		2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435 2	Y	-0-			-0-
10		2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547 2	Y	-0-			-0-
11		2340 N	2101	-0-	-239	-0-	2101 2	Y	-0-			-0-
12		2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570 2	Y	-0-			-0-
01		2418 N	2343	-0-	-75	-0-	2343 2	Y	-0-			-0-
-----												
B.M.T.		WELL #:		83	RRCID ->	170406	COMPL. DATE	09/13/1998	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9022 - 10264
08		11780 X	11031	-0-	-749	-0-	11021 2	10 9 Y	9	9 1		1
09		11380 X	8312	-0-	-3068	-0-	8302 2	10 9 Y	9	8 1		2
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	2 1		-0-
11		11280 X	10566	-0-	-714	-0-	10566 2	Y	-0-			-0-
12		13508 X	13508	-0-	-0-	-0-	13458 2	50 9 Y	45	38 1		7
01		11036 X	10871	-0-	-165	-0-	10757 2	114 9 Y	104	98 1		13
-----												
B.M.T.		WELL #:		96	RRCID ->	170464	COMPL. DATE	09/16/1998	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	10801 - 10830
08		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2	Y	-0-			-0-
09		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2	Y	-0-			-0-
10		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2	Y	-0-			-0-
11		540 N	466	-0-	-74	-0-	466 2	Y	-0-			-0-
12		496 N	414	-0-	-82	-0-	414 2	Y	-0-			-0-
01		465 N	347	-0-	-118	-0-	347 2	Y	-0-			-0-
-----												
B.M.T.		WELL #:		91	RRCID ->	170466	COMPL. DATE	09/23/1998	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9428 - 10634
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
B.M.T.		WELL #:		71	RRCID ->	170548	COMPL. DATE	07/25/1998	TOTAL DEPTH	10493	PERF.	10108 - 10253
08		4495 X	3536	-0-	-959	-0-	3536 2	Y	-0-			-0-
09		4330 X	3487	-0-	-843	-0-	3487 2	Y	-0-			-0-
10		3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3873 2	Y	-0-			-0-
11		3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3744 2	Y	-0-			-0-
12		3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3847 2	Y	-0-			-0-
01		3875 X	3783	-0-	-92	-0-	3783 2	Y	-0-			-0-
-----												
B.M.T.		WELL #:		85	RRCID ->	170764	COMPL. DATE	10/13/1998	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9184 - 10452
08		3689 X	1899	-0-	-1790	-0-	1899 2	Y	-0-			-0-
09		3450 X	2942	-0-	-508	-0-	2942 2	Y	-0-			-0-
10		3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268 2	Y	-0-			-0-
11		3330 X	3028	-0-	-302	-0-	3028 2	Y	-0-			-0-
12		3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3534 2	Y	-0-			-0-
01		3255 X	3155	-0-	-100	-0-	3155 2	Y	-0-			-0-
-----												
B.M.T.		WELL #:		95	RRCID ->	170795	COMPL. DATE	10/11/1998	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	9531 - 11034
08		3077 N	3077	-0-	-0-	-0-	3077 2	Y	-0-			-0-
09		2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496 2	Y	-0-			-0-
10		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396 2	Y	-0-			-0-
11		3000 N	3020	-0-	20	20	3020 2	Y	-0-			-0-
12		2887 N	2867	-0-	-20	-0-	2867 2	Y	-0-			-0-
*01		2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	2844 2	Y	-0-			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232											
B.M.T.		WELL #:		92		RRCID -> 170799		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7282 - 11146					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	5363 X	5188	-0-	-175	-0-	-0-	5188	2		Y	-0-				-0-
09	5190 X	4931	-0-	-259	-0-	-0-	4931	2		Y	-0-				-0-
10	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	-0-	5083	2		Y	-0-				-0-
11	5220 X	4722	-0-	-498	-0-	-0-	4722	2		Y	-0-				-0-
12	5177 X	4810	-0-	-367	-0-	-0-	4810	2		Y	-0-				-0-
01	5177 X	4698	-0-	-479	-0-	-0-	4698	2		Y	-0-				-0-
-----															
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		67		RRCID -> 170871		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10148 - 10302					
08	732 N	732	-0-	-0-	-0-	-0-	732	2		N	-0-				95
09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	-0-	618	2		N	-0-				95
10	837 N	682	-0-	-155	-0-	-0-	682	2		N	-0-				95
11	720 N	485	-0-	-235	-0-	-0-	485	2		N	-0-				95
12	651 N	597	-0-	-54	-0-	-0-	597	2		N	-0-				95
01	682 N	426	-0-	-256	-0-	-0-	426	2		N	-0-				95
-----															
B.M.T.		WELL #:		98		RRCID -> 170959		COMPL. DATE 10/23/1998		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9529 - 10106					
08	589 N	486	-0-	-103	-0-	-0-	486	2		Y	-0-				-0-
09	420 N	409	-0-	-11	-0-	-0-	409	2		Y	-0-				-0-
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	-0-	403	2		Y	-0-				-0-
11	420 N	381	-0-	-39	-0-	-0-	381	2		Y	-0-				-0-
12	434 N	389	-0-	-45	-0-	-0-	389	2		Y	-0-				-0-
01	403 N	373	-0-	-30	-0-	-0-	373	2		Y	-0-				-0-
-----															
B.M.T.		WELL #:		82		RRCID -> 171541		COMPL. DATE 10/27/1998		TOTAL DEPTH 11007 PERF. 9622 - 9640					
08	1612 N	1537	-0-	-75	-0-	-0-	1537	2		Y	-0-				-0-
09	1530 N	1456	-0-	-74	-0-	-0-	1456	2		Y	-0-				-0-
10	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	-0-	1468	2		Y	-0-				-0-
11	1500 N	1281	-0-	-219	-0-	-0-	1281	2		Y	-0-				-0-
12	1519 N	1355	-0-	-164	-0-	-0-	1355	2		Y	-0-				-0-
01	1457 N	667	-0-	-790	-0-	-0-	667	2		Y	-0-				-0-
-----															
B.M.T.		WELL #:		84		RRCID -> 171547		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9046 - 10306					
08	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	-0-	4046	2		Y	-0-				1
09	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	-0-	3694	2		Y	-0-				1
10	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	-0-	2453	2		Y	-0-				1
11	3930 X	2211	-0-	-1719	-0-	-0-	2211	2		Y	-0-				1
12	4061 X	2002	-0-	-2059	-0-	-0-	2002	2		Y	-0-				1
01	4061 X	2374	-0-	-1687	-0-	-0-	2374	2		Y	-0-				1
-----															
B.M.T.		WELL #:		87		RRCID -> 171549		COMPL. DATE 10/25/1998		TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9502 - 10113					
08	958 N	958	-0-	-0-	-0-	-0-	958	2		Y	-0-				-0-
09	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	-0-	1300	2		Y	-0-				-0-
10	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	-0-	1249	2		Y	-0-				-0-
11	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	-0-	1012	2		Y	-0-				-0-
12	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	-0-	1344	2	20	9	Y	18	15	1	3
*01	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	-0-	1059	2	44	9	Y	40	38	1	5
-----															
B.M.T.		WELL #:		90		RRCID -> 171551		COMPL. DATE 10/03/2006		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9488 - 9498					
08	341 N	318	-0-	-23	-0-	-0-	318	2		Y	-0-				-0-
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	-0-	453	2		Y	-0-				-0-
10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	-0-	462	2		Y	-0-				-0-
11	588 N	588	-0-	-0-	-0-	-0-	588	2		Y	-0-				-0-
12	465 N	340	-0-	-125	-0-	-0-	340	2		Y	-0-				-0-
01	465 N	274	-0-	-191	-0-	-0-	274	2		Y	-0-				-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
B. M. T.		WELL #:		94	RRCID ->	171552	COMPL. DATE	11/08/1998	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9343 - 10096	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-		1701	2	Y	-0-			-0-
09	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-		1343	2	Y	-0-			-0-
10	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-		1365	2	Y	-0-			-0-
11	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-		1818	2	Y	-0-			-0-
12	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-		1417	2	Y	-0-			-0-
01	1364 N	1237	-0-	-127	-0-		1237	2	Y	-0-			-0-
-----													
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		62	RRCID ->	171553	COMPL. DATE	11/19/1998	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9378 - 10388	
08	930 N	594	-0-	-336	-0-		594	2	N	-0-			26
09	896 N	896	-0-	-0-	-0-		896	2	N	-0-			26
10	930 N	852	-0-	-78	-0-		852	2	N	-0-			26
11	687 N	687	-0-	-0-	-0-		687	2	N	-0-			26
12	930 N	573	-0-	-357	-0-		573	2	N	-0-			26
01	837 N	687	-0-	-150	-0-		687	2	N	-0-			26
-----													
B. M. T.		WELL #:		101	RRCID ->	171554	COMPL. DATE	12/08/1998	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9201 - 10150	
08	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-		4171	2	Y	-0-			-0-
09	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-		3924	2	Y	-0-			-0-
10	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-		3849	2	Y	-0-			-0-
11	4020 X	3301	-0-	-719	-0-		3301	2	Y	-0-			-0-
12	4185 X	3158	-0-	-1027	-0-		3158	2	Y	-0-			-0-
01	4185 X	3870	-0-	-315	-0-		3870	2	Y	-0-			-0-
-----													
B. M. T.		WELL #:		103	RRCID ->	171556	COMPL. DATE	02/07/2014	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	9352 - 9746	
08	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-		2075	2	Y	-0-			-0-
09	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-		2782	2	Y	-0-			-0-
10	3100 N	3633	-0-	533	533		3633	2	Y	-0-			-0-
11	3000 N	2955	-0-	-45	488		2955	2	Y	-0-			-0-
12	3100 N	2739	-0-	-361	127		2739	2	Y	-0-			-0-
*01	2621 X	2494	-0-	-127	-0-		2494	2	Y	-0-			-0-
-----													
B. M. T.		WELL #:		110	RRCID ->	171558	COMPL. DATE	12/22/1998	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9062 - 9124	
08	10757 X	9953	-0-	-804	-0-		9935	2	18 9	Y	16	17 1	2
09	10410 X	9682	-0-	-728	-0-		9657	2	25 9	Y	23	19 1	6
10	9781 X	9781	-0-	-0-	-0-		9763	2	18 9	Y	16	20 1	2
11	9120 X	8552	-0-	-568	-0-		8534	2	18 9	Y	16	16 1	2
12	10270 X	10270	-0-	-0-	-0-		10244	2	26 9	Y	24	22 1	4
01	9424 X	9198	-0-	-226	-0-		9134	2	64 9	Y	58	55 1	7
-----													
B. M. T.		WELL #:		105	RRCID ->	171705	COMPL. DATE	01/08/1999	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	10082 - 11548	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
B. M. T.		WELL #:		86	RRCID ->	171786	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9118 - 10454	
08	7502 X	4771	-0-	-2731	-0-		4771	2	Y	-0-			-0-
09	5535 X	5535	-0-	-0-	-0-		5535	2	Y	-0-			-0-
10	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-		5560	2	Y	-0-			-0-
11	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-		4616	2	Y	-0-			-0-
12	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-		3915	2	19 9	Y	17	14 1	3
*01	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-		4565	2	63 9	Y	57	53 1	7



B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		60	RRCID ->	172089	COMPL. DATE	11/21/1998	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9296 - 10528	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	2852 X	2691	-0-	-161	-0-	2691	2		N	-0-			40
09	2760 X	2709	-0-	-51	-0-	2709	2		N	-0-			40
10	2852 X	2730	-0-	-122	-0-	2730	2		N	-0-			40
11	2760 X	2711	-0-	-49	-0-	2711	2		N	-0-			40
12	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2		N	-0-			40
01	2790 X	2632	-0-	-158	-0-	2632	2		N	-0-			40

B.M.T.		WELL #:		109	RRCID ->	172203	COMPL. DATE	01/11/1999	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	9736 - 10872
08	6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	6645	2		Y	-0-		-0-
09	6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	6271	2		Y	-0-		-0-
10	7015 X	7015	-0-	-0-	-0-	7015	2		Y	-0-		-0-
11	7320 X	5854	-0-	-1466	-0-	5854	2		Y	-0-		-0-
12	7564 X	6214	-0-	-1350	-0-	6214	2		Y	-0-		-0-
01	7006 X	5245	-0-	-1761	-0-	5245	2		Y	-0-		-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		61	RRCID ->	172209	COMPL. DATE	02/02/1999	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9329 - 10508
08	3038 X	2229	-0-	-809	-0-	2229	2		N	-0-		181
09	2460 X	1823	-0-	-637	-0-	1798	2	25 9	N	23	101 1	103
10	2542 X	1980	-0-	-562	-0-	1980	2		N	-0-		103
11	2190 X	2028	-0-	-162	-0-	2028	2		N	-0-	79 1	24
12	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2		N	-0-		24
*01	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2118	2	173 9	N	157		181

B.M.T.		WELL #:		111	RRCID ->	172215	COMPL. DATE	01/20/1999	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9108 - 9242
08	5952 X	4618	-0-	-1334	-0-	4551	2	67 9	Y	61	65 1	8
09	5760 X	4190	-0-	-1570	-0-	4105	2	85 9	Y	77	65 1	20
10	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	4938	2	73 9	Y	66	78 1	8
11	5760 X	3646	-0-	-2114	-0-	3584	2	62 9	Y	56	57 1	7
12	5859 X	3475	-0-	-2384	-0-	3475	2		Y	-0-	7 1	-0-
01	5022 X	1339	-0-	-3683	-0-	1339	2		Y	-0-		-0-

B.M.T.		WELL #:		100	RRCID ->	172301	COMPL. DATE	12/07/1998	TOTAL DEPTH	10710	PERF.	10174 - 10206
08	5642 X	3838	-0-	-1804	-0-	3838	2		Y	-0-		-0-
09	5095 X	3727	-0-	-1368	-0-	3727	2		Y	-0-		-0-
10	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	2		Y	-0-		-0-
11	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2		Y	-0-		-0-
12	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2		Y	-0-		-0-
*01	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2		Y	-0-		-0-

SALDIVAR ESTATE		WELL #:		18	RRCID ->	172445	COMPL. DATE	02/02/1999	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10154 - 10280
08	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2		Y	-0-		8
09	2460 X	2371	-0-	-89	-0-	2371	2		Y	-0-		8
10	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2		Y	-0-		8
*11	3000 X	2263	-0-	-737	-0-	2263	2		Y	-0-		8
*12	3100 X	2329	-0-	-771	-0-	2329	2		Y	-0-		8
01	3100 X	2201	-0-	-899	-0-	2201	2		Y	-0-		8

B.M.T.		WELL #:		99	RRCID ->	172473	COMPL. DATE	01/15/1999	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10055 - 11338
08	11594 X	10555	-0-	-1039	-0-	462	1	10093 2	Y	-0-		-0-
09	11700 X	11238	-0-	-462	-0-	505	1	10733 2	Y	-0-		-0-
10	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	248	1	4875 2	Y	-0-		-0-
11	11529 X	11529	-0-	-0-	-0-	553	1	10976 2	Y	-0-		-0-
12	12148 X	12148	-0-	-0-	-0-	672	1	11476 2	Y	-0-		-0-
01	10478 X	9652	-0-	-826	-0-	496	1	9156 2	Y	-0-		-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
B.M.T.		WELL #:		104	RRCID ->	172482	COMPL. DATE	02/05/1999	TOTAL DEPTH	11643	PERF.	9559 - 11114
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	10484 X	10484	-0-	-0-	-0-	10484	2	Y	-0-			-0-
09	8520 X	5903	-0-	-2617	-0-	5903	2	Y	-0-			-0-
10	5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	5863	2	Y	-0-			-0-
11	6030 X	5047	-0-	-983	-0-	5047	2	Y	-0-			-0-
12	6231 X	5089	-0-	-1142	-0-	5089	2	Y	-0-			-0-
01	6231 X	5109	-0-	-1122	-0-	5065	2	44 9 Y	40	35 1		5
-----												
B.M.T.		WELL #:		108	RRCID ->	172512	COMPL. DATE	03/11/1999	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10192 - 10215
08	3038 X	2906	-0-	-132	-0-	2906	2	Y	-0-			-0-
09	2910 X	2202	-0-	-708	-0-	2202	2	Y	-0-			-0-
10	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2	Y	-0-			-0-
11	2760 X	1920	-0-	-840	-0-	1920	2	Y	-0-			-0-
12	2852 X	2222	-0-	-630	-0-	2222	2	Y	-0-			-0-
01	2852 X	1860	-0-	-992	-0-	1860	2	Y	-0-			-0-
-----												
B.M.T.		WELL #:		107	RRCID ->	172534	COMPL. DATE	12/29/1998	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9179 - 10408
08	5363 X	4060	-0-	-1303	-0-	4060	2	Y	-0-			-0-
09	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2	Y	-0-			-0-
10	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	2	Y	-0-			-0-
11	5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	2	Y	-0-			-0-
12	5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	5951	2	Y	-0-			-0-
*01	6320 X	6320	-0-	-0-	-0-	6320	2	Y	-0-			-0-
-----												
SALDIVAR ESTATE		WELL #:		19	RRCID ->	172600	COMPL. DATE	03/03/1999	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10973 - 11145
08	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2	Y	-0-			13
09	4410 X	3877	-0-	-533	-0-	3876	2	1 9 Y	1			14
10	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2	Y	-0-			14
*11	5370 X	3724	-0-	-1646	-0-	3724	2	Y	-0-			14
*12	5549 X	3514	-0-	-2035	-0-	3514	2	Y	-0-			14
01	5146 X	4387	-0-	-759	-0-	4387	2	Y	-0-			14
-----												
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		59	RRCID ->	173323	COMPL. DATE	05/28/1999	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9156 - 10206
08	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	2	N	-0-			89
09	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2	N	-0-			89
10	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	5321	2	17 9 N	15			104
11	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	2	N	-0-			104
12	4774 X	4049	-0-	-725	-0-	4049	2	N	-0-			104
01	4805 X	4041	-0-	-764	-0-	4034	2	7 9 N	6			110
-----												
TEX-MEX RR CO. 599		WELL #:		1	RRCID ->	173632	COMPL. DATE	06/25/1999	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9037 - 9112
08	1860 X	1494	-0-	-366	-0-	1494	2	Y	-0-			-0-
09	1860 X	1763	-0-	-97	-0-	1763	2	Y	-0-			-0-
10	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2	Y	-0-			-0-
11	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2	Y	-0-			-0-
12	1829 N	1505	-0-	-324	-0-	1505	2	Y	-0-			-0-
01	1643 N	813	-0-	-830	-0-	813	2	Y	-0-			-0-
-----												
VERGARA, L. B. STATE		WELL #:		1	RRCID ->	174001	COMPL. DATE	08/02/1999	TOTAL DEPTH	10928	PERF.	9568 - 9592
08	15748 X	13873	-0-	-1875	-0-	13828	2	45 9 N	41	195 1		45
09	15240 X	12241	-0-	-2999	-0-	12211	2	30 9 N	27			72
10	12543 X	12543	-0-	-0-	-0-	12529	2	14 9 N	13			85
11	14220 X	12958	-0-	-1262	-0-	12934	2	24 9 N	22			107
12	14477 X	14167	-0-	-310	-0-	14115	2	52 9 N	47			154
01	13888 X	12482	-0-	-1406	-0-	12416	2	66 9 N	60	189 1		25

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232  
 B.M.T. WELL #: 74 RRCID -> 174539 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9898 - 9914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	-0-	2544	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	-0-	2396	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	-0-	2325	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	2340 N	2049	-0-	-291	-0-	-0-	2049	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	2418 N	2218	-0-	-200	-0-	-0-	2218	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	2325 N	2056	-0-	-269	-0-	-0-	2056	2	Y	-0-	-0-	-0-

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

08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	332	2	N	-0-	-0-	75
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	254	2	N	-0-	-0-	75
10	620 N	241	-0-	-379	-0-	-0-	241	2	N	-0-	-0-	75
11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	-0-	545	2	N	-0-	-0-	75
12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	-0-	628	2	N	-0-	-0-	75
*01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	-0-	491	2	N	-0-	-0-	75

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

08	7946 X	7946	-0-	-0-	-0-	-0-	7946	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	7398 X	7398	-0-	-0-	-0-	-0-	7398	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	8034 X	8034	-0-	-0-	-0-	-0-	8034	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	7560 X	6342	-0-	-1218	-0-	-0-	6342	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	7812 X	6591	-0-	-1221	-0-	-0-	6591	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	7812 X	33	-0-	-7779	-0-	-0-	33	2	Y	-0-	-0-	-0-

B.M.T. WELL #: 114 RRCID -> 175727 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9772 - 9791

08	1860 X	1445	-0-	-415	-0-	-0-	1445	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1800 X	1735	-0-	-65	-0-	-0-	1735	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	-0-	1386	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1410 X	1036	-0-	-374	-0-	-0-	1036	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1798 X	964	-0-	-834	-0-	-0-	964	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1798 X	1079	-0-	-719	-0-	-0-	1079	2	Y	-0-	-0-	-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 68 RRCID -> 176021 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9184 - 10287

08	5456 X	4879	-0-	-577	-0-	-0-	4853	2	26	9	N	24	119
09	5010 X	4539	-0-	-471	-0-	-0-	4522	2	17	9	N	15	134
10	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	-0-	4098	2	19	9	N	17	151
11	4650 X	4239	-0-	-411	-0-	-0-	4176	2	63	9	N	57	95
12	4805 X	2859	-0-	-1946	-0-	-0-	2859	2			N	-0-	95
01	4805 X	2717	-0-	-2088	-0-	-0-	2717	2			N	-0-	95

B.M.T. WELL #: 112 RRCID -> 176438 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9447 - 10618

08	7233 X	7233	-0-	-0-	-0-	-0-	7216	2	17	9	Y	15	2
09	8556 X	8556	-0-	-0-	-0-	-0-	8530	2	26	9	Y	24	6
10	7870 X	7870	-0-	-0-	-0-	-0-	7852	2	18	9	Y	16	2
11	7044 X	7044	-0-	-0-	-0-	-0-	7026	2	18	9	Y	16	2
12	7037 X	7037	-0-	-0-	-0-	-0-	7037	2			Y	-0-	-0-
*01	6910 X	6910	-0-	-0-	-0-	-0-	6910	2			Y	-0-	-0-

B.M.T. WELL #: 126 RRCID -> 176654 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 9818 - 9913

08	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	-0-	3645	2	66	9	Y	60	8
09	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	-0-	3586	2	92	9	Y	84	22
10	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	-0-	3572	2	64	9	Y	58	7
11	3660 X	3551	-0-	-109	-0-	-0-	3477	2	74	9	Y	67	9
12	3782 X	3367	-0-	-415	-0-	-0-	3293	2	74	9	Y	67	11
01	3782 X	3484	-0-	-298	-0-	-0-	3419	2	65	9	Y	59	7

OIL AND GAS DIVISION

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
B. M. T.		WELL #:		121	RRCID ->	176916	COMPL. DATE	03/23/2000	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	9490 - 9932
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	2697 X	2448	-0-	-249	-0-	2448	2	Y	-0-			-0-
09	2550 X	2357	-0-	-193	-0-	2357	2	Y	-0-			-0-
10	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2	Y	-0-			-0-
11	2370 N	2202	-0-	-168	-0-	2202	2	Y	-0-			-0-
12	2449 N	2435	-0-	-14	-0-	2435	2	Y	-0-			-0-
01	2449 N	2301	-0-	-148	-0-	2301	2	Y	-0-			-0-
-----												
B. M. T.		WELL #:		120	RRCID ->	176923	COMPL. DATE	03/07/2000	TOTAL DEPTH	12014	PERF.	10546 - 10632
08	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	124	1	Y	-0-			-0-
09	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	142	1	Y	-0-			-0-
10	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	115	1	Y	-0-			-0-
11	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	152	1	Y	-0-			-0-
12	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	156	1	Y	-0-			-0-
*01	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	123	1	Y	-0-			-0-
-----												
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		70	RRCID ->	176924	COMPL. DATE	04/05/2000	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10184 - 10204
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BENAVIDES, GLORIA B.M.T. A		WELL #:		3	RRCID ->	177055	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9532 - 9775
08	9548 X	8441	-0-	-1107	-0-	8441	2	Y	-0-			13
09	9464 X	9464	-0-	-0-	-0-	9464	2	Y	-0-			13
10	6181 X	6181	-0-	-0-	-0-	6181	2	Y	-0-			13
11	10430 X	10430	-0-	-0-	-0-	10430	2	Y	-0-	13	1	-0-
12	9765 X	8514	-0-	-1251	-0-	8514	2	Y	-0-			-0-
01	9765 X	5991	-0-	-3774	-0-	5991	2	Y	-0-			-0-
-----												
B.M.T. B		WELL #:		1	RRCID ->	177252	COMPL. DATE	05/16/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9553 - 9632
08	899 N	795	-0-	-104	-0-	795	2	N	-0-			45
09	840 N	807	-0-	-33	-0-	807	2	N	-0-			45
10	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2	N	-0-			45
11	780 N	776	-0-	-4	-0-	776	2	N	-0-			45
12	837 N	804	-0-	-33	-0-	804	2	N	-0-			45
01	868 N	854	-0-	-14	-0-	854	2	N	-0-			45
-----												
B. M. T.		WELL #:		136	RRCID ->	177258	COMPL. DATE	05/10/2000	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9770 - 11416
08	2821 X	2584	-0-	-237	-0-	113	1	Y	-0-			-0-
09	2650 X	2362	-0-	-288	-0-	106	1	Y	-0-			-0-
10	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	76	1	Y	-0-			-0-
11	2250 X	1648	-0-	-602	-0-	79	1	Y	-0-			-0-
12	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	151	1	Y	-0-			-0-
01	2325 X	2137	-0-	-188	-0-	110	1	Y	-0-			-0-
-----												
B.M.T.		WELL #:		123	RRCID ->	177666	COMPL. DATE	10/04/2005	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	9430 - 10968
08	7564 X	7052	-0-	-512	-0-	309	1	Y	-0-			-0-
09	7180 X	5830	-0-	-1350	-0-	262	1	Y	-0-			-0-
10	6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	296	1	Y	-0-			-0-
11	6480 X	5412	-0-	-1068	-0-	259	1	Y	-0-			-0-
12	7351 X	7351	-0-	-0-	-0-	407	1	Y	-0-			-0-
01	6696 X	6600	-0-	-96	-0-	339	1	Y	-0-			-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
B. M. T.		WELL #:		130	RRCID ->	177671	COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	9772 - 11455
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	1426	N	1297	-0-	-129	-0-	1297	2	Y	-0-	-0-	
09	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2	Y	-0-	-0-	
10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2	Y	-0-	-0-	
11	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2	Y	-0-	-0-	
12	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2	Y	-0-	-0-	
*01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2	Y	-0-	-0-	

B. M. T.		WELL #:		128	RRCID ->	178054	COMPL. DATE	07/08/2000	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9216 - 9586			
08	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	6180	2	84	9	Y	76	66	1	10
09	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5573	2	106	9	Y	96	81	1	25
10	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6329	2	85	9	Y	77	93	1	9
11	6000	X	5607	-0-	-393	-0-	5520	2	87	9	Y	79	78	1	10
12	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	6348	2	106	9	Y	96	91	1	15
01	6200	X	5582	-0-	-618	-0-	5582	2			Y	-0-	15	1	-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		71	RRCID ->	178059	COMPL. DATE	06/16/2000	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9522 - 10172			
08	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			N	-0-			-0-
09	3900	X	3858	-0-	-42	-0-	3858	2			N	-0-			-0-
10	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			N	-0-			-0-
11	4110	X	3317	-0-	-793	-0-	3317	2			N	-0-			-0-
12	4061	X	3903	-0-	-158	-0-	3903	2			N	-0-			-0-
01	4061	X	3865	-0-	-196	-0-	3865	2			N	-0-			-0-

B. M. T.		WELL #:		131	RRCID ->	178063	COMPL. DATE	06/23/2000	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9760 - 9858			
08	8122	X	8056	-0-	-66	-0-	7982	2	74	9	Y	67	69	1	9
09	7830	X	7761	-0-	-69	-0-	7661	2	100	9	Y	91	76	1	24
10	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	7906	2	73	9	Y	66	82	1	8
11	7830	X	7678	-0-	-152	-0-	7595	2	83	9	Y	75	73	1	10
12	8091	X	7850	-0-	-241	-0-	7761	2	89	9	Y	81	78	1	13
01	8060	X	7379	-0-	-681	-0-	7379	2			Y	-0-	13	1	-0-

B. M. T.		WELL #:		125	RRCID ->	178247	COMPL. DATE	07/18/2000	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10226 - 10242			
08	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	2			Y	-0-			-0-
09	390	N	217	-0-	-173	-0-	217	2			Y	-0-			-0-
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-			-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-			-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-			-0-
01	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			Y	-0-			-0-

B. M. T.		WELL #:		138	RRCID ->	178255	COMPL. DATE	07/26/2000	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9704 - 9724			
08	2759	X	2651	-0-	-108	-0-	2651	2			Y	-0-			-0-
09	2910	X	2567	-0-	-343	-0-	2567	2			Y	-0-			-0-
10	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			Y	-0-			-0-
11	2550	N	2442	-0-	-108	-0-	2442	2			Y	-0-			-0-
12	2666	N	2553	-0-	-113	-0-	2553	2			Y	-0-			-0-
01	2666	N	2380	-0-	-286	-0-	2380	2			Y	-0-			-0-

B. M. T. A		WELL #:		3	RRCID ->	178489	COMPL. DATE	08/10/2000	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9388 - 10072			
08	15507	X	15507	-0-	-0-	-0-	15493	2	14	9	Y	13			29
09	13659	X	13659	-0-	-0-	-0-	13640	2	19	9	Y	17	8	1	38
10	13447	X	13447	-0-	-0-	-0-	13433	2	14	9	Y	13	25	1	26
11	15000	X	13363	-0-	-1637	-0-	13354	2	9	9	Y	8			34
12	15500	X	14454	-0-	-1046	-0-	14454	2			Y	-0-			34
01	15500	X	13899	-0-	-1601	-0-	13892	2	7	9	Y	6			40

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 69		RRCID -> 178578		COMPL. DATE 08/18/2000			TOTAL DEPTH 10488 PERF.10184 - 10206			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2	N	-0-			62
09	840 N	535	-0-	-305	-0-	535	2	N	-0-			62
10	837 N	96	-0-	-741	-0-	96	2	N	-0-			62
11	870 N	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-			62
12	558 N	72	-0-	-486	-0-	72	2	N	-0-			62
01	93 N	5	-0-	-88	-0-	5	2	N	-0-			62

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 20		RRCID -> 178785		COMPL. DATE 08/01/2000			TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9886 - 11433			
08	6169 X	5454	-0-	-715	-0-	5454	2	Y	-0-			3
09	7440 X	2716	-0-	-4724	-0-	2715	2	1 9 Y	1			4
10	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	2	Y	-0-			4
*11	4860 X	4687	-0-	-173	-0-	4687	2	Y	-0-			4
*12	5022 X	2749	-0-	-2273	-0-	2749	2	Y	-0-			4
01	5022 X	4890	-0-	-132	-0-	4890	2	Y	-0-			4

B.M.T.		WELL #: 124		RRCID -> 178904		COMPL. DATE 09/08/2000			TOTAL DEPTH 11672 PERF.10058 - 10078			
08	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2367	2	43 9 Y	39	40 1		5
09	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	1995	2	52 9 Y	47	40 1		12
10	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2070	2	39 9 Y	35	43 1		4
11	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1703	2	36 9 Y	33	33 1		4
12	1767 N	555	-0-	-1212	-0-	542	2	13 9 Y	12	14 1		2
01	1767 N	531	-0-	-1236	-0-	531	2	Y	-0-	2 1		-0-

BENAVIDES, GLORIA BMT A		WELL #: 2		RRCID -> 178905		COMPL. DATE 06/14/2001			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9512 - 9720			
08	3937 X	3770	-0-	-167	-0-	3744	2	26 9 Y	24			37
09	3660 X	3580	-0-	-80	-0-	3515	2	65 9 Y	59			96
10	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3548	2	25 9 Y	23			119
11	3540 X	2660	-0-	-880	-0-	2619	2	41 9 Y	37	135 1		21
12	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	4036	2	66 9 Y	60			81
01	3658 X	3196	-0-	-462	-0-	3172	2	24 9 Y	22			103

B.M.T.		WELL #: 122		RRCID -> 179510		COMPL. DATE 08/24/2000			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9708 - 9796			
08	3689 X	3651	-0-	-38	-0-	3611	2	40 9 Y	36	36 1		5
09	3570 X	3482	-0-	-88	-0-	3431	2	51 9 Y	46	39 1		12
10	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3630	2	39 9 Y	35	43 1		4
11	3600 X	3217	-0-	-383	-0-	3177	2	40 9 Y	36	35 1		5
12	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3727	2	48 9 Y	44	42 1		7
01	3658 X	3490	-0-	-168	-0-	3349	2	141 9 Y	128	119 1		16

B.M.T.		WELL #: 141		RRCID -> 179836		COMPL. DATE 10/25/2000			TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9512 - 11250			
08	7800 X	7800	-0-	-0-	-0-	342	1	7458 2 Y	-0-			-0-
09	7474 X	7474	-0-	-0-	-0-	336	1	7138 2 Y	-0-			-0-
10	7387 X	7387	-0-	-0-	-0-	358	1	7029 2 Y	-0-			-0-
11	8130 X	6877	-0-	-1253	-0-	330	1	6547 2 Y	-0-			-0-
12	8401 X	6953	-0-	-1448	-0-	385	1	6568 2 Y	-0-			-0-
01	7812 X	7016	-0-	-796	-0-	360	1	6656 2 Y	-0-			-0-

BMT		WELL #: 135		RRCID -> 180056		COMPL. DATE 11/01/2000			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9562 - 10182			
08	13020 X	12129	-0-	-891	-0-	12129	2	Y	-0-			-0-
09	13065 X	10744	-0-	-2321	-0-	10744	2	Y	-0-			-0-
10	11591 X	11591	-0-	-0-	-0-	11591	2	Y	-0-			-0-
11	12620 X	12620	-0-	-0-	-0-	12620	2	Y	-0-			-0-
12	10914 X	10914	-0-	-0-	-0-	10914	2	Y	-0-			-0-
*01	11139 X	11139	-0-	-0-	-0-	11105	2	34 9 Y	31	27 1		4

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
BMT		WELL #: 88		RRCID -> 180071		COMPL. DATE 10/27/2000			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9378 - 9520			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
08	7099 X	5775	-0-	-1324	-0-	5753	2	22 9	Y	20	21 1	3
09	6835 X	6396	-0-	-439	-0-	6362	2	34 9	Y	31	26 1	8
10	6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	6267	2	24 9	Y	22	27 1	3
11	6660 X	6500	-0-	-160	-0-	6471	2	29 9	Y	26	26 1	3
12	6634 X	5921	-0-	-713	-0-	5892	2	29 9	Y	26	25 1	4
01	6603 X	4087	-0-	-2516	-0-	4087	2		Y	-0-	4 1	-0-
-----												
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 73		RRCID -> 180192		COMPL. DATE 11/11/2000			TOTAL DEPTH 10430 PERF. 10049 - 10069			
08	589 N	236	-0-	-353	-0-	236	2		N	-0-		-0-
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-		-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-		-0-
11	240 N	4	-0-	-236	-0-	4	2		N	-0-		-0-
12	372 N	357	-0-	-15	-0-	357	2		N	-0-		-0-
*01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2		N	-0-		-0-
-----												
B.M.T. A		WELL #: 5		RRCID -> 180307		COMPL. DATE 12/06/2000			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9368 - 10066			
08	8587 X	8094	-0-	-493	-0-	8080	2	14 9	Y	13		29
09	8190 X	7715	-0-	-475	-0-	7696	2	19 9	Y	17	8 1	38
10	7341 X	7341	-0-	-0-	-0-	7326	2	15 9	Y	14	25 1	27
11	7830 X	7821	-0-	-9	-0-	7811	2	10 9	Y	9		36
12	8091 X	7844	-0-	-247	-0-	7844	2		Y	-0-		36
01	8091 X	7948	-0-	-143	-0-	7941	2	7 9	Y	6		42
-----												
B.M.T.		WELL #: 129		RRCID -> 180447		COMPL. DATE 01/03/2001			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9396 - 10000			
08	4526 X	4110	-0-	-416	-0-	4110	2		Y	-0-		-0-
09	3840 X	3298	-0-	-542	-0-	3298	2		Y	-0-		-0-
10	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	2		Y	-0-		-0-
11	3960 X	3860	-0-	-100	-0-	3860	2		Y	-0-		-0-
12	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2		Y	-0-		-0-
01	4185 X	3334	-0-	-851	-0-	3334	2		Y	-0-		-0-
-----												
BMT		WELL #: 134		RRCID -> 180831		COMPL. DATE 12/01/2000			TOTAL DEPTH 10294 PERF. 9906 - 10004			
08	4216 X	4171	-0-	-45	-0-	4171	2		Y	-0-		-0-
09	4080 X	3338	-0-	-742	-0-	3338	2		Y	-0-		-0-
10	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	2		Y	-0-		-0-
11	3990 X	3810	-0-	-180	-0-	3810	2		Y	-0-		-0-
12	4123 X	3877	-0-	-246	-0-	3877	2		Y	-0-		-0-
01	4123 X	3148	-0-	-975	-0-	3148	2		Y	-0-		-0-
-----												
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 26		RRCID -> 181144		COMPL. DATE 01/26/2001			TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9974 - 11520			
08	7874 X	7807	-0-	-67	-0-	7807	2		Y	-0-		3
09	7680 X	6313	-0-	-1367	-0-	6311	2	2 9	Y	2		5
10	6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	6015	2		Y	-0-		5
*11	7680 X	6282	-0-	-1398	-0-	6282	2		Y	-0-		5
*12	7812 X	5743	-0-	-2069	-0-	5743	2		Y	-0-		5
01	7812 X	6677	-0-	-1135	-0-	6677	2		Y	-0-		5
-----												
BENAVIDES, GLORIA BMT A		WELL #: 5		RRCID -> 181295		COMPL. DATE 02/02/2001			TOTAL DEPTH 10399 PERF. 9902 - 10014			
08	8370 X	7509	-0-	-861	-0-	7509	2		Y	-0-		64
09	8100 X	7397	-0-	-703	-0-	7397	2		Y	-0-		64
10	7851 X	7851	-0-	-0-	-0-	7836	2	15 9	Y	14		78
11	7290 X	6764	-0-	-526	-0-	6758	2	6 9	Y	5	44 1	39
12	7533 X	7312	-0-	-221	-0-	7305	2	7 9	Y	6		45
*01	7625 X	7625	-0-	-0-	-0-	7616	2	9 9	Y	8		53

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232							
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 72		RRCID -> 181312		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9372 - 10560	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991 2	N	-0-	54
09	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	3020 2	N	-0-	54
10	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3074 2	N	16	70
11	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2866 2	N	-0-	70
12	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	2962 2	N	71	141
01	2945 X	2869	-0-	-76	-0-	2869 2	N	-0-	141
-----									
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 22		RRCID -> 181588		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 11650 PERF.10143 - 11437	
08	3348 X	2797	-0-	-551	-0-	2797 2	Y	-0-	3
09	3180 X	1552	-0-	-1628	-0-	1552 2	Y	-0-	3
10	8011 X	8011	-0-	-0-	-0-	8011 2	Y	-0-	3
*11	7325 X	7325	-0-	-0-	-0-	7325 2	Y	-0-	3
*12	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3599 2	Y	-0-	3
*01	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3886 2	Y	-0-	3
-----									
BMT		WELL #: 143		RRCID -> 181733		COMPL. DATE 02/16/2001		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10122 - 10778	
08	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	169 1	3693 2	Y	-0-
09	3270 X	3138	-0-	-132	-0-	141 1	2997 2	Y	-0-
10	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	147 1	2886 2	Y	-0-
11	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	150 1	2987 2	Y	-0-
12	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	175 1	2989 2	Y	-0-
*01	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	108 1	2000 2	Y	-0-
-----									
B. M. T.		WELL #: 93		RRCID -> 181931		COMPL. DATE 03/20/2001		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9492 - 9553	
08	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	5625 2	Y	-0-	-0-
09	5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	5251 2	Y	-0-	-0-
10	6320 X	6320	-0-	-0-	-0-	6320 2	Y	-0-	-0-
11	5010 X	4801	-0-	-209	-0-	4801 2	Y	-0-	-0-
12	5177 X	4569	-0-	-608	-0-	4569 2	Y	-0-	-0-
01	5177 X	4424	-0-	-753	-0-	4424 2	Y	-0-	-0-
-----									
B. M. T.		WELL #: 89		RRCID -> 181942		COMPL. DATE 03/20/2001		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9857 - 9953	
08	7058 X	7058	-0-	-0-	-0-	309 1	6749 2	Y	-0-
09	7680 X	7680	-0-	-0-	-0-	345 1	7335 2	Y	-0-
10	8514 X	8514	-0-	-0-	-0-	412 1	8102 2	Y	-0-
11	7579 X	7579	-0-	-0-	-0-	363 1	7216 2	Y	-0-
12	8107 X	8107	-0-	-0-	-0-	448 1	7659 2	Y	-0-
*01	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	316 1	5832 2	Y	-0-
-----									
TEX-MEX R.R. CO #599		WELL #: 2		RRCID -> 182181		COMPL. DATE 02/28/2001		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9158 - 9180	
08	5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	5616 2	13 9	Y	12
09	5910 X	5563	-0-	-347	-0-	5563 2	Y	-0-	23
10	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	1562 2	Y	-0-	23
11	4470 X	46	-0-	-4424	-0-	46 2	Y	-0-	23
12	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-	Y	-0-	-0-	23
01	4619 X	754	-0-	-3865	-0-	754 2	Y	-0-	23
-----									
BMT		WELL #: 133		RRCID -> 182661		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9778 - 9826	
08	5270 X	4298	-0-	-972	-0-	4298 2	Y	-0-	-0-
09	5100 X	4297	-0-	-803	-0-	4297 2	Y	-0-	-0-
10	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4450 2	Y	-0-	-0-
11	4500 X	3988	-0-	-512	-0-	3988 2	Y	-0-	-0-
12	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	5293 2	Y	-0-	-0-
*01	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	4662 2	Y	-0-	-0-



B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		77	RRCID ->	182731	COMPL. DATE	04/07/2001	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9428 - 10532
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		1712 N	1712	-0-	-0-	1712	2			N	-0-	50
09		1710 N	1660	-0-	-50	1660	2			N	-0-	50
10		1736 N	1635	-0-	-101	1635	2			N	-0-	50
11		1650 N	1573	-0-	-77	1573	2			N	-0-	50
12		1705 N	1660	-0-	-45	1660	2			N	-0-	50
01		1643 N	1594	-0-	-49	1594	2			N	-0-	50
-----												
HUISACHE CATTLE COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	182798	COMPL. DATE	04/10/2001	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10421 - 10510
08		633 N	633	-0-	-0-	633	2			N	-0-	-0-
09		1230 N	2	-0-	-1228	2	2			N	-0-	-0-
10		1271 N	9	-0-	-1262	9	2			N	-0-	-0-
11		600 N	489	-0-	-111	489	2			N	-0-	-0-
12		375 N	375	-0-	-0-	375	2			N	-0-	-0-
*01		646 N	646	-0-	-0-	646	2			N	-0-	-0-
-----												
TEX-MEX RR CO. 599 #4		WELL #:		4	RRCID ->	182962	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	9232 - 9256
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
SALDIVAR ESTATE		WELL #:		31	RRCID ->	183166	COMPL. DATE	05/08/2001	TOTAL DEPTH	11761	PERF.	10830 - 11334
08		3937 X	2148	-0-	-1789	2148	2			Y	-0-	5
09		3600 X	1753	-0-	-1847	1752	2	1	9	Y	1	6
10		1598 X	1598	-0-	-0-	1598	2			Y	-0-	6
*11		2400 X	1653	-0-	-747	1653	2			Y	-0-	6
*12		2480 X	2144	-0-	-336	2144	2			Y	-0-	6
01		2139 X	1688	-0-	-451	1688	2			Y	-0-	6
-----												
BMT		WELL #:		132	RRCID ->	183271	COMPL. DATE	06/01/2001	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9491 - 9571
08		8556 X	6072	-0-	-2484	6020	2	52	9	Y	47	6
09		7740 X	7273	-0-	-467	7183	2	90	9	Y	82	21
10		6715 X	6715	-0-	-0-	6657	2	58	9	Y	53	6
11		7770 X	6208	-0-	-1562	6145	2	63	9	Y	57	7
12		7719 X	4562	-0-	-3157	4514	2	48	9	Y	44	7
01		7502 X	1185	-0-	-6317	1185	2			Y	-0-	-0-
-----												
SALDIVAR ESTATE		WELL #:		30	RRCID ->	183456	COMPL. DATE	06/23/2001	TOTAL DEPTH	11640	PERF.	9922 - 11486
08		5053 X	4806	-0-	-247	4806	2			Y	-0-	3
09		5928 X	5928	-0-	-0-	5927	2	1	9	Y	1	4
10		4140 X	4140	-0-	-0-	4140	2			Y	-0-	4
*11		4890 X	4231	-0-	-659	4231	2			Y	-0-	4
*12		5766 X	4189	-0-	-1577	4189	2			Y	-0-	4
01		5766 X	4448	-0-	-1318	4448	2			Y	-0-	4
-----												
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		78	RRCID ->	183846	COMPL. DATE	06/27/2001	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9502 - 10144
08		1344 N	1344	-0-	-0-	1344	2			N	-0-	30
09		1415 N	1415	-0-	-0-	1415	2			N	-0-	30
10		1674 N	1554	-0-	-120	1554	2			N	-0-	30
11		1290 N	1058	-0-	-232	1058	2			N	-0-	30
12		1457 N	1170	-0-	-287	1170	2			N	-0-	30
01		1550 N	1052	-0-	-498	1052	2			N	-0-	30

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
B.M.T.		WELL #:		137	RRCID ->	183933	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL DEPTH	12060	PERF.	11671 - 11698	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	131 1	2868 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	124 1	2647 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	134 1	2634 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	2610 X	2342	-0-	-268	-0-	112 1	2230 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	2697 X	2218	-0-	-479	-0-	123 1	2095 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	2697 X	2406	-0-	-291	-0-	124 1	2282 2	Y	-0-	-0-			-0-
-----													
SALDIVAR, RAYMUNDO T.		WELL #:		3	RRCID ->	183960	COMPL. DATE	06/07/2001	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9578 - 10456	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				5
-----													
BENAVIDES, GLORIA BMT A		WELL #:		4	RRCID ->	183999	COMPL. DATE	07/03/2001	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9870 - 9968	
08	3472 X	2761	-0-	-711	-0-	2761 2		Y	-0-				37
09	2970 X	2487	-0-	-483	-0-	2487 2		Y	-0-				37
10	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3047 2	20 9	Y	18				55
11	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	2617 2	7 9	Y	6	31 1			30
12	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2807 2	9 9	Y	8				38
*01	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2470 2	10 9	Y	9				47
-----													
B.M.T. D		WELL #:		1	RRCID ->	184100	COMPL. DATE	07/05/2001	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9796 - 11149	
08	837 N	402	-0-	-435	-0-	402 2		N	-0-				137
09	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438 2		N	-0-				137
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 2		N	-0-				137
11	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769 2		N	-0-				137
12	2511 N	1176	-0-	-1335	-0-	1176 2		N	-0-				137
01	651 N	363	-0-	-288	-0-	363 2		N	-0-				137
-----													
B.M.T.		WELL #:		139	RRCID ->	184350	COMPL. DATE	07/26/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9752 - 9832	
08	6820 X	6124	-0-	-696	-0-	6084 2	40 9	Y	36	37 1			5
09	6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	6466 2	52 9	Y	47	40 1			12
10	6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	6578 2	40 9	Y	36	44 1			4
11	6391 X	6391	-0-	-0-	-0-	6347 2	44 9	Y	40	39 1			5
12	6624 X	6624	-0-	-0-	-0-	6576 2	48 9	Y	44	42 1			7
*01	5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	5813 2		Y	-0-	7 1			-0-
-----													
TEX-MEX RR CO. 599		WELL #:		3	RRCID ->	184400	COMPL. DATE	08/07/2001	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8986 - 9012	
08	8897 X	8500	-0-	-397	-0-	8486 2	14 9	Y	13				14
09	8610 X	8423	-0-	-187	-0-	8423 2		Y	-0-				14
10	8046 X	8046	-0-	-0-	-0-	8043 2	3 9	Y	3				17
11	8310 X	7801	-0-	-509	-0-	7800 2	1 9	Y	1				18
12	8711 X	8330	-0-	-381	-0-	8320 2	10 9	Y	9				27
01	8711 X	7058	-0-	-1653	-0-	7058 2		Y	-0-				27

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232														
B.M.T.		WELL #: 156		RRCID -> 184536		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF.10014 - 10025								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
B.M.T.		WELL #: 140		RRCID -> 184883		COMPL. DATE 08/02/2001		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10750 - 10848								
08	5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	223	1	4864	2	Y	-0-					13
09	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	217	1	4616	2	Y	93					106
						102	9									
10	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	235	1	4612	2	Y	-0-					106
11	4470 X	4398	-0-	-72	-0-	209	1	4152	2	Y	34	105	1			35
						37	9									
12	4619 X	4131	-0-	-488	-0-	228	1	3903	2	Y	-0-					35
01	4619 X	4108	-0-	-511	-0-	211	1	3897	2	Y	-0-					35
-----																
HUISACHE CATTLE CO.		WELL #: 2		RRCID -> 185168		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 10911 PERF.10444 - 10510								
08	558 N	453	-0-	-105	-0-	453	2			N	-0-					81
09	450 N	374	-0-	-76	-0-	374	2			N	-0-					81
10	434 N	359	-0-	-75	-0-	359	2			N	-0-					81
11	450 N	332	-0-	-118	-0-	332	2			N	-0-					81
12	372 N	295	-0-	-77	-0-	295	2			N	-0-					81
01	372 N	253	-0-	-119	-0-	253	2			N	-0-					81
-----																
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 79		RRCID -> 185250		COMPL. DATE 09/13/2001		TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9544 - 10647								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
B.M.T.		WELL #: 146		RRCID -> 185870		COMPL. DATE 10/04/2001		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10095 - 11301								
08	4867 X	3639	-0-	-1228	-0-	159	1	3480	2	Y	-0-					-0-
09	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	225	1	4789	2	Y	-0-					-0-
10	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	165	1	3246	2	Y	-0-					-0-
11	4590 X	4036	-0-	-554	-0-	193	1	3843	2	Y	-0-					-0-
12	5177 X	3792	-0-	-1385	-0-	210	1	3582	2	Y	-0-					-0-
*01	5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	286	1	5275	2	Y	-0-					-0-
-----																
B.M.T. A		WELL #: 1		RRCID -> 186223		COMPL. DATE 10/11/2001		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9685 - 9694								
08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	524	2	8	9	Y	7					76
09	390 N	382	-0-	-8	-0-	382	2			Y	-0-					76
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	366	2	2	9	Y	2					78
11	510 N	318	-0-	-192	-0-	317	2	1	9	Y	1					79
12	403 N	70	-0-	-333	-0-	70	2			Y	-0-					79
*01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	453	2	6	9	Y	5					84

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
B.M.T.		WELL #:		160	RRCID ->	186292	COMPL. DATE	11/02/2001	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9636 - 9674	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1972 2	24 9	Y	22	22 1		3
09		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2057 2	34 9	Y	31	26 1		8
10		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	1993 2	24 9	Y	22	27 1		3
11		1920 N	1911	-0-	-9	-0-	1886 2	25 9	Y	23	23 1		3
12		2015 N	1961	-0-	-54	-0-	1932 2	29 9	Y	26	25 1		4
01		2015 N	1796	-0-	-219	-0-	1796 2		Y	-0-	4 1		-0-
-----													
FROST NATIONAL BANK				WELL #:	80	RRCID ->	186309	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9164 - 9180
08		3100 N	3419	-0-	319	319	3419 2		N	-0-			77
09		3000 N	2766	-0-	-234	85	2766 2		N	-0-			77
10		2703 N	2618	-0-	-85	-0-	2614 2	4 9	N	4			81
11		3000 X	1932	-0-	-1068	-0-	1932 2		N	-0-			81
12		3100 X	2364	-0-	-736	-0-	2364 2		N	-0-			81
01		3100 X	2585	-0-	-515	-0-	2585 2		N	-0-			81
-----													
TEX-MEX R.R. CO. NO. 599				WELL #:	5	RRCID ->	186357	COMPL. DATE	10/30/2001	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9118 - 9128
08		8432 X	7955	-0-	-477	-0-	7955 2		Y	-0-			1
09		7995 X	7620	-0-	-375	-0-	7620 2		Y	-0-			1
10		7334 X	7334	-0-	-0-	-0-	7334 2		Y	-0-			1
11		7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	7055 2		Y	-0-			1
12		7325 X	7325	-0-	-0-	-0-	7325 2		Y	-0-			1
01		7254 X	6542	-0-	-712	-0-	6542 2		Y	-0-			1
-----													
B.M.T.				WELL #:	142	RRCID ->	186803	COMPL. DATE	12/21/2001	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9440 - 10583
08		434 N	408	-0-	-26	-0-	408 2		Y	-0-			-0-
09		420 N	400	-0-	-20	-0-	400 2		Y	-0-			-0-
10		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2		Y	-0-			-0-
11		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		Y	-0-			-0-
12		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2		Y	-0-			-0-
01		403 N	376	-0-	-27	-0-	376 2		Y	-0-			-0-
-----													
B.M.T.				WELL #:	116	RRCID ->	186827	COMPL. DATE	11/28/2001	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	10255 - 10848
08		4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	208 1	4550 2	Y	-0-			7
09		4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	215 1	4570 2	Y	47			54
							52 9						
10		4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	227 1	4468 2	Y	-0-			54
11		5460 X	3737	-0-	-1723	-0-	178 1	3544 2	Y	14	53 1		15
							15 9						
12		5642 X	2882	-0-	-2760	-0-	159 1	2723 2	Y	-0-			15
01		4991 X	4435	-0-	-556	-0-	228 1	4207 2	Y	-0-			15
-----													
BMT				WELL #:	157	RRCID ->	186829	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9805 - 9878
08		5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	5245 2		Y	-0-			-0-
09		5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	5084 2		Y	-0-			-0-
10		5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	5249 2		Y	-0-			-0-
11		5130 X	4910	-0-	-220	-0-	4910 2		Y	-0-			-0-
12		5301 X	5102	-0-	-199	-0-	5102 2		Y	-0-			-0-
01		5239 X	5170	-0-	-69	-0-	4985 2	185 9	Y	168	147 1		21

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
HUISACHE CATTLE COMPANY		WELL #:		3	RRCID ->	187050	COMPL. DATE	12/21/2001	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10418 - 10434
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	4929 X	4386	-0-	-543	-0-	4386	2		N	-0-		120
09	4770 X	3363	-0-	-1407	-0-	3363	2		N	-0-		120
10	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2		N	-0-		120
11	4440 X	3909	-0-	-531	-0-	3909	2		N	-0-		120
12	4588 X	4504	-0-	-84	-0-	4504	2		N	-0-		120
01	4495 X	4202	-0-	-293	-0-	4202	2		N	-0-		120

B. M. T. C		WELL #:		1	RRCID ->	187625	COMPL. DATE	01/12/2002	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9134 - 9141
08	5208 X	4638	-0-	-570	-0-	4630	2	8 9	N	7		77
09	4985 X	4532	-0-	-453	-0-	4529	2	3 9	N	3		80
10	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	4721	2	6 9	N	5		85
11	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	4763	2	11 9	N	10		95
12	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	4848	2	8 9	N	7		102
*01	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	4738	2	9 9	N	8		110

BMT		WELL #:		161	RRCID ->	188021	COMPL. DATE	02/20/2002	TOTAL DEPTH	11206	PERF.	9590 - 10730
08	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2		Y	-0-		-0-
09	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2		Y	-0-		-0-
10	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2		Y	-0-		-0-
11	1590 N	1493	-0-	-97	-0-	1493	2		Y	-0-		-0-
12	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1630	2	45 9	Y	41	35 1	6
*01	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1733	2	139 9	Y	126	116 1	16

SALDIVAR ESTATE		WELL #:		29	RRCID ->	188366	COMPL. DATE	03/14/2002	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10266 - 11777
08	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2		N	-0-		97
09	2730 X	2505	-0-	-225	-0-	2504	2	1 9	N	1		98
10	2821 X	2189	-0-	-632	-0-	2189	2		N	-0-		98
*11	2730 X	2277	-0-	-453	-0-	2277	2		N	-0-		98
*12	2821 X	2479	-0-	-342	-0-	2479	2		N	-0-		98
01	2821 X	2320	-0-	-501	-0-	2320	2		N	-0-		98

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		81	RRCID ->	188494	COMPL. DATE	02/14/2002	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9266 - 9278
08	3999 X	3604	-0-	-395	-0-	3581	2	23 9	N	21		115
09	3850 X	3580	-0-	-270	-0-	3580	2		N	-0-		115
10	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3630	2	8 9	N	7		122
11	3600 X	3210	-0-	-390	-0-	3210	2		N	-0-		122
12	3720 X	3578	-0-	-142	-0-	3545	2	33 9	N	30	130 1	22
01	3689 X	3583	-0-	-106	-0-	3563	2	20 9	N	18		40

SALDIVAR ESTATE		WELL #:		28	RRCID ->	188504	COMPL. DATE	02/25/2002	TOTAL DEPTH	12115	PERF.	10146 - 11800
08	3410 X	3308	-0-	-102	-0-	3308	2		Y	-0-		2
09	3420 X	2834	-0-	-586	-0-	2833	2	1 9	Y	1		3
10	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2		Y	-0-		3
*11	3420 X	2642	-0-	-778	-0-	2642	2		Y	-0-		3
*12	3317 X	2596	-0-	-721	-0-	2596	2		Y	-0-		3
01	3317 X	2763	-0-	-554	-0-	2763	2		Y	-0-		3

BMT		WELL #:		118	RRCID ->	188676	COMPL. DATE	04/10/2002	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9709 - 9799
08	5766 X	3946	-0-	-1820	-0-	3946	2		Y	-0-		-0-
09	5675 X	5223	-0-	-452	-0-	5223	2		Y	-0-		-0-
10	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2		Y	-0-		-0-
11	4800 X	4308	-0-	-492	-0-	4308	2		Y	-0-		-0-
12	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	2		Y	-0-		-0-
01	4960 X	4168	-0-	-792	-0-	4168	2		Y	-0-		-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
B. M. T.		WELL #:		127	RRCID ->	188681	COMPL. DATE	03/08/2002	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9490 - 9725
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	651 N	585	-0-	-66	-0-	585	2		Y	-0-		-0-
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2		Y	-0-		-0-
10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		Y	-0-		-0-
11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2		Y	-0-		-0-
12	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2		Y	-0-		-0-
*01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2		Y	-0-		-0-

BMT		WELL #:		159	RRCID ->	188686	COMPL. DATE	03/25/2002	TOTAL DEPTH	10317	PERF.	9466 - 10010
08	775 N	749	-0-	-26	-0-	749	2		Y	-0-		-0-
09	750 N	732	-0-	-18	-0-	732	2		Y	-0-		-0-
10	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2		Y	-0-		-0-
11	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2		Y	-0-		-0-
12	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2		Y	-0-		-0-
*01	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2		Y	-0-		-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		82	RRCID ->	189147	COMPL. DATE	04/30/2002	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9246 - 9268
08	4867 X	4846	-0-	-21	-0-	4839	2	7 9	N	6		85
09	4710 X	4278	-0-	-432	-0-	4255	2	23 9	N	21		106
10	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	4818	2	6 9	N	5		111
11	4560 X	4223	-0-	-337	-0-	4223	2		N	-0-		111
12	4712 X	4514	-0-	-198	-0-	4493	2	21 9	N	19	64 1	66
01	4712 X	4490	-0-	-222	-0-	4490	2		N	-0-		66

HUISACHE CATTLE COMPANY		WELL #:		4	RRCID ->	189317	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10493 - 10577
08	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2		N	-0-		7
09	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2		N	-0-		7
10	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2		N	-0-		7
11	930 N	513	-0-	-417	-0-	513	2		N	-0-		7
12	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2		N	-0-		7
*01	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2		N	-0-		7

B. M. T.		WELL #:		162	RRCID ->	189740	COMPL. DATE	04/22/2002	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9152 - 9226
08	5487 X	5039	-0-	-448	-0-	5039	2		Y	-0-		-0-
09	5250 X	4705	-0-	-545	-0-	4705	2		Y	-0-		-0-
10	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2		Y	-0-		-0-
11	4950 X	4865	-0-	-85	-0-	4865	2		Y	-0-		-0-
12	5115 X	4851	-0-	-264	-0-	4851	2		Y	-0-		-0-
01	5115 X	4485	-0-	-630	-0-	4485	2		Y	-0-		-0-

SALDIVAR ESTATE		WELL #:		21	RRCID ->	189815	COMPL. DATE	06/15/2002	TOTAL DEPTH	11382	PERF.	10370 - 11266
08	1426 N	1355	-0-	-71	-0-	1355	2		Y	-0-		3
09	1380 N	1238	-0-	-142	-0-	1237	2	1 9	Y	1		4
10	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2		Y	-0-		4
*11	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2		Y	-0-		4
*12	1271 N	1194	-0-	-77	-0-	1194	2		Y	-0-		4
01	1488 N	1348	-0-	-140	-0-	1348	2		Y	-0-		4

B. M. T.		WELL #:		117	RRCID ->	189827	COMPL. DATE	06/08/2002	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9510 - 9833
08	3038 X	2882	-0-	-156	-0-	2875	2	7 9	Y	6	6 1	1
09	3120 X	3104	-0-	-16	-0-	3095	2	9 9	Y	8	7 1	2
10	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3034	2	8 9	Y	7	8 1	1
11	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2906	2	8 9	Y	7	7 1	1
12	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2971	2	8 9	Y	7	7 1	1
*01	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2		Y	-0-	1 1	-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
B. M. T.		WELL #: 115		RRCID -> 189854		COMPL. DATE 06/13/2002		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9935 - 9949				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690 2	Y	-0-			-0-
09	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480 2	Y	-0-			-0-
10	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645 2	Y	-0-			-0-
11	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524 2	Y	-0-			-0-
12	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583 2	Y	-0-			-0-
*01	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464 2	Y	-0-			-0-

B. M. T.		WELL #: 169		RRCID -> 189968		COMPL. DATE 06/19/2002		TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9376 - 9504				
08	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859 2	Y	-0-			-0-
09	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998 2	Y	-0-			-0-
10	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2325 2	Y	-0-			-0-
11	2910	X	2401	-0-	-509	-0-	2401 2	Y	-0-			-0-
12	3100	X	2347	-0-	-753	-0-	2347 2	Y	-0-			-0-
01	3100	X	2173	-0-	-927	-0-	2173 2	Y	-0-			-0-

B. M. T.		WELL #: 170		RRCID -> 190229		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9958 - 9972				
08	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485 2	Y	-0-			-0-
09	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134 2	Y	-0-			-0-
10	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167 2	Y	-0-			-0-
11	2280	N	2027	-0-	-253	-0-	2027 2	Y	-0-			-0-
12	2201	N	2178	-0-	-23	-0-	2178 2	Y	-0-			-0-
01	2170	N	2148	-0-	-22	-0-	2148 2	Y	-0-			-0-

B. M. T.		WELL #: 171		RRCID -> 190232		COMPL. DATE 07/10/2002		TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9153 - 9161				
08	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6459 2	Y	-0-			-0-
09	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5917 2	Y	-0-			-0-
10	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	6150 2	Y	-0-			-0-
11	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5680 2	Y	-0-			-0-
12	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	6485 2	Y	-0-			-0-
*01	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6073 2	Y	-0-			-0-

B. M. T.		WELL #: 165		RRCID -> 190242		COMPL. DATE 07/09/2002		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9644 - 9660				
08	3069	X	2952	-0-	-117	-0-	2952 2	40 9 Y	36	37 1		5
09	2970	X	2833	-0-	-137	-0-	2779 2	54 9 Y	49	41 1		13
10	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2663 2	36 9 Y	33	42 1		4
11	2850	N	2515	-0-	-335	-0-	2475 2	40 9 Y	36	35 1		5
12	2914	N	2071	-0-	-843	-0-	2037 2	34 9 Y	31	31 1		5
*01	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818 2	Y	-0-	5 1		-0-

B. M. T.		WELL #: 172		RRCID -> 190413		COMPL. DATE 07/04/2002		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9842 - 11060				
08	3100	N	4245	-0-	1145	1145	4162 2	83 9 Y	75	73 1		10
09	3000	N	2516	-0-	-484	661	2448 2	68 9 Y	62	56 1		16
10	3004	N	2343	-0-	-661	-0-	2298 2	45 9 Y	41	52 1		5
11	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2383 2	55 9 Y	50	49 1		6
12	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2345 2	Y	-0-	6 1		-0-
*01	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	2096 2	Y	-0-			-0-

B. M. T.		WELL #: 163		RRCID -> 190447		COMPL. DATE 07/26/2002		TOTAL DEPTH 10960 PERF. 10594 - 10675				
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	23 1	495 2 Y	-0-			-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	14 1	288 2 Y	-0-			-0-
10	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	84 1	1646 2 Y	-0-			-0-
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	27 1	532 2 Y	-0-			-0-
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	33 1	568 2 Y	-0-			-0-
*01	3100	N	3318	-0-	218	218	170 1	3148 2 Y	-0-			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		84	RRCID ->	191667	COMPL. DATE	08/20/2002	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	9186 - 9196
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	1395 X	1212	-0-	-183	-0-	1212 2	N	-0-				42
09	1350 X	1184	-0-	-166	-0-	1184 2	N	-0-				42
10	1395 X	556	-0-	-839	-0-	556 2	N	-0-				42
11	1425 X	1425	-0-	-0-	-0-	1425 2	N	-0-				42
12	1395 X	805	-0-	-590	-0-	805 2	N	-0-				42
01	1209 X	1116	-0-	-93	-0-	1116 2	N	-0-				42

B.M.T. C		WELL #:		2	RRCID ->	192069	COMPL. DATE	10/26/2002	TOTAL DEPTH	9528	PERF.	9045 - 9054
08	13764 X	12758	-0-	-1006	-0-	12739 2	19 9 N	17				169
09	13140 X	10226	-0-	-2914	-0-	10207 2	19 9 N	17				186
10	11777 X	11777	-0-	-0-	-0-	11776 2	1 9 N	1				187
11	12360 X	11453	-0-	-907	-0-	11453 2	N	-0-	163 1			24
12	12772 X	12136	-0-	-636	-0-	12105 2	31 9 N	28				52
01	12772 X	12309	-0-	-463	-0-	12281 2	28 9 N	25				77

HUISACHE CATTLE CO.		WELL #:		5	RRCID ->	192100	COMPL. DATE	09/04/2002	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10659 - 10667
08	1922 N	1574	-0-	-348	-0-	1574 2	N	-0-				25
09	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109 2	N	-0-				25
10	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046 2	N	-0-				25
11	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889 2	N	-0-				25
12	2170 N	1982	-0-	-188	-0-	1982 2	N	-0-				25
01	2046 N	1930	-0-	-116	-0-	1930 2	N	-0-				25

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		85	RRCID ->	192421	COMPL. DATE	11/20/2002	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9266 - 9272
08	992 N	972	-0-	-20	-0-	972 2	N	-0-				82
09	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 2	N	-0-				82
10	961 N	926	-0-	-35	-0-	926 2	N	-0-				82
11	930 N	837	-0-	-93	-0-	837 2	N	-0-				82
12	930 N	880	-0-	-50	-0-	880 2	N	-0-				82
01	930 N	906	-0-	-24	-0-	906 2	N	-0-				82

HUISACHE CATTLE CO.		WELL #:		6	RRCID ->	192468	COMPL. DATE	12/06/2002	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	10885 - 10958
08	775 N	210	-0-	-565	-0-	210 2	N	-0-				29
09	690 N	191	-0-	-499	-0-	191 2	N	-0-				29
10	310 N	182	-0-	-128	-0-	182 2	N	-0-				29
11	210 N	163	-0-	-47	-0-	163 2	N	-0-				29
12	186 N	153	-0-	-33	-0-	153 2	N	-0-				29
01	186 N	176	-0-	-10	-0-	176 2	N	-0-				29

BMT		WELL #:		173	RRCID ->	192595	COMPL. DATE	12/02/2002	TOTAL DEPTH	10204	PERF.	9480 - 9586
08	3286 X	2882	-0-	-404	-0-	2882 2	Y	-0-				-0-
09	2850 X	2788	-0-	-62	-0-	2788 2	Y	-0-				-0-
10	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2803 2	Y	-0-				-0-
11	2790 X	2678	-0-	-112	-0-	2678 2	Y	-0-				-0-
12	2883 N	2877	-0-	-6	-0-	2877 2	Y	-0-				-0-
01	2790 N	2709	-0-	-81	-0-	2709 2	Y	-0-				-0-

B.M.T.		WELL #:		182	RRCID ->	192596	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9727 - 9744
08	496 N	481	-0-	-15	-0-	481 2	Y	-0-				-0-
09	510 N	447	-0-	-63	-0-	447 2	Y	-0-				-0-
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2	Y	-0-				-0-
11	450 N	413	-0-	-37	-0-	413 2	Y	-0-				-0-
12	465 N	438	-0-	-27	-0-	438 2	Y	-0-				-0-
01	434 N	397	-0-	-37	-0-	397 2	Y	-0-				-0-



B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
B. M. T.		WELL #: 174		RRCID -> 192881		COMPL. DATE 10/15/2002		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9157 - 9164	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2604 X	2451	-0-	-153	-0-	2451 2	Y	-0-			-0-
09	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133 2	Y	-0-			-0-
10	2982 N	2982	-0-	-0-	-0-	2982 2	Y	-0-			-0-
11	2370 N	2223	-0-	-147	-0-	2223 2	Y	-0-			-0-
12	2449 X	2134	-0-	-315	-0-	2134 2	Y	-0-			-0-
*01	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2613 2	Y	-0-			-0-
-----											
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 24		RRCID -> 193123		COMPL. DATE 11/26/2002		TOTAL DEPTH 10950		PERF. 10532 - 10591	
08	9796 X	6517	-0-	-3279	-0-	6517 2	Y	-0-			1
09	8760 X	5463	-0-	-3297	-0-	5463 2	Y	-0-			1
10	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	4986 2	Y	-0-			1
*11	8190 X	4879	-0-	-3311	-0-	4879 2	Y	-0-			1
*12	6820 X	3920	-0-	-2900	-0-	3920 2	Y	-0-			1
01	6510 X	5270	-0-	-1240	-0-	5270 2	Y	-0-			1
-----											
B. M. T.		WELL #: 179		RRCID -> 193130		COMPL. DATE 12/17/2002		TOTAL DEPTH 9618		PERF. 9090 - 9180	
08	6324 X	5767	-0-	-557	-0-	5767 2	Y	-0-			-0-
09	6135 X	5398	-0-	-737	-0-	5398 2	Y	-0-			-0-
10	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	5731 2	Y	-0-			-0-
11	5610 X	5207	-0-	-403	-0-	5207 2	Y	-0-			-0-
12	5797 X	5259	-0-	-538	-0-	5259 2	Y	-0-			-0-
01	5766 X	4847	-0-	-919	-0-	4847 2	Y	-0-			-0-
-----											
B. M. T.		WELL #: 183		RRCID -> 193301		COMPL. DATE 12/27/2002		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9688 - 9704	
08	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867 2	Y	-0-			-0-
09	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034 2	Y	-0-			-0-
10	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078 2	Y	-0-			-0-
11	1740 N	1693	-0-	-47	-0-	1693 2	Y	-0-			-0-
12	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994 2	Y	-0-			-0-
01	1798 N	1706	-0-	-92	-0-	1706 2	Y	-0-			-0-
-----											
B. M. T.		WELL #: 158		RRCID -> 193711		COMPL. DATE 01/30/2003		TOTAL DEPTH 10240		PERF. 9804 - 9903	
08	558 N	373	-0-	-185	-0-	373 2	Y	-0-			-0-
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2	Y	-0-			-0-
10	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2	Y	-0-			-0-
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2	Y	-0-			-0-
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2	Y	-0-			-0-
*01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2	Y	-0-			-0-
-----											
DERBY		WELL #: 2		RRCID -> 193733		COMPL. DATE 10/29/2013		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 10624 - 10644	
08	12152 X	5724	-0-	-6428	-0-	5724 2	N	-0-			-0-
09	11760 X	5975	-0-	-5785	-0-	5975 2	N	-0-			-0-
10	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	5409 2	N	-0-			-0-
11	9180 X	2650	-0-	-6530	-0-	2650 2	N	-0-			-0-
12	7595 X	4824	-0-	-2771	-0-	4824 2	N	-0-			-0-
*01	11289 X	11289	-0-	-0-	-0-	11289 2	N	-0-			-0-
-----											
SALDIVAR, RAYMUNDO T.		WELL #: 4		RRCID -> 193865		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 10880		PERF. 9564 - 10740	
08	3038 X	1007	-0-	-2031	-0-	1007 2	Y	-0-			53
09	1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	1225 2	Y	180	198 9		233
10	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	1125 2	Y	-0-			233
11	990 X	990	-0-	-0-	-0-	990 2	Y	-0-			233
12	1457 X	897	-0-	-560	-0-	897 2	Y	-0-			233
01	1457 X	880	-0-	-577	-0-	880 2	Y	-0-			233

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
B. M. T. B		WELL #:		5		RRCID -> 194073		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH 10507 PERF.10060 - 10153			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	11147 X	11147	-0-	-0-	-0-	-0-	11144	2	3	9	Y	3	39
09	10527 X	10527	-0-	-0-	-0-	-0-	10520	2	7	9	Y	6	30
10	11250 X	11250	-0-	-0-	-0-	-0-	11224	2	26	9	Y	24	54
11	10321 X	10321	-0-	-0-	-0-	-0-	10314	2	7	9	Y	6	42
12	9366 X	9366	-0-	-0-	-0-	-0-	9346	2	20	9	Y	18	60
*01	10263 X	10263	-0-	-0-	-0-	-0-	10260	2	3	9	Y	3	9
-----													
B. M. T.		WELL #:		185		RRCID -> 194510		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9584 - 9635			
08	589 N	567	-0-	-22	-0-	-0-	567	2			Y	-0-	-0-
09	570 N	553	-0-	-17	-0-	-0-	553	2			Y	-0-	-0-
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-	-0-
11	540 N	504	-0-	-36	-0-	-0-	504	2			Y	-0-	-0-
12	558 N	483	-0-	-75	-0-	-0-	483	2			Y	-0-	-0-
01	558 N	507	-0-	-51	-0-	-0-	507	2			Y	-0-	-0-
-----													
B. M. T. B		WELL #:		4		RRCID -> 194516		COMPL. DATE 12/09/2002		TOTAL DEPTH 11242 PERF.10011 - 10550			
08	3410 X	1848	-0-	-1562	-0-	-0-	1846	2	2	9	Y	2	20
09	2700 X	1899	-0-	-801	-0-	-0-	1895	2	4	9	Y	4	16
10	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	-0-	2278	2	17	9	Y	15	31
11	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	-0-	3585	2	6	9	Y	5	26
12	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	-0-	3189	2	21	9	Y	19	45
*01	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	-0-	3032	2	2	9	Y	2	7
-----													
B. M. T.		WELL #:		164		RRCID -> 194658		COMPL. DATE 04/17/2003		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8374 - 9142			
08	9517 X	6242	-0-	-3275	-0-	-0-	6242	2			Y	-0-	-0-
09	9055 X	8361	-0-	-694	-0-	-0-	8361	2			Y	-0-	-0-
10	11022 X	11022	-0-	-0-	-0-	-0-	11022	2			Y	-0-	-0-
11	9468 X	9468	-0-	-0-	-0-	-0-	9468	2			Y	-0-	-0-
12	9447 X	9447	-0-	-0-	-0-	-0-	9447	2			Y	-0-	-0-
*01	8801 X	8801	-0-	-0-	-0-	-0-	8801	2			Y	-0-	-0-
-----													
B. M. T.		WELL #:		176		RRCID -> 195147		COMPL. DATE 04/16/2003		TOTAL DEPTH 10429 PERF. 9946 - 10018			
08	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	-0-	4442	2			Y	-0-	-0-
09	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	-0-	4351	2			Y	-0-	-0-
10	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	-0-	4129	2			Y	-0-	-0-
11	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	-0-	4129	2			Y	-0-	-0-
12	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	-0-	4254	2			Y	-0-	-0-
*01	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	-0-	3945	2			Y	-0-	-0-
-----													
B. M. T. A		WELL #:		7		RRCID -> 195288		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9878 - 10276			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----													
B. M. T.		WELL #:		175		RRCID -> 196034		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 10427 PERF. 9638 - 10088			
08	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	-0-	1705	2			Y	-0-	-0-
09	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-	-0-
10	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	-0-	1669	2			Y	-0-	-0-
11	1620 N	1570	-0-	-50	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-	-0-
12	1674 N	1609	-0-	-65	-0-	-0-	1609	2			Y	-0-	-0-
01	1674 N	1571	-0-	-103	-0-	-0-	1571	2			Y	-0-	-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB								
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232												
B. M. T. A		WELL #:		9	RRCID ->	196765	COMPL. DATE	07/16/2003	TOTAL DEPTH	10718	PERF. 10218 - 10230					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
B. M. T.		WELL #:		178	RRCID ->	196910	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	10104	PERF. 9722 - 9808					
08	2449 N	2093	-0-	-356	-0-	2093	2			Y	-0-					-0-
09	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			Y	-0-					-0-
10	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			Y	-0-					-0-
11	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			Y	-0-					-0-
12	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			Y	-0-					-0-
*01	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			Y	-0-					-0-
-----																
B. M. T. A		WELL #:		11	RRCID ->	197061	COMPL. DATE	07/17/2003	TOTAL DEPTH	10594	PERF. 9894 - 10285					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
B. M. T. A		WELL #:		14	RRCID ->	198146	COMPL. DATE	05/15/2005	TOTAL DEPTH	10628	PERF. 8236 - 10280					
08	527 N	376	-0-	-151	-0-	367	2	9	9	Y	8					8
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	405	2	7	9	Y	6	11	1			3
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					3
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	286	2	14	9	Y	13	14	1			2
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	468	2	13	9	Y	12					14
*01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-	14	1			-0-
-----																
B. M. T.		WELL #:		166	RRCID ->	198269	COMPL. DATE	08/06/2003	TOTAL DEPTH	9547	PERF. 9166 - 9242					
08	3100 X	2762	-0-	-338	-0-	2762	2			Y	-0-					-0-
09	3000 X	2730	-0-	-270	-0-	2730	2			Y	-0-					-0-
10	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			Y	-0-					-0-
11	3090 X	2646	-0-	-444	-0-	2646	2			Y	-0-					-0-
12	3100 X	2722	-0-	-378	-0-	2722	2			Y	-0-					-0-
01	3038 X	2487	-0-	-551	-0-	2487	2			Y	-0-					-0-
-----																
B. M. T. A		WELL #:		20	RRCID ->	198284	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	10179	PERF. 9764 - 9774					
08	1240 N	1210	-0-	-30	-0-	1202	2	8	9	Y	7					78
09	1170 N	1099	-0-	-71	-0-	1099	2			Y	-0-					78
10	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1169	2	3	9	Y	3					81
11	1170 N	1068	-0-	-102	-0-	1067	2	1	9	Y	1					82
12	1147 N	1086	-0-	-61	-0-	1077	2	9	9	Y	8					90
01	1178 N	1014	-0-	-164	-0-	1013	2	1	9	Y	1					91
-----																
B. M. T.		WELL #:		168	RRCID ->	198398	COMPL. DATE	10/29/2003	TOTAL DEPTH	9580	PERF. 9194 - 9260					
08	3162 X	2520	-0-	-642	-0-	2520	2			Y	-0-					-0-
09	3060 X	2596	-0-	-464	-0-	2596	2			Y	-0-					-0-
10	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			Y	-0-					-0-
11	2940 X	2771	-0-	-169	-0-	2771	2			Y	-0-					-0-
12	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			Y	-0-					-0-
01	2759 X	2406	-0-	-353	-0-	2406	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
B.M.T. B		WELL #:		7	RRCID ->	198418	COMPL. DATE	09/27/2003	TOTAL DEPTH	10645	PERF.	9922 - 10379
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	558 N	442	-0-	-116	-0-	441	2	1 9	Y	1		19
09	717 N	717	-0-	-0-	-0-	713	2	4 9	Y	4	7 1	16
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	446	2	10 9	Y	9		25
11	787 N	787	-0-	-0-	-0-	783	2	4 9	Y	4	8 1	21
12	886 N	886	-0-	-0-	-0-	868	2	18 9	Y	16		37
01	465 N	330	-0-	-135	-0-	329	2	1 9	Y	1	33 1	5
-----												
B.M.T. B		WELL #:		6	RRCID ->	198849	COMPL. DATE	09/20/2003	TOTAL DEPTH	10520	PERF.	10030 - 10188
08	1395 N	1302	-0-	-93	-0-	1300	2	2 9	Y	2		20
09	1320 N	1264	-0-	-56	-0-	1260	2	4 9	Y	4	8 1	16
10	765 N	765	-0-	-0-	-0-	757	2	8 9	Y	7		23
11	1260 N	1014	-0-	-246	-0-	1012	2	2 9	Y	2	8 1	17
12	1302 N	1004	-0-	-298	-0-	995	2	9 9	Y	8		25
*01	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1154	2	2 9	Y	2	23 1	4
-----												
SALDIVAR ESTATE		WELL #:		32	RRCID ->	198886	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	11305	PERF.	9978 - 10128
08	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2		Y	-0-		3
09	2310 N	2185	-0-	-125	-0-	2184	2	1 9	Y	1		4
10	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2		Y	-0-		4
*11	2310 N	2102	-0-	-208	-0-	2102	2		Y	-0-		4
*12	2263 N	2030	-0-	-233	-0-	2030	2		Y	-0-		4
*01	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2		Y	-0-		4
-----												
B.M.T. A		WELL #:		22	RRCID ->	199116	COMPL. DATE	05/03/2005	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	7828 - 7975
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
HUISACHE CATTLE CO.		WELL #:		8	RRCID ->	200066	COMPL. DATE	11/26/2003	TOTAL DEPTH	11236	PERF.	10816 - 10874
08	403 N	117	-0-	-286	-0-	117	2		N	-0-		10
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-		10
10	124 N	67	-0-	-57	-0-	67	2		N	-0-		10
11	120 N	69	-0-	-51	-0-	69	2		N	-0-		10
12	124 N	39	-0-	-85	-0-	39	2		N	-0-		10
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-		10
-----												
B.M.T.		WELL #:		145	RRCID ->	201652	COMPL. DATE	02/25/2004	TOTAL DEPTH	11296	PERF.	9930 - 10970
08	6386 X	6316	-0-	-70	-0-	6280	2	36 9	Y	33	34 1	4
09	6240 X	6096	-0-	-144	-0-	6045	2	51 9	Y	46	38 1	12
10	6221 X	6221	-0-	-0-	-0-	6186	2	35 9	Y	32	40 1	4
11	5940 X	5575	-0-	-365	-0-	5538	2	37 9	Y	34	34 1	4
12	6138 X	5617	-0-	-521	-0-	5576	2	41 9	Y	37	35 1	6
01	6138 X	5234	-0-	-904	-0-	5234	2		Y	-0-	6 1	-0-
-----												
B.M.T.		WELL #:		144	RRCID ->	202117	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	10238	PERF.	8724 - 9874
08	14353 X	13523	-0-	-830	-0-	13515	2	8 9	Y	7	7 1	1
09	13590 X	12803	-0-	-787	-0-	12793	2	10 9	Y	9	8 1	2
10	13512 X	13512	-0-	-0-	-0-	13504	2	8 9	Y	7	8 1	1
11	13610 X	13610	-0-	-0-	-0-	13601	2	9 9	Y	8	8 1	1
12	17707 X	17707	-0-	-0-	-0-	17695	2	12 9	Y	11	10 1	2
*01	14571 X	14571	-0-	-0-	-0-	14571	2		Y	-0-	2 1	-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
HUISACHE CATTLE CO.		WELL #:		9	RRCID ->	202735	COMPL. DATE	04/23/2004	TOTAL DEPTH	11594	PERF.	10254 - 10260	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	155 N	48	-0-	-107	-0-	48	2	N	-0-			-0-	
09	120 N	61	-0-	-59	-0-	61	2	N	-0-			-0-	
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2	N	-0-			-0-	
11	60 N	28	-0-	-32	-0-	28	2	N	-0-			-0-	
12	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2	N	-0-			-0-	
*01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-			-0-	
-----													
MATA-THOMAS GU		WELL #:		1	RRCID ->	203227	COMPL. DATE	05/07/2004	TOTAL DEPTH	9562	PERF.	9045 - 9120	
08	6293 X	5172	-0-	-1121	-0-	5172	2	N	-0-			87	
09	6090 X	5767	-0-	-323	-0-	5767	2	N	-0-			87	
10	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	2	N	-0-			87	
11	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2	N	-0-			87	
12	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	5092	2	8 9 N	7			94	
*01	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2	N	-0-			94	
-----													
B. M. T.		WELL #:		186	RRCID ->	204075	COMPL. DATE	06/18/2004	TOTAL DEPTH	9629	PERF.	9300 - 9314	
08	4774 X	4705	-0-	-69	-0-	4705	2	Y	-0-			-0-	
09	4620 X	4501	-0-	-119	-0-	4501	2	Y	-0-			-0-	
10	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2	Y	-0-			-0-	
11	4680 X	4430	-0-	-250	-0-	4430	2	Y	-0-			-0-	
12	4774 X	4466	-0-	-308	-0-	4466	2	Y	-0-			-0-	
01	4774 X	4305	-0-	-469	-0-	4305	2	Y	-0-			-0-	
-----													
B. M. T.		WELL #:		147	RRCID ->	204635	COMPL. DATE	06/03/2004	TOTAL DEPTH	10390	PERF.	9916 - 10050	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----													
PENA-CUEVA GU		WELL #:		1	RRCID ->	207972	COMPL. DATE	09/09/2004	TOTAL DEPTH	9626	PERF.	8806 - 9149	
08	5704 X	5475	-0-	-229	-0-	5464	2	11 9 N	10			90	
09	5520 X	5256	-0-	-264	-0-	5256	2	N	-0-			90	
10	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	5228	2	10 9 N	9			99	
11	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4660	2	1 9 N	1			100	
12	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	5101	2	8 9 N	7			107	
*01	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	4944	2	6 9 N	5			112	
-----													
B. M. T.		WELL #:		150	RRCID ->	209134	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	11018	PERF.	9268 - 10701	
08	3100 X	2106	-0-	-994	-0-	2074	2	32 9 Y	29	33 1		4	
09	4860 X	3374	-0-	-1486	-0-	3305	2	69 9 Y	63	51 1		16	
10	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2514	2	37 9 Y	34	46 1		4	
11	4680 X	4026	-0-	-654	-0-	3957	2	69 9 Y	63	59 1		8	
12	3813 X	1237	-0-	-2576	-0-	1215	2	22 9 Y	20	25 1		3	
01	3472 X	1132	-0-	-2340	-0-	1074	2	58 9 Y	53	49 1		7	
-----													
B. M. T.		WELL #:		149	RRCID ->	209347	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	11263	PERF.	9695 - 10962	
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	Y	-0-			-0-	
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	Y	-0-			-0-	
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	Y	-0-			-0-	
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2	Y	-0-			-0-	
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2	Y	-0-			-0-	
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2	Y	-0-			-0-	

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232										
VERGARA, L. B. STATE 740		WELL #:		3		RRCID -> 209645		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 9648		PERF. 9262 - 9282		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			Y	-0-			14
09	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			Y	-0-			14
10	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			Y	-0-			14
11	3420 X	3258	-0-	-162	-0-	3258	2			Y	-0-			14
12	3534 X	3030	-0-	-504	-0-	3030	2			Y	-0-	14	1	-0-
01	3534 X	3270	-0-	-264	-0-	3270	2			Y	-0-			-0-
-----														
B. M. T. C		WELL #:		7		RRCID -> 212389		COMPL. DATE 06/09/2005		TOTAL DEPTH 10257		PERF. 9357 - 9365		
08	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2738	2	22	9	N	20			104
09	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-			104
10	2511 X	2509	-0-	-2	-0-	2509	2			N	-0-			104
11	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	2608	2	18	9	N	16			120
12	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2658	2	17	9	N	15			135
01	2511 N	2488	-0-	-23	-0-	2471	2	17	9	N	15			150
-----														
B. M. T.		WELL #:		188		RRCID -> 212391		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 11150		PERF. 9532 - 10583		
08	5208 X	4274	-0-	-934	-0-	4274	2			Y	-0-			-0-
09	4860 X	4732	-0-	-128	-0-	4732	2			Y	-0-			-0-
10	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2			Y	-0-			-0-
11	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2			Y	-0-			-0-
12	3286 X	3036	-0-	-250	-0-	3036	2			Y	-0-			-0-
*01	9405 X	9405	-0-	-0-	-0-	9405	2			Y	-0-			-0-
-----														
TAUBMAN		WELL #:		1		RRCID -> 212883		COMPL. DATE 04/05/2005		TOTAL DEPTH 9555		PERF. 9016 - 9176		
08	8711 X	7657	-0-	-1054	-0-	7651	2	6	9	Y	5			67
09	8640 X	7650	-0-	-990	-0-	7647	2	3	9	Y	3			70
10	7545 X	7545	-0-	-0-	-0-	7541	2	4	9	Y	4			74
11	8340 X	7510	-0-	-830	-0-	7508	2	2	9	Y	2			76
12	8184 X	7291	-0-	-893	-0-	7279	2	12	9	Y	11			87
01	7905 X	6700	-0-	-1205	-0-	6692	2	8	9	Y	7			94
-----														
B. M. T.		WELL #:		106		RRCID -> 217475		COMPL. DATE 09/08/2005		TOTAL DEPTH 11283		PERF. 7494 - 10974		
08	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	67	1	1463	2	Y	-0-			-0-
09	1440 N	1381	-0-	-59	-0-	62	1	1319	2	Y	-0-			-0-
10	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	77	1	1505	2	Y	-0-			-0-
11	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	73	1	1449	2	Y	-0-			-0-
12	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	80	1	1360	2	Y	-0-			-0-
01	1581 N	1458	-0-	-123	-0-	75	1	1383	2	Y	-0-			-0-
-----														
B. M. T.		WELL #:		148		RRCID -> 218441		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 11093		PERF. 9527 - 10668		
08	1457 N	1294	-0-	-163	-0-	1294	2			Y	-0-			-0-
09	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			Y	-0-			-0-
10	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			Y	-0-			-0-
11	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			Y	-0-			-0-
12	1519 N	1451	-0-	-68	-0-	1451	2			Y	-0-			-0-
01	1457 N	1239	-0-	-218	-0-	1239	2			Y	-0-			-0-
-----														
B. M. T. C		WELL #:		8		RRCID -> 218668		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 9658		PERF. 9276 - 9367		
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			32
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-			32
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-			32
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			32
12	186 N	115	-0-	-71	-0-	115	2			N	-0-			32
01	155 N	58	-0-	-97	-0-	58	2			N	-0-			32

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
VERGARA, L.B. STATE 740		WELL #: 4		RRCID -> 220245		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 11056 PERF. 9285 - 9292			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3189	2	25	9	Y	23
09	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2629	2	20	9	Y	18
10	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3026	2	24	9	Y	22
11	3060 X	3059	-0-	-1	-0-	3044	2	15	9	Y	14
12	3162 X	3156	-0-	-6	-0-	3124	2	32	9	Y	29
01	3162 X	2629	-0-	-533	-0-	2626	2	3	9	Y	3
-----											
WARREN, W. K.		WELL #: 1		RRCID -> 221156		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9033 - 9105			
08	3162 X	2967	-0-	-195	-0-	2967	2			Y	-0-
09	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			Y	-0-
10	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3229	2	31	9	Y	28
11	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2987	2	10	9	Y	9
12	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			Y	-0-
*01	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			Y	-0-
-----											
B. M. T.		WELL #: 152		RRCID -> 222753		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 11125 PERF. 10748 - 10778			
08	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			Y	-0-
09	3865 X	3647	-0-	-218	-0-	3647	2			Y	-0-
10	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			Y	-0-
11	3840 X	3016	-0-	-824	-0-	3016	2			Y	-0-
12	3782 X	3205	-0-	-577	-0-	3205	2			Y	-0-
01	3782 X	3616	-0-	-166	-0-	3616	2			Y	-0-
-----											
TAUBMAN		WELL #: 6		RRCID -> 223361		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9174 - 9256			
08	1984 X	884	-0-	-1100	-0-	880	2	4	9	Y	4
09	1500 X	1268	-0-	-232	-0-	1265	2	3	9	Y	3
10	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	1344	2	6	9	Y	5
11	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1252	2	3	9	Y	3
12	1271 N	1085	-0-	-186	-0-	1074	2	11	9	Y	10
01	1271 N	1091	-0-	-180	-0-	1083	2	8	9	Y	7
-----											
WARREN, W. K.		WELL #: 2		RRCID -> 225799		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9060 - 9210			
08	7507 X	7507	-0-	-0-	-0-	7507	2			Y	-0-
09	7458 X	7458	-0-	-0-	-0-	7458	2			Y	-0-
10	7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	7118	2	12	9	Y	11
11	7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	7185	2	4	9	Y	4
12	7309 X	7309	-0-	-0-	-0-	7309	2			Y	-0-
*01	8757 X	8757	-0-	-0-	-0-	8757	2			Y	-0-
-----											
B. M. T.		WELL #: 155		RRCID -> 227042		COMPL. DATE 10/08/2006		TOTAL DEPTH 11255 PERF. 9090 - 10950			
08	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-
09	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-
10	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-
11	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-
12	961 N	918	-0-	-43	-0-	918	2			Y	-0-
01	930 N	881	-0-	-49	-0-	881	2			Y	-0-
-----											
BMT 471		WELL #: 2		RRCID -> 227964		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9202 - 9298			
08	1550 N	870	-0-	-680	-0-	870	2			N	-0-
09	930 N	925	-0-	-5	-0-	925	2			N	-0-
10	899 N	863	-0-	-36	-0-	863	2			N	-0-
11	840 N	779	-0-	-61	-0-	779	2			N	-0-
12	961 N	746	-0-	-215	-0-	746	2			N	-0-
01	868 N	853	-0-	-15	-0-	853	2			N	-0-

B. M. T. (LOBO CONS.) CONOCOPHILLIPS COMPANY BMT		//CONT.// 04789 237 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
WARREN, W. K.		WELL #: 4		RRCID -> 230024		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 9505		PERF. 9024 - 9079		
08	5270 X	4987	-0-	-283	-0-	4987	2	Y	-0-			-0-
09	5085 X	4898	-0-	-187	-0-	4898	2	Y	-0-			-0-
10	5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	5475	2	Y	-0-			-0-
11	5010 X	4689	-0-	-321	-0-	4689	2	Y	-0-			-0-
12	5177 X	4636	-0-	-541	-0-	4636	2	Y	-0-			-0-
01	5177 X	5080	-0-	-97	-0-	5080	2	Y	-0-			-0-
-----												
WARREN, W. K.		WELL #: 4		RRCID -> 230024		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 9505		PERF. 9024 - 9079		
08	5673 X	5155	-0-	-518	-0-	5155	2	Y	-0-			-0-
09	5490 X	4748	-0-	-742	-0-	4748	2	Y	-0-			-0-
10	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	4973	2	9 9 Y	8			8
11	5130 X	4595	-0-	-535	-0-	4593	2	2 9 Y	2			10
12	5301 X	4807	-0-	-494	-0-	4807	2	Y	-0-			10
*01	6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	2	Y	-0-			10
-----												
MATA-THOMAS GU		WELL #: 2		RRCID -> 231876		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8842 - 9104		
08	8060 X	6961	-0-	-1099	-0-	6961	2	N	-0-			95
09	7350 X	6610	-0-	-740	-0-	6610	2	N	-0-			95
10	7373 X	7373	-0-	-0-	-0-	7373	2	N	-0-			95
11	7200 X	6509	-0-	-691	-0-	6509	2	N	-0-			95
12	7378 X	6430	-0-	-948	-0-	6430	2	N	-0-			95
01	7378 X	6838	-0-	-540	-0-	6838	2	N	-0-			95
-----												
BMT		WELL #: 154		RRCID -> 235818		COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL DEPTH 10505		PERF. 10108 - 10222		
08	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2	Y	-0-			-0-
09	4350 X	3484	-0-	-866	-0-	3484	2	Y	-0-			-0-
10	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2	Y	-0-			-0-
11	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2	Y	-0-			-0-
12	4216 X	4160	-0-	-56	-0-	4160	2	Y	-0-			-0-
01	4681 X	4139	-0-	-542	-0-	4139	2	Y	-0-			-0-
-----												
WARREN, W. K.		WELL #: 5		RRCID -> 236542		COMPL. DATE 12/16/2007		TOTAL DEPTH 9827		PERF. 9358 - 9378		
08	186 N	17	-0-	-169	-0-	17	2	Y	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
TEX-MEX RR CO. 599		WELL #: 6		RRCID -> 236543		COMPL. DATE 12/29/2007		TOTAL DEPTH 9429		PERF. 9187 - 9270		
08	6666 X	6666	-0-	-0-	-0-	6618	2	48 9 Y	44			81
09	6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	2	Y	-0-			81
10	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	6146	2	8 9 Y	7			88
11	6630 X	5735	-0-	-895	-0-	5731	2	4 9 Y	4			92
12	6851 X	6168	-0-	-683	-0-	6136	2	32 9 Y	29			121
01	6665 X	4898	-0-	-1767	-0-	4898	2	Y	-0-			121
-----												
WARREN, W. K.		WELL #: 3		RRCID -> 236544		COMPL. DATE 01/13/2008		TOTAL DEPTH 9534		PERF. 8998 - 9082		
08	5301 X	4835	-0-	-466	-0-	4835	2	Y	-0-			-0-
09	5160 X	4093	-0-	-1067	-0-	4093	2	Y	-0-			-0-
10	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4524	2	11 9 Y	10			10
11	4680 X	3720	-0-	-960	-0-	3718	2	2 9 Y	2			12
12	4836 X	3628	-0-	-1208	-0-	3628	2	Y	-0-			12
*01	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	2	Y	-0-			12



B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232												
B.M.T.		WELL #: 187			RRCID -> 237155		COMPL. DATE 11/09/2007			TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9448 - 9476				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	AMT	AMT	M		AMT	BALANCE	
08	5332 X	5171	-0-	-161	-0-	5171	2			Y	-0-		-0-	
09	5125 X	4985	-0-	-140	-0-	4985	2			Y	-0-		-0-	
10	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2			Y	-0-		-0-	
11	4800 X	4748	-0-	-52	-0-	4748	2			Y	-0-		-0-	
12	4960 X	4673	-0-	-287	-0-	4673	2			Y	-0-		-0-	
01	4960 X	4810	-0-	-150	-0-	4810	2			Y	-0-		-0-	
-----														
WARREN, W. K.		WELL #: 6			RRCID -> 242326		COMPL. DATE 06/18/2008			TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9132 - 9178				
08	2883 X	2860	-0-	-23	-0-	2860	2			Y	-0-		29	
09	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			Y	-0-		29	
10	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2893	2	10	9	Y	9		38	
11	2970 X	2466	-0-	-504	-0-	2463	2	3	9	Y	3		41	
12	3007 X	2778	-0-	-229	-0-	2778	2			Y	-0-		41	
*01	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			Y	-0-		41	
-----														
BMT 471		WELL #: 1			RRCID -> 243242		COMPL. DATE 04/06/2008			TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9156 - 9246				
08	8928 X	7414	-0-	-1514	-0-	7414	2			N	-0-		87	
09	9016 X	9016	-0-	-0-	-0-	9016	2			N	-0-		87	
10	8446 X	8446	-0-	-0-	-0-	8446	2			N	-0-		87	
11	7200 X	5970	-0-	-1230	-0-	5970	2			N	-0-		87	
12	7533 X	6303	-0-	-1230	-0-	6290	2	13	9	N	12		99	
01	7533 X	6411	-0-	-1122	-0-	6411	2			N	-0-		99	
-----														
B.M.T.		WELL #: 191			RRCID -> 245744		COMPL. DATE 12/07/2008			TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8262 - 9315				
08	14601 X	13562	-0-	-1039	-0-	13382	2	180	9	Y	164	193	1	38
09	14130 X	12692	-0-	-1438	-0-	12558	2	134	9	Y	122			160
10	13996 X	13996	-0-	-0-	-0-	13894	2	102	9	Y	93	196	1	57
11	13770 X	12993	-0-	-777	-0-	12810	2	183	9	Y	166	196	1	27
12	14229 X	13360	-0-	-869	-0-	13180	2	180	9	Y	164			191
01	13981 X	12265	-0-	-1716	-0-	12196	2	69	9	Y	63	198	1	56
-----														
V & W RANCH		WELL #: 1			RRCID -> 245758		COMPL. DATE 02/19/2008			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10288 - 10352				
08	527 N	460	-0-	-67	-0-	460	2			N	-0-			85
09	480 N	444	-0-	-36	-0-	438	2	6	9	N	5			90
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-			90
11	450 N	397	-0-	-53	-0-	391	2	6	9	N	5			95
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	508	2	6	9	N	5			100
01	465 N	451	-0-	-14	-0-	445	2	6	9	N	5			105
-----														
B.M.T.		WELL #: 196			RRCID -> 247383		COMPL. DATE 08/23/2008			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9580 - 9880				
08	6510 X	5653	-0-	-857	-0-	5653	2			Y	-0-			-0-
09	6240 X	4926	-0-	-1314	-0-	4926	2			Y	-0-			-0-
10	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	2			Y	-0-			-0-
11	5940 X	5097	-0-	-843	-0-	5097	2			Y	-0-			-0-
12	5766 X	5016	-0-	-750	-0-	5016	2			Y	-0-			-0-
01	5642 X	4829	-0-	-813	-0-	4829	2			Y	-0-			-0-
-----														
B.M.T.		WELL #: 193			RRCID -> 248706		COMPL. DATE 04/02/2009			TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8880 - 9132				
08	2356 N	2344	-0-	-12	-0-	2344	2			Y	-0-			-0-
09	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			Y	-0-			-0-
10	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			Y	-0-			-0-
11	2280 N	2158	-0-	-122	-0-	2158	2			Y	-0-			-0-
12	2418 N	2180	-0-	-238	-0-	2180	2			Y	-0-			-0-
01	2418 N	2196	-0-	-222	-0-	2196	2			Y	-0-			-0-

B. M. T. (LOBO CONS.) CONOCOPHILLIPS COMPANY B. M. T. C			//CONT.// 04789 237 //CONT.// 172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* * UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
B. M. T. A			WELL #: 30	RRCID -> 252112	COMPL. DATE 05/23/2009	TOTAL DEPTH 10394	PERF. 10052	- 10126				
08	7223 X	6059	-0-	-1164	-0-	6052 2	7 9	Y	6			6
09	6875 X	5682	-0-	-1193	-0-	5676 2	6 9	Y	5	9 1		2
10	5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	5799 2		Y	-0-			2
11	9220 X	9220	-0-	-0-	-0-	9200 2	20 9	Y	18	17 1		3
12	6510 X	5752	-0-	-758	-0-	5744 2	8 9	Y	7			10
01	6045 X	4919	-0-	-1126	-0-	4918 2	1 9	Y	1	10 1		1
PENA-CUEVA GU			WELL #: 2	RRCID -> 253088	COMPL. DATE 03/17/2009	TOTAL DEPTH 9536	PERF. 8796	- 9212				
08	12648 X	9343	-0-	-3305	-0-	9326 2	17 9	N	15			87
09	11670 X	8290	-0-	-3380	-0-	8276 2	14 9	N	13			100
10	8573 X	8573	-0-	-0-	-0-	8554 2	19 9	N	17			117
11	9210 X	7306	-0-	-1904	-0-	7189 2	117 9	N	106	195 1		28
12	9486 X	8381	-0-	-1105	-0-	8381 2		N	-0-			28
01	9331 X	7748	-0-	-1583	-0-	7740 2	8 9	N	7			35
B. M. T.			WELL #: 194	RRCID -> 253810	COMPL. DATE 08/21/2009	TOTAL DEPTH 10441	PERF. 9716	- 10200				
08	5828 X	5039	-0-	-789	-0-	4996 2	43 9	Y	39	42 1		5
09	5850 X	5129	-0-	-721	-0-	5066 2	63 9	Y	57	47 1		15
10	6371 X	6371	-0-	-0-	-0-	6316 2	55 9	Y	50	59 1		6
11	6240 X	5514	-0-	-726	-0-	5459 2	55 9	Y	50	50 1		6
12	6448 X	5427	-0-	-1021	-0-	5369 2	58 9	Y	53	51 1		8
01	6386 X	4711	-0-	-1675	-0-	4711 2		Y	-0-	8 1		-0-
B. M. T.			WELL #: 195	RRCID -> 254389	COMPL. DATE 07/27/2010	TOTAL DEPTH 12033	PERF. 10543	- 10658				
08	10106 X	9280	-0-	-826	-0-	407 1	8873 2	Y	-0-			-0-
09	9780 X	8884	-0-	-896	-0-	399 1	8485 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	8977	-0-	8977	8977	435 1	8542 2	Y	-0-			-0-
11	17501 X	8524	-0-	-8977	-0-	409 1	8115 2	Y	-0-			-0-
12	8965 X	8965	-0-	-0-	-0-	496 1	8469 2	Y	-0-			-0-
*01	7643 X	7643	-0-	-0-	-0-	393 1	7250 2	Y	-0-			-0-
B. M. T. A			WELL #: 34	RRCID -> 255372	COMPL. DATE 04/21/2010	TOTAL DEPTH 10547	PERF. 7900	- 10027				
08	7657 X	6063	-0-	-1594	-0-	6052 2	11 9	Y	10			20
09	7410 X	5323	-0-	-2087	-0-	5316 2	7 9	Y	6	23 1		3
10	5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	5468 2		Y	-0-			3
11	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3879 2	13 9	Y	12	13 1		2
12	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	4718 2	10 9	Y	9			11
*01	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	4724 2		Y	-0-	11 1		-0-
BMT			WELL #: 198	RRCID -> 255820	COMPL. DATE 05/02/2011	TOTAL DEPTH 11169	PERF. 9652	- 10795				
08	6045 X	5216	-0-	-829	-0-	5193 2	23 9	Y	21	22 1		3
09	5615 X	4223	-0-	-1392	-0-	4197 2	26 9	Y	24	21 1		6
10	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	4952 2	22 9	Y	20	24 1		2
11	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	4380 2	24 9	Y	22	21 1		3
12	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	4326 2		Y	-0-	3 1		-0-
01	4278 X	4057	-0-	-221	-0-	4057 2		Y	-0-			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232  
 B.M.T. WELL #: 200 RRCID -> 257550 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9882 - 10632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2139 N	2057	-0-	-82	-0-	2057 2		Y	-0-			-0-
09	2070 N	1943	-0-	-127	-0-	1943 2		Y	-0-			-0-
10	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 2		Y	-0-			-0-
11	1980 N	478	-0-	-1502	-0-	478 2		Y	-0-			-0-
12	2015 N	839	-0-	-1176	-0-	839 2		Y	-0-			-0-
01	1116 N	1064	-0-	-52	-0-	1064 2		Y	-0-			-0-

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

08	3100 N	5944	-0-	2844	2844	5944 2		Y	-0-			-0-
09	3000 N	2805	-0-	-195	2649	2805 2		Y	-0-			-0-
10	3100 N	2158	-0-	-942	1707	2158 2		Y	-0-			-0-
11	3751 X	2044	-0-	-1707	-0-	2044 2		Y	-0-			-0-
12	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	1641 2		Y	-0-			-0-
*01	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	1721 2		Y	-0-			-0-

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

08	9223 X	9223	-0-	-0-	-0-	9156 2	67 9	Y	61	62 1		8
09	9062 X	9062	-0-	-0-	-0-	8972 2	90 9	Y	82	69 1		21
10	8965 X	8965	-0-	-0-	-0-	8901 2	64 9	Y	58	72 1		7
11	8910 X	7604	-0-	-1306	-0-	7541 2	63 9	Y	57	57 1		7
12	9362 X	8293	-0-	-1069	-0-	8219 2	74 9	Y	67	63 1		11
01	9362 X	7898	-0-	-1464	-0-	7898 2		Y	-0-	11 1		-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162  
 JARAL WELL #: 2 RRCID -> 177230 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 11325 PERF. 9992 - 10049

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			29

PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2013 - PLUGGED 06-13-2013

HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 RUNNING W. "A" WELL #: 2T RRCID -> 199033 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10972 PERF. 9760 - 9800

08	3255 X	3167	-0-	-88	-0-	81 1	3076 2	N	9			58
09	3150 X	2850	-0-	-300	-0-	74 1	2775 2	N	1			59
10	2945 X	2885	-0-	-60	-0-	75 1	2798 2	N	11			70
11	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	344 1	2514 2	N	28			98
*12	2945 X	2278	-0-	-667	-0-	298 1	1980 2	N	-0-	93 1		5
01	2945 X	2291	-0-	-654	-0-	290 1	2001 2	N	-0-			5

RUNNING, W. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 200359 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9790 - 9825

08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

B. M. T. (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY RUNNING W. "A"		//CONT.// 04789 237 //CONT.// 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
WELL #: 8		RRCID -> 201862		COMPL. DATE 04/27/2004				TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9798 - 9836							
08	917 N	917	-0-	-0-	-0-	23	1	894	2	N	-0-			39	
09	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	26	1	978	2	N	-0-			39	
10	940 N	940	-0-	-0-	-0-	25	1	915	2	N	-0-			39	
*11	900 N	803	-0-	-97	-0-	96	1	701	2	N	5			44	
						6 9									
*12	1023 N	639	-0-	-384	-0-	84	1	555	2	N	-0-	43	1	1	
01	930 N	649	-0-	-281	-0-	82	1	567	2	N	-0-			1	
STATE RUNNING "W" 598		WELL #: 3		RRCID -> 226647				COMPL. DATE 03/30/2007				TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9282 - 9312			
08	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	53	1	1787	2	N	-0-			19	
09	1890 N	1607	-0-	-283	-0-	51	1	1556	2	N	-0-			19	
10	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	55	1	1469	2	N	-0-			19	
*11	1770 N	1700	-0-	-70	-0-	226	1	1472	2	N	2	18	1	3	
						2 9									
12	1674 N	1444	-0-	-230	-0-	153	1	1291	2	N	-0-			3	
01	1519 N	1176	-0-	-343	-0-	140	1	1036	2	N	-0-			3	
STATE RUNNING "W" 598		WELL #: 1		RRCID -> 239331				COMPL. DATE 03/15/2008				TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9546 - 9926			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20	
*11	T. A.	121	-0-	121	121	16	1	104	2	N	1	19	1	2	
						1 9									
12	T. A.	7	-0-	7	128	1	1	6	2	N	-0-			2	
01	T. A.	1	-0-	1	129	1	2			N	-0-			2	
KILLAM OIL CO., LTD. K&H FEE 942		460054 WELL #: 2		RRCID -> 109716				COMPL. DATE 01/21/1984				TOTAL DEPTH 10003 PERF. 9780 - 9800			
08	1209 N	1179	-0-	-30	-0-	1179	2			Y	-0-			-0-	
09	1290 N	922	-0-	-368	-0-	922	2			Y	-0-			-0-	
10	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-			-0-	
11	1140 N	921	-0-	-219	-0-	921	2			Y	-0-			-0-	
12	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-			-0-	
*01	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-			-0-	
K & H FEE "1620"		WELL #: 2		RRCID -> 109769				COMPL. DATE 01/19/1984				TOTAL DEPTH 10350 PERF.10114 - 10128			
08	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3105	2	29	9	Y	26	30	1	15	
09	3210 X	2913	-0-	-297	-0-	2893	2	20	9	Y	18	15	1	18	
10	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	2554	2	14	9	Y	13	21	1	10	
11	3210 X	2068	-0-	-1142	-0-	2055	2	13	9	Y	12	14	1	8	
12	3131 X	932	-0-	-2199	-0-	924	2	8	9	Y	7	8	1	7	
01	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-	7	1	-0-	
K & H FEE "1620"		WELL #: 4		RRCID -> 112590				COMPL. DATE 05/16/1984				TOTAL DEPTH 10350 PERF.10146 - 10166			
08	2945 X	2540	-0-	-405	-0-	2515	2	25	9	Y	23	23	1	13	
09	2820 X	2628	-0-	-192	-0-	2610	2	18	9	Y	16	13	1	16	
10	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	1972	2	12	9	Y	11	19	1	8	
11	2460 X	2254	-0-	-206	-0-	2241	2	13	9	Y	12	12	1	8	
12	2728 X	2055	-0-	-673	-0-	2040	2	15	9	Y	14	12	1	10	
01	2728 X	2233	-0-	-495	-0-	2213	2	20	9	Y	18	22	1	6	

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054										
K & H FEE "1620"		WELL #:		5 T	RRCID ->	113158	COMPL. DATE	09/27/1984	TOTAL DEPTH	10307	PERF.	9730 - 10180		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1819	2	30	9	Y	27	28	1	15
09	1830 N	1752	-0-	-78	-0-	1730	2	22	9	Y	20	12	1	23
10	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1592	2	17	9	Y	15	27	1	11
11	1800 N	1548	-0-	-252	-0-	1533	2	15	9	Y	14	15	1	10
12	1798 N	1580	-0-	-218	-0-	1559	2	21	9	Y	19	16	1	13
01	1612 N	1568	-0-	-44	-0-	1543	2	25	9	Y	23	27	1	9
-----														
K & H FEE "1620"		WELL #:		3	RRCID ->	120789	COMPL. DATE	02/03/1986	TOTAL DEPTH	10313	PERF.	10108 - 10130		
08	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2168	2	31	9	Y	28	28	1	16
09	2100 N	1954	-0-	-146	-0-	1933	2	21	9	Y	19	16	1	19
10	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1555	2	13	9	Y	12	22	1	9
11	2130 N	1848	-0-	-282	-0-	1831	2	17	9	Y	15	14	1	10
12	2015 N	1646	-0-	-369	-0-	1627	2	19	9	Y	17	15	1	12
*01	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2024	2	28	9	Y	25	27	1	10
-----														
BRUNI MINERAL "B"		WELL #:		9	RRCID ->	124011	COMPL. DATE	08/10/1998	TOTAL DEPTH	10135	PERF.	9126 - 9200		
08	930 N	521	-0-	-409	-0-	23	1	498	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	22	1	489	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	25	1	451	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	510 N	94	-0-	-416	-0-	5	1	89	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	527 N	175	-0-	-352	-0-	8	1	167	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	50	1	1091	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
BRUNI MINERAL "B"		WELL #:		10	RRCID ->	130132	COMPL. DATE	10/12/2011	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9594 - 9650		
08	341 N	305	-0-	-36	-0-	13	1	292	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	326 N	326	-0-	-0-	-0-	14	1	312	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	19	1	356	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	21	1	389	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	21	1	451	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	19	1	411	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
BRUNI MINERAL "C"		WELL #:		4	RRCID ->	130133	COMPL. DATE	02/23/1989	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9945 - 9970		
08	341 N	314	-0-	-27	-0-	14	1	300	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	360 N	295	-0-	-65	-0-	13	1	282	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	18	1	330	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	300 N	242	-0-	-58	-0-	12	1	230	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	310 N	219	-0-	-91	-0-	10	1	209	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	341 N	154	-0-	-187	-0-	7	1	147	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
BRUNI-HIRSCH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	130566	COMPL. DATE	04/01/1989	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9651 - 9760		
08	1240 N	1206	-0-	-34	-0-	52	1	1154	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1260 N	1157	-0-	-103	-0-	51	1	1106	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	60	1	1093	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1170 N	1056	-0-	-114	-0-	54	1	1002	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1209 N	847	-0-	-362	-0-	38	1	809	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1147 N	691	-0-	-456	-0-	30	1	661	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054											
BRUNI MINERAL "A"		WELL #: 9		RRCID -> 130744		COMPL. DATE 04/29/1989			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9796 - 9926				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	896 N	896	-0-	-0-	-0-	38 1	846 2	Y	11	13 1			7
09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	12 9	813 2	Y	11	6 1			12
10	826 N	826	-0-	-0-	-0-	37 1	766 2	Y	16	14 1			14
11	870 N	814	-0-	-56	-0-	12 9	755 2	Y	16	17 1			13
12	899 N	570	-0-	-329	-0-	41 1	531 2	Y	13	16 1			10
01	837 N	742	-0-	-95	-0-	18 9	697 2	Y	12	12 1			10
						25 1							
						14 9							
						32 1							
						13 9							
BRUNI MINERAL "C"		WELL #: 6		RRCID -> 131677		COMPL. DATE 07/09/1989			TOTAL DEPTH 10808 PERF.10420 - 10500				
08	2294 X	2249	-0-	-45	-0-	98 1	2151 2	Y	-0-				-0-
09	2220 X	2179	-0-	-41	-0-	96 1	2083 2	Y	-0-				-0-
10	2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	105 1	1922 2	Y	-0-				-0-
11	2190 X	2090	-0-	-100	-0-	107 1	1983 2	Y	-0-				-0-
12	2263 X	2069	-0-	-194	-0-	93 1	1976 2	Y	-0-				-0-
*01	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	100 1	2168 2	Y	-0-				-0-
BRUNI MINERAL "C"		WELL #: 3		RRCID -> 131878		COMPL. DATE 08/04/1989			TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9825 - 9862				
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	24 1	538 2	Y	-0-				-0-
09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	21 1	458 2	Y	-0-				-0-
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	25 1	462 2	Y	-0-				-0-
11	540 N	433	-0-	-107	-0-	22 1	411 2	Y	-0-				-0-
12	496 N	444	-0-	-52	-0-	20 1	424 2	Y	-0-				-0-
01	496 N	250	-0-	-246	-0-	11 1	239 2	Y	-0-				-0-
BRUNI MINERAL -C- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 132352		COMPL. DATE 10/13/1989			TOTAL DEPTH 10450 PERF.10070 - 10105				
08	845 N	845	-0-	-0-	-0-	37 1	808 2	Y	-0-				-0-
09	852 N	852	-0-	-0-	-0-	37 1	815 2	Y	-0-				-0-
10	747 N	747	-0-	-0-	-0-	39 1	708 2	Y	-0-				-0-
11	810 N	604	-0-	-206	-0-	31 1	573 2	Y	-0-				-0-
12	868 N	616	-0-	-252	-0-	28 1	588 2	Y	-0-				-0-
01	744 N	541	-0-	-203	-0-	24 1	517 2	Y	-0-				-0-
BRUNI MINERAL "B"		WELL #: 11		RRCID -> 132629		COMPL. DATE 11/05/1989			TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9798 - 9838				
08	744 N	709	-0-	-35	-0-	31 1	678 2	Y	-0-				-0-
09	633 N	633	-0-	-0-	-0-	28 1	605 2	Y	-0-				-0-
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	32 1	589 2	Y	-0-				-0-
11	690 N	544	-0-	-146	-0-	28 1	516 2	Y	-0-				-0-
12	651 N	618	-0-	-33	-0-	28 1	590 2	Y	-0-				-0-
*01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	28 1	617 2	Y	-0-				-0-
BRUNI MINERAL "C"		WELL #: 5		RRCID -> 133188		COMPL. DATE 11/28/1989			TOTAL DEPTH 10450 PERF.10002 - 10032				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

B. M. T. (LOBO CONS.)			//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.			//CONT.// 460054										
BRUNI MINERAL "A" NCT			WELL #: 10		RRCID -> 133786		COMPL. DATE 10/21/2011		TOTAL DEPTH 11133		PERF. 9817 - 9890		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	9457 X	9457	-0-	-0-	-0-	410	1	9047	2	Y	-0-	-0-	
09	8341 X	8341	-0-	-0-	-0-	366	1	7975	2	Y	-0-	-0-	
10	8040 X	8040	-0-	-0-	-0-	416	1	7624	2	Y	-0-	-0-	
11	9150 X	7190	-0-	-1960	-0-	369	1	6821	2	Y	-0-	-0-	
12	9455 X	8054	-0-	-1401	-0-	361	1	7693	2	Y	-0-	-0-	
01	9455 X	7726	-0-	-1729	-0-	340	1	7386	2	Y	-0-	-0-	
BRUNI MINERAL "A"			WELL #: 11		RRCID -> 133790		COMPL. DATE 02/13/1990		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9721 - 9744		
08	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	47	1	1039	2	Y	-0-	-0-	
09	985 N	985	-0-	-0-	-0-	43	1	942	2	Y	-0-	-0-	
10	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	54	1	983	2	Y	-0-	-0-	
11	1050 N	1019	-0-	-31	-0-	52	1	967	2	Y	-0-	-0-	
12	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	48	1	1031	2	Y	-0-	-0-	
*01	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	50	1	1091	2	Y	-0-	-0-	
HIRSCH ESTATE J.			WELL #: C 2		RRCID -> 133793		COMPL. DATE 01/18/1990		TOTAL DEPTH 10455		PERF.10073 - 10098		
08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2		Y	-0-	-0-		
09	720 N	243	-0-	-477	-0-	243	2		Y	-0-	-0-		
10	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2		Y	-0-	-0-		
11	570 N	376	-0-	-194	-0-	376	2		Y	-0-	-0-		
12	248 N	203	-0-	-45	-0-	203	2		Y	-0-	-0-		
01	775 N	707	-0-	-68	-0-	707	2		Y	-0-	-0-		
BRUNI MINERAL -A-			WELL #: 12		RRCID -> 134539		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9776 - 9796		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
BRUNI MINERAL B			WELL #: 12		RRCID -> 137891		COMPL. DATE 02/27/1991		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9960 - 9992		
08	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	122	1	2698	2	Y	-0-	-0-	
09	3420 X	2749	-0-	-671	-0-	121	1	2628	2	Y	-0-	-0-	
10	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	150	1	2740	2	Y	-0-	-0-	
11	3420 X	3234	-0-	-186	-0-	166	1	3068	2	Y	-0-	-0-	
12	2852 X	2487	-0-	-365	-0-	111	1	2376	2	Y	-0-	-0-	
01	2883 X	2652	-0-	-231	-0-	117	1	2535	2	Y	-0-	-0-	
BRUNI MINERAL C			WELL #: 8		RRCID -> 138041		COMPL. DATE 03/01/1991		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10442 - 10474		
08	1271 N	1231	-0-	-40	-0-	53	1	1178	2	Y	-0-	-0-	
09	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	50	1	1099	2	Y	-0-	-0-	
10	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	56	1	1024	2	Y	-0-	-0-	
11	1200 N	977	-0-	-223	-0-	50	1	927	2	Y	-0-	-0-	
12	1178 N	1144	-0-	-34	-0-	51	1	1093	2	Y	-0-	-0-	
*01	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	51	1	1112	2	Y	-0-	-0-	
BRUNI MINERAL C			WELL #: 10		RRCID -> 138352		COMPL. DATE 03/31/1991		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 9957 - 9990		
08	927 N	927	-0-	-0-	-0-	40	1	887	2	Y	-0-	-0-	
09	870 N	770	-0-	-100	-0-	34	1	736	2	Y	-0-	-0-	
10	779 N	779	-0-	-0-	-0-	40	1	739	2	Y	-0-	-0-	
11	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	52	1	963	2	Y	-0-	-0-	
12	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	47	1	1002	2	Y	-0-	-0-	
*01	803 N	803	-0-	-0-	-0-	35	1	768	2	Y	-0-	-0-	

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054							
BRUNI MINERAL C		WELL #:		9	RRCID ->	139057	COMPL. DATE	05/28/1991	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10275 - 10358
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	744 N	585	-0-	-159	-0-		25 1	560 2	Y	-0-	-0-
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-		27 1	597 2	Y	-0-	-0-
10	633 N	633	-0-	-0-	-0-		33 1	600 2	Y	-0-	-0-
11	623 N	623	-0-	-0-	-0-		32 1	591 2	Y	-0-	-0-
12	697 N	697	-0-	-0-	-0-		31 1	666 2	Y	-0-	-0-
*01	704 N	704	-0-	-0-	-0-		31 1	673 2	Y	-0-	-0-
-----											
BRUNI MINERAL B		WELL #:		13	RRCID ->	139122	COMPL. DATE	05/03/1991	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10487 - 10512
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----											
BRUNI MINERAL C		WELL #:		11	RRCID ->	139193	COMPL. DATE	06/14/1991	TOTAL DEPTH	10680	PERF.10043 - 10072
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----											
BRUNI MINERAL B		WELL #:		14	RRCID ->	139214	COMPL. DATE	07/12/1991	TOTAL DEPTH	10400	PERF.10019 - 10145
08	1333 X	422	-0-	-911	-0-		18 1	404 2	Y	-0-	-0-
09	1290 X	382	-0-	-908	-0-		17 1	365 2	Y	-0-	-0-
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-		20 1	363 2	Y	-0-	-0-
11	420 N	405	-0-	-15	-0-		21 1	384 2	Y	-0-	-0-
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-		22 1	474 2	Y	-0-	-0-
01	372 N	181	-0-	-191	-0-		8 1	173 2	Y	-0-	-0-
-----											
BRUNI MINERAL A		WELL #:		14	RRCID ->	141845	COMPL. DATE	07/01/1992	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9832 - 9874
08	961 N	885	-0-	-76	-0-		38 1	847 2	Y	-0-	-0-
09	865 N	865	-0-	-0-	-0-		38 1	827 2	Y	-0-	-0-
10	862 N	862	-0-	-0-	-0-		45 1	817 2	Y	-0-	-0-
11	870 N	843	-0-	-27	-0-		43 1	800 2	Y	-0-	-0-
12	899 N	801	-0-	-98	-0-		36 1	765 2	Y	-0-	-0-
01	868 N	854	-0-	-14	-0-		38 1	816 2	Y	-0-	-0-
-----											
BRUNI MINERAL A NCT		WELL #:		15	RRCID ->	141883	COMPL. DATE	07/01/1992	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10658 - 10685
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----											
HIRSCH ESTATE J		WELL #:		B2	RRCID ->	142875	COMPL. DATE	10/26/1992	TOTAL DEPTH	10180	PERF. 9811 - 9851
08	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-		62 1	1368 2	Y	-0-	-0-
09	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-		61 1	1333 2	Y	-0-	-0-
10	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-		80 1	1469 2	Y	-0-	-0-
11	1380 N	1146	-0-	-234	-0-		59 1	1087 2	Y	-0-	-0-
12	1426 N	1263	-0-	-163	-0-		57 1	1206 2	Y	-0-	-0-
01	1550 N	1381	-0-	-169	-0-		61 1	1320 2	Y	-0-	-0-



B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
BRUNI MINERAL A NCT		WELL #:		16	RRCID ->	142943	COMPL. DATE	10/24/1992	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10006 - 10034	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
-----													
BRUNI MINERAL C		WELL #:		12	RRCID ->	144514	COMPL. DATE	01/16/1993	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10049 - 10082	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
-----													
BRUNI MINERAL C		WELL #:		13	RRCID ->	147007	COMPL. DATE	10/06/1993	TOTAL DEPTH	10220	PERF.	9958 - 9990	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
-----													
K & H FEE "2042"		WELL #:		3-T	RRCID ->	149255	COMPL. DATE	03/24/1994	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10270 - 10294	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
-----													
K & H FEE "2042"		WELL #:		4	RRCID ->	149905	COMPL. DATE	05/17/1994	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	10134 - 10164	
08	11966 X	11330	-0-	-636	-0-	360	1	10883	2	Y	79	80 1	44
						87	9						
09	11550 X	10702	-0-	-848	-0-	10639	2	63	9	Y	57	43 1	58
10	8128 X	8128	-0-	-0-	-0-	8072	2	56	9	Y	51	72 1	37
11	11130 X	8445	-0-	-2685	-0-	8387	2	58	9	Y	53	54 1	36
12	11315 X	8923	-0-	-2392	-0-	8845	2	78	9	Y	71	57 1	50
01	11315 X	9732	-0-	-1583	-0-	360	1	9276	2	Y	87	103 1	34
						96	9						
-----													
K & H FEE GU "1859"		WELL #:		1	RRCID ->	152939	COMPL. DATE	11/08/1994	TOTAL DEPTH	8939	PERF.	8602 - 8636	
08	2914 X	2726	-0-	-188	-0-	2685	2	41	9	Y	37	54 1	59
09	2880 X	2095	-0-	-785	-0-	2092	2	3	9	Y	3		62
10	1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			Y	-0-		62
11	2880 X	1979	-0-	-901	-0-	1957	2	22	9	Y	20	55 1	27
12	2728 X	1920	-0-	-808	-0-	1890	2	30	9	Y	27	32 1	22
01	2728 X	1373	-0-	-1355	-0-	1358	2	15	9	Y	14		36

B. M. T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054  
 K & H FEE "2042" WELL #: 5 RRCID -> 162095 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9384 - 9418

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2635 X	2165	-0-	-470	-0-	2165 2	Y	-0-			-0-
09	2550 X	1821	-0-	-729	-0-	1821 2	Y	-0-			-0-
10	1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	1794 2	Y	-0-			-0-
11	2100 X	2042	-0-	-58	-0-	2042 2	Y	-0-			-0-
12	2170 X	1943	-0-	-227	-0-	1943 2	Y	-0-			-0-
01	2170 X	1728	-0-	-442	-0-	1728 2	Y	-0-			-0-

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

08	3286 X	3134	-0-	-152	-0-	3062 2	72 9 Y	65	69 1		36
09	3180 X	2952	-0-	-228	-0-	2902 2	50 9 Y	45	35 1		46
10	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	2523 2	31 9 Y	28	54 1		20
11	3270 X	2627	-0-	-643	-0-	2595 2	32 9 Y	29	29 1		20
12	3162 X	2637	-0-	-525	-0-	2596 2	41 9 Y	37	31 1		26
*01	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3178 2	58 9 Y	53	58 1		21

K & H FEE "1690" WELL #: 1 RRCID -> 162921 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 9094 - 9136

08	1271 N	1231	-0-	-40	-0-	1211 2	20 9 Y	18	20 1		10
09	1500 N	1121	-0-	-379	-0-	1107 2	14 9 Y	13	10 1		13
10	955 X	955	-0-	-0-	-0-	947 2	8 9 Y	7	15 1		5
11	1500 X	1111	-0-	-389	-0-	1102 2	9 9 Y	8	8 1		5
12	1333 X	1109	-0-	-224	-0-	1098 2	11 9 Y	10	8 1		7
01	1240 X	1026	-0-	-214	-0-	1014 2	12 9 Y	11	14 1		4

KILLAM & HURD "1690" WELL #: 3 RRCID -> 164125 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8714 - 8744

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

KILLAM & HURD "1612" WELL #: 1 RRCID -> 164366 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9837 - 9874

08	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	4306 2	44 9 Y	40	44 1		64
09	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4479 2	6 9 Y	5			69
10	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715 2		-0-			69
11	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	4494 2	53 9 Y	48	52 1		65
12	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	5271 2	76 9 Y	69	77 1		57
*01	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	5054 2	56 9 Y	51			108

KILLAM & HURD FEE "1689" WELL #: 1 RRCID -> 166263 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8332 - 8364

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

K & H FEE "2042" WELL #: 7 RRCID -> 166438 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10682 - 10704

08	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4245 2	35 9 Y	32	24 1		18
09	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3524 2	22 9 Y	20	18 1		20
10	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3039 2	19 9 Y	17	25 1		12
11	4140 X	2807	-0-	-1333	-0-	2789 2	18 9 Y	16	17 1		11
12	4278 X	1731	-0-	-2547	-0-	1718 2	13 9 Y	12	15 1		8
01	4278 X	1912	-0-	-2366	-0-	1894 2	18 9 Y	16	18 1		6





B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
BRUNI MINERALS TRUST "D"		WELL #:		4	RRCID ->	176492	COMPL. DATE	12/09/1999	TOTAL DEPTH	10188	PERF.	9832 - 9852
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	1860 X	1691	-0-	-169	-0-	73 1	1608 2	Y	9	11 1		6
09	1800 X	1733	-0-	-67	-0-	10 9	1647 2	Y	9	5 1		10
10	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	10 9	1338 2	Y	16	12 1		14
11	1650 N	1363	-0-	-287	-0-	73 1	1276 2	Y	16	17 1		13
12	1798 N	1322	-0-	-476	-0-	18 9	1244 2	Y	18	18 1		13
*01	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	69 1	1570 2	Y	16	16 1		13
						18 9						
-----												
BRUNI MINERALS C/A-NCT G.U.		WELL #:		15	RRCID ->	176962	COMPL. DATE	05/05/2000	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9344 - 9355
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	15 1	340 2	Y	-0-			-0-
09	270 N	237	-0-	-33	-0-	10 1	227 2	Y	-0-			-0-
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	17 1	309 2	Y	-0-			-0-
11	330 N	305	-0-	-25	-0-	16 1	289 2	Y	-0-			-0-
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	13 1	284 2	Y	-0-			-0-
*01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	28 1	607 2	Y	-0-			-0-
-----												
BRUNI MINERALS "B"		WELL #:		17	RRCID ->	177280	COMPL. DATE	04/28/2000	TOTAL DEPTH	10353	PERF.	9943 - 9968
08	3069 X	2893	-0-	-176	-0-	125 1	2756 2	Y	11	13 1		7
09	2970 X	2739	-0-	-231	-0-	12 9	2607 2	Y	11	6 1		12
10	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	120 1	2313 2	Y	14	13 1		13
11	2790 X	2613	-0-	-177	-0-	12 9	2462 2	Y	16	16 1		13
12	2883 X	2481	-0-	-402	-0-	126 1	2351 2	Y	18	18 1		13
01	2883 X	2859	-0-	-24	-0-	15 9	2716 2	Y	16	16 1		13
						18 9						
-----												
BMT-CALVILLO		WELL #:		2A	RRCID ->	177298	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	11497	PERF.	11057 - 11379
08	2635 N	2194	-0-	-441	-0-	2194 2		N	-0-			57
09	2370 N	1892	-0-	-478	-0-	1892 2		N	-0-			57
10	2728 N	2441	-0-	-287	-0-	2441 2		N	-0-			57
11	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188 2		N	-0-			57
12	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973 2		N	-0-			57
01	2449 N	2404	-0-	-45	-0-	2404 2		N	-0-			57
-----												
HIRSCH EST. 2188-"B"		WELL #:		3	RRCID ->	178058	COMPL. DATE	05/20/2011	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9247 - 9254
08	1085 N	953	-0-	-132	-0-	41 1	912 2	Y	-0-			-0-
09	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	50 1	1086 2	Y	-0-			-0-
10	761 N	761	-0-	-0-	-0-	39 1	722 2	Y	-0-			-0-
11	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	61 1	1124 2	Y	-0-			-0-
12	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	59 1	1250 2	Y	-0-			-0-
*01	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	65 1	1420 2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054										
BRUNI MINERAL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 179523		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 9853 PERF. 8714 - 8780				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----												
SUMMERS, BRUNI		WELL #: 12 T		RRCID -> 180470		COMPL. DATE 10/26/2000		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9858 - 9880				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----												
BRUNI, A. M. EST. "1571		WELL #: 4		RRCID -> 181136		COMPL. DATE 08/23/2000		TOTAL DEPTH 9177 PERF. 8084 - 8102				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
K & H FEE 'B' 1569		WELL #: 2		RRCID -> 190923		COMPL. DATE 07/19/2002		TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8748 - 8770				
08	5084 X	3411	-0-	-1673	-0-	3398	2	13	9	N	12	80
09	4920 X	2878	-0-	-2042	-0-	2867	2	11	9	N	10	90
10	1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-	90
11	4470 X	3373	-0-	-1097	-0-	3363	2	10	9	N	9	99
12	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2			N	-0-	99
*01	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	4394	2	6	9	N	5	104
-----												
BRUNI MINERAL TRUST GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 197456		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9825 - 9850				
08	465 N	347	-0-	-118	-0-	15	1	332	2	N	-0-	-0-
09	390 N	373	-0-	-17	-0-	16	1	357	2	N	-0-	-0-
10	403 N	361	-0-	-42	-0-	19	1	342	2	N	-0-	-0-
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	20	1	373	2	N	-0-	-0-
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	20	1	423	2	N	-0-	-0-
*01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	22	1	476	2	N	-0-	-0-
-----												
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 13		RRCID -> 197719		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9650 - 9676				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 10/16/2013 - P/A 10/16/2013												
-----												
KILLAM & HURD FEE 1614		WELL #: 3		RRCID -> 199698		COMPL. DATE 05/19/2003		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9208 - 9904				
08	3100 X	2562	-0-	-538	-0-	2486	2	76	9	Y	69	39
09	2670 X	2348	-0-	-322	-0-	2296	2	52	9	Y	47	48
10	1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	1831	2	36	9	Y	33	24
11	2520 X	1808	-0-	-712	-0-	1773	2	35	9	Y	32	22
12	2573 X	2284	-0-	-289	-0-	2228	2	56	9	Y	51	36
*01	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	2998	2	88	9	Y	80	31

OIL AND GAS DIVISION

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054											
KILLAM & HURD FEE 1689		WELL #:		3	RRCID ->	212226	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9160	-	9238	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
08	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1158	2	54	9	Y	49	72	1	78	
09	1440 N	1295	-0-	-145	-0-	1287	2	8	9	Y	7			85	
10	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-			85	
11	1170 N	1098	-0-	-72	-0-	1052	2	46	9	Y	42	70	1	57	
12	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1373	2	79	9	Y	72	69	1	60	
*01	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1464	2	62	9	Y	56			116	
-----															
BRUNI MINERAL "D"		WELL #:		1	RRCID ->	226832	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	10156	PERF.	9126	-	9206	
08	620 N	579	-0-	-41	-0-	25	1	554	2	Y	-0-			-0-	
09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	23	1	509	2	Y	-0-			-0-	
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	25	1	451	2	Y	-0-			-0-	
11	570 N	462	-0-	-108	-0-	24	1	438	2	Y	-0-			-0-	
12	558 N	477	-0-	-81	-0-	21	1	456	2	Y	-0-			-0-	
01	465 N	123	-0-	-342	-0-	5	1	118	2	Y	-0-			-0-	
-----															
K&H FEE 942		WELL #:		4	RRCID ->	231998	COMPL. DATE	06/02/2011	TOTAL DEPTH	10368	PERF.	9392	-	9408	
08	5704 X	5030	-0-	-674	-0-	4831	2	199	9	Y	181	197	1	93	
09	5070 X	3632	-0-	-1438	-0-	3525	2	107	9	Y	97	102	1	88	
10	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3312	2	33	9	Y	30	106	1	12	
11	5070 X	4460	-0-	-610	-0-	4431	2	29	9	Y	26	19	1	19	
12	5022 X	4066	-0-	-956	-0-	4035	2	31	9	Y	28	25	1	22	
01	5022 X	4205	-0-	-817	-0-	4171	2	34	9	Y	31	45	1	8	
-----															
K&H FEE 1859		WELL #:		5	RRCID ->	235420	COMPL. DATE	01/17/2013	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	8211	-	8224	
08	5518 X	2638	-0-	-2880	-0-	2626	2	12	9	Y	11	4	1	18	
09	1950 X	1770	-0-	-180	-0-	1769	2	1	9	Y	1			19	
10	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			Y	-0-			19	
11	2550 X	1487	-0-	-1063	-0-	1474	2	13	9	Y	12	15	1	16	
12	2635 X	1455	-0-	-1180	-0-	1438	2	17	9	Y	15	18	1	13	
01	2635 X	1319	-0-	-1316	-0-	1307	2	12	9	Y	11			24	
-----															
KILLAM & HURD FEE 1690		WELL #:		4	RRCID ->	236643	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9603	-	9619	
08	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	5103	2	65	9	Y	59	43	1	33	
09	4440 X	4361	-0-	-79	-0-	4320	2	41	9	Y	37	32	1	38	
10	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3944	2	37	9	Y	34	47	1	25	
11	5010 X	3526	-0-	-1484	-0-	3493	2	33	9	Y	30	35	1	20	
12	5177 X	3498	-0-	-1679	-0-	3456	2	42	9	Y	38	31	1	27	
01	5177 X	2331	-0-	-2846	-0-	2298	2	33	9	Y	30	45	1	12	
-----															
K&H FEE 942		WELL #:		6	RRCID ->	241713	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	10208	PERF.	9814	-	9830	
08	3007 X	2752	-0-	-255	-0-	2711	2	41	9	Y	37	40	1	19	
09	2820 X	1948	-0-	-872	-0-	1926	2	22	9	Y	20	21	1	18	
10	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	2336	2	131	9	Y	119	91	1	46	
11	2820 X	2702	-0-	-118	-0-	2611	2	91	9	Y	83	70	1	59	
12	2759 X	2474	-0-	-285	-0-	2372	2	102	9	Y	93	78	1	74	
01	2759 X	2054	-0-	-705	-0-	1964	2	90	9	Y	82	137	1	19	
-----															
KILLAM & HURD FEE 1614		WELL #:		4	RRCID ->	242314	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9674	-	9690	
08	2542 X	2125	-0-	-417	-0-	2058	2	67	9	Y	61	49	1	34	
09	2340 X	303	-0-	-2037	-0-	296	2	7	9	Y	6	34	1	6	
10	918 X	918	-0-	-0-	-0-	894	2	24	9	Y	22	12	1	16	
11	2070 X	406	-0-	-1664	-0-	395	2	11	9	Y	10	19	1	7	
12	2139 X	528	-0-	-1611	-0-	510	2	18	9	Y	16	12	1	11	
*01	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2569	2	102	9	Y	93	67	1	37	

OIL AND GAS DIVISION

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054									
KILLAM & HURD FEE 1614		WELL #: 5		RRCID -> 243701		COMPL. DATE 02/04/2009		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9692 - 9722			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
08	3968 X	3288	-0-	-680	-0-	3103 2	185 9	Y	168	179 1	94
09	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	360 1	3001 2	Y	120	91 1	123
						132 9					
10	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	360 1	2790 2	Y	105	151 1	77
						116 9					
11	3330 X	3172	-0-	-158	-0-	360 1	2700 2	Y	102	110 1	69
						112 9					
12	3596 X	3447	-0-	-149	-0-	360 1	2933 2	Y	140	110 1	99
						154 9					
01	3596 X	3348	-0-	-248	-0-	360 1	2815 2	Y	157	195 1	61
						173 9					
-----											
K&H FEE 2042		WELL #: 8		RRCID -> 243742		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 10234 PERF. 9844 - 9862			
08	2697 X	2597	-0-	-100	-0-	2567 2	30 9	Y	27	30 1	14
09	2670 X	1937	-0-	-733	-0-	1920 2	17 9	Y	15	16 1	13
10	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	2136 2	81 9	Y	74	58 1	29
11	2670 X	2203	-0-	-467	-0-	2151 2	52 9	Y	47	42 1	34
12	2604 X	2264	-0-	-340	-0-	2199 2	65 9	Y	59	46 1	47
01	2604 X	2054	-0-	-550	-0-	1991 2	63 9	Y	57	91 1	13
-----											
K&H FEE "A" 1569		WELL #: 2		RRCID -> 258945		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8120 - 8130			
08	15655 X	14979	-0-	-676	-0-	14854 2	125 9	Y	114	154 1	57
09	15150 X	13513	-0-	-1637	-0-	13374 2	139 9	Y	126	16 1	183
10	10677 X	10677	-0-	-0-	-0-	10444 2	233 9	Y	212	296 1	99
11	14580 X	13513	-0-	-1067	-0-	13362 2	151 9	Y	137	148 1	88
12	15066 X	13717	-0-	-1349	-0-	13563 2	154 9	Y	140	144 1	84
01	14973 X	14229	-0-	-744	-0-	14050 2	179 9	Y	163	150 1	97
-----											
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC		660957		RRCID -> 163677		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9041 - 9165			
S.J. MARTIN GU		WELL #: A 6									
08	2914 X	2768	-0-	-146	-0-	644 1	2122 2	N	2		90
						2 9					
09	2820 X	2443	-0-	-377	-0-	560 1	1883 2	N	-0-		90
10	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	667 1	2422 2	N	-0-		90
11	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	654 1	2335 2	N	-0-		90
12	2914 X	2856	-0-	-58	-0-	617 1	2239 2	N	-0-		90
*01	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	676 1	2397 2	N	-0-		90
-----											
B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232									
B.M.T.		WELL #: 7		RRCID -> 161652		COMPL. DATE 12/09/1996		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7742 - 7754			
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		Y	-0-		-0-
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		Y	-0-		-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		Y	-0-		-0-
11	180 N	45	-0-	-135	-0-	45 2		Y	-0-		-0-
12	186 N	93	-0-	-93	-0-	93 2		Y	-0-		-0-
*01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		Y	-0-		-0-
-----											
B.M.T. A		WELL #: 8		RRCID -> 202363		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7614 - 7769			
08	186 X	32	-0-	-154	-0-	32 2		N	-0-		82
09	360 X	30	-0-	-330	-0-	30 2		N	-0-	22 1	60
10	372 X	27	-0-	-345	-0-	26 2	1 9	N	1	39 1	22
11	360 X	29	-0-	-331	-0-	29 2		N	-0-		22
12	31 X	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-		22
01	31 X	12	-0-	-19	-0-	12 2		N	-0-		22



OIL AND GAS DIVISION

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232  
 B.M.T. WELL #: 102 RRCID -> 202739 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7906 - 7916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	4743 X	4738	-0-	-5	-0-	4738 2		Y	-0-			-0-
09	4590 X	4382	-0-	-208	-0-	4382 2		Y	-0-			-0-
10	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	4399 2		Y	-0-			-0-
11	3990 X	3674	-0-	-316	-0-	3674 2		Y	-0-			-0-
12	4123 X	4089	-0-	-34	-0-	4089 2		Y	-0-			-0-
01	4123 X	3947	-0-	-176	-0-	3947 2		Y	-0-			-0-

B.M.T. A WELL #: 10 RRCID -> 208226 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8134 - 8212

08	15903 X	15626	-0-	-277	-0-	15626 2		Y	-0-			14
09	15390 X	14914	-0-	-476	-0-	14894 2	20 9	Y	18			32
10	14955 X	14955	-0-	-0-	-0-	14931 2	24 9	Y	22	37 1		17
11	13830 X	12339	-0-	-1491	-0-	12327 2	12 9	Y	11			28
12	15322 X	15322	-0-	-0-	-0-	15294 2	28 9	Y	25			53
01	14291 X	14070	-0-	-221	-0-	14070 2		Y	-0-	53 1		-0-

B.M.T. WELL #: 189 RRCID -> 210428 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8422 - 8487

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

B.M.T. A WELL #: 12 RRCID -> 212862 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8006 - 8228

08	3937 X	3398	-0-	-539	-0-	3398 2		Y	-0-			10
09	3750 X	3229	-0-	-521	-0-	3209 2	20 9	Y	18			28
10	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3248 2	21 9	Y	19	32 1		15
11	3240 X	2948	-0-	-292	-0-	2935 2	13 9	Y	12			27
12	3348 X	3255	-0-	-93	-0-	3231 2	24 9	Y	22			49
01	3348 X	3085	-0-	-263	-0-	3033 2	52 9	Y	47	71 1		25

B.M.T. A WELL #: 13 RRCID -> 212884 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7991 - 8250

08	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3477 2	7 9	Y	6			23
09	2910 X	2288	-0-	-622	-0-	2285 2	3 9	Y	3	25 1		1
10	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2738 2		Y	-0-			1
11	3480 X	1836	-0-	-1644	-0-	1828 2	8 9	Y	7	7 1		1
12	3596 X	2498	-0-	-1098	-0-	2492 2	6 9	Y	5			6
01	3472 X	2783	-0-	-689	-0-	2781 2	2 9	Y	2	7 1		1

B.M.T. A WELL #: 22 RRCID -> 214973 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7828 - 7975

08	1550 N	1442	-0-	-108	-0-	1435 2	7 9	Y	6			6
09	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1336 2	6 9	Y	5	9 1		2
10	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191 2		Y	-0-			2
11	1230 N	1086	-0-	-144	-0-	1074 2	12 9	Y	11	11 1		2
12	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1355 2	8 9	Y	7			9
*01	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1209 2	2 9	Y	2	10 1		1

B.M.T. WELL #: 106 RRCID -> 217775 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 11283 PERF. 7494 - 7566

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

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232														
BENAVIDES, GLORIA BMT A		WELL #: 7		RRCID -> 219548		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 8733		PERF. 8103 - 8466						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	4712 X	4503	-0-	-209	-0-	4503	2			Y	-0-					13
09	4500 X	3873	-0-	-627	-0-	3873	2			Y	-0-					13
10	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			Y	-0-					13
11	4200 X	4020	-0-	-180	-0-	4020	2			Y	-0-	13	1			-0-
12	4340 X	3811	-0-	-529	-0-	3811	2			Y	-0-					-0-
01	4340 X	3873	-0-	-467	-0-	3873	2			Y	-0-					-0-
-----																
B.M.T. A		WELL #: 17		RRCID -> 221159		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 8815		PERF. 8224 - 8479						
08	8078 X	8078	-0-	-0-	-0-	8069	2	9	9	Y	8					8
09	7448 X	7448	-0-	-0-	-0-	7441	2	7	9	Y	6	11	1			3
10	6985 X	6985	-0-	-0-	-0-	6985	2			Y	-0-					3
11	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	5596	2	13	9	Y	12	13	1			2
12	6452 X	6452	-0-	-0-	-0-	6443	2			Y	8					10
01	5766 X	5089	-0-	-677	-0-	5087	2	2	9	Y	2	11	1			1
-----																
BMT		WELL #: 92		RRCID -> 221810		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 7282 - 7494						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
B.M.T. A		WELL #: 19		RRCID -> 226749		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 8836		PERF. 8092 - 8480						
08	527 N	9	-0-	-518	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
09	60 N	37	-0-	-23	-0-	35	2	2	9	Y	2	1	1			1
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					1
11	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	987	2	81	9	Y	74					74
*01	914 N	914	-0-	-0-	-0-	890	2	24	9	Y	22	82	1			14
-----																
B.M.T. A		WELL #: 18		RRCID -> 228093		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 8860		PERF. 8163 - 8563						
08	2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	2115	2	4	9	Y	4					4
09	2220 N	634	-0-	-1586	-0-	632	2	2	9	Y	2	5	1			1
10	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			Y	-0-					1
11	2040 N	1315	-0-	-725	-0-	1308	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1433	2	4	9	Y	4					5
01	1953 N	1611	-0-	-342	-0-	1609	2	2	9	Y	2	6	1			1
-----																
B.M.T. A		WELL #: 21		RRCID -> 229272		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 8824		PERF. 8338 - 8614						
08	961 N	431	-0-	-530	-0-	429	2	2	9	Y	2					2
09	630 N	437	-0-	-193	-0-	435	2	2	9	Y	2	3	1			1
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					1
11	420 N	338	-0-	-82	-0-	334	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	465 N	358	-0-	-107	-0-	356	2	2	9	Y	2					3
*01	826 N	826	-0-	-0-	-0-	824	2	2	9	Y	2	4	1			1
-----																
B.M.T.		WELL #: 192		RRCID -> 230685		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 7825		PERF. 7473 - 7479						
08	2232 N	2108	-0-	-124	-0-	2108	2			Y	-0-					135
09	2190 N	1758	-0-	-432	-0-	1739	2	19	9	Y	17	127	1			25
10	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			Y	-0-					25
11	2040 N	1308	-0-	-732	-0-	1308	2			Y	-0-					25
12	1829 N	1236	-0-	-593	-0-	1228	2	8	9	Y	7					32
01	1581 N	822	-0-	-759	-0-	822	2			Y	-0-					32

B. M. T. (MIDDLE WILCOX) CONOCOPHILLIPS COMPANY B. M. T. A		//CONT.// 04789 250 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
B. M. T. A		WELL #: 23		RRCID ->	231885	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	8768	PERF.	8209 - 8278	
08	806 N	312	-0-	-494	-0-	312	2	Y	-0-			14
09	765 N	310	-0-	-455	-0-	303	2	Y	6			20
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	334	2	Y	10	23	1	7
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	293	2	Y	6			13
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	314	2	Y	10			23
01	341 N	289	-0-	-52	-0-	289	2	Y	-0-	23	1	-0-
-----												
B. M. T.		WELL #: 180		RRCID ->	233187	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	8530	PERF.	7968 - 8048	
08	4991 X	4773	-0-	-218	-0-	4773	2	Y	-0-			-0-
09	5145 X	4404	-0-	-741	-0-	4404	2	Y	-0-			-0-
10	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	2	Y	-0-			-0-
11	4620 X	3698	-0-	-922	-0-	3698	2	Y	-0-			-0-
12	4774 X	3168	-0-	-1606	-0-	3168	2	Y	-0-			-0-
01	4774 X	2745	-0-	-2029	-0-	2745	2	Y	-0-			-0-
-----												
B. M. T.		WELL #: 197		RRCID ->	236541	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	8345	PERF.	7916 - 7930	
08	3689 X	3463	-0-	-226	-0-	3463	2	Y	-0-			-0-
09	3520 X	3295	-0-	-225	-0-	3295	2	Y	-0-			-0-
10	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2	Y	-0-			-0-
11	3270 X	3012	-0-	-258	-0-	3012	2	Y	-0-			-0-
12	3379 X	2574	-0-	-805	-0-	2574	2	Y	-0-			-0-
*01	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2	Y	-0-			-0-
-----												
BENAVIDES, GLORIA BMT A		WELL #: 6		RRCID ->	238406	COMPL. DATE	05/13/2007	TOTAL DEPTH	8647	PERF.	7861 - 8120	
08	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2722	2	Y	4			17
09	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2765	2	Y	9			26
10	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2771	2	Y	3			29
11	2640 X	2499	-0-	-141	-0-	2491	2	Y	7	32	1	4
12	2883 X	2383	-0-	-500	-0-	2375	2	Y	7			11
01	2883 X	2431	-0-	-452	-0-	2428	2	Y	3			14
-----												
B. M. T.		WELL #: 191		RRCID ->	246616	COMPL. DATE	01/11/2009	TOTAL DEPTH	9879	PERF.	8262 - 8315	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
B. M. T. A		WELL #: 29		RRCID ->	247800	COMPL. DATE	11/22/2008	TOTAL DEPTH	8871	PERF.	8040 - 8220	
08	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	5600	2	Y	8			8
09	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	5607	2	Y	6	11	1	3
10	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	2	Y	-0-			3
11	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	4475	2	Y	14	14	1	3
12	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	4804	2	Y	7			10
*01	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2	Y	-0-	10	1	-0-
-----												
BMT		WELL #: 105		RRCID ->	249443	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	7561 - 7570	
08	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	123	1	Y	-0-			-0-
09	3000 N	3012	-0-	12	12	135	1	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	2703	-0-	2703	2715	131	1	Y	-0-			-0-
11	2900 N	2298	-0-	-602	2113	110	1	Y	-0-			-0-
12	3100 N	2711	-0-	-389	1724	150	1	Y	-0-			-0-
*01	3100 N	2739	-0-	-361	1363	141	1	Y	-0-			-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
B.M.T. A		WELL #: 11		RRCID -> 254242		COMPL. DATE 04/01/2007		TOTAL DEPTH 10594 PERF. 8414 - 8432		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4597	2	7 9	Y	6
09	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	4354	2	6 9	Y	5
10	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2		Y	-0-
11	4590 X	3630	-0-	-960	-0-	3619	2	11 9	Y	10
12	4681 X	3782	-0-	-899	-0-	3776	2	6 9	Y	5
01	4619 X	3127	-0-	-1492	-0-	3125	2	2 9	Y	2
-----										
B.M.T. A		WELL #: 7		RRCID -> 254244		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 10506 PERF. 8340 - 8420		
08	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2902	2	7 9	Y	6
09	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	2629	2	6 9	Y	5
10	2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2		Y	-0-
11	2820 X	1533	-0-	-1287	-0-	1526	2	7 9	Y	6
12	2914 X	2026	-0-	-888	-0-	2020	2	6 9	Y	5
*01	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2192	2	2 9	Y	2
-----										
BMT		WELL #: 56		RRCID -> 254387		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 11398 PERF. 7202 - 7552		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----										
BMT		WELL #: 91		RRCID -> 254400		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7934 - 7995		
08	1953 N	1872	-0-	-81	-0-	1872	2		Y	-0-
09	1830 N	1614	-0-	-216	-0-	1614	2		Y	-0-
10	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2		Y	-0-
11	1800 N	1530	-0-	-270	-0-	1530	2		Y	-0-
12	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2		Y	-0-
01	1705 N	1692	-0-	-13	-0-	1692	2		Y	-0-
-----										
B.M.T. A		WELL #: 9		RRCID -> 254404		COMPL. DATE 12/21/2008		TOTAL DEPTH 10718 PERF. 8421 - 8618		
08	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1159	2	7 9	Y	6
09	1080 N	1054	-0-	-26	-0-	1051	2	3 9	Y	3
10	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2		Y	-0-
11	1140 N	809	-0-	-331	-0-	800	2	9 9	Y	8
12	1085 N	847	-0-	-238	-0-	841	2	6 9	Y	5
01	1054 N	659	-0-	-395	-0-	658	2	1 9	Y	1
-----										
B.M.T. A		WELL #: 34		RRCID -> 256323		COMPL. DATE 04/11/2010		TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7900 - 7910		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

-----														
BAFFIN BAY (FRIO) 04951 020 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KENEDY														
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070														
BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 196135 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13005 - 13959														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----														
08		13795	11862	-0-	-1933 B	272	11784	3	78	9	Y	71	89 1	87
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			272									
09		12870 #	11821	-0-	-1049 B	-777	11779	3	42	9	Y	38	50 1	75
10		12085	12138	-0-	53 B	-724	12059	3	79	9	Y	72	34 1	113
11		11700	6348	-0-	-5352 B	-6076	6302	3	46	9	Y	42	81 1	74
12		12085	-0-	-0-	-12085 B	-18161					Y	-0-		74
01		11720	18782	-0-	7062 B	-11099	18782	3			Y	-0-		74
-----														
BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 196136 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 15740 PERF.14570 - 15586														
08		13648	10333	-0-	-3315 B	9048	10265	3	68	9	Y	62	79 1	75
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			9048									
09		13140	10407	-0-	-2733 B	6315	10371	3	36	9	Y	33	45 1	63
10		13557	10746	-0-	-2811 B	3504	10676	3	70	9	Y	64	30 1	97
11		12000 #	5550	-0-	-6450 B	-2946	5509	3	41	9	Y	37	71 1	63
12		11129 #	-0-	-0-	-11129 B	-14075					Y	-0-		63
01		10757 #	9933	-0-	-824 B	-14899	9933	3			Y	-0-		63
-----														
BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 198151 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 18800 PERF.15322 - 16274														
08		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
-----														
BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 7 RRCID -> 200541 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 15919 PERF.14144 - 14228														
08		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
		CONVERTED TO FRESH WATER.. 09/05/2013 - PLUGGED 09-05-2013												
-----														
BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 204430 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 16929 PERF.14812 - 15316														
08		11292	11830	-0-	538 B	9114	11749	3	81	9	Y	74	75 1	78
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			9114									
09		10870	12151	-0-	1281 B	10395	12106	3	45	9	Y	41	46 1	73
10		11349	13432	-0-	2083 B	12478	13341	3	91	9	Y	83	35 1	121
11		10988	6825	-0-	-4163 B	8315	6773	3	52	9	Y	47	85 1	83
12		11315 #	-0-	-0-	-11315 B	-3000					Y	-0-		83
01		11005	1742	-0-	-9263 B	-12263	1742	3			Y	-0-		83
-----														
BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 212338 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 14955 PERF.14277 - 14283														
08		620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-					Y	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		600 N	267	-0-	-333 B	-0-	267	3			Y	-0-		-0-
*10		25 N	-0-	-0-	-25 B	-0-					Y	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 10/02/2013 - PLUGGED 10-02-2013												

BAFFIN BAY (FRIO LOWER) 04951 040 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY  
 WAPITI OPERATING, LLC 895805  
 BAFFIN BAY STATE TRACT 65 WELL #: 2 RRCID -> 182345 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12338 - 13612

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BAFFIN BAY (13,700) 04951 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY  
 WAPITI OPERATING, LLC 895805  
 BAFFIN BAY STATE TRACT 65 WELL #: 2 RRCID -> 107472 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13716 - 13764

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BAFFIN BAY, SOUTHWEST 04957 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY  
 HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070  
 EAST, S. K. MRS. "B" WELL #: 61 RRCID -> 201289 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13615 PERF.12228 - 12416

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

BAILEY (5340) 05031 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 OMEGA ENERGY, LLC 622657  
 WALKER, T.S. WELL #: 1 RRCID -> 128411 COMPL. DATE 07/20/1988 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5325 - 5409

08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BALDERAS DEEP 05194 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG  
 ERIN OIL CO. 253366  
 CANTU GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178630 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9997 - 10039

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48

BALDWIN (2100)		05210 184		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES							
CANYON CREEK RESOURCES, LLC		129946													
COUNTISS, SAM		WELL #: 3		RRCID -> 188707		COMPL. DATE 04/04/2002		TOTAL DEPTH 3170		PERF. 2040 - 2044					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BALDWIN (2400)		05210 207		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
CANYON CREEK RESOURCES, LLC		129946													
GALLAGHER, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 116465		COMPL. DATE 04/21/2011		TOTAL DEPTH 8912		PERF. 1817 - 1832					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BALDWIN, J. C.		WELL #: 34		RRCID -> 180075		COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL DEPTH 4202		PERF. 2390 - 2392					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BALDWIN		WELL #: 24		RRCID -> 181275		COMPL. DATE 07/30/2000		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 2379 - 2381					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
COUNTISS, SAM		WELL #: 2		RRCID -> 182643		COMPL. DATE 01/22/2001		TOTAL DEPTH 3180		PERF. 2367 - 2382					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
COUNTISS, SAM		WELL #: 1		RRCID -> 183440		COMPL. DATE 02/12/2001		TOTAL DEPTH 3118		PERF. 2380 - 2398					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BALDWIN (2400)		//CONT.//		05210 207	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES		
CANYON CREEK RESOURCES, LLC		//CONT.//		129946						
COUNTISS, SAM		WELL #:		7	RRCID -> 189658	COMPL. DATE	03/26/2002	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2378 - 2386
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	2	1	268	2	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CODY		WELL #:		7	RRCID -> 205921	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	10060	PERF. 2405 - 2413
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BALDWIN (2500)		05210 220		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
CANYON CREEK RESOURCES, LLC		129946								
COUNTISS, SAM		WELL #:		4	RRCID -> 185239	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2530 - 2534
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BALDWIN (2830 LAGARTO)		05210 230		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES			
CANYON CREEK RESOURCES, LLC		129946								
BALDWIN, J. C.		WELL #:		9R	RRCID -> 175729	COMPL. DATE	12/08/1999	TOTAL DEPTH	3008	PERF. 2853 - 2857
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT

COUNTISS, SAM		WELL #:		6	RRCID -> 184508	COMPL. DATE	07/05/2001	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2866 - 2871
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

BALDWIN (2900)		05210 254		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
CANYON CREEK RESOURCES, LLC		129946								
GALLAGHER, J.W."B"		WELL #:		B 2	RRCID -> 133946	COMPL. DATE	01/30/1990	TOTAL DEPTH	4612	PERF. 2964 - 2975
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT



BALDWIN (2900) //CONT.// 05210 254 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 CANYON CREEK RESOURCES, LLC //CONT.// 129946  
 COUNTISS, SAM WELL #: 12 RRCID -> 188595 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2922 - 2924

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BALDWIN (3070 LAGARTO) 05210 276 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES  
 CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946  
 COUNTISS, SAM WELL #: 8 RRCID -> 220725 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2386 - 2391

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

BALDWIN (3150 LAGARTO) 05210 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946  
 COUNTISS, SAM WELL #: 11 RRCID -> 186798 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3172 - 3176

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BALDWIN (7000) 05210 529 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946  
 BALDWIN, J. C. WELL #: 30 RRCID -> 126439 COMPL. DATE 05/31/1989 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 6910 - 6913

08	341	N	263	-0-	-78	-0-	2 1	261 2	Y	-0-		-0-
09	360	N	79	-0-	-281	-0-	2 1	77 2	Y	-0-		-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-		-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-		-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BALDWIN (7100) 05210 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 OMEGA ENERGY, LLC 622657  
 WENDEL GAS UNIT WELL #: 1 F RRCID -> 135937 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7146 - 7151

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BALDWIN (7400)		05210 782		ASSOCIATED		49B		CNTY: NUECES			
CANYON CREEK RESOURCES, LLC		129946									
B GALLAGHER 1GU		WELL #: 3		RRCID -> 201653		COMPL. DATE 04/06/2004		TOTAL DEPTH 9708		PERF. 7414 - 7420	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1364 #	833	-0-	-531	-0-	11 1	384 2	Y	398	489 1	87
						438 9					
09	1320 #	823	-0-	-497	-0-	14 1	370 2	Y	399	329 1	157
						439 9					
10	868 #	823	-0-	-45	-0-	13 1	375 2	Y	395	480 1	72
						435 9					
*11	840 #	724	-0-	-116	-0-	9 1	353 2	Y	329	302 1	99
						362 9					
*12	868 #	641	-0-	-227	-0-	8 1	293 2	Y	309	324 1	84
						340 9					
01	837 #	640	-0-	-197	-0-	17 1	293 2	Y	300	171 1	213
						330 9					

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

CANYON CREEK RESOURCES, LLC		129946		RRCID -> 200534		COMPL. DATE 03/11/2004		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9015 - 9177	
B. GALLAGHER 1 GU		WELL #: 2									
08	4603 R	4603	-0-	-0-	-0-	134 1	4469 2	N	-0-		3
09	4230 #	3879	-0-	-351	-0-	141 1	3738 2	N	-0-		3
10	4650 #	3960	-0-	-690	-0-	134 1	3826 2	N	-0-		3
*11	4500 #	3675	-0-	-825	-0-	87 1	3588 2	N	-0-		3
*12	4650 #	2858	-0-	-1792	-0-	75 1	2783 2	N	-0-		3
01	4588 #	2942	-0-	-1646	-0-	161 1	2781 2	N	-0-		3

BALDWIN (9290)		05210 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
ANDERSON OIL LTD.		022499									
BEVLY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 132626		COMPL. DATE 10/25/1989		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9300 - 9307	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CANYON CREEK RESOURCES, LLC		129946		RRCID -> 194242		COMPL. DATE 10/01/2002		TOTAL DEPTH 9862		PERF. 9266 - 9389	
COUNTISS SAM		WELL #: 3 F									
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32

BALDWIN (9290)		//CONT.//		05210 910	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES			
CANYON CREEK RESOURCES, LLC		//CONT.//		129946								
COUNTISS, SAM		WELL #:		1F	RRCID ->	254182	COMPL. DATE	04/12/2009	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9264 - 9274
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BALDWIN (9300)				05210 920	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES			
ANDERSON OIL LTD.				022499								
BEVLY		WELL #:		7	RRCID ->	195573	COMPL. DATE	06/15/2003	TOTAL DEPTH	9788	PERF.	9296 - 9302
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27

CANYON CREEK RESOURCES, LLC				129946	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES			
COUNTISS, SAM		WELL #:		1F	RRCID ->	187848	COMPL. DATE	04/12/2009	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9264 - 9526
08	1178 N	874	-0-	-304	-0-	6 1	822 2	N	42			199
09	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	46 9	1238 2	N	47	156 1		90
10	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	34 1	1361 2	N	49			139
*11	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	52 9	1162 2	N	40			179
*12	1364 N	1308	-0-	-56	-0-	37 1	1212 2	N	50	144 1		85
01	1457 N	1141	-0-	-316	-0-	54 9	1072 2	N	41			126
						39 1						
						44 9						
						41 1						
						55 9						
						24 1						
						45 9						

B. GALLAGHER 1 GU				1	RRCID ->	195033	COMPL. DATE	03/10/2003	TOTAL DEPTH	10009	PERF.	9406 - 9449
08	1364 N	591	-0-	-773	-0-	22 1	554 2	N	14	16 1		3
09	1140 N	393	-0-	-747	-0-	15 9	371 2	N	7	7 1		3
10	775 N	547	-0-	-228	-0-	14 1	512 2	N	15	16 1		2
*11	570 N	441	-0-	-129	-0-	8 9	417 2	N	13	11 1		4
*12	403 N	344	-0-	-59	-0-	18 1	325 2	N	9	10 1		3
01	558 N	356	-0-	-202	-0-	17 9	325 2	N	11	6 1		8
						10 1						
						14 9						
						9 1						
						10 9						
						19 1						
						12 9						

AMOCO BALDWIN				1	RRCID ->	204068	COMPL. DATE	10/22/2001	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BALDWIN (9300)		//CONT.//		05210 920	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
CANYON CREEK RESOURCES, LLC		//CONT.//		129946								
B. GALLAGHER 1 GU		WELL #:		5	RRCID ->	204178	COMPL. DATE	07/30/2004	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9390 - 9456
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BALL RANCH (FRIO AB-4)				05276 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KENEDY				
ABACO OPERATING, LLC				000894								
BALL		WELL #:		3	RRCID ->	200318	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	4005 - 4284
		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)				05276 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY				
ABACO OPERATING, LLC				000894								
CLARK-SAIN		WELL #:		8	RRCID ->	197374	COMPL. DATE	08/27/2003	TOTAL DEPTH	16333	PERF.	13119 - 13652
		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2542 X	2295	-0-	-247	-0-	124	1	2147 3	Y	22	12 1	16
09	2460 X	2118	-0-	-342	-0-	120	1	1983 3	Y	14	13 1	17
10	2201 N	2145	-0-	-56	-0-	124	1	2012 3	Y	8	8 1	17
11	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	120	1	2195 3	Y	7	7 1	17
12	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	124	1	2409 3	Y	32	30 1	1 8 18
*01	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	124	1	2468 3	Y	14	14 1	18

CLARK-SAIN				05276 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY				
CLARK-SAIN				000894								
CLARK-SAIN		WELL #:		9	RRCID ->	199531	COMPL. DATE	01/08/2004	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	13084 - 13614
		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	4929 X	4598	-0-	-331	-0-	124	1	4440 3	Y	31	17 1	21
09	4770 X	4499	-0-	-271	-0-	120	1	4335 2	Y	40	36 1	25
10	4743 X	4737	-0-	-6	-0-	124	1	4577 3	Y	33	33 1	1 8 24
11	4560 X	4105	-0-	-455	-0-	120	1	3948 3	Y	34	36 1	22
12	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	124	1	4602 3	Y	36	35 1	1 8 22
01	4743 X	3139	-0-	-1604	-0-	124	1	2990 3	Y	23	23 1	22

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 05276 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KENEDY						
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.// 000894														
BALL		WELL #: 5		RRCID -> 204922		COMPL. DATE 11/15/2004		TOTAL DEPTH 15430		PERF.12885 - 14172						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	124	1	3835	3	Y	21					35
09	3720 X	3308	-0-	-412	-0-	120	1	3163	3	Y	23					58
10	3751 X	3358	-0-	-393	-0-	124	1	3210	3	Y	22	43	1	1	8	36
11	3840 X	2631	-0-	-1209	-0-	120	1	2490	3	Y	19					55
12	3968 X	3688	-0-	-280	-0-	124	1	3545	3	Y	17	37	1	1	8	34
01	3968 X	2760	-0-	-1208	-0-	124	1	2567	3	Y	63	40	1			57
BALL		WELL #: 1		RRCID -> 206775		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11790 - 12564						
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	124	1	405	3	Y	-0-					28
09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	120	1	410	3	Y	4					32
10	573 N	573	-0-	-0-	-0-	124	1	447	3	Y	2	6	1			28
11	510 N	475	-0-	-35	-0-	120	1	348	3	Y	6					34
12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	124	1	499	3	Y	1	2	1			33
01	558 N	504	-0-	-54	-0-	124	1	361	3	Y	17	11	1			39
BALL		WELL #: 2		RRCID -> 206781		COMPL. DATE 09/25/2003		TOTAL DEPTH 16380		PERF.12729 - 13214						
08	2170 N	2122	-0-	-48	-0-	124	1	1978	3	Y	18					19
09	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	120	1	1825	3	Y	21					40
10	2077 N	2042	-0-	-35	-0-	124	1	1887	3	Y	28	57	1			11
11	2040 N	1879	-0-	-161	-0-	120	1	1733	3	Y	24					35
12	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	124	1	2279	3	Y	25	58	1			2
01	2046 N	1994	-0-	-52	-0-	124	1	1790	3	Y	73	47	1			28
BALL		WELL #: 6		RRCID -> 206903		COMPL. DATE 12/28/2004		TOTAL DEPTH 15162		PERF.12954 - 14261						
08	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	124	1	1813	3	Y	3					31
09	1860 N	1808	-0-	-52	-0-	120	1	1681	3	Y	6					37
10	1891 N	1779	-0-	-112	-0-	124	1	1644	3	Y	10	16	1	1	8	30
11	1890 N	1402	-0-	-488	-0-	120	1	1269	3	Y	12					42
12	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	124	1	1787	3	Y	6	12	1	1	8	35
01	1767 N	1440	-0-	-327	-0-	124	1	1280	3	Y	33	21	1			47

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		05276 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KENEDY					
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.//		000894												
CLARK-SAIN		WELL #:		10	RRCID -> 207190		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 15410		PERF.13162		- 14602			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	124 30	1 9	5327	3	Y	27	14	1	1	8	28
09	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	120 47	1 9	5484	3	Y	43	38	1	1	8	32
10	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	124 39	1 9	5040	3	Y	35	31	1	5	8	31
11	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	120 37	1 9	4622	3	Y	34	31	1	4	8	30
12	1984 X	1820	-0-	-164	-0-	124 4	1 9	1692	3	Y	4	3	1	1	8	30
*01	5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	124 61	1 9	5723	3	Y	55	53	1	3	8	29
CLARK-SAIN		WELL #:		12	RRCID -> 213126		COMPL. DATE 06/06/2005		TOTAL DEPTH 16500		PERF.12880		- 15013			
08	6014 X	4389	-0-	-1625	-0-	124 22	1 9	4243	3	Y	20	84	1	1	8	59
09	5820 X	4452	-0-	-1368	-0-	120 44	1 9	4288	3	Y	40					99
10	5921 X	5768	-0-	-153	-0-	124 30	1 9	5614	3	Y	27	3	8			123
11	5100 X	4955	-0-	-145	-0-	120 30	1 9	4805	3	Y	27	2	8			148
12	5270 X	5012	-0-	-258	-0-	124 45	1 9	4843	3	Y	41	103	1	4	8	82
01	5766 X	2587	-0-	-3179	-0-	124 20	1 9	2443	3	Y	18	1	8			99
FRENCH-STATE		WELL #:		1	RRCID -> 214079		COMPL. DATE 10/08/2005		TOTAL DEPTH 14460		PERF.13026		- 13177			
08	1240 X	487	-0-	-753	-0-	124 2	1 9	361	3	Y	2	3	1			52
09	840 X	481	-0-	-359	-0-	120 1	1 9	360	3	Y	1					53
10	775 X	320	-0-	-455	-0-	124 2	1 9	194	3	Y	2	1	8			54
11	814 X	814	-0-	-0-	-0-	120 1	1 9	693	3	Y	1					55
12	1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	124 1	1 9	931	3	Y	1	1	8			55
*01	772 X	772	-0-	-0-	-0-	124 1	1 9	645	3	Y	3					58
KING RANCH-STATE #136		WELL #:		1	RRCID -> 215897		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 16508		PERF.11959		- 16183			
08	6262 X	4911	-0-	-1351	-0-	124 47	1 9	4740	3	Y	43	1	8			64
09	6060 X	4253	-0-	-1807	-0-	120 52	1 9	4081	3	Y	47	1	8			110
10	5518 X	4428	-0-	-1090	-0-	124 56	1 9	4248	3	Y	51	106	1	3	8	52
11	5340 X	4245	-0-	-1095	-0-	120 51	1 9	4074	3	Y	46	2	8			96
12	5518 X	3949	-0-	-1569	-0-	124 33	1 9	3792	3	Y	30	55	1	3	8	68
01	4898 X	3933	-0-	-965	-0-	124 37	1 9	3772	3	Y	34	2	8			100

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 05276 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY			
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.// 000894									
CLARK-SAIN & FRENCH-STATE GU		WELL #: 1		RRCID -> 219640		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 15500 PERF.13982 - 14556			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2046 X	2014	-0-	-32	-0-	124 1	1890 3	N	-0-		52
09	2010 X	1923	-0-	-87	-0-	120 1	1803 3	N	-0-		52
10	2077 X	1913	-0-	-164	-0-	124 1	1788 3	N	1	1 8	52
11	2010 X	1740	-0-	-270	-0-	120 1	1619 3	N	1	1 8	52
12	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	124 1	2077 3	N	1	1 8	52
*01	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	124 1	2078 3	N	1	1 8	52
-----											
BALL		WELL #: 7		RRCID -> 220447		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 15500		PERF.10586 - 15142	
08	3627 X	2851	-0-	-776	-0-	124 1	2679 3	N	44	174 1	35
09	3510 X	2821	-0-	-689	-0-	120 1	2647 3	N	49		84
10	3627 X	3394	-0-	-233	-0-	124 1	3216 3	N	49	3 8	130
11	3090 X	3035	-0-	-55	-0-	120 1	2864 3	N	46	2 8	174
12	3100 X	2830	-0-	-270	-0-	124 1	2667 3	N	35	175 1	30
01	3379 X	1888	-0-	-1491	-0-	124 1	1540 3	N	204	175 1	58
-----											
BALL		WELL #: 8		RRCID -> 223312		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 16650		PERF.12886 - 16455	
08	2542 X	2251	-0-	-291	-0-	124 1	2103 3	Y	22		24
09	2370 X	2001	-0-	-369	-0-	120 1	1858 3	Y	21		45
10	2232 N	2168	-0-	-64	-0-	124 1	2015 3	Y	26	51 1	19
11	2190 N	1947	-0-	-243	-0-	120 1	1805 3	Y	20	1 8	38
12	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	124 1	2249 3	Y	30	66 1	1
01	2170 N	1752	-0-	-418	-0-	124 1	1531 3	Y	88	56 1	33
-----											
CLARK-SAIN		WELL #: 17		RRCID -> 223415		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 14600		PERF.12002 - 14458	
08	2542 N	1758	-0-	-784	-0-	124 1	1610 3	Y	22	93 1	3
09	2010 N	1854	-0-	-156	-0-	120 1	1704 3	Y	27		30
10	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	124 1	2005 3	Y	23	2 8	51
11	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	120 1	1789 3	Y	23	2 8	72
12	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	124 1	1852 3	Y	32	78 1	22
*01	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	124 1	1063 3	Y	17	1 8	38

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 05276 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY				
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.// 000894											
CLARK-SAIN		WELL #: 18		RRCID -> 225145		COMPL. DATE 12/16/2006			TOTAL DEPTH 14920 PERF.12184 - 14050				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
08	2914 X	2822	-0-	-92	-0-	124 46	1 9	2652	3 Y	42	23	1	25
09	2820 X	2598	-0-	-222	-0-	120 62	1 9	2416	3 Y	56	51	1	30
10	2914 X	2817	-0-	-97	-0-	124 52	1 9	2641	3 Y	47	47	1	2 8 28
11	2760 X	2443	-0-	-317	-0-	120 51	1 9	2272	3 Y	46	47	1	1 8 26
12	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	124 63	1 9	2912	3 Y	57	53	1	3 8 27
*01	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	124 53	1 9	2651	3 Y	48	48	1	1 8 26
-----													
CLARK-SAIN		WELL #: 19		RRCID -> 225821		COMPL. DATE 02/07/2007			TOTAL DEPTH 14150 PERF.11979 - 13162				
08	4030 X	3074	-0-	-956	-0-	124 33	1 9	2917	3 Y	30	15	1	1 8 18
09	3660 X	3048	-0-	-612	-0-	120 42	1 9	2886	3 Y	38	33	1	1 8 22
10	DLQ G-10	3375	-0-	3375	3375	124 40	1 9	3211	3 Y	36	34	1	3 8 21
11	6256 X	2881	-0-	-3375	-0-	120 41	1 9	2720	3 Y	37	37	1	2 8 19
12	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	124 55	1 9	3130	3 Y	50	44	1	5 8 20
01	3379 X	2857	-0-	-522	-0-	124 37	1 9	2696	3 Y	34	32	1	2 8 20
-----													
KING RANCH-STATE # 136		WELL #: 2		RRCID -> 227538		COMPL. DATE 04/18/2007			TOTAL DEPTH 15685 PERF.11958 - 12952				
08	4061 X	3091	-0-	-970	-0-	124 31	1 9	2936	3 Y	28	1	8	58
09	3930 X	3076	-0-	-854	-0-	120 36	1 9	2920	3 Y	33	1	8	90
10	3441 X	2998	-0-	-443	-0-	124 41	1 9	2833	3 Y	37	71	1	4 8 52
11	3330 X	2777	-0-	-553	-0-	120 40	1 9	2617	3 Y	36	2	8	86
12	3286 X	2769	-0-	-517	-0-	124 76	1 9	2569	3 Y	69	131	1	5 8 19
01	3193 X	2687	-0-	-506	-0-	124 58	1 9	2505	2 Y	53	2	8	70
-----													
CLARK-SAIN		WELL #: 20		RRCID -> 232200		COMPL. DATE 08/15/2007			TOTAL DEPTH 15250 PERF.12038 - 14547				
08	8184 X	7938	-0-	-246	-0-	124 167	1 9	7647	3 Y	152	81	1	1 8 88
09	7680 X	6824	-0-	-856	-0-	120 197	1 9	6507	3 Y	179	162	1	105
10	7936 X	6960	-0-	-976	-0-	124 178	1 9	6658	3 Y	162	165	1	4 8 98
11	7680 X	5561	-0-	-2119	-0-	120 189	1 9	5252	3 Y	172	175	1	4 8 91
12	7936 X	6382	-0-	-1554	-0-	124 201	1 9	6057	3 Y	183	175	1	6 8 93
01	7936 X	7445	-0-	-491	-0-	124 199	1 9	7122	3 Y	181	180	1	3 8 91



BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		05276 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY			
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.//		000894									
FRENCH-STATE		WELL #:		2	RRCID -> 232498		COMPL. DATE 09/14/2007			TOTAL DEPTH 14000		PERF.13110 - 13182	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		3782 X	3229	-0-	-553	-0-	124 1	3080 3	Y	23	72 1	1 8	4
							25 9						
09		3120 X	2657	-0-	-463	-0-	120 1	2509 3	Y	25	1 8		28
							28 9						
10		2976 X	2663	-0-	-313	-0-	124 1	2510 3	Y	26	3 8		51
							29 9						
11		3120 X	2244	-0-	-876	-0-	120 1	2095 3	Y	26	3 8		74
							29 9						
12		3224 X	2347	-0-	-877	-0-	124 1	2190 3	Y	30	81 1	5 8	18
							33 9						
01		3224 X	2466	-0-	-758	-0-	124 1	2313 3	Y	26	3 8		41
							29 9						
-----													
FRENCH-STATE		WELL #:		3	RRCID -> 234908		COMPL. DATE 01/04/2008			TOTAL DEPTH 13900		PERF.13025 - 13085	
08		2046 N	1732	-0-	-314	-0-	124 1	1604 3	Y	4	11 1	1 8	60
							4 9						
09		1710 N	1578	-0-	-132	-0-	120 1	1454 3	Y	4			64
							4 9						
10		1705 N	1645	-0-	-60	-0-	124 1	1514 3	Y	6	2 8		68
							7 9						
11		1680 N	1302	-0-	-378	-0-	120 1	1174 3	Y	7	2 8		73
							8 9						
12		1643 N	1569	-0-	-74	-0-	124 1	1435 3	Y	9	19 1	3 8	60
							10 9						
01		1643 N	1470	-0-	-173	-0-	124 1	1342 3	Y	4	2 8		62
							4 9						
-----													
FRENCH-STATE		WELL #:		4	RRCID -> 241979		COMPL. DATE 07/08/2008			TOTAL DEPTH 13600		PERF.12773 - 12817	
08		2046 X	1354	-0-	-692	-0-	124 1	1204 3	Y	24	77 1	1 8	19
							26 9						
09		1530 X	1255	-0-	-275	-0-	120 1	1110 3	Y	23			42
							25 9						
10		1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	124 1	1231 3	Y	23	1 8		64
							25 9						
11		4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	120 1	4669 3	Y	25	2 8		87
							28 9						
12		1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	124 1	1227 3	Y	29	81 1	4 8	31
							32 9						
01		1395 X	1287	-0-	-108	-0-	124 1	1137 3	Y	24	2 8		53
							26 9						
-----													
CLARK-SAIN		WELL #:		21	RRCID -> 242556		COMPL. DATE 06/04/2008			TOTAL DEPTH 15150		PERF.12024 - 14521	
08		4123 X	2440	-0-	-1683	-0-	124 1	2271 3	Y	41	22 1		49
							45 9						
09		3450 X	2500	-0-	-950	-0-	120 1	2341 3	Y	35	31 1		53
							39 9						
10		3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	124 1	3190 3	Y	33	33 1	1 8	52
							36 9						
11		3060 X	2904	-0-	-156	-0-	120 1	2747 3	Y	34	34 1	1 8	51
							37 9						
12		3038 X	2154	-0-	-884	-0-	124 1	2009 3	Y	19	18 1	1 8	51
							21 9						
01		3162 X	1457	-0-	-1705	-0-	124 1	1308 3	Y	23	21 1	2 8	51
							25 9						

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		05276 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KENEDY			
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.//		000894									
SANTA FE 135		WELL #:		1	RRCID ->	243892	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	13597	PERF.	11901 - 11967	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14656 X	14656	-0-	-0-	-0-	124 1	14412 3	N		109	1 8		190
09	14250 X	14250	-0-	-0-	-0-	120 1	14017 3	N		103	173 1	1 8	119
10	15748 X	14448	-0-	-1300	-0-	124 1	14202 3	N		111	3 8		227
11	14490 X	14238	-0-	-252	-0-	120 1	14009 3	N		99	176 1	3 8	147
12	15428 X	15428	-0-	-0-	-0-	124 1	15186 3	N		107	174 1	5 8	75
01	14725 X	14066	-0-	-659	-0-	124 1	13822 3	N		109	2 8		182
-----													
SANTA FE JULIAN PASTURE		WELL #:		1	RRCID ->	247404	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	13388	PERF.	11856 - 11952	
08	4619 X	3793	-0-	-826	-0-	124 1	3636 3	Y		30	25 1		38
09	4050 X	3882	-0-	-168	-0-	120 1	3722 3	Y		36	60 1		14
10	4061 X	3879	-0-	-182	-0-	124 1	3714 3	Y		37	31 1	2 8	18
11	3660 X	3473	-0-	-187	-0-	120 1	3316 3	Y		34	27 1	2 8	23
12	3999 X	3379	-0-	-620	-0-	124 1	3213 3	Y		38	31 1	3 8	27
01	3999 X	3703	-0-	-296	-0-	124 1	3544 3	Y		32	28 1	2 8	29
-----													
SANTA FE JULIAN PASTURE		WELL #:		2	RRCID ->	250360	COMPL. DATE	06/28/2009	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11894 - 11952	
08	0 W	7882	-0-	7882	7882	124 1	7705 3	Y		48	40 1		61
09	0 W	7756	-0-	7756	15638	120 1	7573 3	Y		57	95 1		23
10	0 W	7904	-0-	7904	23542	124 1	7714 3	Y		60	52 1	1 8	30
11	0 W	7249	-0-	7249	30791	120 1	7071 3	Y		53	45 1	1 8	37
12	0 W	6989	-0-	6989	37780	124 1	6803 3	Y		56	47 1	2 8	44
*01	44511 X	6731	-0-	-37780	-0-	124 1	6549 3	Y		53	48 1	1 8	48
-----													
SANTA FE JULIAN PASTURE		WELL #:		3	RRCID ->	253911	COMPL. DATE	10/22/2009	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11859 - 11914	
08	9486 X	7269	-0-	-2217	-0-	124 1	7108 3	Y		34	28 1		74
09	8250 X	7080	-0-	-1170	-0-	120 1	6929 3	Y		28	47 1		55
10	8153 X	7020	-0-	-1133	-0-	124 1	6859 3	Y		34	29 1	1 8	59
11	7440 X	6363	-0-	-1077	-0-	120 1	6207 3	Y		33	28 1	1 8	63
12	7688 X	6111	-0-	-1577	-0-	124 1	5951 3	Y		33	27 1	2 8	67
01	7316 X	6116	-0-	-1200	-0-	124 1	5956 3	Y		33	29 1	1 8	70

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		05276 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY		
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.//		000894								
SANTA FE JULIAN PASTURE		WELL #:		4	RRCID ->	256036	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11927	- 11992
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	7409 X	6092	-0-	-1317	-0-	124 1	5868 3	Y	91	76 1		88
						100 9						
09	6450 X	5682	-0-	-768	-0-	120 1	5457 3	Y	95	158 1		25
						105 9						
10	6355 X	5576	-0-	-779	-0-	124 1	5360 3	Y	84	73 1	1 8	35
						92 9						
11	5910 X	5103	-0-	-807	-0-	120 1	4886 3	Y	88	75 1	1 8	47
						97 9						
12	6107 X	4921	-0-	-1186	-0-	124 1	4695 3	Y	93	80 1	2 8	58
						102 9						
01	6107 X	5274	-0-	-833	-0-	124 1	5058 3	Y	84	76 1	1 8	65
						92 9						
-----												
EXXON MOBIL CORPORATION				257128								
SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE		WELL #:		101	RRCID ->	247535	COMPL. DATE	05/17/2009	TOTAL DEPTH	12060	PERF.11877	- 11927
08	5022 X	1227	-0-	-3795	-0-	1227 3		N	-0-			-0-
09	3570 X	1767	-0-	-1803	-0-	1767 3		N	-0-			-0-
10	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	1634 3		N	-0-			-0-
11	1470 X	820	-0-	-650	-0-	820 3		N	-0-			-0-
12	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	2264 3		N	-0-			-0-
01	1519 X	1456	-0-	-63	-0-	1456 3		N	-0-			-0-
-----												
SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE		WELL #:		100	RRCID ->	247537	COMPL. DATE	04/07/2009	TOTAL DEPTH	12037	PERF.11904	- 11949
08	15539 X	15539	-0-	-0-	-0-	15539 3		N	-0-			-0-
09	17687 X	17687	-0-	-0-	-0-	17687 3		N	-0-			-0-
10	11935 X	9883	-0-	-2052	-0-	9883 3		N	-0-			-0-
11	11550 X	6021	-0-	-5529	-0-	6021 3		N	-0-			-0-
12	23432 X	23432	-0-	-0-	-0-	23432 3		N	-0-			-0-
*01	14484 X	14484	-0-	-0-	-0-	14484 3		N	-0-			-0-
-----												
SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE		WELL #:		103	RRCID ->	248524	COMPL. DATE	06/23/2009	TOTAL DEPTH	12060	PERF.11925	- 11966
08	9875 X	9875	-0-	-0-	-0-	9875 3		N	-0-			-0-
09	8919 X	8919	-0-	-0-	-0-	8919 3		N	-0-			-0-
10	10284 X	10284	-0-	-0-	-0-	10284 3		N	-0-			-0-
11	8550 X	4995	-0-	-3555	-0-	4995 3		N	-0-			-0-
12	16184 X	16184	-0-	-0-	-0-	16184 3		N	-0-			-0-
*01	15278 X	15278	-0-	-0-	-0-	15278 3		N	-0-			-0-
-----												
SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE		WELL #:		109	RRCID ->	250614	COMPL. DATE	11/03/2011	TOTAL DEPTH	12150	PERF.12023	- 12066
08	4712 X	4414	-0-	-298	-0-	4414 3		N	-0-			-0-
09	5910 X	3924	-0-	-1986	-0-	3924 3		N	-0-			-0-
10	6107 X	4188	-0-	-1919	-0-	4188 3		N	-0-			-0-
11	5910 X	1879	-0-	-4031	-0-	1879 3		N	-0-			-0-
12	5053 X	4208	-0-	-845	-0-	4208 3		N	-0-			-0-
*01	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	5094 3		N	-0-			-0-
-----												
SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE		WELL #:		108	RRCID ->	252510	COMPL. DATE	11/03/2011	TOTAL DEPTH	12130	PERF.11922	- 12017
08	9357 X	9357	-0-	-0-	-0-	9255 3	102 9	N	93	63 1		94
09	8550 X	7045	-0-	-1505	-0-	6932 3	113 9	N	103	143 1		54
10	8835 X	7198	-0-	-1637	-0-	7084 3	114 9	N	104	87 1		71
11	8820 X	3401	-0-	-5419	-0-	3345 3	56 9	N	51	91 1		31
12	11058 X	11058	-0-	-0-	-0-	10972 3	86 9	N	78	45 1		64
01	9114 X	7490	-0-	-1624	-0-	7372 3	118 9	N	107	96 1		75

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
BARBACOAS (2700)		05566 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
TRAP ROCK OIL, LTD.		865425												
LA BRISA RANCH		WELL #: 1A		RRCID -> 161197		COMPL. DATE 08/29/1996		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 2858 - 2890				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
BARBACOAS (5300)		05566 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
TRAP ROCK OIL, LTD.		865425												
LA BRISA RANCH PARTNERS 91		WELL #: L 1		RRCID -> 221166		COMPL. DATE 04/29/2006		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 5650 - 5658				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
LA BRISA RANCH PARTNERS 91		WELL #: L 2		RRCID -> 225318		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 6290		PERF. 5576 - 5585				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
BARRERA (LOBO)		05813 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
LAREDO ENERGY		486543												
BARRERA-LEYENDECKER G.U. NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 236427		COMPL. DATE 03/31/2011		TOTAL DEPTH 8842		PERF. 7989 - 8140				
08	775 X	508	-0-	-267	-0-	49	1	459	2	N	-0-		154	
09	660 X	428	-0-	-232	-0-	56	1	372	2	N	-0-		154	
10	589 X	551	-0-	-38	-0-	62	1	488	2	N	1	134 1	21	
						1	9							
11	570 X	456	-0-	-114	-0-	54	1	402	2	N	-0-		21	
12	527 X	434	-0-	-93	-0-	54	1	380	2	N	-0-		21	
*01	496 X	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT		21	

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
BARRERA-LEYENDECKER GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 248162		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7675 - 7856				
08	7719 X	6805	-0-	-914	-0-	656	1	6149	2	N	-0-		119	
09	6900 X	5997	-0-	-903	-0-	794	1	5203	2	N	-0-		119	
10	6868 X	6868	-0-	-0-	-0-	769	1	6098	2	N	1	83 1	37	
						1	9							
11	6600 X	6084	-0-	-516	-0-	716	1	5368	2	N	-0-		37	
12	6820 X	3796	-0-	-3024	-0-	475	1	3321	2	N	-0-		37	
*01	6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT		37	

-----													
BARRERA (LOBO)													
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 05813 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT 660957													
WELL #: 3 RRCID -> 150657 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7779 - 7881													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		3596 X	2949	-0-	-647	-0-	173	1	2769	2	N	6	29
							7	9					
09		3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	212	1	3399	2	N	8 10 1	27
							9	9					
10		3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	207	1	3332	2	N	8 11 1	24
							9	9					
11		3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	190	1	3021	2	N	8 11 1	21
							9	9					
12		3751 X	3625	-0-	-126	-0-	206	1	3416	2	N	3	24
							3	9					
01		3751 X	3602	-0-	-149	-0-	220	1	3376	2	N	5	29
							6	9					
-----													
M.M.A. CATTLE CO.													
WELL #: 8 RRCID -> 178423 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6902 - 7699													
-----													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----													
M.M.A. CATTLE CO.													
WELL #: 9 RRCID -> 183997 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8634 - 8673													
-----													
08		1457 N	1416	-0-	-41	-0-	83	1	1326	2	Y	6	39
							7	9					
09		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	79	1	1260	2	Y	2 4 1	37
							2	9					
10		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	84	1	1349	2	Y	3 4 1	36
							3	9					
11		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	83	1	1329	2	Y	8 4 1	40
							9	9					
12		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	81	1	1344	2	Y	6	46
							7	9					
01		1426 N	1414	-0-	-12	-0-	85	1	1312	2	Y	15	61
							17	9					
-----													
M. M. A. CATTLE CO.													
WELL #: 11 RRCID -> 207832 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8412 - 8644													
-----													
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
BARRERA (LOBO 6)													
KILLAM OIL CO., LTD. 05813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
MARTIN, J. C. III "A" 460054													
WELL #: 7 RRCID -> 191095 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 8510 - 8605													
-----													
08		837 X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-	-0-
09		810 X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-	-0-
10		186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BARRERA (LOBO 6)		//CONT.//		05813 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
LAREDO ENERGY				486543									
BARRERA-RAMIREZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 131200	COMPL. DATE 06/11/1989	TOTAL DEPTH 8545	PERF. 7843	- 7886				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
-----													
C. H. RAMIREZ MINERALS LTD.		WELL #:		2	RRCID -> 247329	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 8132	- 8162			
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
-----													
RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD.		WELL #:		1	RRCID -> 248394	COMPL. DATE 08/16/2008	TOTAL DEPTH 8385	PERF. 8030	- 8080				
08		9024 X	9024	-0-	-0-	-0-	868	1	8149	2	N	6	139
							7	9					
09		8215 X	8215	-0-	-0-	-0-	1087	1	7120	2	N	7	146
							8	9					
10		6945 X	6945	-0-	-0-	-0-	778	1	6167	2	N	-0-	146
11		6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	719	1	5385	2	N	-0-	146
*12		7472 X	7472	-0-	-0-	-0-	935	1	6537	2	N	-0-	146
*01		4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT	146
-----													
LOPEZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 268675	COMPL. DATE 04/28/2012	TOTAL DEPTH 7911	PERF. 6768	- 6822				
08		38719 X	7473	-0-	-31246	-0-	570	1	6863	2	N	36	153
							40	9					
09		37470 X	5727	-0-	-31743	-0-	1755	1	3958	2	N	13	166
							14	9					
10		10416 X	5968	-0-	-4448	-0-	1505	1	4457	2	N	5	171
							6	9					
11		8940 X	5585	-0-	-3355	-0-	1069	1	4515	2	N	1	172
							1	9					
12		9238 X	5419	-0-	-3819	-0-	1460	1	3923	2	N	33	43
							36	9				162 1	
*01		7471 X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					N	NO RPT	43
-----													
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC		WELL #:		2	RRCID -> 146885	COMPL. DATE 09/28/1993	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8206	- 8250				
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT				660957									
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT		WELL #:		5 T	RRCID -> 154126	COMPL. DATE 01/27/1995	TOTAL DEPTH 8917	PERF. 7625	- 8146				
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BARRERA (LOBO 6)		//CONT.//		05813 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.//		660957										
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 164806	COMPL. DATE	09/18/1997	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8200 -	8542
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	434 X	321	-0-	-113	-0-	19	1	301	2	N	1	40
09	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	67	1	1074	2	N	2	41
10	676 X	676	-0-	-0-	-0-	39	1	636	2	N	1	39
11	925 X	925	-0-	-0-	-0-	54	1	868	2	N	3	39
12	1178 X	800	-0-	-378	-0-	45	1	754	2	N	1	40
01	1178 X	837	-0-	-341	-0-	51	1	785	2	N	1	41
-----												
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 172437	COMPL. DATE	01/13/1999	TOTAL DEPTH	8655	PERF.	8298 -	8326
08	2480 X	2262	-0-	-218	-0-	133	1	2125	2	N	4	23
09	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	140	1	2251	2	N	5	21
10	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	151	1	2435	2	N	6	19
11	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	147	1	2334	2	N	6	17
12	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	147	1	2448	2	N	3	20
01	2604 X	2555	-0-	-49	-0-	156	1	2396	2	N	3	23
-----												
BARTELL PASS (FRIO G)		05919 150		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ARANSAS			
LAMAY CORPORATION		484025										
STATE TRACT 118		WELL #:		2	RRCID -> 104615	COMPL. DATE	03/22/1993	TOTAL DEPTH	11220	PERF.	8813 -	8848
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
BARTELL PASS (FRIO M)		05919 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ARANSAS			
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925										
STATE TRACT 125		WELL #:		1	RRCID -> 198587	COMPL. DATE	08/28/2003	TOTAL DEPTH	11338	PERF.	9515 -	10330
08	3906 X	3482	-0-	-424	-0-	155	1	3271	2	Y	51	53
09	3540 X	3193	-0-	-347	-0-	150	1	2989	2	Y	49	102
10	3658 X	3242	-0-	-416	-0-	155	1	3015	2	Y	65	167
11	3360 X	3210	-0-	-150	-0-	150	1	3025	2	Y	32	199
12	3472 X	2988	-0-	-484	-0-	155	1	2778	2	Y	50	77
*01	3472 X	2774	-0-	-698	-0-	155	1	2578	2	Y	37	114

OIL AND GAS DIVISION

BARTLELL PASS (FRIO M)		//CONT.//		05919 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ARANSAS					
LAMAY CORPORATION				484025										
STATE TRACT 95				WELL #: 1	RRCID -> 050340	COMPL. DATE 12/31/1992	TOTAL DEPTH 11478	PERF. 7945	- 8554					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
STATE TRACT 117				WELL #: 1	RRCID -> 058974	COMPL. DATE 06/21/1992	TOTAL DEPTH 11350	PERF. 7952	- 10029					
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-			-0-
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-			-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-			-0-
12	124 N	18	-0-	-106	-0-	18	3			N	-0-			-0-
*01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			-0-
-----														
STATE TRACT 118				WELL #: 1	RRCID -> 110518	COMPL. DATE 04/05/1990	TOTAL DEPTH 11830	PERF.10204	- 10714					
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-			-0-
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-			-0-
10	372 N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-			-0-
11	450 N	407	-0-	-43	-0-	407	3			N	-0-			-0-
*12	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-			-0-
*01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-			-0-
-----														
BASHARA-HEREFORD				05993 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
CHEVRON U. S. A. INC.				148113										
MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT "A"				WELL #: 1	RRCID -> 214167	COMPL. DATE 09/16/2005	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 8100	- 8110					
08	1426 N	1285	-0-	-141	-0-	85	1	1200	3	N	-0-			2
09	1380 N	1165	-0-	-215	-0-	75	1	1090	3	N	-0-			2
10	1333 N	1202	-0-	-131	-0-	77	1	1125	3	N	-0-			2
11	1230 N	1116	-0-	-114	-0-	74	1	1042	3	N	-0-			2
12	1209 N	1156	-0-	-53	-0-	72	1	1084	3	N	-0-			2
01	1209 N	976	-0-	-233	-0-	69	1	907	3	N	-0-			2
-----														
BRUNI MINERAL TRUST "C"				WELL #: 47	RRCID -> 246610	COMPL. DATE 08/12/2007	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7785	- 7795					
08	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	132	1	1961	3	N	16	18	1	6
						18	9							
09	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	130	1	1859	3	N	18	15	1	9
						20	9							
10	2046 N	1879	-0-	-167	-0-	116	1	1743	3	N	18	19	1	8
						20	9							
11	2040 N	1953	-0-	-87	-0-	136	1	1803	3	N	13	13	1	8
						14	9							
12	2077 N	1881	-0-	-196	-0-	137	1	1731	3	N	12	12	1	8
						13	9							
*01	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	133	1	1765	3	N	22	24	1	6
						24	9							
-----														
OXY USA INC.				630591		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HEREFORD -T-				WELL #: 18	RRCID -> 119349	COMPL. DATE 11/28/1985	TOTAL DEPTH 8598	PERF. 7796	- 7980					
08	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-			-0-
09	1410 N	1282	-0-	-128	-0-	1282	2			N	-0-			-0-
10	1271 N	1173	-0-	-98	-0-	1173	2			N	-0-			-0-
11	1980 N	1188	-0-	-792	-0-	1188	2			N	-0-			-0-
12	1333 N	1188	-0-	-145	-0-	1188	2			N	-0-			-0-
01	1178 N	1103	-0-	-75	-0-	1103	2			N	-0-			-0-



BASHARA-HEREFORD (NAVARRO) 05993 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB  
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736  
 HACHAR WELL #: 1H RRCID -> 268923 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8150 - 12502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	12400	7120	-0-	-5280	-0-	7064	2	56	9	N	51		104
09	8190 #	6566	-0-	-1624	-0-	6507	2	59	9	N	54		158
10	7967 #	6508	-0-	-1459	-0-	6457	2	51	9	N	46	178 1	26
11	6900 #	6124	-0-	-776	-0-	6068	2	56	9	N	51		77
12	7130 #	6124	-0-	-1006	-0-	6044	2	80	9	N	73	17 8	133
01	7130 #	5862	-0-	-1268	-0-	5803	2	59	9	N	54		187

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	5115 #	3812	-0-	-1303	-0-	3812	2			N	-0-		15
09	4440 #	4358	-0-	-82	-0-	4358	2			N	-0-		15
10	4929 #	4881	-0-	-48	-0-	4881	2			N	-0-		15
11	4770 #	4690	-0-	-80	-0-	4690	2			N	-0-		15
12	4929 #	4638	-0-	-291	-0-	4638	2			N	-0-		15
01	4867 #	4568	-0-	-299	-0-	4568	2			N	-0-		15

BASHARA-HEREFORD (7300) 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113  
 C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 22 RRCID -> 135182 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7199 - 7772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	7843 X	7665	-0-	-178	-0-	484	1	7181	3	Y	-0-		-0-
09	7920 X	7366	-0-	-554	-0-	482	1	6884	3	Y	-0-		-0-
10	8184 X	7376	-0-	-808	-0-	460	1	6916	3	Y	-0-		-0-
11	7920 X	7643	-0-	-277	-0-	537	1	7106	3	Y	-0-		-0-
12	7812 X	7593	-0-	-219	-0-	556	1	7037	3	Y	-0-		-0-
01	7657 X	7534	-0-	-123	-0-	526	1	7008	3	Y	-0-		-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113															
MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 4 RRCID -> 137356 COMPL. DATE 09/09/1991 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7467 - 8148															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	5301 X	4922	-0-	-379	-0-	409	1	4510	3	Y	3				37
09	5130 X	4595	-0-	-535	-0-	388	1	4195	3	Y	11	1	8		47
10	5053 X	4396	-0-	-657	-0-	348	1	4038	3	Y	9	47	1	1	8
11	4770 X	4699	-0-	-71	-0-	349	1	4349	3	Y	1	1	8		8
12	4929 X	4867	-0-	-62	-0-	375	1	4490	3	Y	2	2	8		8
01	4929 X	4805	-0-	-124	-0-	369	1	4425	3	Y	10	1	8		17
ISIDRO MORENO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 141116 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7703 - 8365															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
C- BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 28 RRCID -> 141443 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7633 - 7966															
08	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	329	1	4886	3	Y	11	15	1		4
09	4740 X	4635	-0-	-105	-0-	302	1	4324	3	Y	8	8	1		4
10	5270 X	4226	-0-	-1044	-0-	263	1	3949	3	Y	13	11	1		6
11	5100 X	4496	-0-	-604	-0-	312	1	4133	3	Y	46	25	1		27
12	5239 X	4842	-0-	-397	-0-	352	1	4454	3	Y	33	37	1		23
01	5239 X	4471	-0-	-768	-0-	308	1	4105	3	Y	53	61	1		15
MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 141843 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7530 - 8096															
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 8 RRCID -> 142451 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8105 - 8509															
08	372 N	365	-0-	-7	-0-	30	1	335	3	Y	-0-				1
09	390 N	362	-0-	-28	-0-	31	1	331	3	Y	-0-				1
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	30	1	347	3	Y	-0-	1	1		-0-
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	27	1	333	3	Y	-0-				-0-
12	372 N	358	-0-	-14	-0-	28	1	330	3	Y	-0-				-0-
01	372 N	348	-0-	-24	-0-	27	1	321	3	Y	-0-				-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
ANTONIO MARTINEZ ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 143029		COMPL. DATE 10/17/1992			TOTAL DEPTH 8858 PERF. 7876 - 8526			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
08	6944 X	6680	-0-	-264	-0-	6680	2	Y	-0-		58	
09	6720 X	6041	-0-	-679	-0-	6040	2	Y	1	8	58	
10	6758 X	6312	-0-	-446	-0-	6311	2	Y	1	9	58	
11	6450 X	6134	-0-	-316	-0-	6133	2	Y	1	9	58	
12	6665 X	6210	-0-	-455	-0-	6208	2	Y	2	9	58	
01	6665 X	6119	-0-	-546	-0-	6118	2	Y	1	9	58	
-----												
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 19		RRCID -> 143478		COMPL. DATE 11/27/1992			TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7258 - 7306			
08	905 N	905	-0-	-0-	-0-	57	1	Y	-0-		-0-	
09	840 N	812	-0-	-28	-0-	53	1	Y	-0-		-0-	
10	899 N	831	-0-	-68	-0-	52	1	Y	-0-		-0-	
11	870 N	795	-0-	-75	-0-	56	1	Y	-0-		-0-	
12	837 N	773	-0-	-64	-0-	56	1	Y	-0-		-0-	
01	868 N	788	-0-	-80	-0-	55	1	Y	-0-		-0-	
-----												
MARTINEZ, E.T.		WELL #: 4		RRCID -> 143481		COMPL. DATE 06/29/1996			TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7876 - 7896			
08	372 N	315	-0-	-57	-0-	21	1	Y	-0-		8	
09	330 N	305	-0-	-25	-0-	19	1	Y	1	8	8	
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	26	1	Y	2	8	-0-	
11	300 N	298	-0-	-2	-0-	20	1	Y	1	8	-0-	
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	20	1	Y	2	8	-0-	
01	403 N	250	-0-	-153	-0-	18	1	Y	1	8	-0-	
-----												
VELA, J.M.		WELL #: 7		RRCID -> 144944		COMPL. DATE 03/26/1993			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8333 - 8349			
08	124 N	83	-0-	-41	-0-	4	1	N	-0-		-0-	
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-		-0-	
10	186 N	43	-0-	-143	-0-	2	1	N	-0-		-0-	
11	90 N	54	-0-	-36	-0-	3	1	N	-0-		-0-	
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-		-0-	
*01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-		-0-	
-----												
MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 145683		COMPL. DATE 04/26/1993			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7638 - 7918			
08	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	580	1	Y	-0-		-0-	
09	3690 X	3306	-0-	-384	-0-	534	1	Y	-0-		-0-	
10	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	499	1	Y	-0-		-0-	
11	3330 X	2220	-0-	-1110	-0-	360	1	Y	1	8	-0-	
12	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	292	1	Y	2	8	-0-	
*01	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	294	1	Y	-0-		-0-	
-----												
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 17		RRCID -> 145803		COMPL. DATE 05/28/1993			TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7664 - 8114			
08	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	119	1	Y	-0-		-0-	
09	1950 N	1783	-0-	-167	-0-	117	1	Y	-0-		-0-	
10	1922 N	1758	-0-	-164	-0-	110	1	Y	-0-		-0-	
11	1830 N	1754	-0-	-76	-0-	124	1	Y	-0-		-0-	
12	1829 N	1719	-0-	-110	-0-	126	1	Y	-0-		-0-	
01	1767 N	1763	-0-	-4	-0-	123	1	Y	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 3		RRCID -> 145832		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7967 - 8307		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
									BALANCE	
08	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	690 1	2634 3	Y	-0-	27
09	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	526 1	1886 3	Y	-0-	27
10	3503 X	2345	-0-	-1158	-0-	519 1	1826 3	Y	-0-	27
11	3390 X	2764	-0-	-626	-0-	561 1	2203 3	Y	-0-	27 1
12	3503 X	2727	-0-	-776	-0-	209 1	2518 3	Y	-0-	-0-
01	3317 X	2745	-0-	-572	-0-	217 1	2528 3	Y	-0-	-0-
-----										
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 146275		COMPL. DATE 07/26/1993		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7435 - 7470		
08	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	128 1	1906 3	Y	-0-	-0-
09	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	130 1	1851 3	Y	-0-	-0-
10	2077 N	1895	-0-	-182	-0-	118 1	1777 3	Y	-0-	-0-
11	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	139 1	1841 3	Y	-0-	-0-
12	2046 N	1873	-0-	-173	-0-	137 1	1736 3	Y	-0-	-0-
*01	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	139 1	1836 3	Y	-0-	-0-
-----										
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 2		RRCID -> 146355		COMPL. DATE 07/14/1993		TOTAL DEPTH 8541 PERF. 7570 - 7587		
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	60 1	231 3	Y	-0-	7
09	270 N	267	-0-	-3	-0-	58 1	209 3	Y	-0-	7
10	310 N	252	-0-	-58	-0-	56 1	196 3	Y	-0-	7
11	270 N	265	-0-	-5	-0-	54 1	211 3	Y	-0-	7 1
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	23 1	286 3	Y	-0-	-0-
*01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	22 1	250 3	Y	-0-	-0-
-----										
ISIDRO MORENO ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 146717		COMPL. DATE 09/19/1993		TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7600 - 8288		
08	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	301 1	3316 3	Y	3	18
09	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	322 1	3480 3	Y	9	27
10	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	283 1	3276 3	Y	15	27 1
11	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	315 1	3916 3	Y	-0-	15
12	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	336 1	4017 3	Y	-0-	15
*01	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	321 1	3858 3	Y	8	23
-----										
M.L.E.I. ; BRUNI MIN. TR.		WELL #: 2		RRCID -> 146979		COMPL. DATE 08/27/1999		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8397 - 8619		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 146981		COMPL. DATE 09/16/1993		TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7284 - 7627		
08	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	228 1	1302 3	Y	-0-	-0-
09	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	166 1	881 3	Y	-0-	-0-
10	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	182 1	1135 3	Y	-0-	-0-
11	1170 N	727	-0-	-443	-0-	114 1	613 3	Y	-0-	-0-
12	1085 N	870	-0-	-215	-0-	115 1	755 3	Y	-0-	-0-
*01	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	170 1	1337 3	Y	-0-	-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.//		05993 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
ANTONIO MARTINEZ ET AL UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	147223	COMPL. DATE	10/22/1993	TOTAL DEPTH	8987	PERF.	8192 - 8816
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
08	496 N	460	-0-	-36	-0-		460 2		Y	-0-		12
09	540 N	484	-0-	-56	-0-		484 2		Y	-0-		12
10	589 N	438	-0-	-151	-0-		438 2		Y	-0-		12
11	532 N	532	-0-	-0-	-0-		532 2		Y	-0-		12
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-		508 2		Y	-0-		12
01	434 N	419	-0-	-15	-0-		419 2		Y	-0-		12
-----												
VELA, J.M.		WELL #:		9	RRCID ->	149006	COMPL. DATE	03/17/1994	TOTAL DEPTH	8440	PERF.	7982 - 8158
08	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-		50 1	1092 2	Y	-0-		-0-
09	990 N	978	-0-	-12	-0-		44 1	934 2	Y	-0-		-0-
10	1085 N	1075	-0-	-10	-0-		50 1	1025 2	Y	-0-		-0-
11	1110 N	1047	-0-	-63	-0-		54 1	993 2	Y	-0-		-0-
12	1023 N	1007	-0-	-16	-0-		44 1	963 2	Y	-0-		-0-
01	1085 N	968	-0-	-117	-0-		58 1	910 2	Y	-0-		-0-
-----												
VELA, J. M.		WELL #:		10	RRCID ->	149168	COMPL. DATE	06/29/1996	TOTAL DEPTH	8802	PERF.	7773 - 8296
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-		6 1	133 2	Y	-0-		-0-
09	120 N	75	-0-	-45	-0-		3 1	72 2	Y	-0-		-0-
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-		7 1	146 2	Y	-0-		-0-
11	120 N	93	-0-	-27	-0-		5 1	88 2	Y	-0-		-0-
12	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-		82 1	1792 2	Y	-0-		-0-
*01	245 N	245	-0-	-0-	-0-		15 1	230 2	Y	-0-		-0-
-----												
ANTONIO MARTINEZ ET AL 'A' UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	150832	COMPL. DATE	08/23/1996	TOTAL DEPTH	8410	PERF.	7686 - 8126
08	713 N	609	-0-	-104	-0-		37 1	572 3	Y	-0-		-0-
09	690 N	557	-0-	-133	-0-		37 1	520 3	Y	-0-		-0-
10	620 N	574	-0-	-46	-0-		37 1	537 3	Y	-0-		-0-
11	673 N	673	-0-	-0-	-0-		46 1	627 3	Y	-0-		-0-
12	684 N	684	-0-	-0-	-0-		45 1	639 3	Y	-0-		-0-
*01	664 N	664	-0-	-0-	-0-		40 1	624 3	Y	-0-		-0-
-----												
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		35	RRCID ->	151285	COMPL. DATE	09/02/1994	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7180 - 7456
08	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-		157 1	2322 3	Y	-0-		-0-
09	2400 N	2325	-0-	-75	-0-		152 1	2173 3	Y	-0-		-0-
10	2883 X	2433	-0-	-450	-0-		152 1	2281 3	Y	-0-		-0-
11	2790 X	2383	-0-	-407	-0-		167 1	2216 3	Y	-0-		-0-
12	2604 X	2180	-0-	-424	-0-		160 1	2020 3	Y	-0-		-0-
01	2480 X	2030	-0-	-450	-0-		142 1	1888 3	Y	-0-		-0-
-----												
MARTINEZ, A. UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	151881	COMPL. DATE	08/03/1994	TOTAL DEPTH	8224	PERF.	7388 - 7470
08	620 N	616	-0-	-4	-0-		52 1	564 3	Y	-0-		-0-
09	667 N	667	-0-	-0-	-0-		59 1	608 3	Y	-0-		-0-
10	709 N	709	-0-	-0-	-0-		48 1	660 3	Y	1	1 8	-0-
							1 9					
11	704 N	704	-0-	-0-	-0-		56 1	648 3	Y	-0-		-0-
12	620 N	609	-0-	-11	-0-		56 1	551 3	Y	2	2 8	-0-
							2 9					
*01	641 N	641	-0-	-0-	-0-		55 1	585 3	Y	1	1 8	-0-
							1 9					

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.//		05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		34		RRCID -> 152405		COMPL. DATE 10/29/1994		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7150 - 7242			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	4743 X	4726	-0-	-17	-0-		298 1	4428 3	Y	-0-			-0-
09	4590 X	4461	-0-	-129	-0-		292 1	4169 3	Y	-0-			-0-
10	4681 X	4262	-0-	-419	-0-		266 1	3996 3	Y	-0-			-0-
11	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-		321 1	4253 3	Y	-0-			-0-
12	4712 X	4304	-0-	-408	-0-		315 1	3989 3	Y	-0-			-0-
01	4712 X	4587	-0-	-125	-0-		320 1	4267 3	Y	-0-			-0-
-----													
MARTINEZ, A. UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 152809		COMPL. DATE 12/09/1994		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7604 - 7686			
08	124 N	121	-0-	-3	-0-		10 1	111 3	Y	-0-			-0-
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-		10 1	98 3	Y	-0-			-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-		8 1	102 3	Y	-0-			-0-
11	120 N	119	-0-	-1	-0-		9 1	110 3	Y	-0-			-0-
12	124 N	91	-0-	-33	-0-		8 1	83 3	Y	-0-			-0-
01	124 N	81	-0-	-43	-0-		7 1	74 3	Y	-0-			-0-
-----													
MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #:		9		RRCID -> 153608		COMPL. DATE 02/10/1995		TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7644 - 7734			
08	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-		76 1	1133 3	Y	-0-			-0-
09	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-		69 1	988 3	Y	-0-			-0-
10	1271 N	941	-0-	-330	-0-		59 1	882 3	Y	-0-			-0-
11	1170 N	1003	-0-	-167	-0-		71 1	932 3	Y	-0-			-0-
12	1085 N	998	-0-	-87	-0-		73 1	925 3	Y	-0-			-0-
*01	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-		71 1	942 3	Y	-0-			-0-
-----													
MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #:		10		RRCID -> 154321		COMPL. DATE 04/01/1995		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7618 - 7684			
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-		4 1	60 3	Y	-0-			-0-
09	60 N	56	-0-	-4	-0-		4 1	52 3	Y	-0-			-0-
10	93 N	54	-0-	-39	-0-		3 1	51 3	Y	-0-			-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-		4 1	63 3	Y	-0-			-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-		4 1	59 3	Y	-0-			-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-		4 1	54 3	Y	-0-			-0-
-----													
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		38		RRCID -> 154452		COMPL. DATE 05/12/1995		TOTAL DEPTH 7658 PERF. 6889 - 7297			
08	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-				Y	-0-			-0-
09	4350 X	-0-	-0-	-4350	-0-				Y	-0-			-0-
10	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-				Y	-0-			-0-
11	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
VELA-ALEXANDER GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 154846		COMPL. DATE 05/31/1995		TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8031 - 8548			
08	5022 X	4903	-0-	-119	-0-		215 1	4688 2	N	-0-			-0-
09	5070 X	4698	-0-	-372	-0-		211 1	4487 2	N	-0-			-0-
10	5239 X	4825	-0-	-414	-0-		226 1	4599 2	N	-0-			-0-
11	5070 X	4641	-0-	-429	-0-		240 1	4401 2	N	-0-			-0-
12	4991 X	4566	-0-	-425	-0-		200 1	4366 2	N	-0-			-0-
01	4898 X	4764	-0-	-134	-0-		283 1	4481 2	N	-0-			-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)													
CHEVRON U. S. A. INC.													
VELA, J.M.													
//CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
//CONT.// 148113													
WELL #: 12 RRCID -> 154947 COMPL. DATE 06/26/1995 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8227 - 8346													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	** DISPOSITIONS	** EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	6169 X	5321	-0-	-848	-0-		233 1	5080 2	Y	7			10
							8 9						
09	5610 X	5073	-0-	-537	-0-		228 1	4845 2	Y	-0-			10
10	5177 X	4760	-0-	-417	-0-		223 1	4537 2	Y	-0-			10
11	5160 X	3714	-0-	-1446	-0-		193 1	3521 2	Y	-0-			10
12	5332 X	4088	-0-	-1244	-0-		179 1	3909 2	Y	-0-	10 1		-0-
01	5332 X	2384	-0-	-2948	-0-		141 1	2243 2	Y	-0-			-0-
C-BRUNI MINERAL TRUST													
WELL #: 40 R RRCID -> 155604 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7454 - 7500													
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-		25 1	366 3	Y	-0-			-0-
09	480 N	460	-0-	-20	-0-		30 1	430 3	Y	-0-			-0-
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-		28 1	422 3	Y	-0-			-0-
11	617 N	617	-0-	-0-	-0-		43 1	574 3	Y	-0-			-0-
12	465 N	431	-0-	-34	-0-		32 1	399 3	Y	-0-			-0-
*01	478 N	478	-0-	-0-	-0-		33 1	445 3	Y	-0-			-0-
C-BRUNI MINERAL TRUST													
WELL #: 39 RRCID -> 156509 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7340 - 7417													
08	93 N	13	-0-	-80	-0-		1 1	12 3	Y	-0-			-0-
09	150 N	60	-0-	-90	-0-		4 1	56 3	Y	-0-			-0-
10	155 X	125	-0-	-30	-0-		8 1	117 3	Y	-0-			-0-
11	150 X	76	-0-	-74	-0-		6 1	70 3	Y	-0-			-0-
12	124 X	69	-0-	-55	-0-		5 1	64 3	Y	-0-			-0-
01	124 X	54	-0-	-70	-0-		3 1	51 3	Y	-0-			-0-
BMT-C-MORENO GAS UNIT 1													
WELL #: 1 RRCID -> 157788 COMPL. DATE 03/11/1996 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6888 - 7536													
08	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-		139 1	2061 3	Y	41	34 1		15
							45 9						
09	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-		132 1	1880 3	Y	39	35 1		19
							43 9						
10	2232 N	2112	-0-	-120	-0-		130 1	1954 3	Y	25	33 1		11
							28 9						
11	2160 N	2047	-0-	-113	-0-		141 1	1875 3	Y	28	23 1		16
							31 9						
12	2139 N	2005	-0-	-134	-0-		145 1	1832 3	Y	25	24 1		17
							28 9						
01	2108 N	2098	-0-	-10	-0-		144 1	1920 3	Y	31	39 1		9
							34 9						
ALEXANDER, CHARLES													
WELL #: 4 RRCID -> 157816 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7792 - 8029													
08	1860 X	1544	-0-	-316	-0-		320 1	1224 3	Y	-0-			24
09	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-		394 1	1413 3	Y	-0-			24
10	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-		402 1	1415 3	Y	-0-			24
11	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-		324 1	1276 3	Y	-0-	24 1		-0-
12	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-		112 1	1434 3	Y	-0-			-0-
01	1488 N	1415	-0-	-73	-0-		112 1	1303 3	Y	-0-			-0-
MARTINEZ, E. T.													
WELL #: 6 RRCID -> 157859 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8060 - 8160													
08	4340 X	3424	-0-	-916	-0-		226 1	3198 3	Y	-0-			9
09	4200 X	3312	-0-	-888	-0-		212 1	3100 3	Y	-0-			9
10	4340 X	3427	-0-	-913	-0-		219 1	3208 3	Y	-0-	9 1		-0-
11	3840 X	3297	-0-	-543	-0-		217 1	3080 3	Y	-0-			-0-
12	3782 X	3631	-0-	-151	-0-		226 1	3405 3	Y	-0-			-0-
01	3441 X	2899	-0-	-542	-0-		205 1	2694 3	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113													
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 36 RRCID -> 158097 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7188 - 7609													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	278	1	4130	3	Y	49	51 1	18
						54	9						
09	4710 X	4700	-0-	-10	-0-	303	1	4333	3	Y	58	48 1	28
						64	9						
10	5177 X	5130	-0-	-47	-0-	315	1	4719	3	Y	87	76 1	39
						96	9						
11	5010 X	3954	-0-	-1056	-0-	272	1	3597	3	Y	77	71 1	45
						85	9						
12	4867 X	4047	-0-	-820	-0-	293	1	3699	3	Y	50	61 1	34
						55	9						
01	5115 X	4226	-0-	-889	-0-	292	1	3873	3	Y	55	74 1	15
						61	9						
-----													
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 42 RRCID -> 158139 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6931 - 7640													
08	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	71	1	1052	3	Y	-0-		-0-
09	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	72	1	1028	3	Y	-0-		-0-
10	1209 N	859	-0-	-350	-0-	54	1	805	3	Y	-0-		-0-
11	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	76	1	1004	3	Y	-0-		-0-
12	1147 N	898	-0-	-249	-0-	65	1	833	3	Y	-0-		-0-
01	868 N	844	-0-	-24	-0-	59	1	785	3	Y	-0-		-0-
-----													
EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 159337 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7187 - 7218													
08	860 N	860	-0-	-0-	-0-	128	1	732	3	Y	-0-		-0-
09	805 N	805	-0-	-0-	-0-	127	1	678	3	Y	-0-		-0-
10	852 N	852	-0-	-0-	-0-	118	1	734	3	Y	-0-		-0-
11	810 N	794	-0-	-16	-0-	124	1	670	3	Y	-0-		-0-
12	837 N	807	-0-	-30	-0-	107	1	700	3	Y	-0-		-0-
01	837 N	671	-0-	-166	-0-	76	1	595	3	Y	-0-		-0-
-----													
MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 11 RRCID -> 160257 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 6922 - 7476													
08	682 N	658	-0-	-24	-0-	42	1	616	3	Y	-0-		-0-
09	720 N	635	-0-	-85	-0-	42	1	593	3	Y	-0-		-0-
10	687 N	687	-0-	-0-	-0-	43	1	644	3	Y	-0-		-0-
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	45	1	600	3	Y	-0-		-0-
12	661 N	661	-0-	-0-	-0-	49	1	612	3	Y	-0-		-0-
01	682 N	655	-0-	-27	-0-	45	1	610	3	Y	-0-		-0-
-----													
MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164017 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7701 - 7706													
08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	39	1	480	3	Y	-0-		6
09	270 N	9	-0-	-261	-0-	1	1	8	3	Y	-0-		6
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-		6
11	884 N	884	-0-	-0-	-0-	62	1	822	3	Y	-0-		6
12	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	3			Y	-0-		6
*01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	26	1	393	3	Y	-0-		6
-----													
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 44 RRCID -> 164407 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7284 - 7511													
08	631 N	631	-0-	-0-	-0-	40	1	591	3	Y	-0-		-0-
09	600 N	414	-0-	-186	-0-	27	1	387	3	Y	-0-		-0-
10	762 N	762	-0-	-0-	-0-	48	1	714	3	Y	-0-		-0-
11	600 N	540	-0-	-60	-0-	38	1	502	3	Y	-0-		-0-
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	37	1	459	3	Y	-0-		-0-
01	620 N	570	-0-	-50	-0-	40	1	530	3	Y	-0-		-0-



BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113												
DIEGO GUTIERREZ, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183938 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8384 - 8394												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
08	5611 X	3888	-0-	-1723	-0-	292	1	3596	3	N	-0-	19
09	4410 X	4082	-0-	-328	-0-	302	1	3780	3	N	-0-	19
10	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	322	1	3703	3	N	1	19
						1	9				1	8
11	3810 X	3192	-0-	-618	-0-	225	1	2966	3	N	1	19
						1	9				1	8
12	4216 X	3886	-0-	-330	-0-	352	1	3534	3	N	-0-	19
01	4216 X	3592	-0-	-624	-0-	339	1	3252	3	N	1	19
						1	9				1	8
-----												
MARTINEZ, E. T. WELL #: 7 RRCID -> 190377 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7875 - 7939												
08	9703 X	7828	-0-	-1875	-0-	517	1	7311	3	N	-0-	72
09	9390 X	9118	-0-	-272	-0-	585	1	8533	3	N	-0-	72
10	9703 X	8152	-0-	-1551	-0-	520	1	7632	3	N	-0-	-0-
11	9210 X	6884	-0-	-2326	-0-	454	1	6430	3	N	-0-	-0-
12	9424 X	7847	-0-	-1577	-0-	489	1	7358	3	N	-0-	-0-
01	9424 X	7365	-0-	-2059	-0-	522	1	6843	3	N	-0-	-0-
-----												
MARTINEZ-VELA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 193846 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8207 - 8416												
08	3782 X	3222	-0-	-560	-0-	213	1	3009	3	N	-0-	69
09	3660 X	3201	-0-	-459	-0-	205	1	2996	3	N	-0-	69
10	3782 X	3488	-0-	-294	-0-	222	1	3266	3	N	-0-	69
11	3660 X	3131	-0-	-529	-0-	206	1	2924	3	N	1	69
						1	9				1	8
12	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	236	1	3559	3	N	1	69
						1	9				1	8
01	3503 X	2980	-0-	-523	-0-	211	1	2769	3	N	-0-	69
-----												
ANTONIO MARTINEZ ET AL "A" GU WELL #: 4 RRCID -> 194973 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8702 - 8712												
08	5828 X	5084	-0-	-744	-0-	305	1	4779	3	N	-0-	5
09	4980 X	4817	-0-	-163	-0-	317	1	4500	3	N	-0-	5
10	5642 X	5287	-0-	-355	-0-	337	1	4950	3	N	-0-	5
11	5460 X	4302	-0-	-1158	-0-	293	1	4009	3	N	-0-	5
12	5642 X	4906	-0-	-736	-0-	322	1	4584	3	N	-0-	5
01	5301 X	4976	-0-	-325	-0-	304	1	4672	3	N	-0-	5
-----												
BRUNI-ALEXANDER-MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 196558 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7686 - 7870												
08	2790 X	2370	-0-	-420	-0-	278	1	2092	3	Y	-0-	-0-
09	2700 X	1734	-0-	-966	-0-	280	1	1454	3	Y	-0-	-0-
10	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	394	1	2332	3	Y	-0-	-0-
11	2280 N	1439	-0-	-841	-0-	234	1	1205	3	Y	-0-	-0-
12	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	200	1	2163	3	Y	-0-	-0-
01	2728 N	2106	-0-	-622	-0-	167	1	1939	3	Y	-0-	-0-
-----												
MARTINEZ, E. T. WELL #: 9 RRCID -> 197113 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8176 - 8200												
08	2077 X	2009	-0-	-68	-0-	133	1	1876	3	N	-0-	13
09	2010 X	1938	-0-	-72	-0-	125	1	1813	3	N	-0-	13
10	2077 X	1639	-0-	-438	-0-	104	1	1535	3	N	-0-	-0-
11	2010 X	1872	-0-	-138	-0-	124	1	1748	3	N	-0-	-0-
12	2015 X	1838	-0-	-177	-0-	115	1	1723	3	N	-0-	-0-
01	2015 X	1429	-0-	-586	-0-	101	1	1328	3	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BASHARA-HEREFORD (7300)										CAPACITY		CNTY: WEBB	
CHEVRON U. S. A. INC.													
VELA, J.M.													
//CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED													
//CONT.// 148113													
WELL #: 14 RRCID -> 201079										COMPL. DATE 03/29/2004		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8479 - 9073	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		49262 X	16968	-0-	-32294	-0-	16966 2	2 9	Y	2			14
09		17318 X	17318	-0-	-0-	-0-	17318 2		Y	-0-			14
10		14985 X	14985	-0-	-0-	-0-	14967 2	18 9	Y	16			30
11		16050 X	15098	-0-	-952	-0-	15092 2	6 9	Y	5			35
12		17743 X	17743	-0-	-0-	-0-	17718 2	25 9	Y	23	40 1		18
01		16585 X	16565	-0-	-20	-0-	16565 2		Y	-0-			18
-----													
BRUNI MINERAL TRUST "C"													
WELL #: 46 RRCID -> 212850										COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7383 - 7575	
08		434 X	321	-0-	-113	-0-	20 1	301 3	N	-0-			-0-
09		390 X	284	-0-	-106	-0-	19 1	265 3	N	-0-			-0-
10		403 X	320	-0-	-83	-0-	20 1	300 3	N	-0-			-0-
11		737 X	737	-0-	-0-	-0-	52 1	685 3	N	-0-			-0-
12		1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	112 1	1410 3	N	-0-			-0-
*01		916 X	916	-0-	-0-	-0-	64 1	852 3	N	-0-			-0-
-----													
BRUNI MINERAL TRUST "C"													
WELL #: 45 RRCID -> 214166										COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7962 - 7972	
08		3038 X	3000	-0-	-38	-0-	189 1	2811 3	N	-0-			-0-
09		3090 X	2711	-0-	-379	-0-	177 1	2534 3	N	-0-			-0-
10		3193 X	2566	-0-	-627	-0-	160 1	2406 3	N	-0-			-0-
11		3090 X	2949	-0-	-141	-0-	207 1	2742 3	N	-0-			-0-
12		3069 X	2715	-0-	-354	-0-	199 1	2516 3	N	-0-			-0-
01		3007 X	2855	-0-	-152	-0-	200 1	2655 3	N	-0-			-0-
-----													
VELA, J. M.													
WELL #: 16 RRCID -> 223210										COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8081 - 8348	
08		23219 X	22215	-0-	-1004	-0-	22215 2		N	-0-			-0-
09		22470 X	21078	-0-	-1392	-0-	21078 2		N	-0-			-0-
10		23064 X	21865	-0-	-1199	-0-	21828 2	37 9	N	34			34
11		22110 X	19636	-0-	-2474	-0-	19624 2	12 9	N	11			45
12		22568 X	19493	-0-	-3075	-0-	19470 2	23 9	N	21	49 1		17
01		22227 X	20544	-0-	-1683	-0-	20544 2		N	-0-			17
-----													
VELA, J. M.													
WELL #: 17 RRCID -> 240232										COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8520 - 8917	
08		5146 X	4534	-0-	-612	-0-	4534 2		N	-0-			17
09		4980 X	4375	-0-	-605	-0-	4375 2		N	-0-			17
10		4991 X	4474	-0-	-517	-0-	4474 2		N	-0-			17
11		4590 X	4019	-0-	-571	-0-	4019 2		N	-0-			17
12		4619 X	3926	-0-	-693	-0-	3926 2		N	-0-	17 1		-0-
01		4526 X	4115	-0-	-411	-0-	4115 2		N	-0-			-0-
-----													
BRUNI MINERAL TRUST "B"													
WELL #: 42 RRCID -> 247385										COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8146 - 8156	
08		310 X	220	-0-	-90	-0-	16 1	204 3	N	-0-			-0-
09		270 X	186	-0-	-84	-0-	14 1	166 3	N	5	5 8		-0-
							6 9						
10		279 X	167	-0-	-112	-0-	14 1	150 3	N	3	3 8		-0-
							3 9						
11		270 X	172	-0-	-98	-0-	14 1	154 3	N	4	4 8		-0-
							4 9						
12		217 X	170	-0-	-47	-0-	15 1	147 3	N	7	7 8		-0-
							8 9						
01		217 X	149	-0-	-68	-0-	14 1	134 3	N	1	1 8		-0-
							1 9						

-----  
 BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 44 RRCID -> 248708 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8124 - 8134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	9180 X	9180	-0-	-0-	-0-	644	1	8491	3	N	41	41	1	18	
						45	9								
09	8280 X	8157	-0-	-123	-0-	642	1	7481	3	N	31			49	
						34	9								
10	7936 X	6424	-0-	-1512	-0-	551	1	5858	3	N	14	53	1	10	
						15	9								
11	8880 X	5822	-0-	-3058	-0-	494	1	5328	3	N	-0-			10	
12	9176 X	5869	-0-	-3307	-0-	526	1	5343	3	N	-0-			10	
01	9176 X	6018	-0-	-3158	-0-	547	1	5471	3	N	-0-			10	

-----  
 EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 260746 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7055 - 7696

08	2759 X	1071	-0-	-1688	-0-	160	1	911	3	Y	-0-			-0-
09	2670 X	1323	-0-	-1347	-0-	209	1	1114	3	Y	-0-			-0-
10	1860 X	1141	-0-	-719	-0-	158	1	983	3	Y	-0-			-0-
11	1800 X	1690	-0-	-110	-0-	264	1	1426	3	Y	-0-			-0-
12	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	295	1	1923	3	Y	-0-			-0-
*01	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	240	1	1882	3	Y	-0-			-0-

-----  
 BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 50 RRCID -> 260747 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7120 - 7512

08	6293 X	5512	-0-	-781	-0-	347	1	5144	3	Y	19	15	1	7
						21	9							
09	5970 X	5294	-0-	-676	-0-	344	1	4928	3	Y	20	17	1	10
						22	9							
10	5890 X	5140	-0-	-750	-0-	320	1	4811	3	Y	8	14	1	4
						9	9							
11	5700 X	5173	-0-	-527	-0-	361	1	4782	3	Y	27	15	1	16
						30	9							
12	5797 X	5146	-0-	-651	-0-	374	1	4738	3	Y	31	26	1	21
						34	9							
01	5518 X	5206	-0-	-312	-0-	361	1	4790	3	Y	50	57	1	14
						55	9							

-----  
 CHROMA OPERATING, INC. 153257  
 BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 1 RRCID -> 192413 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7793 - 7868

08	4681 X	4592	-0-	-89	-0-	1560	1	3032	2	N	-0-			54
09	4530 X	4303	-0-	-227	-0-	1800	1	2503	2	N	-0-			54
10	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	1800	1	2931	2	N	-0-			54
11	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	1800	1	2919	2	N	-0-			54
12	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	1860	1	3252	2	N	-0-			54
01	4743 X	4603	-0-	-140	-0-	1860	1	2743	2	N	-0-			54

-----  
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313  
 MCKENDRICK, W.H. WELL #: 11 RRCID -> 130007 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 6939 - 7476

08	4836 X	4785	-0-	-51	-0-	400	1	4385	2	N	-0-			101
09	4680 X	4348	-0-	-332	-0-	389	1	3959	2	N	-0-			101
10	4836 X	4465	-0-	-371	-0-	377	1	4088	2	N	-0-			101
11	4620 X	4448	-0-	-172	-0-	367	1	4081	2	N	-0-			101
12	4774 X	4540	-0-	-234	-0-	377	1	4163	2	N	-0-			101
01	4774 X	4474	-0-	-300	-0-	379	1	4095	2	N	-0-			101

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
MARTINEZ, D.		WELL #: 5		RRCID -> 130327		COMPL. DATE 02/26/1989			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7147 - 7517			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	868 N	684	-0-	-184	-0-		21 1	663 2	N	-0-	38	
09	660 N	360	-0-	-300	-0-		13 1	347 2	N	-0-	38	
10	775 N	624	-0-	-151	-0-		21 1	603 2	N	-0-	38	
11	660 N	475	-0-	-185	-0-		18 1	457 2	N	-0-	38	
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-		26 1	594 2	N	-0-	38	
01	620 N	589	-0-	-31	-0-		26 1	563 2	N	-0-	38	
-----												
BLOCK, ANNA		WELL #: 3		RRCID -> 130731		COMPL. DATE 04/17/1989			TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6753 - 7467			
08	6274 X	6274	-0-	-0-	-0-		231 1	6043 2	N	-0-	-0-	
09	7225 X	7225	-0-	-0-	-0-		236 1	6989 2	N	-0-	-0-	
10	8777 X	8777	-0-	-0-	-0-		257 1	8520 2	N	-0-	-0-	
11	8249 X	8249	-0-	-0-	-0-		250 1	7999 2	N	-0-	-0-	
12	9790 X	9790	-0-	-0-	-0-		281 1	9509 2	N	-0-	-0-	
*01	7774 X	7774	-0-	-0-	-0-		267 1	7507 2	N	-0-	-0-	
-----												
MCKENDRICK, W.H.		WELL #: 12		RRCID -> 131667		COMPL. DATE 08/07/1989			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6950 - 7308			
08	1612 X	1397	-0-	-215	-0-		117 1	1280 2	N	-0-	22	
09	1560 X	1328	-0-	-232	-0-		119 1	1209 2	N	-0-	22	
10	1581 X	1172	-0-	-409	-0-		99 1	1073 2	N	-0-	22	
11	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-		122 1	1362 2	N	-0-	22	
12	1395 X	1336	-0-	-59	-0-		111 1	1225 2	N	-0-	22	
*01	1429 X	1429	-0-	-0-	-0-		121 1	1308 2	N	-0-	22	
-----												
MARTINEZ, D.		WELL #: 7		RRCID -> 138643		COMPL. DATE 05/21/1991			TOTAL DEPTH 8509 PERF. 7530 - 8388			
08	620 X	386	-0-	-234	-0-		386 2		N	-0-	22	
09	570 X	376	-0-	-194	-0-		376 2		N	-0-	22	
10	527 X	399	-0-	-128	-0-		399 2		N	-0-	22	
11	510 X	401	-0-	-109	-0-		401 2		N	-0-	22	
12	403 X	399	-0-	-4	-0-		399 2		N	-0-	22	
*01	412 X	412	-0-	-0-	-0-		412 2		N	-0-	22	
-----												
MARTINEZ, D.		WELL #: 8		RRCID -> 139656		COMPL. DATE 08/02/1991			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7706 - 8156			
08	6448 X	5122	-0-	-1326	-0-		5122 2		N	-0-	78	
09	5700 X	4994	-0-	-706	-0-		4994 2		N	-0-	78	
10	5332 X	5305	-0-	-27	-0-		5305 2		N	-0-	78	
11	5160 X	4139	-0-	-1021	-0-		4139 2		N	-0-	78	
12	5332 X	3334	-0-	-1998	-0-		3334 2		N	-0-	78	
01	5301 X	4836	-0-	-465	-0-		4836 2		N	-0-	78	
-----												
MARTINEZ-BARRERA GAS INIT		WELL #: 2		RRCID -> 139901		COMPL. DATE 10/31/1991			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7453 - 8251			
08	11135 X	11135	-0-	-0-	-0-		11128 2	7 9	N	6	113	
09	10049 X	10049	-0-	-0-	-0-		10031 2	18 9	N	16	129	
10	10135 X	10135	-0-	-0-	-0-		10135 2		N	-0-	129	
11	9808 X	9808	-0-	-0-	-0-		9807 2	1 9	N	1	130	
12	8676 X	8676	-0-	-0-	-0-		8674 2	2 9	N	2	132	
*01	9332 X	9332	-0-	-0-	-0-		9314 2	18 9	N	16	148	
-----												
MARTINEZ, D.		WELL #: 10		RRCID -> 139918		COMPL. DATE 10/29/1991			TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7715 - 8328			
08	589 X	376	-0-	-213	-0-		376 2		N	-0-	104	
09	570 X	437	-0-	-133	-0-		437 2		N	-0-	104	
10	372 X	116	-0-	-256	-0-		116 2		N	-0-	104	
11	360 X	96	-0-	-264	-0-		96 2		N	-0-	104	
12	465 X	97	-0-	-368	-0-		97 2		N	-0-	104	
*01	472 X	472	-0-	-0-	-0-		472 2		N	-0-	104	

OIL AND GAS DIVISION

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
MARTINEZ, D.		WELL #: 9		RRCID -> 140559		COMPL. DATE 12/16/1991		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8200 - 8392								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MARTINEZ-BARRERA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 142702		COMPL. DATE 09/01/1992		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7656 - 8146								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
-----																
MARTINEZ-BARRERA GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 143693		COMPL. DATE 03/20/2010		TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7626 - 7890								
08	413 X	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					8
09	472 X	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					8
10	527 X	290	-0-	-237	-0-	290	2			N	-0-					8
11	510 X	281	-0-	-229	-0-	281	2			N	-0-					8
12	527 X	153	-0-	-374	-0-	153	2			N	-0-					8
01	496 X	171	-0-	-325	-0-	171	2			N	-0-					8
-----																
MARTINEZ, D.		WELL #: 12		RRCID -> 145007		COMPL. DATE 04/11/1993		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7916 - 8037								
08	434 N	413	-0-	-21	-0-	413	2			N	-0-					8
09	420 N	396	-0-	-24	-0-	396	2			N	-0-					8
10	434 N	427	-0-	-7	-0-	427	2			N	-0-					8
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					8
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					8
*01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					8
-----																
MCKENDRICK, W.H.		WELL #: 15		RRCID -> 146980		COMPL. DATE 09/24/1993		TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7446 - 7522								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MCKENDRICK		WELL #: 17		RRCID -> 153795		COMPL. DATE 02/06/1995		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7492 - 7567								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
RANCHO BLANCO		WELL #: 1		RRCID -> 155279		COMPL. DATE 07/18/1995		TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6714 - 7102								
08	2263 X	1285	-0-	-978	-0-	191	1	1094	2	N	-0-					33
09	1710 X	1479	-0-	-231	-0-	208	1	1271	2	N	-0-					33
10	1550 X	1339	-0-	-211	-0-	179	1	1160	2	N	-0-					33
11	1380 X	1023	-0-	-357	-0-	143	1	880	2	N	-0-					33
12	1519 X	974	-0-	-545	-0-	142	1	832	2	N	-0-					33
01	1519 X	1038	-0-	-481	-0-	150	1	888	2	N	-0-					33

BASHARA-HEREFORD (7300)												CNTY: WEBB				
//CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
COLUMBUS ENERGY, LLC																
//CONT.// 169313																
CLARK, N. H.																
WELL #: 11 RRCID -> 155863 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6664 - 7088																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
08		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	190	1	1694	2	N	-0-				48
09		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	187	1	1582	2	N	-0-				48
10		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	183	1	1495	2	N	-0-				48
11		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	157	1	1262	2	N	-0-				48
12		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	134	1	1075	2	N	-0-				48
01		1147 N	1104	-0-	-43	-0-	122	1	982	2	N	-0-				48
-----																
RANCHO BLANCO												WELL #: 3 RRCID -> 156771 COMPL. DATE 10/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7312 - 7354				
08		4278 X	1945	-0-	-2333	-0-	289	1	1656	2	N	-0-				-0-
09		4140 X	2362	-0-	-1778	-0-	333	1	2029	2	N	-0-				-0-
10		4278 X	3416	-0-	-862	-0-	457	1	2959	2	N	-0-				-0-
11		3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	426	1	2619	2	N	-0-				-0-
12		2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	410	1	2399	2	N	-0-				-0-
01		3410 X	2842	-0-	-568	-0-	410	1	2432	2	N	-0-				-0-
-----																
RANCHO BLANCO CORP												WELL #: 27 RRCID -> 157719 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7160 - 7220				
08		310 X	294	-0-	-16	-0-	44	1	250	2	N	-0-				15
09		300 X	265	-0-	-35	-0-	37	1	228	2	N	-0-				15
10		495 X	495	-0-	-0-	-0-	66	1	429	2	N	-0-				15
11		1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	156	1	956	2	N	-0-				15
12		614 X	614	-0-	-0-	-0-	90	1	524	2	N	-0-				15
01		496 X	194	-0-	-302	-0-	28	1	166	2	N	-0-				15
-----																
PREVOST												WELL #: 4 RRCID -> 158034 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7396 - 7612				
08		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	180	1	1603	2	N	2				2
09		1410 N	1219	-0-	-191	-0-	129	1	1090	2	N	-0-				2
10		1457 N	505	-0-	-952	-0-	55	1	450	2	N	-0-				2
11		1740 N	500	-0-	-1240	-0-	55	1	445	2	N	-0-				2
12		1271 N	51	-0-	-1220	-0-	6	1	45	2	N	-0-				2
*01		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	147	1	1182	2	N	-0-				2
-----																
HACHAR, D. D.												WELL #: 26 RRCID -> 161241 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7503 - 7654				
08		651 N	523	-0-	-128	-0-	24	1	499	2	N	-0-				37
09		652 N	652	-0-	-0-	-0-	60	1	592	2	N	-0-				37
10		682 N	670	-0-	-12	-0-	64	1	606	2	N	-0-				37
11		625 N	625	-0-	-0-	-0-	62	1	563	2	N	-0-				37
12		682 N	655	-0-	-27	-0-	67	1	588	2	N	-0-				37
01		682 N	633	-0-	-49	-0-	64	1	569	2	N	-0-				37
-----																
CLARK, N. H.												WELL #: 12 RRCID -> 161243 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7014 - 7058				
08		950 N	950	-0-	-0-	-0-	96	1	854	2	N	-0-				21
09		889 N	889	-0-	-0-	-0-	94	1	795	2	N	-0-				21
10		895 N	895	-0-	-0-	-0-	98	1	797	2	N	-0-				21
11		930 N	832	-0-	-98	-0-	92	1	740	2	N	-0-				21
12		930 N	838	-0-	-92	-0-	93	1	745	2	N	-0-				21
01		899 N	804	-0-	-95	-0-	89	1	715	2	N	-0-				21

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313								
RANCHO BLANCO		WELL #: 8		RRCID -> 161393		COMPL. DATE 09/13/1996		TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7007 - 7012		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	806 N	720	-0-	-86	-0-	107	1	613	2	17
09	690 N	594	-0-	-96	-0-	84	1	510	2	17
10	806 N	789	-0-	-17	-0-	106	1	683	2	17
11	716 N	716	-0-	-0-	-0-	100	1	616	2	17
12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	105	1	612	2	17
01	775 N	729	-0-	-46	-0-	105	1	624	2	17
-----										
MARTINEZ, D.S.		WELL #: 4		RRCID -> 162129		COMPL. DATE 01/30/1997		TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7164 - 7419		
08	1891 X	1063	-0-	-828	-0-	107	1	956	2	75
09	1830 X	823	-0-	-1007	-0-	87	1	736	2	75
10	1891 X	643	-0-	-1248	-0-	70	1	573	2	75
11	1740 X	820	-0-	-920	-0-	91	1	729	2	75
12	1798 X	1403	-0-	-395	-0-	155	1	1248	2	75
*01	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	153	1	1237	2	75
-----										
BLOCK, ANNA		WELL #: 4		RRCID -> 162572		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 8618 PERF. 7008 - 7710		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
PREVOST		WELL #: 5		RRCID -> 163524		COMPL. DATE 04/18/1997		TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7265 - 7660		
08	465 N	375	-0-	-90	-0-	38	1	337	2	15
09	450 N	407	-0-	-43	-0-	43	1	364	2	15
10	527 N	378	-0-	-149	-0-	40	1	328	2	24
						10	9			
11	360 N	282	-0-	-78	-0-	31	1	251	2	24
12	434 N	286	-0-	-148	-0-	32	1	254	2	24
01	372 N	320	-0-	-52	-0-	35	1	285	2	24
-----										
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 12		RRCID -> 163712		COMPL. DATE 03/09/1997		TOTAL DEPTH 9916 PERF. 7542 - 7570		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 13		RRCID -> 164657		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8390 - 8484		
08	1116 N	1060	-0-	-56	-0-	116	1	943	2	4
						1	9			
09	1230 N	853	-0-	-377	-0-	96	1	757	2	2
10	1333 N	988	-0-	-345	-0-	111	1	870	2	5
						7	9			
11	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	131	1	1003	2	6
						1	9			
12	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	147	1	993	2	5
						2	9			
*01	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	125	1	1081	2	9
						4	9			

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 15		RRCID -> 165577		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL DEPTH		9018 PERF. 8157 - 8638	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	128 1	2	Y	2	3 1	4
						2 9					
09	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	121 1	2	Y	2	3 1	3
						2 9					
10	1147 N	1094	-0-	-53	-0-	123 1	2	Y	5	3 1	5
						6 9					
11	1110 N	1058	-0-	-52	-0-	122 1	2	Y	-0-		5
12	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	145 1	2	Y	3	3 1	5
						3 9					
*01	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	122 1	2	Y	4		9
						4 9					
-----											
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 14		RRCID -> 165680		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL DEPTH		8904 PERF. 8206 - 8324	
08	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	232 1	2	Y	3	5 1	7
						3 9					
09	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	225 1	2	Y	3	5 1	5
						3 9					
10	2139 N	2054	-0-	-85	-0-	231 1	2	Y	10	5 1	10
						11 9					
11	2070 N	2062	-0-	-8	-0-	238 1	2	Y	-0-		10
12	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	309 1	2	Y	1	6 1	5
						1 9					
*01	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	252 1	2	Y	4		9
						4 9					
-----											
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 18		RRCID -> 165681		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL DEPTH		9069 PERF. 8336 - 8692	
08	9765 X	7987	-0-	-1778	-0-	871 1	2	Y	13	20 1	27
						14 9					
09	9390 X	6470	-0-	-2920	-0-	724 1	2	Y	7	17 1	17
						8 9					
10	7874 X	6613	-0-	-1261	-0-	745 1	2	Y	31	17 1	31
						34 9					
11	7620 X	6348	-0-	-1272	-0-	732 1	2	Y	-0-		31
12	7874 X	6541	-0-	-1333	-0-	842 1	2	Y	-0-	18 1	13
01	7874 X	6532	-0-	-1342	-0-	675 1	2	Y	-0-		13
-----											
CLARK, N. H.		WELL #: 13		RRCID -> 165697		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH		7400 PERF. 6926 - 7260	
08	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	304 1	2	N	-0-		17
09	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	303 1	2	N	-0-		17
10	2821 X	2597	-0-	-224	-0-	284 1	2	N	-0-		17
11	2910 X	2296	-0-	-614	-0-	254 1	2	N	-0-		17
12	3007 X	2584	-0-	-423	-0-	286 1	2	N	-0-		17
01	3007 X	2459	-0-	-548	-0-	271 1	2	N	-0-		17
-----											
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 19		RRCID -> 165974		COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH		8900 PERF. 8226 - 8356	
08	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	360 1	2	Y	8	8 1	11
						9 9					
09	3180 X	1690	-0-	-1490	-0-	189 1	2	Y	-0-	4 1	7
10	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	469 1	2	Y	24	11 1	20
						26 9					
11	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	429 1	2	Y	-0-		20
12	2511 X	2230	-0-	-281	-0-	287 1	2	Y	-0-	10 1	10
*01	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	294 1	2	Y	-0-		10



BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313  
 B.M.T. WELL #: 12 RRCID -> 165976 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6700 - 7234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	6882 X	5634	-0-	-1248	-0-	567	1	5067	2	N	-0-					17
09	6660 X	5076	-0-	-1584	-0-	537	1	4539	2	N	-0-					17
10	5921 X	5129	-0-	-792	-0-	558	1	4551	2	N	18					35
11	5550 X	3119	-0-	-2431	-0-	20	9	345	1	2774	2	N	-0-			35
12	5642 X	5563	-0-	-79	-0-	615	1	4942	2	N	5					40
01	5642 X	4990	-0-	-652	-0-	6	9	549	1	4430	2	N	10			50
						11	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 166000 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8018 - 8029

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 166204 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8224 - 8756

08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	17	1	136	2	Y	-0-					1
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	16	1	130	2	Y	-0-					1
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	17	1	136	2	Y	-0-					1
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	18	1	134	2	Y	-0-					1
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	21	1	144	2	Y	4					5
*01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	4	9	20	1	177	2	Y	4			9
						4	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 17 RRCID -> 166543 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7543 - 8530

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 22 RRCID -> 167535 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9566 - 9613

08	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	278	1	2270	2	Y	3	6	1			9
09	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	3	9	282	1	2235	2	Y	5	7	1	7
10	2728 X	2553	-0-	-175	-0-	6	9	288	1	2252	2	Y	12	7	1	12
11	2640 X	2505	-0-	-135	-0-	13	9	289	1	2216	2	Y	-0-			12
12	2728 X	2229	-0-	-499	-0-	287	1	1942	2	Y	-0-	7	1			5
01	2604 X	1938	-0-	-666	-0-	200	1	1734	2	Y	4					9
						4	9									

WM. HUBBERD A2 WELL #: 26 RRCID -> 167805 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7768 - 7845

08	961 X	794	-0-	-167	-0-	794	2			N	-0-					80
09	930 X	743	-0-	-187	-0-	743	2			N	-0-					80
10	899 X	820	-0-	-79	-0-	820	2			N	-0-					80
11	870 X	770	-0-	-100	-0-	770	2			N	-0-					80
12	899 X	862	-0-	-37	-0-	768	2	94	9	N	85					165
01	806 X	772	-0-	-34	-0-	772	2			N	-0-					165

BASHARA-HEREFORD (7300)												
//CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313												
MARTINEZ, D.S. WELL #: 6 RRCID -> 168891 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7271 - 7390												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
08	1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	181	1	1613	2	N	-0-	28
09	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	200	1	1689	2	N	-0-	28
10	1891 X	1682	-0-	-209	-0-	183	1	1489	2	N	9	37
						10	9					
11	1830 X	1418	-0-	-412	-0-	157	1	1261	2	N	-0-	37
12	1953 X	1646	-0-	-307	-0-	181	1	1453	2	N	11	48
						12	9					
01	1953 X	1721	-0-	-232	-0-	189	1	1528	2	N	4	52
						4	9					
-----												
ALEXANDER, CHARLES												
WELL #: 23 RRCID -> 169404 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8142 - 8461												
08	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	392	1	3197	2	Y	8	12
						9	9				9	
09	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	417	1	3303	2	Y	8	10
						9	9				10	
10	3131 X	3019	-0-	-112	-0-	340	1	2666	2	Y	12	14
						13	9				8	
11	3030 X	2896	-0-	-134	-0-	334	1	2562	2	Y	-0-	14
12	3131 X	2983	-0-	-148	-0-	383	1	2596	2	Y	4	10
						4	9				8	
01	3131 X	3012	-0-	-119	-0-	310	1	2693	2	Y	8	18
						9	9					
-----												
ALEXANDER, CHARLES												
WELL #: 21 RRCID -> 169465 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8866 - 8944												
08	155 N	153	-0-	-2	-0-	17	1	136	2	Y	-0-	3
09	150 N	145	-0-	-5	-0-	16	1	129	2	Y	-0-	3
10	155 N	142	-0-	-13	-0-	16	1	126	2	Y	-0-	3
11	150 N	134	-0-	-16	-0-	15	1	119	2	Y	-0-	3
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	19	1	128	2	Y	2	5
						2	9					
01	155 N	95	-0-	-60	-0-	10	1	85	2	Y	-0-	5
-----												
ALEXANDER, CHARLES												
WELL #: 27 RRCID -> 169871 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8540 - 8610												
08	217 N	174	-0-	-43	-0-	19	1	155	2	Y	-0-	2
09	210 N	193	-0-	-17	-0-	22	1	171	2	Y	-0-	1
10	248 N	86	-0-	-162	-0-	10	1	76	2	Y	-0-	1
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	22	1	167	2	Y	-0-	1
12	186 N	66	-0-	-120	-0-	8	1	56	2	Y	2	2
						2	9				1	
*01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	26	1	223	2	Y	6	8
						7	9					
-----												
MARTINEZ, D.												
WELL #: 13 RRCID -> 170537 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8272 - 8405												
08	124 X	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-	45
09	67 X	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-	45
10	341 X	81	-0-	-260	-0-	81	2			N	-0-	45
11	330 X	86	-0-	-244	-0-	86	2			N	-0-	45
12	341 X	87	-0-	-254	-0-	87	2			N	-0-	45
01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	45

OIL AND GAS DIVISION

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 24		RRCID -> 170619		COMPL. DATE 08/09/1998		TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8306 - 8400			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	602 1	4910 2	Y	9	14 1	19
09	5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	10 9	4715 2	Y	9	14 1	14
10	5704 X	5484	-0-	-220	-0-	10 9	4837 2	Y	26	14 1	26
11	5520 X	5193	-0-	-327	-0-	29 9	599 1	Y	-0-		26
12	5704 X	5236	-0-	-468	-0-	10 9	670 1	Y	24	14 1	36
*01	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	26 9	572 1	Y	28		64
						31 9					
-----											
S. D. MARTINEZ GU		WELL #: 1		RRCID -> 171660		COMPL. DATE 11/22/1998		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6964 - 7516			
08	3875 X	3239	-0-	-636	-0-	3239 2		N	-0-	100	
09	3630 X	3007	-0-	-623	-0-	3007 2		N	-0-	100	
10	3720 X	3039	-0-	-681	-0-	3039 2		N	-0-	100	
11	3480 X	3045	-0-	-435	-0-	3045 2		N	-0-	100	
12	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-			N	-0-	100	
01	3224 X	2897	-0-	-327	-0-	2897 2		N	-0-	100	
-----											
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 28		RRCID -> 172069		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8872 - 8902			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
B.M.T.		WELL #: 15		RRCID -> 178993		COMPL. DATE 09/16/2000		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6751 - 6877			
08	2728 X	2185	-0-	-543	-0-	220 1	1965 2	N	-0-	25	
09	2580 X	2464	-0-	-116	-0-	261 1	2203 2	N	-0-	25	
10	2480 X	2308	-0-	-172	-0-	252 1	2056 2	N	-0-	25	
11	2400 X	2341	-0-	-59	-0-	259 1	2082 2	N	-0-	25	
12	2542 X	2348	-0-	-194	-0-	260 1	2088 2	N	-0-	25	
01	2542 X	2447	-0-	-95	-0-	270 1	2177 2	N	-0-	25	
-----											
HUBBERD		WELL #: 14		RRCID -> 179151		COMPL. DATE 09/11/2000		TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9271 - 9281			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
ZACHRY, H. B.		WELL #: 4		RRCID -> 190802		COMPL. DATE 09/02/2002		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6499 - 7143			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14 1	25
09	366 X	366	-0-	-0-	-0-	41 1	325 2	N	-0-		25
10	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	158 1	1048 2	N	-0-		25
11	724 X	724	-0-	-0-	-0-	98 1	626 2	N	-0-		25
12	795 X	795	-0-	-0-	-0-	109 1	686 2	N	-0-		25
01	1209 X	810	-0-	-399	-0-	106 1	704 2	N	-0-		25

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 38		RRCID -> 192830		COMPL. DATE 09/22/2003		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7222 - 8758		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	295 1	2401 2	Y	4	7 1		9
09	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	279 1	2215 2	Y	5	7 1		7
10	2759 X	2547	-0-	-212	-0-	287 1	2247 2	Y	12	7 1		12
11	2670 X	2329	-0-	-341	-0-	269 1	2060 2	Y	-0-			12
12	2573 N	2478	-0-	-95	-0-	319 1	2159 2	Y	-0-	6 1		6
01	2542 N	2455	-0-	-87	-0-	253 1	2199 2	Y	3			9
						3 9						
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 39		RRCID -> 192863		COMPL. DATE 11/16/2002		TOTAL DEPTH 9020		PERF. 8432 - 8796		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 41		RRCID -> 194072		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8444 - 8481		
08	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	519 1	4233 2	Y	8	12 1		16
09	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	499 1	3955 2	Y	8	12 1		12
10	4774 X	4709	-0-	-65	-0-	530 1	4155 2	Y	22	12 1		22
11	4620 X	4580	-0-	-40	-0-	528 1	4052 2	Y	-0-			22
12	4774 X	4593	-0-	-181	-0-	591 1	4002 2	Y	-0-	13 1		9
01	4774 X	4696	-0-	-78	-0-	485 1	4211 2	Y	-0-			9
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 42		RRCID -> 194387		COMPL. DATE 11/28/2009		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8504 - 8864		
08	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	455 1	3711 2	Y	6	10 1		14
09	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	443 1	3513 2	Y	7	10 1		11
10	4340 X	4206	-0-	-134	-0-	474 1	3710 2	Y	20	11 1		20
11	4200 X	3885	-0-	-315	-0-	448 1	3437 2	Y	-0-			20
12	4340 X	4094	-0-	-246	-0-	527 1	3567 2	Y	-0-	11 1		9
01	4216 X	3937	-0-	-279	-0-	407 1	3530 2	Y	-0-			9
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 44		RRCID -> 194388		COMPL. DATE 01/12/2003		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8622 - 8680		
08	2170 X	1656	-0-	-514	-0-	181 1	1472 2	Y	3	4 1		6
09	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	278 1	2202 2	Y	7	6 1		7
10	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	335 1	2627 2	Y	15	8 1		14
11	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	294 1	2251 2	Y	-0-			14
12	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	328 1	2224 2	Y	-0-	7 1		7
*01	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	272 1	2361 2	Y	2			9
						2 9						

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
ALEXANDER, CHARLES C		WELL #: 32		RRCID -> 196413		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7246 - 7394								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 51		RRCID -> 196929		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7116 - 8318								
08	155 N	149	-0-	-6	-0-	16	1	133	2	Y	-0-					3
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	18	1	140	2	Y	-0-					3
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	20	1	156	2	Y	-0-					3
11	150 N	23	-0-	-127	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					3
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	21	1	140	2	Y	1					4
*01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	1	9	17	1	Y	5					9
						6	9									

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 54		RRCID -> 206612		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8370 - 8531								
08	11719 X	11719	-0-	-0-	-0-	1277	1	10412	2	Y	27	29	1			40
						30	9									
09	10687 X	10687	-0-	-0-	-0-	1195	1	9473	2	Y	17	28	1			29
						19	9									
10	10445 X	10445	-0-	-0-	-0-	1177	1	9216	2	Y	47	27	1			49
						52	9									
11	9838 X	9838	-0-	-0-	-0-	1135	1	8703	2	Y	-0-					49
12	10013 X	3328	-0-	-6685	-0-	428	1	2900	2	Y	-0-	27	1			22
*01	12308 X	12308	-0-	-0-	-0-	1272	1	11036	2	Y	-0-					22

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 55		RRCID -> 212653		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 8941 PERF. 7065 - 8172								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 56		RRCID -> 212876		COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8196 - 8216								
08	1519 N	1100	-0-	-419	-0-	120	1	980	2	Y	-0-	3	1			4
09	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	188	1	1491	2	Y	5	4	1			5
						6	9									
10	1550 N	1512	-0-	-38	-0-	170	1	1335	2	Y	6	4	1			7
						7	9									
11	1050 N	1030	-0-	-20	-0-	119	1	911	2	Y	-0-					7
12	1550 N	1318	-0-	-232	-0-	170	1	1148	2	Y	-0-	3	1			4
*01	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	258	1	2238	2	Y	3					7
						3	9									

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		RRCID -> 169458		COMPL. DATE 07/26/1998		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8639 - 9186								
MARTINEZ, C.		WELL #: 9														
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
*01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 FALCON PRODUCTION CO. 260263  
 CANTU WELL #: 4 RRCID -> 147284 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7270 - 7280

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OXY USA INC. 630591  
 HEREFORD, L.M. -B- WELL #: 17 RRCID -> 123254 COMPL. DATE 01/21/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7424 - 8005

08	1705	X	1681	-0-	-24	-0-	1681	2		N	-0-		-0-
09	1200	X	1103	-0-	-97	-0-	1103	2		N	-0-		-0-
10	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2		N	-0-		-0-
11	1620	X	1386	-0-	-234	-0-	1386	2		N	-0-		-0-
12	1674	X	1464	-0-	-210	-0-	1464	2		N	-0-		-0-
01	1798	X	1442	-0-	-356	-0-	1442	2		N	-0-		-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 18 RRCID -> 123380 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6883 - 7458

08	2480	X	1693	-0-	-787	-0-	1693	2		N	-0-		-0-
09	2280	X	2125	-0-	-155	-0-	2125	2		N	-0-		-0-
10	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2		N	-0-		-0-
11	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2		N	-0-		-0-
12	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2		N	-0-		-0-
01	2325	X	1975	-0-	-350	-0-	1975	2		N	-0-		-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 20 RRCID -> 124326 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6942 - 7143

08	539	X	539	-0-	-0-	-0-	539	2		N	-0-		-0-
09	330	X	319	-0-	-11	-0-	319	2		N	-0-		-0-
10	341	X	339	-0-	-2	-0-	339	2		N	-0-		-0-
11	510	X	273	-0-	-237	-0-	273	2		N	-0-		-0-
12	527	X	231	-0-	-296	-0-	231	2		N	-0-		-0-
01	527	X	216	-0-	-311	-0-	216	2		N	-0-		-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 24 RRCID -> 124836 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6982 - 7644

08	1147	X	755	-0-	-392	-0-	755	2		N	-0-		-0-
09	1080	X	897	-0-	-183	-0-	897	2		N	-0-		-0-
10	1116	X	1054	-0-	-62	-0-	1054	2		N	-0-		-0-
11	990	X	927	-0-	-63	-0-	927	2		N	-0-		-0-
12	961	X	907	-0-	-54	-0-	907	2		N	-0-		-0-
01	1054	X	865	-0-	-189	-0-	865	2		N	-0-		-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 25 RRCID -> 125035 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6406 - 6846

08	6789	X	3195	-0-	-3594	-0-	3195	2		N	-0-		-0-
09	5910	X	4021	-0-	-1889	-0-	4021	2		N	-0-		-0-
10	5363	X	3116	-0-	-2247	-0-	3116	2		N	-0-		-0-
11	4920	X	2927	-0-	-1993	-0-	2927	2		N	-0-		-0-
12	4681	X	3738	-0-	-943	-0-	3738	2		N	-0-		-0-
01	4154	X	2071	-0-	-2083	-0-	2071	2		N	-0-		-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
HEREFORD, L. M.		WELL #: 26		RRCID -> 125274		COMPL. DATE 08/30/1987		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7016 - 7689				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
08	744	X	608	-0-	-136	-0-	608 2	N	-0-			-0-
09	780	X	726	-0-	-54	-0-	726 2	N	-0-			-0-
10	899	X	893	-0-	-6	-0-	893 2	N	-0-			-0-
11	870	X	713	-0-	-157	-0-	713 2	N	-0-			-0-
12	899	X	613	-0-	-286	-0-	613 2	N	-0-			-0-
01	899	X	637	-0-	-262	-0-	637 2	N	-0-			-0-
-----												
HEREFORD, L. M.		WELL #: 28		RRCID -> 125429		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7332 - 7375				
08	728	X	728	-0-	-0-	-0-	728 2	N	-0-			-0-
09	630	X	351	-0-	-279	-0-	351 2	N	-0-			-0-
10	527	X	486	-0-	-41	-0-	486 2	N	-0-			-0-
11	690	X	478	-0-	-212	-0-	478 2	N	-0-			-0-
12	713	X	420	-0-	-293	-0-	420 2	N	-0-			-0-
01	713	X	453	-0-	-260	-0-	453 2	N	-0-			-0-
-----												
HEREFORD, L. M.		WELL #: 31		RRCID -> 125746		COMPL. DATE 11/15/1987		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7090 - 7210				
08	1395	X	985	-0-	-410	-0-	985 2	N	-0-			-0-
09	1080	X	858	-0-	-222	-0-	858 2	N	-0-			-0-
10	1116	X	759	-0-	-357	-0-	759 2	N	-0-			-0-
11	960	X	884	-0-	-76	-0-	884 2	N	-0-			-0-
12	992	X	635	-0-	-357	-0-	635 2	N	-0-			-0-
01	992	X	776	-0-	-216	-0-	776 2	N	-0-			-0-
-----												
HEREFORD -T-		WELL #: 20		RRCID -> 126168		COMPL. DATE 12/29/1987		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6853 - 7682				
08	1581	X	1007	-0-	-574	-0-	1007 2	N	-0-			-0-
09	1500	X	1320	-0-	-180	-0-	1320 2	N	-0-			-0-
10	1550	X	1227	-0-	-323	-0-	1227 2	N	-0-			-0-
11	1440	X	1354	-0-	-86	-0-	1354 2	N	-0-			-0-
12	1488	X	1314	-0-	-174	-0-	1314 2	N	-0-			-0-
01	1364	X	1273	-0-	-91	-0-	1273 2	N	-0-			-0-
-----												
HEREFORD -T-		WELL #: 19		RRCID -> 127607		COMPL. DATE 01/22/1988		TOTAL DEPTH 9047 PERF. 7257 - 8580				
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238 2	N	-0-			-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121 2	N	-0-			-0-
10	155	N	128	-0-	-27	-0-	128 2	N	-0-			-0-
11	240	N	84	-0-	-156	-0-	84 2	N	-0-			-0-
12	124	N	59	-0-	-65	-0-	59 2	N	-0-			-0-
*01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126 2	N	-0-			-0-
-----												
HEREFORD -T-		WELL #: 23		RRCID -> 128162		COMPL. DATE 08/20/1996		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6686 - 7188				
08	1736	X	922	-0-	-814	-0-	922 2	N	-0-			-0-
09	1620	X	1164	-0-	-456	-0-	1164 2	N	-0-			-0-
10	1643	X	1207	-0-	-436	-0-	1207 2	N	-0-			-0-
11	1560	X	1036	-0-	-524	-0-	1036 2	N	-0-			-0-
12	1333	X	1039	-0-	-294	-0-	1039 2	N	-0-			-0-
01	1209	X	980	-0-	-229	-0-	980 2	N	-0-			-0-
-----												
HEREFORD -T-		WELL #: 22		RRCID -> 128646		COMPL. DATE 07/10/1988		TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6868 - 7613				
08	4836	X	3291	-0-	-1545	-0-	3291 2	N	-0-			-0-
09	4800	X	4270	-0-	-530	-0-	4270 2	N	-0-			-0-
10	4960	X	4415	-0-	-545	-0-	4415 2	N	-0-			-0-
11	4680	X	3877	-0-	-803	-0-	3877 2	N	-0-			-0-
12	4464	X	3717	-0-	-747	-0-	3717 2	N	-0-			-0-
01	4402	X	3839	-0-	-563	-0-	3839 2	N	-0-			-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
HEREFORD -T-		WELL #: 28		RRCID -> 129142		COMPL. DATE 11/12/1988		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7332 - 7375			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	806	N	488	-0-	-318	-0-	488 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	690	N	632	-0-	-58	-0-	632 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	465	N	439	-0-	-26	-0-	439 2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532 2	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
HEREFORD -T-		WELL #: 25		RRCID -> 129191		COMPL. DATE 11/10/1988		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7656 - 7740			
08	10849	X	10849	-0-	-0-	-0-	10849 2	N	-0-	-0-	-0-
09	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525 2	N	-0-	-0-	-0-
10	4185	X	2971	-0-	-1214	-0-	2971 2	N	-0-	-0-	-0-
11	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	6540 2	N	-0-	-0-	-0-
12	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	6984 2	N	-0-	-0-	-0-
*01	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	7144 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
HEREFORD -T-		WELL #: 24		RRCID -> 129192		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7370 - 7825			
08	2263	X	1443	-0-	-820	-0-	1443 2	N	-0-	-0-	-0-
09	2190	X	1615	-0-	-575	-0-	1615 2	N	-0-	-0-	-0-
10	2139	X	1478	-0-	-661	-0-	1478 2	N	-0-	-0-	-0-
11	1920	X	1123	-0-	-797	-0-	1123 2	N	-0-	-0-	-0-
12	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	2148 2	N	-0-	-0-	-0-
*01	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	2020 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
HEREFORD -T-		WELL #: 32		RRCID -> 129652		COMPL. DATE 01/08/1989		TOTAL DEPTH 8502 PERF. 6841 - 7591			
08	2046	X	1384	-0-	-662	-0-	1384 2	N	-0-	-0-	-0-
09	1860	X	1803	-0-	-57	-0-	1803 2	N	-0-	-0-	-0-
10	1860	X	1799	-0-	-61	-0-	1799 2	N	-0-	-0-	-0-
11	1800	X	1641	-0-	-159	-0-	1641 2	N	-0-	-0-	-0-
12	1860	X	1604	-0-	-256	-0-	1604 2	N	-0-	-0-	-0-
01	1860	X	1549	-0-	-311	-0-	1549 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
HEREFORD -T-		WELL #: 26		RRCID -> 130142		COMPL. DATE 02/13/1989		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7286 - 7326			
08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631 2	N	-0-	-0-	-0-
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821 2	N	-0-	-0-	-0-
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2	N	-0-	-0-	-0-
11	1590	N	855	-0-	-735	-0-	855 2	N	-0-	-0-	-0-
12	837	N	705	-0-	-132	-0-	705 2	N	-0-	-0-	-0-
01	1023	N	666	-0-	-357	-0-	666 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
HEREFORD -T-		WELL #: 27		RRCID -> 130315		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL DEPTH 8626 PERF. 6945 - 7141			
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256 2	N	-0-	-0-	-0-
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485 2	N	-0-	-0-	-0-
10	372	N	261	-0-	-111	-0-	261 2	N	-0-	-0-	-0-
11	240	N	185	-0-	-55	-0-	185 2	N	-0-	-0-	-0-
12	496	N	206	-0-	-290	-0-	206 2	N	-0-	-0-	-0-
01	248	N	215	-0-	-33	-0-	215 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
HEREFORD -T-		WELL #: 31		RRCID -> 130728		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6723 - 7033			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-



BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591								
HEREFORD, L.M.		WELL #: 34		RRCID -> 130730		COMPL. DATE 05/09/1989		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7294 - 7812		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	7001 X	7001	-0-	-0-	-0-	7001 2	N	-0-		-0-
09	4290 X	3932	-0-	-358	-0-	3932 2	N	-0-		-0-
10	4433 X	1729	-0-	-2704	-0-	1729 2	N	-0-		-0-
11	5640 X	4082	-0-	-1558	-0-	4082 2	N	-0-		-0-
12	5828 X	3849	-0-	-1979	-0-	3849 2	N	-0-		-0-
01	5828 X	4344	-0-	-1484	-0-	4344 2	N	-0-		-0-
-----										
HEREFORD, L.M.		WELL #: 35		RRCID -> 131214		COMPL. DATE 07/02/1989		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6708 - 6833		
08	992 N	844	-0-	-148	-0-	844 2	Y	-0-		-0-
09	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 2	Y	-0-		-0-
10	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 2	Y	-0-		-0-
11	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 2	Y	-0-		-0-
12	1085 N	1020	-0-	-65	-0-	1020 2	Y	-0-		-0-
01	1085 N	990	-0-	-95	-0-	990 2	Y	-0-		-0-
-----										
HEREFORD, L.M.		WELL #: 36		RRCID -> 131694		COMPL. DATE 08/07/1989		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7148 - 7756		
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2	Y	-0-		-0-
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2	Y	-0-		-0-
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2	Y	-0-		-0-
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2	Y	-0-		-0-
12	372 N	333	-0-	-39	-0-	333 2	Y	-0-		-0-
*01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2	Y	-0-		-0-
-----										
HEREFORD, L.M.		WELL #: 37		RRCID -> 132083		COMPL. DATE 09/01/1989		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7167 - 7348		
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2	Y	-0-		-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2	Y	-0-		-0-
10	155 N	123	-0-	-32	-0-	123 2	Y	-0-		-0-
11	180 N	154	-0-	-26	-0-	154 2	Y	-0-		-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2	Y	-0-		-0-
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 2	Y	-0-		-0-
-----										
HEREFORD, L.M.		WELL #: 38		RRCID -> 132285		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 7081 PERF. 5894 - 6834		
08	930 N	736	-0-	-194	-0-	736 2	N	-0-		-0-
09	990 N	776	-0-	-214	-0-	776 2	N	-0-		-0-
10	930 N	891	-0-	-39	-0-	891 2	N	-0-		-0-
11	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 2	N	-0-		-0-
12	806 N	724	-0-	-82	-0-	724 2	N	-0-		-0-
01	899 N	740	-0-	-159	-0-	740 2	N	-0-		-0-
-----										
HEREFORD, L.M.		WELL #: 39		RRCID -> 132424		COMPL. DATE 10/09/1995		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6628 - 6732		
08	6944 X	4460	-0-	-2484	-0-	4460 2	N	-0-		-0-
09	6720 X	5902	-0-	-818	-0-	5902 2	N	-0-		-0-
10	6696 X	6211	-0-	-485	-0-	6211 2	N	-0-		-0-
11	6300 X	5984	-0-	-316	-0-	5984 2	N	-0-		-0-
12	6324 X	2268	-0-	-4056	-0-	2268 2	N	-0-		-0-
01	6200 X	6182	-0-	-18	-0-	6182 2	N	-0-		-0-
-----										
HEREFORD, L.M.		WELL #: 41		RRCID -> 136489		COMPL. DATE 11/20/1990		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7336 - 7715		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
HEREFORD, L. M. -A-		WELL #: 42		RRCID -> 137904		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7205 - 8384				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE			CODE	CODE	
08	1426 X	191	-0-	-1235	-0-	191 2		N	-0-			-0-
09	630 X	133	-0-	-497	-0-	133 2		N	-0-			-0-
10	310 X	163	-0-	-147	-0-	163 2		N	-0-			-0-
11	210 X	91	-0-	-119	-0-	91 2		N	-0-			-0-
12	186 X	185	-0-	-1	-0-	185 2		N	-0-			-0-
01	186 X	129	-0-	-57	-0-	129 2		N	-0-			-0-
-----												
HEREFORD -T-		WELL #: 35		RRCID -> 137995		COMPL. DATE 11/11/1990		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7392 - 7494				
08	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3096 2		N	-0-			-0-
09	2160 X	1942	-0-	-218	-0-	1942 2		N	-0-			-0-
10	2232 X	1502	-0-	-730	-0-	1502 2		N	-0-			-0-
11	3000 X	1634	-0-	-1366	-0-	1634 2		N	-0-			-0-
12	3100 X	1649	-0-	-1451	-0-	1649 2		N	-0-			-0-
01	3100 X	1732	-0-	-1368	-0-	1732 2		N	-0-			-0-
-----												
HEREFORD -T-		WELL #: 36		RRCID -> 137999		COMPL. DATE 03/24/1991		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7302 - 7589				
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-			-0-
09	300 N	285	-0-	-15	-0-	285 2		N	-0-			-0-
10	279 N	268	-0-	-11	-0-	268 2		N	-0-			-0-
11	450 N	238	-0-	-212	-0-	238 2		N	-0-			-0-
12	310 N	231	-0-	-79	-0-	231 2		N	-0-			-0-
01	279 N	222	-0-	-57	-0-	222 2		N	-0-			-0-
-----												
HEREFORD, L. M.		WELL #: 43		RRCID -> 139253		COMPL. DATE 06/25/1991		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7546 - 7785				
08	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 2		N	-0-			-0-
09	720 N	603	-0-	-117	-0-	603 2		N	-0-			-0-
10	713 N	693	-0-	-20	-0-	693 2		N	-0-			-0-
11	1080 N	681	-0-	-399	-0-	681 2		N	-0-			-0-
12	620 N	562	-0-	-58	-0-	562 2		N	-0-			-0-
01	682 N	552	-0-	-130	-0-	552 2		N	-0-			-0-
-----												
HEREFORD, L.M.		WELL #: 40		RRCID -> 142632		COMPL. DATE 08/18/1992		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7716 - 7752				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HEREFORD -T-		WELL #: 40		RRCID -> 150205		COMPL. DATE 06/10/1994		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 7614				
08	14B2 EXT	4147	-0-	4147	11845	4147 2		N	-0-			-0-
09	14215 X	2370	-0-	-11845	-0-	2370 2		N	-0-			-0-
10	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	2550 2		N	-0-			-0-
11	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	2143 2		N	-0-			-0-
12	2108 X	2069	-0-	-39	-0-	2069 2		N	-0-			-0-
*01	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	2197 2		N	-0-			-0-
-----												
HEREFORD, L. M. -A-		WELL #: 44		RRCID -> 151290		COMPL. DATE 09/08/1994		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7978 - 8062				
08	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4372 2		N	-0-			-0-
09	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2757 2		N	-0-			-0-
10	2697 X	2641	-0-	-56	-0-	2641 2		N	-0-			-0-
11	4230 X	2497	-0-	-1733	-0-	2497 2		N	-0-			-0-
12	4371 X	2908	-0-	-1463	-0-	2908 2		N	-0-			-0-
01	4371 X	1693	-0-	-2678	-0-	1693 2		N	-0-			-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
SOB MIN FEE		WELL #: 2		RRCID -> 155458		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7440 - 7482								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	510 X	264	-0-	-246	-0-	264	2			N	-0-					-0-
10	527 X	301	-0-	-226	-0-	301	2			N	-0-					-0-
11	391 X	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
12	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
01	310 X	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-
-----																
HEREFORD, L. M. "B"		WELL #: 47		RRCID -> 155901		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7810 - 8038								
08	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
10	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
11	960 N	570	-0-	-390	-0-	570	2			N	-0-					-0-
12	651 N	501	-0-	-150	-0-	501	2			N	-0-					-0-
01	682 N	515	-0-	-167	-0-	515	2			N	-0-					-0-
-----																
HEREFORD -T-		WELL #: 48		RRCID -> 168181		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6889 - 7406								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	6178	-0-	6178	6178	6178	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	6273	-0-	6273	12451	6273	2			N	-0-					-0-
-----																
HEREFORD -T-		WELL #: 46		RRCID -> 169352		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 9219 PERF. 7707 - 8954								
08	899 X	298	-0-	-601	-0-	298	2			N	-0-					-0-
09	690 X	478	-0-	-212	-0-	478	2			N	-0-					-0-
10	609 X	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
11	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
12	496 X	490	-0-	-6	-0-	490	2			N	-0-					-0-
01	620 X	494	-0-	-126	-0-	494	2			N	-0-					-0-
-----																
HEREFORD -T-		WELL #: 45		RRCID -> 170303		COMPL. DATE 07/16/1998		TOTAL DEPTH 7926 PERF. 6934 - 7807								
08	1054 X	752	-0-	-302	-0-	752	2			N	-0-					-0-
09	1050 X	921	-0-	-129	-0-	921	2			N	-0-					-0-
10	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
11	1050 X	883	-0-	-167	-0-	883	2			N	-0-					-0-
12	1085 X	944	-0-	-141	-0-	944	2			N	-0-					-0-
01	1147 X	753	-0-	-394	-0-	753	2			N	-0-					-0-
-----																
HEREFORD -T-		WELL #: 51		RRCID -> 173097		COMPL. DATE 04/08/1999		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7090 - 7118								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HEREFORD, L. M. -A-		WELL #: 53		RRCID -> 233205		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7434 - 8351								
08	9021 X	3257	-0-	-5764	-0-	3200	2	57	9	N	52	118	1			36
09	8730 X	3129	-0-	-5601	-0-	3129	2			N	-0-					36
10	5921 X	3251	-0-	-2670	-0-	3251	2			N	-0-					36
11	5730 X	2833	-0-	-2897	-0-	2833	2			N	-0-					36
12	5921 X	2503	-0-	-3418	-0-	2503	2			N	-0-					36
*01	8289 X	8289	-0-	-0-	-0-	8289	2			N	-0-					36

OIL AND GAS DIVISION

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.//		05993 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
OXY USA INC.		//CONT.//		630591										
HEREFORD, L. M. -T-		WELL #:		52	RRCID ->	242086	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	7800	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HEREFORD, L.M.-B-		WELL #:		54	RRCID ->	251314	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	8290	PERF. 7570 - 8040			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BAZAN (YEGUA 6100)				06392 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL					
CIMARRON ENGINEERING CORP.				153446										
BAZAN		WELL #:		1	RRCID ->	184870	COMPL. DATE	07/01/2001	TOTAL DEPTH	7025	PERF. 6161 - 6172			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	619	709	1	87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	992	853	1	226
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1000	1066	1	160
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	812	720	1	252
-----														
BEAURLINE (VICKSBURG L)				06546 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO					
CABOT OIL & GAS CORPORATION				121700										
BEAURLINE, A.W.		WELL #:		4	RRCID ->	082569	COMPL. DATE	04/24/1979	TOTAL DEPTH	15000	PERF.11879 - 11902			
08	891 N	891	-0-	-0-	-0-	136	1	755	2	Y	-0-			-0-
09	870 N	732	-0-	-138	-0-	123	1	609	2	Y	-0-			-0-
10	992 N	849	-0-	-143	-0-	129	1	720	2	Y	-0-			-0-
11	870 N	655	-0-	-215	-0-	106	1	549	2	Y	-0-			-0-
12	744 N	330	-0-	-414	-0-	49	1	281	2	Y	-0-			-0-
01	837 N	222	-0-	-615	-0-	44	1	178	2	Y	-0-			-0-
-----														
BEAURLINE (VICKSBURG R)				06546 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
CABOT OIL & GAS CORPORATION				121700										
BEAURLINE, A. W. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	073341	COMPL. DATE	09/04/1977	TOTAL DEPTH	14510	PERF.12060 - 12140			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BEAURLINE, A. W.		WELL #:		2	RRCID ->	087662	COMPL. DATE	11/22/1979	TOTAL DEPTH	14025	PERF.12189 - 12247			
08	620 N	577	-0-	-43	-0-	88	1	489	2	Y	-0-			-0-
09	660 N	609	-0-	-51	-0-	102	1	507	2	Y	-0-			-0-
10	651 N	625	-0-	-26	-0-	95	1	530	2	Y	-0-			-0-
11	570 N	477	-0-	-93	-0-	77	1	400	2	Y	-0-			-0-
12	620 N	399	-0-	-221	-0-	59	1	340	2	Y	-0-			-0-
01	620 N	378	-0-	-242	-0-	75	1	303	2	Y	-0-			-0-

BEAURLINE (VICKSBURG 12100)		06546 130		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
CABOT OIL & GAS CORPORATION		121700									
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 3		RRCID -> 106082		COMPL. DATE 04/06/1983		TOTAL DEPTH 13987		PERF. 12105 - 12225	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	8 1	46 2	Y	1		7
						1 9					
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	4 1	20 2	Y	4	5 0	6
						4 9					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	42 1	219 2	Y	-0-	4 0	2
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	46 1	265 2	Y	-0-	1 0	1
*01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	135 1	547 2	Y	-0-		1

BEAURLINE (7100)		06546 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
CABOT OIL & GAS CORPORATION		121700									
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 6		RRCID -> 157735		COMPL. DATE 12/27/1995		TOTAL DEPTH 6512		PERF. 6255 - 6265	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC		660957									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 127869		COMPL. DATE 03/19/1988		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7443 - 7587	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
		660957									
		WELL #: 25		RRCID -> 134023		COMPL. DATE 03/15/1990		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7596 - 7718	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
		660957									
		WELL #: 24		RRCID -> 134024		COMPL. DATE 03/27/1990		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 10200 - 10278	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
		660957									
		WELL #: 26		RRCID -> 134062		COMPL. DATE 03/17/1990		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6842 - 6916	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----										CAPACITY			CNTY: WEBB		
BECCCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED															
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957															
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 138684										COMPL. DATE 12/31/1992			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7300 - 8186		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
08		527 N	367	-0-	-160	-0-	14	1	N	-0-		-0-			
09		500 N	500	-0-	-0-	-0-	19	1	N	-0-		-0-			
10		400 N	400	-0-	-0-	-0-	17	1	N	-0-		-0-			
11		360 N	330	-0-	-30	-0-	15	1	N	1		1			
							1	9							
12		527 N	239	-0-	-288	-0-	10	1	N	-0-		1			
*01		587 N	587	-0-	-0-	-0-	26	1	N	-0-	1	1			
-----															
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 43 RRCID -> 139701										COMPL. DATE 07/30/1992			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7524 - 7654		
08		1054 N	871	-0-	-183	-0-	95	1	Y	-0-		-0-			
09		900 N	876	-0-	-24	-0-	85	1	Y	-0-		-0-			
10		919 N	919	-0-	-0-	-0-	91	1	Y	1		1			
							1	9							
11		871 N	871	-0-	-0-	-0-	71	1	Y	1		2			
							1	9							
12		899 N	598	-0-	-301	-0-	55	1	Y	-0-		2			
01		930 N	608	-0-	-322	-0-	61	1	Y	-0-	2	1			
-----															
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 30 RRCID -> 141506										COMPL. DATE 04/27/1992			TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7483 - 7632		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
10		4	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
-----															
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 141892										COMPL. DATE 12/30/1992			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6726 - 6987		
08		2387 N	2236	-0-	-151	-0-	82	1	N	14	14	1	5		
							15	9							
09		2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	97	1	N	15	13	1	7		
							17	9							
10		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	102	1	N	17	12	1	12		
							19	9							
11		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	96	1	N	16	20	1	8		
							18	9							
12		2542 N	2202	-0-	-340	-0-	94	1	N	15	16	1	7		
							17	9							
01		2356 N	2208	-0-	-148	-0-	95	1	N	15	11	1	11		
							17	9							
-----															
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 141896										COMPL. DATE 06/12/1992			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6786 - 6934		
08		2914 X	2679	-0-	-235	-0-	197	1	N	16	15	1	6		
							18	9							
09		2820 X	2725	-0-	-95	-0-	248	1	N	17	15	1	8		
							19	9							
10		2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	256	1	N	18	13	1	13		
							20	9							
11		2580 N	2518	-0-	-62	-0-	254	1	N	19	23	1	9		
							21	9							
12		2821 N	2666	-0-	-155	-0-	262	1	N	17	18	1	8		
							19	9							
01		2573 N	2561	-0-	-12	-0-	254	1	N	18	13	1	13		
							20	9							

-----  
 BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 26 RRCID -> 142417 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6700 - 6916  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1364 N	1195	-0-	-169	-0-	44	1	1142	2	N	8	8 1	3
						9	9						
09	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	52	1	1294	2	N	8	7 1	4
						9	9						
10	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	58	1	1266	2	N	9	6 1	7
						10	9						
11	1170 N	1149	-0-	-21	-0-	51	1	1089	2	N	8	11 1	4
						9	9						
12	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	55	1	1218	2	N	9	9 1	4
						10	9						
*01	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	63	1	1376	2	N	11	7 1	8
						12	9						

-----  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 142489 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6914 - 6933  
 -----

08	2480 N	2305	-0-	-175	-0-	85	1	2203	2	N	15	15 1	5
						17	9						
09	2340 N	2287	-0-	-53	-0-	87	1	2183	2	N	15	13 1	7
						17	9						
10	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	98	1	2157	2	N	16	11 1	12
						18	9						
11	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	101	1	2175	2	N	17	21 1	8
						19	9						
12	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	101	1	2239	2	N	16	17 1	7
						18	9						
*01	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	100	1	2187	2	N	17	12 1	12
						19	9						

-----  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 24 RRCID -> 142539 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6640 - 6974  
 -----

08	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	191	1	4986	2	N	33	31 1	12
						36	9						
09	4860 X	4532	-0-	-328	-0-	173	1	4328	2	N	28	27 1	13
						31	9						
10	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	211	1	4626	2	N	34	22 1	25
						37	9						
11	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	209	1	4500	2	N	35	43 1	17
						39	9						
12	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	219	1	4880	2	N	34	35 1	16
						37	9						
*01	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	160	1	3512	2	N	26	23 1	19
						29	9						

-----  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 81 RRCID -> 142843 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7351 - 7954  
 -----

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

-----												
BECCERO CREEK (LOBO CONS.)			//CONT.//	06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.//			660957									
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:	41	RRCID ->	143216	COMPL. DATE	11/08/1992	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7490 - 7994
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
08	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	97 1	2521 2	N	16	15 1	6	
						18 9						
09	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	93 1	2333 2	N	15	14 1	7	
						17 9						
10	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	75 1	1653 2	N	12	10 1	9	
						13 9						
11	2550 N	1846	-0-	-704	-0-	81 1	1751 2	N	13	16 1	6	
						14 9						
12	2511 N	2018	-0-	-493	-0-	86 1	1917 2	N	14	14 1	6	
						15 9						
01	1736 N	832	-0-	-904	-0-	36 1	789 2	N	6	8 1	4	
						7 9						
-----												
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:	93	RRCID ->	143688	COMPL. DATE	12/07/1992	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7430 - 7524
08	5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	192 1	5012 2	N	33	30 1	12	
						36 9						
09	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	165 1	4132 2	N	27	26 1	13	
						30 9						
10	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	183 1	4022 2	N	30	21 1	22	
						33 9						
11	4470 X	3822	-0-	-648	-0-	168 1	3623 2	N	28	37 1	13	
						31 9						
12	4619 X	4531	-0-	-88	-0-	193 1	4304 2	N	31	30 1	14	
						34 9						
01	4619 X	4492	-0-	-127	-0-	194 1	4264 2	N	31	22 1	23	
						34 9						
-----												
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:	85	RRCID ->	143897	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7994 - 8160
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2		N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	N	-0-		-0-	
12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	23 1	506 2	N	4	2 1	2	
						4 9						
*01	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	50 1	1104 2	N	8	4 1	6	
						9 9						
-----												
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:	74	RRCID ->	143898	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8810	PERF.	7707 - 7980
08	4435 X	3328	-0-	-1107	-0-	122 1	3183 2	N	21	22 1	7	
						23 9						
09	2400 X	1876	-0-	-524	-0-	72 1	1791 2	N	12	14 1	5	
						13 9						
10	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	113 1	2479 2	N	18	10 1	13	
						20 9						
11	3600 X	1428	-0-	-2172	-0-	63 1	1353 2	N	11	19 1	5	
						12 9						
12	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	161 1	3588 2	N	26	19 1	12	
						29 9						
01	3317 X	1497	-0-	-1820	-0-	65 1	1421 2	N	10	14 1	8	
						11 9						





-----														
BECZERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957														
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 102 RRCID -> 144569 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7461 - 7744														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-		41 1	1056 2		N	7	7 1		2
							8 9							
09	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-		41 1	1015 2		N	7	6 1		3
							8 9							
10	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-		43 1	951 2		N	7	5 1		5
							8 9							
11	1080 N	956	-0-	-124	-0-		42 1	906 2		N	7	9 1		3
							8 9							
12	1085 N	960	-0-	-125	-0-		41 1	911 2		N	7	7 1		3
							8 9							
01	992 N	921	-0-	-71	-0-		40 1	873 2		N	7	5 1		5
							8 9							
-----														
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 144570 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7611 - 7801														
08	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-		205 1	5332 2		N	34	34 1		12
							37 9							
09	5415 X	5415	-0-	-0-	-0-		207 1	5171 2		N	34	30 1		16
							37 9							
10	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-		220 1	4831 2		N	35	25 1		26
							39 9							
11	5400 X	4815	-0-	-585	-0-		212 1	4563 2		N	36	45 1		17
							40 9							
12	5611 X	5390	-0-	-221	-0-		230 1	5120 2		N	36	36 1		17
							40 9							
01	5611 X	5257	-0-	-354	-0-		227 1	4990 2		N	36	26 1		27
							40 9							
-----														
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 108 RRCID -> 144571 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7219 - 7235														
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BARNES EST. WELL #: 1 RRCID -> 145781 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6770 - 7322														
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	21			42
-----														
BARNES EST. WELL #: 2-C RRCID -> 145784 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6788 - 6816														
08	0 X		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

-----													
BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957													
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 87 RRCID -> 146062 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 6980 - 7170													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
08	1209 N	971	-0-	-238	-0-	36	1	928	2	N	6	6 1	2
						7	9						
09	1140 N	954	-0-	-186	-0-	36	1	911	2	N	6	5 1	3
						7	9						
10	791 N	791	-0-	-0-	-0-	34	1	751	2	N	5	4 1	4
						6	9						
11	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	44	1	959	2	N	8	8 1	4
						9	9						
12	992 N	949	-0-	-43	-0-	41	1	901	2	N	6	7 1	3
						7	9						
*01	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	46	1	1016	2	N	8	5 1	6
						9	9						
-----													
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 118 RRCID -> 146338 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 8623 - 8721													
08	691 N	691	-0-	-0-	-0-	25	1	660	2	N	5	4 1	2
						6	9						
09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	23	1	562	2	N	4	4 1	2
						4	9						
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	19	1	412	2	N	3	3 1	2
						3	9						
11	660 N	482	-0-	-178	-0-	21	1	457	2	N	4	4 1	2
						4	9						
12	620 N	577	-0-	-43	-0-	25	1	548	2	N	4	4 1	2
						4	9						
*01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	22	1	474	2	N	4	3 1	3
						4	9						
-----													
G.B.G.L. & C. WELL #: 7 RRCID -> 146822 COMPL. DATE 09/26/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7416 - 8204													
08	1519 N	1259	-0-	-260	-0-	218	1	1039	2	Y	2		26
						2	9						
09	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	335	1	1759	2	Y	2		28
						2	9						
10	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	255	1	1201	2	Y	-0-		28
11	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	267	1	1261	2	Y	12		40
						13	9						
12	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	317	1	1544	2	Y	3	20 1	23
						3	9						
*01	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	322	1	1535	2	Y	4		27
						4	9						
-----													
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 113 RRCID -> 146868 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 7288 - 8530													
08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	20	1	533	2	N	3	3 1	1
						3	9						
09	578 N	578	-0-	-0-	-0-	22	1	552	2	N	4	3 1	2
						4	9						
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	25	1	540	2	N	4	3 1	3
						4	9						
11	540 N	538	-0-	-2	-0-	24	1	510	2	N	4	5 1	2
						4	9						
12	589 N	568	-0-	-21	-0-	24	1	540	2	N	4	4 1	2
						4	9						
*01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	25	1	553	2	N	4	3 1	3
						4	9						

-----

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957  
 G.B.G.L. & C. WELL #: 6 RRCID -> 146876 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6979 - 7678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2356 N	2339	-0-	-17	-0-	405	1	1930	2	Y	4			42
09	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	418	1	2191	2	Y	3			45
10	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	356	1	1677	2	Y	-0-			45
11	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	474	1	2236	2	Y	20			65
12	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	436	1	2124	2	Y	5	33	1	37
*01	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	483	1	2305	2	Y	6			43

-----

G.B.G.L. & C. CO., LTD. WELL #: 8 RRCID -> 148545 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6940 - 7216

08	1612 N	1248	-0-	-364	-0-	216	1	1030	2	Y	2			27
09	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	239	1	1253	2	Y	2			29
10	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	190	1	893	2	Y	-0-			29
11	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	226	1	1065	2	Y	10			39
12	1240 N	1189	-0-	-51	-0-	202	1	985	2	Y	2	20	1	21
*01	1085 N	1050	-0-	-35	-0-	181	1	866	2	Y	3			24

-----

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 121 RRCID -> 150026 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7692 - 8522

08	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	171	1	4461	2	N	28	28	1	10
09	4500 X	4335	-0-	-165	-0-	166	1	4138	2	N	28	25	1	13
10	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	161	1	3539	2	N	26	20	1	19
11	4500 X	4369	-0-	-131	-0-	192	1	4142	2	N	32	36	1	15
12	4650 X	4257	-0-	-393	-0-	182	1	4043	2	N	29	31	1	13
01	4650 X	3932	-0-	-718	-0-	170	1	3732	2	N	27	20	1	20

-----

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 124 RRCID -> 150165 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8036 - 8178

08	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	162	1	4233	2	N	-0-			2
09	4080 X	3296	-0-	-784	-0-	127	1	3169	2	N	-0-			2
10	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	107	1	2351	2	N	1			3
11	4530 X	2357	-0-	-2173	-0-	104	1	2250	2	N	3			6
12	4495 X	2109	-0-	-2386	-0-	91	1	2017	2	N	1			7
01	4402 X	1866	-0-	-2536	-0-	81	1	1783	2	N	2	8	1	1

-----  
 BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 33 RRCID -> 150679 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7603 - 7852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	873 N	873	-0-	-0-	-0-	32	1	841	2	N	-0-		-0-
09	982 N	982	-0-	-0-	-0-	38	1	944	2	N	-0-		-0-
10	921 N	921	-0-	-0-	-0-	40	1	880	2	N	1		1
11	840 N	823	-0-	-17	-0-	1	9	36	1	N	1		2
12	1023 N	908	-0-	-115	-0-	1	9	39	1	N	1		3
01	930 N	819	-0-	-111	-0-	1	9	36	1	N	-0-	3 1	-0-

-----  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 131 RRCID -> 150817 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7718 - 7726

08	1488 N	1232	-0-	-256	-0-	45	1	1178	2	N	8	8 1	3
09	1170 N	918	-0-	-252	-0-	9	9	35	1	N	6	6 1	3
10	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	7	9	51	1	N	8	5 1	6
11	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	9	9	53	1	N	9	11 1	4
12	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	10	9	47	1	N	7	8 1	3
01	1178 N	1149	-0-	-29	-0-	8	9	50	1	N	8	5 1	6
						9	9						

-----  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 129 RRCID -> 151393 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7482 - 8070

08	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	94	1	2458	2	N	16	17 1	6
09	3000 X	2292	-0-	-708	-0-	18	9	88	1	N	14	13 1	7
10	3100 X	2198	-0-	-902	-0-	15	9	95	1	N	15	11 1	11
11	3000 X	2191	-0-	-809	-0-	17	9	96	1	N	17	20 1	8
12	3100 X	2337	-0-	-763	-0-	19	9	100	1	N	15	16 1	7
01	2573 X	2356	-0-	-217	-0-	17	9	102	1	N	17	12 1	12
						19	9						

-----  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 144 RRCID -> 162556 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 7900 - 8015

08	1798 X	1596	-0-	-202	-0-	59	1	1526	2	N	10	10 1	4
09	1740 X	1462	-0-	-278	-0-	11	9	56	1	N	8	8 1	4
10	1798 X	1633	-0-	-165	-0-	9	9	71	1	N	11	7 1	8
11	1650 X	1606	-0-	-44	-0-	12	9	71	1	N	13	15 1	6
12	1705 X	1326	-0-	-379	-0-	14	9	57	1	N	8	10 1	4
01	1643 X	1328	-0-	-315	-0-	9	9	57	1	N	10	7 1	7
						11	9						

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB		
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.//		660957								
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 146		RRCID -> 162843	COMPL. DATE 05/04/1997	TOTAL DEPTH	8868	PERF. 7800	- 7912	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 149		RRCID -> 163526	COMPL. DATE 05/18/1997	TOTAL DEPTH	9160	PERF. 8851	- 8916	
08	2356 X	2153	-0-	-203	-0-	80 1	2073 2	N	-0-	1
09	2218 X	2028	-0-	-190	-0-	78 1	1950 2	N	-0-	1
10	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	87 1	1911 2	N	1	2
						1 9				
11	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	86 1	1844 2	N	2	4
						2 9				
12	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	73 1	1627 2	N	1	5
						1 9				
*01	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	83 1	1817 2	N	2	6 1 1
						2 9				

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 143		RRCID -> 163983	COMPL. DATE 11/07/1997	TOTAL DEPTH	8261	PERF. 7290	- 7936	
08	372 X	342	-0-	-30	-0-	13 1	327 2	N	2	2 1 1
						2 9				
09	524 X	524	-0-	-0-	-0-	20 1	500 2	N	4	3 1 2
						4 9				
10	589 X	589	-0-	-0-	-0-	26 1	559 2	N	4	3 1 3
						4 9				
11	628 X	628	-0-	-0-	-0-	28 1	596 2	N	4	5 1 2
						4 9				
12	683 X	683	-0-	-0-	-0-	29 1	648 2	N	5	5 1 2
						6 9				
*01	733 X	733	-0-	-0-	-0-	32 1	695 2	N	5	3 1 4
						6 9				

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 155		RRCID -> 164263	COMPL. DATE 08/15/1997	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 7522	- 7560	
08	970 N	970	-0-	-0-	-0-	36 1	927 2	N	6	6 1 2
						7 9				
09	938 N	938	-0-	-0-	-0-	36 1	895 2	N	6	5 1 3
						7 9				
10	932 N	932	-0-	-0-	-0-	40 1	885 2	N	6	4 1 5
						7 9				
11	930 N	914	-0-	-16	-0-	40 1	867 2	N	6	8 1 3
						7 9				
12	961 N	933	-0-	-28	-0-	40 1	885 2	N	7	7 1 3
						8 9				
01	930 N	891	-0-	-39	-0-	38 1	845 2	N	7	5 1 5
						8 9				

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

BECCHERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.//		660957									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 152		RRCID -> 164336	COMPL. DATE 08/22/1997	TOTAL DEPTH	8616	PERF. 7508 - 7522			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	217 X	117	-0-	-100	-0-	4 1	112 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
09	180 X	88	-0-	-92	-0-	3 1	84 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
10	155 X	59	-0-	-96	-0-	3 1	56 2	N	-0-		-0-
11	150 X	41	-0-	-109	-0-	2 1	39 2	N	-0-		-0-
12	155 X	64	-0-	-91	-0-	3 1	61 2	N	-0-		-0-
01	124 X	97	-0-	-27	-0-	4 1	92 2	N	1		1
						1 9					

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

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 153		RRCID -> 165735	COMPL. DATE 11/13/1997	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7520 - 8146			
08	1891 N	1728	-0-	-163	-0-	64 1	1664 2	N	-0-		1
09	1680 N	1285	-0-	-395	-0-	49 1	1236 2	N	-0-		1
10	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	51 1	1118 2	N	-0-		1
11	1680 N	969	-0-	-711	-0-	43 1	925 2	N	1		2
						1 9					
12	1333 N	786	-0-	-547	-0-	34 1	751 2	N	1		3
						1 9					
01	1178 N	1084	-0-	-94	-0-	47 1	1036 2	N	1	3 1	1
						1 9					

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 142		RRCID -> 165991	COMPL. DATE 02/01/2008	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7444 - 8630			
08	3937 X	3919	-0-	-18	-0-	144 1	3747 2	N	25	24 1	9
						28 9					
09	3810 X	3276	-0-	-534	-0-	125 1	3128 2	N	21	20 1	10
						23 9					
10	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	135 1	2961 2	N	21	15 1	16
						23 9					
11	3780 X	3095	-0-	-685	-0-	136 1	2934 2	N	23	28 1	11
						25 9					
12	3906 X	2905	-0-	-1001	-0-	124 1	2760 2	N	19	21 1	9
						21 9					
*01	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	169 1	3708 2	N	27	16 1	20
						30 9					

-----

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 167784 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7444 - 7456

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

-----

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

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

-----

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

08	2542 X	2311	-0-	-231	-0-	85	1	2211	2	N	14	14	1		5
						15	9								
09	2460 X	2241	-0-	-219	-0-	86	1	2138	2	N	15	13	1		7
						17	9								
10	2542 X	2288	-0-	-254	-0-	99	1	2171	2	N	16	11	1		12
						18	9								
11	2250 X	2009	-0-	-241	-0-	88	1	1904	2	N	15	20	1		7
						17	9								
12	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	105	1	2331	2	N	17	16	1		8
						19	9								
01	2325 X	2188	-0-	-137	-0-	95	1	2076	2	N	15	12	1		11
						17	9								

-----

BARNES EST. WELL #: 4 RRCID -> 173921 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7354 - 7372

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

-----

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 175 RRCID -> 176034 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8218 - 8318

08	279 X	179	-0-	-100	-0-	7	1	172	2	N	-0-				-0-
09	239 X	239	-0-	-0-	-0-	9	1	230	2	N	-0-				-0-
10	200 X	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	2	N	-0-				-0-
11	209 X	209	-0-	-0-	-0-	9	1	200	2	N	-0-				-0-
12	341 X	341	-0-	-0-	-0-	15	1	325	2	N	1				1
						1	9								
*01	309 X	309	-0-	-0-	-0-	13	1	296	2	N	-0-	1	1		-0-



-----

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 183 RRCID -> 193271 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7716 - 7736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1674 X	1523	-0-	-151	-0-	56	1	1457	2	N	9	10	3
						10	9						
09	1860 X	1425	-0-	-435	-0-	54	1	1361	2	N	9	8	4
						10	9						
10	1922 X	1533	-0-	-389	-0-	66	1	1455	2	N	11	7	8
						12	9						
11	1860 X	1235	-0-	-625	-0-	54	1	1171	2	N	9	13	4
						10	9						
12	1612 X	1093	-0-	-519	-0-	47	1	1038	2	N	7	8	3
						8	9						
01	1519 X	1147	-0-	-372	-0-	50	1	1088	2	N	8	5	6
						9	9						

-----

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 185 RRCID -> 194068 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7860 - 7909

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	33	-0-	33	34	1	1	32	2	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	117	-0-	117	151	5	1	111	2	N	1	1	1
						1	9						-0-
12	14B2 EXT	156	-0-	156	307	7	1	148	2	N	1	1	1
						1	9						-0-
*01	439 X	132	-0-	-307	-0-	6	1	124	2	N	2	1	1
						2	9						1

-----

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 181 RRCID -> 194082 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8220 - 8240

08	837 X	814	-0-	-23	-0-	30	1	778	2	N	5	5	1
						6	9						2
09	820 X	820	-0-	-0-	-0-	31	1	783	2	N	5	5	1
						6	9						2
10	837 X	784	-0-	-53	-0-	34	1	743	2	N	6	4	1
						7	9						4
11	810 X	768	-0-	-42	-0-	34	1	727	2	N	6	7	1
						7	9						3
12	837 X	776	-0-	-61	-0-	33	1	739	2	N	4	5	1
						4	9						2
*01	1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	80	1	1757	2	N	14	6	1
						15	9						10

-----

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 193 RRCID -> 194401 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7514 - 7782

08	574 X	574	-0-	-0-	-0-	21	1	549	2	N	4	4	1
						4	9						1
09	552 X	552	-0-	-0-	-0-	21	1	527	2	N	4	3	1
						4	9						2
10	558 X	542	-0-	-16	-0-	23	1	515	2	N	4	3	1
						4	9						3
11	570 X	544	-0-	-26	-0-	24	1	516	2	N	4	5	1
						4	9						2
12	589 X	566	-0-	-23	-0-	24	1	538	2	N	4	4	1
						4	9						2
01	589 X	569	-0-	-20	-0-	25	1	540	2	N	4	3	1
						4	9						3

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.//		660957									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 191		RRCID -> 194690	COMPL. DATE 03/03/2003	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7836	- 8178		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
08	649 X	649	-0-	-0-	-0-	24 1	4	621 2	N	4 1	1
						4 9					
09	630 X	624	-0-	-6	-0-	24 1	5	594 2	N	4 1	2
						6 9					
10	651 X	607	-0-	-44	-0-	26 1	4	577 2	N	3 1	3
						4 9					
11	630 X	585	-0-	-45	-0-	26 1	4	555 2	N	5 1	2
						4 9					
12	651 X	611	-0-	-40	-0-	26 1	4	581 2	N	4 1	2
						4 9					
*01	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	90 1	15	1984 2	N	6 1	11
						17 9					

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 192		RRCID -> 195174	COMPL. DATE 04/02/2003	TOTAL DEPTH	8970	PERF. 8246	- 8610	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 195		RRCID -> 195192	COMPL. DATE 04/25/2003	TOTAL DEPTH	8685	PERF. 8246	- 8353	
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
09	570 X	477	-0-	-93	-0-	18 1	3	456 2	N	2 1
						3 9				1
10	589 X	380	-0-	-209	-0-	16 1	3	361 2	N	2 1
						3 9				2
11	570 X	276	-0-	-294	-0-	12 1	2	262 2	N	3 1
						2 9				1
12	496 X	55	-0-	-441	-0-	2 1	-0-	53 2	N	1 1
01	496 X	37	-0-	-459	-0-	2 1	-0-	35 2	N	-0-

STANFORD, P. H.		WELL #: 5		RRCID -> 196171	COMPL. DATE 07/08/2003	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8404	- 8431	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 200		RRCID -> 196172	COMPL. DATE 06/27/2003	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8035	- 8117	
08	155 X	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-		-0-
09	150 X	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-		-0-
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-



-----  
 BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 218 RRCID -> 198147 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8301 - 8532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2108 X	1862	-0-	-246	-0-	203	1	1659	2	N	-0-		1
09	2040 X	1747	-0-	-293	-0-	169	1	1578	2	N	-0-		1
10	2108 X	1835	-0-	-273	-0-	182	1	1652	2	N	1		2
11	1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	156	1	1755	2	N	2		4
12	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	175	1	1735	2	N	1		5
01	1860 X	1854	-0-	-6	-0-	186	1	1667	2	N	1	5 1	1

-----  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 226 RRCID -> 200540 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8561 - 8600

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

-----  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 192 RRCID -> 212814 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7985 - 8012

08	1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	67	1	1741	2	N	-0-		1
09	1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	69	1	1713	2	N	-0-		1
10	1798 X	1394	-0-	-404	-0-	61	1	1332	2	N	1		2
11	1740 X	1566	-0-	-174	-0-	69	1	1496	2	N	1		3
12	1829 X	1453	-0-	-376	-0-	62	1	1390	2	N	1		4
01	1829 X	1604	-0-	-225	-0-	70	1	1533	2	N	1	4 1	1

-----  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 58R RRCID -> 213591 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8919 - 9030

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

-----  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 235 RRCID -> 221165 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8540 - 8728

08	4557 X	4366	-0-	-191	-0-	161	1	4205	2	N	-0-		2
09	4410 X	4239	-0-	-171	-0-	163	1	4076	2	N	-0-		2
10	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	220	1	4826	2	N	2		4
11	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	212	1	4578	2	N	5		9
12	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	197	1	4380	2	N	4		13
01	5053 X	4070	-0-	-983	-0-	177	1	3890	2	N	3	14 1	2

-----

BECCCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957  
 EL CORAZON RANCH WELL #: 2 RRCID -> 221637 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7018 - 7328

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	456 1 4 9	2172 2	Y	4	44
09	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	438 1 3 9	2296 2	Y	3	47
10	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	409 1	1926 2	Y	-0-	47
11	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	486 1 22 9	2292 2	Y	20	67
12	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	567 1 7 9	2761 2	Y	6 34 1	39
*01	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	488 1 8 9	2330 2	Y	7	46

-----

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 238 RRCID -> 222820 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7835 - 8095

08	10261 X	9127	-0-	-1134	-0-	337 1 1 9	8789 2	N	1	4
09	9930 X	8697	-0-	-1233	-0-	335 1	8362 2	N	-0-	4
10	9078 X	9078	-0-	-0-	-0-	396 1 6 9	8676 2	N	5	9
11	9579 X	9579	-0-	-0-	-0-	424 1 11 9	9144 2	N	10	19
12	9517 X	8358	-0-	-1159	-0-	359 1 8 9	7991 2	N	7	26
01	9114 X	8999	-0-	-115	-0-	392 1 6 9	8601 2	N	5 26 1	5

-----

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 232 RRCID -> 222932 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7845 - 7928

08	1209 X	268	-0-	-941	-0-	10 1 2 9	256 2	N	2 2 1	1
09	1170 X	178	-0-	-992	-0-	7 1 1 9	170 2	N	1 1 1	1
10	1209 X	443	-0-	-766	-0-	19 1 2 9	422 2	N	2 1 1	2
11	961 X	961	-0-	-0-	-0-	42 1 8 9	911 2	N	7 6 1	3
12	310 X	287	-0-	-23	-0-	12 1 2 9	273 2	N	2 4 1	1
01	434 X	254	-0-	-180	-0-	11 1 1 9	242 2	N	1 1 1	1

-----

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 236 RRCID -> 222998 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7830 - 7905

08	7014 X	7014	-0-	-0-	-0-	258 1 48 9	6708 2	N	44 44 1	16
09	6780 X	6287	-0-	-493	-0-	240 1 43 9	6004 2	N	39 37 1	18
10	7130 X	5887	-0-	-1243	-0-	255 1 45 9	5587 2	N	41 29 1	30
11	6900 X	5808	-0-	-1092	-0-	255 1 47 9	5506 2	N	43 53 1	20
12	7130 X	5961	-0-	-1169	-0-	255 1 44 9	5662 2	N	40 42 1	18
01	7006 X	5777	-0-	-1229	-0-	250 1 45 9	5482 2	N	41 29 1	30

-----

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957  
 EL CORAZON RANCH WELL #: 11 RRCID -> 223244 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7026 - 7140

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1364 N	1342	-0-	-22	-0-	233 1	1107 2	Y	2		20
09	1470 N	839	-0-	-631	-0-	134 1	704 2	Y	1		21
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	120 1	563 2	Y	-0-		21
11	1260 N	728	-0-	-532	-0-	126 1	595 2	Y	6		27
12	868 N	656	-0-	-212	-0-	112 1	543 2	Y	1	14 1	14
*01	682 N	675	-0-	-7	-0-	117 1	556 2	Y	2		16

-----

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

08	744 X	407	-0-	-337	-0-	15 1	389 2	N	3	3 1	1
09	660 X	617	-0-	-43	-0-	24 1	589 2	N	4	3 1	2
10	682 X	625	-0-	-57	-0-	27 1	594 2	N	4	3 1	3
11	607 X	607	-0-	-0-	-0-	27 1	574 2	N	5	6 1	2
12	651 X	536	-0-	-115	-0-	23 1	509 2	N	4	4 1	2
01	651 X	578	-0-	-73	-0-	25 1	549 2	N	4	3 1	3

-----

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

08	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	312 1	1486 2	Y	2		25
09	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	290 1	1523 2	Y	3		28
10	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	244 1	1149 2	Y	-0-		28
11	1200 N	1037	-0-	-163	-0-	180 1	849 2	Y	7		35
12	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	241 1	1175 2	Y	3	18 1	20
*01	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	303 1	1446 2	Y	4		24

-----

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

08	899 N	893	-0-	-6	-0-	155 1	736 2	Y	2		20
09	870 N	841	-0-	-29	-0-	135 1	705 2	Y	1		21
10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	103 1	486 2	Y	-0-		21
11	886 N	886	-0-	-0-	-0-	154 1	725 2	Y	6		27
12	805 N	805	-0-	-0-	-0-	137 1	667 2	Y	1	14 1	14
*01	847 N	847	-0-	-0-	-0-	146 1	698 2	Y	3		17

-----												
BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957												
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 242 RRCID -> 223396 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7676 - 8173												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
08		2728 X	2290	-0-	-438	-0-	85 1	2205 2	N	-0-		1
09		2580 X	2219	-0-	-361	-0-	85 1	2134 2	N	-0-		1
10		2573 X	1624	-0-	-949	-0-	71 1	1552 2	N	1		2
							1 9					
11		2340 X	1349	-0-	-991	-0-	60 1	1288 2	N	1		3
							1 9					
12		2356 X	1670	-0-	-686	-0-	72 1	1596 2	N	2		5
							2 9					
01		2294 X	2120	-0-	-174	-0-	92 1	2027 2	N	1	5 1	1
							1 9					
-----												
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 243 RRCID -> 223433 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7715 - 7793												
08		93 X	11	-0-	-82	-0-	11 2		N	-0-		-0-
09		90 X	27	-0-	-63	-0-	1 1	26 2	N	-0-		-0-
10		93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
11		11 X	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		-0-
12		31 X	26	-0-	-5	-0-	1 1	25 2	N	-0-		-0-
01		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
-----												
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 249 RRCID -> 223558 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7806 - 7892												
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 245 RRCID -> 223812 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8456 - 8495												
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 246 RRCID -> 223921 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7836 - 7936												
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SOUTH CALLAGHAN RANCH UNIT WELL #: 247 RRCID -> 224612 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7664 - 8437												
08		577 X	577	-0-	-0-	-0-	573 2	4 9	N	4	4 1	1
09		546 X	546	-0-	-0-	-0-	542 2	4 9	N	4	3 1	2
10		558 X	142	-0-	-416	-0-	141 2	1 9	N	1	2 1	1
11		570 X	416	-0-	-154	-0-	414 2	2 9	N	2	2 1	1
12		589 X	481	-0-	-108	-0-	478 2	3 9	N	3	3 1	1
01		589 X	449	-0-	-140	-0-	446 2	3 9	N	3	2 1	2

-----												
BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957												
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 252 RRCID -> 224686 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 7718 - 7890												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
-----												
08	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	81 1	2103 2	N	14	10 1	5	
						15 9						
09	989 X	989	-0-	-0-	-0-	38 1	944 2	N	6	8 1	3	
						7 9						
10	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	78 1	1710 2	N	12	6 1	9	
						13 9						
11	2130 X	46	-0-	-2084	-0-	2 1	44 2	N	-0-	9 1	-0-	
12	2201 X	956	-0-	-1245	-0-	41 1	907 2	N	7	4 1	3	
						8 9						
01	2201 X	1976	-0-	-225	-0-	85 1	1876 2	N	14	7 1	10	
						15 9						
-----												
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 246 RRCID -> 225093 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7536 - 7659												
08	434 X	152	-0-	-282	-0-	6 1	145 2	N	1	2 1	-0-	
						1 9						
09	810 X	270	-0-	-540	-0-	10 1	258 2	N	2	1 1	1	
						2 9						
10	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	69 1	1521 2	N	11	4 1	8	
						12 9						
11	810 X	160	-0-	-650	-0-	7 1	151 2	N	2	9 1	1	
						2 9						
12	1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	70 1	1547 2	N	10	6 1	5	
						11 9						
01	1612 X	861	-0-	-751	-0-	37 1	817 2	N	6	7 1	4	
						7 9						
-----												
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 249 RRCID -> 225094 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7329 - 7440												
08	3596 X	954	-0-	-2642	-0-	35 1	912 2	N	6	7 1	2	
						7 9						
09	3570 X	787	-0-	-2783	-0-	30 1	751 2	N	5	5 1	2	
						6 9						
10	3689 X	700	-0-	-2989	-0-	30 1	663 2	N	6	4 1	4	
						7 9						
11	3570 X	480	-0-	-3090	-0-	21 1	456 2	N	3	5 1	2	
						3 9						
12	1395 X	691	-0-	-704	-0-	30 1	657 2	N	4	4 1	2	
						4 9						
*01	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	80 1	1751 2	N	14	6 1	10	
						15 9						
-----												
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 254 RRCID -> 225685 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 8323 - 8897												
08	2201 X	1397	-0-	-804	-0-	51 1	1336 2	N	9	9 1	3	
						10 9						
09	2130 X	1471	-0-	-659	-0-	56 1	1405 2	N	9	8 1	4	
						10 9						
10	2201 X	929	-0-	-1272	-0-	40 1	881 2	N	7	6 1	5	
						8 9						
11	2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	88 1	1898 2	N	15	13 1	7	
						17 9						
12	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	71 1	1575 2	N	11	13 1	5	
						12 9						
01	1519 X	1320	-0-	-199	-0-	57 1	1252 2	N	10	8 1	7	
						11 9						



BECCCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//	06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.//		660957											
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:	20	RRCID ->	226138	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6126 - 6134		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
G.B.G.L. & C. CO. LTD UNIT		WELL #:	14	RRCID ->	226490	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	8399	PERF.	7779 - 7999		
08	4030 X	3348	-0-	-682	-0-	3348	2		N	-0-			108
09	3780 X	3287	-0-	-493	-0-	3287	2		N	-0-			108
10	3906 X	3151	-0-	-755	-0-	3149	2	2 9	N	2			110
11	3780 X	3413	-0-	-367	-0-	3412	2	1 9	N	1			111
12	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2		N	-0-			111
*01	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3419	2	15 9	N	14			125
-----													
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:	245	RRCID ->	226758	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	8830	PERF.	7897 - 7907		
08	7843 X	7447	-0-	-396	-0-	273	1	7123 2	N	46	46 1		17
						51	9						
09	7590 X	7318	-0-	-272	-0-	280	1	6988 2	N	45	41 1		21
						50	9						
10	7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	308	1	6749 2	N	50	35 1		36
						55	9						
11	7350 X	5670	-0-	-1680	-0-	249	1	5375 2	N	42	58 1		20
						46	9						
12	7595 X	6241	-0-	-1354	-0-	267	1	5929 2	N	41	42 1		19
						45	9						
01	7564 X	6582	-0-	-982	-0-	284	1	6247 2	N	46	31 1		34
						51	9						
-----													
EL CORAZON RANCH		WELL #:	14	RRCID ->	227515	COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL DEPTH	8008	PERF.	7410 - 7430		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SOUTH CALLAGHAN RANCH UNIT		WELL #:	256	RRCID ->	228084	COMPL. DATE	03/05/2007	TOTAL DEPTH	8171	PERF.	6992 - 7761		
08	1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	55	1	1438 2	N	9	9 1		3
						10	9						
09	1470 X	1392	-0-	-78	-0-	53	1	1329 2	N	9	8 1		4
						10	9						
10	1519 X	1292	-0-	-227	-0-	56	1	1226 2	N	9	6 1		7
						10	9						
11	1470 X	711	-0-	-759	-0-	31	1	676 2	N	4	9 1		2
						4	9						
12	1488 X	431	-0-	-1057	-0-	18	1	410 2	N	3	4 1		1
						3	9						
01	1488 X	153	-0-	-1335	-0-	7	1	144 2	N	2	2 1		1
						2	9						

-----													
BECCCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957													
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 265 RRCID -> 228568 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 6980 - 7004													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		1705 N	688	-0-	-1017	-0-	25	1	657	2	N	5	5 1 2
							6	9					
09		1590 N	1031	-0-	-559	-0-	39	1	985	2	N	6	5 1 3
							7	9					
10		899 N	692	-0-	-207	-0-	30	1	656	2	N	5	4 1 4
							6	9					
11		660 N	615	-0-	-45	-0-	27	1	584	2	N	4	6 1 2
							4	9					
12		1054 N	566	-0-	-488	-0-	24	1	538	2	N	4	4 1 2
							4	9					
*01		793 N	793	-0-	-0-	-0-	34	1	753	2	N	5	3 1 4
							6	9					
-----													
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 255 RRCID -> 228756 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8699 - 8914													
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 226 RRCID -> 229004 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7312 - 8600													
08		8718 X	8718	-0-	-0-	-0-	320	1	8339	2	N	54	56 1 19
							59	9					
09		7929 X	7929	-0-	-0-	-0-	303	1	7571	2	N	50	46 1 23
							55	9					
10		7122 X	7122	-0-	-0-	-0-	308	1	6760	2	N	49	36 1 36
							54	9					
11		6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	289	1	6222	2	N	49	62 1 23
							54	9					
12		9300 X	6766	-0-	-2534	-0-	289	1	6427	2	N	45	47 1 21
							50	9					
01		8711 X	6318	-0-	-2393	-0-	273	1	5995	2	N	45	33 1 33
							50	9					
-----													
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 255 RRCID -> 229009 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7922 - 7932													
08		3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	123	1	3213	2	N	20	27 1 7
							22	9					
09		5520 X	4768	-0-	-752	-0-	182	1	4553	2	N	30	23 1 14
							33	9					
10		6231 X	6102	-0-	-129	-0-	264	1	5792	2	N	42	25 1 31
							46	9					
11		6030 X	5683	-0-	-347	-0-	250	1	5387	2	N	42	53 1 20
							46	9					
12		6231 X	3050	-0-	-3181	-0-	130	1	2898	2	N	20	31 1 9
							22	9					
01		6107 X	4271	-0-	-1836	-0-	185	1	4053	2	N	30	17 1 22
							33	9					
-----													
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 270 RRCID -> 230569 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6890 - 7262													
08		31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-	-0-
09		87 N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	84	2	N	-0-	-0-
10		31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	N	-0-	-0-
11		30 N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	N	-0-	-0-
12		93 N	18	-0-	-75	-0-	1	1	17	2	N	-0-	-0-
01		31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-	-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)			//CONT.// 06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957			WELL #: 267		RRCID -> 230620		COMPL. DATE 07/17/2007			TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8665 - 8799			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	1674	X	1650	-0-	-24	-0-	61	1	1589	2	N	-0-	1
09	1620	X	1548	-0-	-72	-0-	60	1	1488	2	N	-0-	1
10	1674	X	1518	-0-	-156	-0-	66	1	1452	2	N	-0-	1
11	1590	X	1466	-0-	-124	-0-	65	1	1399	2	N	2	3
							2	9					
12	1643	X	1510	-0-	-133	-0-	65	1	1444	2	N	1	4
							1	9					
01	1643	X	1462	-0-	-181	-0-	64	1	1397	2	N	1	4 1
							1	9					1

  

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #: 264		RRCID -> 230758		COMPL. DATE 07/13/2007			TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8946 - 9027		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #: 264		RRCID -> 230929		COMPL. DATE 09/10/2007			TOTAL DEPTH 9428 PERF. 7830 - 8029			
08	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	172	1	4476	2	N	29	30 1
							32	9					10
09	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	170	1	4243	2	N	28	25 1
							31	9					13
10	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	178	1	3894	2	N	29	21 1
							32	9					21
11	3900	X	3864	-0-	-36	-0-	170	1	3663	2	N	28	36 1
							31	9					13
12	4030	X	3797	-0-	-233	-0-	162	1	3606	2	N	26	27 1
							29	9					12
01	4030	X	3647	-0-	-383	-0-	158	1	3461	2	N	25	18 1
							28	9					19

  

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #: 275		RRCID -> 231996		COMPL. DATE 10/03/2007			TOTAL DEPTH 8582 PERF. 8279 - 8289			
08	5766	X	5199	-0-	-567	-0-	191	1	4972	2	N	33	33 1
							36	9					12
09	5580	X	4962	-0-	-618	-0-	190	1	4739	2	N	30	28 1
							33	9					14
10	5611	X	4963	-0-	-648	-0-	215	1	4709	2	N	35	24 1
							39	9					25
11	5280	X	4698	-0-	-582	-0-	207	1	4452	2	N	35	44 1
							39	9					16
12	5425	X	5169	-0-	-256	-0-	221	1	4909	2	N	35	35 1
							39	9					16
01	5208	X	4914	-0-	-294	-0-	212	1	4663	2	N	35	25 1
							39	9					26

BECCCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.//		660957		WELL #: 271		RRCID -> 232602		COMPL. DATE 09/09/2007		TOTAL DEPTH 8402 PERF. 7282 - 7978	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	73 1	1909 2	N	12	12 1	4
09	1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	13 9	1833 2	N	13	11 1	6
10	1953 X	1794	-0-	-159	-0-	14 9	1703 2	N	12	9 1	9
11	1920 X	1822	-0-	-98	-0-	78 1	1728 2	N	13	16 1	6
12	1984 X	1982	-0-	-2	-0-	13 9	1882 2	N	14	14 1	6
01	1984 X	1865	-0-	-119	-0-	80 1	1769 2	N	14	10 1	10
						14 9					
						85 1					
						15 9					
						81 1					
						15 9					
BARNES		WELL #: 5		RRCID -> 232605		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7001 - 7078			
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		110
09	30 X	21	-0-	-9	-0-	21 2		N	-0-		110
10	15 X	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-		110
11	15 X	14	-0-	-1	-0-	14 2		N	-0-		110
12	31 X	5	-0-	-26	-0-	5 2		N	-0-		110
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		110
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 274		RRCID -> 232629		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7662 - 7698			
08	992 X	728	-0-	-264	-0-	27 1	695 2	N	5	5 1	2
09	960 X	779	-0-	-181	-0-	6 9	745 2	N	4	4 1	2
10	930 X	728	-0-	-202	-0-	30 1	690 2	N	6	4 1	4
11	840 X	759	-0-	-81	-0-	4 9	719 2	N	6	7 1	3
12	806 X	769	-0-	-37	-0-	31 1	732 2	N	4	5 1	2
01	806 X	746	-0-	-60	-0-	7 9	707 2	N	6	4 1	4
						32 1					
						7 9					
EL CORAZON RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 232759		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6908 - 7430			
08	2759 X	2056	-0-	-703	-0-	356 1	1697 2	N	3		38
09	2670 X	2352	-0-	-318	-0-	3 9	1973 2	N	3		41
10	2759 X	1880	-0-	-879	-0-	376 1	1551 2	N	-0-		41
11	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	3 9	1950 2	N	17		58
12	2418 X	2135	-0-	-283	-0-	413 1	1768 2	N	4	29 1	33
*01	2418 X	2345	-0-	-73	-0-	19 9	1934 2	N	5		38
						363 1					
						4 9					
						405 1					
						6 9					

OIL AND GAS DIVISION

-----																	
BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957																	
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 278 RRCID -> 232940 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 8236 - 8709																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																	
08		124 X	82	-0-	-42	-0-	3	1	79	2	N	-0-					-0-
09		120 X	76	-0-	-44	-0-	3	1	73	2	N	-0-					-0-
10		124 X	54	-0-	-70	-0-	2	1	52	2	N	-0-					-0-
11		100 X	100	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12		1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	78	1	1734	2	N	13	7	1			6
							14	9									
*01		125 X	125	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	N	1	6	1			1
							1	9									
-----																	
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 276 RRCID -> 233060 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6808 - 7616																	
08		496 N	397	-0-	-99	-0-	15	1	379	2	N	3	3	1			1
							3	9									
09		550 N	550	-0-	-0-	-0-	21	1	525	2	N	4	3	1			2
							4	9									
10		465 N	379	-0-	-86	-0-	16	1	361	2	N	2	2	1			2
							2	9									
11		390 N	318	-0-	-72	-0-	14	1	302	2	N	2	3	1			1
							2	9									
12		558 N	232	-0-	-326	-0-	10	1	220	2	N	2	2	1			1
							2	9									
01		372 N	217	-0-	-155	-0-	9	1	207	2	N	1	1	1			1
							1	9									
-----																	
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 273 RRCID -> 233183 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 6823 - 6943																	
08		1798 X	1773	-0-	-25	-0-	65	1	1696	2	N	11	10	1			4
							12	9									
09		1710 X	1690	-0-	-20	-0-	65	1	1613	2	N	11	10	1			5
							12	9									
10		1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	71	1	1547	2	N	11	8	1			8
							12	9									
11		1710 X	1503	-0-	-207	-0-	66	1	1425	2	N	11	14	1			5
							12	9									
12		1767 X	1667	-0-	-100	-0-	71	1	1584	2	N	11	11	1			5
							12	9									
01		1767 X	1662	-0-	-105	-0-	72	1	1577	2	N	12	8	1			9
							13	9									
-----																	
BARNES ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 233642 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 6707 - 6715																	
08		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					6
09		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					6
10		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					6
11		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					6
12		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					6
*01		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					6

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957												
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 280 RRCID -> 233987 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7504 - 7637												
08	3286 X	3014	-0-	-272	-0-	111 1	2903 2	N	-0-			1
09	3180 X	2968	-0-	-212	-0-	114 1	2854 2	N	-0-			1
10	3286 X	2852	-0-	-434	-0-	124 1	2726 2	N	2			3
11	3030 X	2797	-0-	-233	-0-	124 2	2670 2	N	3			6
12	3069 X	2865	-0-	-204	-0-	123 3	2740 2	N	2			8
01	3069 X	2773	-0-	-296	-0-	121 2	2650 2	N	2	8 1		2
-----												
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 283 RRCID -> 235056 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7499 - 8042												
08	776 N	776	-0-	-0-	-0-	28 7	741 2	N	6	5 1		2
09	300 N	138	-0-	-162	-0-	5 1	133 2	N	-0-	2 1		-0-
10	310 N	124	-0-	-186	-0-	5 2	117 2	N	2	1 1		1
11	965 N	965	-0-	-0-	-0-	42 7	916 2	N	6	4 1		3
12	736 N	736	-0-	-0-	-0-	31 6	699 2	N	5	6 1		2
*01	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	54 1	1190 2	N	10	5 1		7
-----												
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 287 RRCID -> 235232 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6472 - 6492												
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	5 1	133 2	N	1	1 1		-0-
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	6 1	141 2	N	1	1 1		-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	6 1	126 2	N	2	1 1		1
11	120 N	86	-0-	-34	-0-	4 2	82 2	N	-0-	1 1		-0-
12	155 N	97	-0-	-58	-0-	4 1	92 2	N	1	1 1		-0-
*01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	9 1	192 2	N	2	1 1		1
-----												
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 281 RRCID -> 235894 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8384 - 8784												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 279 RRCID -> 236370 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 6724 - 7744												
08	6 X	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
09	5 X	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
10	5 X	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
11	3 X	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.//		660957												
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 294R		RRCID -> 236447		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 8626		PERF. 7778 - 7798				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
09	316 X	316	-0-	-0-	-0-	12	1	302	2	N	2	1	1	1
10	344 X	344	-0-	-0-	-0-	15	1	326	2	N	3	2	1	2
11	118 X	118	-0-	-0-	-0-	3	9							
12	341 X	2	-0-	-339	-0-	5	1	113	2	N	-0-	2	1	-0-
01	341 X	-0-	-0-	-341	-0-	2	2			N	-0-			-0-
										N	-0-			-0-

  

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 292		RRCID -> 236450		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 8495		PERF. 8116 - 8145				
08	1984 X	1797	-0-	-187	-0-	66	1	1731	2	N	-0-			1
09	1770 X	1762	-0-	-8	-0-	68	1	1694	2	N	-0-			1
10	1829 X	1723	-0-	-106	-0-	75	1	1647	2	N	1			2
11	1770 X	1660	-0-	-110	-0-	1	9							
12	1829 X	1685	-0-	-144	-0-	74	1	1585	2	N	1			3
01	1829 X	1655	-0-	-174	-0-	1	9							
						72	1	1611	2	N	2			5
						2	9							
						72	1	1582	2	N	1	5	1	1
						1	9							

  

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 293		RRCID -> 236460		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 8998		PERF. 7540 - 8010				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 297		RRCID -> 236930		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 8743		PERF. 7569 - 7578				
08	4185 X	3613	-0-	-572	-0-	133	1	3455	2	N	23	23	1	8
09	3930 X	3295	-0-	-635	-0-	25	9							
10	3844 X	3771	-0-	-73	-0-	126	1	3146	2	N	21	19	1	10
11	3570 X	3562	-0-	-8	-0-	23	9							
12	3689 X	2858	-0-	-831	-0-	163	1	3579	2	N	26	17	1	19
01	3782 X	1424	-0-	-2358	-0-	29	9							
						157	1	3376	2	N	26	33	1	12
						29	9							
						122	1	2714	2	N	20	23	1	9
						22	9							
						62	1	1352	2	N	9	11	1	7
						10	9							

  

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 289		RRCID -> 237147		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 8529		PERF. 7353 - 7484				
08	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	104	1	2722	2	N	18	15	1	6
09	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	20	9							
10	2170 X	2142	-0-	-28	-0-	93	1	2329	2	N	15	14	1	7
11	2760 X	1780	-0-	-980	-0-	17	9							
12	2852 X	1271	-0-	-1581	-0-	93	1	2032	2	N	15	11	1	11
01	2852 X	1584	-0-	-1268	-0-	17	9							
						78	1	1688	2	N	13	18	1	6
						14	9							
						54	1	1207	2	N	9	11	1	4
						10	9							
						68	1	1504	2	N	11	7	1	8
						12	9							

-----												
BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957												
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 284 RRCID -> 237354 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7192 - 7639												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE						
08	1629 N	1629 -0- -0- -0-	60 1 1558 2 N	10	10 1	4						
09	1652 N	1652 -0- -0- -0-	63 1 1578 2 N	10	9 1	5						
10	1674 N	1334 -0- -340 -0-	58 1 1266 2 N	9	7 1	7						
11	1590 N	637 -0- -953 -0-	28 1 605 2 N	4	9 1	2						
12	1705 N	1070 -0- -635 -0-	46 1 1016 2 N	7	6 1	3						
*01	1367 N	1367 -0- -0- -0-	59 1 1297 2 N	10	6 1	7						
-----												
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 295 RRCID -> 237491 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7651 - 7718												
08	5828 X	5462 -0- -366 -0-	201 1 5224 2 N	34	34 1	12						
09	5640 X	5282 -0- -358 -0-	202 1 5044 2 N	33	30 1	15						
10	5797 X	5115 -0- -682 -0-	221 1 4854 2 N	36	25 1	26						
11	5430 X	4868 -0- -562 -0-	214 1 4614 2 N	36	45 1	17						
12	5611 X	4881 -0- -730 -0-	208 1 4637 2 N	33	35 1	15						
01	5456 X	4744 -0- -712 -0-	205 1 4502 2 N	34	24 1	25						
-----												
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 300 RRCID -> 237497 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 8193 - 8297												
08	1643 X	1363 -0- -280 -0-	50 1 1303 2 N	9	9 1	3						
09	1599 X	1599 -0- -0- -0-	61 1 1527 2 N	10	8 1	5						
10	2434 X	2434 -0- -0- -0-	105 1 2311 2 N	16	9 1	12						
11	2391 X	2391 -0- -0- -0-	105 1 2266 2 N	18	22 1	8						
12	2560 X	2560 -0- -0- -0-	109 1 2431 2 N	18	18 1	8						
*01	2530 X	2530 -0- -0- -0-	109 1 2401 2 N	18	13 1	13						
-----												
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 301 RRCID -> 239670 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 7777 - 7808												
08	1860 X	1549 -0- -311 -0-	57 1 1481 2 N	10	10 1	3						
09	1800 X	1462 -0- -338 -0-	56 1 1396 2 N	9	8 1	4						
10	1581 X	1134 -0- -447 -0-	49 1 1076 2 N	8	6 1	6						
11	1530 X	799 -0- -731 -0-	35 1 757 2 N	6	9 1	3						
12	1581 X	1154 -0- -427 -0-	49 1 1096 2 N	8	7 1	4						
01	1550 X	1412 -0- -138 -0-	61 1 1341 2 N	9	6 1	7						
-----												



-----												
BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957												
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 305 RRCID -> 240274 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6342 - 7802												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
08	2263 X	1891	-0-	-372	-0-	69 1	1809 2	N	12	12 1	4	
						13 9						
09	2190 X	1858	-0-	-332	-0-	71 1	1775 2	N	11	10 1	5	
						12 9						
10	2263 X	1892	-0-	-371	-0-	82 1	1795 2	N	14	9 1	10	
						15 9						
11	1980 X	1892	-0-	-88	-0-	83 1	1794 2	N	14	17 1	7	
						15 9						
12	2046 X	1941	-0-	-105	-0-	83 1	1844 2	N	13	14 1	6	
						14 9						
*01	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	85 1	1869 2	N	14	10 1	10	
						15 9						
-----												
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 302 RRCID -> 240278 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7174 - 7463												
08	2976 X	1849	-0-	-1127	-0-	68 1	1769 2	N	11	13 1	4	
						12 9						
09	2880 X	2542	-0-	-338	-0-	97 1	2427 2	N	16	13 1	7	
						18 9						
10	2976 X	2319	-0-	-657	-0-	100 1	2200 2	N	17	12 1	12	
						19 9						
11	2580 X	2118	-0-	-462	-0-	93 1	2008 2	N	15	20 1	7	
						17 9						
12	2666 X	2344	-0-	-322	-0-	100 1	2226 2	N	16	16 1	7	
						18 9						
01	2635 X	1823	-0-	-812	-0-	79 1	1730 2	N	13	11 1	9	
						14 9						
-----												
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 307 RRCID -> 241004 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 7400 - 7996												
08	1550 X	1264	-0-	-286	-0-	46 1	1209 2	N	8	8 1	3	
						9 9						
09	1500 X	74	-0-	-1426	-0-	3 1	71 2	N	-0-	3 1	-0-	
10	1519 X	207	-0-	-1312	-0-	9 1	196 2	N	2	1 1	1	
						2 9						
11	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	85 1	1823 2	N	15	9 1	7	
						17 9						
12	1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	80 1	1785 2	N	12	13 1	6	
						13 9						
*01	1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	74 1	1627 2	N	12	9 1	9	
						13 9						
-----												
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 308 RRCID -> 241701 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7375 - 7654												
08	4123 X	3273	-0-	-850	-0-	120 1	3131 2	N	20	20 1	7	
						22 9						
09	3960 X	3146	-0-	-814	-0-	120 1	3004 2	N	20	18 1	9	
						22 9						
10	3658 X	3384	-0-	-274	-0-	146 1	3212 2	N	24	16 1	17	
						26 9						
11	3300 X	2914	-0-	-386	-0-	128 1	2762 2	N	22	29 1	10	
						24 9						
12	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	153 1	3395 2	N	24	23 1	11	
						26 9						
01	3379 X	3220	-0-	-159	-0-	139 1	3056 2	N	23	17 1	17	
						25 9						

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957													
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 306 RRCID -> 241749 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7774 - 7782													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		-0-
09	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		-0-
10	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

COATS WELL #: 1 RRCID -> 241941 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 6198 - 6336													
08	4123 X	1993	-0-	-2130	-0-	74	1	1919	2	N	-0-		47
09	3180 X	1864	-0-	-1316	-0-	72	1	1792	2	N	-0-		47
10	2139 X	1825	-0-	-314	-0-	76	1	1670	2	N	72	62 1	57
						79	9						
11	2070 X	1675	-0-	-395	-0-	74	1	1601	2	N	-0-		57
12	2046 X	1866	-0-	-180	-0-	80	1	1786	2	N	-0-		57
01	1984 X	1883	-0-	-101	-0-	82	1	1801	2	N	-0-		57

COATS WELL #: 2 RRCID -> 241942 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6543 - 6561													
08	15 X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-		-0-
09	7 X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-		-0-
10	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-		-0-
11	3 X	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-		-0-
12	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-		-0-
*01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 309 RRCID -> 241986 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7150 - 7889													
08	341 X	116	-0-	-225	-0-	4	1	111	2	N	1	1 1	-0-
						1	9						
09	300 X	174	-0-	-126	-0-	7	1	165	2	N	2	1 1	1
						2	9						
10	186 X	118	-0-	-68	-0-	5	1	112	2	N	1	1 1	1
						1	9						
11	838 X	838	-0-	-0-	-0-	37	1	794	2	N	6	4 1	3
						7	9						
12	373 X	373	-0-	-0-	-0-	16	1	355	2	N	2	4 1	1
						2	9						
*01	901 X	901	-0-	-0-	-0-	39	1	854	2	N	7	3 1	5
						8	9						

COATS WELL #: 4 RRCID -> 242211 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6388 - 6568													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	2 1	-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-		-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-		-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-		-0-



-----														
BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957														
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 319 RRCID -> 246188 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 6572 - 6582														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
08	496 X	412	-0-	-84	-0-	15	1	394	2	N	3	3	1	1
						3	9							
09	480 X	392	-0-	-88	-0-	15	1	375	2	N	2	2	1	1
						2	9							
10	496 X	357	-0-	-139	-0-	15	1	339	2	N	3	2	1	2
						3	9							
11	420 X	292	-0-	-128	-0-	13	1	277	2	N	2	3	1	1
						2	9							
12	403 X	319	-0-	-84	-0-	14	1	303	2	N	2	2	1	1
						2	9							
01	403 X	369	-0-	-34	-0-	16	1	350	2	N	3	2	1	2
						3	9							
-----														
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 310 RRCID -> 246195 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7279 - 7884														
08	4092 X	3368	-0-	-724	-0-	124	1	3222	2	N	20	21	1	7
						22	9							
09	3960 X	3327	-0-	-633	-0-	127	1	3176	2	N	22	19	1	10
						24	9							
10	3937 X	2960	-0-	-977	-0-	128	1	2810	2	N	20	15	1	15
						22	9							
11	3420 X	1086	-0-	-2334	-0-	48	1	1029	2	N	8	19	1	4
						9	9							
12	3534 X	379	-0-	-3155	-0-	16	1	361	2	N	2	5	1	1
						2	9							
01	3441 X	2643	-0-	-798	-0-	114	1	2508	2	N	19	6	1	14
						21	9							
-----														
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 298 RRCID -> 247143 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8676 - 8784														
08	4588 X	4050	-0-	-538	-0-	149	1	3872	2	N	26	25	1	9
						29	9							
09	4440 X	3472	-0-	-968	-0-	133	1	3315	2	N	22	21	1	10
						24	9							
10	4557 X	1911	-0-	-2646	-0-	83	1	1813	2	N	14	14	1	10
						15	9							
11	4080 X	4060	-0-	-20	-0-	179	1	3848	2	N	30	26	1	14
						33	9							
12	4061 X	4056	-0-	-5	-0-	173	1	3852	2	N	28	29	1	13
						31	9							
01	4061 X	3833	-0-	-228	-0-	166	1	3637	2	N	27	20	1	20
						30	9							
-----														
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 326 RRCID -> 247386 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7115 - 8090														
08	93 X	42	-0-	-51	-0-	2	1	40	2	N	-0-			-0-
09	90 X	22	-0-	-68	-0-	1	1	21	2	N	-0-			-0-
10	62 X	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	2	N	-0-			-0-
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
*01	104 X	104	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	N	1			1
						1	9							

-----													
BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957													
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 325 RRCID -> 247408 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 7316 - 7778													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
08	7719 X	6893	-0-	-826	-0-	253 1	6593 2	N	43	44	1	15	
						47 9							
09	7200 X	6575	-0-	-625	-0-	251 1	6279 2	N	41	37	1	19	
						45 9							
10	6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	286 1	6277 2	N	47	32	1	34	
						52 9							
11	7140 X	6638	-0-	-502	-0-	292 1	6292 2	N	49	60	1	23	
						54 9							
12	7347 X	6783	-0-	-564	-0-	290 1	6442 2	N	46	48	1	21	
						51 9							
01	6882 X	5999	-0-	-883	-0-	259 1	5694 2	N	42	32	1	31	
						46 9							
-----													
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 327 RRCID -> 247789 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7903 - 8142													
08	8370 X	6490	-0-	-1880	-0-	240 1	6250 2	N	-0-			3	
						267 1	6677 2	N	-0-			3	
09	8100 X	6944	-0-	-1156	-0-	359 1	7883 2	N	5			8	
						6 9							
10	8248 X	8248	-0-	-0-	-0-	383 1	8250 2	N	8			16	
						9 9							
11	8642 X	8642	-0-	-0-	-0-	338 1	7517 2	N	7			23	
						8 9							
12	7863 X	7863	-0-	-0-	-0-	209 1	4601 2	N	4	24	1	3	
						4 9							
01	8060 X	4814	-0-	-3246	-0-	209 1	4601 2	N	4	24	1	3	
						4 9							
-----													
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 320 RRCID -> 247793 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7552 - 7704													
08	868 X	686	-0-	-182	-0-	25 1	657 2	N	4	4	1	2	
						4 9							
09	930 X	547	-0-	-383	-0-	21 1	523 2	N	3	3	1	2	
						3 9							
10	961 X	433	-0-	-528	-0-	19 1	412 2	N	2	2	1	2	
						2 9							
11	930 X	446	-0-	-484	-0-	20 1	422 2	N	4	4	1	2	
						4 9							
12	744 X	654	-0-	-90	-0-	28 1	622 2	N	4	4	1	2	
						4 9							
*01	824 X	824	-0-	-0-	-0-	36 1	781 2	N	6	4	1	4	
						7 9							
-----													
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 315 RRCID -> 247838 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7194 - 7286													
08	2015 X	1806	-0-	-209	-0-	66 1	1728 2	N	11	11	1	4	
						12 9							
09	1950 X	1617	-0-	-333	-0-	62 1	1544 2	N	10	9	1	5	
						11 9							
10	1829 X	1133	-0-	-696	-0-	49 1	1075 2	N	8	7	1	6	
						9 9							
11	1740 X	1431	-0-	-309	-0-	63 1	1357 2	N	10	11	1	5	
						11 9							
12	1798 X	1258	-0-	-540	-0-	54 1	1194 2	N	9	10	1	4	
						10 9							
*01	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	87 1	1902 2	N	14	8	1	10	
						15 9							

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB				
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957														
BARNES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 247840 COMPL. DATE 01/20/2009										TOTAL DEPTH	7650	PERF. 6602 - 7232		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STANFORD, P. H. WELL #: 6 RRCID -> 248331 COMPL. DATE 03/11/2009										TOTAL DEPTH	9866	PERF. 8525 - 9319		
08	5902 X	5902	-0-	-0-	-0-	635	1	5194	2	N	66			107
09	1200 X	687	-0-	-513	-0-	73	9	610	2	N	11			118
10	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	65	1	1236	2	N	19	119	1	18
11	5700 X	3069	-0-	-2631	-0-	12	9	2770	2	N	48			66
12	5890 X	4449	-0-	-1441	-0-	21	9	4001	2	N	41	53	1	54
01	5890 X	2289	-0-	-3601	-0-	246	1	2027	2	N	33			87
						53	9							
						403	1							
						45	9							
						226	1							
						36	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 282 RRCID -> 248452 COMPL. DATE 03/26/2009										TOTAL DEPTH	8626	PERF. 7858 - 8334		
08	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	148	1	3845	2	N	25	22	1	9
09	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	28	9	3639	2	N	24	22	1	11
10	3906 X	3441	-0-	-465	-0-	146	1	3266	2	N	24	18	1	17
11	3900 X	3296	-0-	-604	-0-	26	9	3125	2	N	24	30	1	11
12	4030 X	3159	-0-	-871	-0-	149	1	3000	2	N	22	23	1	10
01	4030 X	3315	-0-	-715	-0-	26	9	3147	2	N	23	16	1	17
						135	1							
						24	9							
						143	1							
						25	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 338 RRCID -> 251348 COMPL. DATE 06/10/2009										TOTAL DEPTH	7856	PERF. 6664 - 6674		
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	8	1	196	2	N	1	1	1	-0-
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	1	9	248	2	N	2	1	1	1
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	182	2	N	1	1	1	1
11	210 N	143	-0-	-67	-0-	2	9	136	2	N	1	2	1	-0-
12	279 N	141	-0-	-138	-0-	8	1	134	2	N	1	1	1	-0-
01	186 N	145	-0-	-41	-0-	1	9	137	2	N	2	1	1	1
						6	1							
						1	9							
						6	1							
						1	9							
						6	1							
						2	9							

-----														
BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957														
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 341 RRCID -> 252522 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 6468 - 6959														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
08		2945 X	1954	-0-	-991	-0-	72 1	1869 2	N		12	14 1		4
							13 9							
09		1800 X	1406	-0-	-394	-0-	54 1	1342 2	N		9	9 1		4
							10 9							
10		2635 X	1223	-0-	-1412	-0-	53 1	1161 2	N		8	6 1		6
							9 9							
11		2550 X	1196	-0-	-1354	-0-	53 1	1133 2	N		9	11 1		4
							10 9							
12		2635 X	1902	-0-	-733	-0-	81 1	1807 2	N		13	11 1		6
							14 9							
01		1953 X	1248	-0-	-705	-0-	54 1	1185 2	N		8	8 1		6
							9 9							
-----														
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 340 RRCID -> 252798 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8846 - 9120														
-----														
08		6200 X	5444	-0-	-756	-0-	200 1	5207 2	N		34	34 1		12
							37 9							
09		6000 X	5293	-0-	-707	-0-	202 1	5055 2	N		33	30 1		15
							36 9							
10		5859 X	4947	-0-	-912	-0-	214 1	4694 2	N		35	25 1		25
							39 9							
11		5460 X	2167	-0-	-3293	-0-	95 1	2053 2	N		17	34 1		8
							19 9							
12		6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	287 1	6379 2	N		45	32 1		21
							50 9							
01		5456 X	5101	-0-	-355	-0-	220 1	4841 2	N		36	30 1		27
							40 9							
-----														
BARNES ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 253312 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6930 - 7104														
-----														
08		5735 X	5020	-0-	-715	-0-	5020 2		N		-0-			21
09		5460 X	4373	-0-	-1087	-0-	4373 2		N		-0-			21
10		5301 X	4432	-0-	-869	-0-	4432 2		N		-0-			21
11		4860 X	4045	-0-	-815	-0-	4045 2		N		-0-			21
12		5022 X	3923	-0-	-1099	-0-	3923 2		N		-0-			21
01		5022 X	3665	-0-	-1357	-0-	3665 2		N		-0-			21
-----														
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 339 RRCID -> 253512 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 7516 - 7981														
-----														
08		4805 X	4117	-0-	-688	-0-	152 1	3964 2	N		1			2
							1 9							
09		4650 X	3997	-0-	-653	-0-	154 1	3843 2	N		-0-			2
10		4805 X	3923	-0-	-882	-0-	171 1	3750 2	N		2			4
							2 9							
11		4170 X	3777	-0-	-393	-0-	167 1	3606 2	N		4			8
							4 9							
12		4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	182 1	4054 2	N		3			11
							3 9							
01		4123 X	3982	-0-	-141	-0-	173 1	3806 2	N		3	12 1		2
							3 9							

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.//		660957									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 346		RRCID -> 253514	COMPL. DATE 11/16/2009	TOTAL DEPTH 9659	PERF. 8614	-		9450	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	93 N	1	-0-	-92	-0-	1 2					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 337		RRCID -> 253923	COMPL. DATE 10/21/2009	TOTAL DEPTH 9002	PERF. 7444	-		8138	
08	7595 X	6858	-0-	-737	-0-	252 1	6560 2	N	42	43 1	15
						46 9					
09	7350 X	6779	-0-	-571	-0-	259 1	6473 2	N	43	38 1	20
						47 9					
10	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	273 1	5984 2	N	44	32 1	32
						48 9					
11	7020 X	4979	-0-	-2041	-0-	219 1	4719 2	N	37	52 1	17
						41 9					
12	7254 X	5589	-0-	-1665	-0-	239 1	5308 2	N	38	38 1	17
						42 9					
01	7006 X	6467	-0-	-539	-0-	279 1	6137 2	N	46	29 1	34
						51 9					

COATS		WELL #: 7		RRCID -> 254110	COMPL. DATE 01/07/2009	TOTAL DEPTH 7508	PERF. 6548	-		6768	
08	2604 X	752	-0-	-1852	-0-	28 1	724 2	N	-0-		32
09	1380 X	1072	-0-	-308	-0-	41 1	1031 2	N	-0-		32
10	2263 X	1768	-0-	-495	-0-	74 1	1618 2	N	69	46 1	55
						76 9					
11	2190 X	306	-0-	-1884	-0-	14 1	292 2	N	-0-		55
12	2263 X	196	-0-	-2067	-0-	8 1	188 2	N	-0-		55
*01	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	102 1	2247 2	N	-0-		55

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 351		RRCID -> 254237	COMPL. DATE 11/12/2009	TOTAL DEPTH 8735	PERF. 7748	-		8528	
08	155 X	67	-0-	-88	-0-	2 1	65 2	N	-0-		-0-
09	60 X	1	-0-	-59	-0-	1 2		N	-0-		-0-
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
11	60 X	9	-0-	-51	-0-	9 2		N	-0-		-0-
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 348		RRCID -> 254620	COMPL. DATE 11/12/2009	TOTAL DEPTH 9120	PERF. 8792	-		8866	
08	4340 X	3835	-0-	-505	-0-	142 1	3692 2	N	1		2
						1 9					
09	4200 X	3685	-0-	-515	-0-	142 1	3543 2	N	-0-		2
10	4185 X	3516	-0-	-669	-0-	153 1	3362 2	N	1		3
						1 9					
11	3810 X	3474	-0-	-336	-0-	154 1	3316 2	N	4		7
						4 9					
12	3906 X	3429	-0-	-477	-0-	147 1	3279 2	N	3		10
						3 9					
01	3844 X	3397	-0-	-447	-0-	148 1	3247 2	N	2	10 1	2
						2 9					



BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			CNTY: WEBB		
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.//		660957													
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 343		RRCID -> 256405	COMPL. DATE 04/28/2010	TOTAL DEPTH 7640	PERF. 7306	-		7450					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE			M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
08		868 N	753	-0-	-115	-0-	28	1	719	2	N	5	5	1	2
							6	9							
09		780 N	733	-0-	-47	-0-	28	1	701	2	N	4	4	1	2
							4	9							
10		775 N	712	-0-	-63	-0-	31	1	675	2	N	5	3	1	4
							6	9							
11		720 N	687	-0-	-33	-0-	30	1	653	2	N	4	6	1	2
							4	9							
12		744 N	720	-0-	-24	-0-	31	1	683	2	N	5	5	1	2
							6	9							
01		713 N	700	-0-	-13	-0-	30	1	663	2	N	6	4	1	4
							7	9							
-----															
FINLEY, JOE		WELL #: 3		RRCID -> 261121	COMPL. DATE 12/16/2010	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6826	-		6838					
08		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-			-0-
09		2040 N	1833	-0-	-207	-0-	1833	2			N	-0-			-0-
10		1953 N	1834	-0-	-119	-0-	1834	2			N	-0-			-0-
11		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-			-0-
12		1891 N	1852	-0-	-39	-0-	1852	2			N	-0-			-0-
*01		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-			-0-
-----															
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #: 22		RRCID -> 270826	COMPL. DATE 09/26/2013	TOTAL DEPTH 8506	PERF. 8422	-		8651					
08		0	13502	-0-	13502	13502	383	1	12735	2	N	349			349
							384	9							
09		0	104806	-0-	104806	118308	349	1	102058	2	N	2181	2204	1	326
							2399	9							
10		224261 X	105953	-0-	-118308	-0-	278	1	103773	2	N	1729	1760	1	295
							1902	9							
11		84270 X	69996	-0-	-14274	-0-	278	1	68476	2	N	1129	1163	1	261
							1242	9							
12		87079 X	61486	-0-	-25593	-0-	295	1	60098	2	N	994	1096	1	159
							1093	9							
01		87079 X	48928	-0-	-38151	-0-	293	1	47769	2	N	787	681	1	265
							866	9							
-----															
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #: 21		RRCID -> 270889	COMPL. DATE 09/29/2013	TOTAL DEPTH 9050	PERF. 8231	-		9179					
08		0	699	-0-	699	699	20	1	659	2	N	18			18
							20	9							
09		0	12402	-0-	12402	13101	41	1	12076	2	N	259	238	1	39
							285	9							
10		60645 X	47544	-0-	-13101	-0-	125	1	46566	2	N	775	682	1	132
							853	9							
11		76530 X	28170	-0-	-48360	-0-	112	1	27557	2	N	455	482	1	105
							501	9							
12		79081 X	22386	-0-	-56695	-0-	108	1	21880	2	N	362	409	1	58
							398	9							
01		79081 X	18309	-0-	-60772	-0-	110	1	17876	2	N	294	253	1	99
							323	9							
-----															
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #: 20		RRCID -> 271343	COMPL. DATE 06/07/2013	TOTAL DEPTH 8871	PERF. 7860	-		8199					
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*09		37612 X	NO RPT	-0-	-37612	-0-					N	NO RPT			-0-
*10		291493 X	NO RPT	-0-	-291493	-0-					N	NO RPT			-0-
*11		282090 X	NO RPT	-0-	-282090	-0-					N	NO RPT			-0-
*12		291493 X	NO RPT	-0-	-291493	-0-					N	NO RPT			-0-
*01		291493 X	NO RPT	-0-	-291493	-0-					N	NO RPT			-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP				728883							
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		60	RRCID ->	141490	COMPL. DATE	04/03/1992	TOTAL DEPTH	8477	PERF. 7321 - 7345
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		52	RRCID ->	143969	COMPL. DATE	01/08/1993	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7390 - 7404
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BARNES EST.		WELL #:		2-T	RRCID ->	145785	COMPL. DATE	02/05/1993	TOTAL DEPTH	7620	PERF. 7294 - 7270
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		52	RRCID ->	197065	COMPL. DATE	02/15/1992	TOTAL DEPTH	7850	PERF. N/A
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FLORES		WELL #:		2	RRCID ->	256434	COMPL. DATE	05/18/2010	TOTAL DEPTH	10262	PERF. 8590 - 8785
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2013 - PLUGGED 10-08-2013											

BECCERO CREEK (MIDDLE WILCOX)		660957		06585 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC				660957							
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		293	RRCID ->	242073	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	8998	PERF. 6912 - 6951
08	868 X	667	-0-	-201	-0-	25 1	642 2	N	-0-	-0-	
09	840 X	602	-0-	-238	-0-	23 1	579 2	N	-0-	-0-	
10	868 X	527	-0-	-341	-0-	23 1	503 2	N	1	1	
						1 9					
11	690 X	458	-0-	-232	-0-	20 1	438 2	N	-0-	1	
12	713 X	404	-0-	-309	-0-	17 1	387 2	N	-0-	1	
01	682 X	371	-0-	-311	-0-	16 1	355 2	N	-0-	1 1	-0-

BECCHERO CREEK (MIDDLE WILCOX)		//CONT.//	06585 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.//		660957									
BARNES ESTATE		WELL #:	7	RRCID ->	249874	COMPL. DATE	06/18/2009	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	5986 - 6060
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	4370 2	N	-0-			18
09	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	4753 2	N	-0-			18
10	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	4546 2	N	-0-			18
11	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3924 2	N	-0-			18
12	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4300 2	N	-0-			18
*01	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	4149 2	N	-0-			18

BECCHERO CREEK (7000 WILCOX)			06585 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB				
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC			660957								
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:	15	RRCID ->	129655	COMPL. DATE	08/18/1992	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	4970 - 4990
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BELLE FERGUSON (BOND)			06927 078	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
OXY USA INC.			630591								
FERGUSON, BELLE GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	148701	COMPL. DATE	03/03/1994	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	8620 - 8714
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

BELLE FERGUSON G.U.			WELL #:	3	RRCID ->	176145	COMPL. DATE	09/13/1999	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8624 - 8766
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

MCALLEN FIELDWIDE UNIT			WELL #:	57	RRCID ->	208836	COMPL. DATE	02/14/2005	TOTAL DEPTH	10936	PERF.	8932 - 9190
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	

BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.)			06927 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
OXY USA INC.			630591								
FERGUSON, BELLE GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	136573	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10232 - 10434
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.) //CONT.// 06927 300		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC. //CONT.// 630591		WELL #: 6				RRCID -> 137163				COMPL. DATE 06/28/2001			
FERGUSON, BELLE GAS UNIT		TOTAL DEPTH 10552				PERF. 9446 - 9894							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
08	1426 X	183	-0-	-1243	-0-	182	2	1	9	1	1	-0-	
09	1230 X	129	-0-	-1101	-0-	6	1	122	2	1	1	-0-	
10	186 N	162	-0-	-24	-0-	1	9	154	2	1	1	-0-	
11	180 N	106	-0-	-74	-0-	1	9	101	2	-0-	1	-0-	
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	15	1	270	2	1	1	-0-	
*01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	1	4	1	9	1	1	-0-	
						10	1	195	2	1	1	-0-	
						1	9						

  

BALES GAS UNIT		WELL #: 4				RRCID -> 166723				COMPL. DATE N/A			
		TOTAL DEPTH 11176				PERF. 10394 - 10570							
08	10540 X	9583	-0-	-957	-0-	9535	2	48	9	44	40	1	13
09	9870 X	8402	-0-	-1468	-0-	406	1	7933	2	42	42	1	13
10	10044 X	9876	-0-	-168	-0-	17	4	46	9	44	48	1	9
11	9420 X	8978	-0-	-442	-0-	435	1	9377	2	45	37	1	17
12	9734 X	9071	-0-	-663	-0-	16	4	48	9	50	53	1	14
01	9889 X	9438	-0-	-451	-0-	422	1	8506	2	52	54	1	12
						50	9						
						477	1	8522	2				
						17	4	55	9				
						467	1	8897	2				
						17	4	57	9				

  

BALES GAS UNIT		WELL #: 5				RRCID -> 171559				COMPL. DATE 03/12/1998			
		TOTAL DEPTH 12296				PERF. 11422 - 11432							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

  

BELLE FERGUSON G.U.		WELL #: 2				RRCID -> 173534				COMPL. DATE 06/08/1999			
		TOTAL DEPTH 10650				PERF. 9620 - 9674							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

  

BELLE FERGUSON G.U.		WELL #: 5				RRCID -> 174688				COMPL. DATE N/A			
		TOTAL DEPTH 11050				PERF. 9554 - 9777							
08	3286 X	3172	-0-	-114	-0-	3157	2	15	9	14	13	1	4
09	3180 X	2717	-0-	-463	-0-	131	1	2565	2	14	14	1	4
10	3255 X	3254	-0-	-1	-0-	6	4	15	9	15	16	1	3
11	3150 X	3072	-0-	-78	-0-	143	1	3089	2	16	13	1	6
12	3193 X	3116	-0-	-77	-0-	5	4	17	9	17	18	1	5
*01	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	144	1	2910	2	17	18	1	5
						18	9						
						164	1	2927	2				
						6	4	19	9				
						162	1	3094	2				
						6	4	20	9				

OIL AND GAS DIVISION

BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.) //CONT.// 06927 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
OXY USA INC. //CONT.// 630591												
FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 244618 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10573 - 10596												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BALES GAS UNIT WELL #: 7ST RRCID -> 251874 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10890 - 10926															
08	20863	X	15165	-0-	-5698	-0-	14835	2	254	4	Y	69	63	1	21
09	20190	X	11325	-0-	-8865	-0-	547	1	10694	2	Y	55	59	1	17
10	18600	X	13106	-0-	-5494	-0-	577	1	12443	2	Y	59	64	1	12
11	16680	X	10868	-0-	-5812	-0-	511	1	10298	2	Y	54	46	1	20
12	16151	X	9673	-0-	-6478	-0-	508	1	9088	2	Y	54	59	1	15
01	15159	X	9541	-0-	-5618	-0-	472	1	8995	2	Y	52	55	1	12

BELLE JEFFERS (7550) 06928 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB															
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC 076855															
DESPAIN WELL #: 8 RRCID -> 261626 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7314 - 7332															
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	N	-0-			-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-			-0-
10	155	N	25	-0-	-130	-0-	5	1	20	2	N	-0-			-0-
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	4	1	8	2	N	-0-			-0-
12	14	N	8	-0-	-6	-0-	2	1	6	2	N	-0-			-0-
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	4	1	13	2	N	-0-			-0-

BELLE JEFFERS (7850) 06928 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB															
CHROMA OPERATING, INC. 153257															
RUSSELL-WINCH WELL #: 10 RRCID -> 143764 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7790 - 7820															
08	1178	N	780	-0-	-398	-0-	129	1	649	2	Y	2	2	1	181
09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	180	1	979	2	Y	13	3	1	191
10	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	329	1	1697	2	Y	8	8	1	191
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	179	1	761	2	Y	-0-			191
12	1209	N	862	-0-	-347	-0-	153	1	705	2	Y	4	4	1	191
01	1550	N	823	-0-	-727	-0-	154	1	667	2	Y	2	2	1	191

BELLE JEFFERS (7850)														
CHROMA OPERATING, INC.														
RUSSELL - WINCH														
//CONT.// 06928 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB														
//CONT.// 153257														
WELL #: 13 RRCID -> 172477 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 7928 - 9353														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		3844 #	3194	-0-	-650	-0-	526	1	2646	2	Y	20	7 1	17
							22	9						
09		3720 #	3326	-0-	-394	-0-	514	1	2797	2	Y	14	8 1	23
							15	9						
10		3844 #	3157	-0-	-687	-0-	510	1	2630	2	Y	15	29 1	9
							17	9						
11		3270 #	2484	-0-	-786	-0-	472	1	2012	2	Y	-0-		9
12		3441 #	2759	-0-	-682	-0-	492	1	2254	2	Y	12	13 1	8
							13	9						
01		3441 #	3267	-0-	-174	-0-	611	1	2644	2	Y	11	8 1	11
							12	9						

BELLE PEPPER (LOBO 1)														
DEWRE PETROLEUM CORPORATION														
CULPEPPER														
06930 095 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB														
216748														
WELL #: 7 RRCID -> 210390 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7029 - 7036														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		1139 N	1139	-0-	-0- B	-0-	174	1	965	2	Y	-0-		27
09		968 N	968	-0-	-0- B	-0-	152	1	816	2	Y	-0-		27
10		994 N	994	-0-	-0- B	-0-	149	1	845	2	Y	-0-		27
11		630 N	91	-0-	-539 B	-0-	11	1	79	2	Y	1		28
							1	9						
12		651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-					Y	-0-		28
01		651 N	501	-0-	-150 B	-0-	42	1	452	2	Y	6		34
							7	9						

CULPEPPER														
WELL #: 6 RRCID -> 214101 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7057 - 7079														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		17 N	17	-0-	-0- B	-0-	3	1	14	2	Y	-0-		1
09		37 N	37	-0-	-0- B	-0-	6	1	31	2	Y	-0-		1
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		1
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		1
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		1
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		1

CULPEPPER														
WELL #: 4 RRCID -> 216982 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7076 - 7083														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6313					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6313					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6313					N	-0-		-0-
11		0 #	3251	-0-	3251 B	-3062	387	1	2817	2	N	43		43
							47	9						
12		0 #	2379	-0-	2379 B	-683	160	1	2197	2	N	20		63
							22	9						
*01		1445 R	2128	-0-	683 B	-0-	179	1	1921	2	N	25		88
							28	9						

BELLE PEPPER (LOBO 6)		06930 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748		WELL #: 1		RRCID -> 138624		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8502 PERF. 7341 - 8164	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	95	1	525	2	Y	-0-				17
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	98	1	526	2	Y	-0-				17
10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	99	1	561	2	Y	-0-				17
11	360 N	269	-0-	-91	-0-	32	1	233	2	Y	4				21
						4	9								
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-				21
01	372 N	284	-0-	-88	-0-	24	1	257	2	Y	3				24
						3	9								
-----															
CULPEPPER		WELL #: 2		RRCID -> 139233		COMPL. DATE 07/09/1991		TOTAL DEPTH		8497 PERF. 8113 - 8171					
08	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	168	1	935	2	Y	-0-				47
09	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	188	1	1007	2	Y	-0-				47
10	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	200	1	1136	2	Y	-0-				47
11	660 N	77	-0-	-583	-0-	9	1	67	2	Y	1				48
						1	9								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				48
01	682 N	258	-0-	-424	-0-	22	1	233	2	Y	3				51
						3	9								
-----															
CULPEPPER		WELL #: 3		RRCID -> 139453		COMPL. DATE 08/06/1991		TOTAL DEPTH		8415 PERF. 7956 - 8107					
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	26	1	144	2	Y	-0-				21
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	2	Y	-0-				21
10	10 N	7	-0-	-3	-0-	1	1	6	2	Y	-0-				21
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-				21
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				21
*01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	Y	1				22
						1	9								
-----															
CULPEPPER		WELL #: 5		RRCID -> 140774		COMPL. DATE 02/11/1992		TOTAL DEPTH		8377 PERF. 7978 - 8120					
08	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-				55
09	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-				55
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-				55
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				55
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				55
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				55
-----															
CULPEPPER		WELL #: 8		RRCID -> 142401		COMPL. DATE 07/23/1992		TOTAL DEPTH		8500 PERF. 8034 - 8168					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEN BOLT (ALICE)  
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.  
HOFFMAN, R. "D"

07001 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS  
216378

WELL #: RRCID -> 247810 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 5240 - 5250

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	5113				N	-0-			8
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	5113				N	-0-			8
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	5113				N	-0-			8
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	5113				N	-0-			8
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	5113				N	-0-			8
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	5113				N	-0-			8

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/11/2009

HOFFMAN, R. GU "B"

WELL #: 2 RRCID -> 248509 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 5210 - 5964

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-		-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		-0-
*01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		-0-

BEN BOLT (HOCKLEY)  
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.  
ROGER HOFFMAN ET AL G U

07001 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS  
216378

WELL #: 1 RRCID -> 206711 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5926 - 5941

08	1426	X	911	-0-	-515	-0-	143	1	637	2	N	119	178 1 24 8	168
							131	9						
09	1380	X	642	-0-	-738	-0-	90	1	510	2	N	38		206
							42	9						
10	1023	X	1022	-0-	-1	-0-	189	1	669	2	N	149	181 1	174
							164	9						
11	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	220	1	666	2	N	152	195 1	131
							167	9						
12	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	260	1	701	2	N	138		269
							152	9						
*01	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	300	1	775	2	N	156	183 1	242
							172	9						

ROGER HOFFMAN GAS UNIT

WELL #: 12 RRCID -> 207801 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 5930 - 5955

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17

ROGER HOFFMAN GU

WELL #: 11 RRCID -> 211175 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5904 - 5928

08	2387	X	1876	-0-	-511	-0-	178	1	1648	2	N	45	11 8	149
							50	9						
09	2310	X	950	-0-	-1360	-0-	89	1	835	2	N	24		173
							26	9						
10	1829	X	1529	-0-	-300	-0-	189	1	1318	2	N	20		193
							22	9						
11	1830	X	2	-0-	-1828	-0-					N	-0-		193
12	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-		193
01	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-		193



OIL AND GAS DIVISION

BEN BOLT (HOCKLEY)		//CONT.//		07001 230	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
HOFFMAN, R. GU "B"		WELL #:		2	RRCID ->	211552	COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL DEPTH	10352	PERF.	5946 - 5964
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

R. HOFFMAN GU		WELL #:		9	RRCID ->	213073	COMPL. DATE	12/06/1992	TOTAL DEPTH	8590	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

R. A. HILL JR. ESTATE GU		WELL #:		1	RRCID ->	213074	COMPL. DATE	10/13/1988	TOTAL DEPTH	9005	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HOFFMAN, R GU		WELL #:		8	RRCID ->	213075	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	8590	PERF.	5934 - 5962
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HOFFMAN, R. "C"		WELL #:		10	RRCID ->	213110	COMPL. DATE	02/27/2005	TOTAL DEPTH	8590	PERF.	5976 - 5992
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HOFFMAN		WELL #:		7	RRCID ->	214076	COMPL. DATE	12/18/2004	TOTAL DEPTH	9005	PERF.	5906 - 5918
08	279 X	246	-0-	-33	-0-	15 1	142 2	N	81	6 8		127
						89 9						
09	270 X	188	-0-	-82	-0-	14 1	129 2	N	41			168
						45 9						
10	279 X	266	-0-	-13	-0-	20 1	143 2	N	94	179 1		83
						103 9						
11	293 X	293	-0-	-0-	-0-	34 1	174 2	N	77			160
						85 9						
12	279 X	166	-0-	-113	-0-	24 1	95 2	N	43			203
						47 9						
01	279 X	17	-0-	-262	-0-	3 1	14 2	N	-0-			203

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
BEN BOLT (4600, W.) 07001 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS												
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192												
RIGGS GU WELL #: 3 RRCID -> 163282 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 4611 - 4633												
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BEN BOLT (5100 FRIO) 07001 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378												
HOFFMAN GU WELL #: 14 RRCID -> 197686 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5116 - 5128												
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HOFFMAN, R. "D" WELL #: 5 RRCID -> 251345 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 5035 - 5043												
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			13
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			13
10	306 R	306	-0-	-0-	-0-	38 1	268 2	N	-0-			13
11	630 R	630	-0-	-0-	-0-	103 1	527 2	N	-0-			13
12	130 R	130	-0-	-0-	-0-	25 1	105 2	N	-0-			13
01	310 #	51	-0-	-259	-0-	10 1	41 2	N	-0-			13
BEN BOLT (5375) 07001 777 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378												
HARRY MOSSER GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 207805 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 5318 - 5324												
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
BEN BOLT N. (LOWER YEGUA) 07003 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378												
BAPTIST FOUN.GU WELL #: 1 RRCID -> 131355 COMPL. DATE 07/03/1989 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8488 - 8495												
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
MOSSER GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 133180 COMPL. DATE 12/29/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8554 - 8568												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEN BOLT N. (LOWER YEGUA)		//CONT.//		07003 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378							
MOSSER		WELL #:		1	RRCID -> 157740	COMPL. DATE 01/17/1996	TOTAL DEPTH 8785	PERF. 8510	- 8524		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
MOSSER		WELL #:		2	RRCID -> 159243	COMPL. DATE 05/11/1996	TOTAL DEPTH 8785	PERF. 8611	- 8624		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54	
-----											
HILL, R.A. GU		WELL #:		4	RRCID -> 161283	COMPL. DATE 06/23/1996	TOTAL DEPTH 8785	PERF. 8544	- 8551		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45	
-----											
ROCK RESOURCES, INC.		722939									
MOSSER GU "A"		WELL #:		2	RRCID -> 157742	COMPL. DATE 01/22/1996	TOTAL DEPTH 8785	PERF. 8571	- 8592		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35	
-----											
BEN BOLT, W. (YEGUA, LO.)		07008 070		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378									
HOFFMAN, R. "C"		WELL #:		3	RRCID -> 128409	COMPL. DATE 07/19/1988	TOTAL DEPTH 8950	PERF. 8477	- 8481		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40	
-----											
MOSSER GU "B"		WELL #:		2	RRCID -> 157836	COMPL. DATE 02/09/1996	TOTAL DEPTH 8785	PERF. 8524	- 8540		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28	

BEN BOLT, W. (YEGUA, LO.) //CONT.// 07008 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS										
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378										
HOFFMAN, R. "D" WELL #: 13 RRCID -> 159058 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8515 - 8520										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
A. LEAL GU WELL #: 2 RRCID -> 169379 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8582 - 8598										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					60
-----										
ANTONIO LEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195906 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8120 - 8130										
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
HOFFMAN G. U. WELL #: 16 RRCID -> 204780 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8768 - 8782										
08	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					70
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					70
10	895 X	895	-0-	-0-	-0-	103	1	722	2	134
						70	9			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					134
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					134
01	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					134
-----										
HOFFMAN G U WELL #: 17 RRCID -> 205380 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8614 - 8638										
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BEN BOLT, W. (YEGUA, MIDDLE)		07008 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378									
LEAL, A. GU		WELL #: 1		RRCID -> 128562		COMPL. DATE 02/17/1998		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7622 - 7694			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		3 X	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-		21
09		3 X	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-		21
10		3 X	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-		21
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
12		2 X	-0-	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		21
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21

R. A. HILL GU		WELL #: 3		RRCID -> 188437		COMPL. DATE 03/26/2002		TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7852 - 7862			
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		71
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		71
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		71
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		71
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		71
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		71

R. A. HILL, JR. ESTATE GU		WELL #: 3		RRCID -> 188519		COMPL. DATE 03/12/2004		TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7750 - 7765			
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		117
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		117
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		117
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		117
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		117
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		117

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/30/2004

BEN BOLT, W. (4240)		07008 170		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
TX ENERGY SERVICES, LLC		875192									
RIGGS GU		WELL #: 3		RRCID -> 163721		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 5808 PERF. 2820 - 3350			
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BEN BOLT, W. (4900)		07008 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378									
HOFFMAN FAMILY		WELL #: 2		RRCID -> 172251		COMPL. DATE 04/11/1998		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4994 - 5458			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62

BEN BOLT, WEST (5400)		07008 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649									
MOSSER		WELL #: 1 T		RRCID -> 226869		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5478 - 5483			
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/02/2013 - PLUGGED 08-02-2013

BEN BOLT, WEST (5400)		//CONT.//		07008 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378						
MOSSER				WELL #: 1	RRCID -> 195963	COMPL. DATE 05/05/2003	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5494	-	5500
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
-----										
THUNDER OIL & GAS, LLC				858356				CNTY: DUVAL		
MOSSER				WELL #: 2	RRCID -> 242179	COMPL. DATE 04/23/2008	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5327	-	5334
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		123
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		123
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		123
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		123
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		123
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		123
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2013 - PLUGGED 08-07-2013										
-----										
BENAVIDES				07078 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL		
CCGM EXPLORATION & PROD., L.C.				120038						
BENAVIDES FIELD UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 169385	COMPL. DATE 07/14/1998	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5418	-	5429
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
BENAVIDES FIELD UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 171571	COMPL. DATE 11/12/1998	TOTAL DEPTH 5610	PERF. 5430	-	5438
08	0 A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2013 - PLUGGED 08-09-2013										
-----										
BENAVIDES FIELD UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 174561	COMPL. DATE 08/15/1999	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5448	-	5454
08	0 A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2013 - PLUGGED 08-13-2013										
-----										
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C.				220861				CNTY: DUVAL		
BLUNK, V. M.				WELL #: 2	RRCID -> 077040	COMPL. DATE 06/03/1978	TOTAL DEPTH 5346	PERF. 5320	-	5322
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BENAVIDES (COLE, LOWER)		07078 125		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C.		220861										
BLUNK, V. M.		WELL #: 7		RRCID -> 174856		COMPL. DATE 10/03/1999		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4494 - 4510				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
08	930 N	853	-0-	-77	-0-	186 1	9	658 2	N	8	62 1	5
09	751 N	751	-0-	-0-	-0-	203 1	9	548 2	N	-0-		5
10	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	246 1	9	1075 2	N	15		20
11	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	17 9		878 2	N	16		36
12	775 N	582	-0-	-193	-0-	18 9		518 2	N	-0-		36
01	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-	64 1			N	-0-		36

BENAVIDES (LOBO CONS.)		07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
CHEVRON U. S. A. INC.		148113											
MARTIN-VOLZ		WELL #: 1		RRCID -> 159241		COMPL. DATE 05/20/1996		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8180 - 8338					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
08	6448 X	6082	-0-	-366	-0-	351 1	9	5692 2	Y	35	34 1	17	
09	6240 X	5656	-0-	-584	-0-	337 1	9	5299 2	Y	18	1 8	34	
10	6448 X	6143	-0-	-305	-0-	353 1	9	5761 2	Y	26	31 1	1 8	28
11	6467 X	6467	-0-	-0-	-0-	376 1	9	6050 2	Y	37	29 1	1 8	35
12	6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	378 1	9	5784 2	Y	43	71 1	1 8	6
01	6138 X	5330	-0-	-808	-0-	330 1	9	4975 2	Y	23	1 8	28	

MARTIN-VOLZ		WELL #: 2		RRCID -> 159343		COMPL. DATE 06/12/1996		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8370 - 8380				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
08	9579 X	8704	-0-	-875	-0-	502 1	9	8123 2	Y	72	73 1	35
09	9270 X	8630	-0-	-640	-0-	515 1	9	8081 2	Y	31		66
10	9579 X	7841	-0-	-1738	-0-	449 1	9	7317 2	Y	68	61 1	73
11	9090 X	7352	-0-	-1738	-0-	426 1	9	6843 2	Y	75	73 1	75
12	9393 X	6691	-0-	-2702	-0-	402 1	9	6134 2	Y	141	195 1	21
01	8928 X	6632	-0-	-2296	-0-	411 1	9	6166 2	Y	50		71

LEYENDECKER ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 159581		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8503 - 8508				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
08	2635 N	2380	-0-	-255	-0-	189 1	9	2167 2	Y	22	49 1	34
09	2460 N	1967	-0-	-493	-0-	147 1	9	1789 2	Y	28		62
10	2356 N	2296	-0-	-60	-0-	166 1	9	2096 2	Y	31	43 1	50
11	2310 N	2119	-0-	-191	-0-	167 1	9	1931 2	Y	19	43 1	26
12	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	183 1	9	2038 2	Y	31	43 1	14
01	2294 N	2041	-0-	-253	-0-	161 1	9	1868 2	Y	11		25

BENAVIDES (LOBO CONS.)			//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB		
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113										
MARSHALL, S. ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 159851		COMPL. DATE 08/10/1996				TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8472 - 8482		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	10277 X	10277	-0-	-0-	-0-	593	1	9607	2	Y	70	69 1	34
09	9922 X	9922	-0-	-0-	-0-	77	9	9293	2	Y	33		67
10	10149 X	10149	-0-	-0-	-0-	36	9	9471	2	Y	89	62 1	94
11	9880 X	9880	-0-	-0-	-0-	98	9	9156	2	Y	140	94 1	140
12	10044 X	9763	-0-	-281	-0-	154	9	8988	2	Y	170	285 1	25
01	10292 X	9719	-0-	-573	-0-	588	1	9062	2	Y	50		75
						187	9						
						602	1						
						55	9						
CHEVRON - EDITH CARR			WELL #: 1		RRCID -> 161460		COMPL. DATE 10/10/1996				TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8958 - 8966		
08	1736 N	1599	-0-	-137	-0-	128	1	1470	2	Y	1		4
09	1890 N	1298	-0-	-592	-0-	1	9	1199	2	Y	1		5
10	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	98	1	1548	2	Y	3	3 1	5
11	1560 N	387	-0-	-1173	-0-	1	9	356	2	Y	-0-		5
12	1333 N	548	-0-	-785	-0-	123	1	502	2	Y	1		6
01	1674 N	347	-0-	-1327	-0-	3	9	317	2	Y	2		8
						31	1						
						45	1						
						1	9						
						28	1						
						2	9						
CHEVRON - EDITH CARR			WELL #: 2		RRCID -> 161479		COMPL. DATE 12/16/1996				TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9249 - 9259		
08	6138 X	5503	-0-	-635	-0-	442	1	5060	2	Y	1		8
09	5640 X	4546	-0-	-1094	-0-	1	9	4201	2	Y	2		10
10	5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	343	1	5391	2	Y	4	5 1	9
11	5340 X	5336	-0-	-4	-0-	2	9	4911	2	Y	-0-		9
12	5518 X	5360	-0-	-158	-0-	429	1	4917	2	Y	1		10
01	5828 X	4979	-0-	-849	-0-	4	9	4578	2	Y	4		14
						425	1						
						442	1						
						1	9						
						397	1						
						4	9						
VILLARREAL-LEYENDECKER GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 162121		COMPL. DATE 02/06/1997				TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8571 - 8580		
08	4092 X	3195	-0-	-897	-0-	256	1	2939	2	N	-0-		-0-
09	3960 X	2704	-0-	-1256	-0-	204	1	2500	2	N	-0-		-0-
10	4061 X	3547	-0-	-514	-0-	261	1	3285	2	N	1	1 8	-0-
11	3930 X	3383	-0-	-547	-0-	1	9	3113	2	N	-0-		-0-
12	3906 X	1467	-0-	-2439	-0-	270	1	1346	2	N	-0-		-0-
*01	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	121	1	4663	2	N	-0-		-0-
						404	1						



-----												
BENAVIDES (LOBO CONS.)			//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113									
CHEVRON - EDITH CARR			WELL #: 3		RRCID -> 162161		COMPL. DATE 02/26/1997		TOTAL DEPTH 9628		PERF. 9294 - 9299	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
08		6696 X	5704	-0-	-992	-0-	459	1	Y	-0-		7
09		6210 X	4947	-0-	-1263	-0-	373	1	Y	3	1 8	9
								3				
10		5983 X	5907	-0-	-76	-0-	435	1	Y	2	4 1	7
								2				
11		5790 X	5291	-0-	-499	-0-	422	1	Y	-0-		7
12		5983 X	5658	-0-	-325	-0-	466	1	Y	1		8
								1				
01		5921 X	3790	-0-	-2131	-0-	302	1	Y	3	1 8	10
								3				
-----												
VILLARREAL			WELL #: 1		RRCID -> 162379		COMPL. DATE 03/15/1997		TOTAL DEPTH 8640		PERF. 8371 - 8376	
08		1488 N	1442	-0-	-46	-0-	116	1	N	-0-		-0-
09		1380 N	1091	-0-	-289	-0-	82	1	N	-0-		-0-
10		1519 N	1448	-0-	-71	-0-	107	1	N	-0-		-0-
11		1410 N	1189	-0-	-221	-0-	94	1	N	-0-		-0-
12		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	98	1	N	-0-		-0-
01		1457 N	1324	-0-	-133	-0-	106	1	N	-0-		-0-
-----												
CHEVRON - CARR, EDITH			WELL #: 4		RRCID -> 162815		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 9775		PERF. 9503 - 9508	
08		2945 X	2750	-0-	-195	-0-	221	1	Y	3		16
								3				
09		2700 X	2264	-0-	-436	-0-	171	1	Y	5	2 8	19
								6				
10		2821 X	1881	-0-	-940	-0-	138	1	Y	10	10 1 2 8	17
								11				
11		2730 X	1804	-0-	-926	-0-	143	1	Y	3	3 8	17
								3				
12		2821 X	2379	-0-	-442	-0-	195	1	Y	3	3 8	17
								3				
*01		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	164	1	Y	1	1 8	17
								1				
-----												
CHEVRON - EDITH CARR			WELL #: 5		RRCID -> 163173		COMPL. DATE 05/27/1997		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 9208 - 9213	
08		620 N	619	-0-	-1	-0-	50	1	Y	-0-		-0-
09		511 N	511	-0-	-0-	-0-	39	1	Y	-0-		-0-
10		585 N	585	-0-	-0-	-0-	43	1	Y	-0-		-0-
11		600 N	537	-0-	-63	-0-	43	1	Y	-0-		-0-
12		560 N	560	-0-	-0-	-0-	46	1	Y	-0-		-0-
01		589 N	528	-0-	-61	-0-	42	1	Y	-0-		-0-
-----												
LEYENDECKER ET AL			WELL #: 2		RRCID -> 164167		COMPL. DATE 08/15/1997		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 8342 - 8347	
08		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	155	1	Y	32	66 1	47
								35				
09		1830 N	1621	-0-	-209	-0-	119	1	Y	34		81
								37				
10		1891 N	1763	-0-	-128	-0-	127	1	Y	37	56 1	62
								41				
11		1830 N	1626	-0-	-204	-0-	128	1	Y	25	54 1	33
								28				
12		1674 N	1620	-0-	-54	-0-	132	1	Y	18	43 1	8
								20				
01		1767 N	1461	-0-	-306	-0-	116	1	Y	10		18
								11				

BENAVIDES (LOBO CONS.) CHEVRON U. S. A. INC. LEYENDECKER ET AL		//CONT.// 07078 475 //CONT.// 148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
		WELL #: 3		RRCID -> 165444		COMPL. DATE 11/04/1997		TOTAL DEPTH 8795		PERF. 8487 - 8492				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
08	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	98	1	1128	2	Y	16	27	1	22
09	960 N	956	-0-	-4	-0-	18	9	71	1	Y	19			41
10	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	21	9	74	1	Y	19	28	1	32
11	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	21	9	91	1	Y	16	28	1	20
12	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	18	9	92	1	Y	31	37	1	14
01	1023 N	884	-0-	-139	-0-	34	9	70	1	Y	11			25
						12	9							
LEYENDECKER ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 166760		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8516 - 8521				
08	2449 N	2037	-0-	-412	-0-	163	1	1864	2	Y	9	13	1	12
09	2160 N	1768	-0-	-392	-0-	10	9	132	1	Y	9			21
10	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	10	9	151	1	Y	16	15	1	22
11	1980 N	1924	-0-	-56	-0-	18	9	152	1	Y	16	19	1	19
12	1829 N	1760	-0-	-69	-0-	142	1	1584	2	Y	31	36	1	14
01	2077 N	1849	-0-	-228	-0-	34	9	146	1	Y	11			25
						12	9							
CHEVRON - CARR, EDITH		WELL #: 6		RRCID -> 172470		COMPL. DATE 02/20/1999		TOTAL DEPTH 9206		PERF. 8844 - 8857				
08	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	116	1	1323	2	Y	9			9
09	1380 N	1171	-0-	-209	-0-	10	9	87	1	Y	17			26
10	1426 N	1367	-0-	-59	-0-	19	9	100	1	Y	-0-	13	1	13
11	1410 N	1284	-0-	-126	-0-	103	1	1181	2	Y	-0-			13
12	1209 N	990	-0-	-219	-0-	82	1	908	2	Y	-0-			13
01	1364 N	928	-0-	-436	-0-	73	1	855	2	Y	-0-			13
CARR, EDITH		WELL #: 7		RRCID -> 214115		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8812 - 9538				
08	6159 X	6159	-0-	-0-	-0-	495	1	5661	2	N	3			15
09	5610 X	4984	-0-	-626	-0-	3	9	376	1	N	2			17
10	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	2	9	431	1	N	3	9	1	11
11	5970 X	5179	-0-	-791	-0-	3	9	412	1	N	-0-			11
12	6169 X	4588	-0-	-1581	-0-	378	1	4209	2	N	1			12
01	6169 X	5165	-0-	-1004	-0-	1	9	412	1	N	4			16
						4	9							
MEITZEN		WELL #: 1		RRCID -> 215042		COMPL. DATE 10/10/2005		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8430 - 9498				
08	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	215	1	2462	2	N	-0-			44
09	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	357	1	4369	2	N	-0-			44
10	7057 X	7057	-0-	-0-	-0-	520	1	6537	2	N	-0-			44
11	7129 X	7129	-0-	-0-	-0-	568	1	6561	2	N	-0-			44
12	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	553	1	6161	2	N	-0-			44
01	7068 X	5930	-0-	-1138	-0-	473	1	5457	2	N	-0-			44

BENAVIDES (LOBO CONS.) CHEVRON U. S. A. INC. CARR, EDITH		//CONT.// 07078 475 //CONT.// 148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	3534 X	3169	-0-	-365	-0-	254	1	2913	2	N	2			14
09	3270 X	2674	-0-	-596	-0-	202	1	2471	2	N	1			15
10	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	251	1	3160	2	N	3	8	1	10
11	3240 X	3061	-0-	-179	-0-	244	1	2817	2	N	-0-			10
12	3348 X	3067	-0-	-281	-0-	253	1	2813	2	N	1			11
01	3410 X	2833	-0-	-577	-0-	225	1	2606	2	N	2			13

VILLARREAL		WELL #: 2		RRCID -> 260745		COMPL. DATE 06/14/2010			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7626 - 7636					
08	527 N	360	-0-	-167	-0-	29	1	331	2	N	-0-			-0-
09	300 N	255	-0-	-45	-0-	19	1	236	2	N	-0-			-0-
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	30	1	383	2	N	-0-			-0-
11	360 N	292	-0-	-68	-0-	23	1	269	2	N	-0-			-0-
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	28	1	309	2	N	-0-			-0-
01	403 N	254	-0-	-149	-0-	20	1	234	2	N	-0-			-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC BENAVIDES, ROSA V. 861		169313 WELL #: 1		RRCID -> 125031		COMPL. DATE 09/01/1992			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8691 - 8811					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BENAVIDES, ROSA V. 1908		WELL #: 1		RRCID -> 127679		COMPL. DATE 03/28/1988			TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8587 - 8859					
08	722 N	722	-0-	-0-	-0-	90	1	610	2	Y	20			48
09	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	219	1	1032	2	Y	54	79	1	23
10	930 N	930	-0-	-0-	-0-	165	1	725	2	Y	36			59
11	960 N	960	-0-	-0-	-0-	162	1	680	2	Y	107			166
12	961 N	757	-0-	-204	-0-	149	1	608	2	Y	-0-			166
01	DLQ G-10	917	-0-	917	917	168	1	708	2	Y	37	89	1	114

BENAVIDES, ROSA V. 1908		WELL #: 3		RRCID -> 129188		COMPL. DATE 12/31/1988			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8587 - 8870					
08	558 N	556	-0-	-2	-0-	70	1	477	2	Y	8			37
09	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	220	1	1036	2	Y	24	38	1	23
10	901 N	901	-0-	-0-	-0-	165	1	726	2	Y	9			32
11	855 N	855	-0-	-0-	-0-	159	1	666	2	Y	27			59
12	961 N	713	-0-	-248	-0-	140	1	573	2	Y	-0-			59
01	DLQ G-10	870	-0-	870	870	165	1	694	2	Y	10	32	1	37

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313								
BENAVIDES, ROSA V. 1908		WELL #: 5		RRCID -> 130479		COMPL. DATE 03/20/1989		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8647 - 8867		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	853 N	853	-0-	-0-	-0-	107 1	722 2	Y	22	56
09	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	24 9 264 1	1245 2	Y	24 52 1	28
10	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	26 9 196 1	862 2	Y	9	37
11	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	10 9 197 1	828 2	Y	27	64
12	961 N	843	-0-	-118	-0-	30 9 166 1	677 2	Y	-0-	64
01	DLQ G-10	982	-0-	982	982	187 1 10 9	785 2	Y	9 34 1	39
-----										
BENAVIDES, ROSA V. 861		WELL #: 2		RRCID -> 141846		COMPL. DATE 06/05/1992		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8693 - 8726		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
BENAVIDES, ROSA V. 1927		WELL #: 5		RRCID -> 145723		COMPL. DATE 11/21/1995		TOTAL DEPTH 9023 PERF. 7858 - 8132		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		RRCID -> 087975		COMPL. DATE 03/29/1980		TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8482 - 8516		
LECHENGER		WELL #: 2								
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-	-0-
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 2		N	-0-	-0-
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-
-----										
LECHENGER		WELL #: 3		RRCID -> 092220		COMPL. DATE 06/15/1984		TOTAL DEPTH 10727 PERF. 8600 - 8878		
08	790 N	790	-0-	-0-	-0-	784 2	6 9	N	5	119
09	660 N	604	-0-	-56	-0-	604 2		N	-0-	119
10	682 N	609	-0-	-73	-0-	609 2		N	-0-	119
11	660 N	546	-0-	-114	-0-	524 2	22 9	N	20	139
12	620 N	344	-0-	-276	-0-	315 2	29 9	N	26	165
*01	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 2		N	-0-	165

BENAVIDES (LOBO CONS.) CONOCOPHILLIPS COMPANY BENAVIDES, ROSA V. A1		//CONT.// //CONT.//	07078 475 172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #:	2	RRCID ->	092309	COMPL. DATE	11/13/1980	TOTAL DEPTH	9005	PERF.	8569	-	8719				
08		2697 N	2502	-0-	-195	-0-	128 1	2343 2	Y		28	29 0				3	
09		2640 N	1023	-0-	-1617	-0-	31 9 57 1	952 2	Y		13	15 0				1	
10		2697 N	2348	-0-	-349	-0-	14 9 131 1	2162 2	Y		50	45 0				6	
11		2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	55 9 145 1	2519 2	Y		41	42 0				5	
12		2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	45 9 194 1	2598 2	Y		51	52 0				4	
*01		2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	56 9 238 1	2524 2	Y		50	50 0				4	
BENAVIDES, ROSA V. "D"		WELL #:	9	RRCID ->	097542	COMPL. DATE	03/23/1990	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8018	-	8296				
08		3813 X	337	-0-	-3476	-0-	17 1	320 2	Y		-0-					-0-	
09		3690 X	2224	-0-	-1466	-0-	126 1	2098 2	Y		-0-					-0-	
10		3720 X	2016	-0-	-1704	-0-	115 1	1901 2	Y		-0-					-0-	
11		2220 X	1863	-0-	-357	-0-	101 1	1762 2	Y		-0-					-0-	
12		2294 X	1335	-0-	-959	-0-	93 1	1242 2	Y		-0-					-0-	
01	DLQ	G-10	1028	-0-	1028	1028	89 1	939 2	Y		-0-					-0-	
LECHENGER		WELL #:	5	RRCID ->	099762	COMPL. DATE	05/13/1982	TOTAL DEPTH	9157	PERF.	8902	-	8930				
08		1767 N	1379	-0-	-388	-0-	1379 2		N		-0-					37	
09		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1074 2	4 9	N		4					41	
10		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289 2		N		-0-					41	
11		1320 N	919	-0-	-401	-0-	919 2		N		-0-					41	
12		1116 N	495	-0-	-621	-0-	495 2		N		-0-					41	
01		1302 N	725	-0-	-577	-0-	725 2		N		-0-					41	
BENAVIDES, ROSA V. E1		WELL #:	14	RRCID ->	102279	COMPL. DATE	10/20/1982	TOTAL DEPTH	9138	PERF.	8538	-	8560				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-	
BENAVIDES, ROSA V. B2		WELL #:	13	RRCID ->	102280	COMPL. DATE	09/09/1982	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8198	-	8312				
08		1891 X	1527	-0-	-364	-0-	79 1	1448 2	Y		-0-					-0-	
09		1830 X	1277	-0-	-553	-0-	72 1	1205 2	Y		-0-					-0-	
10		1891 X	1850	-0-	-41	-0-	105 1	1745 2	Y		-0-					-0-	
11		1470 N	1114	-0-	-356	-0-	60 1	1054 2	Y		-0-					-0-	
12		1333 N	842	-0-	-491	-0-	58 1	784 2	Y		-0-					-0-	
01	DLQ	G-10	768	-0-	768	768	66 1	702 2	Y		-0-					-0-	

BENAVIDES (LOBO CONS.) CONOCOPHILLIPS COMPANY BENAVIDES, ROSA V. "E"		//CONT.// 07078 475 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
BENAVIDES, ROSA V. "E"		WELL #:	16	RRCID ->	102283	COMPL. DATE	10/20/1982	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	7960 - 8170
08	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	104 1 78 9	1901 2	Y	71	71 0	8
09	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	116 1 94 9	1940 2	Y	85	84 0	9
10	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	122 1 118 9	2018 2	Y	107	103 0	13
11	1860 N	1494	-0-	-366	-0-	80 1 18 9	1396 2	Y	16	27 0	2
12	1922 N	1869	-0-	-53	-0-	128 1 26 9	1715 2	Y	24	24 0	2
01	DLQ G-10	1747	-0-	1747	1747	149 1 25 9	1573 2	Y	23	23 0	2
-----											
LECHENGER		WELL #:	6	RRCID ->	102679	COMPL. DATE	04/26/1996	TOTAL DEPTH	9415	PERF.	8930 - 9415
08	248 N	100	-0-	-148	-0-	100 2		N	-0-		48
09	480 N	19	-0-	-461	-0-	19 2		N	-0-		48
10	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 2		N	-0-		48
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	89 2		N	-0-		48
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		N	-0-		48
01	837 N	45	-0-	-792	-0-	45 2		N	-0-		48
-----											
BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #:	19	RRCID ->	103357	COMPL. DATE	12/17/1982	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8191 - 8256
08	T. A.	41	-0-	41	41	2 1	39 2	Y	-0-		-0-
09	T. A.	5	-0-	5	46	5 2		Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	46			Y	-0-		-0-
11	71 X	25	-0-	-46	-0-	1 1	24 2	Y	-0-		-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3 1	42 2	Y	-0-		-0-
*01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	11 1	114 2	Y	-0-		-0-
-----											
BENAVIDES, ROSA V. "D"		WELL #:	22	RRCID ->	108569	COMPL. DATE	12/16/1983	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8434 - 8553
08	806 N	775	-0-	-31	-0-	40 1	735 2	Y	-0-		-0-
09	960 N	886	-0-	-74	-0-	50 1	836 2	Y	-0-		-0-
10	961 N	922	-0-	-39	-0-	53 1	869 2	Y	-0-		-0-
11	901 N	901	-0-	-0-	-0-	49 1	852 2	Y	-0-		-0-
12	930 N	912	-0-	-18	-0-	63 1	849 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	946	-0-	946	946	82 1	864 2	Y	-0-		-0-
-----											
BENAVIDES, ROSA V. B3		WELL #:	24	RRCID ->	109778	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	9016	PERF.	8482 - 8642
08	5890 X	5087	-0-	-803	-0-	263 1	4824 2	Y	-0-		-0-
09	5700 X	5598	-0-	-102	-0-	316 1	5282 2	Y	-0-		-0-
10	5828 X	5183	-0-	-645	-0-	295 1	4888 2	Y	-0-		-0-
11	5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	317 1	5530 2	Y	-0-		-0-
12	6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	429 1	5749 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	6191	-0-	6191	6191	534 1	5657 2	Y	-0-		-0-
-----											
BENAVIDES, ROSA V. "E"		WELL #:	15	RRCID ->	112291	COMPL. DATE	08/07/1984	TOTAL DEPTH	8246	PERF.	7818 - 7950
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
BENAVIDES, ROSA V.-B		WELL #: 29		RRCID -> 117491		COMPL. DATE 07/02/1985		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8037 - 8233		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	235	1	4295	2	Y	-0-	-0-
09	5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	308	1	5137	2	Y	-0-	-0-
10	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	266	1	4402	2	Y	-0-	-0-
11	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	282	1	4913	2	Y	-0-	-0-
12	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	288	1	3869	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	4878	-0-	4878	4878	421	1	4457	2	Y	-0-	-0-
-----												
BENAVIDES, ROSA V. "E"		WELL #: 30		RRCID -> 117530		COMPL. DATE 07/16/1985		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8126 - 8226		
08	2015 N	1273	-0-	-742	-0-	66	1	1207	2	Y	-0-	-0-
09	1500 N	599	-0-	-901	-0-	34	1	565	2	Y	-0-	-0-
10	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	80	1	1327	2	Y	-0-	-0-
11	1230 N	1029	-0-	-201	-0-	56	1	973	2	Y	-0-	-0-
12	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	81	1	1084	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	815	-0-	815	815	70	1	745	2	Y	-0-	-0-
-----												
MEITZEN, WALTER JR.		WELL #: 1		RRCID -> 118540		COMPL. DATE 09/16/1985		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 9080 - 9100		
08	372 N	40	-0-	-332	-0-	2	1	38	2	Y	-0-	-0-
09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	36	1	595	2	Y	-0-	-0-
10	465 N	310	-0-	-155	-0-	18	1	292	2	Y	-0-	-0-
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	17	1	293	2	Y	-0-	-0-
12	527 N	312	-0-	-215	-0-	22	1	290	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	324	-0-	324	324	28	1	296	2	Y	-0-	-0-
-----												
BENAVIDES-TIMMINS		WELL #: 3		RRCID -> 119592		COMPL. DATE 12/17/1985		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8160 - 8243		
08	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	61	1	1124	2	Y	-0-	-0-
09	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	72	1	1200	2	Y	-0-	-0-
10	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	74	1	1222	2	Y	-0-	-0-
11	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	70	1	1220	2	Y	-0-	-0-
12	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	90	1	1204	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	1298	-0-	1298	1298	112	1	1186	2	Y	-0-	-0-
-----												
BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 11		RRCID -> 121788		COMPL. DATE 07/03/1986		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 7968 - 7988		
08	3968 X	2287	-0-	-1681	-0-	246	1	2008	2	Y	30	33 0
						33	9					
09	3840 X	1889	-0-	-1951	-0-	177	1	1680	2	Y	29	29 0
						32	9					
10	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	315	1	3934	2	Y	-0-	3 0
11	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	279	1	4017	2	Y	-0-	-0-
12	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	343	1	3895	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	4217	-0-	4217	4217	420	1	3797	2	Y	-0-	-0-
-----												
BENAVIDES, ROSA V. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 128982		COMPL. DATE 11/03/1988		TOTAL DEPTH 10605		PERF. 8038 - 8258		
08	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	85	1	1562	2	Y	-0-	-0-
09	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	135	1	2256	2	Y	-0-	-0-
10	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	113	1	1875	2	Y	-0-	-0-
11	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	113	1	1974	2	Y	-0-	-0-
12	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	118	1	1577	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	2372	-0-	2372	2372	205	1	2167	2	Y	-0-	-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) CONOCOPHILLIPS COMPANY BENAVIDES-TIMMINS		//CONT.// 07078 475 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
		WELL #: 4		RRCID -> 130058		COMPL. DATE 02/04/1989			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8405 - 8577				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	3100 N	3635	-0-	535	535	184	1	3373	2	Y	71	66 0	8
09	2056 N	1521	-0-	-535	-0-	78	9	1400	2	Y	34	38 0	4
10	1271 N	1068	-0-	-203	-0-	84	1	1007	2	Y	-0-	4 0	-0-
11	1470 X	1117	-0-	-353	-0-	37	9	1056	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1519 X	1447	-0-	-72	-0-	61	1	1347	2	Y	-0-	-0-	-0-
01 DLQ	G-10	1499	-0-	1499	1499	100	1	1370	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	-0-	1701	1701	129	1	1554	2	Y	-0-	-0-	-0-
CARR, EDITH		WELL #: 3		RRCID -> 132357		COMPL. DATE 10/17/1989			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8036 - 8260				
08	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	69	1	1270	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	109	1	1820	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	107	1	1767	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	93	1	1629	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	118	1	1579	2	Y	-0-	-0-	-0-
01 DLQ	G-10	1701	-0-	1701	1701	147	1	1554	2	Y	-0-	-0-	-0-
BENAVIDES-TIMMINS		WELL #: 5		RRCID -> 132631		COMPL. DATE 11/23/1989			TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8380 - 8574				
08	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	68	1	1236	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	138	1	2311	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	143	1	2366	2	Y	100	88 0	12
11	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	110	9	2187	2	Y	66	70 0	8
12	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	126	1	1113	2	Y	40	45 0	3
01 DLQ	G-10	1791	-0-	1791	1791	73	9	1577	2	Y	59	57 0	5
01	DLQ	G-10	-0-	1791	1791	83	1	1577	2	Y	59	57 0	5
01	DLQ	G-10	-0-	1791	1791	44	9	1577	2	Y	59	57 0	5
01	DLQ	G-10	-0-	1791	1791	65	9	1577	2	Y	59	57 0	5
BENAVIDES, ROSA V. "B"		WELL #: 35		RRCID -> 132633		COMPL. DATE 11/05/1997			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7890 - 8522				
08	691 N	691	-0-	-0-	-0-	36	1	655	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	39	1	652	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	682 N	682	-0-	-0-	-0-	39	1	643	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	660 N	642	-0-	-18	-0-	35	1	607	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	785 N	785	-0-	-0-	-0-	54	1	731	2	Y	-0-	-0-	-0-
01 DLQ	G-10	767	-0-	767	767	66	1	701	2	Y	-0-	-0-	-0-
BENAVIDES, ROSA V. B1		WELL #: 37		RRCID -> 135377		COMPL. DATE 06/28/1990			TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8288 - 8308				
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	17	1	286	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	7	1	108	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	124 N	75	-0-	-49	-0-	5	1	70	2	Y	-0-	-0-	-0-
01 DLQ	G-10	74	-0-	74	74	6	1	68	2	Y	-0-	-0-	-0-
LECHENGER		WELL #: 12		RRCID -> 137240		COMPL. DATE 10/29/1990			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8093 - 8150				
08	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2330	2	20	9	N	18	154 1	105
09	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2137	2	17	9	N	15		120
10	2263 N	2147	-0-	-116	-0-	2147	2			N	-0-		120
11	2190 N	2116	-0-	-74	-0-	2102	2	14	9	N	13		133
12	2232 N	2173	-0-	-59	-0-	2164	2	9	9	N	8		141
*01	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2141	2	11	9	N	10		151



BENAVIDES (LOBO CONS.) CONOCOPHILLIPS COMPANY LECHENGER		//CONT.// 07078 475 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
		WELL #: 13		RRCID -> 138011		COMPL. DATE 04/13/1993				TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7650 - 8055						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	651 N	270	-0-	-381	-0-	259	2	11	9	N	10					135
09	630 N	618	-0-	-12	-0-	618	2			N	-0-					135
10	651 N	496	-0-	-155	-0-	485	2	11	9	N	10					145
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	444	2		6	9	5					150
12	651 N	100	-0-	-551	-0-	90	2	10	9	N	9					159
*01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					159
-----																
BENAVIDES, ROSA V. "D"		WELL #: 38		RRCID -> 138059		COMPL. DATE 01/05/1991				TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8496 - 8674						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BENAVIDES, ROSA V. B3		WELL #: 39		RRCID -> 138479		COMPL. DATE 04/11/1991				TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8556 - 8772						
08	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	110	1	2015	2	Y	68	68	0			7
						75	9									
09	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	112	1	1865	2	Y	75	74	0			8
						83	9									
10	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	89	1	1469	2	Y	-0-	8	0			-0-
11	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	80	1	1399	2	Y	-0-					-0-
12	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	82	1	1102	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1386	-0-	1386	1386	120	1	1266	2	Y	-0-					-0-
-----																
BENAVIDES, ROSA V. "D"		WELL #: 41		RRCID -> 139208		COMPL. DATE 07/16/1991				TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8366 - 8388						
08	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	261	1	4769	2	Y	-0-					-0-
09	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	220	1	3679	2	Y	-0-					-0-
10	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	257	1	4250	2	Y	-0-					-0-
11	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	271	1	4725	2	Y	-0-					-0-
12	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	371	1	4980	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	4769	-0-	4769	4769	412	1	4357	2	Y	-0-					-0-
-----																
BENAVIDES, ROSA V. - E		WELL #: 40		RRCID -> 139567		COMPL. DATE 08/26/1991				TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8680 - 8782						
08	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	260	1	4756	2	Y	-0-					-0-
09	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	265	1	4422	2	Y	-0-					-0-
10	4836 X	3616	-0-	-1220	-0-	206	1	3410	2	Y	-0-					-0-
11	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	253	1	4404	2	Y	41	36	0			5
						45	9									
12	4836 X	4114	-0-	-722	-0-	282	1	3786	2	Y	42	44	0			3
						46	9									
01	DLQ G-10	4028	-0-	4028	4028	344	1	3638	2	Y	42	41	0			4
						46	9									
-----																
LECHENGER		WELL #: 14		RRCID -> 140271		COMPL. DATE 10/31/1991				TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8624 - 8704						
08	403 N	192	-0-	-211	-0-	192	2			N	-0-					60
09	360 N	148	-0-	-212	-0-	148	2			N	-0-					60
10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					60
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	424	2	11	9	N	10					70
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					70
*01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					70

OIL AND GAS DIVISION

BENAVIDES (LOBO CONS.) CONOCOPHILLIPS COMPANY JORDAN, JAMES		//CONT.// 07078 475 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
		WELL #: 1		RRCID -> 140593		COMPL. DATE 12/27/1991		TOTAL DEPTH		9281 PERF. 8162 - 8182			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
08	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	103 1 29 9	1890 2 Y	26	26 0		3		
09	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	110 1 32 9	1834 2 Y	29	29 0		3		
10	1581 N	1488	-0-	-93	-0-	83 1 29 9	1376 2 Y	26	26 0		3		
11	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	114 1 39 9	1981 2 Y	35	34 0		4		
12	3100 N	3848	-0-	748	748	261 1 84 9	3503 2 Y	76	74 0		6		
01	DLQ G-10	4033	-0-	4033	4781	341 1 87 9	3605 2 Y	79	78 0		7		
-----													
BENAVIDES, A.N./C.Y. F		WELL #: 44		RRCID -> 141083		COMPL. DATE 03/05/1992		TOTAL DEPTH		9150 PERF. 7416 - 7484			
08	2449 N	2225	-0-	-224	-0-	114 1 20 9	2091 2 Y	18	18 0		2		
09	2370 N	2318	-0-	-52	-0-	130 1 23 9	2165 2 Y	21	21 0		2		
10	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	136 1 90 9	2244 2 Y	82	74 0		10		
11	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	129 1 64 9	2239 2 Y	58	61 0		7		
12	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	169 1 79 9	2273 2 Y	72	73 0		6		
01	DLQ G-10	2402	-0-	2402	2402	201 1 75 9	2126 2 Y	68	68 0		6		
-----													
BENAVIDES, ROSA V. "E"		WELL #: 45		RRCID -> 141750		COMPL. DATE 05/14/1992		TOTAL DEPTH		8460 PERF. 8166 - 8226			
08	650 N	650	-0-	-0-	-0-	34 1	616 2 Y	-0-			-0-		
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	14 1	230 2 Y	-0-			-0-		
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	31 1	515 2 Y	-0-			-0-		
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	15 1	263 2 Y	-0-			-0-		
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	38 1	516 2 Y	-0-			-0-		
01	DLQ G-10	468	-0-	468	468	40 1	428 2 Y	-0-			-0-		
-----													
BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 46		RRCID -> 141854		COMPL. DATE 06/24/1992		TOTAL DEPTH		8656 PERF. 8402 - 8418			
08	7719 X	5769	-0-	-1950	-0-	391 1 51 9	5327 2 Y	46	48 0		5		
09	7470 X	7218	-0-	-252	-0-	583 1 74 9	6561 2 Y	67	65 0		7		
10	7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	670 1 88 9	6424 2 Y	80	77 0		10		
11	6870 X	5853	-0-	-1017	-0-	542 1	5311 2 Y	-0-	10 0		-0-		
12	7471 X	4888	-0-	-2583	-0-	339 1	4549 2 Y	-0-			-0-		
01	DLQ G-10	5338	-0-	5338	5338	471 1	4867 2 Y	-0-			-0-		
-----													
LECHENGER		WELL #: 15		RRCID -> 141881		COMPL. DATE 07/08/1992		TOTAL DEPTH		9100 PERF. 7913 - 8571			
08	527 N	462	-0-	-65	-0-	462 2		N	-0-		-0-		
09	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 2		N	-0-		-0-		
10	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 2		N	-0-		-0-		
11	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 2		N	-0-		-0-		
12	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2		N	-0-		-0-		
01	527 N	491	-0-	-36	-0-	491 2		N	-0-		-0-		

BENAVIDES (LOBO CONS.) CONOCOPHILLIPS COMPANY BENAVIDES, ROSA V. B3		//CONT.// 07078 475 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
BENAVIDES, ROSA V. B3		WELL #: 48		RRCID -> 142510	COMPL. DATE 09/28/1992	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8466	-	8666			
08	6293 X	4931	-0-	-1362	-0-	255	1	4676	2	Y	-0-	-0-
09	6090 X	5636	-0-	-454	-0-	319	1	5317	2	Y	-0-	-0-
10	6293 X	5796	-0-	-497	-0-	330	1	5466	2	Y	-0-	-0-
11	6090 X	5695	-0-	-395	-0-	309	1	5386	2	Y	-0-	-0-
12	5902 X	5902	-0-	-0-	-0-	409	1	5493	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	6005	-0-	6005	6005	518	1	5487	2	Y	-0-	-0-
BENAVIDES, ROSA V. A		WELL #: 20		RRCID -> 143127	COMPL. DATE 10/24/1992	TOTAL DEPTH 9204	PERF. 7910	-	7930			
08	2418 X	872	-0-	-1546	-0-	45	1	827	2	Y	-0-	-0-
09	1860 X	958	-0-	-902	-0-	54	1	904	2	Y	-0-	-0-
10	1705 X	884	-0-	-821	-0-	50	1	834	2	Y	-0-	-0-
11	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	60	1	1044	2	Y	-0-	-0-
12	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	116	1	1560	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	1506	-0-	1506	1506	130	1	1376	2	Y	-0-	-0-
BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 32		RRCID -> 143128	COMPL. DATE 10/22/1992	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 7906	-	7930			
08	12462 X	11131	-0-	-1331	-0-	567	1	10387	2	Y	161	166 0
						177	9					17
09	12060 X	11932	-0-	-128	-0-	662	1	11047	2	Y	203	199 0
						223	9					21
10	12462 X	11992	-0-	-470	-0-	683	1	11309	2	Y	-0-	21 0
11	12060 X	10203	-0-	-1857	-0-	554	1	9649	2	Y	-0-	-0-
12	12369 X	11879	-0-	-490	-0-	824	1	11055	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	11838	-0-	11838	11838	1022	1	10816	2	Y	-0-	-0-
BENAVIDES, ROSA V. E1		WELL #: 49		RRCID -> 145294	COMPL. DATE 04/16/1993	TOTAL DEPTH 9184	PERF. 8597	-	8607			
08	8339 X	5221	-0-	-3118	-0-	268	1	4909	2	Y	40	43 0
						44	9					4
09	7950 X	4087	-0-	-3863	-0-	229	1	3816	2	Y	38	38 0
						42	9					4
10	8215 X	-0-	-0-	-8215	-0-					Y	-0-	4 0
11	7260 X	-0-	-0-	-7260	-0-					Y	-0-	-0-
12	6913 X	660	-0-	-6253	-0-	46	1	614	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	749	-0-	749	749	89	1	652	2	Y	7	6 0
						8	9					1
BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 7		RRCID -> 145800	COMPL. DATE 06/24/1993	TOTAL DEPTH 9452	PERF. 7518	-	7666			
08	1984 X	1542	-0-	-442	-0-	80	1	1462	2	Y	-0-	-0-
09	1920 X	1234	-0-	-686	-0-	70	1	1164	2	Y	-0-	-0-
10	1984 X	1162	-0-	-822	-0-	66	1	1096	2	Y	-0-	-0-
11	1920 X	1162	-0-	-758	-0-	63	1	1099	2	Y	-0-	-0-
12	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	234	1	3142	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	3369	-0-	3369	3369	291	1	3078	2	Y	-0-	-0-
BENAVIDES, ROSA V. A2		WELL #: 50		RRCID -> 146268	COMPL. DATE 07/21/1993	TOTAL DEPTH 8934	PERF. 8436	-	8623			
08	527 N	451	-0-	-76	-0-	23	1	428	2	Y	-0-	-0-
09	540 N	536	-0-	-4	-0-	30	1	506	2	Y	-0-	-0-
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	32	1	529	2	Y	-0-	-0-
11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	27	1	476	2	Y	-0-	-0-
12	558 N	547	-0-	-11	-0-	38	1	509	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	402	-0-	402	402	35	1	367	2	Y	-0-	-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) CONOCOPHILLIPS COMPANY BENAVIDES, ROSA V. B		//CONT.// 07078 475 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 51		RRCID -> 146534		COMPL. DATE 09/01/1993			TOTAL DEPTH 9830			PERF. 8634 - 8666			
08	3596 X	990	-0-	-2606	-0-	240	1	750	2	Y	-0-				-0-
09	3480 X	594	-0-	-2886	-0-	44	1	550	2	Y	-0-				-0-
10	3596 X	1206	-0-	-2390	-0-	118	1	1088	2	Y	-0-				-0-
11	2940 X	996	-0-	-1944	-0-	143	1	853	2	Y	-0-				-0-
12	2077 X	673	-0-	-1404	-0-	83	1	590	2	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	318	-0-	318	-0-	318	27	291	2	Y	-0-				-0-
BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 52		RRCID -> 148499		COMPL. DATE 01/17/2002			TOTAL DEPTH 8816			PERF. 7660 - 7953			
08	6355 X	5760	-0-	-595	-0-	298	1	5462	2	Y	-0-				-0-
09	6150 X	5853	-0-	-297	-0-	331	1	5522	2	Y	-0-				-0-
10	6231 X	6023	-0-	-208	-0-	343	1	5680	2	Y	-0-				-0-
11	6030 X	5558	-0-	-472	-0-	302	1	5256	2	Y	-0-				-0-
12	6045 X	5531	-0-	-514	-0-	384	1	5147	2	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	6001	-0-	6001	-0-	6001	518	5483	2	Y	-0-				-0-
EDUARDO		WELL #: 1		RRCID -> 150639		COMPL. DATE 08/08/1994			TOTAL DEPTH 9027			PERF. 8375 - 8395			
08	1457 N	1266	-0-	-191	-0-	1266	2			N	-0-				84
09	900 N	661	-0-	-239	-0-	661	2			N	-0-				84
10	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-				84
11	1230 N	91	-0-	-1139	-0-	91	2			N	-0-				84
12	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-				84
01	1829 N	257	-0-	-1572	-0-	257	2			N	-0-				84
BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #: 54		RRCID -> 152518		COMPL. DATE 05/06/2003			TOTAL DEPTH 8745			PERF. 7854 - 7956			
08	248 N	238	-0-	-10	-0-	12	1	226	2	Y	-0-				-0-
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	207	2	Y	-0-				-0-
10	248 N	219	-0-	-29	-0-	12	1	207	2	Y	-0-				-0-
11	240 N	211	-0-	-29	-0-	11	1	200	2	Y	-0-				-0-
12	217 N	213	-0-	-4	-0-	15	1	198	2	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	208	-0-	208	-0-	208	18	190	2	Y	-0-				-0-
LECHENGER		WELL #: 20		RRCID -> 152940		COMPL. DATE 12/29/1994			TOTAL DEPTH 9100			PERF. 8677 - 8698			
08	496 N	469	-0-	-27	-0-	469	2			N	-0-				15
09	510 N	415	-0-	-95	-0-	415	2			N	-0-				15
10	527 N	421	-0-	-106	-0-	421	2			N	-0-				15
11	450 N	428	-0-	-22	-0-	417	2		11 9	N	-0-				25
12	434 N	356	-0-	-78	-0-	356	2			N	-0-				25
01	434 N	394	-0-	-40	-0-	394	2			N	-0-				25
BENAVIDES, ROSA V. D1		WELL #: 55		RRCID -> 154309		COMPL. DATE 03/28/1995			TOTAL DEPTH 8950			PERF. 8442 - 8742			
08	8122 X	5549	-0-	-2573	-0-	287	1	5262	2	Y	-0-				-0-
09	7710 X	1273	-0-	-6437	-0-	72	1	1201	2	Y	-0-				-0-
10	7967 X	7549	-0-	-418	-0-	430	1	7119	2	Y	-0-				-0-
11	7710 X	6800	-0-	-910	-0-	369	1	6431	2	Y	-0-				-0-
12	8262 X	8262	-0-	-0-	-0-	573	1	7689	2	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	7475	-0-	7475	-0-	7475	645	6830	2	Y	-0-				-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) CONOCOPHILLIPS COMPANY VAQUILLAS RANCH "L"		//CONT.// 07078 475 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
		WELL #: 129		RRCID -> 154313		COMPL. DATE 03/30/1995			TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9267 - 9503				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
08	651 N	419	-0-	-232	-0-	27	1	363	2	Y	26	27 0	10
09	630 N	549	-0-	-81	-0-	29	9	44	1	Y	42	42 0	10
10	682 N	586	-0-	-96	-0-	46	9	48	1	Y	31	28 0	13
11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	34	9	44	1	Y	30	29 0	14
12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	44	1	49	1	Y	37	43 0	8
01	DLQ G-10	645	-0-	645	645	33	9	41	9	Y	33	33 0	8
						36	9						
-----													
LECHENGER		WELL #: 21		RRCID -> 155017		COMPL. DATE 07/20/1995			TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8350 - 8435				
08	3100 N	4107	-0-	1007	1007	4097	2	10	9	N	9		51
09	3000 N	2714	-0-	-286	721	2707	2	7	9	N	6		57
10	3100 N	5016	-0-	1916	2637	5010	2	6	9	N	5		62
11	7142 X	4505	-0-	-2637	-0-	4505	2			N	-0-		62
12	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-		62
*01	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2			N	-0-		62
-----													
VAQUILLAS RANCH "L"		WELL #: 133		RRCID -> 155352		COMPL. DATE 08/04/1995			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9034 - 9310				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
VAQUILLAS RANCH "L"		WELL #: 134		RRCID -> 155465		COMPL. DATE 08/08/1995			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9191 - 9330				
08	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	79	1	1069	2	Y	-0-		-0-
09	1350 N	24	-0-	-1326	-0-	2	1	22	2	Y	-0-		-0-
10	853 N	853	-0-	-0-	-0-	73	1	769	2	Y	10	6 0	4
11	1110 N	9	-0-	-1101	-0-	11	9	1	1	Y	-0-	4 0	-0-
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	43	1	473	2	Y	13	10 0	3
01	DLQ G-10	250	-0-	250	250	14	9	18	1	Y	-0-	3 0	-0-
-----													
BENAVIDES, ROSA V. E5		WELL #: 58		RRCID -> 155840		COMPL. DATE 01/22/1996			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8763 - 8924				
08	651 N	567	-0-	-84	-0-	29	1	538	2	Y	-0-		-0-
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	35	1	584	2	Y	-0-		-0-
10	682 N	674	-0-	-8	-0-	38	1	636	2	Y	-0-		-0-
11	540 N	410	-0-	-130	-0-	22	1	388	2	Y	-0-		-0-
12	651 N	371	-0-	-280	-0-	26	1	345	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	247	-0-	247	247	21	1	226	2	Y	-0-		-0-
-----													
VAQUILLAS RANCH "L"		WELL #: 135		RRCID -> 155893		COMPL. DATE 09/24/1995			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9476 - 9626				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) CONOCOPHILLIPS COMPANY BENAVIDES, ROSA V. E4		//CONT.// 07078 475 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
		WELL #: 57		RRCID -> 156451		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 8520		PERF. 8106 - 8227			
08	10912 X	10330	-0-	-582	-0-	535	1	9795	2	Y	-0-		-0-
09	10695 X	10695	-0-	-0-	-0-	605	1	10090	2	Y	-0-		-0-
10	10912 X	10893	-0-	-19	-0-	621	1	10272	2	Y	-0-		-0-
11	10560 X	10275	-0-	-285	-0-	550	1	9575	2	Y	136	120 0	16
								150 9					
12	11616 X	11616	-0-	-0-	-0-	792	1	10618	2	Y	187	188 0	15
								206 9					
01	DLQ G-10	11603	-0-	11603	11603	984	1	10417	2	Y	184	183 0	16
								202 9					
MARSHALL, S.G. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 157127		COMPL. DATE 01/24/1996		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8335 - 8360			
08	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3374	2	8	9	N	7		123
09	2970 X	2021	-0-	-949	-0-	2017	2	4	9	N	4		127
10	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-		127
11	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-		127
12	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-		127
*01	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3125	2	40	9	N	36		163
LECHENGER		WELL #: 23		RRCID -> 157501		COMPL. DATE 03/14/1996		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8188 - 8338			
08	1364 N	1202	-0-	-162	-0-	1202	2			N	-0-		142
09	1110 N	929	-0-	-181	-0-	923	2	6	9	N	5		147
10	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1330	2	8	9	N	7		154
11	1170 N	678	-0-	-492	-0-	678	2			N	-0-		154
12	961 N	789	-0-	-172	-0-	789	2			N	-0-		154
01	1333 N	813	-0-	-520	-0-	813	2			N	-0-		154
VAQUILLAS RANCH "L"		WELL #: 136		RRCID -> 157622		COMPL. DATE 01/18/1996		TOTAL DEPTH 9798		PERF. 9275 - 9550			
08	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	160	1	2172	2	Y	39	28 0	15
								43 9					
09	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	159	1	1654	2	Y	42	47 0	10
								46 9					
10	1085 N	651	-0-	-434	-0-	56	1	584	2	Y	10	16 0	4
								11 9					
11	2310 N	727	-0-	-1583	-0-	60	1	634	2	Y	30	20 0	14
								33 9					
12	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	182	1	2025	2	Y	111	100 0	25
								122 9					
01	DLQ G-10	1951	-0-	1951	1951	135	1	1720	2	Y	87	90 0	22
								96 9					
BENAVIDES, ROSA V. D1		WELL #: 60		RRCID -> 157724		COMPL. DATE 01/11/2002		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7927 - 7962			
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-		-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-		-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-		-0-
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) CONOCOPHILLIPS COMPANY VAQUILLAS RANCH "L"		//CONT.// 07078 475 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
		WELL #: 137		RRCID -> 158325		COMPL. DATE 04/17/1996		TOTAL DEPTH 9796 PERF. 9336 - 9491			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	527 N	433	-0-	-94	-0-	28 1	376 2	Y	26	27 0	10
						29 9					
09	510 N	420	-0-	-90	-0-	33 1	341 2	Y	42	42 0	10
						46 9					
10	496 N	397	-0-	-99	-0-	32 1	331 2	Y	31	28 0	13
						34 9					
11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	36 1	378 2	Y	30	29 0	14
						33 9					
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	39 1	438 2	Y	49	52 0	11
						54 9					
01	DLQ G-10	2319	-0-	2319	2319	155 1	1975 2	Y	172	140 0	43
						189 9					
-----											
LECHENGER		WELL #: 24		RRCID -> 158479		COMPL. DATE 04/30/1996		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7540 - 8458			
08	3100 N	3112	-0-	12	32	3112 2		N	-0-		59
09	3016 X	2984	-0-	-32	-0-	2956 2	28 9	N	25		84
10	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115 2		N	-0-		84
11	2700 X	2583	-0-	-117	-0-	2583 2		N	-0-		84
12	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3130 2		N	-0-		84
*01	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3091 2	29 9	N	26		110
-----											
VAQUILLAS RANCH L		WELL #: 139		RRCID -> 159178		COMPL. DATE 05/01/2002		TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8524 - 9304			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
VAQUILLAS RANCH L		WELL #: 138		RRCID -> 159238		COMPL. DATE 03/28/1996		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8674 - 8870			
08	1705 X	914	-0-	-791	-0-	63 1	851 2	Y	-0-		-0-
09	1650 X	674	-0-	-976	-0-	59 1	615 2	Y	-0-		-0-
10	1612 X	1154	-0-	-458	-0-	95 1	989 2	Y	64	37 0	27
						70 9					
11	1560 X	907	-0-	-653	-0-	74 1	790 2	Y	39	47 0	19
						43 9					
12	1612 X	1063	-0-	-549	-0-	82 1	913 2	Y	62	67 0	14
						68 9					
01	DLQ G-10	981	-0-	981	981	68 1	866 2	Y	43	46 0	11
						47 9					
-----											
VAQUILLAS RANCH "L"		WELL #: 140		RRCID -> 159239		COMPL. DATE 06/08/1996		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8877 - 9064			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
BENAVIDES, ROSA V. A		WELL #: 43		RRCID -> 159351		COMPL. DATE 06/21/1996		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8096 - 8558			
08	3999 X	2949	-0-	-1050	-0-	153 1	2796 2	Y	-0-		-0-
09	3870 X	2946	-0-	-924	-0-	167 1	2779 2	Y	-0-		-0-
10	3751 X	2972	-0-	-779	-0-	169 1	2803 2	Y	-0-		-0-
11	3180 X	2943	-0-	-237	-0-	160 1	2783 2	Y	-0-		-0-
12	3193 X	3170	-0-	-23	-0-	220 1	2950 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	3119	-0-	3119	3119	269 1	2850 2	Y	-0-		-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) CONOCOPHILLIPS COMPANY LECHENGER		//CONT.// 07078 475 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
		WELL #: 22		RRCID -> 159654		COMPL. DATE 02/08/1996			TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8317 - 8358				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1217	2	3	9	N	3		87
09	780 N	701	-0-	-79	-0-	697	2	4	9	N	4		91
10	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-		91
11	1170 N	750	-0-	-420	-0-	739	2	11	9	N	10		101
12	713 N	679	-0-	-34	-0-	679	2			N	-0-		101
01	806 N	762	-0-	-44	-0-	762	2			N	-0-		101
-----													
BENAVIDES, ROSA V. A-2		WELL #: 59		RRCID -> 159762		COMPL. DATE 05/08/1996			TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8661 - 8850				
08	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	145	1	1255	2	Y	-0-		-0-
09	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	109	1	1320	2	Y	-0-		-0-
10	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	188	1	1178	2	Y	67	59 0	8
						74	9						
11	1350 N	1263	-0-	-87	-0-	303	1	914	2	Y	42	45 0	5
						46	9						
12	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	384	1	991	2	Y	58	58 0	5
						64	9						
01	DLQ G-10	1915	-0-	1915	1915	331	1	1500	2	Y	76	74 0	7
						84	9						
-----													
LECHENGER		WELL #: 25		RRCID -> 159840		COMPL. DATE 08/28/1996			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8496 - 8572				
08	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-		63
09	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-		63
10	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-		63
11	1680 N	1079	-0-	-601	-0-	1079	2			N	-0-		63
12	2015 N	1403	-0-	-612	-0-	1397	2	6	9	N	5		68
*01	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-		68
-----													
BENAVIDES, ROSA V. E5		WELL #: 62		RRCID -> 160297		COMPL. DATE 09/14/1996			TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8505 - 8690				
08	1736 N	1698	-0-	-38	-0-	88	1	1610	2	Y	-0-		-0-
09	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	102	1	1698	2	Y	-0-		-0-
10	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	100	1	1658	2	Y	-0-		-0-
11	1650 N	1635	-0-	-15	-0-	87	1	1507	2	Y	37	33 0	4
						41	9						
12	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	117	1	1573	2	Y	49	49 0	4
						54	9						
01	DLQ G-10	1700	-0-	1700	1700	142	1	1506	2	Y	47	47 0	4
						52	9						
-----													
BENAVIDES, ROSA V. D2		WELL #: 61		RRCID -> 160299		COMPL. DATE 01/09/2002			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8634 - 8656				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
BENAVIDES, ROSA V A2		WELL #: 63		RRCID -> 160395		COMPL. DATE 10/02/1996			TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8491 - 8736				
08	279 N	12	-0-	-267	-0-	2	1	10	2	Y	-0-		-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	21	1	58	2	Y	-0-		-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	10	1	11	2	Y	-0-		-0-
11	12 N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	2	Y	-0-		-0-
12	93 N	46	-0-	-47	-0-	10	1	36	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	175	-0-	175	175	32	1	143	2	Y	-0-		-0-



BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232												
LECHENGER		WELL #: 26		RRCID -> 161186		COMPL. DATE 12/20/1996			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8878 - 8968					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	475	2	14	9	N	13	41	1	119
09	480 N	475	-0-	-5	-0-	452	2	23	9	N	21			140
10	527 N	455	-0-	-72	-0-	447	2	8	9	N	7			147
11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-			147
12	496 N	291	-0-	-205	-0-	291	2			N	-0-			147
01	465 N	355	-0-	-110	-0-	355	2			N	-0-			147

BENAVIDES, ROSA V. C		WELL #: 64		RRCID -> 161510		COMPL. DATE 11/22/1996			TOTAL DEPTH 8767 PERF. 8222 - 8440					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	6634 X	6172	-0-	-462	-0-	328	1	5602	2	Y	220	212	0	24
						242	9							
09	8371 X	8371	-0-	-0-	-0-	668	1	7322	2	Y	346	335	0	35
						381	9							
10	8645 X	8645	-0-	-0-	-0-	784	1	7385	2	Y	433	416	0	52
						476	9							
11	7746 X	7746	-0-	-0-	-0-	639	1	6749	2	Y	325	339	0	38
						358	9							
12	8649 X	3537	-0-	-5112	-0-	292	1	3048	2	Y	179	203	0	14
						197	9							
01	DLQ G-10	6432	-0-	6432	6432	608	1	5472	2	Y	320	307	0	27
						352	9							

CARR, EDITH J.		WELL #: 5		RRCID -> 161788		COMPL. DATE 01/16/1997			TOTAL DEPTH 9189 PERF. 8874 - 8900					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	986 N	986	-0-	-0-	-0-	51	1	935	2	Y	-0-			-0-
09	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	160	1	2677	2	Y	-0-			-0-
10	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	112	1	1847	2	Y	-0-			-0-
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	18	1	307	2	Y	-0-			-0-
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	40	1	542	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	777	-0-	777	777	67	1	710	2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES, ROSA V. A		WELL #: 65		RRCID -> 162234		COMPL. DATE 02/20/1997			TOTAL DEPTH 8964 PERF. 7930 - 8714					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WALTER MEITZEN JR.		WELL #: 2		RRCID -> 162503		COMPL. DATE 04/10/1997			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8935 - 8952					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1178 N	1102	-0-	-76	-0-	57	1	1045	2	Y	-0-			-0-
09	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	70	1	1169	2	Y	-0-			-0-
10	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	72	1	1185	2	Y	-0-			-0-
11	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	67	1	1166	2	Y	-0-			-0-
12	1271 N	1227	-0-	-44	-0-	85	1	1142	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1274	-0-	1274	1274	110	1	1164	2	Y	-0-			-0-

CARR, EDITH J.		WELL #: 6		RRCID -> 163171		COMPL. DATE 05/20/1997			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8052 - 8801					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	74	1	1353	2	Y	-0-			-0-
09	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	78	1	1300	2	Y	-0-			-0-
10	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	107	1	1772	2	Y	-0-			-0-
11	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	124	1	2155	2	Y	-0-			-0-
12	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	161	1	2160	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	2336	-0-	2336	2336	202	1	2134	2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232											
BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 66		RRCID -> 163554		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 9310		PERF. 7908 - 9004			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	117 64	1 9	2144	2	Y	58	60 0	6
09	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	132 78	1 9	2195	2	Y	71	70 0	7
10	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	137 96	1 9	2263	2	Y	87	84 0	10
11	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	112 213	1 9	1945	2	Y	194	181 0	23
12	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	138 250	1 9	1857	2	Y	227	232 0	18
01	DLQ G-10	2517	-0-	2517	2517	193 278	1 9	2046	2	Y	253	249 0	22
-----													
BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 53		RRCID -> 164142		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 9314		PERF. 8279 - 8300			
08	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	63 187	1 9	1151	2	Y	170	174 0	18
09	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	69 220	1 9	1151	2	Y	200	198 0	20
10	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	76 292	1 9	1261	2	Y	265	253 0	32
11	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	63 183	1 9	1103	2	Y	166	178 0	20
12	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	97 264	1 9	1299	2	Y	240	241 0	19
01	DLQ G-10	1545	-0-	1545	1545	112 244	1 9	1189	2	Y	222	222 0	19
-----													
BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 17		RRCID -> 164270		COMPL. DATE 08/08/1997		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 7738 - 7965			
08	5673 X	3945	-0-	-1728	-0-	318	1	3627	2	Y	-0-		-0-
09	5250 X	4246	-0-	-1004	-0-	455	1	3791	2	Y	-0-		-0-
10	5208 X	4633	-0-	-575	-0-	419	1	4214	2	Y	-0-		-0-
11	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	391 235	1 9	3612	2	Y	214	189 0	25
12	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	431 310	1 9	3914	2	Y	282	285 0	22
01	DLQ G-10	4729	-0-	4729	4729	554 311	1 9	3864	2	Y	283	281 0	24
-----													
BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #: 70		RRCID -> 165239		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 7422 - 8730			
08	4681 X	2533	-0-	-2148	-0-	131	1	2402	2	Y	-0-		-0-
09	4530 X	3204	-0-	-1326	-0-	181	1	3023	2	Y	-0-		-0-
10	4185 X	3201	-0-	-984	-0-	182	1	3019	2	Y	-0-		-0-
11	3870 X	1570	-0-	-2300	-0-	85	1	1485	2	Y	-0-		-0-
12	3689 X	2358	-0-	-1331	-0-	164	1	2194	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	4798	-0-	4798	4798	414	1	4384	2	Y	-0-		-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) CONOCOPHILLIPS COMPANY LECHENGER		//CONT.// 07078 475 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
LECHENGER		WELL #: 36		RRCID -> 167437		COMPL. DATE 03/16/1998			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8606 - 8754		
08	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	93 1	2863 2	N	-0-		23
09	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	108 1	2218 2	N	44		67
						48 9					
10	1612 X	941	-0-	-671	-0-	34 1	863 2	N	40		107
						44 9					
11	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	64 1	1846 2	N	-0-		107
12	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	81 1	1679 2	N	14		121
						15 9					
01	1612 X	525	-0-	-1087	-0-	57 1	468 2	N	-0-		121
-----											
LECHENGER		WELL #: 34		RRCID -> 167959		COMPL. DATE 02/24/1998			TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8026 - 8037		
08	3224 X	2991	-0-	-233	-0-	2991 2		N	-0-		32
09	3120 X	2903	-0-	-217	-0-	2903 2		N	-0-		32
10	3131 X	3074	-0-	-57	-0-	3074 2		N	-0-		32
11	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	4360 2		N	-0-		32
12	3038 X	2022	-0-	-1016	-0-	2022 2		N	-0-		32
01	DLQ G-10	2533	-0-	2533	-0-	2533 2		N	-0-		32
-----											
LECHENGER		WELL #: 37		RRCID -> 168015		COMPL. DATE 04/28/1998			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8660 - 8680		
08	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3217 2	8 9	N	7		107
09	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3303 2	10 9	N	9		116
10	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3525 2	6 9	N	5		121
11	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597 2		N	-0-		121
12	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3699 2	123 9	N	112	193 1	40
*01	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3599 2		N	-0-		40
-----											
LECHENGER		WELL #: 40		RRCID -> 168833		COMPL. DATE 06/16/1998			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8956 - 8972		
08	372 N	216	-0-	-156	-0-	216 2		N	-0-		75
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	269 2	6 9	N	5		80
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		N	-0-		80
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		N	-0-		80
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		N	-0-		80
*01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2		N	-0-		80
-----											
LECHENGER		WELL #: 29ST		RRCID -> 169054		COMPL. DATE 05/13/1998			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9372		
08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2		N	-0-		115
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		N	-0-		115
10	651 N	181	-0-	-470	-0-	181 2		N	-0-		115
11	420 N	160	-0-	-260	-0-	160 2		N	-0-		115
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		N	-0-		115
*01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-		115
-----											
LECHENGER		WELL #: 45		RRCID -> 169459		COMPL. DATE 07/29/1998			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8692 - 8712		
08	775 N	565	-0-	-210	-0-	565 2		N	-0-		107
09	600 N	560	-0-	-40	-0-	560 2		N	-0-		107
10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2		N	-0-		107
11	540 N	471	-0-	-69	-0-	462 2	9 9	N	8		115
12	589 N	414	-0-	-175	-0-	414 2		N	-0-		115
01	620 N	385	-0-	-235	-0-	385 2		N	-0-		115

BENAVIDES (LOBO CONS.) CONOCOPHILLIPS COMPANY LECHENGER		//CONT.// 07078 475 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
		WELL #: 54		RRCID -> 169509		COMPL. DATE 07/24/1998			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8872 - 9014					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2096	2	88	9	N	80			120
09	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-			120
10	1705 N	1395	-0-	-310	-0-	1385	2	10	9	N	9			129
11	1650 N	187	-0-	-1463	-0-	187	2			N	-0-			129
12	1705 N	234	-0-	-1471	-0-	73	2	161	9	N	146	197	1	78
01	1395 N	44	-0-	-1351	-0-	44	2			N	-0-			78
-----														
LECHENGER		WELL #: 56		RRCID -> 169795		COMPL. DATE 08/02/1998			TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9040 - 9268					
08	403 N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-			124
09	480 N	202	-0-	-278	-0-	202	2			N	-0-			124
10	434 N	393	-0-	-41	-0-	393	2			N	-0-			124
11	390 N	254	-0-	-136	-0-	254	2			N	-0-			124
12	217 N	41	-0-	-176	-0-	41	2			N	-0-			124
01	403 N	180	-0-	-223	-0-	180	2			N	-0-			124
-----														
LECHENGER		WELL #: 52		RRCID -> 169835		COMPL. DATE 08/02/1998			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9289 - 9307					
08	124 N	59	-0-	-65	-0-	59	2			N	-0-			90
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			90
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			90
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			90
12	124 N	45	-0-	-79	-0-	45	2			N	-0-			90
01	124 N	17	-0-	-107	-0-	17	2			N	-0-			90
-----														
LECHENGER		WELL #: 46		RRCID -> 169839		COMPL. DATE 01/23/2014			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9272 - 9412					
08	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	210	1	2676	2	N	9			124
09	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	342	1	3241	2	N	5			129
10	2573 X	1540	-0-	-1033	-0-	136	1	1404	2	N	-0-			129
11	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	211	1	2407	2	N	40			169
12	2573 X	2373	-0-	-200	-0-	211	1	2162	2	N	-0-			169
01	2573 X	715	-0-	-1858	-0-	101	1	614	2	N	-0-			169
-----														
LECHENGER		WELL #: 57		RRCID -> 170338		COMPL. DATE 09/07/1998			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9327 - 9415					
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	122	2	6	9	N	5			70
09	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-			70
10	93 N	31	-0-	-62	-0-	31	2			N	-0-			70
11	120 N	40	-0-	-80	-0-	40	2			N	-0-			70
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			70
*01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			70
-----														
LECHENGER		WELL #: 39		RRCID -> 170471		COMPL. DATE 07/18/1998			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8198 - 8214					
08	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-			72
09	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-			72
10	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-			72
11	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-			72
12	1643 N	848	-0-	-795	-0-	848	2			N	-0-			72
01	1643 N	141	-0-	-1502	-0-	141	2			N	-0-			72

BENAVIDES (LOBO CONS.) CONOCOPHILLIPS COMPANY LECHENGER		//CONT.// 07078 475 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
		WELL #: 66		RRCID -> 171661		COMPL. DATE 12/14/1998			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9440 - 9468		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2	N	-0-		62
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	469	2	6 9 N	5		67
10	279 N	248	-0-	-31	-0-	248	2	N	-0-		67
11	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2	N	-0-		67
12	496 N	198	-0-	-298	-0-	198	2	N	-0-		67
*01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-		67
-----											
BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 74		RRCID -> 171664		COMPL. DATE 12/14/1998			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8325 - 8390		
08	1240 N	844	-0-	-396	-0-	44	1	800 2 Y	-0-		-0-
09	960 N	808	-0-	-152	-0-	46	1	762 2 Y	-0-		-0-
10	1085 N	856	-0-	-229	-0-	49	1	807 2 Y	-0-		-0-
11	810 N	773	-0-	-37	-0-	42	1	731 2 Y	-0-		-0-
12	3100 N	3676	-0-	576	576	255	1	3421 2 Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	2739	-0-	2739	3315	236	1	2503 2 Y	-0-		-0-
-----											
LECHENGER		WELL #: 65		RRCID -> 171698		COMPL. DATE 01/02/1999			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9186 - 9271		
08	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3339	2	74 9 N	67	192 1	36
09	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	2092	2	4 9 N	4		40
10	2108 X	1287	-0-	-821	-0-	1265	2	22 9 N	20		60
11	2040 X	646	-0-	-1394	-0-	646	2	N	-0-		60
12	2108 X	1178	-0-	-930	-0-	1178	2	N	-0-		60
01	2108 X	665	-0-	-1443	-0-	665	2	N	-0-		60
-----											
LECHENGER		WELL #: 70		RRCID -> 172207		COMPL. DATE 01/17/1999			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8250 - 8854		
08	2511 X	837	-0-	-1674	-0-	837	2	N	-0-		129
09	2430 X	841	-0-	-1589	-0-	841	2	N	-0-		129
10	2511 X	891	-0-	-1620	-0-	891	2	N	-0-		129
11	2430 X	704	-0-	-1726	-0-	704	2	N	-0-		129
12	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2	N	-0-		129
*01	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2	N	-0-		129
-----											
ROTTERSMAN		WELL #: 2		RRCID -> 172373		COMPL. DATE 01/09/1999			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9648 - 9738		
08	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	4602	2	75 9 N	68	195 1	34
09	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	4472	2	12 9 N	11		45
10	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	4374	2	17 9 N	15		60
11	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2	N	-0-		60
12	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2	N	-0-		60
*01	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2	N	-0-		60
-----											
LECHENGER		WELL #: 49		RRCID -> 172491		COMPL. DATE 03/05/1999			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8776 - 8800		
08	3014 N	2928	-0-	-86	-0-	2887	2	41 9 N	37	147 1	24
09	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2253	2	4 9 N	4		28
10	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	1636	2	45 9 N	41		69
11	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2	N	-0-		69
12	1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2	N	-0-		69
*01	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2	N	-0-		69
-----											
LECHENGER		WELL #: 41		RRCID -> 172500		COMPL. DATE 02/09/1999			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8720 - 8740		
08	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2	N	-0-		112
09	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2	N	-0-		112
10	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2	N	-0-		112
11	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2	N	-0-		112
12	930 N	872	-0-	-58	-0-	872	2	N	-0-		112
01	1023 N	617	-0-	-406	-0-	617	2	N	-0-		112

BENAVIDES (LOBO CONS.) CONOCOPHILLIPS COMPANY LECHENGER		//CONT.// 07078 475 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
WELL #:		55		RRCID -> 172503		COMPL. DATE 02/23/1999		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 9010 - 9023			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	759 N	759	-0-	-0-	-0-	-0-	759	2	N	-0-		105	
09	720 N	591	-0-	-129	-0-	-0-	591	2	N	-0-		105	
10	744 N	674	-0-	-70	-0-	-0-	674	2	N	-0-		105	
11	720 N	662	-0-	-58	-0-	-0-	662	2	N	-0-		105	
12	897 N	897	-0-	-0-	-0-	-0-	897	2	N	-0-		105	
01	682 N	634	-0-	-48	-0-	-0-	634	2	N	-0-		105	
-----													
ROTTERSMAN		WELL #:		1		RRCID -> 172716		COMPL. DATE 03/25/1999		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9330 - 9488	
08	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	-0-	4230	2	9	9	N	154	
09	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	-0-	4069	2	N	-0-		154	
10	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	-0-	4691	2	N	-0-		154	
11	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	-0-	3834	2	44	9	N	194	
12	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	-0-	3851	2	8	9	N	201	
*01	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	-0-	3340	2	13	9	N	25	
-----													
LECHENGER		WELL #:		67		RRCID -> 172844		COMPL. DATE 12/17/1998		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9374 - 9400	
08	1023 N	629	-0-	-394	-0-	-0-	616	2	13	9	N	67	
09	1020 N	577	-0-	-443	-0-	-0-	577	2	N	-0-		67	
10	992 N	230	-0-	-762	-0-	-0-	230	2	N	-0-		67	
11	600 N	259	-0-	-341	-0-	-0-	259	2	N	-0-		67	
12	757 N	757	-0-	-0-	-0-	-0-	757	2	N	-0-		67	
*01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	-0-	664	2	N	-0-		67	
-----													
LECHENGER		WELL #:		64		RRCID -> 172849		COMPL. DATE 01/01/1999		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9404 - 9544	
08	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	-0-	2827	2	24	9	N	72	
09	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	-0-	3118	2	N	-0-		72	
10	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	-0-	4397	2	57	9	N	124	
11	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	-0-	4011	2	N	-0-		124	
12	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	-0-	3952	2	N	-0-		124	
*01	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	-0-	3617	2	N	-0-		124	
-----													
ROTTERSMAN A		WELL #:		5		RRCID -> 172917		COMPL. DATE 04/18/1999		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9238 - 9262	
08	768 N	768	-0-	-0-	-0-	-0-	761	2	7	9	N	80	
09	600 N	299	-0-	-301	-0-	-0-	293	2	6	9	N	85	
10	620 N	379	-0-	-241	-0-	-0-	373	2	6	9	N	90	
11	600 N	291	-0-	-309	-0-	-0-	291	2	N	-0-		90	
12	310 N	242	-0-	-68	-0-	-0-	242	2	N	-0-		90	
01	372 N	345	-0-	-27	-0-	-0-	345	2	N	-0-		90	
-----													
BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #:		75		RRCID -> 172918		COMPL. DATE 04/28/1999		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 8557 - 8680	
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-	
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2	Y	-0-		-0-	
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-	
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-	
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	Y	-0-	
01	DLQ G-10	58	-0-	58	58	58	5	1	53	2	Y	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232															
BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 67		RRCID -> 172979		COMPL. DATE 04/20/1999		TOTAL DEPTH 15475 PERF. 8356 - 8506									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08		2387 N	2157	-0-	-230	-0-	110 1	2011 2	Y		33	33 0				4	
							36 9										
09		2220 N	2114	-0-	-106	-0-	117 1	1956 2	Y		37	37 0				4	
							41 9										
10		2356 N	2339	-0-	-17	-0-	124 1	2051 2	Y		149	135 0				18	
							164 9										
11		2100 N	2062	-0-	-38	-0-	106 1	1853 2	Y		94	101 0				11	
							103 9										
12		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	143 1	1921 2	Y		122	123 0				10	
							134 9										
01	DLQ	G-10	2810	-0-	2810	2810	228 1	2414 2	Y		153	150 0				13	
							168 9										
ROTTERSMAN										WELL #: 4		RRCID -> 173211		COMPL. DATE 02/27/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9436 - 9532	
08		2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2992 2			N	-0-					124	
09		2790 X	2750	-0-	-40	-0-	2742 2	8 9		N	7					131	
10		3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066 2			N	-0-					131	
11		2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2879 2	55 9		N	50					181	
12		2883 X	2751	-0-	-132	-0-	2698 2	53 9		N	48	195 1				34	
01		2883 X	2099	-0-	-784	-0-	2099 2			N	-0-					34	
BENAVIDES, ROSA V. B										WELL #: 76		RRCID -> 174476		COMPL. DATE 08/13/1999		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7971 - 7996	
08		248 N	14	-0-	-234	-0-	1 1	13 2	Y		-0-					-0-	
09		244 N	244	-0-	-0-	-0-	14 1	230 2	Y		-0-					-0-	
10		403 N	183	-0-	-220	-0-	10 1	173 2	Y		-0-					-0-	
11		218 N	218	-0-	-0-	-0-	12 1	206 2	Y		-0-					-0-	
12		248 N	35	-0-	-213	-0-	2 1	33 2	Y		-0-					-0-	
01	DLQ	G-10	169	-0-	169	169	15 1	154 2	Y		-0-					-0-	
LECHENGER										WELL #: 27		RRCID -> 174858		COMPL. DATE 10/20/1999		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8930 - 8952	
08		7 N	3	-0-	-4	-0-	3 2			N	-0-					40	
09		75 N	75	-0-	-0-	-0-	67 2	8 9		N	7					47	
10		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2			N	-0-					47	
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-					47	
12		93 N	2	-0-	-91	-0-	2 2			N	-0-					47	
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-					47	
ROTTERSMAN										WELL #: 3		RRCID -> 175391		COMPL. DATE 11/21/1999		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9535 - 9545	
08		155 N	136	-0-	-19	-0-	136 2			N	-0-					-0-	
09		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2			N	-0-					-0-	
10		186 N	105	-0-	-81	-0-	105 2			N	-0-					-0-	
11		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2			N	-0-					-0-	
12		155 N	91	-0-	-64	-0-	91 2			N	-0-					-0-	
*01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2			N	-0-					-0-	
BENAVIDES, ROSA V. A3										WELL #: 77		RRCID -> 175686		COMPL. DATE 12/29/1999		TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8056 - 9297	
08		2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	111 1	2036 2	Y		-0-					-0-	
09		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	96 1	1599 2	Y		-0-					-0-	
10		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	125 1	2065 2	Y		-0-					-0-	
11		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	116 1	2022 2	Y		-0-					-0-	
12		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	166 1	2221 2	Y		-0-					-0-	
01	DLQ	G-10	2255	-0-	2255	2255	195 1	2060 2	Y		-0-					-0-	

BENAVIDES (LOBO CONS.) CONOCOPHILLIPS COMPANY LECHENGER		//CONT.// 07078 475 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
		WELL #: 71		RRCID -> 175694		COMPL. DATE 01/07/2000		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8791 - 8795				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND M	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2	N	-0-			90
09	1740 N	1305	-0-	-435	-0-	1290	2	15 9 N	14			104
10	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2	N	-0-			104
11	1860 N	1814	-0-	-46	-0-	1805	2	9 9 N	8			112
12	1364 N	710	-0-	-654	-0-	701	2	9 9 N	8			120
01	1922 N	338	-0-	-1584	-0-	338	2	N	-0-			120
-----												
LECHENGER		WELL #: 72		RRCID -> 176019		COMPL. DATE 02/01/2000		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8802 - 8813				
08	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2	N	-0-			189
09	2040 N	1327	-0-	-713	-0-	1307	2	20 9 N	18			207
10	2108 N	291	-0-	-1817	-0-	281	2	10 9 N	9			216
11	2040 N	170	-0-	-1870	-0-	170	2	N	-0-			216
12	1364 N	330	-0-	-1034	-0-	330	2	N	-0-			216
01	279 N	60	-0-	-219	-0-	60	2	N	-0-			216
-----												
LECHENGER		WELL #: 73		RRCID -> 176022		COMPL. DATE 01/17/2000		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8329 - 8415				
08	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	1614	2	107 9 N	97	152 1		25
09	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	1219	2	32 9 N	29			54
10	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	2044	2	11 9 N	10			64
11	2060 X	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2	N	-0-			64
12	1523 X	1523	-0-	-0-	-0-	1517	2	6 9 N	5			69
*01	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2	N	-0-			69
-----												
LECHENGER		WELL #: 74		RRCID -> 176862		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8944 - 8968				
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-			67
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2	N	-0-			67
10	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	2	N	-0-			67
11	300 N	261	-0-	-39	-0-	261	2	N	-0-			67
12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2	N	-0-			67
*01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2	N	-0-			67
-----												
LECHENGER		WELL #: 62		RRCID -> 176912		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9358 - 9390				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LECHENGER		WELL #: 75		RRCID -> 178006		COMPL. DATE 06/02/2000		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8926 - 9001				
08	837 N	746	-0-	-91	-0-	746	2	N	-0-			70
09	780 N	686	-0-	-94	-0-	686	2	N	-0-			70
10	744 N	653	-0-	-91	-0-	653	2	N	-0-			70
11	720 N	695	-0-	-25	-0-	695	2	N	-0-			70
12	713 N	593	-0-	-120	-0-	593	2	N	-0-			70
*01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	669	2	11 9 N	10			80
-----												
LECHENGER		WELL #: 50		RRCID -> 178258		COMPL. DATE 07/11/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8219 - 9375				
08	93 N	48	-0-	-45	-0-	48	2	N	-0-			87
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2	N	-0-			87
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2	N	-0-			87
11	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	2	N	-0-			87
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-			87
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2	N	-0-			87



BENAVIDES (LOBO CONS.) CONOCOPHILLIPS COMPANY BENAVIDES, ROSA V. A3		//CONT.// 07078 475 //CONT.// 172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 79	RRCID -> 180073	COMPL. DATE 11/13/2000	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8837	-	9038					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
		WELL #: 80	RRCID -> 180795	COMPL. DATE 01/09/2001	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 8122	-	8219					
08	248 N	221	-0-	-27	-0-	11	1	210	2	Y	-0-		-0-
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	2	Y	-0-		-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	208	2	Y	-0-		-0-
11	210 N	205	-0-	-5	-0-	11	1	194	2	Y	-0-		-0-
12	217 N	200	-0-	-17	-0-	14	1	186	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	216	-0-	216	216	19	1	197	2	Y	-0-		-0-
		WELL #: 82	RRCID -> 185725	COMPL. DATE 10/03/2001	TOTAL DEPTH 13800	PERF. 7563	-	8034					
08	9172 X	9172	-0-	-0-	-0-	474	1	8669	2	Y	26	26	0
						29	9						3
09	7249 X	7249	-0-	-0-	-0-	408	1	6816	2	Y	23	24	0
						25	9						2
10	7163 X	7163	-0-	-0-	-0-	406	1	6726	2	Y	28	27	0
						31	9						3
11	7118 X	7118	-0-	-0-	-0-	382	1	6662	2	Y	67	62	0
						74	9						8
12	7185 X	7185	-0-	-0-	-0-	492	1	6605	2	Y	80	82	0
						88	9						6
01	DLQ G-10	7038	-0-	7038	7038	600	1	6351	2	Y	79	78	0
						87	9						7
		WELL #: 87	RRCID -> 191883	COMPL. DATE 06/06/2002	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8562	-	8574					
08	2542 N	2034	-0-	-508	-0-	105	1	1929	2	Y	-0-		-0-
09	2250 N	2036	-0-	-214	-0-	115	1	1921	2	Y	-0-		-0-
10	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	115	1	1905	2	Y	72	63	0
						79	9						9
11	1980 N	1730	-0-	-250	-0-	91	1	1593	2	Y	42	46	0
						46	9						5
12	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	153	1	2052	2	Y	67	67	0
						74	9						5
01	DLQ G-10	2235	-0-	2235	2235	187	1	1975	2	Y	66	65	0
						73	9						6
		WELL #: 88	RRCID -> 193770	COMPL. DATE 01/17/2003	TOTAL DEPTH 8794	PERF. 8104	-	8188					
08	14384 X	12929	-0-	-1455	-0-	652	1	11939	2	Y	307	318	0
						338	9						33
09	13920 X	11450	-0-	-2470	-0-	628	1	10474	2	Y	316	317	0
						348	9						32
10	15223 X	15223	-0-	-0-	-0-	868	1	14355	2	Y	-0-	32	0
11	14077 X	14077	-0-	-0-	-0-	764	1	13313	2	Y	-0-		-0-
12	14530 X	14530	-0-	-0-	-0-	1008	1	13522	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	14586	-0-	14586	14586	1259	1	13327	2	Y	-0-		-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) CONOCOPHILLIPS COMPANY BENAVIDES, ROSA V. A2			//CONT.// 07078 475 //CONT.// 172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
BENAVIDES, ROSA V. B1			WELL #: 89	RRCID -> 196931	COMPL. DATE 07/30/2003	TOTAL DEPTH 8932	PERF. 8484	- 8761						
08		16523 X	11258	-0-	-5265	-0-	569 1	10410 2	Y	254	264 0			27
09		15990 X	10837	-0-	-5153	-0-	279 9	9927 2	Y	286	284 0			29
10		16523 X	10957	-0-	-5566	-0-	595 1	9886 2	Y	431	408 0			52
11		15720 X	10591	-0-	-5129	-0-	315 9	9707 2	Y	297	314 0			35
12		13144 X	10477	-0-	-2667	-0-	597 1	9386 2	Y	355	362 0			28
01	DLQ	G-10	9548	-0-	9548	9548	474 9	8403 2	Y	319	320 0			27
							557 1							
							327 9							
							700 1							
							391 9							
							794 1							
							351 9							
BENAVIDES, ROSA V. B1			WELL #: 92	RRCID -> 199517	COMPL. DATE 12/20/2003	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7858	- 8380						
08		1271 N	1063	-0-	-208	-0-	55 1	1008 2	Y	-0-				-0-
09		1230 N	1110	-0-	-120	-0-	63 1	1047 2	Y	-0-				-0-
10		1240 N	1218	-0-	-22	-0-	69 1	1149 2	Y	-0-				-0-
11		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	62 1	1079 2	Y	-0-				-0-
12		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	80 1	1071 2	Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	1151	-0-	1151	1151	99 1	1052 2	Y	-0-				-0-
BENAVIDES, ROSA V. C			WELL #: 86	RRCID -> 200024	COMPL. DATE 01/22/2004	TOTAL DEPTH 9056	PERF. 8090	- 8692						
08		2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	123 1	2254 2	Y	-0-				-0-
09		2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	131 1	2192 2	Y	-0-				-0-
10		2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	150 1	2476 2	Y	-0-				-0-
11		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	122 1	2126 2	Y	-0-				-0-
12		2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	176 1	2362 2	Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	2597	-0-	2597	2597	224 1	2373 2	Y	-0-				-0-
BENAVIDES, ROSA V. A1			WELL #: 90	RRCID -> 201866	COMPL. DATE 10/29/2003	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 7846	- 7906						
08		7008 X	7008	-0-	-0-	-0-	363 1	6645 2	Y	-0-				-0-
09		4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	279 1	4663 2	Y	-0-				-0-
10		1302 X	91	-0-	-1211	-0-	5 1	86 2	Y	-0-				-0-
11		1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-			Y	-0-				-0-
12		1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-			Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
BENAVIDES, ROSA V. B4			WELL #: 94	RRCID -> 204188	COMPL. DATE 04/24/2004	TOTAL DEPTH 9432	PERF. 7674	- 9069						
08		7998 X	4117	-0-	-3881	-0-	209 1	3822 2	Y	78	87 0			8
09		7530 X	1974	-0-	-5556	-0-	86 9	1817 2	Y	44	48 0			4
10		7595 X	2767	-0-	-4828	-0-	109 1	2531 2	Y	75	70 0			9
11		7829 X	7829	-0-	-0-	-0-	48 9							
12		8279 X	8279	-0-	-0-	-0-	153 1	7404 2	Y	-0-	9 0			-0-
01	DLQ	G-10	8031	-0-	8031	8031	83 9	7705 2	Y	-0-				-0-
							425 1	7338 2	Y	-0-				-0-
							574 1							
							693 1							

OIL AND GAS DIVISION

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232											
BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 93		RRCID -> 207355		COMPL. DATE 09/11/2004				TOTAL DEPTH 9528 PERF. 7876 - 9052			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	6304 X	6304	-0-	-0-	-0-	320	1	5852	2	Y	120	122 0	13
						132	9						
09	5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	316	1	5269	2	Y	127	127 0	13
						140	9						
10	7071 X	7071	-0-	-0-	-0-	391	1	6472	2	Y	189	179 0	23
						208	9						
11	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	323	1	5630	2	Y	81	94 0	10
						89	9						
12	7319 X	7319	-0-	-0-	-0-	499	1	6690	2	Y	118	119 0	9
						130	9						
01	DLQ G-10	6689	-0-	6689	6689	567	1	6003	2	Y	108	108 0	9
						119	9						
BENAVIDES, AN/CY F		WELL #: 95		RRCID -> 209479		COMPL. DATE 12/02/2004				TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7640 - 8838			
08	7192 X	4902	-0-	-2290	-0-	254	1	4648	2	Y	-0-		-0-
09	6960 X	5279	-0-	-1681	-0-	298	1	4981	2	Y	-0-		-0-
10	6403 X	6403	-0-	-0-	-0-	365	1	6038	2	Y	-0-		-0-
11	5801 X	5801	-0-	-0-	-0-	297	1	5177	2	Y	297	262 0	35
						327	9						
12	5456 X	5322	-0-	-134	-0-	344	1	4619	2	Y	326	335 0	26
						359	9						
01	DLQ G-10	7625	-0-	7625	7625	614	1	6503	2	Y	462	448 0	40
						508	9						
BENAVIDES, ROSA V. D2		WELL #: 96		RRCID -> 212881		COMPL. DATE 05/01/2005				TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8556 - 9271			
08	T. A.	42	-0-	42	297	2	1	40	2	Y	-0-		-0-
09	297 X	-0-	-0-	-297	-0-					Y	-0-		-0-
10	242 X	242	-0-	-0-	-0-	12	1	201	2	Y	26	23 0	3
						29	9						
11	240 X	106	-0-	-134	-0-	5	1	91	2	Y	9	11 0	1
						10	9						
12	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	1 0	-0-
01	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-		-0-
BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 91		RRCID -> 218299		COMPL. DATE 10/19/2005				TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8116 - 8276			
08	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	248	1	4537	2	Y	85	87 0	9
						94	9						
09	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	278	1	4646	2	Y	102	101 0	10
						112	9						
10	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	284	1	4702	2	Y	-0-	10 0	-0-
11	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	262	1	4559	2	Y	-0-		-0-
12	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	331	1	4440	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	4593	-0-	4593	4593	396	1	4197	2	Y	-0-		-0-
BENAVIDES, AN/CY F		WELL #: 100		RRCID -> 218395		COMPL. DATE 12/19/2005				TOTAL DEPTH 9157 PERF. 7736 - 8743			
08	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	242	1	4427	2	Y	280	290 0	30
						308	9						
09	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	273	1	4554	2	Y	340	335 0	35
						374	9						
10	6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	319	1	5271	2	Y	471	449 0	57
						518	9						
11	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	266	1	4635	2	Y	39	91 0	5
						43	9						
12	4464 X	3793	-0-	-671	-0-	260	1	3493	2	Y	36	38 0	3
						40	9						
01	DLQ G-10	5995	-0-	5995	5995	512	1	5421	2	Y	56	54 0	5
						62	9						

OIL AND GAS DIVISION

BENAVIDES (LOBO CONS.) CONOCOPHILLIPS COMPANY BENAVIDES, ROSA V. E		//CONT.// 07078 475 //CONT.// 172232	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WEBB							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 102		RRCID -> 223042		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8730 - 8892							
08	5518 X	5507	-0-	-11	-0-	285	1	5222	2	Y	-0-	-0-					-0-
09	6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	344	1	5734	2	Y	-0-	-0-					-0-
10	7031 X	7031	-0-	-0-	-0-	401	1	6630	2	Y	-0-	-0-					-0-
11	5340 X	4364	-0-	-976	-0-	233	1	4064	2	Y	61	54	0				7
						67 9											
12	6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	433	1	5810	2	Y	107	106	0				8
						118 9											
01	DLQ G-10	6204	-0-	6204	6204	525	1	5563	2	Y	105	104	0				9
						116 9											
BENAVIDES, AN/CY F		WELL #: 103		RRCID -> 223092		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 9179		PERF. 7596 - 8870							
08	3503 X	2833	-0-	-670	-0-	147	1	2686	2	Y	-0-	-0-					-0-
09	3090 X	2994	-0-	-96	-0-	169	1	2825	2	Y	-0-	-0-					-0-
10	3162 X	2820	-0-	-342	-0-	161	1	2659	2	Y	-0-	-0-					-0-
11	3060 X	2669	-0-	-391	-0-	145	1	2524	2	Y	-0-	-0-					-0-
12	3162 X	3003	-0-	-159	-0-	208	1	2795	2	Y	-0-	-0-					-0-
01	DLQ G-10	3084	-0-	3084	3084	266	1	2818	2	Y	-0-	-0-					-0-
BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 104		RRCID -> 225608		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 9270		PERF. 7630 - 8930							
08	7150 X	7150	-0-	-0-	-0-	357	1	6540	2	Y	230	235	0				25
						253 9											
09	4770 X	2807	-0-	-1963	-0-	152	1	2539	2	Y	105	119	0				11
						116 9											
10	4929 X	4347	-0-	-582	-0-	235	1	3896	2	Y	196	183	0				24
						216 9											
11	6944 X	6944	-0-	-0-	-0-	370	1	6441	2	Y	121	131	0				14
						133 9											
12	7917 X	7917	-0-	-0-	-0-	536	1	7196	2	Y	168	169	0				13
						185 9											
01	DLQ G-10	8009	-0-	8009	8009	675	1	7149	2	Y	168	167	0				14
						185 9											
BENAVIDES, ROSA V. B3		WELL #: 99		RRCID -> 225611		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 9160		PERF. 7820 - 8558							
08	4154 X	3310	-0-	-844	-0-	171	1	3139	2	Y	-0-	-0-					-0-
09	4020 X	3690	-0-	-330	-0-	209	1	3481	2	Y	-0-	-0-					-0-
10	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	235	1	3892	2	Y	-0-	-0-					-0-
11	3960 X	3890	-0-	-70	-0-	211	1	3679	2	Y	-0-	-0-					-0-
12	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	279	1	3748	2	Y	-0-	-0-					-0-
01	DLQ G-10	3801	-0-	3801	3801	328	1	3473	2	Y	-0-	-0-					-0-
BENAVIDES, ROSA V. A		WELL #: 101		RRCID -> 227963		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 8987		PERF. 8538 - 8690							
08	3100 N	3290	-0-	190	190	168	1	3083	2	Y	35	35	0				4
						39 9											
09	3832 X	3642	-0-	-190	-0-	203	1	3389	2	Y	45	44	0				5
						50 9											
10	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	189	1	3122	2	Y	49	48	0				6
						54 9											
11	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	148	1	2585	2	Y	-0-	6	0				-0-
12	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	225	1	3022	2	Y	-0-	-0-					-0-
01	DLQ G-10	4263	-0-	4263	4263	368	1	3895	2	Y	-0-	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) CONOCOPHILLIPS COMPANY BENAVIDES, ROSA V. E		//CONT.// 07078 475 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
		WELL #: 110		RRCID -> 231325		COMPL. DATE 03/15/2007			TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7784 - 7804			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	5301 X	5066	-0-	-235	-0-	260 1 50 9	4756 2	Y	45	45 0		5
09	5130 X	4927	-0-	-203	-0-	275 1 55 9	4597 2	Y	50	50 0		5
10	5301 X	4898	-0-	-403	-0-	275 1 66 9	4557 2	Y	60	58 0		7
11	5010 X	4636	-0-	-374	-0-	252 1	4384 2	Y	-0-	7 0		-0-
12	5084 X	4844	-0-	-240	-0-	336 1	4508 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	4778	-0-	4778	4778	412 1	4366 2	Y	-0-			-0-
AN/CY BENAVIDES F		WELL #: 105		RRCID -> 235981		COMPL. DATE 07/20/2007			TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8880 - 8985			
08	2976 X	2870	-0-	-106	-0-	145 1 78 9	2647 2	Y	71	73 0		8
09	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	194 1 111 9	3241 2	Y	101	99 0		10
10	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	167 1 114 9	2760 2	Y	104	102 0		12
11	2880 X	2327	-0-	-553	-0-	126 1	2201 2	Y	-0-	12 0		-0-
12	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	250 1	3355 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	2279	-0-	2279	2279	197 1	2082 2	Y	-0-			-0-
BENAVIDES, ROSA V. A		WELL #: 111		RRCID -> 238404		COMPL. DATE 01/03/2008			TOTAL DEPTH 9169 PERF. 8512 - 8576			
08	3100 N	3494	-0-	394	3514	181 1	3313 2	Y	-0-			-0-
09	3000 N	1235	-0-	-1765	1749	70 1	1165 2	Y	-0-			-0-
10	2041 X	292	-0-	-1749	-0-	17 1	275 2	Y	-0-			-0-
11	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	136 1	2369 2	Y	-0-			-0-
12	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	243 1	3253 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	617	-0-	617	617	53 1	564 2	Y	-0-			-0-
ROSA V BENAVIDES A2		WELL #: 112		RRCID -> 243733		COMPL. DATE 04/08/2008			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8594 - 8680			
08	806 N	645	-0-	-161	-0-	33 1	612 2	Y	-0-			-0-
09	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	79 1	1318 2	Y	-0-			-0-
10	899 N	848	-0-	-51	-0-	48 1	800 2	Y	-0-			-0-
11	951 N	951	-0-	-0-	-0-	52 1	899 2	Y	-0-			-0-
12	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	71 1	947 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	369	-0-	369	369	32 1	337 2	Y	-0-			-0-
BENAVIDES, ROSA V. A2		WELL #: 118		RRCID -> 252113		COMPL. DATE 05/06/2009			TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8516 - 8628			
08	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	152 1 72 9	2781 2	Y	65	71 0		7
09	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	288 1 147 9	4815 2	Y	134	127 0		14
10	6369 X	6369	-0-	-0-	-0-	351 1 212 9	5806 2	Y	193	184 0		23
11	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	304 1 134 9	5293 2	Y	122	131 0		14
12	6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	416 1 174 9	5580 2	Y	158	160 0		12
01	DLQ G-10	6039	-0-	6039	6039	507 1 169 9	5363 2	Y	154	153 0		13

-----  
 BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232  
 BENAVIDES, ROSA V. E5 WELL #: 113 RRCID -> 253924 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 8764 - 8804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	332	2	Y	-0-				-0-	
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	481	2	Y	-0-				-0-	
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	462	2	Y	-0-				-0-	
11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	421	2	Y	-0-				-0-	
12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	432	2	Y	-0-				-0-	
01	DLQ G-10	500	-0-	500	500	500	43	1	457	2	Y	-0-				-0-	

-----  
 CAVAZOS WELL #: 1 RRCID -> 255206 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 8518 - 8578

08	2170 N	1537	-0-	-633	-0-	-0-	1537	2			N	-0-				149
09	1710 N	1582	-0-	-128	-0-	-0-	1492	2	90	9	N	82	194	1		37
10	1519 N	1509	-0-	-10	-0-	-0-	1509	2			N	-0-				37
11	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	-0-	1412	2	147	9	N	134				171
12	1643 N	1443	-0-	-200	-0-	-0-	1431	2	12	9	N	11				182
01	1519 N	1433	-0-	-86	-0-	-0-	1433	2			N	-0-				182

-----  
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
 KILLAM, R. "1860" WELL #: 3 RRCID -> 158585 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8283 - 8318

08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-				47
09	840 N	542	-0-	-298	-0-	-0-	542	2			Y	-0-				47
10	806 N	482	-0-	-324	-0-	-0-	482	2			Y	-0-				47
11	780 N	685	-0-	-95	-0-	-0-	685	2			Y	-0-				47
12	908 N	908	-0-	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-				47
*01	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-				47

-----  
 KILLAM, R. "1860" WELL #: 2 RRCID -> 158633 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8030 - 8066

08	2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	-0-	2145	2			Y	-0-				47
09	2190 X	1672	-0-	-518	-0-	-0-	1672	2			Y	-0-				47
10	2263 X	1284	-0-	-979	-0-	-0-	1284	2			Y	-0-				47
11	2070 X	1761	-0-	-309	-0-	-0-	1761	2			Y	-0-				47
12	2139 X	2130	-0-	-9	-0-	-0-	2130	2			Y	-0-				47
*01	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	-0-	1849	2			Y	-0-				47

-----  
 KILLAM, R. "1860" WELL #: 1 RRCID -> 158659 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8119 - 8154

08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-				38
09	630 N	573	-0-	-57	-0-	-0-	573	2			Y	-0-				38
10	589 N	388	-0-	-201	-0-	-0-	388	2			Y	-0-				38
11	600 N	474	-0-	-126	-0-	-0-	474	2			Y	-0-				38
12	589 N	462	-0-	-127	-0-	-0-	462	2			Y	-0-				38
*01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-				38

-----  
 K & H FEE "1575" WELL #: 1 RRCID -> 159082 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 8489 - 8532

08	14B2 EXT	2899	-0-	2899	3301	2899	2899	2			Y	-0-				-0-
09	6230 X	2929	-0-	-3301	-0-	-0-	2929	2			Y	-0-				-0-
10	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	-0-	1813	2			Y	-0-				-0-
11	2820 X	2494	-0-	-326	-0-	-0-	2494	2			Y	-0-				-0-
12	3038 X	2309	-0-	-729	-0-	-0-	2309	2			Y	-0-				-0-
01	3038 X	2426	-0-	-612	-0-	-0-	2426	2			Y	-0-				-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		07078 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
KILLAM, R. "1860"		WELL #:		5	RRCID ->	159170	COMPL. DATE	06/17/1996	TOTAL DEPTH	8205	PERF.	8032 - 8068
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2		Y	-0-		-0-
09	570 N	556	-0-	-14	-0-	556	2		Y	-0-		-0-
10	589 N	360	-0-	-229	-0-	360	2		Y	-0-		-0-
11	600 N	375	-0-	-225	-0-	375	2		Y	-0-		-0-
12	589 N	472	-0-	-117	-0-	472	2		Y	-0-		-0-
*01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		Y	-0-		-0-
-----												
K & H FEE "1575"		WELL #:		8	RRCID ->	159620	COMPL. DATE	07/25/1996	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8722 - 8750
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2		Y	-0-		-0-
09	600 N	555	-0-	-45	-0-	555	2		Y	-0-		-0-
10	589 N	377	-0-	-212	-0-	377	2		Y	-0-		-0-
11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2		Y	-0-		-0-
12	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2		Y	-0-		-0-
*01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2		Y	-0-		-0-
-----												
KILLAM, R. "1860"		WELL #:		4	RRCID ->	159779	COMPL. DATE	07/19/1996	TOTAL DEPTH	8470	PERF.	8266 - 8297
08	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		Y	-0-		-0-
09	630 N	357	-0-	-273	-0-	357	2		Y	-0-		-0-
10	620 N	147	-0-	-473	-0-	147	2		Y	-0-		-0-
11	540 N	524	-0-	-16	-0-	524	2		Y	-0-		-0-
12	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2		Y	-0-		-0-
*01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2		Y	-0-		-0-
-----												
K & H FEE "1575"		WELL #:		2	RRCID ->	159787	COMPL. DATE	07/11/1996	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8360 - 8390
08	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2		Y	-0-		-0-
09	810 N	613	-0-	-197	-0-	613	2		Y	-0-		-0-
10	713 N	424	-0-	-289	-0-	424	2		Y	-0-		-0-
11	690 N	671	-0-	-19	-0-	671	2		Y	-0-		-0-
12	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2		Y	-0-		-0-
*01	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2		Y	-0-		-0-
-----												
KILLAM-HURD-TEXACO GU		WELL #:		1	RRCID ->	159855	COMPL. DATE	08/07/1996	TOTAL DEPTH	8690	PERF.	8501 - 8533
08	720 N	720	-0-	-0-	-0-	719	2	1 9	Y	1		70
09	780 N	576	-0-	-204	-0-	574	2	2 9	Y	2		72
10	713 N	468	-0-	-245	-0-	468	2		Y	-0-		72
11	690 N	684	-0-	-6	-0-	684	2		Y	-0-		72
12	773 N	773	-0-	-0-	-0-	772	2	1 9	Y	1		73
*01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2		Y	-0-		73
-----												
K & H FEE "1575"		WELL #:		3	RRCID ->	160234	COMPL. DATE	08/23/1996	TOTAL DEPTH	8640	PERF.	8410 - 8432
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		Y	-0-		-0-
09	300 N	225	-0-	-75	-0-	225	2		Y	-0-		-0-
10	217 N	161	-0-	-56	-0-	161	2		Y	-0-		-0-
11	240 N	208	-0-	-32	-0-	208	2		Y	-0-		-0-
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		Y	-0-		-0-
*01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		Y	-0-		-0-
-----												
K&H FEE "1575"		WELL #:		6	RRCID ->	160815	COMPL. DATE	09/06/1996	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8758 - 8802
08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2		Y	-0-		41
09	810 N	562	-0-	-248	-0-	560	2	2 9	Y	2		43
10	682 N	498	-0-	-184	-0-	498	2		Y	-0-		43
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2		Y	-0-		43
12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	676	2	1 9	Y	1		44
*01	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2		Y	-0-		44

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054							
K & H FEE "574"		WELL #: 2		RRCID -> 160862		COMPL. DATE 11/15/1996		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8574 - 8610	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-		1628 2		-0-
09	1800 N	1414	-0-	-386	-0-		1414 2		-0-
10	1488 N	632	-0-	-856	-0-		632 2		-0-
11	1590 N	1067	-0-	-523	-0-		1067 2		-0-
12	1457 N	901	-0-	-556	-0-		901 2		-0-
*01	40 N	40	-0-	-0-	-0-		40 2		-0-

K & H FEE "574"		WELL #: 4		RRCID -> 161636		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8216 - 8263	
08	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-		1132 2	32 9	92
09	1290 N	1051	-0-	-239	-0-		1051 2		92
10	1209 N	948	-0-	-261	-0-		931 2	17 9	107
11	1140 N	1046	-0-	-94	-0-		1005 2	41 9	144
12	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-		1148 2		144
*01	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-		1097 2		144

OXY USA INC.		630591		RRCID -> 157559		COMPL. DATE 12/22/1995		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8554 - 8782	
NEEL, GEORGE		WELL #: 1							
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-		162 2	N	18
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-		137 2	N	18
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-		394 2	N	18
11	150 N	117	-0-	-33	-0-		117 2	N	18
12	155 N	81	-0-	-74	-0-		81 2	N	18
01	186 N	178	-0-	-8	-0-		178 2	N	18

NEEL, GEORGE		WELL #: 2		RRCID -> 157600		COMPL. DATE 01/19/1996		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8694 - 8974	
08	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-		1021 2	N	70
09	911 N	911	-0-	-0-	-0-		839 2	72 9	135
10	842 N	842	-0-	-0-	-0-		842 2	N	135
11	990 N	470	-0-	-520	-0-		470 2	N	135
12	930 N	327	-0-	-603	-0-		327 2	N	135
01	837 N	384	-0-	-453	-0-		384 2	N	135

NEEL, GEORGE		WELL #: 4		RRCID -> 165691		COMPL. DATE 12/05/1997		TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8454 - 9610	
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-		329 2	N	18
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-		242 2	N	18
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-		280 2	N	18
11	330 N	82	-0-	-248	-0-		82 2	N	18
12	248 N	93	-0-	-155	-0-		93 2	N	18
*01	255 N	255	-0-	-0-	-0-		255 2	N	18

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC		660957		RRCID -> 112837		COMPL. DATE 07/12/1984		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8575 - 8886	
ROTTSMAN		WELL #: 7							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT



BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957													
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 129445 COMPL. DATE 04/09/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8134 - 8453													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		552 N	552	-0-	-0-	-0-	20	1	528	2	N	4	1
							4	9					2
09		581 N	581	-0-	-0-	-0-	22	1	555	2	N	4	1
							4	9					2
10		620 N	572	-0-	-48	-0-	25	1	543	2	N	4	1
							4	9					3
11		548 N	548	-0-	-0-	-0-	24	1	520	2	N	4	1
							4	9					2
12		604 N	604	-0-	-0-	-0-	26	1	574	2	N	4	1
							4	9					2
*01		607 N	607	-0-	-0-	-0-	26	1	577	2	N	4	1
							4	9					3
ROTTERSMAN WELL #: 10 RRCID -> 141874 COMPL. DATE 05/29/1992 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8642 - 8656													
08		2480 X	2303	-0-	-177	-0-	138	1	2151	2	Y	13	1
							14	9					21
09		2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	171	1	2456	2	Y	13	1
							14	9					25
10		2573 X	2401	-0-	-172	-0-	176	1	2212	2	Y	12	1
							13	9					26
11		2490 X	1841	-0-	-649	-0-	128	1	1704	2	Y	8	1
							9	9					23
12		2728 X	2446	-0-	-282	-0-	137	1	2295	2	Y	13	1
							14	9					27
*01		2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	128	1	2039	2	Y	12	1
							13	9					22
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 44 RRCID -> 143357 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7782 - 7794													
08		930 N	837	-0-	-93	-0-	31	1	800	2	N	5	1
							6	9					2
09		1020 N	441	-0-	-579	-0-	17	1	422	2	N	2	1
							2	9					1
10		992 N	630	-0-	-362	-0-	27	1	599	2	N	4	1
							4	9					3
11		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	57	1	1226	2	N	10	1
							11	9					5
12		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	50	1	1104	2	N	8	1
							9	9					4
*01		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	56	1	1231	2	N	9	1
							10	9					7
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 19 RRCID -> 143917 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7931 - 8214													
08		4960 X	4903	-0-	-57	-0-	180	1	4689	2	N	31	1
							34	9					11
09		4800 X	3808	-0-	-992	-0-	146	1	3636	2	N	24	1
							26	9					11
10		4712 X	4312	-0-	-400	-0-	187	1	4092	2	N	30	1
							33	9					22
11		4740 X	4611	-0-	-129	-0-	203	1	4371	2	N	34	1
							37	9					16
12		4898 X	4266	-0-	-632	-0-	182	1	4053	2	N	28	1
							31	9					13
*01		4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	189	1	4158	2	N	31	1
							34	9					23

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957												
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 101 RRCID -> 144934 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7914 - 8946												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	775 N	695	-0-	-80	-0-	26	1	665	2	N	4	2
						4	9				4	1
09	705 N	705	-0-	-0-	-0-	27	1	674	2	N	4	2
						4	9				4	1
10	713 N	686	-0-	-27	-0-	30	1	652	2	N	4	3
						4	9				3	1
11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	30	1	638	2	N	5	2
						6	9				6	1
12	851 N	851	-0-	-0-	-0-	36	1	808	2	N	6	3
						7	9				5	1
*01	802 N	802	-0-	-0-	-0-	35	1	761	2	N	5	4
						6	9				4	1
-----												
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 109 RRCID -> 144946 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7982 - 8892												
08	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-	-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	N	-0-	-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-	-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-	-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-	-0-
*01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-	-0-
-----												
ROTTERSMAN WELL #: 17 RRCID -> 146476 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8900 - 9304												
08	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	85	1	1328	2	Y	8	6
						9	9				6	1
09	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	91	1	1300	2	Y	7	7
						8	9				6	1
10	1457 N	1371	-0-	-86	-0-	100	1	1263	2	Y	7	8
						8	9				6	1
11	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	96	1	1283	2	Y	6	8
						7	9				6	1
12	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	87	1	1460	2	Y	7	9
						8	9				6	1
*01	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	83	1	1323	2	Y	8	11
						9	9				11	1
-----												
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 130 RRCID -> 151328 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7876 - 8750												
08	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	66	1	1718	2	N	11	11
						12	9				10	1
09	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	65	1	1635	2	N	11	5
						12	9				10	1
10	1767 N	1453	-0-	-314	-0-	63	1	1379	2	N	10	7
						11	9				8	1
11	1740 N	1618	-0-	-122	-0-	71	1	1533	2	N	13	14
						14	9				14	1
12	1767 N	1716	-0-	-51	-0-	73	1	1631	2	N	11	12
						12	9				12	1
*01	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	68	1	1484	2	N	11	8
						12	9				8	1
-----												
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 159 RRCID -> 165244 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 7758 - 7774												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB					
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957															
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 168057										COMPL. DATE 04/17/1998			TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8828 - 8942		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 167 RRCID -> 170939										COMPL. DATE 09/20/1998			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7802 - 7846		
08	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	45 1	1172 2	N	8	8 1		3		
09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	45 1	1136 2	N	7	7 1		3		
10	1209	N	1153	-0-	-56	-0-	8 9	1093 2	N	9	6 1		6		
11	1200	N	1059	-0-	-141	-0-	50 1	1003 2	N	8	10 1		4		
12	1240	N	1033	-0-	-207	-0-	10 9	982 2	N	6	7 1		3		
01	1147	N	983	-0-	-164	-0-	44 1	933 2	N	7	5 1		5		
							7 9								
							42 1								
							8 9								

BRUNI NORA WELL #: 1 RRCID -> 171700										COMPL. DATE 09/03/1998			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9568 - 9590		
08	2201	N	1532	-0-	-669	-0-	138 1	1394 2	N	-0-			132		
09	1920	N	1651	-0-	-269	-0-	143 1	1462 2	N	42			174		
10	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	46 9	1651 2	N	30	180 1		24		
11	1470	N	1145	-0-	-325	-0-	146 1	1048 2	N	11			35		
12	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	33 9	1906 2	N	-0-			35		
*01	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	85 1		N	-0-			35		
							12 9								
							3 1								
							2839 2								

ROTTERSMAN WELL #: 24 RRCID -> 172435										COMPL. DATE 01/09/2003			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 9548		
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	23 1	356 2	Y	3	2 1		2		
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	3 9	367 2	Y	2	2 1		2		
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	26 1	391 2	Y	2	2 1		2		
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	2 9	365 2	Y	2	2 1		2		
12	403	N	355	-0-	-48	-0-	31 1	333 2	Y	2	2 1		2		
*01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	2 9	440 2	Y	3	3 1		2		
							20 1								
							2 9								
							28 1								
							3 9								

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		07078 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.//		660957										
ROTTERSMAN		WELL #:		27	RRCID ->	172899	COMPL. DATE	04/09/1999	TOTAL DEPTH	9510	PERF.	8472 - 8518
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	Y	-0-
09		30 N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	Y	-0-
10		44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-
11		81 N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	Y	-0-
12		72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-
*01		44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-
							1	9				

BENAVIDES (PERDIDO)				07078 493	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232								
BENAVIDES, B. R. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	138972	COMPL. DATE	06/04/1991	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	8690 - 8928
08		2635 X	2378	-0-	-257	-0-	2378	2	N	-0-		13
09		2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2	N	-0-		13
10		2728 X	2667	-0-	-61	-0-	2667	2	N	-0-		13
11		2640 X	1420	-0-	-1220	-0-	1420	2	N	-0-		13
12		2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2	N	-0-		13
01		2666 X	2555	-0-	-111	-0-	2492	2	N	57		70

URIBE				WELL #:	1	RRCID ->	143028	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	12788	PERF.	9110 - 11675
08		1612 N	1305	-0-	-307	-0-	1305	2	N	-0-			25
09		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1307	2	N	15	17	9	40
10		1488 N	1209	-0-	-279	-0-	1209	2	N	-0-			40
11		1260 N	1029	-0-	-231	-0-	1029	2	N	-0-			40
12		1364 N	1333	-0-	-31	-0-	1333	2	N	-0-			40
*01		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2	N	-0-			40

BENAVIDES (TARANCAHUA 3700)				07078 625	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DUVAL			
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C.				220861								
CARILLO, JUAN		WELL #:		6	RRCID ->	009397	COMPL. DATE	11/04/1949	TOTAL DEPTH	4763	PERF.	N/A
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BENAVIDES (WALSTEAD 3900)				07078 975	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DUVAL			
CMC ENERGY				161389								
SOLIZ "A"		WELL #:		5	RRCID ->	098361	COMPL. DATE	10/06/1981	TOTAL DEPTH	4566	PERF.	3847 - 3851
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C.				220861								
MILLER-RUTLEDGE		WELL #:		2A	RRCID ->	055640	COMPL. DATE	12/01/1972	TOTAL DEPTH	5420	PERF.	N/A
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
09		158 N	158	-0-	-0-	-0-	43	1	115	2	N	-0-
10		284 N	284	-0-	-0-	-0-	53	1	231	2	N	-0-
11		283 N	283	-0-	-0-	-0-	58	1	225	2	N	-0-
12		155 N	143	-0-	-12	-0-	16	1	127	2	N	-0-
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-

-----																	
BENAVIDES (WALSTEAD 3900)			//CONT.//	07078 975	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DUVAL								
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C.			//CONT.//	220861													
BLEVINS, GEORGE			WELL #:	1	RRCID ->	089344	COMPL. DATE	03/07/1980	TOTAL DEPTH	4790	PERF.	3916 - 3921					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
WEST, MARY ROSSI ET AL			WELL #:	A 6	RRCID ->	107939	COMPL. DATE	07/07/1983	TOTAL DEPTH	4590	PERF.	3850 - 3854					
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
BENAVIDES (4530)				07078 992	ASSOCIATED	49B			CNTY: DUVAL								
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C.				220861													
MILLER-RUTLEDGE			WELL #:	1A	RRCID ->	093915	COMPL. DATE	06/04/1980	TOTAL DEPTH	5510	PERF.	4497 - 4503					
08		83 R	83	-0-	-0-	-0-	18	1	65	2	N	-0-					6
09		81 R	81	-0-	-0-	-0-	21	1	60	2	N	-0-					6
10		180 R	180	-0-	-0-	-0-	34	1	146	2	N	-0-					6
11		122 R	122	-0-	-0-	-0-	25	1	97	2	N	-0-					6
12		93 #	71	-0-	-22	-0-	8	1	63	2	N	-0-					6
01		186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					6
-----																	
HOOPER, V. M.			WELL #:	7	RRCID ->	106404	COMPL. DATE	03/17/1983	TOTAL DEPTH	6040	PERF.	4536 - 4548					
08		625 R	625	-0-	-0-	-0-	138	1	487	2	N	-0-					-0-
09		540 #	430	-0-	-110	-0-	116	1	314	2	N	-0-					-0-
10		729 R	729	-0-	-0-	-0-	136	1	593	2	N	-0-					-0-
11		747 R	747	-0-	-0-	-0-	153	1	594	2	N	-0-					-0-
12		620 #	346	-0-	-274	-0-	38	1	308	2	N	-0-					-0-
01		744 #	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
BENAVIDES, EAST (HIAWATHA)				07079 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL								
CCGM EXPLORATION & PROD., L.L.C.				120038													
PARR, LILLIAN			WELL #:	18	RRCID ->	149321	COMPL. DATE	12/23/1993	TOTAL DEPTH	5488	PERF.	543 - 5444					
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BERRY R. COX (H-2)				07387 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB								
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736													
GONZALEZ, RUBEN			WELL #:	8	RRCID ->	178009	COMPL. DATE	04/09/2000	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	9726 - 9744					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BERRY R. COX (WILCOX L-1)		07387 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736		WELL #: 502ST		RRCID -> 230756		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 11700		PERF.11842 - 11921				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	186	N	154	-0-	-32	-0-		4 1	150	2	N	-0-				-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-		5 1	150	2	N	-0-				-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-		10 1	236	2	N	-0-				-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-		12 1	246	2	N	-0-				-0-
12	155	N	132	-0-	-23	-0-		8 1	124	2	N	-0-				-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				-0-

  

GONZALEZ, RUBEN		07387 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
WELL #: 11		RRCID -> 234921		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 12750		PERF.11854 - 11908								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

  

FULBRIGHT, J.E. "G"		07387 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
WELL #: 6		RRCID -> 241575		COMPL. DATE 05/17/2008		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11739 - 11880								
08	81220	X	61183	-0-	-20037	-0-		1678 1	59505	2	N	-0-				-0-
09	78600	X	53529	-0-	-25071	-0-		1735 1	51794	2	N	-0-				-0-
10	79825	X	44067	-0-	-35758	-0-		1788 1	42279	2	N	-0-				-0-
11	75810	X	37154	-0-	-38656	-0-		1728 1	35426	2	N	-0-				-0-
12	71827	X	4873	-0-	-66954	-0-		282 1	4591	2	N	-0-				-0-
01	61194	X	-0-	-0-	-61194	-0-					N	-0-				-0-

  

FULBRIGHT, J. E. UNIT "G"		07387 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
WELL #: 7ST		RRCID -> 252738		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11944 - 11962								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

  

BERRY R. COX (WX. 3RD HINNANT)		07387 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB								
COX, MARTIN REGAN		185995		WELL #: 1		RRCID -> 236536		COMPL. DATE 12/11/2007		TOTAL DEPTH 15222		PERF.10293 - 10394				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

  

BERRY R. COX (WX. 5TH HINNANT)		07387 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COX, MARTIN REGAN		185995		WELL #: 1 D		RRCID -> 125753		COMPL. DATE 10/21/1987		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 5697 - 5835				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BERRY R. COX (WX. 5TH HINNANT) //CONT.// 07387 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB		COX, MARTIN REGAN //CONT.// 185995		ARMSTRONG "258" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197943		COMPL. DATE 06/23/2003		TOTAL DEPTH 15500		PERF.11980 - 11992				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736		GONZALEZ, RUBEN WELL #: 1		RRCID -> 125074		COMPL. DATE 06/25/1987		TOTAL DEPTH 13399		PERF.11412 - 11430				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GONZALEZ, RUBEN		WELL #: 10		RRCID -> 214739		COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 13439		PERF.11728 - 11754				
08	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	161	1	2092	2	N	-0-		-0-
09	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	141	1	1885	2	N	-0-		-0-
10	1984	X	1332	-0-	-652	-0-	95	1	1237	2	N	-0-		-0-
11	2190	X	936	-0-	-1254	-0-	73	1	863	2	N	-0-		-0-
12	2263	X	2050	-0-	-213	-0-	152	1	1898	2	N	-0-		-0-
01	2263	X	999	-0-	-1264	-0-	74	1	925	2	N	-0-		-0-

BERRY R. COX (WX. 6TH HINNANT) 07387 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB		COX, MARTIN REGAN 185995		ARMSTRONG "258" WELL #: 1		RRCID -> 172772		COMPL. DATE 11/16/1987		TOTAL DEPTH 14795		PERF. N/A		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104				N	NO RPT			-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736		GONZALEZ, RUBEN WELL #: 2		RRCID -> 137532		COMPL. DATE 02/17/1991		TOTAL DEPTH 16005		PERF.11952 - 11967				
08	10695	X	9040	-0-	-1655	-0-	644	1	8396	2	N	-0-		-0-
09	10350	X	10025	-0-	-325	-0-	698	1	9327	2	N	-0-		-0-
10	16461	X	12003	-0-	-4458	-0-	854	1	11149	2	N	-0-		-0-
11	10770	X	9463	-0-	-1307	-0-	740	1	8723	2	N	-0-		-0-
12	11559	X	11559	-0-	-0-	-0-	860	1	10699	2	N	-0-		-0-
01	11997	X	10120	-0-	-1877	-0-	750	1	9370	2	N	-0-		-0-

GONZALEZ, RUBEN		WELL #: 7		RRCID -> 168161		COMPL. DATE 05/09/1998		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11585 - 11774				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BERRY R. COX (WX. 6TH HINNANT)		//CONT.//		07387 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		//CONT.//		411736							
LOPEZ, RUFINO & JOSEFA		WELL #:		1	RRCID ->	181510	COMPL. DATE	01/02/2001	TOTAL DEPTH	14350	PERF.12793 - 12821
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	25 1	1265 2	N	-0-		-0-
09	1650 N	471	-0-	-1179	-0-	9 1	462 2	N	-0-		-0-
10	775 N	586	-0-	-189	-0-	16 1	570 2	N	-0-		-0-
11	1260 N	428	-0-	-832	-0-	9 1	419 2	N	-0-		-0-
12	496 N	451	-0-	-45	-0-	9 1	442 2	N	-0-		-0-
01	589 N	436	-0-	-153	-0-	9 1	427 2	N	-0-		-0-
-----											
LOPEZ, RUFINO AND JOSEFA		WELL #:		2	RRCID ->	265849	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	15000	PERF.12838 - 12892
08	2077 X	1075	-0-	-1002	-0-	1075 2		N	-0-		-0-
09	2010 X	931	-0-	-1079	-0-	931 2		N	-0-		-0-
10	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365 2		N	-0-		-0-
11	1050 N	613	-0-	-437	-0-	613 2		N	-0-		-0-
12	961 N	659	-0-	-302	-0-	659 2		N	-0-		-0-
01	1364 N	813	-0-	-551	-0-	813 2		N	-0-		-0-
-----											
BERRY R. COX (WX. 7TH HINNANT)				07387 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
COX, MARTIN REGAN				185995							
ARMSTRONG 258		WELL #:		2	RRCID ->	130478	COMPL. DATE	02/20/1989	TOTAL DEPTH	15500	PERF.13162 - 13223
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ARMSTRONG 258		WELL #:		3	RRCID ->	139961	COMPL. DATE	10/09/1991	TOTAL DEPTH	14379	PERF.13012 - 13072
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ARMSTRONG RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	153315	COMPL. DATE	06/23/1994	TOTAL DEPTH	16200	PERF.13400 - 13620
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ARMSTRONG 258		WELL #:		1	RRCID ->	154413	COMPL. DATE	04/12/1995	TOTAL DEPTH	14795	PERF.13198 - 13250
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



BERRY R. COX (WX. 7TH HINNANT) //CONT.//		07387 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736									
GONZALEZ, RUBEN		WELL #: 5A		RRCID -> 136247		COMPL. DATE 08/17/1990		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12349 - 12449			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126			N	-0-	-0-	
-----											
GONZALEZ, RUBEN		WELL #: 6		RRCID -> 139441		COMPL. DATE 07/11/1991		TOTAL DEPTH 14100 PERF.12372 - 12468			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
GONZALEZ, RUBEN		WELL #: 4		RRCID -> 160206		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14600 PERF.12706 - 13072			
08	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2	N	-0-	-0-	
09	2940 X	2897	-0-	-43	-0-	2897	2	N	-0-	-0-	
10	3038 X	2931	-0-	-107	-0-	2931	2	N	-0-	-0-	
11	2940 X	2782	-0-	-158	-0-	2782	2	N	-0-	-0-	
12	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2	N	-0-	-0-	
*01	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2	N	-0-	-0-	
-----											
BERRY R. COX (WX.10TH HINNANT)		07387 440		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736									
GONZALEZ, RUBEN		WELL #: 3		RRCID -> 132670		COMPL. DATE 09/24/1989		TOTAL DEPTH 14350 PERF.13530 - 13590			
08	8587 #	4805	-0-	-3782	-0-	342	1	4463	2	N	-0-
09	4020 #	3354	-0-	-666	-0-	234	1	3120	2	N	-0-
10	4154 #	2791	-0-	-1363	-0-	198	1	2593	2	N	-0-
11	4650 #	3805	-0-	-845	-0-	297	1	3508	2	N	-0-
12	4805 #	1812	-0-	-2993	-0-	135	1	1677	2	N	-0-
01	4805 #	4352	-0-	-453	-0-	323	1	4029	2	N	-0-
-----											
BIG AL (LOWER PETTUS)		07740 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
L.L. OIL COMPANY		479924									
HOFFMAN, W.K. 'B'		WELL #: 9		RRCID -> 097358		COMPL. DATE 11/11/1981		TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3406 - 3416			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
BIG CAESAR, SE. (H-94)		07780 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
ALEXANDER		WELL #: 1		RRCID -> 269511		COMPL. DATE 03/08/2013		TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8151 - 8162			
08	32953	-0-	-0-	-32953	-0-			N	-0-	-0-	
09	31890	-0-	-0-	-31890	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

BIG COWBOY (LOBO)		07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861								
SCHWARZ-STATE B		WELL #: 3		RRCID -> 168455		COMPL. DATE 05/03/1998		TOTAL DEPTH 7794 PERF. 7077 - 7604		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	775 N	426	-0-	-349	-0-	122 1	304 2	Y	-0-	12
09	660 N	-0-	-0-	-660	-0-			Y	-0-	12
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-	12
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-	12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
-----										
WILLIAMSON, STANLEY H.		WELL #: 5		RRCID -> 168554		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6858 - 7726		
08	1085 N	497	-0-	-588	-0-	142 1	355 2	Y	-0-	1
09	870 N	-0-	-0-	-870	-0-			Y	-0-	1
10	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			Y	-0-	1
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			Y	-0-	1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
-----										
ABE LINCOLN GU "A"		WELL #: 3		RRCID -> 170991		COMPL. DATE 11/04/1998		TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7280 - 7324		
08	589 N	224	-0-	-365	-0-	64 1	160 2	Y	-0-	6
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			Y	-0-	6
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-	6
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-	6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
-----										
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715		RRCID -> 202171		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7874 - 8198		
EL GATO		WELL #: 26								
08	1209 N	1189	-0-	-20	-0-	118 1	1071 2	Y	-0-	-0-
09	1290 N	1067	-0-	-223	-0-	134 1	933 2	Y	-0-	-0-
10	1209 N	1165	-0-	-44	-0-	134 1	1031 2	Y	-0-	-0-
11	1140 N	853	-0-	-287	-0-	94 1	759 2	Y	-0-	-0-
12	1116 N	417	-0-	-699	-0-	42 1	375 2	Y	-0-	-0-
01	1178 N	248	-0-	-930	-0-	36 1	212 2	Y	-0-	-0-
-----										
EL GATO		WELL #: 27ST		RRCID -> 203603		COMPL. DATE 06/14/2004		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8068 - 8814		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 204246		COMPL. DATE 07/13/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8278 - 8394		
08	5580 X	3969	-0-	-1611	-0-	395 1	3574 2	Y	-0-	-0-
09	5400 X	3640	-0-	-1760	-0-	458 1	3182 2	Y	-0-	-0-
10	5580 X	3152	-0-	-2428	-0-	364 1	2788 2	Y	-0-	-0-
11	5250 X	1407	-0-	-3843	-0-	155 1	1252 2	Y	-0-	-0-
12	4371 X	2303	-0-	-2068	-0-	232 1	2071 2	Y	-0-	-0-
01	3968 X	1107	-0-	-2861	-0-	162 1	945 2	Y	-0-	-0-

-----

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715  
 EL GATO A WELL #: 28 RRCID -> 215099 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8078 - 8096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	18	1	166	2	N	-0-			70
09	150 N	142	-0-	-8	-0-	18	1	124	2	N	-0-			70
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	20	1	152	2	N	-0-			70
11	180 N	142	-0-	-38	-0-	16	1	126	2	N	-0-			70
12	155 N	140	-0-	-15	-0-	14	1	126	2	N	-0-			70
01	186 N	157	-0-	-29	-0-	23	1	134	2	N	-0-			70

-----

EL GATO WELL #: 31 RRCID -> 224952 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8112 - 8241

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39

-----

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313  
 VAQUILLAS 1629 WELL #: 1 RRCID -> 117131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8321 - 9072

08	868 N	660	-0-	-208	-0-	65	1	591	2	Y	4	6	1	7
09	780 N	613	-0-	-167	-0-	61	1	550	2	Y	2	5	1	4
10	682 N	539	-0-	-143	-0-	55	1	481	2	Y	3			7
11	630 N	426	-0-	-204	-0-	53	1	371	2	Y	2			9
12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	73	1	628	2	Y	9	7	1	11
*01	797 N	797	-0-	-0-	-0-	77	1	706	2	Y	13	10	1	14

-----

VAQUILLAS 1629 WELL #: 2 RRCID -> 119593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9263 PERF. 8351 - 8366

08	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	188	1	1716	2	Y	9	17	1	19
09	1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	177	1	1608	2	Y	9	16	1	12
10	1736 X	1061	-0-	-675	-0-	109	1	950	2	Y	2			14
11	1680 X	752	-0-	-928	-0-	94	1	656	2	Y	2			16
12	1736 X	982	-0-	-754	-0-	101	1	870	2	Y	10	10	1	16
01	1736 X	1483	-0-	-253	-0-	144	1	1326	2	Y	12	14	1	14

-----

VAQUILLAS 67 WELL #: 1 RRCID -> 121711 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7518 - 8755

08	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	195	1	1778	2	Y	14	17	1	20
09	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	229	1	2079	2	Y	16	20	1	16
10	2294 X	2193	-0-	-101	-0-	224	1	1954	2	Y	14			30
11	2220 X	1320	-0-	-900	-0-	165	1	1154	2	Y	1			31
12	2418 X	1943	-0-	-475	-0-	202	1	1731	2	Y	9	20	1	20
*01	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	244	1	2242	2	Y	14	19	1	15

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
VAQUILLAS RANCH 67		WELL #: 5		RRCID -> 174095		COMPL. DATE 08/02/1999		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8075 - 8085				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

VAQUILLAS RANCH 67		WELL #: 6		RRCID -> 177034		COMPL. DATE 04/06/2000		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9034 - 9038			
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	12 1	133 2	Y	1	5 1	2
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	7 1	57 2	Y	1		3
10	186 N	126	-0-	-60	-0-	12 1	108 2	Y	5	6 1	2
11	150 N	20	-0-	-130	-0-	2 1	18 2	Y	-0-		2
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	14 1	161 2	Y	9	3 1	8
01	124 N	10	-0-	-114	-0-	1 1	9 2	Y	-0-		8

VAQUILLAS RANCH "3"		WELL #: 3		RRCID -> 226091		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8082 - 8154			
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	24 1	218 2	Y	1	2 1	2
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	24 1	214 2	Y	2	2 1	2
10	217 N	169	-0-	-48	-0-	17 1	152 2	Y	-0-		2
11	240 N	184	-0-	-56	-0-	23 1	159 2	Y	2		4
12	248 N	247	-0-	-1	-0-	25 1	212 2	Y	9	2 1	11
*01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	19 1	174 2	Y	11	10 1	12

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		RRCID -> 084056		COMPL. DATE 07/11/1979		TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7620 - 7714			
HIRSCH ESTATE 858		WELL #: 1									
08	868 N	832	-0-	-36	-0-	832 2		N	-0-		110
09	780 N	704	-0-	-76	-0-	704 2		N	-0-		110
10	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 2		N	-0-		110
11	810 N	604	-0-	-206	-0-	604 2		N	-0-		110
12	990 N	990	-0-	-0-	-0-	931 2	59 9	N	54		164
01	806 N	663	-0-	-143	-0-	655 2	8 9	N	7		171

HIRSCH ESTATE 1766		WELL #: 1		RRCID -> 091289		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7440 - 8550			
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		Y	-0-		-0-
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		Y	-0-		-0-
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		Y	-0-		-0-
11	150 N	108	-0-	-42	-0-	108 2		Y	-0-		-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		Y	-0-		-0-
*01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		Y	-0-		-0-

HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 1		RRCID -> 098497		COMPL. DATE 02/02/1982		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7563 - 8477			
08	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	1256 2		Y	-0-		6
09	1290 X	1043	-0-	-247	-0-	1043 2		Y	-0-		6
10	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 2		Y	-0-		6
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-		6
12	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 2		Y	-0-		6
*01	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	2920 2		Y	-0-		6

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
HIRSCH ESTATE 1771		WELL #: 2		RRCID -> 110244		COMPL. DATE 07/31/1984		TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7705 - 7793		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 2	Y	-0-		64
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	Y	-0-		64
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	107 2	6 9 Y	5		69
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2	Y	-0-		69
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2	Y	-0-		69
*01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2	Y	-0-		69
-----										
HIRSCH ESTATE 2094		WELL #: 2		RRCID -> 110945		COMPL. DATE 11/21/1991		TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7994 - 8477		
08	3565 X	3192	-0-	-373	-0-	3192 2	Y	-0-		-0-
09	3480 X	2938	-0-	-542	-0-	2938 2	Y	-0-		-0-
10	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	2073 2	11 9 Y	10	7 1	3
11	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	1775 2	1 9 Y	1		4
12	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161 2	Y	-0-		4
*01	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	2400 2	Y	-0-		4
-----										
HIRSCH ESTATE 2096		WELL #: 3		RRCID -> 113244		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7847 - 8484		
08	6629 X	6629	-0-	-0-	-0-	6629 2	Y	-0-		-0-
09	6235 X	6221	-0-	-14	-0-	6221 2	Y	-0-		-0-
10	6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	6712 2	9 9 Y	8	6 1	2
11	6060 X	4604	-0-	-1456	-0-	4603 2	1 9 Y	1		3
12	7116 X	7116	-0-	-0-	-0-	7116 2	Y	-0-		3
*01	6630 X	6630	-0-	-0-	-0-	6630 2	Y	-0-		3
-----										
HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 2		RRCID -> 114141		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7612 - 8373		
08	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251 2	Y	-0-		41
09	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219 2	Y	-0-		41
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2	Y	-0-		41
11	240 N	134	-0-	-106	-0-	134 2	Y	-0-		41
12	217 N	108	-0-	-109	-0-	108 2	Y	-0-		41
*01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2	Y	-0-		41
-----										
HIRSCH ESTATE 1766		WELL #: 2		RRCID -> 115796		COMPL. DATE 03/04/1992		TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7331 - 7674		
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	Y	-0-		-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2	Y	-0-		-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	Y	-0-		-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2	Y	-0-		-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	Y	-0-		-0-
*01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2	Y	-0-		-0-
-----										
LINCOLN, W.P. 1312		WELL #: 2		RRCID -> 116945		COMPL. DATE 06/03/1985		TOTAL DEPTH 7922 PERF. 6812 - 7650		
08	3346 X	3205	-0-	-141	-0-	3205 2	Y	-0-		55
09	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3581 2	Y	-0-		55
10	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564 2	Y	-0-		55
11	3330 X	2487	-0-	-843	-0-	2487 2	Y	-0-		55
12	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637 2	Y	-0-		55
*01	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3461 2	Y	-0-		55
-----										
HIRSCH ESTATE 2096		WELL #: 4		RRCID -> 119273		COMPL. DATE 12/02/1985		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7716 - 7729		
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2	Y	-0-		-0-
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2	Y	-0-		-0-
10	549 N	549	-0-	-0-	-0-	519 2	30 9 Y	27	19 1	8
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	459 2	3 9 Y	3		11
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2	Y	-0-		11
*01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2	Y	-0-		11

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
LINCOLN, W.P. 1312		WELL #: 3		RRCID -> 119301		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6938 - 7609	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2	Y	-0-		2
09	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2	Y	-0-		2
10	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2	Y	-0-		2
11	3900 X	1904	-0-	-1996	-0-	1904	2	Y	-0-		2
12	4030 X	1943	-0-	-2087	-0-	1943	2	Y	-0-		2
01	4030 X	3647	-0-	-383	-0-	3647	2	Y	-0-		2

HIRSCH ESTATE 1765		WELL #: 1		RRCID -> 121589		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL DEPTH 8825		PERF. 7656 - 7728	
08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2	Y	-0-		-0-
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2	Y	-0-		-0-
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2	Y	-0-		-0-
11	480 N	461	-0-	-19	-0-	461	2	Y	-0-		-0-
12	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2	Y	-0-		-0-
*01	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2	Y	-0-		-0-

HIRSCH ESTATE 2096		WELL #: 5		RRCID -> 121889		COMPL. DATE 08/01/1986		TOTAL DEPTH 9160		PERF. 8619 - 8655	
08	651 N	225	-0-	-426	-0-	225	2	Y	-0-		126
09	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2	Y	-0-		126
10	638 N	638	-0-	-0-	-0-	604	2	34 9 Y	31	148 1	9
11	150 N	103	-0-	-47	-0-	102	2	1 9 Y	1		10
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2	Y	-0-		10
*01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	Y	-0-		10

HIRSCH ESTATE 2094		WELL #: 5		RRCID -> 123370		COMPL. DATE 02/09/1987		TOTAL DEPTH 8889		PERF. 8496 - 8601	
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2	Y	-0-		-0-
09	270 N	268	-0-	-2	-0-	268	2	Y	-0-		-0-
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	227	2	8 9 Y	7	5 1	2
11	270 N	118	-0-	-152	-0-	118	2	Y	-0-		2
12	279 N	139	-0-	-140	-0-	139	2	Y	-0-		2
*01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	Y	-0-		2

HIRSCH ESTATE 2094		WELL #: 7		RRCID -> 125432		COMPL. DATE 07/04/1992		TOTAL DEPTH 8897		PERF. 7768 - 8060	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH-A3		WELL #: 61		RRCID -> 126441		COMPL. DATE 01/25/1988		TOTAL DEPTH 8992		PERF. 8590 - 8610	
08	2418 X	1667	-0-	-751	-0-	130	1	1537 2 Y	-0-		-0-
09	2190 X	1499	-0-	-691	-0-	116	1	1383 2 Y	-0-		-0-
10	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	108	1	1104 2 Y	-0-		-0-
11	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	127	1	1208 2 Y	-0-		-0-
12	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	113	1	1072 2 Y	-0-		-0-
*01	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	116	1	1563 2 Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH A-3		WELL #: 67 L		RRCID -> 131212		COMPL. DATE 06/13/1989		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 8576 - 8604	
08	3503 X	2270	-0-	-1233	-0-	177	1	2093 2 Y	-0-		-0-
09	3080 X	2063	-0-	-1017	-0-	160	1	1903 2 Y	-0-		-0-
10	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	217	1	2210 2 Y	-0-		-0-
11	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	362	1	3443 2 Y	-0-		-0-
12	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	255	1	2413 2 Y	-0-		-0-
*01	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	154	1	2082 2 Y	-0-		-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
HIRSCH ESTATE "2095"		WELL #: 1		RRCID -> 131670		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 7390 - 8117		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	434 N	358	-0-	-76	-0-	358	2	N	-0-			13
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2	N	-0-			13
10	434 N	289	-0-	-145	-0-	289	2	N	-0-			13
11	360 N	91	-0-	-269	-0-	91	2	N	-0-			13
12	434 N	210	-0-	-224	-0-	210	2	N	-0-			13
01	279 N	191	-0-	-88	-0-	191	2	N	-0-			13

HIRSCH ESTATE "2093"		WELL #: 2		RRCID -> 132025		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9005		PERF. 7799 - 7841		
08	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2	Y	-0-			14
09	90 N	89	-0-	-1	-0-	88	2	1 9 Y	1			15
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	Y	-0-			15
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	Y	-0-			15
*12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	Y	-0-			15
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2	Y	-0-			15

ROSCHER, W.C. 518		WELL #: 2		RRCID -> 132672		COMPL. DATE 07/03/1992		TOTAL DEPTH 8513		PERF. 7447 - 8082		
08	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2	Y	-0-			27
09	1500 N	1249	-0-	-251	-0-	1249	2	Y	-0-			27
10	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2	Y	-0-			27
11	1680 N	952	-0-	-728	-0-	952	2	Y	-0-			27
12	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2	Y	-0-			27
*01	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2	Y	-0-			27

LINCOLN, W.P. 1312		WELL #: 5		RRCID -> 132894		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6871 - 7659		
08	3286 X	2666	-0-	-620	-0-	2666	2	Y	-0-			18
09	2910 X	2489	-0-	-421	-0-	2489	2	Y	-0-			18
10	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2	Y	-0-			18
11	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2	Y	-0-			18
12	3100 N	3327	-0-	227	-0-	3327	2	Y	-0-			18
*01	3100 N	3494	-0-	394	-0-	621 3494	2	Y	-0-			18

HIRSCH, I. ESTATE 517		WELL #: 3		RRCID -> 133791		COMPL. DATE 02/21/1990		TOTAL DEPTH 8630		PERF. 7324 - 8345		
08	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			Y	-0-			90
09	1050 N	397	-0-	-653	-0-	397	2	Y	-0-			90
10	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2	Y	-0-			90
11	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2	Y	-0-			90
12	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2	Y	-0-			90
*01	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2	Y	-0-			90

HIRSCH ESTATE 538		WELL #: 2		RRCID -> 133823		COMPL. DATE 12/19/1991		TOTAL DEPTH 8546		PERF. 8093 - 8176		
08	372 N	37	-0-	-335	-0-	37	2	Y	-0-			-0-
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2	Y	-0-			-0-
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2	Y	-0-			-0-
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2	Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
*01	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2	Y	-0-			-0-

ROSCHER, W.C. 518		WELL #: 3		RRCID -> 134336		COMPL. DATE 05/08/1992		TOTAL DEPTH 8464		PERF. 7442 - 8138		
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	Y	-0-			43
09	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2	Y	-0-			43
10	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2	Y	-0-			43
11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2	Y	-0-			43
12	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2	Y	-0-			43
*01	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2	Y	-0-			43

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
HIRSCH ESTATE 1765 B		WELL #: 2		RRCID -> 134820		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8436		PERF. 7382 - 8030	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	465 N	315	-0-	-150	-0-	315 2		Y	-0-		-0-
09	420 N	309	-0-	-111	-0-	309 2		Y	-0-		-0-
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		Y	-0-		-0-
11	300 N	216	-0-	-84	-0-	216 2		Y	-0-		-0-
12	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2		Y	-0-		-0-
*01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 2		Y	-0-		-0-
-----											
ROSCHE-HIRSCH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 137370		COMPL. DATE 02/02/1991		TOTAL DEPTH 8581		PERF. 8093 - 8238	
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	104 2	32 9	Y	29	46 1	17
09	120 N	76	-0-	-44	-0-	76 2		Y	-0-		17
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		Y	-0-		17
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2		Y	-0-		17
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2		Y	-0-		17
*01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 2		Y	-0-		17
-----											
HIRSCH ESTATE 1765 B		WELL #: 3		RRCID -> 138351		COMPL. DATE 03/16/1991		TOTAL DEPTH 8304		PERF. 7876 - 8004	
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		N	-0-		-0-
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2		N	-0-		-0-
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-		-0-
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-		-0-
12	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2		N	-0-		-0-
*01	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 2		N	-0-		-0-
-----											
HIRSH ESTATE 538		WELL #: 4		RRCID -> 138354		COMPL. DATE 03/26/1991		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8081 - 8144	
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		Y	-0-		-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		Y	-0-		-0-
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		Y	-0-		-0-
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	8 2		Y	-0-		-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		Y	-0-		-0-
*01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		Y	-0-		-0-
-----											
HIRSCH ESTATE 2093		WELL #: 3		RRCID -> 138457		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 7437 - 8198	
08	1705 N	1296	-0-	-409	-0-	1296 2		Y	-0-		46
09	1350 N	1188	-0-	-162	-0-	1184 2	4 9	Y	4		50
10	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 2		Y	-0-		50
11	1260 N	478	-0-	-782	-0-	478 2		Y	-0-		50
*12	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674 2		Y	-0-		50
*01	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653 2		Y	-0-		50
-----											
HIRSCH ESTATE 517		WELL #: 4		RRCID -> 138518		COMPL. DATE 05/01/1991		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7521 - 7560	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
HIRSH-STATE 2072		WELL #: 2		RRCID -> 138695		COMPL. DATE 05/28/1991		TOTAL DEPTH 8690		PERF. 7714 - 8291	
08	465 N	225	-0-	-240	-0-	225 2		Y	-0-		28
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2		Y	-0-		28
10	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 2		Y	-0-		28
11	210 N	156	-0-	-54	-0-	156 2		Y	-0-		28
12	434 N	318	-0-	-116	-0-	318 2		Y	-0-		28
01	527 N	338	-0-	-189	-0-	338 2		Y	-0-		28



BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
HIRSCH ESTATE 1770 B		WELL #: 1		RRCID -> 138764		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7337 - 8016				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
ROSCHE-HIRSCH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 139238		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7410 - 8156				
08	1209 N	1142	-0-	-67	-0-	1118	2	24	9	Y	22	13
09	1410 N	1137	-0-	-273	-0-	1137	2			Y	-0-	13
10	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			Y	-0-	13
11	3000 N	5774	-0-	2774	2774	5774	2			Y	-0-	13
12	3100 N	4798	-0-	1698	4472	4798	2			Y	-0-	13
*01	3100 N	4367	-0-	1267	5739	4367	2			Y	-0-	13
-----												
HIRSCH ESTATE 2071		WELL #: 2		RRCID -> 139409		COMPL. DATE 08/10/1991		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7949 - 8078				
08	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-	-0-
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-	-0-
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-	-0-
11	480 N	347	-0-	-133	-0-	347	2			Y	-0-	-0-
12	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-	-0-
*01	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-	-0-
-----												
ROSCHE-HIRSCH GAS UNT		WELL #: 3		RRCID -> 139451		COMPL. DATE 07/29/1992		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7465 - 8178				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	1	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
HIRSH ESTATE 1772		WELL #: 4		RRCID -> 139465		COMPL. DATE 09/13/1995		TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7520 - 7532				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
HIRSCH ESTATE 2071		WELL #: 4		RRCID -> 140147		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7456 - 8132				
08	620 N	564	-0-	-56	-0-	564	2			Y	-0-	-0-
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-	-0-
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-	-0-
11	480 N	402	-0-	-78	-0-	402	2			Y	-0-	-0-
12	496 N	41	-0-	-455	-0-	41	2			Y	-0-	-0-
*01	3100 N	7622	-0-	4522	4522	7622	2			Y	-0-	-0-
-----												
ROSCHE-HIRSCH G. U.		WELL #: 5		RRCID -> 140270		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7661 - 8108				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
HIRSCH-STATE-NORFLEET GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 141119		COMPL. DATE 03/18/1992		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7372 - 8325				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	GAS PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	Y	-0-			22
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	Y	-0-			22
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	Y	-0-			22
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2	Y	-0-			22
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			22
*01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	Y	-0-			22
-----												
HIRSCH-STATE-NORFLEET GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 141300		COMPL. DATE 04/15/1992		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7428 - 7688				
08	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2	Y	-0-			70
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2	Y	-0-			70
10	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2	Y	-0-			70
11	660 N	250	-0-	-410	-0-	250	2	Y	-0-			70
12	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2	Y	-0-			70
*01	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2	Y	-0-			70
-----												
LESSOR-NORFLEET GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 141483		COMPL. DATE 04/16/1992		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7254 - 7502				
08	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	2	N	-0-			40
09	270 N	208	-0-	-62	-0-	208	2	N	-0-			40
10	248 N	202	-0-	-46	-0-	202	2	N	-0-			40
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-			40
12	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	2	N	-0-			40
*01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2	N	-0-			40
-----												
HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 6		RRCID -> 141795		COMPL. DATE 06/16/1992		TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7552 - 8480				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
DIX RANCH - STATE A		WELL #: 1		RRCID -> 141871		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7761 - 8669				
08	341 N	307	-0-	-34	-0-	8	1	299	2	Y	-0-	-0-
09	300 N	248	-0-	-52	-0-	3	1	245	2	Y	-0-	-0-
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	15	1	242	2	Y	-0-	-0-
11	300 N	273	-0-	-27	-0-	18	1	255	2	Y	-0-	-0-
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	16	1	246	2	Y	-0-	-0-
*01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	19	1	282	2	Y	-0-	-0-
-----												
HIRSCH ESTATE 2071		WELL #: 5		RRCID -> 141912		COMPL. DATE 06/28/1992		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7930 - 8054				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
NORFLEET-LESSOR G. U.		WELL #: 1		RRCID -> 142457		COMPL. DATE 07/27/1992		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7196 - 7480				
08	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2	N	-0-			40
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-			40
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-			40
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-			40
12	186 N	45	-0-	-141	-0-	45	2	N	-0-			40
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			40

BIG COWBOY (LOBO)													//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY													//CONT.// 172232									
HIRSCH ESTATE A													WELL #: 4		RRCID -> 142703		COMPL. DATE 09/19/1992		TOTAL DEPTH 8740		PERF. 7313 - 7406	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE								
08		1209 N	1185	-0-	-24	-0-	1166 2	19 9	9	Y	17	64 1		18								
09		1200 N	1011	-0-	-189	-0-	996 2	15 9	9	Y	14			32								
10		991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 2			Y	-0-			32								
11		1140 N	667	-0-	-473	-0-	667 2			Y	-0-			32								
12		1054 N	1005	-0-	-49	-0-	1005 2			Y	-0-			32								
*01		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 2			Y	-0-			32								
-----																						
HIRSCH ESTATE A													WELL #: 6		RRCID -> 143419		COMPL. DATE 12/01/1992		TOTAL DEPTH 8810		PERF. 7338 - 8156	
08		1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	1391 2	28 9	9	Y	25	132 1		28								
09		1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	1341 2	25 9	9	Y	23			51								
10		1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	1272 2			Y	-0-			51								
11		1320 X	899	-0-	-421	-0-	899 2			Y	-0-			51								
12		1364 X	1066	-0-	-298	-0-	1066 2			Y	-0-			51								
01		1271 N	913	-0-	-358	-0-	913 2			Y	-0-			51								
-----																						
DIX RANCH-STATE A													WELL #: 2		RRCID -> 144465		COMPL. DATE 01/29/1993		TOTAL DEPTH 8825		PERF. 7454 - 8530	
08		911 N	911	-0-	-0-	-0-	24 1	887 2	2	Y	-0-			-0-								
09		930 N	705	-0-	-225	-0-	10 1	695 2	2	Y	-0-			-0-								
10		546 N	546	-0-	-0-	-0-	31 1	515 2	2	Y	-0-			-0-								
11		900 N	528	-0-	-372	-0-	34 1	494 2	2	Y	-0-			-0-								
12		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	63 1	951 2	2	Y	-0-			-0-								
*01		834 N	834	-0-	-0-	-0-	54 1	780 2	2	Y	-0-			-0-								
-----																						
WILLIAMSON, S.H. ET AL													WELL #: 5		RRCID -> 145665		COMPL. DATE 04/12/1993		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7061 - 7099	
08		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656 2			Y	-0-	36 1		-0-								
09		1955 N	1671	-0-	-284	-0-	1671 2			Y	-0-			-0-								
10		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645 2			Y	-0-			-0-								
11		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420 2			Y	-0-			-0-								
12		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826 2			Y	-0-			-0-								
*01		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670 2			Y	-0-			-0-								
-----																						
HIRSCH ESTATE 1770													WELL #: 1		RRCID -> 147312		COMPL. DATE 06/18/1991		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 1450 - 1595	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
-----																						
HIRSCH ESTATE 1766													WELL #: 4		RRCID -> 158123		COMPL. DATE 04/01/1996		TOTAL DEPTH 8765		PERF. 7378 - 8498	
08		1643 N	1166	-0-	-477	-0-	1166 2			Y	-0-			40								
09		1320 N	1006	-0-	-314	-0-	1006 2			Y	-0-			40								
10		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 2			Y	-0-			40								
11		1140 N	581	-0-	-559	-0-	581 2			Y	-0-			40								
12		3100 N	5565	-0-	2465	2465	5565 2			Y	-0-			40								
*01		3100 N	5213	-0-	2113	4578	5210 2	3 9	9	Y	3			43								
-----																						
HIRSCH ESTATE 2104 B													WELL #: 2		RRCID -> 160492		COMPL. DATE 10/12/1996		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7336 - 8470	
08		837 N	170	-0-	-667	-0-	170 2			N	-0-			25								
09		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2			N	-0-			25								
10		682 N	594	-0-	-88	-0-	594 2			N	-0-			25								
11		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2			N	-0-			25								
12		806 N	338	-0-	-468	-0-	338 2			N	-0-			25								
01		589 N	533	-0-	-56	-0-	533 2			N	-0-			25								

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232							
HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 8		RRCID -> 160504		COMPL. DATE 10/17/1996		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7754 - 7770	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

HIRSCH ESTATE 858		WELL #: 5		RRCID -> 161957		COMPL. DATE 11/13/1996		TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7576 - 8730	
08	527 N	396	-0-	-131	-0-	396 2	Y	-0-	-0-
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2	Y	-0-	-0-
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2	Y	-0-	-0-
*11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2	Y	-0-	-0-
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2	Y	-0-	-0-
01	496 N	331	-0-	-165	-0-	331 2	Y	-0-	-0-

HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766		WELL #: 5		RRCID -> 162230		COMPL. DATE 12/15/1996		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7318 - 8405	
08	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896 2	Y	-0-	30
09	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 2	Y	-0-	30
10	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778 2	Y	-0-	30
11	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456 2	Y	-0-	30
12	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627 2	Y	-0-	30
*01	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153 2	Y	-0-	30

HIRSCH ESTATE 1771		WELL #: 5		RRCID -> 164144		COMPL. DATE 05/01/1997		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7543 - 8379	
08	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909 2	Y	-0-	-0-
09	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4093 2	Y	-0-	-0-
10	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	4467 2	Y	2	2
11	3840 X	3343	-0-	-497	-0-	3343 2	Y	-0-	2
12	3968 X	3715	-0-	-253	-0-	3715 2	Y	-0-	2
*01	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	4368 2	Y	-0-	2

HIRSCH STATE 2072		WELL #: 4		RRCID -> 166318		COMPL. DATE 01/05/1998		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7582 - 8650	
08	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380 2	Y	-0-	63
09	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 2	Y	-0-	63
10	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2	Y	-0-	63
11	1350 N	1045	-0-	-305	-0-	1045 2	Y	-0-	63
12	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367 2	Y	-0-	63
*01	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 2	Y	-0-	63

ROSCHER, W.C. 518		WELL #: 5		RRCID -> 166978		COMPL. DATE 02/09/1998		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8104 - 8280	
08	496 N	301	-0-	-195	-0-	301 2	Y	-0-	27
09	300 N	70	-0-	-230	-0-	70 2	Y	-0-	27
10	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 2	Y	-0-	27
11	300 N	171	-0-	-129	-0-	171 2	Y	-0-	27
12	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452 2	Y	-0-	27
*01	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 2	Y	-0-	27

HIRSCH STATE 2072		WELL #: 5		RRCID -> 167545		COMPL. DATE 03/25/1998		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7820 - 8184	
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2	Y	-0-	2
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2	Y	-0-	2
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	Y	-0-	2
11	90 N	37	-0-	-53	-0-	37 2	Y	-0-	2
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2	Y	-0-	2
*01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2	Y	-0-	2

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
HIRSCH ESTATE 54		WELL #: 1		RRCID -> 168010		COMPL. DATE 04/01/1998		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8046 - 8280				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
-----												
HIRSCH ESTATE 537		WELL #: 4		RRCID -> 168108		COMPL. DATE 05/08/2001		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7774 - 8648				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
-----												
HIRSCH ESTATE 537		WELL #: 5		RRCID -> 170511		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7760 - 9070				
08	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1582	2	169 9	Y	154	125 1	29
09	785 N	785	-0-	-0-	-0-	740	2	45 9	Y	41		70
10	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2006	2	22 9	Y	20		90
*11	1710 N	1088	-0-	-622	-0-	1047	2	41 9	Y	37		127
12	806 N	89	-0-	-717	-0-	3	2	86 9	Y	78	182 1	23
*01	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2286	2	48 9	Y	44		67
-----												
HIRSCH STATE 2072		WELL #: 6		RRCID -> 181664		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7668 - 7697				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
HIRSCH ESTATE 517		WELL #: 6		RRCID -> 183728		COMPL. DATE 03/08/2001		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7732 - 7762				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
HIRSCH ESTATE NO. 1954		WELL #: 1		RRCID -> 184855		COMPL. DATE 08/03/2001		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8157 - 8509				
08	3596 X	2805	-0-	-791	-0-	2805	2		Y	-0-	20 1	-0-
09	3195 X	3091	-0-	-104	-0-	3091	2		Y	-0-		-0-
10	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2		Y	-0-		-0-
*11	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2		Y	-0-		-0-
12	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2		Y	-0-		-0-
*01	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2		Y	-0-		-0-
-----												
HIRSCH ESTATE 537		WELL #: 6		RRCID -> 188199		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8514 - 8744				
08	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2		Y	-0-		-0-
09	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2		Y	-0-		-0-
10	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2		Y	-0-		-0-
*11	930 N	517	-0-	-413	-0-	517	2		Y	-0-		-0-
12	992 N	508	-0-	-484	-0-	508	2		Y	-0-		-0-
01	1054 N	295	-0-	-759	-0-	295	2		Y	-0-		-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
A.B. CULPEPPER 2064		WELL #: 1		RRCID -> 189017		COMPL. DATE 04/01/2002		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7484 - 8470				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2	N	-0-			34
09	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2	N	-0-			34
10	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2	N	-0-			34
11	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2	N	-0-			34
12	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2	N	-0-			34
*01	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2	N	-0-			34
-----												
NORFLEET A.V.		WELL #: 5		RRCID -> 189037		COMPL. DATE 04/25/2002		TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7253 - 8354				
08	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2	Y	-0-			28
09	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2	Y	-0-			28
10	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2	Y	-0-			28
11	1260 N	623	-0-	-637	-0-	623	2	Y	-0-			28
12	1116 N	883	-0-	-233	-0-	883	2	Y	-0-			28
01	1271 N	1007	-0-	-264	-0-	1007	2	Y	-0-			28
-----												
CULPEPPER, A.B.2068		WELL #: 1		RRCID -> 189139		COMPL. DATE 04/10/2002		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7696 - 8294				
08	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2	N	-0-			74
09	480 N	294	-0-	-186	-0-	294	2	N	-0-			74
10	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2	N	-0-			74
11	660 N	601	-0-	-59	-0-	601	2	N	-0-			74
12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2	N	-0-			74
01	682 N	418	-0-	-264	-0-	418	2	N	-0-			74
-----												
ROSCHE-HIRSCH G.U.		WELL #: 7		RRCID -> 189156		COMPL. DATE 04/29/2002		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7230 - 7340				
08	310 N	295	-0-	-15	-0-	265	2	30 9 Y	27	69 1		16
09	270 N	255	-0-	-15	-0-	255	2	Y	-0-			16
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	Y	-0-			16
11	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2	Y	-0-			16
12	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2	Y	-0-			16
*01	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2	Y	-0-			16
-----												
CULPEPPER, A. B. 2068		WELL #: 2		RRCID -> 190331		COMPL. DATE 07/24/2002		TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7224 - 8357				
08	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2	N	-0-			116
09	780 N	460	-0-	-320	-0-	460	2	N	-0-			116
10	1023 N	706	-0-	-317	-0-	706	2	N	-0-			116
11	930 N	523	-0-	-407	-0-	523	2	N	-0-			116
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2	N	-0-			116
*01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2	N	-0-			116
-----												
A. V. NORFLEET		WELL #: 6		RRCID -> 190361		COMPL. DATE 07/10/2002		TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7749 - 8334				
08	1953 N	1752	-0-	-201	-0-	1752	2	Y	-0-			132
09	1865 N	1713	-0-	-152	-0-	1713	2	Y	-0-			132
10	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2	Y	-0-			132
11	1710 N	1284	-0-	-426	-0-	1284	2	Y	-0-			132
12	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2	Y	-0-			132
01	1736 N	1668	-0-	-68	-0-	1668	2	Y	-0-			132
-----												
HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 10		RRCID -> 191619		COMPL. DATE 08/16/2002		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8100 - 8318				
08	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2	Y	-0-	17 1		-0-
09	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2	Y	-0-			-0-
10	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2	Y	-0-			-0-
*11	2610 X	1293	-0-	-1317	-0-	1293	2	Y	-0-			-0-
12	2697 X	1959	-0-	-738	-0-	1959	2	Y	-0-			-0-
*01	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232							
CULPEPPER, A.B. 2064		WELL #: 2		RRCID -> 192598		COMPL. DATE 12/31/2002		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7464 - 8038	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1705 N	1593	-0-	-112	-0-	1593 2	-0-		70
09	1620 N	1555	-0-	-65	-0-	1544 2	11 9	N	80
10	1643 N	1583	-0-	-60	-0-	1568 2	15 9	N	94
11	1530 N	1180	-0-	-350	-0-	1180 2		N	94
12	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800 2		N	94
01	1581 N	1494	-0-	-87	-0-	1494 2		N	94
-----									
HIRSCH ESTATE 2094		WELL #: 11		RRCID -> 195937		COMPL. DATE 06/04/2003		TOTAL DEPTH 8732 PERF. 7993 - 8583	
08	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	4083 2		N	65
09	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	4278 2	6 9	N	70
10	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4174 2		N	70
11	3960 X	3516	-0-	-444	-0-	3516 2		N	70
12	4433 X	3853	-0-	-580	-0-	3847 2	6 9	N	75
01	4433 X	3082	-0-	-1351	-0-	3082 2		N	75
-----									
LINCOLN RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 198919		COMPL. DATE 10/25/2003		TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7425 - 8338	
08	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4154 2	98 9	N	24
09	4080 X	4046	-0-	-34	-0-	4046 2		N	24
10	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3999 2		N	24
11	4140 X	2863	-0-	-1277	-0-	2863 2		N	24
12	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4533 2	33 9	N	54
01	4247 X	3934	-0-	-313	-0-	3934 2		N	54
-----									
HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 11		RRCID -> 201692		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7682 - 8106	
08	217 N	216	-0-	-1	-0-	216 2		Y	-0-
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2		Y	-0-
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		Y	-0-
*11	210 N	81	-0-	-129	-0-	81 2		Y	-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-
*01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		Y	-0-
-----									
BILLINGS HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 204074		COMPL. DATE 06/19/2004		TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8516 - 8674	
08	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	4266 2		N	65
09	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3892 2	21 9	N	84
10	1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	1941 2	11 9	N	94
11	720 X	536	-0-	-184	-0-	536 2		N	94
12	744 X	419	-0-	-325	-0-	419 2		N	94
01	744 X	742	-0-	-2	-0-	742 2		N	94
-----									
VAQUILLAS RANCH STATE 1194		WELL #: 4		RRCID -> 206727		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8092 - 9206	
08	3348 X	3345	-0-	-3	-0-	3338 2	7 9	N	80
09	3240 X	3143	-0-	-97	-0-	3098 2	45 9	N	121
10	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2765 2	17 9	N	136
11	3330 X	2710	-0-	-620	-0-	2586 2	124 9	N	53
12	3441 X	2563	-0-	-878	-0-	2471 2	92 9	N	137
*01	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379 2		N	137
-----									
HIRSCH ESTATE 857		WELL #: 4		RRCID -> 231951		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8062 - 8690	
08	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2		Y	-0-
09	375 N	197	-0-	-178	-0-	197 2		Y	-0-
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		Y	-0-
*11	300 N	195	-0-	-105	-0-	195 2		Y	-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-
*01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2		Y	-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701															
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 9 RRCID -> 151286 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7782 - 8081															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 10 RRCID -> 151412 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8048 - 8068															
08	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	-0-	358	1	1116	2	Y	-0-		-0-
09	1440	N	1164	-0-	-276	-0-	-0-	338	1	826	2	Y	-0-		-0-
10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	-0-	331	1	872	2	Y	-0-		-0-
11	1440	N	1352	-0-	-88	-0-	-0-	339	1	1013	2	Y	-0-		-0-
12	1209	N	889	-0-	-320	-0-	-0-	336	1	553	2	Y	-0-		-0-
*01	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	-0-	399	1	1040	2	Y	-0-		-0-
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 2 RRCID -> 172532 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7980 - 8202															
08	2232	X	2198	-0-	-34	-0-	-0-	534	1	1664	2	Y	-0-		25
09	2160	X	1797	-0-	-363	-0-	-0-	522	1	1275	2	Y	-0-		25
10	2139	N	1608	-0-	-531	-0-	-0-	443	1	1165	2	Y	-0-		25
11	2130	N	1861	-0-	-269	-0-	-0-	467	1	1394	2	Y	-0-		25
12	1860	N	1295	-0-	-565	-0-	-0-	490	1	805	2	Y	-0-		25
*01	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	-0-	483	1	1257	2	Y	-0-		25
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 76 RRCID -> 142543 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7391 - 8505															
08	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	3729	2	N	1		2
09	2730	X	2616	-0-	-114	-0-	-0-	101	1	2515	2	N	-0-		2
10	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	2179	2	N	1		3
11	3750	X	2716	-0-	-1034	-0-	-0-	120	1	2593	2	N	3		6
12	3875	X	2402	-0-	-1473	-0-	-0-	103	1	2297	2	N	2		8
01	3875	X	2628	-0-	-1247	-0-	-0-	114	1	2512	2	N	2	8 1	2
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 120 T RRCID -> 149176 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7910 - 8960															
08	992	N	497	-0-	-495	-0-	-0-	18	1	476	2	N	3	3 1	1
09	960	N	442	-0-	-518	-0-	-0-	17	1	422	2	N	3	3 1	1
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	N	2	2 1	1
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-	-0-					N	-0-	1 1	-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					N	-0-		-0-



BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.//		07800 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.//		660957										
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		117ST	RRCID ->	150083	COMPL. DATE	06/02/1994	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8347 - 9180
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		132	RRCID ->	151532	COMPL. DATE	10/01/1994	TOTAL DEPTH	9320	PERF.	8202 - 9112
08	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	52	1	1362	2	N	-0-	1
09	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	52	1	1308	2	N	-0-	1
10	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	58	1	1262	2	N	-0-	1
11	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	69	1	1494	2	N	2	3
						2	9					
12	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	69	1	1524	2	N	1	4
						1	9					
*01	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	66	1	1460	2	N	1	1
						1	9					

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #:		17	RRCID ->	270117	COMPL. DATE	12/27/2012	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7842 - 8862
08	38998 X	33144	-0-	-5854	-0-	1920	1	30958	2	N	242	250 1 77
						266	9					
09	37740 X	30535	-0-	-7205	-0-	1843	1	28427	2	N	241	266 1 52
						265	9					
10	38998 X	26887	-0-	-12111	-0-	1962	1	24691	2	N	213	201 1 64
						234	9					
11	37740 X	26344	-0-	-11396	-0-	1965	1	24148	2	N	210	208 1 66
						231	9					
12	35340 X	24549	-0-	-10791	-0-	1707	1	22647	2	N	177	190 1 53
						195	9					
01	33139 X	22047	-0-	-11092	-0-	1538	1	20316	2	N	175	167 1 61
						193	9					

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #:		19	RRCID ->	270140	COMPL. DATE	02/13/2013	TOTAL DEPTH	8830	PERF.	8344 - 9414
08	53567 X	53567	-0-	-0-	-0-	3103	1	50034	2	N	391	430 1 125
						430	9					
09	46292 X	46292	-0-	-0-	-0-	2794	1	43098	2	N	364	410 1 79
						400	9					
10	47368 X	25413	-0-	-21955	-0-	1854	1	23337	2	N	202	220 1 61
						222	9					
11	31732 X	31732	-0-	-0-	-0-	2367	1	29086	2	N	254	235 1 80
						279	9					
12	47368 X	42908	-0-	-4460	-0-	2983	1	39586	2	N	308	296 1 92
						339	9					
01	47368 X	37583	-0-	-9785	-0-	2621	1	34635	2	N	297	286 1 103
						327	9					

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.//		07800 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		660957											
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #:		18	RRCID ->	270546	COMPL. DATE	03/13/2013	TOTAL DEPTH	8843	PERF.	8118 - 8924			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
08		185380 X	32711	-0-	-152669	-0-	1200	1	31249	2	N	238	262	1	76
							262	9							
09		179400 X	24985	-0-	-154415	-0-	953	1	23815	2	N	197	230	1	43
							217	9							
10		185380 X	29200	-0-	-156180	-0-	1262	1	27684	2	N	231	204	1	70
							254	9							
11		179400 X	26610	-0-	-152790	-0-	1170	1	25207	2	N	212	215	1	67
							233	9							
12		41416 X	22217	-0-	-19199	-0-	948	1	21093	2	N	160	179	1	48
							176	9							
01		32705 X	17932	-0-	-14773	-0-	774	1	17003	2	N	141	140	1	49
							155	9							

BIG COWBOY (LOBO 1)		//CONT.//		07800 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		660957											
STANFORD, P. H.		WELL #:		3	RRCID ->	137931	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8290 - 8320			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
08		496 N	261	-0-	-235	-0-	28	1	231	2	Y	2			27
							2	9							
09		330 N	271	-0-	-59	-0-	26	1	239	2	Y	5			32
							6	9							
10		3100 N	5823	-0-	2723	2723	570	1	5167	2	Y	78	33	1	77
							86	9							
11		3000 N	4876	-0-	1876	4599	391	1	4402	2	Y	75			152
							83	9							
12		3100 N	3561	-0-	461	5060	322	1	3202	2	Y	34	124	1	62
							37	9							
*01		8327 X	3267	-0-	-5060	-0-	323	1	2892	2	Y	47			109
							52	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH		//CONT.//		07800 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
SOUTH CALLAGHAN RANCH		//CONT.//		660957											
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		53	RRCID ->	141060	COMPL. DATE	03/07/1992	TOTAL DEPTH	9228	PERF.	7996 - 8012			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
08		13919 X	5553	-0-	-8366	-0-	603	1	4933	2	Y	15			104
							17	9							
09		13080 X	12253	-0-	-827	-0-	1177	1	11009	2	Y	61			165
							67	9							
10		5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	532	1	4824	2	Y	12	171	1	6
							13	9							
11		8437 X	8437	-0-	-0-	-0-	686	1	7722	2	Y	26			32
							29	9							
12		5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	525	1	5221	2	Y	12			44
							13	9							
*01		7722 X	7722	-0-	-0-	-0-	775	1	6935	2	Y	11			55
							12	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH		//CONT.//		07800 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
SOUTH CALLAGHAN RANCH		//CONT.//		660957											
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		112	RRCID ->	145288	COMPL. DATE	01/02/2013	TOTAL DEPTH	9228	PERF.	7909 - 8075			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
08		837 N	489	-0-	-348	-0-	18	1	468	2	N	3	3	1	1
							3	9							
09		690 N	429	-0-	-261	-0-	16	1	410	2	N	3	3	1	1
							3	9							
10		490 N	490	-0-	-0-	-0-	21	1	466	2	N	3	2	1	2
							3	9							
11		480 N	339	-0-	-141	-0-	15	1	321	2	N	3	4	1	1
							3	9							
12		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	72	1	1598	2	N	11	7	1	5
							12	9							
01		496 N	349	-0-	-147	-0-	15	1	331	2	N	3	6	1	2
							3	9							

BIG COWBOY (MIDDLE WILCOX)		07800 215		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		728883									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:	17	RRCID ->	150586	COMPL. DATE	05/28/1994	TOTAL DEPTH	9366	PERF.	6956 - 6987
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BIG COWBOY (WILCOX 4500)		07800 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED		681711									
LINCOLN, W.P. 2345		WELL #:	02	RRCID ->	164319	COMPL. DATE	06/20/1997	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	4463 - 4468
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BIG COWBOY (WILCOX 5450)		07800 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED		681711									
LINCOLN, W.P. 2345		WELL #:	1	RRCID ->	134090	COMPL. DATE	03/03/1990	TOTAL DEPTH	6253	PERF.	5406 - 5414
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BIG COWBOY (WILCOX 6000)		07800 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC		660957										
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:	20	RRCID ->	235278	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	5012 - 5016	
08	589	N	260	-0-	-329	-0-	10 1	248 2	N	2	2 1	1
							2 9					
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	10 1	250 2	N	1	1 1	1
							1 9					
10	341	N	184	-0-	-157	-0-	8 1	175 2	N	1	1 1	1
							1 9					
11	240	N	151	-0-	-89	-0-	7 1	142 2	N	2	2 1	1
							2 9					
12	279	N	116	-0-	-163	-0-	5 1	111 2	N	-0-	1 1	-0-
*01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9 1	194 2	N	2	1 1	1
							2 9					

BIG COWBOY (WILCOX 6200)		07800 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715									
EL GATO		WELL #:	23	RRCID ->	214186	COMPL. DATE	01/02/1993	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	N/A
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BIG MAC (6470)		07948 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
CANTERA OPERATING, LLC		129692														
SAN FERNANDO		WELL #: 1		RRCID -> 224742		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6558 - 6570								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MARTINEZ-URIBE		WELL #: 3		RRCID -> 225687		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6204 - 6240								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ZACHRY		WELL #: 4		RRCID -> 230671		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6414 - 6430								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LOZANO		WELL #: 1		RRCID -> 246006		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 9692 PERF. 5907 - 5936								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715		RRCID -> 219546		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 9480 PERF. 6723 - 8098								
RAMON		WELL #: 4														
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PEREZ A		WELL #: 2		RRCID -> 222798		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 6400 - 8004								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG MAC (6470) //CONT.// 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715  
 FERNANDO CUELLAR ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223038 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7322 - 9205

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

CUELLAR HEIRS B WELL #: 1 RRCID -> 225639 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7340 - 10071

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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113  
 RAMIREZ ET AL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 169505 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7136 - 7144

*02	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
*03	2108 N	1942	-0-	-166	-0-	1942	2			Y	-0-					-0-
*04	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	114	1	1744	2	Y	-0-					-0-
*05	1798 N	1781	-0-	-17	-0-	110	1	1671	2	Y	-0-					-0-
*06	1770 N	1646	-0-	-124	-0-	101	1	1545	2	Y	-0-					-0-
*07	1829 N	1664	-0-	-165	-0-	102	1	1562	2	Y	-0-					-0-
*08	1767 N	1674	-0-	-93	-0-	78	1	1596	2	Y	-0-					-0-
*09	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	71	1	1615	2	Y	-0-					-0-
*10	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	92	1	1690	2	Y	-0-					-0-
*11	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	74	1	1597	2	Y	-0-					-0-
*12	3052 N	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			Y	-0-					-0-
01	1767 N	1557	-0-	-210	-0-	1557	2			Y	-0-					-0-

RAMON, BELIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172925 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6353 - 8677

*02	700 N	697	-0-	-3	-0-	697	2			N	-0-					-0-
*03	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
*04	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
*05	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
*06	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
*07	837 N	835	-0-	-2	-0-	835	2			N	-0-					-0-
*08	837 N	814	-0-	-23	-0-	814	2			N	-0-					-0-
*09	810 N	779	-0-	-31	-0-	779	2			N	-0-					-0-
*10	837 N	777	-0-	-60	-0-	777	2			N	-0-					-0-
*11	780 N	670	-0-	-110	-0-	670	2			N	-0-					-0-
*12	806 N	656	-0-	-150	-0-	656	2			N	-0-					-0-
01	775 N	689	-0-	-86	-0-	689	2			N	-0-					-0-

RAMON, BELIA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 173794 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 6240 - 6250

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

BIG MAC (6470) //CONT.// 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 MARTINEZ, ADELA M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 176484 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 6815 - 6820

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223524 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6503 - 6522

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

CUELLAR, FERNANDO "A" WELL #: A 1 RRCID -> 237906 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6450 - 6479

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

L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181  
 ALEXANDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 247748 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 7578 - 7594

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

BIG MAC (8260) 07948 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861  
 SANCHEZ-SAN FERNANDO MIN. GU WELL #: 1 RRCID -> 144473 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8091 - 9142

08	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	135	1	1257	2	Y	-0-					-0-
09	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	148	1	1737	2	Y	-0-					-0-
10	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	184	1	1813	2	Y	-0-					-0-
11	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	184	1	1769	2	Y	-0-					-0-
12	1612 N	1349	-0-	-263	-0-	128	1	1221	2	Y	-0-					-0-
01	1612 N	1239	-0-	-373	-0-	117	1	1122	2	Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BIG MAC (8260)		//CONT.//		07948 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715								
GONZALES, HORACIO		WELL #:		1	RRCID ->	204474	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	7983 - 8983
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	8835 X	8825	-0-	-10	-0-	812 1	8011 2	N	2	12 1	2 8	2
09	9537 X	9537	-0-	-0-	-0-	961 1	8576 2	N	-0-			2
10	11036 X	8091	-0-	-2945	-0-	813 1	7275 2	N	3	1 8		4
11	10680 X	7171	-0-	-3509	-0-	1039 1	6132 2	N	-0-			4
12	11036 X	6654	-0-	-4382	-0-	753 1	5901 2	N	-0-			4
01	9858 X	6554	-0-	-3304	-0-	566 1	5987 2	N	1	1 8		4
						1 9						
-----												
VIELMANN-RAMIREZ		WELL #:		1	RRCID ->	204733	COMPL. DATE	10/21/2004	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	8306 - 8421
08	1922 X	1154	-0-	-768	-0-	446 1	708 2	N	-0-			11
09	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-			N	-0-			11
10	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	1215 1	2029 2	N	-0-			11
11	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	1242 1	1103 2	N	-0-			11
12	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	1229 1	1064 2	N	-0-			11
01	3255 X	2358	-0-	-897	-0-	1225 1	1133 2	N	-0-			11
-----												
OXY USA INC.		WELL #:		2	RRCID ->	164170	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	9708	PERF.	8274 - 8316
SANTA MARIA				630591								
08	6913 X	2765	-0-	-4148	-0-	196 1	2569 2	N	-0-			-0-
09	6690 X	5122	-0-	-1568	-0-	314 1	4808 2	N	-0-			-0-
10	4619 X	4490	-0-	-129	-0-	314 1	4176 2	N	-0-			-0-
11	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	287 1	4473 2	N	-0-			-0-
12	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	330 1	5158 2	N	-0-			-0-
01	5301 X	4585	-0-	-716	-0-	286 1	4299 2	N	-0-			-0-
-----												
BIG REEF (EDWARDS)		WELL #:		1A	RRCID ->	141545	COMPL. DATE	04/29/1991	TOTAL DEPTH	9753	PERF.	9664 - 9731
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				08015 150	NON-ASSOCIATED							
BOOTH, W. V. JR.				499978								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BOOTH, W. V. JR.		WELL #:		2A	RRCID ->	141547	COMPL. DATE	10/02/2001	TOTAL DEPTH	9706	PERF.	9606 - 9691
08	4681 X	4096	-0-	-585	-0-	4 1	4092 2	N	-0-			-0-
09	4530 X	2348	-0-	-2182	-0-	2348 2		N	-0-			-0-
10	4309 X	3546	-0-	-763	-0-	3546 2		N	-0-			-0-
11	4170 X	3265	-0-	-905	-0-	47 1	3218 2	N	-0-			-0-
12	4092 X	3891	-0-	-201	-0-	86 1	3805 2	N	-0-			-0-
*01	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	18 1	4146 2	N	-0-			-0-
-----												
BOOTH, UNOCAL H		WELL #:		3B	RRCID ->	184096	COMPL. DATE	03/31/2001	TOTAL DEPTH	10904	PERF.	9605 - 9670
08	4216 X	3233	-0-	-983	-0-	3 1	3230 2	N	-0-			-0-
09	4080 X	2951	-0-	-1129	-0-	2951 2		N	-0-			-0-
10	5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	5567 2		N	-0-			-0-
11	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	51 1	3483 2	N	-0-			-0-
12	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	82 1	3616 2	N	-0-			-0-
*01	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	16 1	3781 2	N	-0-			-0-

BIG REEF (EDWARDS)		//CONT.// 08015 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
BOOTH, W. V. ET AL		WELL #: 3A		RRCID ->	188192	COMPL. DATE	08/19/2001	TOTAL DEPTH	9520	PERF. 9450 - 9512		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	124 N	60	-0-	-64	-0-	60	2		N	-0-	-0-	
09	240 N	51	-0-	-189	-0-	51	2		N	-0-	-0-	
10	186 N	141	-0-	-45	-0-	141	2		N	-0-	-0-	
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	2	1	149	2	N	-0-	
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	
*01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	1	1	191	2	N	-0-	
-----												
FULLER 2292 H		WELL #: 1		RRCID ->	192172	COMPL. DATE	08/08/2005	TOTAL DEPTH	9707	PERF. 9500 - 11822		
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-	-0-	
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-	-0-	
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-	-0-	
11	90 N	29	-0-	-61	-0-	29	2		N	-0-	-0-	
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	3	1	140	2	N	-0-	
*01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-	-0-	
-----												
PALAFOX GALAN -H-		WELL #: 1		RRCID ->	192605	COMPL. DATE	05/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9510 - 11770		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
FULLER 2292 "H"		WELL #: 2A		RRCID ->	196080	COMPL. DATE	03/19/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9505 - 11650		
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-	-0-	
09	750 N	456	-0-	-294	-0-	456	2		N	-0-	-0-	
10	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2		N	-0-	-0-	
11	713 N	713	-0-	-0-	-0-	10	1	703	2	N	-0-	
12	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	37	1	1638	2	N	-0-	
*01	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	8	1	1938	2	N	-0-	
-----												
PALAFOX -H-		WELL #: 2		RRCID ->	197558	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9401 - 12701		
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-	-0-	
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-	-0-	
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-	-0-	
11	270 N	267	-0-	-3	-0-	4	1	263	2	N	-0-	
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	6	1	276	2	N	-0-	
01	279 N	273	-0-	-6	-0-	1	1	272	2	N	-0-	
-----												
BOOTH, W. V. ET AL 2292 "A"		WELL #: 4		RRCID ->	198435	COMPL. DATE	03/28/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9553 - 12088		
08	13173 X	13173	-0-	-0-	-0-	13	1	13160	2	N	-0-	
09	10101 X	10101	-0-	-0-	-0-	10101	2		N	-0-	-0-	
10	11007 X	11007	-0-	-0-	-0-	11007	2		N	-0-	-0-	
11	12216 X	12216	-0-	-0-	-0-	178	1	12038	2	N	-0-	
12	12821 X	12821	-0-	-0-	-0-	283	1	12538	2	N	-0-	
*01	12655 X	12655	-0-	-0-	-0-	54	1	12601	2	N	-0-	
-----												
BOOTH, UNOCAL H		WELL #: 4B		RRCID ->	198436	COMPL. DATE	11/09/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9895 - 12349		
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-	-0-	
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-	-0-	
10	186 N	7	-0-	-179	-0-	7	2		N	-0-	-0-	
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2		N	-0-	-0-	
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-	-0-	
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-	-0-	



BIG REEF (EDWARDS)		//CONT.//		08015 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
JOHNSON 2292 "L"		WELL #:		1T	RRCID ->	198437	COMPL. DATE	01/31/2003	TOTAL DEPTH	9913	PERF.	9472 - 12030			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FULLER 2292 "H"		WELL #:		3	RRCID ->	200059	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9517 - 12414			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOOTH UNOCAL H		WELL #:		1U	RRCID ->	200322	COMPL. DATE	06/11/2003	TOTAL DEPTH	9777	PERF.	9593 - 12834			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H"		WELL #:		7A	RRCID ->	201089	COMPL. DATE	08/10/2003	TOTAL DEPTH	9746	PERF.	9457 - 13768
08	4247 X	3526	-0-	-721	-0-	4 1	3522	2	N	-0-		-0-
09	4110 X	1700	-0-	-2410	-0-	1700 2			N	-0-		-0-
10	DLQ G-10	3902	-0-	3902	-0-	3902 2			N	-0-		-0-
11	DLQ G-10	3320	-0-	3320	-0-	7222 48 1	3272	2	N	-0-		-0-
12	DLQ G-10	1631	-0-	1631	-0-	8853 36 1	1595	2	N	-0-		-0-
*01	10980 X	2127	-0-	-8853	-0-	9 1	2118	2	N	-0-		-0-

BARREDA-GONZALEZ "H"		WELL #:		1	RRCID ->	201119	COMPL. DATE	02/14/2005	TOTAL DEPTH	9744	PERF.	9457 - 11100			
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-
09	90 N	65	-0-	-25	-0-	65 2					N	-0-			-0-
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2					N	-0-			-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	1 1	75	2	N	-0-		-0-			-0-
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	3 1	120	2	N	-0-		-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			-0-

BOOTH, W.V. ET AL 2292 "H"		WELL #:		6A	RRCID ->	201873	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9903 - 11856			
08	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	4 1	3739	2	N	-0-		-0-			
09	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	2236 2					N	-0-			-0-
10	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	4427 2					N	-0-			-0-
11	3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-						N	-0-			-0-
12	3751 X	1629	-0-	-2122	-0-	36 1	1593	2	N	-0-		-0-			-0-
01	4433 X	1205	-0-	-3228	-0-	5 1	1200	2	N	-0-		-0-			-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H"		WELL #:		5A	RRCID ->	202452	COMPL. DATE	05/03/2003	TOTAL DEPTH	9706	PERF.	9350 - 11700			
08	14756 X	11403	-0-	-3353	-0-	11 1	11392	2	N	-0-		-0-			
09	14280 X	8063	-0-	-6217	-0-	8063 2					N	-0-			-0-
10	15834 X	15834	-0-	-0-	-0-	15834 2					N	-0-			-0-
11	13260 X	11067	-0-	-2193	-0-	161 1	10906	2	N	-0-		-0-			-0-
12	13190 X	13190	-0-	-0-	-0-	291 1	12899	2	N	-0-		-0-			-0-
01	15841 X	13625	-0-	-2216	-0-	59 1	13566	2	N	-0-		-0-			-0-

BIG REEF (EDWARDS)													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
SAUNDERS STATE 108 "H" //CONT.// 499978													
SAUNDERS STATE 108 "H" WELL #: 1 RRCID -> 202505 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9272 - 12260													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08		1116 N	589	-0-	-527	-0-	1	1	588	2	N	-0-	-0-
09		1470 N	1223	-0-	-247	-0-	1223	2			N	-0-	-0-
10		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-	-0-
11		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	15	1	995	2	N	-0-	-0-
12		1271 N	963	-0-	-308	-0-	21	1	942	2	N	-0-	-0-
01		1519 N	1075	-0-	-444	-0-	5	1	1070	2	N	-0-	-0-
-----													
SAUNDERS STATE 108 "H" WELL #: 3 RRCID -> 204587 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 9340 - 11956													
08		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1	1	1162	2	N	-0-	-0-
09		1200 N	1016	-0-	-184	-0-	1016	2			N	-0-	-0-
10		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-	-0-
11		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	21	1	1387	2	N	-0-	-0-
12		1054 N	969	-0-	-85	-0-	21	1	948	2	N	-0-	-0-
01		1333 N	808	-0-	-525	-0-	4	1	804	2	N	-0-	-0-
-----													
BOOTH, W.V. ET AL "H" WELL #: 10A RRCID -> 204631 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8121 - 12523													
08		4712 X	4440	-0-	-272	-0-	4	1	4436	2	N	-0-	-0-
09		4560 X	2623	-0-	-1937	-0-	2623	2			N	-0-	-0-
10		4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2			N	-0-	-0-
11		4290 X	3261	-0-	-1029	-0-	47	1	3214	2	N	-0-	-0-
12		4433 X	3927	-0-	-506	-0-	87	1	3840	2	N	-0-	-0-
01		4433 X	4005	-0-	-428	-0-	17	1	3988	2	N	-0-	-0-
-----													
PALAFOX STATE A H WELL #: 3 RRCID -> 206937 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9587 - 11541													
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----													
PALAFOX STATE A H WELL #: 4 RRCID -> 207576 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8106 - 12074													
08		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----													
BOOTH UNOCAL H WELL #: 5U RRCID -> 207862 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9512 - 11516													
08		5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	6	1	5471	2	N	-0-	-0-
09		5010 X	2482	-0-	-2528	-0-	2482	2			N	-0-	-0-
10		6806 X	6806	-0-	-0-	-0-	6806	2			N	-0-	-0-
11		5310 X	5039	-0-	-271	-0-	73	1	4966	2	N	-0-	-0-
12		5487 X	438	-0-	-5049	-0-	10	1	428	2	N	-0-	-0-
01		6820 X	82	-0-	-6738	-0-	82	2			N	-0-	-0-
-----													
BOOTH UNOCAL H WELL #: 5 B RRCID -> 212157 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 9612 - 11261													
08		7130 X	6416	-0-	-714	-0-	6	1	6410	2	N	-0-	-0-
09		6900 X	4234	-0-	-2666	-0-	4234	2			N	-0-	-0-
10		6870 X	6870	-0-	-0-	-0-	6870	2			N	-0-	-0-
11		6450 X	6255	-0-	-195	-0-	91	1	6164	2	N	-0-	-0-
12		6417 X	6308	-0-	-109	-0-	139	1	6169	2	N	-0-	-0-
01		6882 X	6194	-0-	-688	-0-	27	1	6167	2	N	-0-	-0-

BIG REEF (EDWARDS)		//CONT.//		08015 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
BOOTH UNOCAL H				WELL #:	11U	RRCID ->	212195	COMPL. DATE	07/09/2005	TOTAL DEPTH	9794	PERF.	9506 - 12200
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	8306 X	8306	-0-	-0-	-0-	8 1	8298 2		N	-0-			-0-
09	6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	6223 2			N	-0-			-0-
10	8086 X	8086	-0-	-0-	-0-	8086 2			N	-0-			-0-
11	8312 X	8312	-0-	-0-	-0-	121 1	8191 2		N	-0-			-0-
12	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	70 1	3103 2		N	-0-			-0-
01	1085 X	147	-0-	-938	-0-	1 1	146 2		N	-0-			-0-
-----													
BOOTH UNOCAL H				WELL #:	6U	RRCID ->	220909	COMPL. DATE	04/02/2006	TOTAL DEPTH	9772	PERF.	9595 - 12788
08	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	2 1	2043 2		N	-0-			-0-
09	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-				N	-0-			-0-
10	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3074 2			N	-0-			-0-
11	3000 N	3256	-0-	256	256	47 1	3209 2		N	-0-			-0-
12	3100 N	3145	-0-	45	301	69 1	3076 2		N	-0-			-0-
*01	1952 N	1651	-0-	-301	-0-	7 1	1644 2		N	-0-			-0-
-----													
BOOTH, W.V., JR. 2292 H				WELL #:	8A	RRCID ->	222782	COMPL. DATE	05/21/2006	TOTAL DEPTH	9687	PERF.	9540 - 12000
08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	1 1	745 2		N	-0-			-0-
09	870 N	481	-0-	-389	-0-	481 2			N	-0-			-0-
10	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 2			N	-0-			-0-
11	720 N	674	-0-	-46	-0-	10 1	664 2		N	-0-			-0-
12	905 N	905	-0-	-0-	-0-	20 1	885 2		N	-0-			-0-
01	837 N	736	-0-	-101	-0-	3 1	733 2		N	-0-			-0-
-----													
BOOTH 2292 H				WELL #:	11A	RRCID ->	226082	COMPL. DATE	10/09/2005	TOTAL DEPTH	9783	PERF.	9506 - 12220
08	3534 X	2542	-0-	-992	-0-	3 1	2539 2		N	-0-			-0-
09	3420 X	1717	-0-	-1703	-0-	1717 2			N	-0-			-0-
10	3007 X	2380	-0-	-627	-0-	2380 2			N	-0-			-0-
11	2910 X	1902	-0-	-1008	-0-	28 1	1874 2		N	-0-			-0-
12	2542 X	2519	-0-	-23	-0-	55 1	2464 2		N	-0-			-0-
01	2542 X	2532	-0-	-10	-0-	11 1	2521 2		N	-0-			-0-
-----													
BOOTH UNOCAL H				WELL #:	7U	RRCID ->	227223	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	9756	PERF.	9727 - 11140
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BOOTH, W.V.JR. 2292 H				WELL #:	14A	RRCID ->	231327	COMPL. DATE	09/08/2006	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9735 - 12609
08	903 N	903	-0-	-0-	-0-	1 1	902 2		N	-0-			-0-
09	1050 N	503	-0-	-547	-0-	503 2			N	-0-			-0-
10	837 N	602	-0-	-235	-0-	602 2			N	-0-			-0-
11	870 N	527	-0-	-343	-0-	8 1	519 2		N	-0-			-0-
12	527 N	228	-0-	-299	-0-	5 1	223 2		N	-0-			-0-
01	589 N	432	-0-	-157	-0-	2 1	430 2		N	-0-			-0-
-----													
SAUNDERS STATE 108 "H"				WELL #:	5A	RRCID ->	239583	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	10001	PERF.	8600 - 10070
08	9083 X	9076	-0-	-7	-0-	9 1	9067 2		N	-0-			-0-
09	8580 X	6422	-0-	-2158	-0-	6422 2			N	-0-			-0-
10	9249 X	9249	-0-	-0-	-0-	9249 2			N	-0-			-0-
11	8790 X	8353	-0-	-437	-0-	121 1	8232 2		N	-0-			-0-
12	9083 X	8223	-0-	-860	-0-	181 1	8042 2		N	-0-			-0-
01	9238 X	7887	-0-	-1351	-0-	34 1	7853 2		N	-0-			-0-

BIG REEF (EDWARDS)												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
BOOTH UNOCAL H //CONT.// 499978												
WELL #: 15U RRCID -> 247374 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 9500 - 11949												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
SAUNDERS 38 "H"												
WELL #: 8 RRCID -> 247970 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 12685 PERF. 9500 - 12685												
08		10354 X	9350	-0-	-1004	-0-	9	1	9341	2	N	-0-
09		10020 X	6021	-0-	-3999	-0-	6021	2			N	-0-
10		9778 X	9778	-0-	-0-	-0-	9778	2			N	-0-
11		9060 X	7380	-0-	-1680	-0-	107	1	7273	2	N	-0-
12		9586 X	9586	-0-	-0-	-0-	211	1	9375	2	N	-0-
01		9765 X	8715	-0-	-1050	-0-	37	1	8678	2	N	-0-
-----												
SAUNDERS STATE 106 H												
WELL #: 12 RRCID -> 248271 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9459 - 11675												
08		4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	5	1	4613	2	N	-0-
09		5160 X	3213	-0-	-1947	-0-	3213	2			N	-0-
10		5332 X	5031	-0-	-301	-0-	5028	2	3	9	N	-0-
11		5160 X	4207	-0-	-953	-0-	61	1	4146	2	N	-0-
12		4619 X	3739	-0-	-880	-0-	82	1	3657	2	N	-0-
01		5022 X	4967	-0-	-55	-0-	21	1	4946	2	N	-0-
-----												
SAUNDERS STATE 108 H UNIT												
WELL #: 4 RRCID -> 248408 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9337 - 12409												
08		17983 X	17983	-0-	-0-	-0-	18	1	17965	2	N	-0-
09		15270 X	13986	-0-	-1284	-0-	13986	2			N	-0-
10		19808 X	19808	-0-	-0-	-0-	19808	2			N	-0-
11		17562 X	17562	-0-	-0-	-0-	255	1	17307	2	N	-0-
12		17980 X	17529	-0-	-451	-0-	386	1	17143	2	N	-0-
01		19809 X	17270	-0-	-2539	-0-	74	1	17196	2	N	-0-
-----												
SAUNDERS STATE 108 H												
WELL #: 9 RRCID -> 248410 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9374 - 11921												
08		14110 X	14110	-0-	-0-	-0-	14	1	14096	2	N	-0-
09		9088 X	9088	-0-	-0-	-0-	9088	2			N	-0-
10		14020 X	14020	-0-	-0-	-0-	14020	2			N	-0-
11		11528 X	11528	-0-	-0-	-0-	168	1	11360	2	N	-0-
12		10964 X	10964	-0-	-0-	-0-	242	1	10722	2	N	-0-
*01		10232 X	10232	-0-	-0-	-0-	44	1	10188	2	N	-0-
-----												
PALAFOX 39 H												
WELL #: 7 RRCID -> 249442 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9467 - 12195												
08		28241 X	24587	-0-	-3654	-0-	25	1	24533	2	N	112
09		27120 X	14806	-0-	-12314	-0-	14778	2	28	9	N	130
10		25290 X	25290	-0-	-0-	-0-	25255	2	35	9	N	32
11		23850 X	22317	-0-	-1533	-0-	324	1	21956	2	N	57
12		24583 X	23288	-0-	-1295	-0-	513	1	22742	2	N	83
01		25296 X	22107	-0-	-3189	-0-	95	1	21980	2	N	50
-----												

BIG REEF (EDWARDS)												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H" //CONT.// 499978												
WELL #: 9A RRCID -> 251666 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9345 - 11645												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		10974 X	8403	-0-	-2571	-0-		8	1	8395	2	-0-
09		10620 X	4154	-0-	-6466	-0-		4154	2			-0-
10		10289 X	10289	-0-	-0-	-0-		10289	2			-0-
11		9810 X	7818	-0-	-1992	-0-		114	1	7704	2	-0-
12		8612 X	8612	-0-	-0-	-0-		190	1	8422	2	-0-
01		10292 X	8742	-0-	-1550	-0-		38	1	8704	2	-0-
-----												
SAUNDERS STATE 108 H												
WELL #: 10 RRCID -> 251867 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 9220 - 12418												
08		1603 X	1603	-0-	-0-	-0-		2	1	1601	2	-0-
09		1410 X	1260	-0-	-150	-0-		1260	2			-0-
10		1744 X	1744	-0-	-0-	-0-		1744	2			-0-
11		1637 X	1637	-0-	-0-	-0-		24	1	1613	2	-0-
12		1612 X	1462	-0-	-150	-0-		32	1	1430	2	-0-
01		1736 X	1109	-0-	-627	-0-		5	1	1104	2	-0-
-----												
BIG TIME (FRIO 5250)												
STRATA OPERATING, INC. 08061 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR												
BENTSEN 825445												
WELL #: 1 RRCID -> 268817 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 5161 - 5164												
08		5859	9	-0-	-5850	-0-		9	2			29
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						29
10		93 #	-0-	-0-	-93	-0-						29
11		90 #	-0-	-0-	-90	-0-						29
12		93 #	-0-	-0-	-93	-0-						29
01		9 #	-0-	-0-	-9	-0-						29
-----												
BISHOP, EAST (7200)												
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 08396 358 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
DORSOGNA 570411												
WELL #: 1 RRCID -> 126696 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 7237 - 7245												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
BISHOP, EAST (7600 FRIO)												
TEXRON OPERATING, LLC 08396 540 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
PETROQUEST JV-DORSOGNA 850872												
WELL #: 4 RRCID -> 260436 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7435 - 7440												
08		7347 #	4454	-0-	-2893	-0-		4248	1	206	9	23
09		7110 #	3775	-0-	-3335	-0-		3646	1	129	9	140
10		5363 #	4837	-0-	-526	-0-		4577	1	260	9	182
11		5192 R	5192	-0-	-0-	-0-		5038	1	154	9	148
12		4825	4825	-0-	-0-	-0-		4663	1	162	9	295
*01		4269 R	4269	-0-	-0-	-0-		4139	1	130	9	220
-----												
BISHOP, EAST (7700)												
TEXRON OPERATING, LLC 08396 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
PETROQUEST JV-HARLAN 850872												
WELL #: 1 RRCID -> 235694 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7514 - 7519												
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						53
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						53
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						53
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						53
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						53
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						53

BISHOP, EAST (8350)		08396 940		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411												
PETROQUEST JV -ELLIOT		WELL #:		RRCID -> 244521		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 6250 - 8454		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		65				
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		65				
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		65				
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		65				
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		65				
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		65				
PLUGGED AND ABANDONED												09/09/2010		

TEXRON OPERATING, LLC		850872		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
PETROQUEST JV-DORSOGNA		WELL #:		RRCID -> 248314		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 8620		PERF. 7698 - 7702				
*06	3023	3023	-0-	-0-	-0-	2664	1	359	9	N	326	351	1	123
*07	2542	3103	-0-	561	561	2784	1	319	9	N	290	377	1	36
*08	4162 N	3404	-0-	-758	-0-	3095	1	309	9	N	281	192	1	125
*09	2817	2758	-0-	-59	-0-	2512	1	246	9	N	224	178	1	171
*10	2926	2926	-0-	-0-	-0-	2666	1	260	9	N	236	365	1	42
*11	3559	3559	-0-	-0-	-0-	3309	1	250	9	N	227	195	1	74
*12	3346	3346	-0-	-0-	-0-	3108	1	238	9	N	216	182	1	108
*01	2938	2938	-0-	-0-	-0-	2730	1	208	9	N	189	189	1	108

BISHOP, WEST (PFLUGER, LOWER)		08403 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
OMEGA ENERGY, LLC		622657												
KUEMPEL, HELEN		WELL #:		RRCID -> 159134		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 6970		PERF. 6940 - 6942				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			-0-

BISHOP, WEST (VICKSBURG)		08403 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
HEADINGTON OIL COMPANY LLC		370070												
ECKERMAN, W.R. UNIT		WELL #:		RRCID -> 134856		COMPL. DATE 04/19/1990		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9098 - 9305				
08	2046 #	1731	-0-	-315	-0-	1696	3	35	9	N	32	177	1	55
09	1860 N	1677	-0-	-183	-0-	1637	3	40	9	N	36			91
10	1798 N	1709	-0-	-89	-0-	1663	3	46	9	N	42	6	8	127
11	1680 N	1651	-0-	-29	-0-	1614	3	37	9	N	34			161
12	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1764	3	53	9	N	48	175	1	34
*01	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1824	3	46	9	N	42	5	8	71

BLACK CREEK (LOBO)		08520 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC		076855												
DESPAIN		WELL #:		RRCID -> 144477		COMPL. DATE 01/14/1993		TOTAL DEPTH 9240		PERF. 8838 - 9074				
08	767 N	767	-0-	-0-	-0-	122	1	645	2	Y	-0-			47
09	654 N	654	-0-	-0-	-0-	99	1	555	2	Y	-0-			47
10	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	201	1	878	2	Y	3	3	8	47
11	600 N	573	-0-	-27	-0-	180	1	392	2	Y	1	1	8	47
12	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	420	1	1561	2	Y	-0-			47
*01	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	394	1	1184	2	Y	6			53

BLACK CREEK (LOBO)		//CONT.//		08520 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC//CONT.//		076855													
DESPAIN		WELL #:		6	RRCID -> 144490	COMPL. DATE	02/05/1993	TOTAL DEPTH	9270	PERF.	8874 -	9036			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	297	1	1568	2	Y	-0-			12
09		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	235	1	1314	2	Y	-0-			12
10		1581 N	1397	-0-	-184	-0-	260	1	1137	2	Y	-0-			12
11		1530 N	895	-0-	-635	-0-	282	1	613	2	Y	-0-			12
12		1581 N	1402	-0-	-179	-0-	297	1	1105	2	Y	-0-			12
*01		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	439	1	1319	2	Y	1			13
							1	9							

EOG RESOURCES, INC.		253162													
BRISCOE "D"		WELL #:		1	RRCID -> 144466	COMPL. DATE	11/12/1992	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7818 -	8998			
08		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	191	1	1787	2	Y	19			37
							21	9							
09		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	196	1	1520	2	Y	15	30	1	22
							17	9							
10		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	213	1	1623	2	Y	13			35
							14	9							
11		936 N	936	-0-	-0-	-0-	99	1	827	2	Y	9	37	1	7
							10	9							
12		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	285	1	1986	2	Y	11			18
							12	9							
*01		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	197	1	1267	2	Y	5			23
							6	9							

BRISCOE "D"		WELL #:		2	RRCID -> 144469	COMPL. DATE	01/12/1993	TOTAL DEPTH	9225	PERF.	7832 -	9005			
08		3007 X	2597	-0-	-410	-0-	250	1	2334	2	Y	12			25
							13	9							
09		2790 X	2134	-0-	-656	-0-	243	1	1881	2	Y	9	20	1	14
							10	9							
10		2883 X	452	-0-	-2431	-0-	50	1	383	2	Y	17			31
							19	9							
11		2790 X	334	-0-	-2456	-0-	34	1	287	2	Y	12	33	1	10
							13	9							
12		2759 X	354	-0-	-2405	-0-	43	1	301	2	Y	9			19
							10	9							
01		2604 X	972	-0-	-1632	-0-	130	1	835	2	Y	6			25
							7	9							

BRISCOE "D"		WELL #:		4	RRCID -> 144471	COMPL. DATE	01/06/1993	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8741 -	8930			
08		3100 X	3041	-0-	-59	-0-	290	1	2716	2	Y	32			64
							35	9							
09		2820 X	2661	-0-	-159	-0-	301	1	2331	2	Y	26	53	1	37
							29	9							
10		2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	303	1	2312	2	Y	20			57
							22	9							
11		1890 N	1628	-0-	-262	-0-	173	1	1440	2	Y	14	59	1	12
							15	9							
12		3100 N	3191	-0-	91	91	398	1	2774	2	Y	17			29
							19	9							
*01		2170 N	2079	-0-	-91	-0-	271	1	1744	2	Y	58			87
							64	9							

BLACK CREEK (LOBO)		//CONT.// 08520 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
BRISCOE D		WELL #: 3		RRCID -> 144482		COMPL. DATE 01/06/1993			TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8760 - 8952				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	345	1	3224	2	Y	6		14
09	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	445	1	3447	2	Y	7	12 1	9
10	4092 X	3915	-0-	-177	-0-	451	1	3443	2	Y	19		28
11	3960 X	2658	-0-	-1302	-0-	283	1	2358	2	Y	15	31 1	12
12	4092 X	4008	-0-	-84	-0-	501	1	3490	2	Y	15		27
01	4030 X	2752	-0-	-1278	-0-	369	1	2374	2	Y	8		35
-----													
BRISCOE D		WELL #: 6		RRCID -> 144491		COMPL. DATE 01/19/1998			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8141 - 9060				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
BRISCOE D		WELL #: 5		RRCID -> 144493		COMPL. DATE 02/07/1993			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8783 - 8958				
08	1829 N	1800	-0-	-29	-0-	172	1	1611	2	Y	15		33
09	2040 N	1991	-0-	-49	-0-	226	1	1746	2	Y	17	28 1	22
10	2108 N	1972	-0-	-136	-0-	225	1	1718	2	Y	26		48
11	1740 N	1565	-0-	-175	-0-	165	1	1377	2	Y	21	51 1	18
12	2046 N	2016	-0-	-30	-0-	250	1	1741	2	Y	23		41
01	1984 N	1844	-0-	-140	-0-	246	1	1584	2	Y	13		54
-----													
BRISCOE D		WELL #: 7		RRCID -> 149018		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5794 - 5990				
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
BRISCOE "D"		WELL #: 8		RRCID -> 150164		COMPL. DATE 06/03/1994			TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8732 - 8916				
08	11129 X	9150	-0-	-1979	-0-	880	1	8231	2	Y	35		71
09	10350 X	6392	-0-	-3958	-0-	729	1	5638	2	Y	23	59 1	35
10	10168 X	5199	-0-	-4969	-0-	594	1	4535	2	Y	64		99
11	9300 X	6076	-0-	-3224	-0-	645	1	5375	2	Y	51	108 1	42
12	9610 X	8013	-0-	-1597	-0-	998	1	6956	2	Y	54		96
01	9145 X	6831	-0-	-2314	-0-	915	1	5883	2	Y	30		126



BLACK CREEK (LOBO)		//CONT.// 08520 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162															
BRISCOE "D"		WELL #: 9		RRCID -> 151280		COMPL. DATE 09/27/1994			TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8738 - 8922								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1705 N	1416	-0-	-289	-0-	136	1	1268	2	Y	11						23
09	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	180	1	1394	2	Y	11	19	1				15
10	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	181	1	1379	2	Y	21						36
11	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	152	1	1263	2	Y	16	39	1				13
12	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	221	1	1538	2	Y	16						29
01	1581 N	1393	-0-	-188	-0-	186	1	1197	2	Y	9						38
-----																	
BRISCOE "D"		WELL #: 10		RRCID -> 152403		COMPL. DATE 11/04/1994			TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8904 - 8934								
08	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	327	1	3057	2	Y	21						45
09	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	360	1	2784	2	Y	18	37	1				26
10	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	353	1	2699	2	Y	23						49
11	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	303	1	2525	2	Y	18	52	1				15
12	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	448	1	3120	2	Y	16						31
01	2759 X	2571	-0-	-188	-0-	345	1	2218	2	Y	7						38
-----																	
BRISCOE D		WELL #: 13		RRCID -> 157585		COMPL. DATE 03/18/2011			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8004 - 8182								
08	8494 X	8391	-0-	-103	-0-	811	1	7580	2	Y	-0-						-0-
09	8640 X	7996	-0-	-644	-0-	915	1	7081	2	Y	-0-						-0-
10	8121 X	8121	-0-	-0-	-0-	940	1	7181	2	Y	-0-						-0-
11	6810 X	5763	-0-	-1047	-0-	618	1	5145	2	Y	-0-						-0-
12	9140 X	9140	-0-	-0-	-0-	1147	1	7993	2	Y	-0-						-0-
*01	7610 X	7610	-0-	-0-	-0-	1024	1	6586	2	Y	-0-						-0-
-----																	
BRISCOE D		WELL #: 12		RRCID -> 157621		COMPL. DATE 01/18/1996			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8998 - 9036								
08	930 N	907	-0-	-23	-0-	86	1	801	2	Y	18						40
09	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	122	1	944	2	Y	20	33	1				27
10	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	207	1	1583	2	Y	23						50
11	996 N	996	-0-	-0-	-0-	105	1	873	2	Y	16	53	1				13
12	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	130	1	903	2	Y	16						29
*01	986 N	986	-0-	-0-	-0-	132	1	850	2	Y	4						33
-----																	
BRISCOE "D"		WELL #: 15		RRCID -> 158102		COMPL. DATE 04/12/1998			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8091 - 8956								
08	1984 X	1467	-0-	-517	-0-	142	1	1325	2	Y	-0-						-0-
09	1920 X	760	-0-	-1160	-0-	87	1	673	2	Y	-0-						-0-
10	4154 X	485	-0-	-3669	-0-	56	1	429	2	Y	-0-						-0-
11	4020 X	422	-0-	-3598	-0-	45	1	377	2	Y	-0-						-0-
12	3472 X	424	-0-	-3048	-0-	53	1	371	2	Y	-0-						-0-
01	1457 X	771	-0-	-686	-0-	104	1	667	2	Y	-0-						-0-

BLACK CREEK (LOBO)		//CONT.//		08520 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
BRISCOE "D"		WELL #:		16	RRCID ->	158138	COMPL. DATE	01/04/2001	TOTAL DEPTH	9225	PERF.	8113 - 8964
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	3007 X	979	-0-	-2028	-0-	94	1	877	2	Y	7	17
09	2910 X	680	-0-	-2230	-0-	77	1	597	2	Y	14 1	8
10	1302 N	375	-0-	-927	-0-	42	1	321	2	Y	11	19
11	960 N	413	-0-	-547	-0-	43	1	362	2	Y	20 1	6
12	713 N	302	-0-	-411	-0-	37	1	257	2	Y	7	13
*01	3100 N	3580	-0-	480	480	481	1	3092	2	Y	6	19

BRISCOE "D"		WELL #:		17	RRCID ->	158231	COMPL. DATE	07/11/1996	TOTAL DEPTH	9165	PERF.	8954 - 8984
08	2573 X	2464	-0-	-109	-0-	235	1	2193	2	Y	33	65
09	2490 X	2152	-0-	-338	-0-	243	1	1879	2	Y	54 1	38
10	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	258	1	1968	2	Y	18	56
11	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	201	1	1677	2	Y	14 59 1	11
12	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	227	1	1580	2	Y	14	25
*01	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	242	1	1554	2	Y	7	32

BLACK CREEK, N. (WILCOX)		08522 475		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
MOHICAN OPERATING, L.L.C.		573707										
BRISCOE "E"		WELL #:		2A	RRCID ->	163314	COMPL. DATE	11/06/1995	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5349 - 5354
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BLACK DIAMOND, EAST (PETTUS)		08524 500		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG			
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		836010										
A. K. EAST FEE		WELL #:		32	RRCID ->	215425	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	5082	PERF.	4756 - 4964
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EAST, A. K. FEE		WELL #:		33	RRCID ->	218835	COMPL. DATE	12/23/2005	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4632 - 4641
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BLACK DIAMOND (GOUT. WELLS, UP.)		08546 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM HOGG							
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		836010		WELL #: 18		RRCID -> 158048		COMPL. DATE 03/13/1996		TOTAL DEPTH	5012	PERF.	3982 - 3985		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
EAST, ROBERT		08742 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA							
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313		WELL #: 1		RRCID -> 184542		COMPL. DATE 07/23/2001		TOTAL DEPTH	5004	PERF.	4051 - 4055		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BLANCAS CREEK (LOBO 6)		08742 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA							
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313		WELL #: 1		RRCID -> 129374		COMPL. DATE 08/03/1987		TOTAL DEPTH	9332	PERF.	8926 - 8946		
08		2821 #	3332	-0-	511 B	-26986	430	1	2902	2	N	-0-			53
09		2730 #	2903	-0-	173 B	-26813	370	1	2533	2	N	-0-			53
10		2821 #	3615	-0-	794 B	-26019	473	1	3142	2	N	-0-			53
11		3210 #	3217	-0-	7 B	-26012	420	1	2797	2	N	-0-			53
12		3317 #	3943	-0-	626 B	-25386	475	1	3468	2	N	-0-			53
01		3441	3479	-0-	38 B	-25348	459	1	3020	2	N	-0-			53
-----															
MARTINEZ, D. S.		08742 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		WELL #: 1		RRCID -> 103039		COMPL. DATE 07/02/1987		TOTAL DEPTH	11348	PERF.	9908 - 10886		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BRUNI RANCH		08742 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
LUNDELL "B"		172232		WELL #: 1		RRCID -> 103039		COMPL. DATE 07/02/1987		TOTAL DEPTH	11348	PERF.	9908 - 10886		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BRUNI RANCH		08742 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
LUNDELL "B"		172232		WELL #: 1		RRCID -> 103039		COMPL. DATE 07/02/1987		TOTAL DEPTH	11348	PERF.	9908 - 10886		
08		2418 N	2152	-0-	-266	-0-	2152	2			Y	-0-			1
09		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			Y	-0-			1
10		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			Y	-0-			1
11		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			Y	-0-			1
12		2170 N	1429	-0-	-741	-0-	1429	2			Y	-0-			1
01		2046 N	1756	-0-	-290	-0-	1756	2			Y	-0-			1

BLANCAS CREEK (10850) //CONT.// 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232												
BRUNI RANCH WELL #: 36 RRCID -> 162126 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11286 - 11392												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08		3348 X	3050	-0-	-298	-0-	3050 2			Y	-0-	-0-
09		3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3294 2			Y	-0-	-0-
10		2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2875 2			Y	-0-	-0-
11		3060 X	2647	-0-	-413	-0-	2647 2			Y	-0-	-0-
12		4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	4214 2			Y	-0-	-0-
01		3410 X	3282	-0-	-128	-0-	3282 2			Y	-0-	-0-
-----												
BRUNI RANCH WELL #: 90 RRCID -> 182968 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9902 - 11945												
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
BRUNI RANCH WELL #: 76 RRCID -> 182981 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9735 - 10754												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
BRUNI RANCH WELL #: 75 RRCID -> 186639 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9518 - 10860												
08		558 N	541	-0-	-17	-0-	541 2			Y	-0-	-0-
09		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2			Y	-0-	-0-
10		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2			Y	-0-	-0-
11		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2			Y	-0-	-0-
12		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 2			Y	-0-	-0-
*01		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2			Y	-0-	-0-
-----												
BMT MARTIN B WELL #: 14 RRCID -> 203852 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9146 - 9162												
08		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 2			Y	-0-	-0-
09		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 2			Y	-0-	-0-
10		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 2			Y	-0-	-0-
11		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2			Y	-0-	-0-
12		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 2			Y	-0-	-0-
*01		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 2			Y	-0-	-0-
-----												
MCASKILL TR5 WELL #: 34 RRCID -> 221904 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9854 - 10012												
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
BRUNI RANCH WELL #: 58 RRCID -> 226168 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9484 - 9636												
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BLANCAS CREEK (10850)			//CONT.// 08742 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
CONOCOPHILLIPS COMPANY			//CONT.// 172232										
BMT MARTIN B			WELL #: 9		RRCID -> 226625		COMPL. DATE 11/20/2006			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7785 - 7806			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
BRUNI RANCH			WELL #: 107		RRCID -> 230935		COMPL. DATE 12/01/2006			TOTAL DEPTH 11691 PERF. 7245 - 7375			
08	217 N	155	-0-	-62	-0-	155	2		Y	-0-			2
09	150 N	125	-0-	-25	-0-	125	2		Y	-0-			2
10	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2		Y	-0-			2
11	150 N	125	-0-	-25	-0-	125	2		Y	-0-			2
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		Y	-0-			2
01	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2		Y	-0-			2
BRUNI RANCH			WELL #: 108		RRCID -> 238176		COMPL. DATE 03/05/2008			TOTAL DEPTH 11909 PERF. 9744 - 9754			
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BRUNI RANCH			WELL #: 99		RRCID -> 254570		COMPL. DATE 11/16/2009			TOTAL DEPTH 11519 PERF. 9206 - 9358			
08	2263 N	2137	-0-	-126	-0-	2137	2		Y	-0-			3
09	2190 N	2170	-0-	-20	-0-	2170	2		Y	-0-			3
10	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2		Y	-0-			3
11	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2		Y	-0-			3
12	2232 N	1313	-0-	-919	-0-	1313	2		Y	-0-			3
01	2201 N	2064	-0-	-137	-0-	2064	2		Y	-0-			3
MCASKILL TR1			WELL #: 29		RRCID -> 255568		COMPL. DATE 10/27/2006			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9440 - 9464			
08	961 N	834	-0-	-127	-0-	834	2		N	-0-			-0-
09	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2		N	-0-			-0-
10	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2		N	-0-			-0-
11	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2		N	-0-			-0-
12	930 N	911	-0-	-19	-0-	911	2		N	-0-			-0-
01	992 N	915	-0-	-77	-0-	915	2		N	-0-			-0-
BLANCHARD (QUEEN CITY)			08763 260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL			
TEPEE PETROLEUM CO., INC.			843108										
CANALES			WELL #: 1		RRCID -> 203077		COMPL. DATE 05/12/2004			TOTAL DEPTH 9148 PERF. 8940 - 9010			
08	3689 X	2800	-0-	-889	-0-	350	1	2425	3	N	23		142
09	3570 X	2799	-0-	-771	-0-	347	1	2443	3	N	8		150
10	3689 X	2260	-0-	-1429	-0-	310	1	1937	3	N	12		162
11	3270 X	1512	-0-	-1758	-0-	294	1	1214	3	N	4		166
12	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-	4	9			N	-0-	116 1	50
01	2883 X	202	-0-	-2681	-0-	10	1	192	3	N	-0-		50

OIL AND GAS DIVISION

BLANCHARD (QUEEN CITY)		//CONT.// 08763 260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
TEPEE PETROLEUM CO., INC.		//CONT.// 843108								
ALTA-HUIZAR		WELL #: 1		RRCID -> 205260		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8996 - 9072		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2728 X	2008	-0-	-720	-0-	250 1	1727 3	N	28	160
09	2640 X	2073	-0-	-567	-0-	31 9 253 1	1785 3	N	32	192
10	2232 X	2127	-0-	-105	-0-	35 9 290 1	1812 3	N	23	215
11	2010 X	1576	-0-	-434	-0-	25 9 306 1	1264 3	N	5	220
12	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-	6 9		N	-0-	45
01	2139 X	185	-0-	-1954	-0-	10 1	175 3	N	-0- 175 1	45
-----										
BLIND PASS (MARGINULINA-FRIO)		08888 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS		
BOPCO, L.P.		082967								
STATE OF TEXAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 009423		COMPL. DATE 08/27/1952		TOTAL DEPTH 12316 PERF. N/A		
08	4751	4751	-0-	-0-	-0-	1171 1	3537 2	N	39 44 1	45
09	4549	4549	-0-	-0-	-0-	43 9 1170 1	3337 2	N	38	83
10	5251	5251	-0-	-0-	-0-	42 9 1194 1	4006 2	N	46	129
11	6489	6489	-0-	-0-	-0-	51 9 1115 1	5304 2	N	64	193
12	6669	6669	-0-	-0-	-0-	70 9 981 1	5610 2	N	71 180 1	84
*01	6932	6932	-0-	-0-	-0-	78 9 1156 1	5693 2	N	75	159
						83 9				
-----										
STATE OF TEXAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 009424		COMPL. DATE 07/21/1952		TOTAL DEPTH 11890 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
STATE OF TEXAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 009425		COMPL. DATE 11/27/1952		TOTAL DEPTH 8604 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
STATE OF TEXAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 009426		COMPL. DATE 11/08/1952		TOTAL DEPTH 10922 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BLOCK 901 (7750)		09575 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535										
STATE TRACT 901-S		WELL #: 2 U		RRCID -> 071731		COMPL. DATE 01/12/1977		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 8617 - 8630		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLOCK 772 (FRIO, MIDDLE C)		09578 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC		846692													
STATE LEASE 74581		WELL #: 1		RRCID -> 096886		COMPL. DATE 07/11/1998		TOTAL DEPTH 13220		PERF.12730 - 13152					
08	11863	X	11863	-0-	-0-	-0-	278	1	11545	2	Y	36	115	0	48
09	11949	X	11949	-0-	-0-	-0-	290	1	11622	2	Y	34	68	0	14
10	12631	X	12631	-0-	-0-	-0-	293	1	12304	2	Y	31	39	0	6
11	12261	X	12261	-0-	-0-	-0-	275	1	11947	2	Y	35	37	0	4
12	11814	X	11814	-0-	-0-	-0-	475	1	11285	2	Y	49	44	0	9
*01	11773	X	11773	-0-	-0-	-0-	849	1	10771	2	Y	139	40	0	108

STATE LEASE 81980		WELL #: 1		RRCID -> 119168		COMPL. DATE 03/16/1985		TOTAL DEPTH 14729		PERF.12942 - 13029	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BLOCK 885-S (5A SAND)		09588 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535									
STATE TRACT 885-S		WELL #: 1		RRCID -> 183356		COMPL. DATE 01/26/2001		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10749 - 10812	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DAVIS		WELL #: 1		RRCID -> 203205		COMPL. DATE 08/10/2002		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2700 - 3100	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BLOOMBERG (FRIO 3900) 09646 142 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736  
TIJERINA WELL #: 5 RRCID -> 261620 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3950 - 3970

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	11625	10584	-0-	-1041	-0-	405 1	10149 2	N	27			101
09	11670 #	7818	-0-	-3852	-0-	30 9 255 1	7516 2	N	43			144
10	12059 #	15	-0-	-12044	-0-	47 9 15 1		N	-0-			144
11	11370 #	1278	-0-	-10092	-0-	45 1	1233 2	N	-0-			144
12	11749 #	-0-	-0-	-11749	-0-			N	-0-			144
01	10571 #	9971	-0-	-600	-0-	360 1 2 9	9609 2	N	2			146

BLOOMBERG (FRIO 4600) 09646 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO  
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070  
MURCH, B. L. WELL #: 26 RRCID -> 201178 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 3828 - 3846

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOOMBERG (FRIO 5100) 09646 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748  
GARCIA, J. A. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 176556 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5040 - 5044

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BLOOMBERG (SULLIVAN 4000) 09646 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
APACHE CORPORATION 027200  
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 22 RRCID -> 257160 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 5030 - 5080

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



BLOOMBERG (VICKSBURG 6000)			09646 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
APACHE CORPORATION			027200										
BLOOMBERG, SAMUEL D.			WELL #: 39		RRCID -> 208685		COMPL. DATE 02/11/2005			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6264 - 6294			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	136	3	Y	-0-		11
*03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	14	1	169	3	Y	-0-	10 1	1
*04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	13	1	164	3	Y	-0-		1
*05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	154	3	Y	-0-		1
*06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	12	1	136	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
*07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	18	1	201	3	Y	-0-		1
*08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	15	1	179	3	Y	-0-		1
*09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	14	1	163	3	Y	-0-		1
10	155 N	142	-0-	-13	-0-	11	1	121	3	Y	9	1 1	9
						10	9						
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	11	1	117	3	Y	4	1 8	12
						4	9						
*12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	13	1	130	3	Y	13	2 8	23
						14	9						
01	155 N	112	-0-	-43	-0-	10	1	102	3	Y	-0-	23 1	-0-
BLOOMBERG, SAMUEL D			WELL #: 38		RRCID -> 208686		COMPL. DATE 01/29/2005			TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6164 - 6182			
*02	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	101	1	1238	3	Y	9		12
						10	9						
*03	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	118	1	1403	3	Y	12	12 1	12
						13	9						
*04	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	110	1	1348	3	Y	-0-		12
*05	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	114	1	1304	3	Y	2		14
						2	9						
*06	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	109	1	1275	3	Y	1	10 1	5
						1	9						
*07	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	121	1	1373	3	Y	1		6
						1	9						
*08	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	114	1	1341	3	Y	-0-		6
*09	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	114	1	1344	3	Y	1		7
						1	9						
10	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	127	1	1423	3	Y	2	6 1	3
						2	9						
11	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	117	1	1296	3	Y	3		6
						3	9						
*12	1488 N	1470	-0-	-18	-0-	134	1	1335	3	Y	1		7
						1	9						
01	1488 N	1353	-0-	-135	-0-	126	1	1227	3	Y	-0-	7 1	-0-

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000)		//CONT.// 09646 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
BLOOMBERG		WELL #: 11		RRCID -> 263015		COMPL. DATE 08/29/2011			TOTAL DEPTH 7005 PERF. 5731 - 5742			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
*02	56112 X	22545	-0-	-33567	-0-	1190 1	21352 3	Y	3	42 1	4	
						3 9						
*03	58125 X	22564	-0-	-35561	-0-	1213 1	21293 3	Y	53	2 1	5 8	50
						58 9						
*04	42990 X	19126	-0-	-23864	-0-	1063 1	18013 3	Y	45	51 1	44	
						50 9						
*05	34875 X	20266	-0-	-14609	-0-	1075 1	19184 3	Y	6	38 1	6 8	6
						7 9						
*06	30390 X	18925	-0-	-11465	-0-	988 1	17905 3	Y	29	1 1	6 8	28
						32 9						
*07	24955 X	18588	-0-	-6367	-0-	1043 1	17459 3	Y	78	53 1	7 8	46
						86 9						
*08	22568 X	15669	-0-	-6899	-0-	959 1	14664 3	Y	42	45 1	43	
						46 9						
*09	19620 X	13126	-0-	-6494	-0-	758 1	12348 3	Y	18	33 1	8 8	20
						20 9						
10	20274 X	12067	-0-	-8207	-0-	758 1	11294 3	Y	14	13 1	21	
						15 9						
11	18930 X	10210	-0-	-8720	-0-	662 1	9505 3	Y	39	29 1	7 8	24
						43 9						
*12	18600 X	14945	-0-	-3655	-0-	1001 1	13900 3	Y	40	25 1	39	
						44 9						
01	15655 X	5998	-0-	-9657	-0-	414 1	5541 3	Y	39	41 1	9 8	28
						43 9						

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748		RRCID -> 222264		COMPL. DATE 08/10/2006			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5709 - 5766			
GARCIA, J. A. ET AL		WELL #: 7										
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

HEADINGTON OIL COMPANY LLC		370070		RRCID -> 148273		COMPL. DATE 12/28/1993			TOTAL DEPTH 5940 PERF. 2860 - 5878			
MURCH, B.L.		WELL #: 6										
08	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	115 1	1163 3	Y	-0-	-0-		
09	1590 N	1041	-0-	-549	-0-	90 1	951 3	Y	-0-	-0-		
10	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	132 1	1282 3	Y	-0-	-0-		
11	1230 N	1219	-0-	-11	-0-	102 1	1117 3	Y	-0-	-0-		
*12	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	109 1	1335 3	Y	-0-	-0-		
01	1426 N	1110	-0-	-316	-0-	79 1	1031 3	Y	-0-	-0-		

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		RRCID -> 115364		COMPL. DATE 02/07/1985			TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5965 - 5988			
MORSE		WELL #: 1										
08	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433 2		N	-0-	-0-		
09	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809 2		N	-0-	-0-		
10	1984 N	1935	-0-	-49	-0-	1935 2		N	-0-	-0-		
11	2280 N	1873	-0-	-407	-0-	1873 2		N	-0-	-0-		
12	1860 N	1797	-0-	-63	-0-	1797 2		N	-0-	-0-		
01	1922 N	1637	-0-	-285	-0-	1637 2		N	-0-	-0-		

BLUE STEEL (VX - COMMERCIAL ART)		09890 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS						
MESTENA OPERATING, L.L.C.		562071												
RIALITOS		WELL #: 1 C		RRCID -> 134049		COMPL. DATE 01/26/1990		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8274 - 8293						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLUE STEEL (VX - FELIZ NAVIDAD)		09890 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS						
MESTENA OPERATING, L.L.C.		562071												
RIALITOS		WELL #: 1 T		RRCID -> 134048		COMPL. DATE 01/25/1990		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7513 - 7526						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BOB WEST (L-1-4)		10041 138		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
CANTERA OPERATING, LLC		129692												
ARRIAGA GU "F"		WELL #: 1		RRCID -> 160465		COMPL. DATE 11/11/1995		TOTAL DEPTH 13867 PERF.10240 - 10321						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	7 2	1 3			N	-0-			-0-
10	62 N	11	-0-	-51	-0-	11 2				N	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	29 2	3 3			N	-0-			-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	20 2	1 3			N	-0-			-0-
*01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	1 1	50 2			N	-0-			-0-
						3 3								

COW CREEK CORPORATION, ET AL.		WELL #: 1		RRCID -> 175061		COMPL. DATE 11/08/1999		TOTAL DEPTH 15050 PERF.10194 - 10423						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANDIA "C"		WELL #: 3		RRCID -> 176475		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 13574 PERF. 8451 - 8530						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-1-4)		//CONT.// 10041 138		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692								
USA		WELL #: 2013		RRCID -> 178109		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 11971 PERF. 8232 - 11242		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	342 1 414 3	4584 2 1 4	N	-0-	-0-
09	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	275 1 264 3	3615 2 1 4	N	-0-	-0-
10	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	208 1 120 3	2868 2	N	-0-	-0-
11	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	394 1 338 3	3153 2	N	-0-	-0-
12	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	272 1 259 3	3842 2	N	-0-	-0-
*01	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	273 1 238 3	3997 2	N	-0-	-0-
-----										
RAMIREZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 178981		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 12539 PERF. 9548 - 9670		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14 7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
USA		WELL #: 306		RRCID -> 189702		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 11612 PERF. 8332 - 8342		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
SANDIA "C"		WELL #: 5		RRCID -> 191250		COMPL. DATE 09/16/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9158 - 9650		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
SANDIA "C"		WELL #: 4		RRCID -> 192767		COMPL. DATE 06/06/2002		TOTAL DEPTH 13475 PERF. 8640 - 8655		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #: 15		RRCID -> 210471		COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL DEPTH 15100 PERF.10124 - 10134		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

-----														
BOB WEST (L-1-4)			//CONT.//		10041 138	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR			
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692									
ARRIAGA GU "F"			WELL #:		2	RRCID ->	216172	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	12940	PERF. 9758 - 9937		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
08		217 N	176	-0-	-41	-0-	3 1	159 2	N		-0-			-0-
							14 3							
09		180 N	108	-0-	-72	-0-	2 1	99 2	N		-0-			-0-
							7 3							
10		186 N	93	-0-	-93	-0-	2 1	87 2	N		-0-			-0-
							4 3							
11		180 N	155	-0-	-25	-0-	2 1	138 2	N		-0-			-0-
							15 3							
12		124 N	106	-0-	-18	-0-	1 1	98 2	N		-0-			-0-
							7 3							
*01		162 N	162	-0-	-0-	-0-	3 1	150 2	N		-0-			-0-
							9 3							
-----														
GUERRA-USA GU "C"			WELL #:		10	RRCID ->	241568	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	15098	PERF.10100 - 10880		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
GUERRA-USA GAS UNIT "D"			WELL #:		17	RRCID ->	253790	COMPL. DATE	09/20/2009	TOTAL DEPTH	16450	PERF.10161 - 10998		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.			190005			RRCID ->	164018	COMPL. DATE	07/31/1997	TOTAL DEPTH	12886	PERF. 8982 - 9120		
RAMIREZ, MARIA V.			WELL #:		3									
08		170 N	170	-0-	-0-	-0-	43 1	127 2	N		-0-			-0-
09		155 N	155	-0-	-0-	-0-	41 1	114 2	N		-0-			-0-
10		187 N	187	-0-	-0-	-0-	52 1	135 2	N		-0-			-0-
11		210 N	210	-0-	-0-	-0-	39 1	171 2	N		-0-			-0-
12		239 N	239	-0-	-0-	-0-	61 1	178 2	N		-0-			-0-
*01		243 N	243	-0-	-0-	-0-	61 1	182 2	N		-0-			-0-
-----														
MORNINGSTAR GAS, INC.			586679			RRCID ->	171710	COMPL. DATE	01/18/1998	TOTAL DEPTH	14150	PERF.10062 - 10360		
GUERRA, R. R. PARTNERSHIP, ET AL			WELL #:		2									
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

				10041 140		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
BOB WEST (L-3)				222226											
DOLPHIN PETROLEUM, LP				WELL #: 1		RRCID -> 157338		COMPL. DATE 03/24/1994		TOTAL DEPTH 10185		PERF. 8230 - 8245			
YZAGUIRRE, J.															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
YZAGUIRRE, J.				WELL #: 6		RRCID -> 168331		COMPL. DATE 09/20/1996		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 8430 - 11565			
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT			-0-
GUERRA GAS UNIT "A"				WELL #: 4		RRCID -> 247349		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 8580 - 8585			
08		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BOB WEST (L-5-10)				10041 143		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
CANTERA OPERATING, LLC				129692											
RAMIREZ				WELL #: 1		RRCID -> 150567		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH 12539		PERF. 8400 - 10006			
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 154501		COMPL. DATE 11/12/1993		TOTAL DEPTH 11350		PERF. N/A			
08		155 N	74	-0-	-81	-0-	1	1	67	2	N	-0-			-0-
							6	3							
09		120 N	74	-0-	-46	-0-	1	1	68	2	N	-0-			-0-
							5	3							
10		195 N	195	-0-	-0-	-0-	3	1	184	2	N	-0-			-0-
							8	3							
11		244 N	244	-0-	-0-	-0-	3	1	218	2	N	-0-			-0-
							23	3							
12		255 N	255	-0-	-0-	-0-	4	1	235	2	N	-0-			-0-
							16	3							
01		186 N	137	-0-	-49	-0-	2	1	127	2	N	-0-			-0-
							8	3							
RAMIREZ GU "E"				WELL #: 13		RRCID -> 160895		COMPL. DATE 07/10/1996		TOTAL DEPTH 12300		PERF. 8678 - 10594			
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-5-10)		//CONT.// 10041 143		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692										
GUERRA GAS UNIT A		WELL #: 23		RRCID -> 161769		COMPL. DATE 08/04/2005			TOTAL DEPTH 12270 PERF. 9450 - 11378			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	806 N	742	-0-	-64	-0-	12 1	670 2	N	-0-			-0-
						60 3						
09	810 N	558	-0-	-252	-0-	9 1	512 2	N	-0-			-0-
						37 3						
10	775 N	485	-0-	-290	-0-	8 1	458 2	N	-0-			-0-
						19 3						
11	720 N	458	-0-	-262	-0-	6 1	408 2	N	-0-			-0-
						44 3						
12	589 N	368	-0-	-221	-0-	5 1	340 2	N	-0-			-0-
						23 3						
01	496 N	275	-0-	-221	-0-	5 1	255 2	N	-0-			-0-
						15 3						
-----												
USA		WELL #: 309		RRCID -> 164869		COMPL. DATE 08/31/1997			TOTAL DEPTH 12547 PERF. N/A			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SANDIA "C"		WELL #: 2		RRCID -> 165822		COMPL. DATE 10/14/1997			TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9658 - 12190			
08	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	363 1	4853 2	N	-0-			-0-
						438 3	1 4					
09	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	337 1	4432 2	N	-0-			-0-
						324 3	1 4					
10	5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	376 1	5198 2	N	-0-			-0-
						217 3	1 4					
11	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-			N	-0-			-0-
12	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-			N	-0-			-0-
01	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-			N	-0-			-0-
-----												
RAMIREZ GU "E"		WELL #: 11		RRCID -> 167423		COMPL. DATE 07/19/1996			TOTAL DEPTH 12417 PERF. 8777 - 10492			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #: 21		RRCID -> 167600		COMPL. DATE 03/10/1998			TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8537 - 9036			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
COW CREEK CORPORATION, ET AL.		WELL #: 1		RRCID -> 175063		COMPL. DATE 11/08/1999			TOTAL DEPTH 15050 PERF.10968 - 11984			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-5-10)		//CONT.//		10041 143	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692										
USA		WELL #:		308	RRCID ->	175373	COMPL. DATE	09/10/1999	TOTAL DEPTH	11690	PERF.	9059 - 9888		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		10	RRCID ->	175721	COMPL. DATE	10/24/1999	TOTAL DEPTH	15150	PERF.	11157 - 11660		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SANDIA "C"		WELL #:		3	RRCID ->	176542	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	13574	PERF.	9143 - 9187		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
USA		WELL #:		1011	RRCID ->	178097	COMPL. DATE	03/08/2000	TOTAL DEPTH	12866	PERF.	9700 - 9788		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
USA		WELL #:		2013	RRCID ->	178117	COMPL. DATE	06/02/2000	TOTAL DEPTH	11971	PERF.	8492 - 8564		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
USA		WELL #:		3011	RRCID ->	183163	COMPL. DATE	03/18/2001	TOTAL DEPTH	11480	PERF.	9090 - 9178		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
USA		WELL #:		1012	RRCID ->	187314	COMPL. DATE	07/20/2001	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	11078 - 11100		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



BOB WEST (L-5-10)		//CONT.// 10041 143		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692										
USA		WELL #: 306		RRCID -> 189703		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 11612 PERF. 8782 - 9399				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
SANDIA "C"		WELL #: 5		RRCID -> 191249		COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9158 - 11104				
08	1333	N	856	-0-	-477	-0-	55 1 66 3	735 2	N	-0-		-0-
09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	93 1 89 3	1220 2	N	-0-		-0-
10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	94 1 54 3	1294 2	N	-0-		-0-
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-		-0-
12	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-			N	-0-		-0-
01	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-			N	-0-		-0-
-----												
SANDIA "C"		WELL #: 4		RRCID -> 192768		COMPL. DATE 06/05/2002		TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9226 - 9968				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #: 13		RRCID -> 197650		COMPL. DATE 09/21/2003		TOTAL DEPTH 14575 PERF.10470 - 10770				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
USA		WELL #: 307		RRCID -> 221890		COMPL. DATE 08/18/1999		TOTAL DEPTH 11360 PERF. 8532 - 9284				
08	5952	X	5604	-0-	-348	-0-	359 1 434 3	4810 2 1 4	N	-0-		-0-
09	5760	X	4684	-0-	-1076	-0-	310 1 298 3	4075 2 1 4	N	-0-		-0-
10	5983	X	4835	-0-	-1148	-0-	314 1 181 3	4339 2 1 4	N	-0-		-0-
11	5790	X	5476	-0-	-314	-0-	555 1 477 3	4443 2 1 4	N	-0-		-0-
12	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-			N	-0-		-0-
*01	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	398 1 347 3	5826 2 1 4	N	-0-		-0-
-----												
USA		WELL #: 102		RRCID -> 222993		COMPL. DATE 09/17/2006		TOTAL DEPTH 12110 PERF. 9674 - 10528				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-5-10)		//CONT.// 10041 143		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692								
USA		WELL #: 3014		RRCID -> 245535		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9002 - 10180		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	5828 X	5359	-0-	-469	-0-	344 1	4599 2	N	-0-	-0-
						415 3	1 4			
09	5520 X	5118	-0-	-402	-0-	339 1	4453 2	N	-0-	-0-
						325 3	1 4			
10	5642 X	5252	-0-	-390	-0-	341 1	4714 2	N	-0-	-0-
						196 3	1 4			
11	6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	626 1	5013 2	N	-0-	-0-
						538 3	1 4			
12	7127 X	7127	-0-	-0-	-0-	443 1	6260 2	N	-0-	-0-
						423 3	1 4			
*01	6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	403 1	5902 2	N	-0-	-0-
						351 3	1 4			

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #: 17		RRCID -> 253789		COMPL. DATE 09/20/2009		TOTAL DEPTH 16450 PERF.11604 - 12646		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #: 18		RRCID -> 257354		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 16640 PERF.12700 - 12712		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP		222226		RRCID -> 195025		COMPL. DATE 10/20/2002		TOTAL DEPTH 10847 PERF. 8614 - 8624		
YZAGUIRRE, RAMIREZ		WELL #: 2								
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-	-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-	-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-	-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-	-0-
*12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.		253385		RRCID -> 164902		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9466 - 10366		
USA		WELL #: 108								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-7) 10041 146 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005  
 RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 5ST RRCID -> 169426 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11348 - 11408

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

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226  
 YZAGUIRRE, J WELL #: 11U RRCID -> 167131 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 12425 PERF. 8566 - 9218

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

BOB WEST (L-12, 13, 14) 10041 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 CANTERA OPERATING, LLC 129692  
 GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 7 RRCID -> 166626 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11626 - 11935

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

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 CANTERA OPERATING, LLC 129692  
 GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 141811 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9176 - 9602

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 141913 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9637 - 10112

08	806 N	782	-0-	-24	-0-	12 1	706 2	N	-0-
						64 3			
09	750 N	706	-0-	-44	-0-	11 1	648 2	N	-0-
						47 3			
10	775 N	752	-0-	-23	-0-	12 1	710 2	N	-0-
						30 3			
11	750 N	663	-0-	-87	-0-	9 1	591 2	N	-0-
						63 3			
12	744 N	683	-0-	-61	-0-	9 1	631 2	N	-0-
						43 3			
*01	794 N	794	-0-	-0-	-0-	13 1	737 2	N	-0-
						44 3			

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 USA WELL #: 203 RRCID -> 145954 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9014 - 9766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	992 N	942	-0-	-50	-0-	60	1	809	2	N	-0-			-0-
						73	3							
09	930 N	900	-0-	-30	-0-	60	1	783	2	N	-0-			-0-
						57	3							
10	992 N	880	-0-	-112	-0-	57	1	790	2	N	-0-			-0-
						33	3							
11	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	104	1	831	2	N	-0-			-0-
						89	3							
12	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	67	1	953	2	N	-0-			-0-
						64	3							
*01	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	66	1	967	2	N	-0-			-0-
						58	3							

GUERRA "A" SWD WELL #: 1 RRCID -> 147730 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 3154 - 3174

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 147844 COMPL. DATE 12/05/1993 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9578 - 10058

08	310 N	270	-0-	-40	-0-	4	1	244	2	N	-0-			-0-
						22	3							
09	270 N	235	-0-	-35	-0-	4	1	215	2	N	-0-			-0-
						16	3							
10	310 N	202	-0-	-108	-0-	3	1	191	2	N	-0-			-0-
						8	3							
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	5	1	322	2	N	-0-			-0-
						35	3							
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	4	1	262	2	N	-0-			-0-
						18	3							
*01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	6	1	335	2	N	-0-			-0-
						20	3							

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 148624 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9356 - 9864

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 4 RRCID -> 149037 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9110 - 9184

08	7130 X	6662	-0-	-468	-0-	105	1	6013	2	N	-0-			-0-
						543	3							
09	6720 X	6198	-0-	-522	-0-	95	1	5687	2	N	-0-			-0-
						415	3							
10	6944 X	6578	-0-	-366	-0-	107	1	6211	2	N	-0-			-0-
						259	3							
11	7380 X	7380	-0-	-0-	-0-	102	1	6572	2	N	-0-			-0-
						705	3							
12	6874 X	6874	-0-	-0-	-0-	95	1	6349	2	N	-0-			-0-
						429	3							
*01	8123 X	8123	-0-	-0-	-0-	138	1	7535	2	N	-0-			-0-
						449	3							

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) CANTERA OPERATING, LLC USA		//CONT.// 10041 151 //CONT.// 129692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR			
WELL #: 2012		RRCID -> 151029		COMPL. DATE 08/06/1994		TOTAL DEPTH 12322		PERF.10180		- 12054			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	2728 N	2647	-0-	-81	-0-	170	1	2272	2	N	-0-		-0-
						205	3						
09	2640 N	2542	-0-	-98	-0-	168	1	2212	2	N	-0-		-0-
						162	3						
10	2759 N	2601	-0-	-158	-0-	169	1	2335	2	N	-0-		-0-
						97	3						
11	2550 N	1540	-0-	-1010	-0-	156	1	1250	2	N	-0-		-0-
						134	3						
12	2635 N	2068	-0-	-567	-0-	129	1	1816	2	N	-0-		-0-
						123	3						
*01	3052 N	3052	-0-	-0-	-0-	185	1	2706	2	N	-0-		-0-
						161	3						
-----													
GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #: 5		RRCID -> 151336		COMPL. DATE 08/27/1994		TOTAL DEPTH 10640		PERF. 9820		- 10506	
08	740 N	740	-0-	-0-	-0-	12	1	668	2	N	-0-		-0-
						60	3						
09	720 N	682	-0-	-38	-0-	10	1	626	2	N	-0-		-0-
						46	3						
10	682 N	656	-0-	-26	-0-	11	1	619	2	N	-0-		-0-
						26	3						
11	720 N	688	-0-	-32	-0-	10	1	612	2	N	-0-		-0-
						66	3						
12	800 N	800	-0-	-0-	-0-	11	1	739	2	N	-0-		-0-
						50	3						
*01	825 N	825	-0-	-0-	-0-	14	1	765	2	N	-0-		-0-
						46	3						
-----													
USA		WELL #: 303		RRCID -> 152439		COMPL. DATE 11/15/1994		TOTAL DEPTH 13696		PERF. 9370		- 10082	
08	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	255	1	3410	2	N	-0-		-0-
						308	3						
09	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	326	1	4282	2	N	-0-		-0-
						313	3						
10	5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	376	1	5194	2	N	-0-		-0-
						217	3						
11	7403 X	7403	-0-	-0-	-0-	750	1	6007	2	N	-0-		-0-
						645	3						
12	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	330	1	4661	2	N	-0-		-0-
						315	3						
*01	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	129	1	1889	2	N	-0-		-0-
						112	3						
-----													
RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #: 5		RRCID -> 154277		COMPL. DATE 09/18/2005		TOTAL DEPTH 14454		PERF.10676		- 11717	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

-----														
BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)		//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692										
STATE PARK		WELL #:		4	RRCID ->	154543	COMPL. DATE	05/15/1995	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10135 - 10875		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08	1984 N	1362	-0-	-622	-0-	21	1	1230	2	N	-0-			-0-
						111	3							
09	1890 N	646	-0-	-1244	-0-	10	1	593	2	N	-0-			-0-
						43	3							
10	1953 N	968	-0-	-985	-0-	16	1	914	2	N	-0-			-0-
						38	3							
11	1320 N	756	-0-	-564	-0-	10	1	674	2	N	-0-			-0-
						72	3							
12	682 N	609	-0-	-73	-0-	8	1	563	2	N	-0-			-0-
						38	3							
01	961 N	520	-0-	-441	-0-	9	1	482	2	N	-0-			-0-
						29	3							
-----														
SANDIA "C"				WELL #:	3	RRCID ->	156039	COMPL. DATE	06/25/2006	TOTAL DEPTH	13574	PERF.	9900 - 10272	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
GUERRA GAS UNIT "A"				WELL #:	16	RRCID ->	156802	COMPL. DATE	07/31/1995	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9572 - 9930	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
USA				WELL #:	304	RRCID ->	156969	COMPL. DATE	07/25/1995	TOTAL DEPTH	12090	PERF.	N/A	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
USA				WELL #:	109	RRCID ->	157341	COMPL. DATE	12/23/1995	TOTAL DEPTH	12454	PERF.	N/A	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
USA				WELL #:	106	RRCID ->	157348	COMPL. DATE	11/19/1995	TOTAL DEPTH	13398	PERF.	N/A	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----																
BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)			//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: STARR			
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692											
RAMIREZ-USA GU "E"			WELL #:		11	RRCID ->		158380	COMPL. DATE		07/19/1996	TOTAL DEPTH		12417	PERF. 8777 - 11564	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	-----			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	-----			
08		403 N	346	-0-	-57	-0-	5 1	313 2	N	-0-		-0-	-----			
							28 3						-----			
09		360 N	353	-0-	-7	-0-	5 1	324 2	N	-0-		-0-	-----			
							24 3						-----			
10		372 N	360	-0-	-12	-0-	6 1	340 2	N	-0-		-0-	-----			
							14 3						-----			
11		498 N	498	-0-	-0-	-0-	7 1	443 2	N	-0-		-0-	-----			
							48 3						-----			
12		466 N	466	-0-	-0-	-0-	6 1	431 2	N	-0-		-0-	-----			
							29 3						-----			
*01		615 N	615	-0-	-0-	-0-	10 1	571 2	N	-0-		-0-	-----			
							34 3						-----			
-----																
USA			WELL #:		306	RRCID ->		159481	COMPL. DATE		11/15/2005	TOTAL DEPTH		11612	PERF. 8336 - 10173	
08		2759 N	2703	-0-	-56	-0-	173 1	2321 2	N	-0-		-0-	-----			
							209 3						-----			
09		2730 N	2641	-0-	-89	-0-	175 1	2298 2	N	-0-		-0-	-----			
							168 3						-----			
10		2759 N	2709	-0-	-50	-0-	176 1	2432 2	N	-0-		-0-	-----			
							101 3						-----			
11		2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	280 1	2240 2	N	-0-		-0-	-----			
							240 3						-----			
12		3045 N	3045	-0-	-0-	-0-	189 1	2675 2	N	-0-		-0-	-----			
							181 3						-----			
*01		3086 N	3086	-0-	-0-	-0-	187 1	2736 2	N	-0-		-0-	-----			
							163 3						-----			
-----																
USA			WELL #:		305	RRCID ->		159557	COMPL. DATE		09/02/1998	TOTAL DEPTH		12233	PERF.10489 - 11558	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-----			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-----			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-----			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-----			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-----			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-----			
-----																
GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #:		24	RRCID ->		160485	COMPL. DATE		02/24/1996	TOTAL DEPTH		11340	PERF.10432 - 10798	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-----			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-----			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-----			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-----			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-----			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-----			
-----																
IZAGUIRRE SWD			WELL #:		1	RRCID ->		160827	COMPL. DATE		10/24/1996	TOTAL DEPTH		3900	PERF. 3470 - 3610	
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-----			
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-----			
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-----			
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-----			
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-----			
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-----			

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692												
ARRIAGA GU "F" WELL #: 2 RRCID -> 160872 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11576 - 11669												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580		N	NO RPT	-0-		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580		N	NO RPT	-0-		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580		N	NO RPT	-0-		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580		N	NO RPT	-0-		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580		N	NO RPT	-0-		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580		N	NO RPT	-0-		
-----												
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160889 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF. N/A												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
-----												
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160891 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 14230 PERF.10052 - 10250												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
-----												
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 160894 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10362 - 11443												
08	2360	N	2312	-0-	-48	-0-	36 1	2088	2	N	-0-	-0-
							188 3					
09	2460	N	2137	-0-	-323	-0-	33 1	1961	2	N	-0-	-0-
							143 3					
10	3007	X	2887	-0-	-120	-0-	47 1	2726	2	N	-0-	-0-
							114 3					
11	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	41 1	2614	2	N	-0-	-0-
							280 3					
12	3007	X	2535	-0-	-472	-0-	35 1	2342	2	N	-0-	-0-
							158 3					
01	2883	X	2482	-0-	-401	-0-	42 1	2303	2	N	-0-	-0-
							137 3					
-----												
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 161074 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF. N/A												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
-----												
USA WELL #: 2011 RRCID -> 161164 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10061 - 10398												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		



OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)		//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692									
STATE PARK		WELL #:		6	RRCID ->	161297	COMPL. DATE	01/10/1995	TOTAL DEPTH	14150	PERF.	N/A	
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O	CODE	GAS PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
GUERRA GAS UNIT A		WELL #:		23	RRCID ->	161773	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	12270	PERF.	N/A	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
USA		WELL #:		301	RRCID ->	163797	COMPL. DATE	10/23/1996	TOTAL DEPTH	11743	PERF.	N/A	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #:		14	RRCID ->	164036	COMPL. DATE	01/08/1997	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10418 -	11060
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
USA		WELL #:		308	RRCID ->	164468	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	11690	PERF.	9053 -	9888
08	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	217	1	2900	2	N	-0-		-0-
						262	3		1	4			
09	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	243	1	3192	2	N	-0-		-0-
						233	3		1	4			
10	2573 X	2362	-0-	-211	-0-	153	1	2121	2	N	-0-		-0-
						88	3						
11	2490 X	1972	-0-	-518	-0-	200	1	1600	2	N	-0-		-0-
						172	3						
12	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	334	1	4715	2	N	-0-		-0-
						318	3						
*01	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	294	1	4302	2	N	-0-		-0-
						256	3						
-----													
USA		WELL #:		309	RRCID ->	164870	COMPL. DATE	08/31/1997	TOTAL DEPTH	12547	PERF.	N/A	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

-----  
BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
USA WELL #: 108 RRCID -> 164903 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9824 - 10517  
-----

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

-----  
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167580 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 15216 PERF.10418 - 10878  
-----

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

-----  
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168759 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10103 - 10260  
-----

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

-----  
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170794 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10015 - 10145  
-----

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

-----  
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173244 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10461 - 10662  
-----

08	744 N	736	-0-	-8	-0-	12	1	664	2	N	-0-					-0-
						60	3									
09	720 N	703	-0-	-17	-0-	11	1	645	2	N	-0-					-0-
						47	3									
10	744 N	663	-0-	-81	-0-	11	1	626	2	N	-0-					-0-
						26	3									
11	720 N	680	-0-	-40	-0-	9	1	606	2	N	-0-					-0-
						65	3									
12	713 N	653	-0-	-60	-0-	9	1	603	2	N	-0-					-0-
						41	3									
*01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	11	1	628	2	N	-0-					-0-
						37	3									

-----  
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 174059 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14646 PERF.10262 - 10423  
-----

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

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)		//CONT.// 10041 151		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692									
USA		WELL #: 3010		RRCID -> 177922		COMPL. DATE 09/27/2006		TOTAL DEPTH 13081 PERF.10638 - 12318			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
USA		WELL #: 1011		RRCID -> 178100		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 12866 PERF. 9919 - 10412			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
USA		WELL #: 2013		RRCID -> 178118		COMPL. DATE 05/27/2000		TOTAL DEPTH 11971 PERF. 9032 - 9400			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
STATE PARK		WELL #: 8		RRCID -> 182936		COMPL. DATE 03/05/2001		TOTAL DEPTH 12720 PERF.10329 - 10410			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
USA		WELL #: 101		RRCID -> 182952		COMPL. DATE 08/04/2001		TOTAL DEPTH 12987 PERF. 9904 - 10430			
08	729 N	729	-0-	-0-	-0-	47 1	626 2	N	-0-	-0-	
						56 3					
09	609 N	609	-0-	-0-	-0-	40 1	530 2	N	-0-	-0-	
						39 3					
10	589 N	147	-0-	-442	-0-	10 1	132 2	N	-0-	-0-	
						5 3					
11	850 N	850	-0-	-0-	-0-	86 1	690 2	N	-0-	-0-	
						74 3					
12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	45 1	635 2	N	-0-	-0-	
						43 3					
*01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	45 1	662 2	N	-0-	-0-	
						39 3					
-----											
USA		WELL #: 3011		RRCID -> 183162		COMPL. DATE 03/18/2001		TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9252 - 10064			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

-----  
 BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 USA WELL #: 3013 RRCID -> 186581 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10115 - 10456  
 -----

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

-----  
 USA WELL #: 1012 RRCID -> 187313 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11263 - 11589  
 -----

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

-----  
 SANDIA "C" WELL #: 5 RRCID -> 191251 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11080 - 11146  
 -----

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

-----  
 GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 192155 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10082 - 10108  
 -----

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

-----  
 SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192766 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10446 - 11534  
 -----

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

-----  
 GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194707 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.10424 - 10476  
 -----

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

-----  
 GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 196179 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11385 - 11734  
 -----

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

-----													
BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)			//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR		
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692								
RAMIREZ-USA GU "E"			WELL #:		2	RRCID -> 204084		COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	11430	PERF. 9177 - 9766	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
08		4557 X	3537	-0-	-1020	-0-	55 1	3193 2	N	-0-			-0-
							288 3	1 4					
09		4410 X	2667	-0-	-1743	-0-	41 1	2447 2	N	-0-			-0-
							179 3						
10		4557 X	3482	-0-	-1075	-0-	57 1	3287 2	N	-0-			-0-
							137 3	1 4					
11		4380 X	3057	-0-	-1323	-0-	42 1	2723 2	N	-0-			-0-
							292 3						
12		4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	57 1	3790 2	N	-0-			-0-
							256 3						
*01		5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	86 1	4681 2	N	-0-			-0-
							279 3						
-----													
RAMIREZ-USA GU "E"			WELL #:		8	RRCID -> 205567		COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	11980	PERF. 9612 - 10198	
08		SHUT IN	3872	-0-	3872	3872	61 1	3495 2	N	-0-			-0-
							315 3	1 4					
09		SHUT IN	3322	-0-	3322	7194	51 1	3047 2	N	-0-			-0-
							223 3	1 4					
10		SHUT IN	2791	-0-	2791	9985	45 1	2636 2	N	-0-			-0-
							110 3						
11		SHUT IN	1112	-0-	1112	11097	15 1	991 2	N	-0-			-0-
							106 3						
12		14767 X	3670	-0-	-11097	-0-	51 1	3390 2	N	-0-			-0-
							229 3						
01		3875 X	3698	-0-	-177	-0-	63 1	3431 2	N	-0-			-0-
							204 3						
-----													
GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #:		8	RRCID -> 209796		COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	11440	PERF. 9514 - 11250	
08		7141 X	7141	-0-	-0-	-0-	112 1	6446 2	N	-0-			-0-
							582 3	1 4					
09		5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	91 1	5428 2	N	-0-			-0-
							396 3	1 4					
10		5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	92 1	5342 2	N	-0-			-0-
							223 3	1 4					
11		4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	59 1	3816 2	N	-0-			-0-
							409 3						
12		3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	50 1	3355 2	N	-0-			-0-
							227 3						
*01		4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	68 1	3742 2	N	-0-			-0-
							223 3						
-----													
GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #:		10	RRCID -> 210363		COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	12763	PERF. 9564 - 12272	
08		3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	49 1	2813 2	N	-0-			-0-
							254 3	1 4					
09		2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	43 1	2566 2	N	-0-			-0-
							187 3						
10		2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	46 1	2683 2	N	-0-			-0-
							112 3						
11		3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	50 1	3205 2	N	-0-			-0-
							344 3						
12		3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	55 1	3663 2	N	-0-			-0-
							247 3						
*01		3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	63 1	3425 2	N	-0-			-0-
							204 3						

OIL AND GAS DIVISION

-----																			
BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																			
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692																			
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 210469 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 15100 PERF.10844 - 10860																			
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----																			
08			0 Z		NO	RPT	-0-		-0-					N					-0-
09			0 Z		NO	RPT	-0-		-0-					N					-0-
10			0 Z		NO	RPT	-0-		-0-					N					-0-
11			0 Z		NO	RPT	-0-		-0-					N					-0-
12			0 Z		NO	RPT	-0-		-0-					N					-0-
01			0 Z		NO	RPT	-0-		-0-					N					-0-
-----																			
USA WELL #: 102 RRCID -> 216302 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10258 - 10525																			
08		SWR	10		NO	RPT	-0-		-0-					N					-0-
09		SWR	10		NO	RPT	-0-		-0-					N					-0-
10		SWR	10		NO	RPT	-0-		-0-					N					-0-
11		SWR	10		NO	RPT	-0-		-0-					N					-0-
12		SWR	10		NO	RPT	-0-		-0-					N					-0-
01		SWR	10		NO	RPT	-0-		-0-					N					-0-
-----																			
USA WELL #: 202 RRCID -> 221782 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9256 - 9604																			
08		2046	X	1870		-0-	-176		-0-	120	1	1605	2	N					-0-
										145	3								
09		1950	X	1724		-0-	-226		-0-	114	1	1500	2	N					-0-
										110	3								
10		1736	X	1719		-0-	-17		-0-	112	1	1543	2	N					-0-
										64	3								
11		1800	N	783		-0-	-1017		-0-	79	1	636	2	N					-0-
										68	3								
12		1767	N	1320		-0-	-447		-0-	82	1	1160	2	N					-0-
										78	3								
*01		1893	N	1893		-0-	-0-		-0-	115	1	1678	2	N					-0-
										100	3								
-----																			
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 227023 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9415 - 9799																			
08		SWR	10		NO	RPT	-0-		-0-					N					-0-
09		SWR	10		NO	RPT	-0-		-0-					N					-0-
10		SWR	10		NO	RPT	-0-		-0-					N					-0-
11		SWR	10		NO	RPT	-0-		-0-					N					-0-
12		SWR	10		NO	RPT	-0-		-0-					N					-0-
01		SWR	10		NO	RPT	-0-		-0-					N					-0-
-----																			
STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238426 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF. N/A																			
08		SWR	10		NO	RPT	-0-		-0-					N					-0-
09		SWR	10		NO	RPT	-0-		-0-					N					-0-
10		SWR	10		NO	RPT	-0-		-0-					N					-0-
11		SWR	10		NO	RPT	-0-		-0-					N					-0-
12		SWR	10		NO	RPT	-0-		-0-					N					-0-
01		SWR	10		NO	RPT	-0-		-0-					N					-0-
-----																			
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 15 RRCID -> 243495 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8812 - 9498																			
08		SWR	10		NO	RPT	-0-		-0-					N					-0-
09		SWR	10		NO	RPT	-0-		-0-					N					-0-
10		SWR	10		NO	RPT	-0-		-0-					N					-0-
11		SWR	10		NO	RPT	-0-		-0-					N					-0-
12		SWR	10		NO	RPT	-0-		-0-					N					-0-
01		SWR	10		NO	RPT	-0-		-0-					N					-0-
-----																			

OIL AND GAS DIVISION

-----  
BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 16 RRCID -> 245532 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13244 - 15696

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	7130 X	5968	-0-	-1162	-0-	94 1	5387 2	1 4	N	-0-			-0-
						486 3	1 4						
09	6750 X	5546	-0-	-1204	-0-	85 1	5088 2	1 4	N	-0-			-0-
						372 3	1 4						
10	6789 X	5490	-0-	-1299	-0-	89 1	5184 2	1 4	N	-0-			-0-
						216 3	1 4						
11	6570 X	6121	-0-	-449	-0-	85 1	5450 2	1 4	N	-0-			-0-
						585 3	1 4						
12	6603 X	5834	-0-	-769	-0-	81 1	5389 2	1 4	N	-0-			-0-
						364 3							
01	5983 X	5594	-0-	-389	-0-	95 1	5190 2	3 3	N	-0-			-0-
						309 3							

-----  
USA WELL #: 3014 RRCID -> 245538 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10153 - 10180

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

-----  
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 248122 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13492 - 14630

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	354396				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	354396				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	354396				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	354396				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	354396				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	354396				N	NO RPT			-0-

-----  
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 18 RRCID -> 248407 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 16640 PERF.12700 - 13800

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

-----  
USA WELL #: 2016 RRCID -> 254724 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9314 - 10422

08	1085 N	2	-0-	-1083	-0-	2 2			N	-0-			-0-
09	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-				N	-0-			-0-
10	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	88 1	1218 2	1 3	N	-0-			-0-
						51 3							
11	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	108 1	862 2	1 3	N	-0-			-0-
						93 3							
12	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	71 1	1004 2	1 3	N	-0-			-0-
						68 3							
01	1364 N	1116	-0-	-248	-0-	68 1	989 2	1 3	N	-0-			-0-
						59 3							

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005																
RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157555 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 12511 PERF. 9534 - 11070																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-		605	1	1794	2	N	-0-			-0-
09		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-		604	1	1659	2	N	-0-			-0-
10		2297 N	2297	-0-	-0-	-0-		641	1	1656	2	N	-0-			-0-
11		2310 N	2204	-0-	-106	-0-		414	1	1790	2	N	-0-			-0-
12		2325 N	2209	-0-	-116	-0-		568	1	1641	2	N	-0-			-0-
*01		2791 N	2791	-0-	-0-	-0-		698	1	2093	2	N	-0-			-0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226																
YZAGUIRRE, J. WELL #: 2 RRCID -> 144321 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 12389 PERF.10082 - 10234																
08		230 N	230	-0-	-0-	-0-		230	2			N	-0-			-0-
09		326 N	326	-0-	-0-	-0-		326	2			N	-0-			-0-
10		215 N	215	-0-	-0-	-0-		215	2			N	-0-			-0-
11		250 N	250	-0-	-0-	-0-		250	2			N	-0-			-0-
*12		299 N	299	-0-	-0-	-0-		299	2			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 8 RRCID -> 148508 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 11509 PERF. 9475 - 18053																
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 12 RRCID -> 151022 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9930 - 10226																
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 9ST RRCID -> 151239 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9439 - 10058																
08		126 N	126	-0-	-0-	-0-		126	2			N	-0-			-0-
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	2			N	-0-			-0-
10		47 N	47	-0-	-0-	-0-		47	2			N	-0-			-0-
11		54 N	54	-0-	-0-	-0-		54	2			N	-0-			-0-
*12		160 N	160	-0-	-0-	-0-		160	2			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: R 1ST RRCID -> 151740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 10342																
08		275 N	275	-0-	-0-	-0-		275	2			N	-0-			-0-
09		279 N	279	-0-	-0-	-0-		279	2			N	-0-			-0-
10		368 N	368	-0-	-0-	-0-		368	2			N	-0-			-0-
11		428 N	428	-0-	-0-	-0-		428	2			N	-0-			-0-
*12		383 N	383	-0-	-0-	-0-		383	2			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-



BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)		//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
DOLPHIN PETROLEUM, LP		//CONT.//		222226								
RAMIREZ SWD		WELL #:		1	RRCID -> 152506	COMPL. DATE 11/22/1994	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 3502	- 3552			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
RAMIREZ/YZAGUIRRE		WELL #:		1	RRCID -> 158032	COMPL. DATE 01/16/1996	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 9488	- 9868			
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-			-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-			-0-
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-			-0-
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-			-0-
*12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
RAMIREZ-YZAGUIRRE		WELL #:		2	RRCID -> 160383	COMPL. DATE 01/10/1996	TOTAL DEPTH 10847	PERF. 9573	- 10042			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
YZAGUIRRE, J.		WELL #:		7	RRCID -> 166635	COMPL. DATE 10/03/1996	TOTAL DEPTH 11700	PERF. 9654	- 9840			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
YZAGUIRRE, J		WELL #:		11M	RRCID -> 167133	COMPL. DATE 12/14/1994	TOTAL DEPTH 12425	PERF. 8596	- 11136			
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-			-0-
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-			-0-
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-			-0-
*12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
YZAGUIRRE, J		WELL #:		13	RRCID -> 167135	COMPL. DATE 06/11/1995	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 9818	- 11640			
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			-0-
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-			-0-
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-			-0-
*12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-15)		10041 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
CANTERA OPERATING, LLC		129692								
USA		WELL #: 201		RRCID -> 151284		COMPL. DATE 09/07/1994		TOTAL DEPTH 11511 PERF. 9544 - 9602		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		10041 228		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
CANTERA OPERATING, LLC		129692								
GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 136730		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12988 PERF.10340 - 10684		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		506 N	506	-0-	-0-	-0-	8 1	457 2	N	-0-
							41 3			
09		485 N	485	-0-	-0-	-0-	7 1	445 2	N	-0-
							33 3			
10		527 N	455	-0-	-72	-0-	7 1	430 2	N	-0-
							18 3			
11		480 N	395	-0-	-85	-0-	5 1	352 2	N	-0-
							38 3			
12		496 N	306	-0-	-190	-0-	4 1	283 2	N	-0-
							19 3			
01		465 N	460	-0-	-5	-0-	8 1	427 2	N	-0-
							25 3			

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 141853		COMPL. DATE 05/23/1992		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10716 - 10842		
08		3875 X	3749	-0-	-126	-0-	59 1	3384 2	N	-0-
							305 3	1 4		
09		3540 X	2654	-0-	-886	-0-	41 1	2435 2	N	-0-
							178 3			
10		4154 X	3382	-0-	-772	-0-	55 1	3193 2	N	-0-
							133 3	1 4		
11		4020 X	3242	-0-	-778	-0-	45 1	2887 2	N	-0-
							310 3			
12		4154 X	3717	-0-	-437	-0-	52 1	3433 2	N	-0-
							232 3			
*01		4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	71 1	3905 2	N	-0-
							233 3			

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #: 6		RRCID -> 143938		COMPL. DATE 11/02/2004		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10606 - 11488		
08		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	17 1	1003 2	N	-0-
							90 3			
09		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	17 1	1003 2	N	-0-
							73 3			
10		1085 N	1026	-0-	-59	-0-	17 1	969 2	N	-0-
							40 3			
11		1080 N	787	-0-	-293	-0-	11 1	701 2	N	-0-
							75 3			
12		1116 N	903	-0-	-213	-0-	13 1	834 2	N	-0-
							56 3			
01		1023 N	703	-0-	-320	-0-	12 1	652 2	N	-0-
							39 3			

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 146317 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10175 - 11146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	403 N	380	-0-	-23	-0-	6	1	343	2	N	-0-			-0-
						31	3							
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	6	1	333	2	N	-0-			-0-
						24	3							
10	372 N	347	-0-	-25	-0-	6	1	327	2	N	-0-			-0-
						14	3							
11	360 N	329	-0-	-31	-0-	5	1	293	2	N	-0-			-0-
						31	3							
12	372 N	316	-0-	-56	-0-	4	1	292	2	N	-0-			-0-
						20	3							
01	341 N	313	-0-	-28	-0-	5	1	291	2	N	-0-			-0-
						17	3							

USA WELL #: 202 RRCID -> 146320 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10225 - 11070

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: B 1 RRCID -> 146903 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 13415 PERF.10225 - 11090

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 102 RRCID -> 146926 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF. 9674 - 10531

08	5952 X	4711	-0-	-1241	-0-	302	1	4043	2	N	-0-			-0-
						365	3		1	4				
09	5730 X	4441	-0-	-1289	-0-	294	1	3864	2	N	-0-			-0-
						282	3		1	4				
10	5766 X	4434	-0-	-1332	-0-	288	1	3979	2	N	-0-			-0-
						166	3		1	4				
11	5580 X	4476	-0-	-1104	-0-	454	1	3632	2	N	-0-			-0-
						390	3							
12	6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	383	1	5412	2	N	-0-			-0-
						365	3							
*01	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	296	1	4336	2	N	-0-			-0-
						258	3							

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 147062 COMPL. DATE 09/04/1993 TOTAL DEPTH 11440 PERF.10307 - 11250

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

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692								
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	147598	COMPL. DATE	11/12/1993	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10896	- 11223
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	147761	COMPL. DATE	09/03/1993	TOTAL DEPTH	13240	PERF.11334	- 12274
08	2534	N	2199	-0-	-335	-0-	35	1	1985	2	N	-0-
							179	3				
09	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	19	1	1140	2	N	-0-
							83	3				
10	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	29	1	1654	2	N	-0-
							69	3				
11	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	37	1	2373	2	N	-0-
							255	3				
12	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	29	1	1922	2	N	-0-
							130	3				
*01	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	41	1	2252	2	N	-0-
							134	3				

USA		WELL #:		204	RRCID ->	148252	COMPL. DATE	02/05/1994	TOTAL DEPTH	12150	PERF. 9898	- 11706
08	13609	X	12014	-0-	-1595	-0-	770	1	10312	2	N	-0-
							930	3				
09	12630	X	10775	-0-	-1855	-0-	714	1	9374	2	N	-0-
							685	3				
10	13051	X	10992	-0-	-2059	-0-	714	1	9865	2	N	-0-
							411	3				
11	12240	X	5724	-0-	-6516	-0-	580	1	4645	2	N	-0-
							498	3				
12	12028	X	7606	-0-	-4422	-0-	473	1	6681	2	N	-0-
							451	3				
01	12028	X	8658	-0-	-3370	-0-	524	1	7676	2	N	-0-
							457	3				

RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #:		2	RRCID ->	148278	COMPL. DATE	12/27/1993	TOTAL DEPTH	11430	PERF.10211	- 11000
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

USA		WELL #:		205	RRCID ->	148493	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9952	- 19656
08	14477	X	13257	-0-	-1220	-0-	850	1	11378	2	N	-0-
							1027	3				
09	13290	X	12023	-0-	-1267	-0-	796	1	10461	2	N	-0-
							764	3				
10	13786	X	13786	-0-	-0-	-0-	895	1	12373	2	N	-0-
							516	3				
11	13260	X	10370	-0-	-2890	-0-	1051	1	8415	2	N	-0-
							903	3				
12	15347	X	15347	-0-	-0-	-0-	955	1	13481	2	N	-0-
							910	3				
01	13795	X	13108	-0-	-687	-0-	793	1	11622	2	N	-0-
							692	3				

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 6 RRCID -> 150895 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9470 - 10064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	57	1	3298	2	N	-0-			-0-
						298	3		1	4				
09	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	54	1	3241	2	N	-0-			-0-
						237	3		1	4				
10	3875 X	3605	-0-	-270	-0-	59	1	3403	2	N	-0-			-0-
						142	3		1	4				
11	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	53	1	3426	2	N	-0-			-0-
						368	3							
12	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	65	1	4341	2	N	-0-			-0-
						293	3							
*01	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	81	1	4448	2	N	-0-			-0-
						265	3							

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151149 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10461 - 11402

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 151327 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9612 - 10198

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 107 RRCID -> 151749 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10995 - 11888

08	12307 X	8887	-0-	-3420	-0-	570	1	7627	2	N	-0-			-0-
						688	3		2	4				
09	11910 X	6954	-0-	-4956	-0-	461	1	6050	2	N	-0-			-0-
						442	3		1	4				
10	13330 X	11571	-0-	-1759	-0-	751	1	10385	2	N	-0-			-0-
						433	3		2	4				
11	15146 X	15146	-0-	-0-	-0-	1535	1	12291	2	N	-0-			-0-
						1319	3		1	4				
12	13330 X	10806	-0-	-2524	-0-	672	1	9492	2	N	-0-			-0-
						641	3		1	4				
*01	12595 X	12595	-0-	-0-	-0-	762	1	11167	2	N	-0-			-0-
						665	3		1	4				

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 152728 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10082 - 10930

08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	4	1	238	2	N	-0-			-0-
						22	3							
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	4	1	210	2	N	-0-			-0-
						15	3							
10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	7	1	418	2	N	-0-			-0-
						17	3							
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	6	1	412	2	N	-0-			-0-
						44	3							
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	6	1	404	2	N	-0-			-0-
						27	3							
*01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	8	1	451	2	N	-0-			-0-
						27	3							

-----																
BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)			//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR					
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692											
RAMIREZ-USA GU "E"			WELL #:		3	RRCID -> 153276		COMPL. DATE 02/11/1995		TOTAL DEPTH 14300		PERF.10000 - 12105				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
STATE PARK					WELL #:	4	RRCID -> 155287		COMPL. DATE 05/15/1995		TOTAL DEPTH 11200		PERF. N/A			
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
USA					WELL #:	304	RRCID -> 156048		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 12090		PERF. 9192 - 10822			
08		2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	131	1	1760	2	N	-0-				-0-
							159	3								
09		2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	156	1	2051	2	N	-0-				-0-
							150	3								
10		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	130	1	1803	2	N	-0-				-0-
							75	3								
11		1230 N	665	-0-	-565	-0-	67	1	540	2	N	-0-				-0-
							58	3								
12		1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-				-0-
01		1271 N	265	-0-	-1006	-0-	16	1	235	2	N	-0-				-0-
							14	3								
-----																
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT					WELL #:	11	RRCID -> 156458		COMPL. DATE 08/11/1995		TOTAL DEPTH 13661		PERF.10770 - 11307			
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
GUERRA GAS UNIT "A"					WELL #:	15	RRCID -> 156522		COMPL. DATE 08/05/1995		TOTAL DEPTH 13050		PERF.10298 - 11102			
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) CANTERA OPERATING, LLC USA		//CONT.// 10041 228 //CONT.// 129692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
		WELL #: 106		RRCID -> 156879		COMPL. DATE 02/25/2005			TOTAL DEPTH 13398 PERF.10976 - 12708			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	114 1 137 3	1524 2	N	-0-			-0-
09	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	112 1 107 3	1466 2	N	-0-			-0-
10	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	108 1 62 3	1490 2	N	-0-			-0-
11	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	178 1 153 3	1427 2	N	-0-			-0-
12	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	113 1 108 3	1594 2	N	-0-			-0-
*01	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	122 1 106 3	1782 2	N	-0-			-0-
-----												
USA		WELL #: 109		RRCID -> 157188		COMPL. DATE 12/23/1995			TOTAL DEPTH 12454 PERF. 9697 - 11251			
08	10788 X	10688	-0-	-100	-0-	685 1 828 3	9173 2	N	-0-			-0-
09	10440 X	6886	-0-	-3554	-0-	456 1 438 3	5991 2	N	-0-			-0-
10	10788 X	7159	-0-	-3629	-0-	465 1 268 3	6425 2	N	-0-			-0-
11	10440 X	6077	-0-	-4363	-0-	616 1 529 3	4931 2	N	-0-			-0-
12	25370 X	25370	-0-	-0-	-0-	1578 1 1505 3	22285 2	N	-0-			-0-
*01	14889 X	14889	-0-	-0-	-0-	901 1 786 3	13201 2	N	-0-			-0-
-----												
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 157367		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 14047 PERF.11192 - 11472			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #: 19		RRCID -> 158363		COMPL. DATE 01/25/1996			TOTAL DEPTH 12300 PERF.10618 - 10899			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
USA		WELL #: 305		RRCID -> 159483		COMPL. DATE 09/02/1998			TOTAL DEPTH 12233 PERF.10489 - 11558			
08	1178 N	997	-0-	-181	-0-	64 1 77 3	856 2	N	-0-			-0-
09	1080 N	809	-0-	-271	-0-	54 1 51 3	704 2	N	-0-			-0-
10	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	90 1 52 3	1239 2	N	-0-			-0-
11	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	129 1 111 3	1036 2	N	-0-			-0-
12	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-			-0-
01	1395 N	375	-0-	-1020	-0-	23 1 20 3	332 2	N	-0-			-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160888 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF. N/A

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

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160892 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11100 - 11338

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

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 161075 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10558 - 12772

08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	10	1	594	2	N	-0-			-0-
							54	3							
09	510	N	508	-0-	-2	-0-	8	1	466	2	N	-0-			-0-
							34	3							
10	620	N	602	-0-	-18	-0-	10	1	568	2	N	-0-			-0-
							24	3							
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	9	1	600	2	N	-0-			-0-
							64	3							
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	9	1	601	2	N	-0-			-0-
							41	3							
*01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	11	1	593	2	N	-0-			-0-
							35	3							

GUERRA GAS UNIT A WELL #: 23 RRCID -> 161774 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 12270 PERF. N/A

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

USA WELL #: 105 RRCID -> 161980 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12210 - 12408

08	7812	X	7777	-0-	-35	-0-	499	1	6675	2	N	-0-			-0-
							602	3							
09	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	398	1	5228	2	N	-0-			-0-
							382	3							
10	9579	X	5897	-0-	-3682	-0-	383	1	5292	2	N	-0-			-0-
							221	3							
11	9270	X	5317	-0-	-3953	-0-	539	1	4315	2	N	-0-			-0-
							463	3							
12	9579	X	-0-	-0-	-9579	-0-					N	-0-			-0-
01	7781	X	7538	-0-	-243	-0-	456	1	6683	2	N	-0-			-0-
							398	3							



-----													
BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692									
USA		WELL #:		301	RRCID ->	163795	COMPL. DATE	10/23/1996	TOTAL DEPTH	11743	PERF. 9408 - 11184		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	127 1	1702 2	N	-0-			-0-
							154 3						
09		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	146 1	1918 2	N	-0-			-0-
							140 3						
10		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	149 1	2065 2	N	-0-			-0-
							86 3						
11		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	239 1	1914 2	N	-0-			-0-
							205 3						
12		2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	165 1	2326 2	N	-0-			-0-
							157 3						
*01		2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	160 1	2343 2	N	-0-			-0-
							140 3						
-----													
RAMIREZ-USA GU "E"				WELL #:	14	RRCID ->	164039	COMPL. DATE	12/12/1996	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10418 - 11638	
08		3047 N	3047	-0-	-0-	-0-	48 1	2750 2	N	-0-			-0-
							248 3						
09		2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	42 1	2524 2	N	-0-			-0-
							184 3						
10		2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	47 1	2704 2	N	-0-			-0-
							113 3						
11		3000 N	3137	-0-	137	137	43 1	2794 2	N	-0-			-0-
							300 3						
12		3100 N	3471	-0-	371	508	48 1	3206 2	N	-0-			-0-
							217 3						
*01		3100 N	3078	-0-	-22	486	52 1	2856 2	N	-0-			-0-
							170 3						
-----													
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT				WELL #:	18	RRCID ->	164045	COMPL. DATE	12/28/1996	TOTAL DEPTH	13960	PERF.11904 - 13148	
08		744 N	715	-0-	-29	-0-	11 1	646 2	N	-0-			-0-
							58 3						
09		720 N	715	-0-	-5	-0-	11 1	656 2	N	-0-			-0-
							48 3						
10		744 N	693	-0-	-51	-0-	11 1	655 2	N	-0-			-0-
							27 3						
11		690 N	406	-0-	-284	-0-	6 1	361 2	N	-0-			-0-
							39 3						
12		744 N	703	-0-	-41	-0-	10 1	649 2	N	-0-			-0-
							44 3						
01		682 N	668	-0-	-14	-0-	11 1	620 2	N	-0-			-0-
							37 3						
-----													
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"				WELL #:	8	RRCID ->	164363	COMPL. DATE	03/10/1997	TOTAL DEPTH	15400	PERF.13040 - 13130	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"				WELL #:	11	RRCID ->	164378	COMPL. DATE	04/30/1997	TOTAL DEPTH	15068	PERF.11714 - 11758	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR						
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692											
USA		WELL #:		309	RRCID ->	164868	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	12547	PERF.	10008 - 12000			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

USA		WELL #:		108	RRCID ->	164900	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	12571	PERF.	9466 - 11210
08	792 N	792	-0-	-0-	-0-	51	1	680	2	N	-0-	-0-
						61	3					
09	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	69	1	906	2	N	-0-	-0-
						66	3					
10	765 N	765	-0-	-0-	-0-	50	1	686	2	N	-0-	-0-
						29	3					
11	815 N	815	-0-	-0-	-0-	83	1	661	2	N	-0-	-0-
						71	3					
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	-0-
*01	932 N	932	-0-	-0-	-0-	56	1	827	2	N	-0-	-0-
						49	3					

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		7	RRCID ->	167579	COMPL. DATE	04/20/1997	TOTAL DEPTH	15216	PERF.	11033 - 11092
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		13	RRCID ->	167830	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	10688 - 11634
08	1054 N	919	-0-	-135	-0-	14	1	830	2	N	-0-	-0-
						75	3					
09	1020 N	890	-0-	-130	-0-	14	1	816	2	N	-0-	-0-
						60	3					
10	1023 N	813	-0-	-210	-0-	13	1	768	2	N	-0-	-0-
						32	3					
11	900 N	731	-0-	-169	-0-	10	1	651	2	N	-0-	-0-
						70	3					
12	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	15	1	1010	2	N	-0-	-0-
						68	3					
*01	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	17	1	940	2	N	-0-	-0-
						56	3					

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		9	RRCID ->	168760	COMPL. DATE	01/06/1998	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	10459 - 11093
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----										
BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR										
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692										
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 12 RRCID -> 170743 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 14227 PERF.10282 - 10334										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----										
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171530 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12026 - 12186										
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172360 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15098 PERF.11725 - 11742										
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 173642 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12643 - 13053										
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
USA WELL #: 1010 RRCID -> 175963 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11686 - 12479										
08	8060	X	4871	-0-	-3189	-0-	312 1	4181 2	N	-0-
							377 3	1 4		
09	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	572 1	7515 2	N	-0-
							549 3	1 4		
10	7688	X	7294	-0-	-394	-0-	474 1	6546 2	N	-0-
							273 3	1 4		
11	6930	X	5121	-0-	-1809	-0-	519 1	4156 2	N	-0-
							446 3			
12	8928	X	7836	-0-	-1092	-0-	487 1	6883 2	N	-0-
							465 3	1 4		
*01	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	566 1	8288 2	N	-0-
							494 3	1 4		
-----										
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 176089 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11466 - 11870										
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

-----												
BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)			//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR	
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692							
COW CREEK CORPORATION, ET AL.			WELL #:		2	RRCID ->	176822	COMPL. DATE	01/23/2000	TOTAL DEPTH	15052 PERF.12550 - 13042	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
USA			WELL #:		3010	RRCID ->	177921	COMPL. DATE	04/09/2000	TOTAL DEPTH	13081 PERF.11593 - 12318	
08	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	206 1	2753 2	2753 2		N	-0-	-0-
						248 3	1 4					
09	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	208 1	2734 2	2734 2		N	-0-	-0-
						200 3						
10	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	205 1	2840 2	2840 2		N	-0-	-0-
						118 3						
11	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	368 1	2948 2	2948 2		N	-0-	-0-
						316 3						
12	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	261 1	3680 2	3680 2		N	-0-	-0-
						249 3						
01	3162 X	3106	-0-	-56	-0-	188 1	2754 2	2754 2		N	-0-	-0-
						164 3						
-----												
USA			WELL #:		1011	RRCID ->	178098	COMPL. DATE	02/19/2000	TOTAL DEPTH	12866 PERF.10436 - 11130	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
USA			WELL #:		2013	RRCID ->	178110	COMPL. DATE	06/04/2000	TOTAL DEPTH	11971 PERF. 9760 - 10635	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		1	RRCID ->	178480	COMPL. DATE	02/23/2000	TOTAL DEPTH	13372 PERF.11259 - 11836	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
STATE PARK			WELL #:		8	RRCID ->	182937	COMPL. DATE	03/05/2001	TOTAL DEPTH	12720 PERF.10602 - 10877	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692							
USA		WELL #: 3011		RRCID -> 183160	COMPL. DATE 06/22/2006	TOTAL DEPTH 11480	PERF. 9093	- 10742			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	389 1	5212 2	N	-0-		-0-
						470 3	1 4				
09	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	359 1	4716 2	N	-0-		-0-
						344 3	1 4				
10	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	405 1	5596 2	N	-0-		-0-
						233 3	1 4				
11	6297 X	6297	-0-	-0-	-0-	638 1	5110 2	N	-0-		-0-
						548 3	1 4				
12	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-			N	-0-		-0-
*01	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	286 1	4193 2	N	-0-		-0-
						250 3					
-----											
USA		WELL #: 3013		RRCID -> 186580	COMPL. DATE 11/11/2000	TOTAL DEPTH 12550	PERF.11122	- 11252			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
USA		WELL #: 1012		RRCID -> 187311	COMPL. DATE 06/24/2001	TOTAL DEPTH 13050	PERF.11999	- 12014			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #: 5		RRCID -> 190817	COMPL. DATE 08/04/1997	TOTAL DEPTH 13760	PERF.10619	- 11121			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GUERRA GU "C"		WELL #: 14		RRCID -> 194708	COMPL. DATE 07/27/2002	TOTAL DEPTH 14600	PERF.11132	- 11372			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #: 13		RRCID -> 212669	COMPL. DATE 05/27/2005	TOTAL DEPTH 12350	PERF.10150	- 10796			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----												
BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)			//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR	
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692							
GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #:		10	RRCID ->	213585	COMPL. DATE	10/06/1994	TOTAL DEPTH	12763	PERF.10188 - 10883
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
USA			WELL #:		207	RRCID ->	223301	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	13873	PERF.10390 - 11346
08	15376	X	15215	-0-	-161	-0-	975	1	13059	2	N	-0-
							1178	3		3	4	
09	15000	X	14433	-0-	-567	-0-	956	1	12558	2	N	-0-
							917	3		2	4	
10	15500	X	15334	-0-	-166	-0-	996	1	13762	2	N	-0-
							574	3		2	4	
11	15350	X	15350	-0-	-0-	-0-	1556	1	12456	2	N	-0-
							1337	3		1	4	
12	17874	X	17874	-0-	-0-	-0-	1112	1	15701	2	N	-0-
							1060	3		1	4	
*01	17532	X	17532	-0-	-0-	-0-	1061	1	15544	2	N	-0-
							926	3		1	4	
-----												
USA			WELL #:		2015	RRCID ->	228708	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	13400	PERF. 9710 - 10570
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
USA			WELL #:		1013	RRCID ->	228960	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	12568	PERF. N/A
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
STATE PARK			WELL #:		9	RRCID ->	230249	COMPL. DATE	07/02/2007	TOTAL DEPTH	13400	PERF.10340 - 10751
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
STATE PARK			WELL #:		11	RRCID ->	238425	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	12734	PERF. N/A
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

-----														
BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)			//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR		
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692									
GUERRA-USA GAS UNIT "D"			WELL #:		1	RRCID -> 238442			COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	13338 PERF.10438 - 13088		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
08		3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	58 1	3316 2	N	-0-				-0-
							299 3	1 4						
09		3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	51 1	3068 2	N	-0-				-0-
							224 3	1 4						
10		3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	52 1	2989 2	N	-0-				-0-
							125 3							
11		4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	58 1	3722 2	N	-0-				-0-
							399 3							
12		3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	54 1	3565 2	N	-0-				-0-
							241 3							
*01		3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	62 1	3411 2	N	-0-				-0-
							203 3							
-----														
GUERRA-USA GAS UNIT "D"			WELL #:		4	RRCID -> 241689			COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	13800 PERF.11430 - 11440		
-----														
08		856 N	856	-0-	-0-	-0-	13 1	773 2	N	-0-				-0-
							70 3							
09		882 N	882	-0-	-0-	-0-	14 1	809 2	N	-0-				-0-
							59 3							
10		961 N	782	-0-	-179	-0-	13 1	738 2	N	-0-				-0-
							31 3							
11		840 N	472	-0-	-368	-0-	7 1	420 2	N	-0-				-0-
							45 3							
12		899 N	437	-0-	-462	-0-	6 1	404 2	N	-0-				-0-
							27 3							
01		775 N	432	-0-	-343	-0-	7 1	401 2	N	-0-				-0-
							24 3							
-----														
RAMIREZ-USA GU "E"			WELL #:		15	RRCID -> 243489			COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	12000 PERF. 8812 - 10530		
-----														
08		14322 X	13236	-0-	-1086	-0-	849 1	11360 2	N	-0-				-0-
							1025 3	2 4						
09		13860 X	12844	-0-	-1016	-0-	851 1	11175 2	N	-0-				-0-
							816 3	2 4						
10		14322 X	13185	-0-	-1137	-0-	856 1	11834 2	N	-0-				-0-
							493 3	2 4						
11		13727 X	13727	-0-	-0-	-0-	1391 1	11140 2	N	-0-				-0-
							1195 3	1 4						
12		15512 X	15512	-0-	-0-	-0-	965 1	13626 2	N	-0-				-0-
							920 3	1 4						
*01		15698 X	15698	-0-	-0-	-0-	950 1	13918 2	N	-0-				-0-
							829 3	1 4						
-----														
COW CREEK CORPORATION ET AL			WELL #:		3	RRCID -> 244199			COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	14789 PERF.12920 - 13372		
-----														
08		19530 X	17513	-0-	-2017	-0-	1033 1	15113 2	N	-0-				-0-
							1364 3	3 4						
09		18900 X	14097	-0-	-4803	-0-	955 1	12246 2	N	-0-				-0-
							894 3	2 4						
10		19530 X	775	-0-	-18755	-0-	775 1		N	-0-				-0-
							750 1		N	-0-				-0-
11		17460 X	750	-0-	-16710	-0-	750 1		N	-0-				-0-
							927 1	10090 2	N	-0-				-0-
12		18042 X	11699	-0-	-6343	-0-	681 3	1 4						-0-
							20 1	1115 2	N	-0-				-0-
01		17515 X	1201	-0-	-16314	-0-	66 3							-0-
-----														

OIL AND GAS DIVISION

-----													
BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)			//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR		
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692								
GUERRA-USA GAS UNIT "D"			WELL #:		16	RRCID -> 245534		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 16100		PERF.14266 - 14480	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
GUERRA-USA GAS UNIT "D"			WELL #:		15	RRCID -> 246007		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 13185		PERF.10356 - 10788	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #:		14ST	RRCID -> 251203		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10714 - 11156	
08	124	N	72	-0-	-52	-0-	1	1	65	2	N	-0-	-0-
							6	3					
09	120	N	44	-0-	-76	-0-	1	1	40	2	N	-0-	-0-
							3	3					
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	1	1	38	2	N	-0-	-0-
							4	3					
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	N	-0-	-0-
							3	3					
*01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	1	1	55	2	N	-0-	-0-
							3	3					
-----													
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.			190005		RRCID -> 149151		COMPL. DATE 03/02/1994		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10579 - 11284		
RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT			WELL #:		2								
08	806	N	646	-0-	-160	-0-	163	1	483	2	N	-0-	-0-
09	750	N	573	-0-	-177	-0-	153	1	420	2	N	-0-	-0-
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	174	1	449	2	N	-0-	-0-
11	630	N	503	-0-	-127	-0-	95	1	408	2	N	-0-	-0-
12	589	N	448	-0-	-141	-0-	115	1	333	2	N	-0-	-0-
*01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	166	1	498	2	N	-0-	-0-
-----													
YZAGUIRRE, D. HEIRS			WELL #:		1	RRCID -> 156675		COMPL. DATE 03/23/1995		TOTAL DEPTH 13634		PERF.10814 - 12246	
08	403	N	147	-0-	-256	-0-	37	1	110	2	N	-0-	-0-
09	330	N	155	-0-	-175	-0-	41	1	114	2	N	-0-	-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	105	1	273	2	N	-0-	-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	73	1	317	2	N	-0-	-0-
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	95	1	273	2	N	-0-	-0-
01	372	N	358	-0-	-14	-0-	90	1	268	2	N	-0-	-0-
-----													
RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 157180		COMPL. DATE 11/17/1995		TOTAL DEPTH 13798		PERF.11260 - 11818	
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	54	1	160	2	N	-0-	-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	56	1	154	2	N	-0-	-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	61	1	156	2	N	-0-	-0-
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	39	1	166	2	N	-0-	-0-
12	217	N	204	-0-	-13	-0-	52	1	152	2	N	-0-	-0-
01	217	N	189	-0-	-28	-0-	47	1	142	2	N	-0-	-0-



BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) DOLPHIN PETROLEUM, LP YZAGUIRRE, J.		//CONT.//	10041 228 222226	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
YZAGUIRRE, J.		WELL #:	3	RRCID ->	145122	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10443 - 11554
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2		N	-0-
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-
*12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2		N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
YZAGUIRRE, J.		WELL #:	5	RRCID ->	146219	COMPL. DATE	07/16/1993	TOTAL DEPTH 12110	PERF.10406 - 11884
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2		N	-0-
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2		N	-0-
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		N	-0-
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		N	-0-
*12	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2		N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
YZAGUIRRE, J.		WELL #:	6	RRCID ->	147606	COMPL. DATE	10/04/1993	TOTAL DEPTH 11800	PERF. 8430 - 11565
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-
*12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
YZAGUIRRE, J.		WELL #:	7	RRCID ->	148128	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11700	PERF. 0 - 11341
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		N	-0-
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		N	-0-
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		N	-0-
*12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2		N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
YZAGUIRRE, J.		WELL #:	13	RRCID ->	151267	COMPL. DATE	07/18/1994	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10853 - 11646
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
YZAGUIRRE, J.		WELL #:	11L	RRCID ->	151471	COMPL. DATE	05/20/1995	TOTAL DEPTH 12425	PERF.10546 - 11764
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
RAMIREZ/YZAGUIRRE		WELL #:	1	RRCID ->	156996	COMPL. DATE	07/26/1995	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10694 - 10788
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
DOLPHIN PETROLEUM, LP		//CONT.//		222226								
YZAGUIRRE, J.		WELL #:		R 2ST	RRCID ->	167138	COMPL. DATE	05/20/1996	TOTAL DEPTH	13448	PERF.11034 - 11556	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-			-0-
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-			-0-
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		N	-0-			-0-
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-			-0-
*12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.				253385		CAPACITY			CNTY: STARR			
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		5	RRCID ->	160919	COMPL. DATE	06/22/1996	TOTAL DEPTH	13315	PERF. N/A	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26)				10041 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
CANTERA OPERATING, LLC				129692								
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		2	RRCID ->	139825	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	17290	PERF.11990 - 13094	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STATE PARK				WELL #:	1	RRCID ->	143937	COMPL. DATE	02/07/1993	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11282 - 12550
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	20 2	2 3	N	-0-			-0-
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	15 2	1 3	N	-0-			-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	19 2	1 3	N	-0-			-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	16 2	2 3	N	-0-			-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	21 2	1 3	N	-0-			-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	23 2	1 3	N	-0-			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	145774	COMPL. DATE	09/01/1998	TOTAL DEPTH	13120	PERF.10015 - 12149
08	4774 X	4688	-0-	-86	-0-	74 1	4231 2	N	-0-			-0-
09	4620 X	4479	-0-	-141	-0-	382 3	1 4					-0-
10	4774 X	4168	-0-	-606	-0-	69 1	4109 2	N	-0-			-0-
11	4620 X	3735	-0-	-885	-0-	300 3	1 4					-0-
12	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	68 1	3935 2	N	-0-			-0-
*01	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	164 3	1 4					-0-
						52 1	3326 2	N	-0-			-0-
						357 3						-0-
						68 1	4532 2	N	-0-			-0-
						306 3						-0-
						86 1	4704 2	N	-0-			-0-
						280 3						-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 147406 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 13372 PERF.10681 - 10840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	10686 X	10686	-0-	-0-	-0-	168	1	9646	2	N	-0-			-0-
						870	3		2	4				
09	10080 X	9996	-0-	-84	-0-	154	1	9170	2	N	-0-			-0-
						670	3		2	4				
10	10633 X	10067	-0-	-566	-0-	164	1	9505	2	N	-0-			-0-
						396	3		2	4				
11	11978 X	11978	-0-	-0-	-0-	166	1	10666	2	N	-0-			-0-
						1145	3		1	4				
12	11938 X	11938	-0-	-0-	-0-	166	1	11026	2	N	-0-			-0-
						745	3		1	4				
*01	11565 X	11565	-0-	-0-	-0-	196	1	10729	2	N	-0-			-0-
						639	3		1	4				

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149306 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11033 - 12074

08	310 N	233	-0-	-77	-0-	4	1	210	2	N	-0-			-0-
						19	3							
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	4	1	263	2	N	-0-			-0-
						19	3							
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	6	1	321	2	N	-0-			-0-
						13	3							
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	3	1	215	2	N	-0-			-0-
						23	3							
12	310 N	227	-0-	-83	-0-	3	1	210	2	N	-0-			-0-
						14	3							
01	341 N	167	-0-	-174	-0-	3	1	155	2	N	-0-			-0-
						9	3							

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 149379 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12763 PERF.10188 - 12272

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE PARK WELL #: 2 RRCID -> 150386 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10190 - 11967

08	2170 X	2085	-0-	-85	-0-	33	1	1882	2	N	-0-			-0-
						170	3							
09	2100 X	1832	-0-	-268	-0-	28	1	1681	2	N	-0-			-0-
						123	3							
10	2170 X	1935	-0-	-235	-0-	32	1	1827	2	N	-0-			-0-
						76	3							
11	2100 X	2016	-0-	-84	-0-	28	1	1795	2	N	-0-			-0-
						193	3							
12	1891 N	1658	-0-	-233	-0-	23	1	1532	2	N	-0-			-0-
						103	3							
01	1922 N	1679	-0-	-243	-0-	28	1	1558	2	N	-0-			-0-
						93	3							

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-24, 25, 26) CANTERA OPERATING, LLC U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		//CONT.// 10041 250 //CONT.// 129692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 153599 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 13338 PERF.11235 - 12430												
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 153741 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11686 - 12314												
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 153909 COMPL. DATE 08/05/1995 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10298 - 11102												
08	10602 X	9557	-0-	-1045	-0-	150	1	8627	2	N		-0-
						778	3		2	4		
09	10260 X	8664	-0-	-1596	-0-	133	1	7949	2	N		-0-
						581	3		1	4		
10	10075 X	8732	-0-	-1343	-0-	142	1	8245	2	N		-0-
						344	3		1	4		
11	9570 X	8543	-0-	-1027	-0-	118	1	7608	2	N		-0-
						816	3		1	4		
12	9827 X	8967	-0-	-860	-0-	124	1	8283	2	N		-0-
						559	3		1	4		
01	9548 X	9121	-0-	-427	-0-	155	1	8461	2	N		-0-
						504	3		1	4		
-----												
USA WELL #: 103 RRCID -> 154133 COMPL. DATE 02/19/1995 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12076 - 12116												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	171	1	1365	2	N		-0-
						147	3					
12	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	137	1	1932	2	N		-0-
						130	3					
*01	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	100	1	1469	2	N		-0-
						88	3					

BOB WEST (L-24, 25, 26)										//CONT.// 10041 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
CANTERA OPERATING, LLC										//CONT.// 129692								
GUERRA GAS UNIT "A"										WELL #: 18		RRCID -> 154916		COMPL. DATE 05/14/1995		TOTAL DEPTH 13253 PERF.11997 - 12294		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																		
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"										WELL #: 3		RRCID -> 155297		COMPL. DATE 07/10/1995		TOTAL DEPTH 15400 PERF.11880 - 12148		
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																		
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT										WELL #: 11		RRCID -> 156459		COMPL. DATE 08/11/1995		TOTAL DEPTH 13661 PERF.11656 - 12114		
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																		
GUERRA GAS UNIT "A"										WELL #: 20		RRCID -> 156581		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11944 - 12594		
08		2189 N	2189	-0-	-0-	-0-		34	1	1977	2	N	-0-					-0-
								178	3									
09		2536 N	2536	-0-	-0-	-0-		39	1	2327	2	N	-0-					-0-
								170	3									
10		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-		37	1	2125	2	N	-0-					-0-
								89	3									
11		2741 N	2741	-0-	-0-	-0-		38	1	2441	2	N	-0-					-0-
								262	3									
12		2534 N	2534	-0-	-0-	-0-		35	1	2341	2	N	-0-					-0-
								158	3									
*01		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-		36	1	1945	2	N	-0-					-0-
								116	3									
-----																		
STATE PARK										WELL #: 6		RRCID -> 156967		COMPL. DATE 01/10/1995		TOTAL DEPTH 14150 PERF.12346 - 12615		
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) CANTERA OPERATING, LLC STATE PARK		//CONT.// 10041 250 //CONT.// 129692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 7 RRCID -> 156989 COMPL. DATE 10/07/1995 TOTAL DEPTH 13861 PERF. 9355 - 12020																
08	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	73	1	4172	2	N	-0-					-0-
						376	3		1	4						-0-
09	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	74	1	4444	2	N	-0-					-0-
						325	3		1	4						-0-
10	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	85	1	4946	2	N	-0-					-0-
						206	3		1	4						-0-
11	7399 X	7399	-0-	-0-	-0-	102	1	6589	2	N	-0-					-0-
						707	3		1	4						-0-
12	7284 X	7284	-0-	-0-	-0-	101	1	6728	2	N	-0-					-0-
						454	3		1	4						-0-
*01	6540 X	6540	-0-	-0-	-0-	111	1	6067	2	N	-0-					-0-
						361	3		1	4						-0-

USA		WELL #: 109		RRCID -> 157345		COMPL. DATE 12/23/1995		TOTAL DEPTH 12454		PERF. N/A	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 157366		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14047		PERF. 11998 - 12454	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

USA		WELL #: 106		RRCID -> 157980		COMPL. DATE 11/19/1995		TOTAL DEPTH 13398		PERF. N/A	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #: 19		RRCID -> 158352		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 12300		PERF. 10618 - 11920	
08	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	59	1	3410	2	N	-0-
						308	3		1	4	-0-
09	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	46	1	2758	2	N	-0-
						201	3				-0-
10	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	52	1	2992	2	N	-0-
						125	3				-0-
11	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	47	1	3037	2	N	-0-
						326	3				-0-
12	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	39	1	2615	2	N	-0-
						177	3				-0-
*01	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	50	1	2724	2	N	-0-
						162	3				-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692							
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	160890	COMPL. DATE	05/10/1996	TOTAL DEPTH	14230	PERF. 9779 - 13128
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		5	RRCID ->	160918	COMPL. DATE	06/22/1996	TOTAL DEPTH	13315	PERF. N/A
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	164043	COMPL. DATE	12/28/1996	TOTAL DEPTH	13960	PERF.13110 - 13148
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
GUERRA-U.S.A.GAS UNIT "D"		WELL #:		8	RRCID ->	164364	COMPL. DATE	03/10/1997	TOTAL DEPTH	15400	PERF.13454 - 13468
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		11	RRCID ->	164380	COMPL. DATE	04/30/1997	TOTAL DEPTH	15068	PERF.12024 - 12286
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		7	RRCID ->	167809	COMPL. DATE	06/27/1996	TOTAL DEPTH	15216	PERF.11857 - 12090
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		13	RRCID ->	167829	COMPL. DATE	05/03/1997	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11476 - 11984
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR							
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692											
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		9	RRCID -> 168761	COMPL. DATE 01/06/1998	TOTAL DEPTH 14500	PERF.11334	- 11900						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		9	RRCID -> 170330	COMPL. DATE 04/19/1998	TOTAL DEPTH 15298	PERF.13120	- 13149						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		12	RRCID -> 170742	COMPL. DATE 05/17/1998	TOTAL DEPTH 14227	PERF.11294	- 11702						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		10	RRCID -> 171514	COMPL. DATE 04/08/1998	TOTAL DEPTH 15150	PERF.12652	- 12794						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		15	RRCID -> 172267	COMPL. DATE 02/05/2000	TOTAL DEPTH 15100	PERF.12130	- 12294						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		10	RRCID -> 172361	COMPL. DATE 06/29/1998	TOTAL DEPTH 15098	PERF.12038	- 12228						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		14	RRCID -> 173043	COMPL. DATE 12/29/1998	TOTAL DEPTH 14447	PERF.11860	- 12120						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



-----															
BOB WEST (L-24, 25, 26)			//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR			
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692										
COW CREEK CORPORATION, ET AL.			WELL #:		2	RRCID -> 176823			COMPL. DATE 01/15/2000			TOTAL DEPTH 15052 PERF.13128 - 13135			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
USA			WELL #:		1011	RRCID -> 178096			COMPL. DATE 02/10/2000			TOTAL DEPTH 12866 PERF. 9700 - 11846			
08	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	511	1	6845	2	N	-0-			-0-
							618	3		1	4				
09	6630	X	5637	-0-	-993	-0-	373	1	4905	2	N	-0-			-0-
							358	3		1	4				
10	6851	X	5057	-0-	-1794	-0-	328	1	4539	2	N	-0-			-0-
							189	3		1	4				
11	6630	X	5904	-0-	-726	-0-	598	1	4791	2	N	-0-			-0-
							514	3		1	4				
12	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	519	1	7330	2	N	-0-			-0-
							495	3		1	4				
01	6851	X	6636	-0-	-215	-0-	402	1	5883	2	N	-0-			-0-
							350	3		1	4				
-----															
STATE PARK			WELL #:		8	RRCID -> 182935			COMPL. DATE 03/05/2001			TOTAL DEPTH 12720 PERF.11084 - 11572			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
USA			WELL #:		2014	RRCID -> 186013			COMPL. DATE 06/06/2001			TOTAL DEPTH 12700 PERF.11362 - 12078			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
USA			WELL #:		3013	RRCID -> 186568			COMPL. DATE 11/11/2000			TOTAL DEPTH 12550 PERF.10115 - 12310			
08	24707	X	23461	-0-	-1246	-0-	1504	1	20136	2	N	-0-			-0-
							1817	3		4	4				
09	23460	X	20834	-0-	-2626	-0-	1380	1	18127	2	N	-0-			-0-
							1324	3		3	4				
10	24211	X	22800	-0-	-1411	-0-	1481	1	20463	2	N	-0-			-0-
							853	3		3	4				
11	23463	X	23463	-0-	-0-	-0-	2378	1	19040	2	N	-0-			-0-
							2043	3		2	4				
12	24211	X	22194	-0-	-2017	-0-	1381	1	19494	2	N	-0-			-0-
							1317	3		2	4				
*01	25153	X	25153	-0-	-0-	-0-	1522	1	22301	2	N	-0-			-0-
							1328	3		2	4				

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 190818 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11530 - 11920

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194710 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11922 - 12128

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

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 196180 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11986 - 11996

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

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 3 RRCID -> 223218 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 14402 PERF. N/A

08	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	34	1	1970	2	N	-0-	-0-
							178	3					
09	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	34	1	2029	2	N	-0-	-0-
							148	3					
10	2139	N	1986	-0-	-153	-0-	32	1	1876	2	N	-0-	-0-
							78	3					
11	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	34	1	2201	2	N	-0-	-0-
							236	3					
12	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	37	1	2448	2	N	-0-	-0-
							165	3					
*01	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	48	1	2633	2	N	-0-	-0-
							157	3					

USA WELL #: 2015 RRCID -> 228707 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9710 - 11910

08	17143	X	15303	-0-	-1840	-0-	981	1	13134	2	N	-0-	-0-
							1185	3		3	4		
09	16590	X	14699	-0-	-1891	-0-	974	1	12789	2	N	-0-	-0-
							934	3		2	4		
10	17143	X	15365	-0-	-1778	-0-	998	1	13790	2	N	-0-	-0-
							575	3		2	4		
11	16140	X	15197	-0-	-943	-0-	1540	1	12333	2	N	-0-	-0-
							1323	3		1	4		
12	16275	X	15221	-0-	-1054	-0-	947	1	13370	2	N	-0-	-0-
							903	3		1	4		
01	15376	X	4680	-0-	-10696	-0-	283	1	4150	2	N	-0-	-0-
							247	3					

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692								
USA		WELL #:		1013	RRCID ->	228951	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	12568	PERF.10000 - 11535	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		13680 X	13680	-0-	-0-	-0-	877 1	11742 2	N	-0-		-0-
							1059 3	2 4				
09		11644 X	11644	-0-	-0-	-0-	771 1	10131 2	N	-0-		-0-
							740 3	2 4				
10		12982 X	12982	-0-	-0-	-0-	843 1	11651 2	N	-0-		-0-
							486 3	2 4				
11		13210 X	13210	-0-	-0-	-0-	1339 1	10720 2	N	-0-		-0-
							1150 3	1 4				
12		8773 X	-0-	-0-	-8773	-0-			N	-0-		-0-
*01		16004 X	16004	-0-	-0-	-0-	969 1	14189 2	N	-0-		-0-
							845 3	1 4				

STATE PARK		WELL #:		9	RRCID ->	230252	COMPL. DATE	07/02/2007	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11240 - 11812
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

STATE PARK		WELL #:		11	RRCID ->	238423	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	12734	PERF. N/A
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	243514	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	14789	PERF.13536 - 13572
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		15	RRCID ->	246008	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	13185	PERF.11214 - 11728
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) CANTERA OPERATING, LLC STATE PARK		//CONT.// //CONT.//	10041 250 129692	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 12 RRCID -> 251333 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13306 PERF.11634 - 13076											
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
09	T. A.	13559	-0-	13559	13559	208 1	12440 2	N			-0-
						909 3	2 4				
10	T. A.	8107	-0-	8107	21666	132 1	7655 2	N			-0-
						319 3	1 4				
11	T. A.	10929	-0-	10929	32595	151 1	9733 2	N			-0-
						1044 3	1 4				
12	44790 X	12195	-0-	-32595	-0-	169 1	11264 2	N			-0-
						761 3	1 4				
01	12121 X	4205	-0-	-7916	-0-	71 1	3902 2	N			-0-
						232 3					
-----											
USA		WELL #: 2016		RRCID -> 254716	COMPL. DATE 01/30/2009	TOTAL DEPTH 11900		PERF.11428 - 11562			
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. GUERRA		190005 WELL #: 2		RRCID -> 151021	COMPL. DATE 06/01/1994	TOTAL DEPTH 14500		PERF.12402 - 12426			
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
09	DLQ G-10	9	-0-	9	9	2 1	7 2	Y			-0-
10	DLQ G-10	9	-0-	9	18	3 1	6 2	Y			-0-
11	DLQ G-10	3	-0-	3	21	3 2		Y			-0-
12	21 N	-0-	-0-	-21	-0-			Y			-0-
01	9 N	7	-0-	-2	-0-	2 1	5 2	Y			-0-
-----											
DOLPHIN PETROLEUM, LP YZAGUIRRE J.		222226 WELL #: R 2ST		RRCID -> 154706	COMPL. DATE 02/20/1995	TOTAL DEPTH 13448		PERF.11947 - 13006			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. GUERRA GAS UNIT "A"		253385 WELL #: 13		RRCID -> 150587	COMPL. DATE 01/05/2006	TOTAL DEPTH 12350		PERF.10150 - 12148			
08	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	67 1	3834 2	N			-0-
						346 3	1 4				
09	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	62 1	3679 2	N			-0-
						269 3	1 4				
10	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	71 1	4137 2	N			-0-
						172 3	1 4				
11	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	60 1	3842 2	N			-0-
						412 3					
12	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	68 1	4526 2	N			-0-
						306 3					
*01	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	90 1	4900 2	N			-0-
						292 3					

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
MORNINGSTAR GAS, INC.				586679							
GUERRA, ET AL.		WELL #:		2	RRCID ->	167399	COMPL. DATE	01/13/2007	TOTAL DEPTH	15850	PERF.11822 - 12660
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
GUERRA, ET AL.		WELL #:		3	RRCID ->	225802	COMPL. DATE	01/07/2007	TOTAL DEPTH	15557	PERF.11326 - 12195
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
BOB WEST (L-27, 28, 29)				10041 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
CANTERA OPERATING, LLC				129692							
USA		WELL #:		104	RRCID ->	149914	COMPL. DATE	09/21/1994	TOTAL DEPTH	13067	PERF.10924 - 12612
08	124 N	112	-0-	-12	-0-	7 1	96 2	N	-0-	-0-	
						9 3					
09	90 N	57	-0-	-33	-0-	4 1	49 2	N	-0-	-0-	
						4 3					
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	8 1	104 2	N	-0-	-0-	
						4 3					
11	120 N	78	-0-	-42	-0-	8 1	63 2	N	-0-	-0-	
						7 3					
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	5 1	72 2	N	-0-	-0-	
						5 3					
01	124 N	52	-0-	-72	-0-	3 1	46 2	N	-0-	-0-	
						3 3					
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	154635	COMPL. DATE	09/30/1998	TOTAL DEPTH	14646	PERF.12577 - 12760
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		3	RRCID ->	155299	COMPL. DATE	07/10/1995	TOTAL DEPTH	15400	PERF.12654 - 12704
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----  
BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 156457 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 13661 PERF.10770 - 12946

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		898 N	898	-0-	-0-	-0-		14	1	811	2	N	-0-		-0-
								73	3						
09		934 N	934	-0-	-0-	-0-		14	1	857	2	N	-0-		-0-
								63	3						
10		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-		20	1	1161	2	N	-0-		-0-
								48	3						
11		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-		14	1	927	2	N	-0-		-0-
								100	3						
12		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-		16	1	1061	2	N	-0-		-0-
								72	3						
*01		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-		17	1	943	2	N	-0-		-0-
								56	3						

-----  
STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156968 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12924 - 13097

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

-----  
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157364 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 14047 PERF.11192 - 13318

08		589 N	578	-0-	-11	-0-		9	1	522	2	N	-0-		-0-
								47	3						
09		540 N	474	-0-	-66	-0-		7	1	435	2	N	-0-		-0-
								32	3						
10		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-		17	1	967	2	N	-0-		-0-
								40	3						
11		754 N	754	-0-	-0-	-0-		10	1	672	2	N	-0-		-0-
								72	3						
12		925 N	925	-0-	-0-	-0-		13	1	854	2	N	-0-		-0-
								58	3						
01		1023 N	893	-0-	-130	-0-		15	1	829	2	N	-0-		-0-
								49	3						

-----  
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160886 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF. N/A

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

-----  
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160893 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 14230 PERF.12836 - 13128

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

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-27, 28, 29)		//CONT.// 10041 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692										
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #: 5		RRCID -> 160917		COMPL. DATE 06/22/1996		TOTAL DEPTH 13315 PERF.10234 - 12690				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	84 1	4840 2	N	-0-		-0-
							437 3	1 4				
09		10336 X	10336	-0-	-0-	-0-	159 1	9482 2	N	-0-		-0-
							693 3	2 4				
10		9006 X	9006	-0-	-0-	-0-	147 1	8504 2	N	-0-		-0-
							354 3	1 4				
11		5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	82 1	5258 2	N	-0-		-0-
							564 3	1 4				
12		4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	65 1	4359 2	N	-0-		-0-
							294 3					
*01		5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	98 1	5367 2	N	-0-		-0-
							320 3	1 4				
-----												
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #: 8		RRCID -> 164365		COMPL. DATE 03/10/1997		TOTAL DEPTH 15400 PERF.13680 - 13780				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #: 11		RRCID -> 164376		COMPL. DATE 04/30/1997		TOTAL DEPTH 15068 PERF.12564 - 12796				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #: 2		RRCID -> 164833		COMPL. DATE 09/22/1996		TOTAL DEPTH 16300 PERF.12930 - 12652				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #: 7		RRCID -> 166628		COMPL. DATE 10/06/1996		TOTAL DEPTH 14400 PERF.12939 - 12976				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #: 7		RRCID -> 167810		COMPL. DATE 06/27/1996		TOTAL DEPTH 15216 PERF.12502 - 12674				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-27, 28, 29) CANTERA OPERATING, LLC GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		//CONT.// 10041 350 //CONT.// 129692		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA					
WELL #: 9		RRCID -> 168762	COMPL. DATE 01/06/1998	TOTAL DEPTH 14500	PERF.12200	- 12742					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #: 12		RRCID -> 170741	COMPL. DATE 05/17/1998	TOTAL DEPTH 14227	PERF.12165	- 12491			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #: 8		RRCID -> 170840	COMPL. DATE 08/17/1998	TOTAL DEPTH 15678	PERF.12720	- 12738			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #: 10		RRCID -> 171517	COMPL. DATE 04/08/1998	TOTAL DEPTH 15150	PERF.13110	- 13138			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #: 11		RRCID -> 172098	COMPL. DATE 10/19/1998	TOTAL DEPTH 15400	PERF.13083	- 13104			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #: 10		RRCID -> 172362	COMPL. DATE 06/29/1998	TOTAL DEPTH 15098	PERF.12811	- 12827			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
COW CREEK CORPORATION, ET AL.		WELL #: 1		RRCID -> 173645	COMPL. DATE 11/08/1999	TOTAL DEPTH 15050	PERF.13784	- 13817			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176824 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13387 - 13407

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178481 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 13372 PERF.12447 - 12679

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

STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182934 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10329 - 12380

08	6014 X	3079	-0-	-2935	-0-	197	1	2643	2	N	-0-	-0-
						238	3		1	4		
09	4320 X	3589	-0-	-731	-0-	238	1	3122	2	N	-0-	-0-
						228	3		1	4		
10	3193 X	2930	-0-	-263	-0-	190	1	2630	2	N	-0-	-0-
						110	3					
11	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	365	1	2922	2	N	-0-	-0-
						314	3					
12	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	203	1	2861	2	N	-0-	-0-
						193	3					
01	3193 X	3125	-0-	-68	-0-	189	1	2771	2	N	-0-	-0-
						165	3					

USA WELL #: 2014 RRCID -> 185550 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11384 - 12433

08	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	138	1	1851	2	N	-0-	-0-
						167	3					
09	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	140	1	1833	2	N	-0-	-0-
						134	3					
10	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	131	1	1811	2	N	-0-	-0-
						75	3					
11	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	249	1	1994	2	N	-0-	-0-
						214	3					
12	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	150	1	2122	2	N	-0-	-0-
						143	3					
*01	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	166	1	2435	2	N	-0-	-0-
						145	3					

USA WELL #: 1012 RRCID -> 186868 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11078 - 12464

08	1726 X	1726	-0-	-0-	-0-	111	1	1481	2	N	-0-	-0-
						134	3					
09	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	123	1	1620	2	N	-0-	-0-
						118	3					
10	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	304	1	4201	2	N	-0-	-0-
						175	3		1	4		
11	6846 X	6846	-0-	-0-	-0-	694	1	5555	2	N	-0-	-0-
						596	3		1	4		
12	6414 X	6414	-0-	-0-	-0-	399	1	5634	2	N	-0-	-0-
						380	3		1	4		
*01	6478 X	6478	-0-	-0-	-0-	392	1	5743	2	N	-0-	-0-
						342	3		1	4		

OIL AND GAS DIVISION

-----														
BOB WEST (L-27, 28, 29)			//CONT.//		10041 350	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692									
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		5	RRCID ->	190819	COMPL. DATE	03/24/1996	TOTAL DEPTH	13760 PERF.12371 - 12761			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		13	RRCID ->	192868	COMPL. DATE	11/21/2002	TOTAL DEPTH	14575 PERF.12584 - 12608			
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		14	RRCID ->	194711	COMPL. DATE	07/23/2002	TOTAL DEPTH	14600 PERF.12518 - 12690			
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GUERRA-USA GAS UNIT "D"			WELL #:		3	RRCID ->	223217	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	14402 PERF.12790 - 12806			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
STATE PARK			WELL #:		9	RRCID ->	229916	COMPL. DATE	01/16/2007	TOTAL DEPTH	13400 PERF.12288 - 13138			
08	3100 N	3043	-0-	-57	1031	485	1	2346	2	N	-0-			-0-
						212	3							
09	4664 X	3633	-0-	-1031	-0-	521	1	2900	2	N	-0-			-0-
						212	3							
10	2604 X	2445	-0-	-159	-0-	449	1	1916	2	N	-0-			-0-
						80	3							
11	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	565	1	2150	2	N	-0-			-0-
						231	3							
12	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	473	1	2308	2	N	-0-			-0-
						156	3							
01	2604 X	2562	-0-	-42	-0-	155	1	2272	2	N	-0-			-0-
						135	3							

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-27, 28, 29) CANTERA OPERATING, LLC STATE PARK		//CONT.// 10041 350 //CONT.// 129692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
		WELL #: 11		RRCID -> 238420		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 12734		PERF.10100 - 12230			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
08	5270 X	4834	-0-	-436	-0-	310	1	4149	2	N	-0-		-0-
						374	3		1	4			
09	5460 X	4708	-0-	-752	-0-	312	1	4096	2	N	-0-		-0-
						299	3		1	4			
10	5642 X	5104	-0-	-538	-0-	331	1	4581	2	N	-0-		-0-
						191	3		1	4			
11	5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	580	1	4647	2	N	-0-		-0-
						499	3		1	4			
12	5208 X	4117	-0-	-1091	-0-	256	1	3617	2	N	-0-		-0-
						244	3						
*01	11471 X	11471	-0-	-0-	-0-	694	1	10170	2	N	-0-		-0-
						606	3		1	4			
GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #: 15		RRCID -> 239323		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 13185		PERF.10356 - 13004			
08	11085 X	11085	-0-	-0-	-0-	174	1	10006	2	N	-0-		-0-
						903	3		2	4			
09	15971 X	15971	-0-	-0-	-0-	246	1	14653	2	N	-0-		-0-
						1070	3		2	4			
10	14165 X	14165	-0-	-0-	-0-	231	1	13374	2	N	-0-		-0-
						558	3		2	4			
11	15111 X	15111	-0-	-0-	-0-	209	1	13456	2	N	-0-		-0-
						1444	3		2	4			
12	5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	81	1	5403	2	N	-0-		-0-
						365	3						
*01	20619 X	20619	-0-	-0-	-0-	350	1	19128	2	N	-0-		-0-
						1139	3		2	4			
STATE PARK		WELL #: 12		RRCID -> 257353		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 13306		PERF.12420 - 12844			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
COW CREEK CORPORATION ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 263060		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 14789		PERF.13836 - 13954			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
DOLPHIN PETROLEUM, LP YZAGUIRRE J.		222226		WELL #: R 2ST		RRCID -> 155369		COMPL. DATE 02/20/1995		TOTAL DEPTH 13448			PERF.11947 - 13006
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
BOB WEST (L-27, 28, 29)		//CONT.//		10041 350	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.				253385									
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"				WELL #: 14	RRCID -> 173042		COMPL. DATE 12/29/1998		TOTAL DEPTH 14447		PERF.12434 - 12647		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MORNINGSTAR GAS, INC.				586679					CNTY: ZAPATA				
GUERRA, ET AL.				WELL #: 1	RRCID -> 167664		COMPL. DATE 07/18/1997		TOTAL DEPTH 16921		PERF.13088 - 13378		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
GUERRA, ET AL.				WELL #: 3	RRCID -> 177754		COMPL. DATE 04/12/2000		TOTAL DEPTH 15557		PERF.12177 - 12195		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
GUERRA, ET AL.				WELL #: 2	RRCID -> 225804		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 15850		PERF.11822 - 12660		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BOB WEST (L-30, 31, 32, 33)				10041 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
CANTERA OPERATING, LLC				129692									
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT				WELL #: 9	RRCID -> 155288		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 14646		PERF.10262 - 13788		
08	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	25	1	1418	2	N	-0-	-0-
09	1890	N	93	-0-	-1797	-0-	128	3	86	2	N	-0-	-0-
10	2387	N	124	-0-	-2263	-0-	6	3	117	2	N	-0-	-0-
11	1530	N	102	-0-	-1428	-0-	2	1	91	2	N	-0-	-0-
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	5	3	277	2	N	-0-	-0-
*01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	10	3	122	2	N	-0-	-0-
							4	1					
							19	3					
							2	1					
							7	3					
-----													
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"				WELL #: 3	RRCID -> 155300		COMPL. DATE 07/10/1995		TOTAL DEPTH 15400		PERF.13170 - 13785		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) CANTERA OPERATING, LLC STATE PARK		//CONT.// 10041 375 //CONT.// 129692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR		
		WELL #: 6		RRCID -> 156398		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 14150		PERF.11739 - 13787		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	682 N	601	-0-	-81	-0-	9 1 49 3	543 2	N	-0-			-0-
09	3000 N	3052	-0-	52	52	47 1 205 3	2800 2	N	-0-			-0-
10	1952 N	1900	-0-	-52	-0-	31 1 75 3	1794 2	N	-0-			-0-
11	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	36 1 248 3	2309 2	N	-0-			-0-
12	2201 X	1584	-0-	-617	-0-	22 1 99 3	1463 2	N	-0-			-0-
01	2201 X	884	-0-	-1317	-0-	15 1 49 3	820 2	N	-0-			-0-
-----												
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #: 5		RRCID -> 160864		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 13760		PERF.10619 - 13574		
08	13175 X	10178	-0-	-2997	-0-	160 1 829 3	9187 2	N	-0-			-0-
09	12750 X	8732	-0-	-4018	-0-	134 1 585 3	8012 2	N	-0-			-0-
10	13175 X	8215	-0-	-4960	-0-	134 1 323 3	7757 2	N	-0-			-0-
11	12450 X	3932	-0-	-8518	-0-	54 1 376 3	3502 2	N	-0-			-0-
12	8897 X	3924	-0-	-4973	-0-	54 1 245 3	3625 2	N	-0-			-0-
01	8897 X	6531	-0-	-2366	-0-	111 1 361 3	6058 2	N	-0-			-0-
-----												
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #: 6		RRCID -> 160884		COMPL. DATE 10/05/1996		TOTAL DEPTH 14940		PERF.11502 - 14432		
08	11501 X	8926	-0-	-2575	-0-	140 1 727 3	8057 2	N	-0-			-0-
09	11190 X	10184	-0-	-1006	-0-	157 1 682 3	9343 2	N	-0-			-0-
10	11563 X	9532	-0-	-2031	-0-	155 1 375 3	9001 2	N	-0-			-0-
11	11190 X	7340	-0-	-3850	-0-	102 1 701 3	6536 2	N	-0-			-0-
12	10509 X	5169	-0-	-5340	-0-	72 1 322 3	4775 2	N	-0-			-0-
01	10509 X	1699	-0-	-8810	-0-	29 1 94 3	1576 2	N	-0-			-0-
-----												
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #: 11		RRCID -> 164383		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 15068		PERF.11394 - 14855		
08	6951 X	6951	-0-	-0-	-0-	109 1 566 3	6275 2	N	-0-			-0-
09	7593 X	7593	-0-	-0-	-0-	117 1 509 3	6966 2	N	-0-			-0-
10	7796 X	7796	-0-	-0-	-0-	127 1 307 3	7361 2	N	-0-			-0-
11	12581 X	12581	-0-	-0-	-0-	174 1 1202 3	11204 2	N	-0-			-0-
12	11525 X	11525	-0-	-0-	-0-	160 1 719 3	10645 2	N	-0-			-0-
*01	10627 X	10627	-0-	-0-	-0-	180 1 587 3	9859 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
BOB WEST (L-30, 31, 32, 33)		//CONT.//		10041 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692								
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		2	RRCID -> 164834	COMPL. DATE 09/29/1996	TOTAL DEPTH 16300	PERF.13493	- 13501			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		7	RRCID -> 166625	COMPL. DATE 01/13/2006	TOTAL DEPTH 14400	PERF.11626	- 14036			
08	12359	X	12359	-0-	-0-	-0-	194 1	11156 2	N	-0-		-0-
							1007 3	2 4				
09	11437	X	11437	-0-	-0-	-0-	176 1	10493 2	N	-0-		-0-
							766 3	2 4				
10	2914	X	1263	-0-	-1651	-0-	21 1	1192 2	N	-0-		-0-
							50 3					
11	2820	X	17	-0-	-2803	-0-	15 2	2 3	N	-0-		-0-
12	2914	X	2866	-0-	-48	-0-	40 1	2647 2	N	-0-		-0-
							179 3					
01	2914	X	1574	-0-	-1340	-0-	27 1	1460 2	N	-0-		-0-
							87 3					
-----												
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		7	RRCID -> 167581	COMPL. DATE 04/16/2004	TOTAL DEPTH 15216	PERF.10451	- 15000			
08	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	18 1	1044 2	N	-0-		-0-
							94 3					
09	1140	N	1116	-0-	-24	-0-	17 1	1024 2	N	-0-		-0-
							75 3					
10	1178	N	1092	-0-	-86	-0-	18 1	1031 2	N	-0-		-0-
							43 3					
11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	17 1	1076 2	N	-0-		-0-
							115 3					
12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	17 1	1137 2	N	-0-		-0-
							77 3					
*01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	20 1	1088 2	N	-0-		-0-
							65 3					
-----												
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		9	RRCID -> 168764	COMPL. DATE 01/06/1998	TOTAL DEPTH 14500	PERF.10103	- 13144			
08	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	57 1	3260 2	N	-0-		-0-
							294 3	1 4				
09	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	49 1	2936 2	N	-0-		-0-
							214 3	1 4				
10	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	47 1	2729 2	N	-0-		-0-
							114 3					
11	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	40 1	2560 2	N	-0-		-0-
							275 3					
12	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	46 1	3033 2	N	-0-		-0-
							205 3					
01	2015	X	1287	-0-	-728	-0-	22 1	1194 2	N	-0-		-0-
							71 3					
-----												
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		9	RRCID -> 170331	COMPL. DATE 04/19/1998	TOTAL DEPTH 15298	PERF.13515	- 13663			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----													
BOB WEST (L-30, 31, 32, 33)		//CONT.//		10041 375	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR		
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692									
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		12	RRCID ->	170745	COMPL. DATE	05/17/1998	TOTAL DEPTH	14227	PERF.	10766 - 13166	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		2883 X	2132	-0-	-751	-0-	33 1	1925 2	N	-0-			-0-
							174 3						
09		3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	51 1	3057 2	N	-0-			-0-
							223 3	1 4					
10		3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	59 1	3407 2	N	-0-			-0-
							142 3	1 4					
11		5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	73 1	4668 2	N	-0-			-0-
							501 3	1 4					
12		5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	80 1	5323 2	N	-0-			-0-
							359 3						
*01		5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	93 1	5079 2	N	-0-			-0-
							302 3						
-----													
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		8	RRCID ->	170839	COMPL. DATE	08/13/1998	TOTAL DEPTH	15678	PERF.	13047 - 13706	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		10	RRCID ->	171513	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	15150	PERF.	13636 - 14010	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		11	RRCID ->	172097	COMPL. DATE	10/08/1998	TOTAL DEPTH	15400	PERF.	13517 - 13648	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		15	RRCID ->	172268	COMPL. DATE	09/18/1998	TOTAL DEPTH	15100	PERF.	13299 - 13702	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		10	RRCID ->	172363	COMPL. DATE	06/29/1998	TOTAL DEPTH	15098	PERF.	13236 - 13620	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													

-----												
BOB WEST (L-30, 31, 32, 33)		//CONT.//		10041 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692								
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		14	RRCID ->	173041	COMPL. DATE	12/29/1998	TOTAL DEPTH	14447	PERF.	13059 - 13637
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
COW CREEK CORPORATION, ET AL.		WELL #:		1	RRCID ->	173644	COMPL. DATE	11/08/1999	TOTAL DEPTH	15050	PERF.	14152 - 14176
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
COW CREEK CORPORATION, ET AL.		WELL #:		2	RRCID ->	176825	COMPL. DATE	01/11/2000	TOTAL DEPTH	15052	PERF.	13639 - 13970
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		13	RRCID ->	192865	COMPL. DATE	11/21/2002	TOTAL DEPTH	14575	PERF.	13016 - 13486
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		14	RRCID ->	194713	COMPL. DATE	07/19/2002	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	13122 - 13750
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
COW CREEK CORPORATION ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	243539	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	14789	PERF.	14216 - 14244
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		15	RRCID ->	243752	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	13185	PERF.	12932 - 12962
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33)		//CONT.//		10041 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR						
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692											
STATE PARK		WELL #:		12	RRCID ->	257482	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	13306	PERF.13040 - 13076				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP		222226		222226			CAPACITY			CNTY: STARR					
YZAGUIRRE J.		WELL #:		R 2ST	RRCID ->	155371	COMPL. DATE	02/20/1995	TOTAL DEPTH	13448	PERF. N/A				
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-34-47)		10041 376		10041 376			CAPACITY			CNTY: STARR					
CANTERA OPERATING, LLC		129692		129692											
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		2	RRCID ->	152904	COMPL. DATE	09/29/1996	TOTAL DEPTH	16300	PERF.12528 - 15766				
08	496	N	486	-0-	-10	-0-	8	1	438	2	N	-0-			-0-
							40	3							
09	480	N	445	-0-	-35	-0-	7	1	408	2	N	-0-			-0-
							30	3							
10	496	N	441	-0-	-55	-0-	7	1	417	2	N	-0-			-0-
							17	3							
11	480	N	453	-0-	-27	-0-	6	1	404	2	N	-0-			-0-
							43	3							
12	465	N	424	-0-	-41	-0-	6	1	392	2	N	-0-			-0-
							26	3							
*01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	9	1	500	2	N	-0-			-0-
							30	3							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		3	RRCID ->	154304	COMPL. DATE	07/10/1995	TOTAL DEPTH	15400	PERF.11880 - 13785				
08	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	81	1	4635	2	N	-0-			-0-
							418	3							
09	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	126	1	7505	2	N	-0-			-0-
							548	3							
10	12177	X	12177	-0-	-0-	-0-	198	1	11498	2	N	-0-			-0-
							479	3							
11	12053	X	12053	-0-	-0-	-0-	167	1	10733	2	N	-0-			-0-
							1152	3							
12	11028	X	11028	-0-	-0-	-0-	153	1	10186	2	N	-0-			-0-
							688	3							
*01	11581	X	11581	-0-	-0-	-0-	196	1	10744	2	N	-0-			-0-
							640	3							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		7	RRCID ->	158900	COMPL. DATE	12/29/1995	TOTAL DEPTH	15216	PERF.12536 - 12674				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----													
BOB WEST (L-34-47)			//CONT.//		10041 376	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR	
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692								
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		6	RRCID ->	160882	COMPL. DATE	05/04/1996	TOTAL DEPTH	14940	PERF.14398 - 14432	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		8	RRCID ->	164252	COMPL. DATE	03/10/1997	TOTAL DEPTH	15400	PERF.13040 - 15030	
08	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	38	1	2163	2	N	-0-		-0-
						195	3						
09	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	36	1	2156	2	N	-0-		-0-
						157	3						
10	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	41	1	2348	2	N	-0-		-0-
						98	3						
11	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	32	1	2043	2	N	-0-		-0-
						219	3						
12	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	34	1	2258	2	N	-0-		-0-
						153	3						
*01	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	38	1	2068	2	N	-0-		-0-
						123	3						
-----													
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		11	RRCID ->	164375	COMPL. DATE	04/30/1997	TOTAL DEPTH	15068	PERF.13794 - 14855	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		7	RRCID ->	166629	COMPL. DATE	10/06/1996	TOTAL DEPTH	14400	PERF.13849 - 14036	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		9	RRCID ->	170332	COMPL. DATE	04/19/1998	TOTAL DEPTH	15298	PERF.13120 - 15147	
08	2573 X	563	-0-	-2010	-0-	9	1	508	2	N	-0-		-0-
						46	3						
09	2490 X	353	-0-	-2137	-0-	5	1	324	2	N	-0-		-0-
						24	3						
10	775 X	497	-0-	-278	-0-	8	1	469	2	N	-0-		-0-
						20	3						
11	750 X	472	-0-	-278	-0-	7	1	420	2	N	-0-		-0-
						45	3						
12	775 X	507	-0-	-268	-0-	7	1	468	2	N	-0-		-0-
						32	3						
01	496 N	346	-0-	-150	-0-	6	1	321	2	N	-0-		-0-
						19	3						

-----														
BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692														
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 170841 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 15678 PERF.12720 - 15167														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
08		3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	51 1	2907 2	N	-0-				-0-
							262 3	1 4						
09		2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	41 1	2422 2	N	-0-				-0-
							177 3							
10		2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	47 1	2741 2	N	-0-				-0-
							114 3							
11		3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	44 1	2828 2	N	-0-				-0-
							303 3							
12		3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	49 1	3278 2	N	-0-				-0-
							221 3							
*01		3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	58 1	3150 2	N	-0-				-0-
							188 3							
-----														
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 171210 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 15100 PERF.10844 - 14878														
-----														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	4513	-0-	4513	4513	74 1	4260 2	N	-0-				-0-
							178 3	1 4						
11	14B2	EXT	3118	-0-	3118	7631	43 1	2777 2	N	-0-				-0-
							298 3							
12	14B2	EXT	2659	-0-	2659	10290	37 1	2456 2	N	-0-				-0-
							166 3							
01	14B2	EXT	2985	-0-	2985	13275	51 1	2769 2	N	-0-				-0-
							165 3							
-----														
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171510 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 15150 PERF.11157 - 14882														
-----														
08		6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	106 1	6085 2	N	-0-				-0-
							549 3	1 4						
09		9538 X	9538	-0-	-0-	-0-	147 1	8751 2	N	-0-				-0-
							639 3	1 4						
10		8107 X	8107	-0-	-0-	-0-	132 1	7655 2	N	-0-				-0-
							319 3	1 4						
11		8553 X	8553	-0-	-0-	-0-	118 1	7617 2	N	-0-				-0-
							817 3	1 4						
12		8292 X	8292	-0-	-0-	-0-	115 1	7659 2	N	-0-				-0-
							517 3	1 4						
*01		7782 X	7782	-0-	-0-	-0-	132 1	7219 2	N	-0-				-0-
							430 3	1 4						
-----														
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 172096 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13083 - 15040														
-----														
08		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	22 1	1266 2	N	-0-				-0-
							114 3							
09		840 N	840	-0-	-0-	-0-	13 1	771 2	N	-0-				-0-
							56 3							
10		635 N	635	-0-	-0-	-0-	10 1	600 2	N	-0-				-0-
							25 3							
11		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	17 1	1078 2	N	-0-				-0-
							116 3							
12		859 N	859	-0-	-0-	-0-	12 1	793 2	N	-0-				-0-
							54 3							
*01		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	17 1	943 2	N	-0-				-0-
							56 3							

-----  
BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172345 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 15098 PERF.10100 - 14796  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	231	-0-	231	231	3	1	206	2	N	-0-			-0-
						22	3							
12	14B2 EXT	287	-0-	287	518	4	1	265	2	N	-0-			-0-
						18	3							
01	14B2 EXT	272	-0-	272	790	5	1	252	2	N	-0-			-0-
						15	3							

-----  
COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172811 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.10194 - 14785  
-----

08	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	23	1	1297	2	N	-0-			-0-
						117	3							
09	1530 N	1504	-0-	-26	-0-	23	1	1380	2	N	-0-			-0-
						101	3							
10	1581 N	1519	-0-	-62	-0-	25	1	1434	2	N	-0-			-0-
						60	3							
11	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	20	1	1281	2	N	-0-			-0-
						137	3							
12	1550 N	1381	-0-	-169	-0-	19	1	1276	2	N	-0-			-0-
						86	3							
01	1519 N	1082	-0-	-437	-0-	18	1	1004	2	N	-0-			-0-
						60	3							

-----  
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 14 RRCID -> 173039 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 14447 PERF.11860 - 14014  
-----

08	3317 X	1492	-0-	-1825	-0-	23	1	1347	2	N	-0-			-0-
						122	3							
09	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	51	1	3050	2	N	-0-			-0-
						223	3	1	4					
10	2387 X	1984	-0-	-403	-0-	32	1	1874	2	N	-0-			-0-
						78	3							
11	20858 X	20858	-0-	-0-	-0-	289	1	18574	2	N	-0-			-0-
						1993	3	2	4					
12	21302 X	21302	-0-	-0-	-0-	296	1	19675	2	N	-0-			-0-
						1329	3	2	4					
*01	14603 X	14603	-0-	-0-	-0-	248	1	13547	2	N	-0-			-0-
						807	3	1	4					

-----  
COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 2 RRCID -> 176821 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 15052 PERF.12550 - 14502  
-----

08	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	26	1	1513	2	N	-0-			-0-
						137	3							
09	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	23	1	1355	2	N	-0-			-0-
						99	3							
10	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	28	1	1608	2	N	-0-			-0-
						67	3							
11	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	23	1	1498	2	N	-0-			-0-
						161	3							
12	1519 N	1488	-0-	-31	-0-	21	1	1374	2	N	-0-			-0-
						93	3							
01	1705 N	1357	-0-	-348	-0-	23	1	1259	2	N	-0-			-0-
						75	3							

-----													
BOB WEST (L-34-47)			//CONT.//		10041 376	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR		
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692								
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		14	RRCID -> 190273			COMPL. DATE 07/14/2002		TOTAL DEPTH 14600 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
08		6572 X	6542	-0-	-30	-0-	103 1	5905 2	N	-0-			-0-
							533 3	1 4					
09		6360 X	6279	-0-	-81	-0-	97 1	5760 2	N	-0-			-0-
							421 3	1 4					
10		6541 X	6240	-0-	-301	-0-	102 1	5891 2	N	-0-			-0-
							246 3	1 4					
11		6853 X	6853	-0-	-0-	-0-	95 1	6102 2	N	-0-			-0-
							655 3	1 4					
12		6541 X	4774	-0-	-1767	-0-	66 1	4410 2	N	-0-			-0-
							298 3						
01		6541 X	4837	-0-	-1704	-0-	82 1	4488 2	N	-0-			-0-
							267 3						
-----													
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		13	RRCID -> 192694			COMPL. DATE 09/21/2003		TOTAL DEPTH 14575 PERF.11385 - 13808		
-----													
08		11895 X	11895	-0-	-0-	-0-	187 1	10737 2	N	-0-			-0-
							969 3	2 4					
09		10568 X	10568	-0-	-0-	-0-	162 1	9696 2	N	-0-			-0-
							708 3	2 4					
10		5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	86 1	4965 2	N	-0-			-0-
							207 3	1 4					
11		2160 X	1657	-0-	-503	-0-	23 1	1476 2	N	-0-			-0-
							158 3						
12		10851 X	10851	-0-	-0-	-0-	151 1	10022 2	N	-0-			-0-
							677 3	1 4					
*01		13117 X	13117	-0-	-0-	-0-	222 1	12169 2	N	-0-			-0-
							725 3	1 4					
-----													
COW CREEK CORPORATION ET AL			WELL #:		3	RRCID -> 241704			COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 14789 PERF.13836 - 14746		
-----													
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
GUERRA-USA GAS UNIT "D"			WELL #:		16	RRCID -> 245533			COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 16100 PERF.15541 - 15696		
-----													
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
GUERRA-USA GAS UNIT "D"			WELL #:		17	RRCID -> 248099			COMPL. DATE 01/05/2009		TOTAL DEPTH 16450 PERF.14539 - 16042		
-----													
08		1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	22 1	1251 2	N	-0-			-0-
							113 3						
09		1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	18 1	1092 2	N	-0-			-0-
							80 3						
10		1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	19 1	1098 2	N	-0-			-0-
							46 3						
11		1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	18 1	1132 2	N	-0-			-0-
							121 3						
12		1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	16 1	1095 2	N	-0-			-0-
							74 3						
01		1023 N	970	-0-	-53	-0-	16 1	900 2	N	-0-			-0-
							54 3						

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (ROLETA) CANTERA OPERATING, LLC SANDIA "C"		10041 500 129692	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR			
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		1612	1383	-0-	-229	-0-	89 1 107 3	-0-
09		1560	1412	-0-	-148	-0-	94 1 90 3	-0-
10		1612	1514	-0-	-98	-0-	98 1 57 3	-0-
11		1775	1566	-0-	-209	-0-	159 1 136 3	-0-
12		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	111 1 106 3	-0-
*01		2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	165 1 144 3	-0-

STATE PARK		10041 600 190005	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAPATA			
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	12288 - 12384	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BOB WEST (2700) CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. GUERRA		10041 600 190005	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAPATA			
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	2704 - 2714	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BOB WEST, NORTH (LZ-5) CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. U.S.A. GAS UNIT 2		10043 125 190005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA					
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	7140 - 7324			
08	1581 N	632	-0-	-949	-0-	36 1	596 2	N	-0-	28
09	960 N	798	-0-	-162	-0-	798 2		N	-0-	28
10	682 N	662	-0-	-20	-0-	662 2		N	-0-	28
11	600 N	343	-0-	-257	-0-	343 2		N	-0-	28
12	837 N	171	-0-	-666	-0-	171 2		N	-0-	28
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-	28

PALMYRA		10043 125 190005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA					
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	7492 - 8900			
08	2015 N	1969	-0-	-46	-0-	497 1	1472 2	N	-0-	3
09	1890 N	1862	-0-	-28	-0-	497 1	1365 2	N	-0-	3
10	1953 N	1875	-0-	-78	-0-	523 1	1352 2	N	-0-	3
11	1920 N	1762	-0-	-158	-0-	331 1	1431 2	N	-0-	3
12	1922 N	1768	-0-	-154	-0-	454 1	1314 2	N	-0-	3
01	1860 N	1816	-0-	-44	-0-	454 1	1362 2	N	-0-	3

BOB WEST, NORTH (LZ-5) //CONT.// 10043 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005													
RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 5ST RRCID -> 191415 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10418 - 10438													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	2480 N	2258	-0-	-222	-0-	569 1	1686 2	Y	3				98
09	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	537 1	1475 2	Y	-0-				98
10	2046 N	1867	-0-	-179	-0-	518 1	1340 2	Y	8	97	1		9
11	2190 N	1664	-0-	-526	-0-	313 1	1350 2	Y	1				10
12	2077 N	1096	-0-	-981	-0-	282 1	814 2	Y	-0-				10
*01	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	710 1	2129 2	Y	-0-				10
-----													
PALMRYA WELL #: 16C RRCID -> 192428 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9647 - 11268													
08	1178 N	1133	-0-	-45	-0-	286 1	847 2	N	-0-				-0-
09	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	316 1	869 2	N	-0-				-0-
10	1240 N	1093	-0-	-147	-0-	305 1	788 2	N	-0-				-0-
11	1110 N	1055	-0-	-55	-0-	198 1	857 2	N	-0-				-0-
12	1240 N	1055	-0-	-185	-0-	271 1	784 2	N	-0-				-0-
01	1085 N	877	-0-	-208	-0-	219 1	658 2	N	-0-				-0-
-----													
RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 6 RRCID -> 193191 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 14140 PERF.10500 - 10530													
08	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	496 1	1472 2	Y	3				93
09	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	466 1	1281 2	Y	-0-				93
10	1488 N	1451	-0-	-37	-0-	402 1	1040 2	Y	8	92	1		9
11	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	309 1	1334 2	Y	1				10
12	1736 N	1264	-0-	-472	-0-	325 1	939 2	Y	-0-				10
*01	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	503 1	1508 2	Y	-0-				10
-----													
ESPERANZA WELL #: 3 RRCID -> 197102 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6616 - 6764													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----													
ESPERANZA WELL #: 4 RRCID -> 197587 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6966 - 6992													
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 197606 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6867 - 7195													
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

-----																
BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599																
PALMYRA MINERALS LTD WELL #: 1 RRCID -> 166579 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7616 - 8395																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
08		2170 N	2158	-0-	-12	-0-	2158	2			N	-0-				-0-
09		2160 N	2063	-0-	-97	-0-	2063	2			N	-0-				-0-
10		2139 N	2112	-0-	-27	-0-	2112	2			N	-0-				-0-
11		2100 N	1683	-0-	-417	-0-	1683	2			N	-0-				-0-
12		2139 N	1840	-0-	-299	-0-	1840	2			N	-0-				-0-
01		2108 N	1587	-0-	-521	-0-	1587	2			N	-0-				-0-
-----																
PALMYRA WELL #: 3 RRCID -> 176056 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7885 - 7902																
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232																
RAMIREZ, L. O. A WELL #: 4 RRCID -> 161952 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8539 - 10080																
08		4247 X	3705	-0-	-542	-0-	3705	2			Y	-0-				-0-
09		4110 X	2249	-0-	-1861	-0-	2249	2			Y	-0-				-0-
10		6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	6615	2			Y	-0-				-0-
11		6590 X	6590	-0-	-0-	-0-	6590	2			Y	-0-				-0-
12		7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	2			Y	-0-				-0-
*01		7002 X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	2			Y	-0-				-0-
-----																
RAMIREZ, L. O. A WELL #: 7 RRCID -> 164991 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8464 - 10140																
08		19778 X	11113	-0-	-8665	-0-	11113	2			Y	-0-				-0-
09		18330 X	7360	-0-	-10970	-0-	7360	2			Y	-0-				-0-
10		11900 X	11900	-0-	-0-	-0-	11900	2			Y	-0-				-0-
11		13800 X	12793	-0-	-1007	-0-	12793	2			Y	-0-				-0-
12		14260 X	9694	-0-	-4566	-0-	9694	2			Y	-0-				-0-
01		11904 X	2668	-0-	-9236	-0-	2668	2			Y	-0-				-0-
-----																
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005																
SALINAS-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156453 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 7908 - 8196																
08		148 N	148	-0-	-0-	-0-	37	1	111	2	N	-0-				16
09		90 N	68	-0-	-22	-0-	18	1	50	2	N	-0-				16
10		193 N	193	-0-	-0-	-0-	54	1	139	2	N	-0-				16
11		149 N	149	-0-	-0-	-0-	28	1	121	2	N	-0-				16
12		123 N	123	-0-	-0-	-0-	32	1	91	2	N	-0-				16
*01		154 N	154	-0-	-0-	-0-	39	1	115	2	N	-0-				16
-----																
PEREZ, F. R. WELL #: 3 RRCID -> 156510 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 14970 PERF. 7970 - 7278																
08		372 N	23	-0-	-349	-0-	6	1	17	2	N	-0-				-0-
09		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	336	1	923	2	N	-0-				-0-
10		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	279	1	722	2	N	-0-				-0-
11		141 N	141	-0-	-0-	-0-	27	1	114	2	N	-0-				-0-
12		1302 N	189	-0-	-1113	-0-	49	1	140	2	N	-0-				-0-
01		992 N	98	-0-	-894	-0-	25	1	73	2	N	-0-				-0-



BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005												
PALMYRA WELL #: 2 RRCID -> 156991 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 13886 PERF. 7908 - 9394												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
08		4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	1083 1	3211 2		N	-0-	-0-
09		3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	1062 1	2916 2		N	-0-	-0-
10		3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	1037 1	2682 2		N	-0-	-0-
11		3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	738 1	3187 2		N	-0-	-0-
12		4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	1083 1	3132 2		N	-0-	-0-
*01		3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	994 1	2980 2		N	-0-	-0-
-----												
PEREZ, F.R. WELL #: 2 RRCID -> 157376 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14238 PERF. 7922 - 8220												
08		806 N	699	-0-	-107	-0-	176 1	523 2		N	-0-	-0-
09		662 N	662	-0-	-0-	-0-	177 1	485 2		N	-0-	-0-
10		682 N	660	-0-	-22	-0-	184 1	476 2		N	-0-	-0-
11		690 N	596	-0-	-94	-0-	112 1	484 2		N	-0-	-0-
12		682 N	147	-0-	-535	-0-	38 1	109 2		N	-0-	-0-
01		651 N	465	-0-	-186	-0-	116 1	349 2		N	-0-	-0-
-----												
SALINAS "A" WELL #: 2 RRCID -> 157439 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 8120 - 8528												
08		785 N	785	-0-	-0-	-0-	198 1	587 2		N	-0-	1
09		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	276 1	758 2		N	-0-	1
10		899 N	899	-0-	-0-	-0-	251 1	648 2		N	-0-	1
11		750 N	609	-0-	-141	-0-	115 1	494 2		N	-0-	1
12		1054 N	472	-0-	-582	-0-	121 1	351 2		N	-0-	1
01		899 N	398	-0-	-501	-0-	100 1	298 2		N	-0-	1
-----												
MARTINEZ SWD WELL #: 1 RRCID -> 157452 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 2666 - 3610												
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 157832 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8052 - 8107												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
SALINAS "A" WELL #: 4 RRCID -> 157860 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8470 - 8502												
08		1085 N	1073	-0-	-12	-0-	271 1	802 2		N	-0-	-0-
09		1020 N	836	-0-	-184	-0-	223 1	613 2		N	-0-	-0-
10		930 N	866	-0-	-64	-0-	242 1	624 2		N	-0-	-0-
11		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	198 1	855 2		N	-0-	-0-
12		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	313 1	906 2		N	-0-	-0-
*01		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	325 1	976 2		N	-0-	-0-
-----												
SALINAS-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157861 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7860 - 7904												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005												
ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 160342 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 13402 PERF. 8532 - 9056												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		775 N	620	-0-	-155	-0-	156	1	464	2	N	-0-
09		660 N	571	-0-	-89	-0-	152	1	419	2	N	-0-
10		620 N	586	-0-	-34	-0-	163	1	423	2	N	-0-
11		600 N	546	-0-	-54	-0-	103	1	443	2	N	-0-
12		589 N	541	-0-	-48	-0-	139	1	402	2	N	-0-
01		589 N	522	-0-	-67	-0-	131	1	391	2	N	-0-
-----												
PALMYRA WELL #: 4 RRCID -> 160347 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8076 - 8306												
08		785 N	785	-0-	-0-	-0-	198	1	587	2	N	-0-
09		793 N	793	-0-	-0-	-0-	212	1	581	2	N	-0-
10		837 N	809	-0-	-28	-0-	226	1	583	2	N	-0-
11		771 N	771	-0-	-0-	-0-	145	1	626	2	N	-0-
12		806 N	719	-0-	-87	-0-	185	1	534	2	N	-0-
01		806 N	564	-0-	-242	-0-	141	1	423	2	N	-0-
-----												
PEREZ, F.R. WELL #: 6 RRCID -> 160512 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8216 - 8628												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
SALINAS "A" WELL #: 1 RRCID -> 160626 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 7242 - 8226												
08		9145 X	9025	-0-	-120	-0-	2276	1	6749	2	N	28
09		8850 X	8809	-0-	-41	-0-	2352	1	6457	2	N	-0-
10		9176 X	8889	-0-	-287	-0-	2479	1	6410	2	N	28
11		8880 X	8642	-0-	-238	-0-	1625	1	7017	2	N	28
12		9114 X	8478	-0-	-636	-0-	2179	1	6299	2	N	28
01		9114 X	8521	-0-	-593	-0-	2131	1	6390	2	N	28
-----												
PALMYRA "B" WELL #: 1 RRCID -> 160881 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8256 - 9154												
08		1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	271	1	804	2	N	-0-
09		3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	1043	1	2864	2	N	-0-
10		3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	944	1	2442	2	N	-0-
11		3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	612	1	2640	2	N	-0-
12		1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	481	1	1392	2	N	-0-
*01		2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	549	1	1647	2	N	-0-
-----												
PALMYRA WELL #: 5 RRCID -> 161329 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 8570 - 8914												
08		17236 X	17076	-0-	-160	-0-	4306	1	12770	2	N	-0-
09		16680 X	16079	-0-	-601	-0-	4293	1	11786	2	N	-0-
10		17360 X	15770	-0-	-1590	-0-	4398	1	11372	2	N	-0-
11		16800 X	15733	-0-	-1067	-0-	2959	1	12774	2	N	-0-
12		17360 X	14149	-0-	-3211	-0-	3636	1	10513	2	N	-0-
01		17081 X	15414	-0-	-1667	-0-	3855	1	11559	2	N	-0-
-----												
PALMYRA WELL #: 6ST RRCID -> 161391 COMPL. DATE 08/11/1996 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9201 - 9970												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005  
 ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161582 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9452 - 9695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	54	1	159	2	N	-0-					-0-
09	240 N	181	-0-	-59	-0-	48	1	133	2	N	-0-					-0-
10	217 N	113	-0-	-104	-0-	32	1	81	2	N	-0-					-0-
11	210 N	76	-0-	-134	-0-	14	1	62	2	N	-0-					-0-
12	186 N	110	-0-	-76	-0-	28	1	82	2	N	-0-					-0-
*01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	43	1	129	2	N	-0-					-0-

ESPERANZA WELL #: 2 RRCID -> 161709 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7650 - 8088

08	6556 X	6556	-0-	-0-	-0-	371	1	6185	2	N	-0-					-0-
09	6832 X	6832	-0-	-0-	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
10	7041 X	7041	-0-	-0-	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
11	6360 X	5545	-0-	-815	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
12	6572 X	6424	-0-	-148	-0-	6424	2			N	-0-					-0-
01	6572 X	3430	-0-	-3142	-0-	657	1	2773	2	N	-0-					-0-

FALCON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162251 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12701 PERF. 10681 - 12382

08	186 N	107	-0-	-79	-0-	6	1	101	2	N	-0-					-0-
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
12	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
01	124 N	62	-0-	-62	-0-	12	1	50	2	N	-0-					-0-

SALINAS "A" WELL #: 3 RRCID -> 164047 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7242 - 8226

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 9 RRCID -> 164127 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 11916 PERF. 8904 - 10418

08	3100 X	3007	-0-	-93	-0-	758	1	2249	2	N	-0-					-0-
09	3000 X	2908	-0-	-92	-0-	776	1	2132	2	N	-0-					-0-
10	2914 X	2758	-0-	-156	-0-	769	1	1989	2	N	-0-					-0-
11	2910 X	2397	-0-	-513	-0-	451	1	1946	2	N	-0-					-0-
12	3007 X	2049	-0-	-958	-0-	527	1	1522	2	N	-0-					-0-
01	2759 N	1860	-0-	-899	-0-	465	1	1395	2	N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 7 RRCID -> 164858 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 13875 PERF. 10063 - 10608

08	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	1337	1	3965	2	N	-0-					28
09	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	1447	1	3972	2	N	-0-					28
10	5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	1597	1	4129	2	N	-0-					28
11	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	1053	1	4545	2	N	-0-					28
12	5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	1471	1	4254	2	N	-0-					28
*01	6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	1597	1	4789	2	N	-0-					28

PALMYRA WELL #: 8 RRCID -> 164860 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7300 - 8504

08	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	276	1	820	2	N	-0-					-0-
09	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	303	1	831	2	N	-0-					-0-
10	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	322	1	832	2	N	-0-					-0-
11	1050 N	974	-0-	-76	-0-	183	1	791	2	N	-0-					-0-
12	1178 N	931	-0-	-247	-0-	239	1	692	2	N	-0-					-0-
01	1147 N	876	-0-	-271	-0-	219	1	657	2	N	-0-					-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005													
PALMYRA WELL #: 10 RRCID -> 164861 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10398 - 10902													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			CODE	
08		3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	997 1	2958 2	N		-0-		-0-
09		3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	1038 1	2849 2	N		-0-		-0-
10		4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	1182 1	3057 2	N		-0-		-0-
11		4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	772 1	3334 2	N		-0-		-0-
12		3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	846 1	2446 2	N		-0-		-0-
*01		4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	1225 1	3674 2	N		-0-		-0-
-----													
PALMYRA WELL #: 13 RRCID -> 165055 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8432 - 8488													
08		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	274 1	813 2	N		-0-		-0-
09		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	394 1	1080 2	N		-0-		-0-
10		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	503 1	1299 2	N		-0-		-0-
11		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	330 1	1423 2	N		-0-		-0-
12		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	413 1	1195 2	N		-0-		-0-
01		1674 N	1585	-0-	-89	-0-	396 1	1189 2	N		-0-		-0-
-----													
U.S.A. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 166801 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10542 - 10614													
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		20
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		20
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		20
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		20
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		20
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		20
-----													
FALCON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167510 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10152 - 10162													
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
-----													
PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 168964 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 14094 PERF. 9150 - 9390													
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
-----													
RAMIREZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 177035 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8016 - 8152													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
-----													
PALMYRA WELL #: 15 RRCID -> 191409 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12001 PERF. N/A													
08		3038 X	2928	-0-	-110	-0-	738 1	2190 2	N		-0-		19
09		2940 X	2909	-0-	-31	-0-	777 1	2132 2	N		-0-		19
10		3038 X	2665	-0-	-373	-0-	743 1	1922 2	N		-0-		19
11		2940 X	2552	-0-	-388	-0-	480 1	2072 2	N		-0-		19
12		3007 N	2866	-0-	-141	-0-	737 1	2129 2	N		-0-		19
*01		2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	687 1	2059 2	N		-0-		19

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005												
PALMYRA WELL #: A 2 RRCID -> 191414 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		
08		5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	1375	1	4077	2	N	-0-
09		4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	1109	1	3043	2	N	-0-
10		5425 X	4219	-0-	-1206	-0-	1177	1	3042	2	N	-0-
11		5250 X	3017	-0-	-2233	-0-	567	1	2450	2	N	-0-
12		5425 X	2201	-0-	-3224	-0-	566	1	1635	2	N	-0-
01		5425 X	2084	-0-	-3341	-0-	521	1	1563	2	N	-0-
-----												
PALMYRA WELL #: 16T RRCID -> 192427 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8764 - 9190												
08		849 N	849	-0-	-0-	-0-	214	1	635	2	N	-0-
09		780 N	752	-0-	-28	-0-	201	1	551	2	N	-0-
10		837 N	832	-0-	-5	-0-	232	1	600	2	N	-0-
11		810 N	684	-0-	-126	-0-	129	1	555	2	N	-0-
12		861 N	861	-0-	-0-	-0-	221	1	640	2	N	-0-
01		837 N	767	-0-	-70	-0-	192	1	575	2	N	-0-
-----												
XTO ENERGY INC. 945936												
RAMIREZ, J. EST WELL #: E 4 RRCID -> 166763 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7636 - 8013												
08		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	266	1	744	3	Y	-0-
09		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	155	1	847	3	Y	-0-
10		954 N	954	-0-	-0-	-0-	124	1	830	3	Y	-0-
11		908 N	908	-0-	-0-	-0-	112	1	796	3	Y	-0-
12		930 N	911	-0-	-19	-0-	106	1	805	3	Y	-0-
01		930 N	907	-0-	-23	-0-	135	1	771	3	Y	-0-
							1	9				1
-----												
FELICIDAD WELL #: 1 RRCID -> 167767 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6917 - 8650												
08		2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	715	1	1996	3	N	10
							11	9				10
09		2100 N	2095	-0-	-5	-0-	324	1	1770	3	N	1
							1	9				1
10		2232 N	2080	-0-	-152	-0-	270	1	1810	3	N	-0-
11		2640 N	1968	-0-	-672	-0-	243	1	1725	3	N	-0-
12		2170 N	2005	-0-	-165	-0-	233	1	1772	3	N	-0-
01		2077 N	2008	-0-	-69	-0-	300	1	1708	3	N	-0-
-----												
RAMIREZ, J. EST. WELL #: E 3 RRCID -> 169060 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7836 - 8344												
08		5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	1337	1	3734	3	Y	22
							24	9				1
09		4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	662	1	3616	3	Y	32
							35	9				270
10		4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	533	1	3567	3	Y	18
							20	9				270
11		4050 X	3877	-0-	-173	-0-	476	1	3378	3	Y	21
							23	9				270
12		4185 X	4107	-0-	-78	-0-	473	1	3604	3	Y	27
							30	9				270
01		4185 X	4062	-0-	-123	-0-	602	1	3431	3	Y	26
							29	9				270

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST, NORTH (12,900) 10043 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005  
 ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 160338 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 13402 PERF.11854 - 13076

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	12661 X	12661	-0-	-0-	-0-	3193	1	9468	2	N	-0-					-0-
09	11959 X	11959	-0-	-0-	-0-	3193	1	8766	2	N	-0-					-0-
10	12006 X	12006	-0-	-0-	-0-	3348	1	8658	2	N	-0-					-0-
11	11222 X	11222	-0-	-0-	-0-	2110	1	9112	2	N	-0-					-0-
12	7351 X	7351	-0-	-0-	-0-	1889	1	5462	2	N	-0-					-0-
01	4681 X	2842	-0-	-1839	-0-	711	1	2131	2	N	-0-					-0-

SALINAS "B" WELL #: 1 RRCID -> 161137 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 13996 PERF. 7972 - 13254

08	1333 N	35	-0-	-1298	-0-	9	1	26	2	N	-0-					-0-
09	1290 N	8	-0-	-1282	-0-	2	1	6	2	N	-0-					-0-
10	868 N	32	-0-	-836	-0-	9	1	23	2	N	-0-					-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	2	N	-0-					-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	8	1	24	2	N	-0-					-0-
*01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	12	1	35	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 2 RRCID -> 161240 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 13761 PERF.11192 - 11262

08	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	823	1	2442	2	N	-0-					-0-
09	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	569	1	1561	2	N	-0-					-0-
10	1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	514	1	1328	2	N	-0-					-0-
11	3150 X	1503	-0-	-1647	-0-	283	1	1220	2	N	-0-					-0-
12	3255 X	1301	-0-	-1954	-0-	334	1	967	2	N	-0-					-0-
01	3255 X	2742	-0-	-513	-0-	686	1	2056	2	N	-0-					-0-

BOB WEST, S. (L-7-12) 10044 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 CANTERA OPERATING, LLC 129692  
 LUERA STATE GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 184538 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 15161 PERF.12112 - 12138

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

SILVA STATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189066 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 9242 - 10486

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

BOB WEST, S. (L-13-20) 10044 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 CANTERA OPERATING, LLC 129692  
 LUERA STATE GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 184368 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 15161 PERF.12982 - 13002

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



BOLD FORBES (9800)		10210 908		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
EXXON-YATES RANCH FEE "D"		WELL #:	11	RRCID ->	161710	COMPL. DATE	02/10/1997	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9590 - 9843
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BOOTH RANCH (WILCOX 3500)		10606 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
MIDDLETON OIL COMPANY		565000									
MIDDLETON, T. H.		WELL #:	E 4 C	RRCID ->	078036	COMPL. DATE	04/20/1978	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	N/A
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BOOTH RANCH (9100 AUSTIN CHALK)		10606 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978									
RETTIG, MABEL		WELL #:	L 57	RRCID ->	221863	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	9674	PERF.	9564 - 9614
08	682 N	365	-0-	-317	-0-	2 1	363 2	N	-0-		-0-
09	600 N	331	-0-	-269	-0-	6 1	325 2	N	-0-		-0-
10	403 N	299	-0-	-104	-0-	1 1	298 3	N	-0-		-0-
11	360 N	294	-0-	-66	-0-	294 3		N	-0-		-0-
12	341 N	296	-0-	-45	-0-	296 3		N	-0-		-0-
01	310 N	288	-0-	-22	-0-	288 3		N	-0-		-0-

BOROSA, E. (4460 FRIO)		10712 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		789662									
SLICK EST. -C-		WELL #:	8	RRCID ->	131371	COMPL. DATE	12/01/1990	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	4462 - 4478
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BOROSA, E. (7540 VICKSBURG)		10712 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		789662									
SLICK ESTATE -C-		WELL #:	11	RRCID ->	259012	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	7271 - 7315
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-



BOROSA, E. (8000 VICKSBURG)		10712 425		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		789662														
SLICK ESTATE -C-		WELL #: 7		RRCID -> 173177		COMPL. DATE 06/01/1999		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7919 - 7932								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SLICK ESTATE -C-		WELL #: 12		RRCID -> 218319		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8422 - 8492								
08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
09	570 N	558	-0-	-12	-0-	182	1	376	2	Y	-0-					-0-
10	589 N	551	-0-	-38	-0-	164	1	387	2	Y	-0-					-0-
11	570 N	512	-0-	-58	-0-	224	1	288	2	Y	-0-					-0-
12	589 N	524	-0-	-65	-0-	195	1	329	2	Y	-0-					-0-
01	558 N	328	-0-	-230	-0-	136	1	192	2	Y	-0-					-0-
-----																
BOROSA, E. (8270 VICKSBURG)		10712 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		789662														
SLICK ESTATE -C-		WELL #: 7		RRCID -> 164706		COMPL. DATE 08/09/1997		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8134 - 8212								
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SLICK ESTATE -C-		WELL #: 13		RRCID -> 172907		COMPL. DATE 03/27/1999		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8708 - 8866								
08	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	3992	2	32	9	Y	29					209
09	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	1482	1	3064	2	Y	36	219	1			26
						40	9									
10	5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	1519	1	3567	2	Y	41					67
						45	9									
11	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	1885	1	2423	2	Y	25					92
						28	9									
12	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	1778	1	3000	2	Y	40	96	1			36
						44	9									
01	3968 X	3271	-0-	-697	-0-	1350	1	1903	2	Y	16					52
						18	9									
-----																
SLICK ESTATE -C-		WELL #: 15		RRCID -> 175988		COMPL. DATE 12/30/1999		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8523 - 8654								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SLICK ESTATE -C-		WELL #: 14 T		RRCID -> 194604		COMPL. DATE 04/13/2003		TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8172 - 8186								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOROSA, E. (8650 VICKSBURG)  
SMITH PRODUCTION INC.  
SLICK ESTATE -C-

10712 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
789662  
WELL #: 14 C RRCID -> 183255 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 7888 - 7908

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	

BOROSA, NW. (VICKSBURG 8350)  
SMITH PRODUCTION INC.  
SLICK EST. -C-

10715 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
789662  
WELL #: 6 RRCID -> 126992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10491 PERF. 8346 - 8560

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
08	3290 R	3290	-0-	-0-	-0-	3258	2	32	9		Y	29				86	
09	3120 #	3084	-0-	-36	-0-	113	1	2932	2		Y	35	121	1		-0-	
						39	9										
10	3162 #	3132	-0-	-30	-0-	96	1	2991	2		Y	41				41	
						45	9										
11	3180 #	2963	-0-	-217	-0-	90	1	2845	2		Y	25				66	
						28	9										
12	3286 #	3042	-0-	-244	-0-	97	1	2900	2		Y	41	96	1		11	
						45	9										
01	3286 #	1642	-0-	-1644	-0-	63	1	1561	2		Y	16				27	
						18	9										

BOROSA, S. (FRIO 4)  
OXY USA INC.  
SLICK 531

10716 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
630591  
WELL #: 4 RRCID -> 186015 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4819 - 4825

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

BOROSA, S. (VICKSBURG 3-A, UP)  
OXY USA INC.  
SLICK, T. B. ESTATE

10716 762 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
630591  
WELL #: 110 RRCID -> 166767 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5406 - 5452

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	

SLICK, T. B. ESTATE

WELL #: 105 RRCID -> 178794 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 5207 - 5215

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	

BOROSA, SOUTH (VICKSBURG 7600) 10716 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 OXY USA INC. 630591  
 SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 10 RRCID -> 170219 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7842 - 7882

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

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG  
 EOG RESOURCES, INC. 253162  
 KING RANCH BORREGOS WELL #: 4 C RRCID -> 009485 COMPL. DATE 06/21/1964 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 5956 - 6006

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: 55 C RRCID -> 009486 COMPL. DATE 06/14/1959 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 6006 - 6038

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: 80 C RRCID -> 009488 COMPL. DATE 07/21/1959 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5900 - 5948

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		5444	-0-	5444	14052	150	1	5294	3	N	-0-			-0-
09	T. A.		3683	-0-	3683	17735	146	1	3537	3	N	-0-			-0-
10	21551 X		3816	-0-	-17735	-0-	132	1	3	2	N	6	6	1	-0-
							3674	3	7	9					
11	1843 X		1843	-0-	-0-	-0-	73	1	4	2	N	4	4	1	-0-
							1762	3	4	9					
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		3024	-0-	3024	3024	224	1	1	2	N	3	3	1	-0-
							2791	3	5	4					

KING RANCH BORREGOS WELL #: 211FH RRCID -> 034208 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 5142 - 6741

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	12389 X		12389	-0-	-0-	-0-	341	1	12046	3	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
09	9000 X		8233	-0-	-767	-0-	327	1	1	2	Y	3	3	1	-0-
							7902	3	3	9					
10	9300 X		8396	-0-	-904	-0-	292	1	1	2	Y	3	3	1	-0-
							8100	3	3	9					
11	9000 X		4013	-0-	-4987	-0-	159	1	2	2	Y	2	2	1	-0-
							3850	3	2	9					
12	T. A.		226	-0-	226	226	1	1	221	3	Y	-0-			-0-
							4	4							
01	T. A.		7528	-0-	7528	7754	559	1	1	2	Y	2	2	1	-0-
							6953	3	13	4					

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.// 10730 013		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 404		RRCID -> 039347		COMPL. DATE 05/20/1966			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5027 - 5043			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-		24 1	1095 3	Y	10	9 1	1
							11 9					
09	764 X	764	-0-	-0-	-0-		17 1	747 3	Y	-0-	1 1	-0-
10	186 X	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-		-0-
11	1080 X	320	-0-	-760	-0-		7 1	313 3	Y	-0-		-0-
12	775 N	-0-	-0-	-775	-0-				Y	-0-		-0-
*01	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 3		Y	-0-		-0-
-----												
KING RANCH SEELIGSON		WELL #: E 68 D		RRCID -> 050636		COMPL. DATE 04/30/1971			TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6741 - 6758			
08	14B2 EXT	3665	-0-	3665	10179		9 1	2071 3	Y	1441	1360 1	484
							1585 9					
09	14B2 EXT	5333	-0-	5333	15512		794 2	3460 3	Y	981	1073 1	392
							1079 9					
10	20784 X	5272	-0-	-15512	-0-		377 2	4201 3	Y	631	677 1	346
							694 9					
11	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-		229 2	1877 3	Y	383	523 1	206
							421 9					
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		206
01	5518 X	376	-0-	-5142	-0-		4 1	107 2	Y	174	172 1	208
							74 3	191 9				
-----												
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 355 D		RRCID -> 058784		COMPL. DATE 04/03/2000			TOTAL DEPTH 5845 PERF. 5332 - 5698			
08	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-		90 1	3176 3	Y	-0-		-0-
09	2251 X	2251	-0-	-0-	-0-		89 1	2162 3	Y	-0-		-0-
10	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-		78 1	2175 3	Y	-0-		-0-
11	1620 X	832	-0-	-788	-0-		33 1	799 3	Y	-0-		-0-
12	1550 X	25	-0-	-1525	-0-		25 3		Y	-0-		-0-
01	1550 X	1310	-0-	-240	-0-		97 1	1211 3	Y	-0-		-0-
							2 4					
-----												
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 73CT		RRCID -> 060816		COMPL. DATE 08/20/1954			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5998 - 6403			
08	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-		104 1	3682 3	Y	29	28 1	2
							32 9					
09	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-		158 1	10 2	Y	22	22 1	2
							3828 3	24 9				
10	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-		148 1	11 2	Y	21	22 1	1
							4111 3	23 9				
11	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-		92 1	13 2	Y	13	14 1	-0-
							2225 3	14 9				
12	1798 X	99	-0-	-1699	-0-		97 3	2 4	Y	-0-		-0-
01	1798 X	1115	-0-	-683	-0-		82 1	3 2	Y	11	10 1	1
							1016 3	2 4				
-----												
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 354DF		RRCID -> 062407		COMPL. DATE 06/09/1997			TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4690 - 5370			
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-		10 1	368 3	Y	-0-		-0-
09	210 N	115	-0-	-95	-0-		5 1	110 3	Y	-0-		-0-
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-		7 1	192 3	Y	-0-		-0-
11	360 N	96	-0-	-264	-0-		4 1	92 3	Y	-0-		-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-		-0-
01	93 N	54	-0-	-39	-0-		4 1	50 3	Y	-0-		-0-



BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.// 10730 013		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 520DF		RRCID -> 068632		COMPL. DATE 08/23/1976		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6140 - 6734								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 463DF		RRCID -> 069291		COMPL. DATE 08/25/1976		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5888 - 6908								
08	341 N	233	-0-	-108	-0-	5	1	225	3	Y	3	3	1			-0-
09	3000 N	3612	-0-	612	612	78	1	3533	3	Y	1	1	1			-0-
10	3100 N	5708	-0-	2608	3220	126	1	5582	3	Y	-0-					-0-
11	3000 N	3033	-0-	33	3253	63	1	2970	3	Y	-0-					-0-
12	3253 X	-0-	-0-	-3253	-0-					Y	-0-					-0-
*01	2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	133	1	1988	3	Y	-0-					-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 318 D		RRCID -> 070024		COMPL. DATE 08/20/1984		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6231 - 6256								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 424DF		RRCID -> 071074		COMPL. DATE 10/21/1976		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 4818 - 6000								
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	21	1	729	3	Y	-0-					-0-
09	330 N	14	-0-	-316	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
10	527 N	11	-0-	-516	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
11	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
12	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
*01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 536 F		RRCID -> 071737		COMPL. DATE 04/22/1997		TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6303 - 6694								
08	2883 X	2621	-0-	-262	-0-	56	1	2565	3	Y	-0-					-0-
09	2790 X	2547	-0-	-243	-0-	55	1	2492	3	Y	-0-					-0-
10	2759 X	2604	-0-	-155	-0-	57	1	2547	3	Y	-0-					-0-
11	2550 N	1354	-0-	-1196	-0-	28	1	1326	3	Y	-0-					-0-
12	2635 N	89	-0-	-2546	-0-	1	1	86	3	Y	-0-					-0-
01	2604 N	2152	-0-	-452	-0-	135	1	2013	3	Y	-0-					-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 289 D		RRCID -> 074955		COMPL. DATE 12/25/1978		TOTAL DEPTH 7955 PERF. 6762 - 6790								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.//		10730 013		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		545DF		RRCID -> 076388		COMPL. DATE 04/20/1997		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 4994 - 6296					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				(L)	(-)		CODE		CODE				CODE		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	176	-0-	176	180	7	1	169	3	Y	-0-				-0-
10	T. A.	1938	-0-	1938	2118	67	1	1871	3	Y	-0-				-0-
11	2349 X	231	-0-	-2118	-0-	9	1	222	3	Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		548DF		RRCID -> 076412		COMPL. DATE 03/18/1978		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5050 - 5080					
08	3100 N	4069	-0-	969	2268	112	1	3955	3	Y	2	2	1		-0-
						2	9								
09	3000 N	2732	-0-	-268	2000	109	1	2623	3	Y	-0-				-0-
10	15376 X	13376	-0-	-2000	-0-	464	1	4	2	Y	9	8	1		1
						12898	3	10	9						
11	9821 X	9821	-0-	-0-	-0-	388	1	13	2	Y	12	13	1		-0-
						9407	3	13	9						
12	1395 X	838	-0-	-557	-0-	3	1	820	3	Y	1	1	1		-0-
						14	4	1	9						
*01	11666 X	11666	-0-	-0-	-0-	865	1	3	2	Y	11	10	1		1
						10766	3	20	4						
-----															
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		546 F		RRCID -> 076851		COMPL. DATE 07/23/1996		TOTAL DEPTH 7577 PERF. 5055 - 5362					
08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	12	1	536	3	Y	-0-				-0-
09	360 N	108	-0-	-252	-0-	2	1	106	3	Y	-0-				-0-
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-				-0-
11	360 N	80	-0-	-280	-0-	2	1	78	3	Y	-0-				-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				-0-
*01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
-----															
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		364HJ		RRCID -> 077272		COMPL. DATE 12/29/1999		TOTAL DEPTH 7975 PERF. 4784 - 6465					
08	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	29	1	1028	3	Y	6	6	1		-0-
						7	9								
09	840 N	703	-0-	-137	-0-	28	1	2	2	Y	4	4	1		-0-
						669	3	4	9						
10	713 N	660	-0-	-53	-0-	23	1	2	2	Y	4	4	1		-0-
						631	3	4	9						
11	1020 N	308	-0-	-712	-0-	12	1	3	2	Y	3	3	1		-0-
						290	3	3	9						
12	713 N	3	-0-	-710	-0-	3	3			Y	-0-				-0-
01	651 N	462	-0-	-189	-0-	34	1	1	2	Y	2	2	1		-0-
						424	3	1	4						
-----															
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		425DF		RRCID -> 083854		COMPL. DATE 09/16/1996		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6448 - 7010					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.// 10730 013		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 35CT		RRCID -> 086801		COMPL. DATE 01/08/1980		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6246 - 6647			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	4433 X	3540	-0-	-893	-0-	75 1	3456 3	Y	8	8 1	-0-
09	4290 X	3527	-0-	-763	-0-	76 1 3440 3	3 2 8 9	Y	7	7 1	-0-
10	3813 X	3606	-0-	-207	-0-	79 1 3515 3	4 2 8 9	Y	7	7 1	-0-
11	3690 X	1889	-0-	-1801	-0-	39 1 1840 3	4 2 6 9	Y	5	5 1	-0-
12	3689 X	212	-0-	-3477	-0-	3 1 4 4	205 3	Y	-0-		-0-
01	3658 X	2900	-0-	-758	-0-	182 1 2709 3	1 2 5 4	Y	3	3 1	-0-
-----											
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 557		RRCID -> 091152		COMPL. DATE 06/24/1999		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5838 - 6240			
08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	14 1	487 3	Y	-0-		-0-
09	390 N	311	-0-	-79	-0-	12 1	299 3	Y	-0-		-0-
10	372 N	317	-0-	-55	-0-	11 1	306 3	Y	-0-		-0-
11	480 N	154	-0-	-326	-0-	6 1	148 3	Y	-0-		-0-
12	310 N	5	-0-	-305	-0-	5 3		Y	-0-		-0-
01	310 N	266	-0-	-44	-0-	20 1	246 3	Y	-0-		-0-
-----											
KING RANCH SEELIGSON		WELL #: E 48		RRCID -> 093926		COMPL. DATE 03/06/1981		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7176 - 7184			
08	10593 X	10593	-0-	-0-	-0-	10591 3	2 9	Y	2	16 1	1
09	8263 X	8263	-0-	-0-	-0-	27 2 36 9	8200 3	Y	33	21 1	13
10	7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	25 2 46 9	7536 3	Y	42	32 1	23
11	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	13 2 24 9	4886 3	Y	22	33 1	12
12	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-			Y	-0-		12
01	4929 X	2142	-0-	-2787	-0-	99 1 2015 3	9 2 4 4	Y	14	10 1	16
-----											
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 384		RRCID -> 095512		COMPL. DATE 04/30/1981		TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5330 - 5385			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 280		RRCID -> 101250		COMPL. DATE 08/30/2000		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5134 - 5468			
08	6288 X	6288	-0-	-0-	-0-	173 1 3 9	6112 3	Y	3	3 1	-0-
09	4800 X	3571	-0-	-1229	-0-	141 1 3400 3	9 2 21 9	Y	19	18 1	1
10	4960 X	4008	-0-	-952	-0-	138 1 3838 3	10 2 22 9	Y	20	20 1	1
11	5820 X	923	-0-	-4897	-0-	36 1 862 3	12 2 13 9	Y	12	13 1	-0-
12	3968 X	98	-0-	-3870	-0-	96 3	2 4	Y	-0-		-0-
01	3968 X	107	-0-	-3861	-0-	8 1 96 3	1 2 2 9	Y	2	2 1	-0-



-----  
BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG  
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
KING RANCH BORREGOS WELL #: 586DF RRCID -> 102751 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5008 - 6650  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	8094	-0-	8094	8094	15	2	8045	3	Y	31	29	1	2
						34	9							
10	T. A.	10225	-0-	10225	18319	23	2	10152	3	Y	45	44	1	3
						50	9							
11	23845 X	5526	-0-	-18319	-0-	33	2	5458	3	Y	32	34	1	1
						35	9							
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
01	10230 X	3494	-0-	-6736	-0-	163	1	5	2	Y	19	18	1	1
						3299	3	6	4					

-----  
KING RANCH BORREGOS WELL #: 407DF RRCID -> 106401 COMPL. DATE 09/12/1999 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4709 - 6436  
-----

08	5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	153	1	5399	3	N	-0-			-0-
09	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	144	1	3475	3	N	-0-			-0-
10	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	127	1	3533	3	N	-0-			-0-
11	2880 X	1859	-0-	-1021	-0-	74	1	1785	3	N	-0-			-0-
12	2976 X	234	-0-	-2742	-0-	1	1	229	3	N	-0-			-0-
						4	4							
*01	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	278	1	3458	3	N	-0-			-0-
						7	4							

-----  
KING RANCH SEELIGSON WELL #: E 24 RRCID -> 106852 COMPL. DATE 05/17/1983 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6258 - 6781  
-----

08	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	5464	3	2	9	Y	2	16	1	1
09	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	1	2	4594	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
10	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	1	2	4263	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
11	2550 X	2194	-0-	-356	-0-	1	2	2192	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
12	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-			1
01	2387 X	890	-0-	-1497	-0-	42	1	846	3	Y	-0-			1
						2	4							

-----  
KING RANCH BORREGOS WELL #: 306DF RRCID -> 111541 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 4771 - 6520  
-----

08	883 N	883	-0-	-0-	-0-	24	1	857	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	22	1	1	2	Y	1	1	1	-0-
						530	3	1	9					
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	20	1	1	2	Y	1	1	1	-0-
						548	3	1	9					
11	420 N	293	-0-	-127	-0-	12	1	1	2	Y	1	1	1	-0-
						279	3	1	9					
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			-0-
01	496 N	469	-0-	-27	-0-	35	1	432	3	Y	1	1	1	-0-
						1	4	1	9					

-----

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 KING RANCH BORREGOS WELL #: 621 RRCID -> 112628 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5938 - 5998

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	
08	7657 X	7657	-0-	-0-	-0-	164	1	7493	3	Y	-0-		-0-
09	6935 X	6935	-0-	-0-	-0-	150	1	6785	3	Y	-0-		-0-
10	6934 X	6934	-0-	-0-	-0-	153	1	6781	3	Y	-0-		-0-
11	4530 X	3141	-0-	-1389	-0-	65	1	3076	3	Y	-0-		-0-
12	7564 X	-0-	-0-	-7564	-0-					Y	-0-		-0-
01	7564 X	2403	-0-	-5161	-0-	151	1	2248	3	Y	-0-		-0-
						4	4						

-----

KING RANCH BORREGOS WELL #: 618 RRCID -> 118174 COMPL. DATE 06/24/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5382 - 5390

08	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	50	1	2287	3	Y	11	11	1
						12	9						
09	2700 X	2377	-0-	-323	-0-	51	1	4	2	Y	9	9	1
						2312	3	10	9				
10	2790 X	2433	-0-	-357	-0-	53	1	5	2	Y	9	9	1
						2365	3	10	9				
11	2280 N	1380	-0-	-900	-0-	28	1	6	2	Y	5	6	1
						1340	3	6	9				-0-
12	1860 N	350	-0-	-1510	-0-	6	1	338	3	Y	-0-		-0-
						6	4						
01	1860 N	1752	-0-	-108	-0-	110	1	1	2	Y	3	3	1
						1635	3	3	4				-0-

-----

KING RANCH BORREGOS WELL #: 547DF RRCID -> 118272 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 5388 - 6362

08	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	31	1	1105	3	Y	-0-		-0-
09	840 N	686	-0-	-154	-0-	27	1	659	3	Y	-0-		-0-
10	868 N	693	-0-	-175	-0-	24	1	669	3	Y	-0-		-0-
11	840 N	338	-0-	-502	-0-	13	1	325	3	Y	-0-		-0-
12	713 N	28	-0-	-685	-0-	28	3			Y	-0-		-0-
01	682 N	633	-0-	-49	-0-	47	1	585	3	Y	-0-		-0-
						1	4						

-----

KING RANCH BORREGOS WELL #: 528 RRCID -> 120419 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 6506 - 6525

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

-----

KING RANCH BORREGOS WELL #: 135 RRCID -> 120992 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6884 - 6942

08	15128 X	14840	-0-	-288	-0-	408	1	14413	3	Y	17	17	1
						19	9						
09	14640 X	9423	-0-	-5217	-0-	374	1	1	2	Y	1	2	1
						9047	3	1	9				-0-
10	14012 X	10683	-0-	-3329	-0-	371	1	1	2	Y	1	1	1
						10310	3	1	9				-0-
11	14370 X	4853	-0-	-9517	-0-	192	1	1	2	Y	1	1	1
						4659	3	1	9				-0-
12	10726 X	311	-0-	-10415	-0-	1	1	305	3	Y	-0-		-0-
						5	4						
01	10726 X	10113	-0-	-613	-0-	751	1	9343	3	Y	1	1	1
						18	4	1	9				-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.// 10730 013		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 291DH		RRCID -> 127849		COMPL. DATE 06/07/1988		TOTAL DEPTH 7353 PERF. 5880 - 5979								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 590DF		RRCID -> 127868		COMPL. DATE 07/24/1997		TOTAL DEPTH 7468 PERF. 6234 - 6448								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 344DF		RRCID -> 129189		COMPL. DATE 07/29/1996		TOTAL DEPTH 6935 PERF. 4679 - 5536								
08	9296 X	9296	-0-	-0-	-0-	256	1	9029	3	Y	10	10	1			1
						11	9									
09	6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	250	1		1	2	Y	3	4	1		-0-
						6037	3		3	9						
10	6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	221	1		2	2	Y	3	3	1		-0-
						6141	3		3	9						
11	4980 X	3257	-0-	-1723	-0-	129	1		2	2	Y	2	2	1		-0-
						3124	3		2	9						
12	5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-						Y	-0-				-0-
01	5177 X	116	-0-	-5061	-0-	9	1	107	3	Y	-0-					-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 310DF		RRCID -> 130631		COMPL. DATE 04/04/1996		TOTAL DEPTH 7151 PERF. 4752 - 6318								
08	9588 X	9588	-0-	-0-	-0-	264	1	9307	3	Y	15	15	1			-0-
						17	9									
09	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	180	1		2	2	Y	4	4	1		-0-
						4348	3		4	9						
10	4402 X	4401	-0-	-1	-0-	153	1		2	2	Y	4	4	1		-0-
						4242	3		4	9						
11	4260 X	1508	-0-	-2752	-0-	60	1		2	2	Y	2	2	1		-0-
						1444	3		2	9						
12	3906 X	186	-0-	-3720	-0-	1	1		182	3	Y	-0-				-0-
						3	4									
01	3906 X	2865	-0-	-1041	-0-	213	1	2647	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 495		RRCID -> 131347		COMPL. DATE 06/01/1989		TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6623 - 6636								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 435 F		RRCID -> 131353		COMPL. DATE 04/26/1989		TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6572 - 6580								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
 BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 KING RANCH BORREGOS WELL #: 541DF RRCID -> 131887 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4792 - 6222  
 -----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		4247 X	4247	-0-	-0-	-0-		117 1	4130 3	Y	-0-			-0-
09		4140 X	3519	-0-	-621	-0-		140 1	3379 3	Y	-0-			-0-
10		4278 X	3543	-0-	-735	-0-		123 1	3420 3	Y	-0-			-0-
11		4140 X	1835	-0-	-2305	-0-		73 1	1762 3	Y	-0-			-0-
12		2511 X	133	-0-	-2378	-0-		1 1	130 3	Y	-0-			-0-
								2 4						
*01		3553 X	3553	-0-	-0-	-0-		264 1	3283 3	Y	-0-			-0-
								6 4						

-----  
 KING RANCH BORREGOS WELL #: 601 RRCID -> 134075 COMPL. DATE 03/26/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6165 - 6190  
 -----

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

-----  
 KING RANCH BORREGOS WELL #: 636F RRCID -> 137414 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 5741 - 5788  
 -----

08	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	-0-		78 1	3569 3	Y	-0-			-0-
09	4050 X	1007	-0-	-3043	-0-	-0-		21 1	8 2	Y	17	16 1		1
								959 3	19 9					
10	4185 X	1585	-0-	-2600	-0-	-0-		34 1	10 2	Y	20	20 1		1
								1519 3	22 9					
11	4050 X	944	-0-	-3106	-0-	-0-		19 1	12 2	Y	12	13 1		-0-
								900 3	13 9					
12	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	3658 X	411	-0-	-3247	-0-	-0-		25 1	1 2	Y	4	4 1		-0-
								380 3	1 4					

-----  
 KING RANCH BORREGOS WELL #: 598DF RRCID -> 138973 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5539 - 6416  
 -----

08	18092 X	18092	-0-	-0-	-0-	-0-		498 1	17565 3	Y	26	25 1		2
								29 9						
09	14075 X	14075	-0-	-0-	-0-	-0-		548 1	84 2	Y	177	167 1		12
								13248 3	195 9					
10	14441 X	14441	-0-	-0-	-0-	-0-		492 1	94 2	Y	184	185 1		11
								13653 3	202 9					
11	11490 X	7033	-0-	-4457	-0-	-0-		270 1	112 2	Y	107	116 1		2
								6533 3	118 9					
12	12493 X	89	-0-	-12404	-0-	-0-		87 3	2 4	Y	-0-	2 1		-0-
01	12493 X	6308	-0-	-6185	-0-	-0-		460 1	23 2	Y	85	80 1		5
								5720 3	11 4					

-----  
 KING RANCH BORREGOS WELL #: M 43DF RRCID -> 140279 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6342 - 6653  
 -----

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.//		10730 013	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		8	RRCID ->	143034	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	7803	PERF.	6660 -	6680
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3100 N	3977	-0-	877	877	110 1	3865 3	Y	2	2	1	-0-	
09	3000 N	2264	-0-	-736	141	2 9	90 1	Y	7	7	1	-0-	
10	1570 N	1429	-0-	-141	-0-	2163 3	49 1	Y	7	7	1	-0-	
11	2910 X	1092	-0-	-1818	-0-	1368 3	43 1	Y	5	5	1	-0-	
12	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-	1039 3	4 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	3844 X	50	-0-	-3794	-0-	4 1	46 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----													
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		537 D	RRCID ->	149937	COMPL. DATE	05/15/2007	TOTAL DEPTH	6847	PERF.	5960 -	6326
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----													
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M 36B	RRCID ->	152433	COMPL. DATE	11/08/1994	TOTAL DEPTH	7520	PERF.	6625 -	6650
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	832	-0-	832	832	62 1	769 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
						1 4							
-----													
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		530	RRCID ->	196352	COMPL. DATE	01/20/2003	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5950 -	6580
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
-----													
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		610	RRCID ->	248715	COMPL. DATE	03/10/2009	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6088 -	6098
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

-----  
BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG  
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
KING RANCH BORREGOS WELL #: 802 RRCID -> 258152 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 6466 - 6472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	7	1	309	3	Y	-0-					-0-
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	3	1	142	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	5	1	1	2	Y	2	2	1			-0-
						227	3									
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	5	1	1	2	Y	1	1	1			-0-
						255	3									
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	248 N	196	-0-	-52	-0-	12	1	184	3	Y	-0-					-0-

-----  
KING RANCH BORREGOS WELL #: M850E RRCID -> 268603 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6948 - 6958

08	18476 X	10008	-0-	-8468	-0-	9965	3	43	9	N	39	39	1			2
09	15960 X	11190	-0-	-4770	-0-	9	2	11156	3	N	23	23	1			2
						25	9									
10	13268 X	7304	-0-	-5964	-0-	15	2	7278	3	N	10	11	1			1
						11	9									
11	10890 X	7268	-0-	-3622	-0-	12	2	7246	3	N	9	10	1			-0-
						10	9									
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	9348 X	9348	-0-	-0-	-0-	438	1	3	2	N	8	8	1			-0-
						8881	3	17	4							

-----  
BORREGOS (VICKSBURG) 10730 016 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG  
EOG RESOURCES, INC. 253162  
KING RANCH BORREGOS WELL #: 502 RRCID -> 054148 COMPL. DATE 07/27/1972 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7643 - 7654

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
KING RANCH BORREGOS WELL #: 625 RRCID -> 116469 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7592 - 7598

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
KING RANCH BORREGOS WELL #: 801 RRCID -> 260451 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 8331 - 8335

08	1333 X	1281	-0-	-52	-0-	27	1	1252	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
09	0 W	548	-0-	548	548	12	1	1	2	Y	1	1	1			-0-
						534	3	1	9							
10	0 W	-0-	-0-	-0-	548					Y	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	548					Y	-0-					-0-
12	548 N	-0-	-0-	-548	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BORREGOS (ZONE K-08)  
EOG RESOURCES, INC.  
KING RANCH BORREGOS

10730 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG  
253162  
WELL #: M801E RRCID -> 257982 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9992 - 10116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	532832 X	20648	-0-	-512184	-0-	98	1	19919	3	Y	574	574	1		34
						631	9								
09	19922 X	19922	-0-	-0-	-0-	99	1	243	2	Y	635	625	1		44
						18881	3	699	9						
10	22785 X	20964	-0-	-1821	-0-	99	1	1036	2	Y	652	659	1		37
						19112	3	717	9						
11	19520 X	10976	-0-	-8544	-0-	60	1	480	2	Y	387	417	1		7
						10010	3	426	9						
12	5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	34	1	5582	3	Y	170	107	1		70
						187	9								
*01	20858 X	20858	-0-	-0-	-0-	107	1	202	2	Y	486	530	1		26
						20014	3	535	9						

KING RANCH BORREGOS

WELL #: M804E RRCID -> 258848 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10069 - 10124

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BORREGOS (ZONE S-15, N)  
EOG RESOURCES, INC.  
KING RANCH BORREGOS

10730 654 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG  
253162  
WELL #: 364 D RRCID -> 052161 COMPL. DATE 01/03/1972 TOTAL DEPTH 7975 PERF. N/A

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BORREGOS (ZONE V-15, E)  
EOG RESOURCES, INC.  
KING RANCH BORREGOS

10730 818 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG  
253162  
WELL #: M815E RRCID -> 268093 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8506 - 8516

08	47678 #	44560	-0-	-3118	-0-	212	1	43201	3	N	1043	1042	1		61
						1147	9								
09	46140 #	40075	-0-	-6065	-0-	201	1	434	2	N	1132	1115	1		78
						38195	3	1245	9						
10	47678 #	43880	-0-	-3798	-0-	211	1	1873	2	N	1180	1190	1		68
						40498	3	1298	9						
11	43980	21673	-0-	-22307	-0-	120	1	831	2	N	669	724	1		13
						19986	3	736	9						
12	8151 R	8151	-0-	-0-	-0-	47	1	7743	3	N	328	205	1		136
						361	9								
01	40052	39392	-0-	-660	-0-	203	1	390	2	N	939	1024	1		51
						37766	3	1033	9						

BORREGOS, (ZONE V-19,N)  
EOG RESOURCES, INC.  
KING RANCH BORREGOS

10730 825 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG  
253162  
WELL #: 594 RRCID -> 121407 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7470 - 7985

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-





BOYLE (H-)  
H & P EXPLORATION CO.  
ROOS BENNETT B

11096 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
341526  
WELL #: 01 RRCID -> 257356 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 4104 PERF. 3744 - 3747

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	DLQ	G-10	2175	-0-	2175	2175	1788	2	387	9	N	352	240
09	DLQ	G-10	1722	-0-	1722	3897	1413	2	309	9	N	281	153
10	DLQ	G-10	1988	-0-	1988	5885	1639	2	349	9	N	317	105
11	DLQ	G-10	2118	-0-	2118	8003	1731	2	387	9	N	352	276
12	DLQ	G-10	2042	-0-	2042	10045	1659	2	383	9	N	348	257
01	DLQ	G-10	1447	-0-	1447	11492	1092	2	355	9	N	323	214

BOYLE (2650)  
PYLE PETROLEUM, INC.  
LA BRISA LAND & CATTLE CO.

11096 290 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
683968  
WELL #: W 1 RRCID -> 172897 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 2695 - 2705

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BOYLE (2900)  
PYLE PETROLEUM, INC.  
LA BRISA LAND & CATTLE CO.

11096 406 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
683968  
WELL #: J 1 RRCID -> 062703 COMPL. DATE 06/20/1975 TOTAL DEPTH 3516 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BOYLE (3100)  
VALENCE OPERATING COMPANY  
GARCIA, M. M. "D"

11096 522 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
881167  
WELL #: 27 RRCID -> 135985 COMPL. DATE 07/24/1990 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3098 - 3138

08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-	-0-
09	750	N	689	-0-	-61	-0-	689	2			N	-0-	-0-
10	775	N	753	-0-	-22	-0-	753	2			N	-0-	-0-
11	960	N	786	-0-	-174	-0-	786	2			N	-0-	-0-
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-	-0-
*01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-	-0-

BOYLE (3400)  
H & P EXPLORATION CO.  
ROOS BENNETT

11096 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR  
341526  
WELL #: 1 C RRCID -> 234613 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3298 - 3306

08	1156	R	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-	-0-
09	1046	R	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-	-0-
10	1147	#	905	-0-	-242	-0-	905	2			N	-0-	-0-
11	1110	#	695	-0-	-415	-0-	695	2			N	-0-	-0-
12	1147	#	681	-0-	-466	-0-	681	2			N	-0-	-0-
01	1147	#	448	-0-	-699	-0-	448	2			N	-0-	-0-

PYLE PETROLEUM, INC.  
LA BRISA LAND & CATTLE CO. W

683968  
WELL #: W 2 T RRCID -> 031044 COMPL. DATE 08/20/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOYLE (4100) 11096 928 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425  
BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 115512 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 4093 - 4096

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BOYLE (4700) 11096 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425  
BLACK STONE MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 223002 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6050 - 6128

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	310 N	236	-0-	-74	-0-	7	1	229	2	N	-0-				-0-
09	270 N	209	-0-	-61	-0-	7	1	202	2	N	-0-				-0-
10	248 N	101	-0-	-147	-0-	3	1	98	2	N	-0-				-0-
11	240 N	177	-0-	-63	-0-	8	1	169	2	N	-0-				-0-
12	217 N	93	-0-	-124	-0-	4	1	89	2	N	-0-				-0-
*01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	2	N	-0-				-0-

BOYLE (4800 RINCON) 11096 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425  
LA BRISA WELL #: 1 RRCID -> 261507 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4767 - 4770

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2263 #	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-				30
09	2190 #	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-				30
10	1023 #	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-				30
11	960 #	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-				30
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				30
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30

BOYLE, E. (3500) 11097 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR  
H & P EXPLORATION CO. 341526  
ROOS BENNETT WELL #: 1 T RRCID -> 234611 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3460 - 3478

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	376 R	376	-0-	-0-	-0-	166	2	210	9	N	191	185	1		189
09	378 R	378	-0-	-0-	-0-	168	2	210	9	N	191	181	1		199
10	372 #	342	-0-	-30	-0-	173	2	169	9	N	154				353
11	360 #	346	-0-	-14	-0-	148	2	198	9	N	180	182	1		351
12	403 R	403	-0-	-0-	-0-	220	2	183	9	N	166	182	1		335
01	403 #	286	-0-	-117	-0-	145	2	141	9	N	128	182	1		281

BOYLE, WEST (3400 SAND) 11103 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
ORPHAN WELLS, LLC 627006  
CARRUTH, E.B. JR. TRUST, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 150853 COMPL. DATE 02/18/1994 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRAMAN (YEGUA)		11338 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
BRAMAN WORKING INTERESTS LP		088582										
VANOVER		WELL #: 1		RRCID -> 146384		COMPL. DATE 07/23/1993		TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8106 - 8124				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	94 1 34 9	2274 2	N	31			110
09	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	66 1 26 9	1705 2	N	24			134
10	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	118 1 61 9	2720 2	N	55			189
11	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	110 1 26 9	2460 2	N	24	169 1		44
12	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	112 1 42 9	2496 2	N	38			82
01	2914 N	2377	-0-	-537	-0-	102 1 58 9	2217 2	N	53			135
-----												
FREDCO		284921										
FOSTER, ZELLA HEIRS		WELL #: 6		RRCID -> 144532		COMPL. DATE 02/28/1993		TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7626 - 7630				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-			-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	217 N	113	-0-	-104	-0-	113 2		N	-0-			-0-
-----												
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789										
GAFFORD		WELL #: 2		RRCID -> 137846		COMPL. DATE 05/23/2004		TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7018 - 7024				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		681459										
FOSTER, DORIS ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 113613		COMPL. DATE 10/19/1984		TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8388 - 8398				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
FOSTER, DORIS ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 116369		COMPL. DATE 09/20/2002		TOTAL DEPTH 8494 PERF. 7207 - 7214				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
-----												
FOSTER, DORIS ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 125039		COMPL. DATE 08/10/1987		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7550 - 7560				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRAMAN (YEGUA)		//CONT.//		11338 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS					
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		//CONT.//		681459										
FOSTER, DORIS ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	125955	COMPL. DATE	11/10/1987	TOTAL DEPTH	8488	PERF.	8096 - 8120		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FOSTER, DORIS ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	126053	COMPL. DATE	11/25/1987	TOTAL DEPTH	8473	PERF.	7540 - 7545		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FOSTER, DORIS ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	131345	COMPL. DATE	12/16/1987	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5785 - 6185		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRANNON (GUEDIN, LO.)				11420 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SAN PATRICIO					
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261										
AMER. NAT'L. BANK OF AUSTIN G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	118489	COMPL. DATE	09/19/1985	TOTAL DEPTH	11071	PERF.	10206 - 10234		
08	738 N	738	-0-	-0-	-0-	718	2	20	9	N	18			149
09	655 N	655	-0-	-0-	-0-	644	2	11	9	N	10			159
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	396	2	44	9	N	40			199
11	720 N	475	-0-	-245	-0-	450	2	25	9	N	23			222
12	682 N	331	-0-	-351	-0-	273	2	58	9	N	53	193	1	82
01	434 N	201	-0-	-233	-0-	199	2	2	9	N	2			84
BRAULIA (MILLER)				11504 090	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC.				789662										
REILLY HEIRS		WELL #:		32	RRCID ->	242218	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	7803	PERF.	4924 - 4938		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.)				11507 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR					
KEBO OIL & GAS, INC.				453170										
MARGO, R. E. HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	235511	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	7498 - 7546		
08	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	4130	2	131	9	N	119	182	1	194
09	3600 X	3229	-0-	-371	-0-	3226	2	3	9	N	3			197
10	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3409	2	143	9	N	130			327
11	4800 X	3807	-0-	-993	-0-	3799	2	8	9	N	7			334
12	4960 X	4365	-0-	-595	-0-	4362	2	3	9	N	3			337
*01	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	4685	2	100	9	N	91			428

-----												
BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170												
MARGO, R. E. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 242006 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6940 - 7034												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
-----												
08		1984 X	1765	-0-	-219	-0-	1765 2				N	160
09		1890 X	1635	-0-	-255	-0-	1635 2				N	160
10		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869 2				N	160
11		1710 N	1550	-0-	-160	-0-	1546 2	4	9		N	164
12		1705 N	1510	-0-	-195	-0-	1510 2				N	164
01		1860 N	1492	-0-	-368	-0-	1492 2				N	164
-----												
MARGO, R. E. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 243590 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 6710 - 6814												
08		4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4219 2	7	9		N	180
09		3960 X	2165	-0-	-1795	-0-	2161 2	4	9		N	184
10		1370 X	1370	-0-	-0-	-0-	1370 2				N	184
11		4080 X	163	-0-	-3917	-0-	163 2				N	184
12		4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	184
01		4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	184
-----												
MARGO, R.E. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 246237 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9277 - 9288												
08		1209 N	1059	-0-	-150	-0-	1059 2				N	120
09		1170 N	907	-0-	-263	-0-	894 2	13	9		N	132
10		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1233 2	39	9		N	167
11		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1006 2	69	9		N	48
12		930 N	902	-0-	-28	-0-	902 2			182	1	48
01		1271 N	988	-0-	-283	-0-	988 2				N	48
-----												
SMITH PRODUCTION INC. 789662												
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 9 RRCID -> 201194 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 5208 - 6972												
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
DE GARCIA, B. G. WELL #: 50 RRCID -> 211211 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7038 - 7340												
08		3503 X	2521	-0-	-982	-0-	224 1	2244	2	Y	48	45 1 3
							53 9					
09		3330 X	1840	-0-	-1490	-0-	256 1	1556	2	Y	25	23 1 5
							28 9					
10		385 X	385	-0-	-0-	-0-	40 1	324	2	Y	19	21 1 3
							21 9					
*11		2490 X	350	-0-	-2140	-0-	42 1	290	2	Y	16	15 1 4
							18 9					
*12		2573 X	529	-0-	-2044	-0-	50 1	477	2	Y	2	2 1 4
							2 9					
01		2511 X	1111	-0-	-1400	-0-	62 1	1040	2	Y	8	8 1 4
							9 9					
-----												
DE GARCIA, B. G. WELL #: 51 RRCID -> 212825 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 6550 - 6556												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
HERMANN, E. WELL #: 9 RRCID -> 212828 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 5684 - 7494														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214088 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7340 - 8002														
08	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-			-0-
09	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	219	1	1332	2	Y	-0-			-0-
10	3100 N	3214	-0-	-114	-114	356	1	2858	2	Y	-0-			-0-
*11	980 N	866	-0-	-114	-0-	110	1	756	2	Y	-0-			-0-
*12	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	142	1	1348	2	Y	-0-			-0-
*01	587 X	587	-0-	-0-	-0-	33	1	554	2	Y	-0-			-0-
DE GARCIA, B. G. WELL #: 55 RRCID -> 214093 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6944 - 7414														
08	248 N	134	-0-	-114	-0-	12	1	120	2	Y	2	2	1	-0-
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	38	1	234	2	Y	2	2	1	-0-
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	31	1	254	2	Y	2	2	1	-0-
*11	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	171	1	1170	2	Y	1	1	1	-0-
12	248 N	50	-0-	-198	-0-	5	1	43	2	Y	2	2	1	-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	2	9			Y	-0-			-0-
DE GARCIA, B. G. WELL #: 58 RRCID -> 216387 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7167 - 7174														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DE GARCIA, B. G. WELL #: 60 RRCID -> 216406 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 6276 - 7506														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DE GARCIA, B. G. WELL #: 59 RRCID -> 218400 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 5638 - 5668														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

-----														
BRAULLIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
DE GARCIA, B. G. WELL #: 62 RRCID -> 218828 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 6834 - 6850														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
08	5575 X	3751	-0-	-1824	-0-	340	1	3398	2	Y	12	11	1	1
						13	9							
09	6475 X	6475	-0-	-0-	-0-	895	1	5440	2	Y	127	118	1	10
						140	9							
10	7569 X	7569	-0-	-0-	-0-	826	1	6638	2	Y	95	103	1	2
						105	9							
*11	3690 X	2062	-0-	-1628	-0-	252	1	1725	2	Y	77	74	1	5
						85	9							
*12	6696 X	2066	-0-	-4630	-0-	187	1	1768	2	Y	101	106	1	-0-
						111	9							
01	7564 X	1149	-0-	-6415	-0-	63	1	1072	2	Y	13	13	1	-0-
						14	9							
-----														
DE GARCIA, B. G. WELL #: 65 RRCID -> 220443 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5286 - 5590														
08	758 N	758	-0-	-0-	-0-	69	1	689	2	Y	-0-			-0-
09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	91	1	555	2	Y	84	78	1	6
						92	9							
10	620 N	163	-0-	-457	-0-	10	1	85	2	Y	62	68	1	-0-
						68	9							
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-			-0-
12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-			-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
HERMANN, E. WELL #: 10 RRCID -> 220914 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 5286 - 5298														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
-----														
DEGARCIA, B. G. WELL #: 63 RRCID -> 221352 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6866 - 7576														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
HERMANN, E. WELL #: 11 RRCID -> 221714 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 6896 - 7877														
08	2418 X	981	-0-	-1437	-0-	87	1	871	2	Y	21	20	1	1
						23	9							
09	2190 X	750	-0-	-1440	-0-	99	1	604	2	Y	43	40	1	4
						47	9							
10	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	166	1	1334	2	Y	32	35	1	1
						35	9							
*11	3000 N	8312	-0-	5312	5312	1054	1	7229	2	Y	26	25	1	2
						29	9							
*12	3100 N	5418	-0-	2318	7630	514	1	4867	2	Y	34	36	1	-0-
						37	9							
*01	3100 N	-0-	-0-	-3100	4530					Y	-0-			-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221744 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7646 - 7892														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3100 N	3242	-0-	142	142	294	1	2940	2	Y	7	7	1	2
09	2774 N	2632	-0-	-142	-0-	368	1	2239	2	Y	23	21	1	4
10	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	283	1	2277	2	Y	17	19	1	2
*11	3180 X	2335	-0-	-845	-0-	295	1	2025	2	Y	14	13	1	3
*12	3255 X	2423	-0-	-832	-0-	231	1	2190	2	Y	2	2	1	3
01	3255 X	1465	-0-	-1790	-0-	82	1	1382	2	Y	1	1	1	3
-----														
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 10 RRCID -> 224321 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 7070 - 7560														
08	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	143	1	1430	2	Y	2	2	1	4
09	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	328	1	1993	2	Y	8	7	1	5
10	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	148	1	1189	2	Y	5	6	1	4
*11	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	195	1	1338	2	Y	4	4	1	4
*12	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	140	1	1326	2	Y	6	6	1	4
01	1333 N	865	-0-	-468	-0-	48	1	815	2	Y	2	2	1	4
-----														
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 11 RRCID -> 225228 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7116 - 7836														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
CHAPOTAL LAND CO -A- WELL #: 29 RRCID -> 227869 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 7622 - 7910														
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 12 RRCID -> 227911 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 6916 - 6928														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-



-----  
 BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662  
 DE GARCIA, B. G. WELL #: 70 RRCID -> 230497 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 6951 - 7934  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	144	1	1436	2	Y	29	27	1			2
						32	9									
09	1410 N	1341	-0-	-69	-0-	186	1	1127	2	Y	25	23	1			4
						28	9									
10	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	159	1	1274	2	Y	19	21	1			2
						21	9									
*11	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	202	1	1390	2	Y	16	15	1			3
						18	9									
*12	1395 N	1246	-0-	-149	-0-	117	1	1108	2	Y	19	21	1			1
						21	9									
01	1457 N	979	-0-	-478	-0-	55	1	924	2	Y	-0-					1

-----  
 FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 13 RRCID -> 230566 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7484 - 7630  
 -----

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
 HERMANN, E. WELL #: 12 RRCID -> 230754 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 5370 - 5378  
 -----

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----  
 HERMANN, E. WELL #: 14 RRCID -> 231811 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7129 - 7384  
 -----

08	3379 X	220	-0-	-3159	-0-	14	1	140	2	Y	60	56	1			4
						66	9									
09	3840 X	2386	-0-	-1454	-0-	331	1	2011	2	Y	40	37	1			7
						44	9									
10	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	460	1	3692	2	Y	30	33	1			4
						33	9									
*11	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	435	1	2985	2	Y	25	24	1			5
						28	9									
*12	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	360	1	3406	2	Y	32	34	1			3
						35	9									
01	2728 X	1800	-0-	-928	-0-	100	1	1686	2	Y	13	13	1			3
						14	9									

-----  
 ALVAREZ WELL #: 1 RRCID -> 231968 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 5864 - 7116  
 -----

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----														
BRAULLIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 15 RRCID -> 233211 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 6350 - 7273														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08		433 N	433	-0-	-0-	-0-	37	1	377	2	Y	17	16 1	16
							19	9						
09		458 N	458	-0-	-0-	-0-	64	1	386	2	Y	7	7 1	16
							8	9						
10		456 N	456	-0-	-0-	-0-	50	1	400	2	Y	5	6 1	15
							6	9						
*11		420 N	404	-0-	-16	-0-	51	1	349	2	Y	4	4 1	15
							4	9						
*12		403 N	403	-0-	-0-	-0-	38	1	358	2	Y	6	6 1	15
							7	9						
01		465 N	224	-0-	-241	-0-	12	1	210	2	Y	2	2 1	15
							2	9						
-----														
GARCIA L&L CO. WELL #: C 19 RRCID -> 234005 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7394 - 7400														
-----														
08		8401 X	8322	-0-	-79	-0-	750	1	7497	2	Y	68	64 1	4
							75	9						
09		8130 X	7445	-0-	-685	-0-	1045	1	6353	2	Y	43	40 1	7
							47	9						
10		7226 X	7226	-0-	-0-	-0-	796	1	6395	2	Y	32	35 1	4
							35	9						
*11		6964 X	6964	-0-	-0-	-0-	883	1	6052	2	Y	26	25 1	5
							29	9						
*12		7148 X	7148	-0-	-0-	-0-	680	1	6431	2	Y	34	36 1	3
							37	9						
01		6138 X	4391	-0-	-1747	-0-	245	1	4132	2	Y	13	13 1	3
							14	9						
-----														
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 14 RRCID -> 234008 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7796 - 7816														
-----														
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		4
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		4
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
*11		T. A.	626	-0-	626	626	79	1	547	2	Y	-0-		4
12		T. A.	28	-0-	28	654	3	1	25	2	Y	-0-		4
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	654					Y	-0-		4
-----														
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234345 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 7642 - 7694														
-----														
08		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-		-0-
09		1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-		-0-
10		272 N	272	-0-	-0-	-0-	30	1	240	2	Y	2	2 1	-0-
							2	9						
*11		2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	372	1	2547	2	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
*12		2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	260	1	2464	2	Y	2	2 1	-0-
							2	9						
*01		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	87	1	1458	2	Y	1	1 1	-0-
							1	9						

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR									
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662																			
ALVAREZ WELL #: 2 RRCID -> 235067										COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	8296	PERF.	6772 - 7422				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE						
08	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	274 1	2739 2		Y	6	6 1		-0-						
09	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	597 1	3628 2		Y	-0-			-0-						
10	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	227 1	1825 2		Y	-0-			-0-						
*11	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	301 1	2064 2		Y	-0-			-0-						
*12	909 N	909	-0-	-0-	-0-	87 1	822 2		Y	-0-			-0-						
01	1085 X	943	-0-	-142	-0-	53 1	890 2		Y	-0-			-0-						
FROST NATIONAL BANK -A-										WELL #:	17	RRCID ->	236509	COMPL. DATE	04/22/2009	TOTAL DEPTH	7999	PERF.	5802 - 5808
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						
DE GARCIA, B. G.										WELL #:	75	RRCID ->	236531	COMPL. DATE	03/31/2008	TOTAL DEPTH	7919	PERF.	6322 - 7522
08	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-				Y	-0-			-0-						
09	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-				Y	-0-			-0-						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						
FROST NATIONAL BANK -A-										WELL #:	16	RRCID ->	236747	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	8420	PERF.	5182 - 5190
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						
DE GARCIA, B. G.										WELL #:	73	RRCID ->	236879	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	8299	PERF.	7268 - 7282
08	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	94 1	947 2		Y	-0-			-0-						
09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	67 1	410 2		Y	23	21 1		2						
10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	25 9	597 2		Y	17	19 1		-0-						
*11	1020 N	514	-0-	-506	-0-	74 1	436 2		Y	14	13 1		1						
*12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	15 9	485 2		Y	18	19 1		-0-						
01	682 N	675	-0-	-7	-0-	51 1	630 2		Y	7	7 1		-0-						
						20 9													
						37 1													
						8 9													

-----  
 BRAULLIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662  
 ALVAREZ WELL #: 3 RRCID -> 238488 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7242 - 7256  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	248 N	157	-0-	-91	-0-	14	1	137	2	Y	5	5 1	-0-
						6	9						
09	120 N	63	-0-	-57	-0-	9	1	52	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	31	1	254	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-		-0-
*12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	47	1	446	2	Y	-0-		-0-
*01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	Y	-0-		-0-

-----  
 HERMANN, E. WELL #: 13 RRCID -> 239263 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 7446 - 7586  
 -----

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

-----  
 REILLY HEIRS WELL #: 40 RRCID -> 239578 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6638 - 7566  
 -----

08	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	526	1	5257	2	Y	24	23 1	1
						26	9						
09	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	596	1	3621	2	Y	25	23 1	3
						28	9						
10	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	500	1	4021	2	Y	19	21 1	1
						21	9						
*11	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	541	1	3714	2	Y	16	15 1	2
						18	9						
*12	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	428	1	4048	2	Y	20	21 1	1
						22	9						
01	3999 X	2455	-0-	-1544	-0-	137	1	2309	2	Y	8	8 1	1
						9	9						

-----  
 DE GARCIA, B. G. WELL #: 76 RRCID -> 239598 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 5250 - 5258  
 -----

08	2728 X	1398	-0-	-1330	-0-	76	1	761	2	Y	510	480 1	30
						561	9						
09	1980 X	1165	-0-	-815	-0-	153	1	928	2	Y	76	71 1	35
						84	9						
10	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	180	1	1449	2	Y	57	62 1	30
						63	9						
11	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	47	45 1	32
12	1209 N	215	-0-	-994	-0-	3	1	28	2	Y	167	177 1	22
						184	9						
01	1519 N	23	-0-	-1496	-0-	5	2	18	9	Y	16	16 1	22

-----  
 ALVAREZ WELL #: 5 RRCID -> 239744 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7564 - 7615  
 -----

08	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	122	1	1223	2	Y	5	5 1	17
						6	9						
09	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	313	1	1900	2	Y	2	2 1	17
						2	9						
10	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	253	1	2035	2	Y	2	2 1	17
						2	9						
*11	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	224	1	1538	2	Y	1	1 1	17
						1	9						
*12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	40	1	378	2	Y	2	2 1	17
						2	9						
*01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	1	1 1	17
						1	9						



-----															
BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662															
DE GARCIA, B. G. WELL #: 77 RRCID -> 241951 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 6785 - 7493															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
HERMANN, E. WELL #: 15 RRCID -> 241953 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 6038 - 7464															
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			53
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
-----															
REILLY HEIRS WELL #: 43 RRCID -> 241980 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 7190 - 7210															
08		13 N	3	-0-	-10	-0-	3	2			Y	-0-			4
09		1950 N	9	-0-	-1941	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			4
10		T. A.	21	-0-	21	-0-	2	1	19	2	Y	-0-			4
*11		T. A.	3144	-0-	3144	-0-	3165	400	1	2744	2	Y	-0-		4
*12		T. A.	422	-0-	422	-0-	3587	40	1	382	2	Y	-0-		4
*01		3587 X	-0-	-0-	-3587	-0-					Y	-0-			4
-----															
HERMANN, E. WELL #: 16 RRCID -> 241981 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7256 - 7592															
08		76 N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	52	2	Y	17	16	1	1
							19	9							
09		150 N	137	-0-	-13	-0-	19	1	116	2	Y	2	2	1	1
							2	9							
10		312 N	312	-0-	-0-	-0-	34	1	276	2	Y	2	2	1	1
							2	9							
*11		279 N	279	-0-	-0-	-0-	35	1	243	2	Y	1	1	1	1
							1	9							
*12		234 N	234	-0-	-0-	-0-	22	1	210	2	Y	2	2	1	1
							2	9							
*01		158 N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	Y	1	1	1	1
							1	9							
-----															
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 18 RRCID -> 242241 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 5586 - 5732															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR										
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662																
REILLY HEIRS		WELL #: 42		RRCID -> 242254		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 8130		PERF. 6308 - 7094						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA L&L CO.		WELL #: C 20		RRCID -> 243238		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 8224		PERF. 6934 - 7922						
08	248 N	233	-0-	-15	-0-	21	1	210	2	Y	2	2	1			-0-
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	39	1	239	2	Y	2	2	1			-0-
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	20	1	163	2	Y	2	2	1			-0-
*11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	16	1	108	2	Y	1	1	1			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 74		RRCID -> 243240		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 7966		PERF. 6894 - 7594						
08	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	395	1	3951	2	Y	24	23	1			1
09	3990 X	3749	-0-	-241	-0-	526	1	3195	2	Y	25	23	1			3
10	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	422	1	3391	2	Y	19	21	1			1
*11	4290 X	3631	-0-	-659	-0-	460	1	3153	2	Y	16	15	1			2
*12	4371 X	3659	-0-	-712	-0-	348	1	3289	2	Y	20	21	1			1
01	4371 X	1974	-0-	-2397	-0-	110	1	1855	2	Y	8	8	1			1

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 72		RRCID -> 243243		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 7784		PERF. 7267 - 7376						
08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	53	1	527	2	Y	2	2	1			-0-
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	52	1	315	2	Y	13	12	1			1
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	39	1	315	2	Y	9	10	1			-0-
*11	570 N	317	-0-	-253	-0-	39	1	270	2	Y	7	7	1			-0-
*12	403 N	310	-0-	-93	-0-	28	1	271	2	Y	10	10	1			-0-
01	372 N	170	-0-	-202	-0-	9	1	157	2	Y	4	4	1			-0-

BRAULLIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
GARCIA L&L CO. WELL #: A 32 RRCID -> 243249 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7300 - 7364														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	80	2	Y	7	7	1	-0-
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	11	1	65	2	Y	2	2	1	-0-
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	13	1	107	2	Y	2	2	1	-0-
*11	90 N	30	-0-	-60	-0-	4	1	25	2	Y	1	1	1	-0-
*12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	22	1	208	2	Y	2	2	1	-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	2	9			Y	-0-			-0-
CHAPOTAL LAND CO. WELL #: 32A RRCID -> 243250 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 7894 - 7901														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	T. A.	19	-0-	19	19	3	1	16	2	Y	-0-			-0-
*12	T. A.	133	-0-	133	152	12	1	119	2	Y	2	2	1	-0-
01	T. A.	177	-0-	177	329	10	1	167	2	Y	-0-			-0-
GARCIA L&L CO. WELL #: A 35 RRCID -> 243727 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6584 - 6598														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 26 RRCID -> 244041 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 6808 - 7518														
08	124 N	86	-0-	-38	-0-	7	1	77	2	Y	2	2	1	4
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	14	1	88	2	Y	2	2	1	4
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	26	1	208	2	Y	2	2	1	4
*11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	22	1	152	2	Y	1	1	1	4
*12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	39	1	372	2	Y	2	2	1	4
*01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	203	2	Y	-0-			4
CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 27 RRCID -> 245160 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7468 - 7502														
08	2821 X	2767	-0-	-54	-0-	251	1	2506	2	Y	9	7	1	2
09	2790 X	2323	-0-	-467	-0-	326	1	1978	2	Y	17	16	1	3
10	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	279	1	2243	2	Y	13	14	1	2
*11	2580 N	2315	-0-	-265	-0-	293	1	2010	2	Y	11	10	1	3
*12	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	215	1	2040	2	Y	14	15	1	2
01	2542 N	1329	-0-	-1213	-0-	74	1	1249	2	Y	5	5	1	2



BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662																	
GARCIA L&L CO. WELL #: A 34 RRCID -> 246187 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 6560 - 6606																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
GARCIA L&L CO. WELL #: A 33 RRCID -> 246544 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 5724 - 5731																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 28 RRCID -> 248456 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7694 - 7700																	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
BRAVO (WILCOX "A") 11539 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL																	
CHROMA OPERATING, INC. 153257																	
BRAVO LAND COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140036 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF. 9644 - 9660																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
-----																	
BRAVO LAND COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 256652 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9656 - 9660																	
08		8525 #	5220	-0-	-3305	-0-	620	1	4600	2	N	-0-					159
09		8070 #	6258	-0-	-1812	-0-	600	1	5658	2	N	-0-					159
10		8771	8771	-0-	-0-	-0-	620	1	8151	2	N	-0-					159
11		8228 R	8228	-0-	-0-	-0-	599	1	7629	2	N	-0-					159
12		7254 #	7029	-0-	-225	-0-	620	1	6409	2	N	-0-					159
01		8525	4743	-0-	-3782	-0-	620	1	4123	2	N	-0-					159
-----																	
BRAVO (WILCOX 9750) 11539 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL																	
CHROMA OPERATING, INC. 153257																	
BRAVO LAND COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 204579 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9696 - 9725																	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAVO (WILCOX 9750)		//CONT.//		11539 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175									
ORTIZ				WELL #:	1	RRCID ->	120081	COMPL. DATE	02/05/1986	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9785 - 9802
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
*02	928 X	928	-0-	-0-	-0-		928 2		N	-0-		52	
*03	391 X	391	-0-	-0-	-0-		391 2		N	-0-		52	
*04	990 X	627	-0-	-363	-0-		627 2		N	-0-		52	
*05	1023 X	679	-0-	-344	-0-		679 2		N	-0-		52	
*06	990 X	631	-0-	-359	-0-		631 2		N	-0-		52	
*07	1023 X	300	-0-	-723	-0-		300 2		N	-0-		52	
*08	682 X	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-		52	
*09	660 X	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-		52	
*10	682 X	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-		52	
*11	630 X	37	-0-	-593	-0-		37 2		N	-0-		52	
*12	310 X	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-		52	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52	

BRAYTON (PERRY)				11546 190	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES				
SOUTHWEST GATHERING COMPANY				806193									
RIVERS ESTATE				WELL #:	3	RRCID ->	121126	COMPL. DATE	04/23/1986	TOTAL DEPTH	8065	PERF.	6558 - 6588
08	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-		1943 2		N	-0-		-0-	
09	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-		2504 2		N	-0-		-0-	
10	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-		2713 2		N	-0-		-0-	
11	1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-				N	-0-		-0-	
12	2325 N	178	-0-	-2147	-0-		178 2		N	-0-		-0-	
*01	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-		2572 2		N	-0-		-0-	

BRAYTON (6600)				11546 836	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES				
SOUTHWEST GATHERING COMPANY				806193									
MILLNER GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	109318	COMPL. DATE	10/18/1983	TOTAL DEPTH	8053	PERF.	6648 - 6662
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-		391 2		N	-0-		-0-	
09	540 N	472	-0-	-68	-0-		472 2		N	-0-		-0-	
10	622 N	622	-0-	-0-	-0-		622 2		N	-0-		-0-	
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-		-0-	
12	496 N	28	-0-	-468	-0-		28 2		N	-0-		-0-	
01	620 N	441	-0-	-179	-0-		441 2		N	-0-		-0-	

HARLAN, KENNETH				WELL #:	2	RRCID ->	117965	COMPL. DATE	07/24/1985	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6687 - 6714
08	599 N	599	-0-	-0-	-0-		599 3		N	-0-		-0-	
09	762 N	762	-0-	-0-	-0-		762 3		N	-0-		-0-	
10	775 N	704	-0-	-71	-0-		704 3		N	-0-		-0-	
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-		-0-	
12	775 N	47	-0-	-728	-0-		47 3		N	-0-		-0-	
*01	790 N	790	-0-	-0-	-0-		790 3		N	-0-		-0-	

BRAYTON (7830)				11546 953	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES				
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC				828321									
RIVERS/PERRY ET AL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	260627	COMPL. DATE	01/25/2011	TOTAL DEPTH	11735	PERF.	7760 - 7778
08	3838	3838	-0-	-0-	-0-		300 1	3483 2	N	50			160
09	3752	3752	-0-	-0-	-0-		300 1	3366 2	N	78	173 1	3 8	62
10	3719	3719	-0-	-0-	-0-		300 1	3342 2	N	70			132
11	2026	2026	-0-	-0-	-0-		150 1	1854 2	N	20			152
12	1178	-0-	-0-	-1178	-0-		22 9		N	3	128 1		27
01	1178	575	-0-	-603	-0-		575 2		N	-0-			27

OIL AND GAS DIVISION

-----													
BRAYTON, N. (VICKSBURG 9150) 11550 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES													
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321													
GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178026 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 11361 PERF. 9150 - 9200													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
08		2294 X	2139	-0-	-155	-0-	210 1	1604 2		N	295	350 1	108
							325 9						
09		2220 X	2053	-0-	-167	-0-	210 1	1529 2		N	285	354 1	37
							314 9					2 8	
10		2232 X	2151	-0-	-81	-0-	210 1	1590 2		N	319	178 1	178
							351 9						
11		2100 X	1141	-0-	-959	-0-	105 1	851 2		N	168	179 1	167
							185 9						
12		2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-				N	-0-	137 1	30
01		2139 X	9	-0-	-2130	-0-	9 2			N	-0-		30
-----													
BRAYTON, N. (VICKSBURG 9250) 11550 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES													
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321													
GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225567 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 8860 - 9294													
08		2325 #	1991	-0-	-334	-0-	210 1	1481 2		N	273	175 1	198
							300 9						
09		2100 #	1806	-0-	-294	-0-	210 1	1353 2		N	221	351 1	67
							243 9					1 8	
10		2108 #	1741	-0-	-367	-0-	210 1	1291 2		N	218	180 1	105
							240 9						
11		1950 #	1077	-0-	-873	-0-	105 1	819 2		N	139	171 1	73
							153 9						
12		1984 #	-0-	-0-	-1984	-0-				N	-0-		73
01		1984 #	5	-0-	-1979	-0-	5 2			N	-0-		73
-----													
BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,000) 11550 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES													
EOG RESOURCES, INC. 253162													
SIMMONDS & PERRY WELL #: 1H RRCID -> 264339 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 10198 PERF.10492 - 12675													
08		3131 #	1227	-0-	-1904	-0-	398 1	712 2		N	106		295
							117 9						
09		1830 #	1574	-0-	-256	-0-	853 1	561 2		N	145	189 1	251
							160 9						
10		1891 #	1075	-0-	-816	-0-	461 1	514 2		N	91	189 1	153
							100 9						
11		1830 #	-0-	-0-	-1830	-0-				N	-0-		153
12		1891 #	-0-	-0-	-1891	-0-				N	-0-		153
01		1612 #	-0-	-0-	-1612	-0-				N	-0-		-0-
-----													
BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,400) 11550 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378													
VON BLUCHER WELL #: 2 F RRCID -> 129372 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 11472 PERF.10440 - 10504													
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
BLUCHER, VON WELL #: 4 F RRCID -> 136173 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10692 - 10721													
08		T. A.	763	-0-	763	2697	95 1	668 2		Y	-0-		-0-
09		T. A.	827	-0-	827	3524	104 1	723 2		Y	-0-		-0-
10		T. A.	806	-0-	806	4330	99 1	707 2		Y	-0-		-0-
11		5114 X	784	-0-	-4330	-0-	103 1	681 2		Y	-0-		-0-
12		658 X	658	-0-	-0-	-0-	92 1	566 2		Y	-0-		-0-
*01		696 N	696	-0-	-0-	-0-	100 1	596 2		Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,400) //CONT.// 11550 840		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
LA JOLLA		WELL #: 3 F		RRCID -> 138098		COMPL. DATE 03/24/1991		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10384 - 10524	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	9 1	66 2	Y	38	19 1	33
09	150 N	113	-0-	-37	-0-	42 9	70 2	Y	30	40 1	23
10	155 N	114	-0-	-41	-0-	10 1	65 2	Y	36	33 1	26
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	33 9	100 2	Y	33	45 1	14
12	DLQ G-10	149	-0-	149	149	9 1	95 2	Y	35	23 1	26
01	DLQ G-10	153	-0-	153	302	40 9	112 2	Y	20	37 1	9
						15 1					
						39 9					
						19 1					
						22 9					
LA JOLLA		WELL #: 2		RRCID -> 143201		COMPL. DATE 11/27/1992		TOTAL DEPTH 11665		PERF.10413 - 10521	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LA JOLLA		WELL #: 4D		RRCID -> 166996		COMPL. DATE 01/29/1998		TOTAL DEPTH 12128		PERF.10482 - 10544	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
VON BLUCHER		WELL #: 3		RRCID -> 247818		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 12180		PERF.10774 - 10806	
08	INC G-10	813	-0-	813	2830	95 1	676 2	Y	38	21 1	33
09	INC G-10	844	-0-	844	3674	42 9	711 2	Y	28	39 1	22
10	INC G-10	857	-0-	857	4531	102 1	717 2	Y	36	32 1	26
11	1100 N	715	-0-	-385	4146	31 9	590 2	Y	33	45 1	14
12	3100 N	833	-0-	-2267	1879	40 9	683 2	Y	35	23 1	26
*01	2515 N	636	-0-	-1879	-0-	89 1	524 2	Y	22	38 1	10
						36 9					
						111 1					
						39 9					
						88 1					
						24 9					
VON BLUCHER		WELL #: 5		RRCID -> 262426		COMPL. DATE 08/19/2011		TOTAL DEPTH 12261		PERF.10808 - 10894	
08	1457 N	1229	-0-	-228	-0-	141 1	999 2	N	81	88 1	70
09	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	89 9	1066 2	N	177	111 1	136
10	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	153 1	1568 2	N	220	199 1	157
11	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	195 9	965 2	N	198	272 1	83
12	1457 N	1426	-0-	-31	-0-	219 1	1029 2	N	209	138 1	154
01	1457 N	978	-0-	-479	-0-	242 9	712 2	N	134	228 1	60
						147 1					
						218 9					
						167 1					
						230 9					
						119 1					
						147 9					



BRAYTON, N. (VICKSBURG 11100) //CONT.// 11550 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 LA JOLLA WELL #: 3 D RRCID -> 138097 COMPL. DATE 03/27/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10953 - 11221

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

LA JOLLA WELL #: 4 F RRCID -> 145366 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 12128 PERF.10944 - 11015

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRIETO WELL #: 1 RRCID -> 149002 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11404 - 11504

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11,100 A) 11550 871 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284  
 GILLESPIE WELL #: 7 RRCID -> 130959 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11078 - 11132

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11,500) 11550 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378  
 BLUCHER, VON WELL #: 6 RRCID -> 146276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11840 PERF.11434 - 11533

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLUCHER, VON WELL #: 7 RRCID -> 147259 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11838 - 11950

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRAYTON, N. (VX. CAUSEY)		11550 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736									
SCHULZE, HERBERT K ET AL		WELL #:	8	RRCID ->	173536	COMPL. DATE	04/09/1999	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9022 - 9057	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

BRELUM (CHERNOSKY, W.)		11773 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284								
DCRC NCT-29		WELL #:	7	RRCID ->	061325	COMPL. DATE	01/07/1975	TOTAL DEPTH	1757	PERF. N/A
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BRETTCHANCE (LOBO 1)		11813 420		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC		660957								
BARNES ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	129751	COMPL. DATE	12/17/1988	TOTAL DEPTH	7639	PERF. 6766 - 6776
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	21	42

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		78	RRCID ->	161287	COMPL. DATE	02/10/1997	TOTAL DEPTH	7358	PERF. 6708 - 7084			
08	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	203	1	5299	2	N	34	34	1	12
						37	9							
09	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	188	1	4694	2	N	31	29	1	14
						34	9							
10	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	198	1	4348	2	N	32	23	1	23
						35	9							
11	5160 X	2901	-0-	-2259	-0-	128	1	2749	2	N	22	35	1	10
						24	9							
12	5332 X	4746	-0-	-586	-0-	203	1	4508	2	N	32	27	1	15
						35	9							
01	5332 X	3796	-0-	-1536	-0-	164	1	3602	2	N	27	22	1	20
						30	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		237	RRCID ->	222833	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	6853	PERF. 6008 - 6032		
08	744 X	22	-0-	-722	-0-	1	1	21	2	N	-0-	-0-	-0-
09	300 X	111	-0-	-189	-0-	4	1	107	2	N	-0-	-0-	-0-
10	248 X	19	-0-	-229	-0-	1	1	18	2	N	-0-	-0-	-0-
11	240 X	4	-0-	-236	-0-	4	2			N	-0-	-0-	-0-
12	124 X	5	-0-	-119	-0-	5	2			N	-0-	-0-	-0-
01	124 X	4	-0-	-120	-0-	4	2			N	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRETTCANCE (LOBO 1)		//CONT.// 11813 420				NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.//		660957											
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 250				RRCID -> 223920	COMPL. DATE 12/28/2006	TOTAL DEPTH 6996	PERF. 6168	- 6178			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	806 X	373	-0-	-433	-0-	14	1	356	2	N	3	3	1
09	780 X	85	-0-	-695	-0-	3	1	82	2	N	-0-	1	1
10	806 X	141	-0-	-665	-0-	6	1	133	2	N	2	1	1
11	952 X	952	-0-	-0-	-0-	42	1	903	2	N	6	4	1
12	657 X	657	-0-	-0-	-0-	28	1	623	2	N	5	6	1
*01	489 X	489	-0-	-0-	-0-	21	1	464	2	N	4	3	1

BRETTCANCE (LOBO 2-A)		11813 430				NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB			
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC		660957											
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 18				RRCID -> 131666	COMPL. DATE 10/25/2005	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 6948	- 6959			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	4	1	111	2	N	-0-	1	1
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	12	1	310	2	N	2	1	1
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	324	2	N	3	2	1
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	220	2	N	2	3	1
12	341 N	84	-0-	-257	-0-	4	1	80	2	N	-0-	1	1
01	341 N	48	-0-	-293	-0-	2	1	46	2	N	-0-	-0-	-0-

BRETTCANCE (LOBO 6)		11813 450				NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC		660957											
BARNES ESTATE		WELL #: 1				RRCID -> 111545	COMPL. DATE 06/07/1984	TOTAL DEPTH 7639	PERF. 7252	- 7288			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 8				RRCID -> 119780	COMPL. DATE 10/29/1985	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7016	- 7225			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	82	1	2147	2	N	14	14	1
09	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	83	1	2081	2	N	13	12	1
10	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	86	1	1880	2	N	14	10	1
11	2160 N	1155	-0-	-1005	-0-	51	1	1094	2	N	9	15	1
12	2263 N	1273	-0-	-990	-0-	54	1	1209	2	N	9	9	1
01	1984 N	950	-0-	-1034	-0-	41	1	901	2	N	7	6	1

BARNES ESTATE		WELL #: 2				RRCID -> 129437	COMPL. DATE 12/11/1988	TOTAL DEPTH 7367	PERF. 7133	- 7206			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	4619 X	4477	-0-	-142	-0-	4477	2			Y	-0-	-0-	-0-
09	4260 X	4094	-0-	-166	-0-	4094	2			Y	-0-	-0-	-0-
10	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2			Y	-0-	-0-	-0-
11	4380 X	3822	-0-	-558	-0-	3822	2			Y	-0-	-0-	-0-
12	4526 X	3796	-0-	-730	-0-	3796	2			Y	-0-	-0-	-0-
01	4464 X	3716	-0-	-748	-0-	3716	2			Y	-0-	-0-	-0-



BRETTCHANCE (LOBO 6) //CONT.// 11813 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB										
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957										
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 139686 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7912 - 7994										
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	COND	BALANCE
	CODE					CODE	CODE	CODE	PROD	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 78 RRCID -> 143026 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6958 - 7084										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-

BRETTCHANCE, W. (MIDDLE WILCOX) 11815 262 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB										
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957										
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 127 RRCID -> 235416 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 6872 - 6880										
08	2883 X	2652	-0-	-231	-0-	98 1	2554 2		N	1
09	2640 X	2189	-0-	-451	-0-	84 1	2105 2		N	1
10	2728 X	2042	-0-	-686	-0-	89 1	1952 2		N	2
						1 9				
11	2580 X	2116	-0-	-464	-0-	94 1	2020 2		N	4
						2 9				
12	2666 X	2126	-0-	-540	-0-	91 1	2033 2		N	6
						2 9				
01	2666 X	1942	-0-	-724	-0-	85 1	1856 2		N	1
						1 9				

BRIDWELL (HOCKLEY, UPPER) 11934 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL										
PEREZ, H. F. 653300										
ROGERS, RICHARD WELL #: 2 RRCID -> 048024 COMPL. DATE 03/13/1970 TOTAL DEPTH 3543 PERF. 3520 - 3524										
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-

BRISCOE (LOBO) 12006 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB										
MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707										
BRISCOE "A" WELL #: 1 RRCID -> 116446 COMPL. DATE 03/09/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8663 - 8758										
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	12
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	12

BRISCOE -A- WELL #: 2 RRCID -> 118775 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8264 - 8989										
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

BRISCOE (LOBO)		//CONT.//		12006 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
MOHICAN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		573707										
BRISCOE NUNLEY		WELL #:		1	RRCID ->	201863	COMPL. DATE	03/10/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8226 -	8370	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			78
09	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-			78
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			78
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			78
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			78
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			78
-----														
BRISCOE NUNNLEY		WELL #:		3	RRCID ->	209961	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8252 -	8384	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			52
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
-----														
OLMITOS RANCH 1529		WELL #:		4	RRCID ->	226878	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	N/A		
08	2542 N	1774	-0-	-768	-0-	1774	2			N	-0-			-0-
09	2430 N	1865	-0-	-565	-0-	1865	2			N	-0-			-0-
10	2139 N	1448	-0-	-691	-0-	1409	2	39	9	N	35			35
11	1710 N	1560	-0-	-150	-0-	1549	2	11	9	N	10			45
12	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	1980	2	54	9	N	49			94
01	1457 N	853	-0-	-604	-0-	853	2			N	-0-			94
-----														
OLMITOS RANCH 463		WELL #:		3	RRCID ->	226883	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	N/A		
08	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	2			N	-0-			-0-
09	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	2			N	-0-			-0-
10	7342 X	7342	-0-	-0-	-0-	7240	2	102	9	N	93			93
11	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	5929	2			N	-0-			93
12	2945 X	742	-0-	-2203	-0-	707	2	35	9	N	32			125
*01	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	5688	2			N	-0-			125
-----														
BRISCOE (LOBO 8100)				12006 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861										
HUGHES RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	140166	COMPL. DATE	10/03/1991	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	8390 -	8415	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
HUGHES RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	141297	COMPL. DATE	04/14/1992	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8438 -	8478	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE (LOBO 8100)												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 12006 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HUGHES RANCH //CONT.// 076861												
WELL #: 3 RRCID -> 142477 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8500 - 8522												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
08	3100 X	2939	-0-	-161	-0-	699	1	2240	2	Y	-0-	74
09	2730 X	2629	-0-	-101	-0-	652	1	1977	2	Y	-0-	74
10	2790 X	2660	-0-	-130	-0-	689	1	1971	2	Y	-0-	74
11	2850 N	1939	-0-	-911	-0-	423	1	1516	2	Y	-0-	74
12	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	669	1	2097	2	Y	-0-	74
*01	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	699	1	2190	2	Y	-0-	74

BRUJA VIEJA (COLE SAND)												
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 12601 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG												
VELA - RAMIREZ 125952												
WELL #: 3 RRCID -> 196955 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 1782 - 1783												
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BRUNI (OHERN)												
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 12629 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB												
BRUNI, A. M. ESTATE -B- 647284												
WELL #: 2 RRCID -> 186148 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2588 - 2592												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-	-0-

KHB												
WELL #: 1 RRCID -> 190137 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 3946 PERF. 2502 - 2916												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-

BRUNI (QUEEN SAND)												
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 12629 639 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB												
A.M. BRUNI ESTATE 647284												
WELL #: 2 RRCID -> 186179 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5640 - 5700												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-

BRUNI (2300)												
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 12629 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB												
BRUNI 647284												
WELL #: 2 RRCID -> 009626 COMPL. DATE 01/00/1932 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2280 - 2300												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRUNI (2300)		//CONT.//		12629 923	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB			
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		//CONT.//		647284						
MARTIN, ALBERT		WELL #:		2	RRCID -> 153843	COMPL. DATE 07/29/1994	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2354 - 2950		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5

BRUNI (3500)				12629 930	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WEBB			
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284						
BENAVIDES, BRENNAN		WELL #:		59	RRCID -> 147402	COMPL. DATE 12/01/1993	TOTAL DEPTH 5910	PERF. 3318 - 3322		
08	0	N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	16
09	0	N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	16
10	0	N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	16
11	0	N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	16
12	0	N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	16
01	0	N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	16

BRUNI (3550)				12629 935	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB			
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284						
BRUNI, A. M. ESTATE		WELL #:		3	RRCID -> 068771	COMPL. DATE 08/22/2001	TOTAL DEPTH 3942	PERF. 3482 - 3486		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	160
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	160
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	160
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	160
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	160
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	160

BRUNI, NORTH (1100)				12631 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB			
RADIUS OPERATING, LLC				687835						
CUELLAR, J. V. -C-		WELL #:		2	RRCID -> 045158	COMPL. DATE 09/09/1973	TOTAL DEPTH 4051	PERF. 2590 - 2600		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRUNI, NE. (1ST HINNANT)				12633 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861						
BENAVIDES, ROSA V. 'C'		WELL #:		8	RRCID -> 173548	COMPL. DATE 12/14/2000	TOTAL DEPTH 9388	PERF. 8727 - 8772		
08	4371	X	2349	-0-	-2022	-0-	294 1	2055 2	N	-0-
09	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	677 1	6165 2	N	36
							40 9			
10	3627	X	1784	-0-	-1843	-0-	204 1	1580 2	N	-0-
11	2370	X	1330	-0-	-1040	-0-	165 1	1165 2	N	-0-
12	4464	X	1065	-0-	-3399	-0-	123 1	942 2	N	-0-
01	4464	X	1469	-0-	-2995	-0-	138 1	1331 2	N	-0-

BRUNI, NE. (1ST HINNANT) //CONT.// 12633 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861  
 BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 10 RRCID -> 180012 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9438 - 9734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-						N	-0-			82
09	4260 X	940	-0-	-3320	-0-		93	1	847	2	N	-0-			82
10	5939 X	5939	-0-	-0-	-0-		680	1	5256	2	N	3	3	8	82
11	3300 X	2909	-0-	-391	-0-		359	1	2532	2	N	16	1	8	97
12	8688 X	8688	-0-	-0-	-0-		1005	1	7675	2	N	7	7	8	97
*01	8111 X	8111	-0-	-0-	-0-		762	1	7349	2	N	-0-			97

BENAVIDES, ROSA V. -C- WELL #: 6ST RRCID -> 183389 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9215 - 9230

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

MARSHALL, STANLEY G. WELL #: 3 RRCID -> 261379 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9100 - 9460

08	2015 X	1542	-0-	-473	-0-		193	1	1349	2	N	-0-			47
09	1740 X	1561	-0-	-179	-0-		155	1	1406	2	N	-0-			47
10	1674 X	1219	-0-	-455	-0-		140	1	1079	2	N	-0-			47
11	1530 X	976	-0-	-554	-0-		120	1	849	2	N	6			53
12	1612 X	1429	-0-	-183	-0-		165	1	1263	2	N	1	1	8	53
01	1612 X	1452	-0-	-160	-0-		136	1	1316	2	N	-0-			53

BRUNI, NE. (9760) 12633 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861  
 BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 5 RRCID -> 170028 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9110 - 9134

08	8519 X	8519	-0-	-0-	-0-		1067	1	7446	2	N	5			73
09	8939 X	8939	-0-	-0-	-0-		880	1	8005	2	N	49			122
10	9653 X	9653	-0-	-0-	-0-		1106	1	8547	2	N	-0-			122
11	8400 X	8400	-0-	-0-	-0-		1042	1	7357	2	N	1	1	8	122
12	8625 X	8625	-0-	-0-	-0-		999	1	7625	2	N	1	1	8	122
*01	6633 X	6633	-0-	-0-	-0-		623	1	6010	2	N	-0-			122

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 9 RRCID -> 176812 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9146 - 9210

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----																			
BRUNI, NE. (9760) //CONT.// 12633 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																			
BENAVIDES, ROSA V. -C- WELL #: 7 RRCID -> 196041 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 2530 - 6223																			
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----																			
08		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-	
09		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-	
10		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-	
11		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-	
12		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-	
01		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-	
-----																			
BRUNI, SE. (2940) 12635 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB																			
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284																			
MARTIN, ALBERT TRUSTEE WELL #: 12 RRCID -> 092000 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 2943 - 2949																			
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
-----																			
BRUNI, S.W. (HUBBERD) 12638 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB																			
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649																			
BMT-BRUNI, L.E. -B- WELL #: 1 RRCID -> 123649 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9942 - 9961																			
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168		
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168		
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168		
11		90	N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			168		
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168		
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168		
-----																			
BRUNI RANCH (NAVARRO) 12642 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																			
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232																			
BRUNI RANCH WELL #: 3 RRCID -> 086010 COMPL. DATE 03/17/1980 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 9798 - 9802																			
08		3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3534	2		N	-0-			-0-		
09		2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2676	2		N	-0-			-0-		
10		2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2589	2		N	-0-			-0-		
11		1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1433	2		N	-0-			-0-		
12		1364	X	969	-0-	-0-	-395	-0-	-0-	969	2		N	-0-			-0-		
01		1364	X	583	-0-	-0-	-781	-0-	-0-	583	2		N	-0-			-0-		
-----																			
MARTINEZ, C. WELL #: 4 T RRCID -> 118511 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9968 - 9974																			
08	SI	MULT		-0-	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-			-0-		
09	SI	MULT		-0-	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-			-0-		
10	SI	MULT		-0-	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-			-0-		
11	SI	MULT		-0-	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-			-0-		
12	SI	MULT		-0-	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-			-0-		
01	SI	MULT		-0-	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-			-0-		
-----																			
BRUNI RANCH WELL #: 29 RRCID -> 152429 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9878 - 9886																			
08	PRTL	PLG		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-	
09	PRTL	PLG		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-	
10	PRTL	PLG		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-	
11	PRTL	PLG		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-	
12	PRTL	PLG		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-	
01	PRTL	PLG		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-	

BRUNI RANCH (WILCOX 7250)			12642 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
CONOCOPHILLIPS COMPANY			172232										
BRUNI RANCH			WELL #:	40	RRCID ->	212269	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	10367	PERF.	7184 - 7206	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2511 X	1323	-0-	-1188	-0-	1323 2		N	-0-			23
09		2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2611 2		N	-0-			23
10		2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2837 2		N	-0-			23
11		3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293 2		N	-0-			23
12		3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3989 2		N	-0-			23
01		2852 X	1889	-0-	-963	-0-	1889 2		N	-0-			23
-----													
BRUNI RANCH			WELL #:	27	RRCID ->	215464	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	7192 - 7218	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BRUNI RANCH			WELL #:	26	RRCID ->	216021	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7373 - 7382	
08		53 X	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-			80
09		52 X	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			80
10		60 X	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			80
11		60 X	19	-0-	-41	-0-	19 2		N	-0-			80
12		62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			80
01		62 X	7	-0-	-55	-0-	7 2		N	-0-			80
-----													
BRUNI RANCH			WELL #:	114	RRCID ->	265903	COMPL. DATE	04/25/2012	TOTAL DEPTH	7590	PERF.	7183 - 7210	
08		13640 X	11189	-0-	-2451	-0-	11189 2		N	-0-			23
09		12240 X	11296	-0-	-944	-0-	11296 2		N	-0-			23
10	DLQ	G-10	11007	-0-	11007	11007	11007 2		N	-0-			23
11		21351 X	10344	-0-	-11007	-0-	10344 2		N	-0-			23
12		10246 X	10246	-0-	-0-	-0-	10246 2		N	-0-			23
*01		10474 X	10474	-0-	-0-	-0-	10474 2		N	-0-			23
-----													
BRUNI RANCH (WILCOX 7700)			12642 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
CONOCOPHILLIPS COMPANY			172232										
BRUNI RANCH			WELL #:	20	RRCID ->	126734	COMPL. DATE	01/20/1988	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	7731 - 7770	
08		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786 2		N	-0-			-0-
09		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584 2		N	-0-			-0-
10		1984 N	1469	-0-	-515	-0-	1469 2		N	-0-			-0-
11		1740 N	1309	-0-	-431	-0-	1309 2		N	-0-			-0-
12		1643 N	1405	-0-	-238	-0-	1405 2		N	-0-			-0-
01		1457 N	1052	-0-	-405	-0-	1052 2		N	-0-			-0-
-----													
BRUNI RANCH			WELL #:	25	RRCID ->	139160	COMPL. DATE	06/19/1991	TOTAL DEPTH	9574	PERF.	7700 - 7714	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----											
BUENA SUERTE, N. (TINNEY FB-2-A)		13019 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
NEWMAN OPERATING COMPANY		607391									
PARR, ATLEE		WELL #: C 6		RRCID -> 035879		COMPL. DATE 05/27/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2013 - PLUGGED 08-29-2013											
-----											
BUSTAMANTE, SOUTH (WILCOX)		13991 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
ABELINO		WELL #: 1		RRCID -> 179897		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 14097		PERF. 12549 - 12616	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
BUSTAMANTE (7950)		13991 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
FLORES, L. G.		WELL #: 17		RRCID -> 153316		COMPL. DATE 12/22/1994		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 7888 - 7970	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
CD NABORS (RINCON)		14221 370		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789									
CLEOPATRA		WELL #: 2		RRCID -> 184840		COMPL. DATE 06/28/2012		TOTAL DEPTH 7660		PERF. 2830 - 3014	
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
CD NABORS (VICKSBURG)		14221 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789									
CLEOPATRA		WELL #: 1		RRCID -> 187038		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9337 - 9854	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
-----											
CLEOPATRA		WELL #: 3		RRCID -> 204950		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 10840		PERF. 9211 - 9215	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	



CD NABORS (VICKSBURG) MILAGRO EXPLORATION, LLC CLEOPATRA		//CONT.// 14221 800 //CONT.// 566789		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR			
		WELL #: 4		RRCID -> 210447		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9190 - 9918			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1457 X	1356	-0-	-101	-0-	108	1	1237	2	N	10		123
09	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	129	1	1268	2	N	8		131
10	1426 X	1234	-0-	-192	-0-	102	1	1121	2	N	10		141
11	1380 X	1337	-0-	-43	-0-	117	1	1207	2	N	12		153
12	1457 X	1223	-0-	-234	-0-	89	1	1110	2	N	22	3 1	172
01	1457 X	1358	-0-	-99	-0-	100	1	1252	2	N	5		177
-----													
CLEOPATRA		WELL #: 7		RRCID -> 223363		COMPL. DATE 05/12/2010		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9590 - 9638			
08	188 X	188	-0-	-0-	-0-	15	1	173	2	N	-0-		45
09	180 X	126	-0-	-54	-0-	12	1	114	2	N	-0-		45
10	186 X	43	-0-	-143	-0-	4	1	39	2	N	-0-		45
11	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-		45
12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		45
01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		45
-----													
CLEOPATRA		WELL #: 6		RRCID -> 228098		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 10351		PERF. 9314 - 10166			
08	4681 X	4412	-0-	-269	-0-	353	1	4034	2	Y	23		97
09	4620 X	4078	-0-	-542	-0-	374	1	3680	2	Y	22		119
10	4805 X	4345	-0-	-460	-0-	359	1	3958	2	Y	25		144
11	4650 X	4121	-0-	-529	-0-	363	1	3735	2	Y	21		165
12	4805 X	4123	-0-	-682	-0-	303	1	3789	2	Y	28	84 1	109
01	4402 X	4251	-0-	-151	-0-	31	1	3912	2	Y	25		134
-----													
CLEOPATRA		WELL #: 8		RRCID -> 228261		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10577		PERF. 9640 - 9700			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
HEARD		WELL #: 1		RRCID -> 228691		COMPL. DATE 05/30/2007		TOTAL DEPTH 12317		PERF. 10420 - 10450			
08	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	557	1	1348	2	N	22		134
09	1950 X	1866	-0-	-84	-0-	496	1	1369	2	N	1		135
10	2015 X	1451	-0-	-564	-0-	554	1	774	2	N	112	80 1	167
11	1950 X	946	-0-	-1004	-0-	482	1	434	2	N	27		194
12	1922 X	599	-0-	-1323	-0-	215	1	358	2	N	24	185 1	33
01	1922 X	949	-0-	-973	-0-	349	1	563	2	N	34		67

CD NABORS (VICKSBURG)		//CONT.// 14221 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.// 566789										
CLEOPATRA		WELL #: 5		RRCID -> 235203		COMPL. DATE 08/07/2008			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9394 - 9975			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	10235 X	10235	-0-	-0-	-0-	819	1	9365	2	N	46	149
						51	9					
09	9750 X	9719	-0-	-31	-0-	893	1	8779	2	N	43	159 1
						47	9					33
10	10075 X	8939	-0-	-1136	-0-	740	1	8144	2	N	50	83
						55	9					
11	9750 X	9097	-0-	-653	-0-	800	1	8241	2	N	51	134
						56	9					
12	10075 X	8801	-0-	-1274	-0-	646	1	8074	2	N	74	118 1
						81	9					90
01	10075 X	9258	-0-	-817	-0-	677	1	8519	2	N	56	146
						62	9					
VALLE GRANDE		WELL #: 1		RRCID -> 236571		COMPL. DATE 03/06/2008			TOTAL DEPTH 12283 PERF.10709 - 10735			
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	133
09	13 X	1	-0-	-12	-0-	14	2			N	-0-	103
10	70 X	70	-0-	-0-	-0-	14	1	19	2	N	34	30 5
						37	9					14 1
11	462 X	462	-0-	-0-	-0-	236	1	213	2	N	12	135
						13	9					
12	645 X	645	-0-	-0-	-0-	241	1	402	2	N	2	137
						2	9					
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	137
CLEOPATRA		WELL #: 9		RRCID -> 242848		COMPL. DATE 07/29/2008			TOTAL DEPTH 11700 PERF.11176 - 11290			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
JACKS, JAY		WELL #: 2		RRCID -> 245368		COMPL. DATE 01/21/2009			TOTAL DEPTH 11721 PERF.10928 - 11006			
08	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	590	1	1426	2	N	15	191
						17	9					
09	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	399	1	1102	2	N	13	204
						14	9					
10	3038 X	1494	-0-	-1544	-0-	577	1	806	2	N	101	281 1
						111	9					24
11	2940 X	663	-0-	-2277	-0-	347	1	313	2	N	3	27
						3	9					
12	3038 X	1793	-0-	-1245	-0-	667	1	1112	2	N	13	40
						14	9					
01	2046 X	1727	-0-	-319	-0-	651	1	1052	2	N	22	62
						24	9					

OIL AND GAS DIVISION

CD NABORS (VICKSBURG)		//CONT.// 14221 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.// 566789											
CLEOPATRA		WELL #: 11		RRCID -> 263111		COMPL. DATE 08/01/2012			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9194 - 9770				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	5735 X	4643	-0-	-1092	-0-	32	1	4523	2	N	80		114
09	5100 X	4038	-0-	-1062	-0-	88	9	3931	2	N	71	34 1	151
10	4960 X	3720	-0-	-1240	-0-	27	1	3604	2	N	81		232
11	4740 X	3891	-0-	-849	-0-	89	9	3776	2	N	78	197 1	113
12	4805 X	3930	-0-	-875	-0-	29	1	3799	2	N	93	94 1	112
01	4650 X	3998	-0-	-652	-0-	102	9	3875	2	N	86		198
						28	1						
						95	9						
CABEZON (WILCOX 5900)		14452 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313											
BRUNI, A. M. EST., -B-		WELL #: 2		RRCID -> 009640		COMPL. DATE 03/14/1959			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	279	2	N	-0-		19
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	20	1	421	2	N	-0-		19
10	DLQ G-10	509	-0-	509	509	26	1	477	2	N	5		24
11	DLQ G-10	1059	-0-	1059	1568	6	9	989	2	N	16	17 1	23
12	2100 N	1491	-0-	-609	959	52	1	1400	2	N	14		37
*01	2355 N	1396	-0-	-959	-0-	18	9	1330	2	N	-0-	31 1	6
						76	1						
						15	9						
						66	1						
BRUNI, A. M. EST., -C-		WELL #: 1		RRCID -> 009641		COMPL. DATE 05/06/1961			TOTAL DEPTH 6510 PERF. N/A				
08	583 N	583	-0-	-0-	-0-	30	1	553	2	N	-0-		11
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	22	1	464	2	N	-0-		11
10	620 N	363	-0-	-257	-0-	18	1	341	2	N	4		15
11	570 N	465	-0-	-105	-0-	4	9	425	2	N	15	7 1	23
12	496 N	458	-0-	-38	-0-	23	1	429	2	N	5		28
*01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	6	9	464	2	N	-0-	23 1	5
						23	1						
BRUNI, A. M. EST. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 009644		COMPL. DATE 12/02/1995			TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5866 - 6032				
08	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	98	1	1774	2	N	-0-		16
09	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	75	1	1567	2	N	-0-		16
10	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	91	1	1686	2	N	5		21
11	1800 N	1314	-0-	-486	-0-	6	9	1231	2	N	16	21 1	16
12	1705 N	1248	-0-	-457	-0-	65	1	1165	2	N	18		34
*01	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	18	9	2253	2	N	-0-	28 1	6
						63	1						
						20	9						
						111	1						
EOG RESOURCES, INC.		253162											
SLATOR RANCH "E"		WELL #: 1		RRCID -> 175609		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6006 - 6056				
08	T. A.	853	-0-	853	4262	9	1	844	2	Y	-0-		42
09	T. A.	787	-0-	787	5049	9	1	778	2	Y	-0-		42
10	T. A.	767	-0-	767	5816	9	1	758	2	Y	-0-		42
11	6541 X	725	-0-	-5816	-0-	9	1	716	2	Y	-0-		42
12	771 X	771	-0-	-0-	-0-	10	1	761	2	Y	-0-		42
01	775 N	695	-0-	-80	-0-	9	1	686	2	Y	-0-		42

CABEZON (WILCOX 5900)		//CONT.//		14452 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
SLATOR RANCH		WELL #:		E 3S	RRCID ->	242713	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	6022 - 6380			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16

CABEZON, E. (WILCOX 3-A)				14453 333	ASSOCIATED	49B			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
VAQUILLAS BORREGO		WELL #:		23	RRCID ->	252120	COMPL. DATE	09/08/2009	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	6842 - 6850
08	713 #	404	-0-	-309	-0-	404	2		Y	-0-		-0-
09	690 #	670	-0-	-20	-0-	670	2		Y	-0-		-0-
10	620 #	600	-0-	-20	-0-	600	2		Y	-0-		-0-
11	600 #	116	-0-	-484	-0-	116	2		Y	-0-		-0-
12	484 R	484	-0-	-0-	-0-	484	2		Y	-0-		-0-
*01	719 R	719	-0-	-0-	-0-	719	2		Y	-0-		-0-

CABEZON, E. (WILCOX 6700)				14453 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313								
BRUNI, A. M. ESTATE		WELL #:		3B	RRCID ->	266121	COMPL. DATE	12/24/2011	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6090 - 6124
08	16142 X	7778	-0-	-8364	-0-	406	1	7372	2	N	-0-	79
09	8880 X	6981	-0-	-1899	-0-	319	1	6662	2	N	-0-	79
10	9176 X	7900	-0-	-1276	-0-	403	1	7491	2	N	5	84
11	8580 X	7563	-0-	-1017	-0-	378	1	7142	2	N	39	123 1 -0-
12	8091 X	7662	-0-	-429	-0-	388	1	7167	2	N	97	97
01	7905 X	7394	-0-	-511	-0-	347	1	7047	2	N	-0-	81 1 16

CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232								
BMT B TR5		WELL #:		11	RRCID ->	241639	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	6503	PERF.	5885 - 6120
08	11120 X	7610	-0-	-3510	-0-	7606	2	4	9	Y	4	37
09	6946 X	6946	-0-	-0-	-0-	6939	2	7	9	Y	6	14 1 29
10	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	5601	2	20	9	Y	18	47
11	6150 X	5870	-0-	-280	-0-	5866	2	4	9	Y	4	15 1 36
12	6355 X	5970	-0-	-385	-0-	5950	2	20	9	Y	18	54
01	6355 X	6093	-0-	-262	-0-	6091	2	2	9	Y	2	48 1 8

CABO (FRIO F)				14471 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426								
EIA		WELL #:		2C	RRCID ->	220933	COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL DEPTH	7386	PERF.	6554 - 6568
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	13
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	13

OIL AND GAS DIVISION

CABO (FRIO F)		//CONT.//		14471 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426											
CERDA		WELL #:		1 C	RRCID ->	223780	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6398 - 6464			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-8898					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-8898					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-8898					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-8898					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-8898					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-8898					N	-0-				-0-

EIA STATE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	224436	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6346 - 6373			
08	10571 X	8953	-0-	-1618 B	-0-	8846	2	107	9	N	97				122
09	10230 X	8918	-0-	-1312 B	-0-	8791	2	127	9	N	115	192	1		45
10	9610 X	8845	-0-	-765 B	-0-	8845	2			N	-0-				45
11	9300 X	7558	-0-	-1742 B	-0-	7393	2	165	9	N	150	185	1		10
12	9610 X	7398	-0-	-2212 B	-0-	7273	2	125	9	N	114				124
01	9207 X	7806	-0-	-1401 B	-0-	7685	2	121	9	N	110	191	1		43

REYNA		WELL #:		1	RRCID ->	269945	COMPL. DATE	01/02/2013	TOTAL DEPTH	7002	PERF.	6302 - 6316			
08	0 W	19301	-0-	19301 B	185775	19089	2	212	9	N	193	180	1		85
09	0 W	19441	-0-	19441 B	205216	19232	2	209	9	N	190	195	1		80
10	0 W	18948	-0-	18948 B	224164	18748	2	200	9	N	182	184	1		78
11	242789 X	18625	-0-	-224164 B	-0-	18432	2	193	9	N	175	190	1		63
12	25420 X	16766	-0-	-8654 B	-0-	16560	2	206	9	N	187	190	1		60
01	20088 X	16795	-0-	-3293 B	-0-	16602	2	193	9	N	175				235

CABO (FRIO G)		14471 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426													
CERDA		WELL #:		1 T	RRCID ->	210426	COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6724 - 6757			
08	11172 X	11172	-0-	-0- B	-0-	11125	2	47	9	N	43				145
09	5145 X	5145	-0-	-0- B	-0-	5128	2	17	9	N	15				160
10	3723 X	3723	-0-	-0- B	-0-	3703	2	20	9	N	18				178
11	13638 X	13638	-0-	-0- B	-0-	13561	2	77	9	N	70	189	1		59
*12	17055 X	17055	-0-	-0- B	-0-	16952	2	103	9	N	94				153
*01	16756 X	16756	-0-	-0- B	-0-	16512	2	244	9	N	222	188	1		187

EIA		WELL #:		1	RRCID ->	212647	COMPL. DATE	05/24/2005	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6719 - 6735			
08	7254 X	6972	-0-	-282 B	-0-	6942	2	30	9	N	27				83
09	7020 X	6177	-0-	-843 B	-0-	6157	2	20	9	N	18				101
10	7254 X	4956	-0-	-2298 B	-0-	4945	2	11	9	N	10				111
11	7020 X	4126	-0-	-2894 B	-0-	4104	2	22	9	N	20				131
12	7254 X	3928	-0-	-3326 B	-0-	3928	2			N	-0-				131
01	6975 X	3431	-0-	-3544 B	-0-	3366	2	65	9	N	59	189	1		1

CATLETT		WELL #:		1	RRCID ->	220733	COMPL. DATE	06/07/2006	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6643 - 6725			
08	22010 X	17530	-0-	-4480 B	-0-	17460	2	70	9	N	64	181	1		150
09	21300 X	18189	-0-	-3111 B	-0-	18110	2	79	9	N	72				222
10	21080 X	18521	-0-	-2559 B	-0-	18521	2			N	-0-				222
11	19140 X	16184	-0-	-2956 B	-0-	16117	2	67	9	N	61	190	1		93
12	19778 X	16608	-0-	-3170 B	-0-	16520	2	88	9	N	80				173
01	18786 X	16958	-0-	-1828 B	-0-	16890	2	68	9	N	62				235

CABO (FRIO G)		//CONT.//		14471 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426									
EIA		WELL #:		2T	RRCID ->	220936	COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL DEPTH	7386	PERF.	6832 - 6846	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	3317 X	2704	-0-	-613 B	-0-	2704	2		N	-0-			64
09	2790 X	2339	-0-	-451 B	-0-	2339	2		N	-0-			64
10	2821 X	2482	-0-	-339 B	-0-	2482	2		N	-0-			64
11	2730 X	1397	-0-	-1333 B	-0-	1397	2		N	-0-			64
12	2821 X	1980	-0-	-841 B	-0-	1980	2		N	-0-			64
01	2697 X	1976	-0-	-721 B	-0-	1976	2		N	-0-			64
-----													
USFW		WELL #:		1	RRCID ->	221597	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	7004	PERF.	6667 - 6703	
08	7068 X	6579	-0-	-489 B	-0-	6565	2	14 9	N	13			99
09	12426 X	12426	-0-	-0- B	-0-	12391	2	35 9	N	32			131
10	12406 X	12406	-0-	-0- B	-0-	12406	2		N	-0-			131
11	11402 X	11402	-0-	-0- B	-0-	11377	2	25 9	N	23			154
12	10522 X	10522	-0-	-0- B	-0-	10492	2	30 9	N	27			181
*01	9020 X	9020	-0-	-0- B	-0-	9001	2	19 9	N	17	187 1		11
-----													
CADENA (HOCKLEY 3)		14537 462		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL					
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880											
CUELLAR		WELL #:		1	RRCID ->	213307	COMPL. DATE	08/11/2003	TOTAL DEPTH	5512	PERF.	4573 - 4576	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
CADENA (YEGUA 5700)		14537 750		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL					
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797											
GARCIA, GENARO		WELL #:		1	RRCID ->	194977	COMPL. DATE	04/11/2003	TOTAL DEPTH	6886	PERF.	5716 - 5724	
08	403 #	29	-0-	-374	-0-	27	2	2 9	N	2			14
09	390 #	360	-0-	-30	-0-	348	2	12 9	N	11			25
10	626 R	626	-0-	-0-	-0-	622	2	4 9	N	4			29
11	420 #	391	-0-	-29	-0-	391	2		N	-0-			29
12	434 #	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			29
01	620 #	38	-0-	-582	-0-	38	2		N	-0-			29
-----													
CADRE (VICKSBURG PATRIOT)		14567 450		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
DEWBE PETROLEUM CORPORATION		216748											
GUERRA BROS.		WELL #:		1 R	RRCID ->	230797	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	16350	PERF.	15259 - 16088	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44

CADRE (VICKSBURG PATRIOT)		//CONT.// 14567 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.// 216748								
GUERRA BROTHERS		WELL #: 2		RRCID -> 246240		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 16400 PERF.16091 - 16101		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	103 1	962 3	N	-0-	112
09	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	110 1	2205 3	N	-0-	112
10	3063 N	3063	-0-	-0-	-0-	117 1	2921 3	N	23	135
11	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	112 1	2597 3	N	37	172
12	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	116 1	2386 3	N	23	195
*01	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	111 1	1624 3	N	4	199
						4 9				

  

HIBBARD ENERGY, LP		383757		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
GARZA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 153649		COMPL. DATE 01/23/1995		TOTAL DEPTH 16750 PERF.14712 - 14856		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	34

  

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
JERICO, LTD. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 144942		COMPL. DATE 11/14/1996		TOTAL DEPTH 16700 PERF.14522 - 15164		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

  

J.C. MANN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 145065		COMPL. DATE 05/21/2000		TOTAL DEPTH 15562 PERF.14230 - 15398		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

  

J.C. MANN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 146858		COMPL. DATE 09/03/1993		TOTAL DEPTH 16000 PERF.14253 - 15686		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

  

J.C. MANN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 150211		COMPL. DATE 06/16/1994		TOTAL DEPTH 16100 PERF.14456 - 15657		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CADRE (VICKSBURG PATRIOT)		//CONT.// 14567 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.// 521516										
JERICHO LTD.GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 175691		COMPL. DATE 12/11/1999			TOTAL DEPTH 15600 PERF.14450 - 15024			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2914 X	2726	-0-	-188	-0-	2661 2	65 9	Y	59	63 1		28
09	2730 X	2623	-0-	-107	-0-	2557 2	66 9	Y	60	60 1		28
10	2976 X	2183	-0-	-793	-0-	2136 2	47 9	Y	43	61 1		10
11	2640 N	2532	-0-	-108	-0-	2463 2	69 9	Y	63	46 1		27
12	2697 N	2464	-0-	-233	-0-	2407 2	57 9	Y	52	60 1		19
01	2170 N	1492	-0-	-678	-0-	1449 2	43 9	Y	39	45 1		13
-----												
J. C. MANN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 191413		COMPL. DATE 04/03/2003			TOTAL DEPTH 15860 PERF.14131 - 14750			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
JERICHO LTD GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 196646		COMPL. DATE 08/04/2004			TOTAL DEPTH 15805 PERF.14280 - 15320			
08	9579 X	7962	-0-	-1617	-0-	7776 2	186 9	Y	169	179 1		161
09	9090 X	7940	-0-	-1150	-0-	7747 2	193 9	Y	175	177 1		159
10	8959 X	4534	-0-	-4425	-0-	4392 2	142 9	Y	129	179 1		109
11	8670 X	6957	-0-	-1713	-0-	6758 2	199 9	Y	181	133 1		157
12	8370 X	6601	-0-	-1769	-0-	6436 2	165 9	Y	150	173 1		134
01	8215 X	5977	-0-	-2238	-0-	5853 2	124 9	Y	113	131 1		116
-----												
JERICHO LTD. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 212867		COMPL. DATE 01/24/2006			TOTAL DEPTH 15934 PERF.14274 - 14290			
08	5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	5625 2	130 9	Y	118	125 1		102
09	5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	5560 2	135 9	Y	123	124 1		101
10	6076 X	4777	-0-	-1299	-0-	4676 2	101 9	Y	92	129 1		64
11	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	5693 2	144 9	Y	131	96 1		99
12	5921 X	5751	-0-	-170	-0-	5627 2	124 9	Y	113	130 1		82
01	5890 X	3466	-0-	-2424	-0-	3372 2	94 9	Y	85	98 1		69
-----												
JERICHO LTD GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 217454		COMPL. DATE 03/28/2006			TOTAL DEPTH 15561 PERF.14814 - 14824			
08	17453 X	16304	-0-	-1149	-0-	15957 2	347 9	Y	315	335 1		105
09	16830 X	16595	-0-	-235	-0-	16225 2	370 9	Y	336	340 1		101
10	17391 X	8083	-0-	-9308	-0-	7811 2	272 9	Y	247	342 1		6
11	17173 X	17173	-0-	-0-	-0-	16789 2	384 9	Y	349	257 1		98
12	17205 X	16709	-0-	-496	-0-	16378 2	331 9	Y	301	346 1		53
01	17143 X	8427	-0-	-8716	-0-	8181 2	246 9	Y	224	260 1		17
-----												
MANN, J. C. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 235265		COMPL. DATE 07/03/2008			TOTAL DEPTH 15950 PERF.14260 - 15614			
08	12896 X	12124	-0-	-772	-0-	12124 2		N	-0-			60
09	12180 X	11239	-0-	-941	-0-	11196 2	43 9	N	39			99
10	12555 X	6440	-0-	-6115	-0-	6387 2	53 9	N	48			147
11	11940 X	11440	-0-	-500	-0-	11427 2	13 9	N	12			159
12	12121 X	11738	-0-	-383	-0-	11738 2		N	-0-			159
01	12121 X	7123	-0-	-4998	-0-	7123 2		N	-0-			159



CAGE RANCH (LOMA BLANCA)		14611 206		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005									
CAGE RANCH II		WELL #: 7091		RRCID -> 160004		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8816 - 8847			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3565 X	3495	-0-	-70	-0-	146 1	3343 2	N	5		62
						6 9					
09	3330 X	3133	-0-	-197	-0-	144 1	2982 2	N	6		68
						7 9					
10	3472 X	3370	-0-	-102	-0-	173 1	3189 2	N	7		75
						8 9					
11	3390 X	3213	-0-	-177	-0-	225 1	2982 2	N	5		80
						6 9					
12	3503 X	3021	-0-	-482	-0-	266 1	2753 2	N	2		82
						2 9					
01	3503 X	3321	-0-	-182	-0-	460 1	2847 2	N	13		95
						14 9					
-----											
CAGE RANCH II		WELL #: 7092		RRCID -> 166322		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9238 - 9388			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CAGE RANCH		WELL #: 6492		RRCID -> 171580		COMPL. DATE 10/04/1998		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9142 - 9398			
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	4 1	90 2	N	9		127
						10 9					
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5 1	99 2	N	1		128
						1 9					
10	155 N	147	-0-	-8	-0-	7 1	132 2	N	7		135
						8 9					
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	8 1	106 2	N	-0-		135
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	10 1	105 2	N	-0-		135
01	155 N	70	-0-	-85	-0-	10 1	60 2	N	-0-		135
-----											
CAGE RANCH		WELL #: 7096		RRCID -> 175360		COMPL. DATE 01/04/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9672 - 9765			
08	1519 N	1329	-0-	-190	-0-	56 1	1272 2	Y	1		58
						1 9					
09	1500 N	1418	-0-	-82	-0-	65 1	1353 2	Y	-0-		58
10	1457 N	349	-0-	-1108	-0-	18 1	331 2	Y	-0-		58
11	1290 N	17	-0-	-1273	-0-	1 1	16 2	Y	-0-		58
12	1457 N	133	-0-	-1324	-0-	12 1	121 2	Y	-0-		58
01	341 N	96	-0-	-245	-0-	13 1	83 2	Y	-0-		58
-----											
CAGE RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 195882		COMPL. DATE 03/25/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10092 - 10122			
08	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	48 1	1086 2	N	80		257
						88 9					
09	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	51 1	1047 2	N	75	187 1	145
						83 9					
10	1302 X	1211	-0-	-91	-0-	58 1	1070 2	N	75		220
						83 9					
11	1260 X	1122	-0-	-138	-0-	73 1	972 2	N	70		290
						77 9					
12	1302 X	1102	-0-	-200	-0-	90 1	926 2	N	78	195 1	173
						86 9					
01	1209 X	1115	-0-	-94	-0-	143 1	885 2	N	79		252
						87 9					

CAGE RANCH (LOMA BLANCA)		//CONT.//		14611 206	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
EOG RESOURCES, INC.				253162							
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS		WELL #:		702	RRCID ->	259132	COMPL. DATE	10/07/2010	TOTAL DEPTH	12179	PERF. 8548 - 9490
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-

ROYKO OIL COMPANY				732198		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
PAINTER, F.				1	RRCID ->	202925	COMPL. DATE	11/04/2003	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10222 - 10249
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND	EOM BALANCE
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N -0-	17
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N -0-	17
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	17
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N -0-	17
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	17

CAGE RANCH (MYRICK 5)				14611 230	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005							
CAGE RANCH		WELL #:		18	RRCID ->	201881	COMPL. DATE	02/07/2004	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8522 - 8544
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND	EOM BALANCE
08	93 R	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	N -0-	97
09	90 #	86	-0-	-4	-0-	4	1	82	2	N -0-	97
10	93 #	89	-0-	-4	-0-	5	1	84	2	N -0-	97
11	119 R	119	-0-	-0-	-0-	7	1	99	2	N 12	109
						13	9				
12	188 R	188	-0-	-0-	-0-	17	1	171	2	N -0-	109
*01	190 R	190	-0-	-0-	-0-	26	1	162	2	N 2	111
						2	9				

CAGE RANCH (6800)				14611 295	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005							
CAGE RANCH 7071 GAS UNIT		WELL #:		7071-C	RRCID ->	157566	COMPL. DATE	10/17/1995	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6785 - 6793
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND	EOM BALANCE
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y NO RPT	-0-

CAGE RANCH (6900)				14611 312	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005							
CAGE RANCH I		WELL #:		6491	RRCID ->	165993	COMPL. DATE	12/16/1997	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 7300 - 7312
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-

CAGE RANCH (7100)  
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.  
CAGE RANCH 7071 GAS UNIT

14611 364 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
190005  
WELL #: 7071-T RRCID -> 157567 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6931 - 7003

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91

CAGE RANCH (7200)  
MAGNUM PRODUCING, LP  
CAGE RANCH

14611 468 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
521516  
WELL #: 1 RRCID -> 266660 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7392 - 7400

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE RANCH (7400)  
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.  
CAGE RANCH 725

14611 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
190005  
WELL #: 1 RRCID -> 174910 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7909 - 7912

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		157 N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	2	N	-0-					37
09		150 N	142	-0-	-8	-0-	7	1	135	2	N	-0-					37
10		155 N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	N	-0-					37
11		150 N	67	-0-	-83	-0-	5	1	62	2	N	-0-					37
12		155 N	94	-0-	-61	-0-	8	1	86	2	N	-0-					37
01		155 N	30	-0-	-125	-0-	4	1	26	2	N	-0-					37

CAGE RANCH (VXBG. 7990)  
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.  
CAGE RANCH 656

14611 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
029710  
WELL #: 1 RRCID -> 257626 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 7704 - 7710

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	286	173	1			308
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	252	347	1			213
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	358	179	1			392
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150	175	1			367
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	173	1			194
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	132					326

MAGNUM PRODUCING, LP  
CAGE RANCH

521516  
WELL #: 1 RRCID -> 266652 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8182 - 8188

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

CAGE RANCH (8000 VICKSBURG UP.)		14611 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.		029710								
CAGE RANCH 603		WELL #: 1		RRCID -> 255385		COMPL. DATE 03/03/2010		TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8113 - 8146		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	333 X	333	-0-	-0-	-0-	269 1	64 3	N	-0-	121
09	10650 X	-0-	-0-	-10650	-0-			N	-0-	121
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	121
11	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-			N	-0-	121
12	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	2100 3	90 9	N	82	177 1
*01	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	879 1	1605 3	N	-0-	26

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROOKS		
CAGE, R. G., -J-		WELL #: 2		RRCID -> 055999		COMPL. DATE 08/10/1973		TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A		
08	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	107 1	2447 2	N	-0-	153
09	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	92 1	1903 2	N	-0-	153
10	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	110 1	2026 2	N	30	183
11	2460 N	1979	-0-	-481	-0-	139 1	1840 2	N	-0-	183
12	2077 N	1937	-0-	-140	-0-	171 1	1766 2	N	-0-	183
01	2170 N	1980	-0-	-190	-0-	276 1	1704 2	N	-0-	183

CAGE RANCH		WELL #: 13		RRCID -> 194235		COMPL. DATE 02/23/2003		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8174 - 8205		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CAGE RANCH		WELL #: 30		RRCID -> 244845		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8290 - 8338		
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-	235
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8 2		N	-0-	235
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	35	193 1
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	77
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-	77
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77

CAGE RANCH (8025 VICKSBURG)		14611 837		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROOKS		
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005								
CAGE RANCH STATE GAS UNIT I		WELL #: 7103		RRCID -> 191885		COMPL. DATE 09/28/2002		TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8023 - 8300		
08	620 N	564	-0-	-56 B	-0-	24 1	540 2	N	-0-	6
09	796 N	796	-0-	-0- B	-0-	36 1	745 2	N	14	20
10	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	15 9				
11	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	29 1	536 2	N	7	27
12	837 N	524	-0-	-313 B	-0-	8 9				
*01	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	44 1	585 2	N	13	40
						14 9				
						46 1	478 2	N	-0-	40
						96 1	592 2	N	-0-	40

CAGE RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 197580		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 8661 PERF. 8156 - 8320		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-46194			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-46194			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-46194			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-46194			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-46194			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-46194			N	NO RPT	-0-

CAGE RANCH (8025 VICKSBURG) //CONT.// 14611 837 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS												
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005												
CAGE RANCH II WELL #: 7102A RRCID -> 197934 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8002 - 8028												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917					N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917					N	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917					N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917					N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917					N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917					N	-0-
-----												
CAGE RANCH (8080 VICKSBURG) 14611 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS												
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005												
GARLAND LASATER WELL #: 11 RRCID -> 217391 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8092 - 8170												
08		1302 #	1229	-0-	-73	-0-	455	1	774	2	N	195
09		1200 #	1192	-0-	-8	-0-	508	1	684	2	N	195
10		1240 #	1199	-0-	-41	-0-	494	1	705	2	N	195
11		1200 #	1164	-0-	-36	-0-	707	1	455	2	N	197
												2
												9
12		1240 #	1188	-0-	-52	-0-	895	1	293	2	N	-0-
01		1240 #	1152	-0-	-88	-0-	702	1	444	2	N	5
												6
												9
-----												
CAGE RANCH (8150 VICKSBURG) 14611 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS												
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005												
CAGE RANCH WELL #: 7093 RRCID -> 172968 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8167 - 8276												
08		217 N	120	-0-	-97	-0-	5	1	115	2	N	123
09		390 N	193	-0-	-197	-0-	9	1	184	2	N	123
10		216 N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	2	N	123
11		163 N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	152	2	N	123
12		186 N	110	-0-	-76	-0-	10	1	100	2	N	123
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	123
-----												
CAGE RANCH 648 WELL #: 1 RRCID -> 180874 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8344 - 8416												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
CAGE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 191399 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8545 - 8636												
08		3968 X	340	-0-	-3628	-0-	14	1	323	2	N	156
												3
												9
09		3840 X	23	-0-	-3817	-0-	1	1	22	2	N	156
10		3968 X	4	-0-	-3964	-0-	4	2			N	156
11		3540 X	5	-0-	-3535	-0-	5	2			N	156
12		837 X	2	-0-	-835	-0-	2	2			N	156
01		341 X	3	-0-	-338	-0-	3	2			N	156
-----												
CAGE RANCH WELL #: 14 RRCID -> 191717 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 8437 - 8506												
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CAGE RANCH (8150 VICKSBURG) //CONT.// 14611 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005  
 CAGE RANCH II WELL #: 7092 RRCID -> 194046 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8234 - 8340

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	62 X	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-				158
09	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-				158
10	9 X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-				158
11	10 X	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-				158
12	14 X	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-				158
01	11 X	3	-0-	-8	-0-	3	2			N	-0-				158

CAGE RANCH (8300 VICKSBURG) 14611 884 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005  
 CAGE RANCH II WELL #: 7101 RRCID -> 191837 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8056 - 8090

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CAGE RANCH WELL #: 15 RRCID -> 194508 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 8592 - 8607

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	34463 X	34463	-0-	-0-	-0-	1419	1	32425	2	N	563	575	1		348
						619	9								
09	32101 X	32101	-0-	-0-	-0-	1456	1	30151	2	N	449	569	1		228
						494	9								
10	27774 X	27774	-0-	-0-	-0-	1407	1	26001	2	N	333	386	1		175
						366	9								
11	21194 X	21194	-0-	-0-	-0-	1468	1	19436	2	N	264	191	1		248
						290	9								
12	14339 X	14339	-0-	-0-	-0-	1252	1	12942	2	N	132	195	1		185
						145	9								
*01	10033 X	10033	-0-	-0-	-0-	1381	1	8544	2	N	98	198	1		85
						108	9								

CAGE ESTATE G WELL #: 4 RRCID -> 245284 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8824 - 8844

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	18427 X	18427	-0-	-0-	-0-	772	1	17646	2	N	8				155
						9	9								
09	17885 X	17885	-0-	-0-	-0-	824	1	17050	2	N	10				165
						11	9								
10	18321 X	18175	-0-	-146	-0-	932	1	17232	2	N	10				175
						11	9								
11	17730 X	17231	-0-	-499	-0-	1209	1	16009	2	N	12				187
						13	9								
12	18321 X	17783	-0-	-538	-0-	1568	1	16206	2	N	8				195
						9	9								
01	18321 X	17943	-0-	-378	-0-	2494	1	15427	2	N	20				215
						22	9								

CAGE RANCH (8400 VICKSBURG) 14611 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005  
 CAGE RANCH WELL #: 2801 RRCID -> 190849 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8525 - 8635

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	961 X	534	-0-	-427	-0-	22	1	512	2	N	-0-				230
09	960 X	9	-0-	-951	-0-	9	2			N	-0-				230
10	992 X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-				230
11	960 X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-				230
12	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-				230
01	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-				230

CAGE RANCH (8400 VICKSBURG)		//CONT.//		14611 890	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		//CONT.//		190005									
CAGE RANCH STATE-TRACT		WELL #:		2601	RRCID ->	196015	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	11435	PERF.	8534 - 8542	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	868 X	718	-0-	-150	-0-	30 1	686 2	N		2			82
						2 9							
09	720 X	700	-0-	-20	-0-	32 1	667 2	N		1			83
						1 9							
10	744 X	711	-0-	-33	-0-	36 1	673 2	N		2			85
						2 9							
11	720 X	664	-0-	-56	-0-	47 1	617 2	N		-0-			85
12	744 X	725	-0-	-19	-0-	64 1	659 2	N		2			87
						2 9							
01	713 X	647	-0-	-66	-0-	90 1	554 2	N		3			90
						3 9							

CAGE RANCH		WELL #:		291	RRCID ->	245154	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8575 - 8582
08	124 X	104	-0-	-20	-0-	4 1	100 2	N		-0-		137
09	120 X	78	-0-	-42	-0-	4 1	74 2	N		-0-		137
10	124 X	96	-0-	-28	-0-	5 1	91 2	N		-0-		137
11	90 X	59	-0-	-31	-0-	4 1	55 2	N		-0-		137
12	117 X	117	-0-	-0-	-0-	10 1	107 2	N		-0-		137
01	93 X	71	-0-	-22	-0-	10 1	61 2	N		-0-		137

CAGE RANCH		WELL #:		31	RRCID ->	246620	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	9008	PERF.	8752 - 8849
08	589 X	501	-0-	-88	-0-	20 1	462 2	N		17		232
						19 9						
09	590 X	590	-0-	-0-	-0-	27 1	563 2	N		-0-		232
10	609 X	609	-0-	-0-	-0-	31 1	578 2	N		-0-		232
11	570 X	474	-0-	-96	-0-	33 1	441 2	N		-0-		232
12	620 X	433	-0-	-187	-0-	38 1	395 2	N		-0-		232
01	620 X	364	-0-	-256	-0-	51 1	313 2	N		-0-		232

CAGE RANCH (9800 VICKSBURG)		//CONT.//		14611 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS		
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		//CONT.//		190005								
CAGE RANCH		WELL #:		7097-T	RRCID ->	180264	COMPL. DATE	09/19/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10434 - 10759
08	1922 N	1550	-0-	-372	-0-	64 1	1461 2	N		23		180
						25 9						
09	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	76 1	1579 2	N		8		188
						9 9						
10	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	92 1	1704 2	N		7	180 1	15
						8 9						
11	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	118 1	1561 2	N		2		17
						2 9						
12	1705 N	1553	-0-	-152	-0-	137 1	1413 2	N		3		20
						3 9						
01	1798 N	1690	-0-	-108	-0-	234 1	1445 2	N		10		30
						11 9						

CAGE RANCH		WELL #:		11	RRCID ->	191710	COMPL. DATE	09/25/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9872 - 9942
08	1519 N	1498	-0-	-21	-0-	63 1	1435 2	N		-0-		32
09	1470 N	1433	-0-	-37	-0-	66 1	1367 2	N		-0-		32
10	1488 N	1469	-0-	-19	-0-	75 1	1394 2	N		-0-		32
11	1440 N	1396	-0-	-44	-0-	98 1	1298 2	N		-0-		32
12	1488 N	1386	-0-	-102	-0-	122 1	1264 2	N		-0-		32
01	1457 N	1405	-0-	-52	-0-	196 1	1209 2	N		-0-		32

OIL AND GAS DIVISION

CAGE RANCH, NE. (8200)			14618 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS		
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.			190005									
CAGE RANCH II			WELL #: 7102A		RRCID -> 163523		COMPL. DATE 06/20/1997			TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7236 - 8242		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP			457807		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS		
CAGE RANCH II			WELL #: 6472		RRCID -> 165942		COMPL. DATE 12/03/1997			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8260 - 8266		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

CALALLEN, WEST (4900)			14690 174		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
R.C.I. ENERGY			685838									
BALLARD, C. F.			WELL #: 2 C		RRCID -> 111403		COMPL. DATE 05/22/1984			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4936 - 4942		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

CALLAGHAN, N. (WILCOX, LO.)			14810 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC			660957									
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #: 20		RRCID -> 135453		COMPL. DATE 05/26/1990			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6238 - 6272		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #: 136		RRCID -> 153170		COMPL. DATE 10/13/2005			TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6036 - 6113		
08	1550 N	1549	-0-	-1	-0-	57 1	1482 2	N	9	9 1	3	
						10 9						
09	1470 N	1385	-0-	-85	-0-	53 1	1322 2	N	9	8 1	4	
						10 9						
10	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	61 1	1333 2	N	10	7 1	7	
						11 9						
11	1500 N	1334	-0-	-166	-0-	59 1	1264 2	N	10	12 1	5	
						11 9						
12	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	63 1	1408 2	N	10	10 1	5	
						11 9						
*01	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	62 1	1366 2	N	9	7 1	7	
						10 9						



OIL AND GAS DIVISION

CALLAGHAN, N. (WILCOX, LO.) //CONT.// 14810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 177 RRCID -> 185247 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6232 - 6238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	3348 X	3143	-0-	-205	-0-	115	1	3006	2	N	20	20	1		7
						22	9								
09	3090 X	2995	-0-	-95	-0-	114	1	2860	2	N	19	17	1		9
						21	9								
10	3193 X	2949	-0-	-244	-0-	128	1	2799	2	N	20	14	1		15
						22	9								
11	3090 X	2861	-0-	-229	-0-	126	1	2712	2	N	21	26	1		10
						23	9								
12	3162 X	2826	-0-	-336	-0-	121	1	2684	2	N	19	20	1		9
						21	9								
01	3131 X	2751	-0-	-380	-0-	119	1	2611	2	N	19	14	1		14
						21	9								

CAMARON GRANDE (11,800) 14989 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
 GARZA, M.G. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 127637 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 11788 - 11804

08	5549 X	3086	-0-	-2463	-0-	3086	2			N	-0-				-0-
09	5370 X	2718	-0-	-2652	-0-	2718	2			N	-0-				-0-
10	3131 X	2800	-0-	-331	-0-	2800	2			N	-0-				-0-
11	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-				-0-
12	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-				-0-
*01	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2			N	-0-				-0-

BUSTAMANTE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 131596 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 11812 - 11966

08	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-				-0-
09	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-				-0-
10	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-				-0-
11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-				-0-
12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-				-0-
*01	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-				-0-

CAMERON (E, UPPER) 15030 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 SCORPION OPERATING, INC. 758492  
 HEARD WELL #: 1 RRCID -> 125275 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4134 - 4137

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CAMERON (FRIO 3900) 15030 533 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 FALCON PRODUCTION CO. 260263  
 LYONS, HELENE WELL #: 1 RRCID -> 009696 COMPL. DATE 12/07/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3934 - 3944

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CAMERON, NW (FRIO G-2)		15034 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
CM TX PRODUCTION, LLC		161403									
GARZA, JUAN M.		WELL #:	3	RRCID ->	135457	COMPL. DATE	05/10/1990	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	4304 - 4322
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CAMP FOLLOWER (YEGUA)		15087 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378									
DCR 82 NCT 25		WELL #:	1	RRCID ->	155617	COMPL. DATE	08/03/2005	TOTAL DEPTH	7630	PERF.	2870 - 2910
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CANDELARIA (CONSOLIDATED)		15261 017		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY			
GREEHECO, INC.		330145									
TOBIN ARMSTRONG 7X		WELL #:	1	RRCID ->	254825	COMPL. DATE	04/07/2009	TOTAL DEPTH	13401	PERF.	10620 - 10626
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEADINGTON OIL COMPANY LLC		370070		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY			
ARMSTRONG, CHARLES M.		330145									
ARMSTRONG, CHARLES M.		WELL #:	87	RRCID ->	172814	COMPL. DATE	11/07/2004	TOTAL DEPTH	6420	PERF.	5344 - 5422
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ARMSTRONG, TOBIN		2 T		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		WELL #:	2 T	RRCID ->	202846	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	9727	PERF.	9457 - 9686
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	992 X	-0-	-0-	-992	-0-		N	-0-			-0-
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

ARMSTRONG, TOBIN		3		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		WELL #:	3	RRCID ->	203505	COMPL. DATE	05/17/2004	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9531 - 9641
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1314 X	1314	-0-	-0-	-0-	1314 3	N	-0-			-0-
09	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 3	N	-0-			-0-
10	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012 3	N	-0-			-0-
11	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521 3	N	-0-			-0-
12	899 N	684	-0-	-215	-0-	684 3	N	-0-			-0-
01	1984 N	708	-0-	-1276	-0-	708 3	N	-0-			-0-

CANDELARIA (CONSOLIDATED)		//CONT.// 15261 017		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY								
HEADINGTON OIL COMPANY LLC		//CONT.// 370070														
ARMSTRONG, TOBIN		WELL #: 6		RRCID -> 207048		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6649 - 9438								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
ARMSTRONG, TOBIN		WELL #: 7		RRCID -> 208655		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 9467 PERF. 6436 - 9144								
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-					-0-
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-				N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
ARMSTRONG, TOBIN		WELL #: 5		RRCID -> 208656		COMPL. DATE 08/05/2004		TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9062 - 9442								
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-					-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-					-0-
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-					-0-
11	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	3		N	-0-					-0-
12	372	N	162	-0-	-210	-0-	162	3		N	-0-					-0-
01	341	N	158	-0-	-183	-0-	158	3		N	-0-					-0-
-----																
ARMSTRONG, TOBIN		WELL #: 4		RRCID -> 208657		COMPL. DATE 05/22/2004		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6637 - 9228								
08	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3		N	-0-					-0-
09	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3		N	-0-					-0-
10	620	X	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-					-0-
11	600	X	281	-0-	-319	-0-	281	3		N	-0-					-0-
12	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3		N	-0-					-0-
*01	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3		N	-0-					-0-
-----																
ARMSTRONG, TOBIN		WELL #: 9		RRCID -> 208718		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8607 - 9202								
08	3100	N	3114	-0-	14	14	3114	3		N	-0-					-0-
09	663	N	649	-0-	-14	-0-	649	3		N	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-					-0-
11	1350	N	1192	-0-	-158	-0-	1192	3		N	-0-					-0-
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3		N	-0-					-0-
*01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3		N	-0-					-0-
-----																
ARMSTRONG, TOBIN		WELL #: 10		RRCID -> 211347		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 9745 PERF. 7738 - 9172								
08	1240	N	1115	-0-	-125	-0-	1115	3		N	-0-					-0-
09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3		N	-0-					-0-
10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3		N	-0-					-0-
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3		N	-0-					-0-
12	1209	N	966	-0-	-243	-0-	966	3		N	-0-					-0-
01	1240	N	899	-0-	-341	-0-	899	3		N	-0-					-0-
-----																
TOBIN ARMSTRONG		WELL #: 12		RRCID -> 223881		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9878 - 9880								
08	2325	X	42	-0-	-2283	-0-	42	3		N	-0-					-0-
09	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-				N	-0-					-0-
10	2325	X	126	-0-	-2199	-0-	126	3		N	-0-					-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-					-0-
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-					-0-
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-					-0-

CANDELARIA (CONSOLIDATED)		//CONT.// 15261 017		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY			
HEADINGTON OIL COMPANY LLC		//CONT.// 370070									
ARMSTRONG, TOBIN		WELL #: 14		RRCID -> 234516		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9058 - 9810			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1860 X	409	-0-	-1451	-0-	409	3	N	-0-		-0-
09	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3	N	-0-		-0-
10	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3	N	-0-		-0-
11	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3	N	-0-		-0-
12	1767 N	816	-0-	-951	-0-	816	3	N	-0-		-0-
01	1550 N	795	-0-	-755	-0-	795	3	N	-0-		-0-
-----											
ARMSTRONG, TOBIN		WELL #: 15		RRCID -> 245399		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9775 - 9784			
08	3658 X	2650	-0-	-1008	-0-	2650	3	N	-0-		-0-
09	3540 X	2573	-0-	-967	-0-	2573	3	N	-0-		-0-
10	4371 X	2806	-0-	-1565	-0-	2806	3	N	-0-		-0-
11	4230 X	2538	-0-	-1692	-0-	2538	3	N	-0-		-0-
12	4371 X	2012	-0-	-2359	-0-	2012	3	N	-0-		-0-
01	2728 X	1951	-0-	-777	-0-	1951	3	N	-0-		-0-
-----											
SAXUM OIL & GAS, LLC		749687		RRCID -> 257075		COMPL. DATE 02/11/2010		TOTAL DEPTH 11174 PERF.10466 - 10470			
BNP		WELL #: 1									
08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2	N	-0-		-0-
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-		-0-
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2	N	-0-		-0-
11	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2	N	-0-		-0-
*12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2	N	-0-		-0-
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ARMSTRONG		WELL #: 1		RRCID -> 269599		COMPL. DATE 11/30/2009		TOTAL DEPTH 13369 PERF. 9120 - 9132			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CANDELARIA, EAST (DEEP FRIO)		15265 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY			
ABACO OPERATING, LLC		000894									
ARMSTRONG		WELL #: 181794		RRCID -> 181794		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 17800 PERF.14990 - 15610			
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		285
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		285
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		285
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		285
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		285
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		285
PLUGGED AND ABANDONED 05/20/2009											
-----											
CANDY B. (ANDERSON SAND 9500)		15274 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
SANDEL OPERATING COMPANY		747534									
HAISLEY		WELL #: 5		RRCID -> 195196		COMPL. DATE 11/19/2002		TOTAL DEPTH 10028 PERF. 9446 - 9656			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-



OIL AND GAS DIVISION

CANELO (I-08, S)		15289 914		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: KLEBERG			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
CROCKER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 261223		COMPL. DATE 05/16/2011		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9635 - 9655	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	19933 #	18538	-0-	-1395 B	-3462	214 1 117 9	18207 3	N	106	179 1	104
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3462											
09	18750 #	17459	-0-	-1291 B	-4753	207 1 118 9 215 1	17134 3	N	107	179 1	32
10	19375 #	17804	-0-	-1571 B	-6324	154 9 205 1	17435 3	N	140		172
11	18450 #	9650	-0-	-8800 B	-15124	88 9 205 1	9357 2	N	80	178 1	74
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-15124			N	-0-		74
01	DLQ G-10	160	-0-	160 B	-14964	160 1		N	-0-		74

EOG RESOURCES, INC.		253162		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: KLEBERG			
KING RANCH-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 197285		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 9835		PERF. 9488 - 9706	
08	24955	26620	-0-	1665 B	6132	1412 1 90 9	25118 3	N	82	187 1	290
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 6132											
09	24145	24896	-0-	751 B	6883	997 1 23730 3 963 1	97 2 72 9 87 2	N	65	188 1	167
10	24955	27052	-0-	2097 B	8980	25842 3 216 1	160 9 56 2	N	145	197 1	115
11	25583 R	16603	-0-	-8980 B	-0-	16229 3 164 1	102 9 13353 3	N	93		208
12	0	13855	-0-	13855 B	13855	233 4 80 1	105 9 41 2	N	95		303
01	20602	8188	-0-	-12414 B	1441	7979 3 15 4	15 4	N	66	201 1	168

CANELO CAMOODI (LOWER VICKSBURG)		15300 010		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		253162									
KING RANCH CANELO		WELL #: 51		RRCID -> 201882		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 16500		PERF. 15608 - 15826	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CANO-MEXICO (5100)		15401 051		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
BXP OPERATING, LLC		042191									
RAMEY, ALEX		WELL #: 4		RRCID -> 147013		COMPL. DATE 09/04/1993		TOTAL DEPTH 5844		PERF. 5114 - 5129	
08	2	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ALEX RAMEY UNIT		15401 051		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
		042191									
		WELL #: 5		RRCID -> 217450		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 5644 - 5654	
08	775 N	295	-0-	-480	-0-	295 2		Y	-0-		-0-
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2		Y	-0-		-0-
10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 2		Y	-0-		-0-
11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2		Y	-0-		-0-
12	496 N	284	-0-	-212	-0-	284 2		Y	-0-		-0-
01	496 N	383	-0-	-113	-0-	383 2		Y	-0-		-0-

CANO-MEXICO (5900 FRIO UPPER)		15401 111		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
BXP OPERATING, LLC		042191													
RAMEY, ALEX		WELL #: 7		RRCID -> 110242		COMPL. DATE 03/21/1984		TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5290 - 5320							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CANO-MEXICO (6450)		15401 222		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
BXP OPERATING, LLC		042191													
RAMEY, ALEX UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 171636		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6470 - 6480							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	5879	5879	-0-	-0-	-0-	5879	2			Y	-0-				-0-
09	3577	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			Y	-0-				-0-
10	4867	3728	-0-	-1139	-0-	3728	2			Y	-0-				-0-
11	4710	3795	-0-	-915	-0-	3795	2			Y	-0-				-0-
12	4867	2252	-0-	-2615	-0-	2252	2			Y	-0-				-0-
01	4867	3104	-0-	-1763	-0-	3104	2			Y	-0-				-0-

CANO-MEXICO (6700)		15401 444		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
BXP OPERATING, LLC		042191													
RAMEY, ALEX		WELL #: 2 U		RRCID -> 009732		COMPL. DATE 03/10/1958		TOTAL DEPTH 8393 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CANO-MEXICO (6800)		15401 555		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
BXP OPERATING, LLC		042191													
RAMEY, ALEX		WELL #: 2L		RRCID -> 175697		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 8393 PERF. 6820 - 6832							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-				130
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-				130
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				130
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				130
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				130
*01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-				130

CANO-MEXICO (7590)		15401 862		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411													
ZOLA S. ECTOR		WELL #: 1		RRCID -> 058421		COMPL. DATE 03/18/1974		TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CANO-MEXICO (8550)		15401 925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179										
CONRAD, V. L.		WELL #: 1		RRCID -> 088445		COMPL. DATE 05/10/1980		TOTAL DEPTH 8810		PERF. 8555 - 8557		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1079 1	845 2	N	-0-			34
09	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	821 1	810 2	N	-0-			34
10	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1377 1	324 2	N	-0-			34
11	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	860 1	1233 2	N	-0-			34
12	1674 N	1097	-0-	-577	-0-	918 1	179 2	N	-0-			34
01	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-			N	NO RPT			34

MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
ANNIDRAWE, ILSE		WELL #: 1		RRCID -> 120840		COMPL. DATE 11/20/1985		TOTAL DEPTH 8660		PERF. 8520 - 8526		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAPRICORN (FIRST QUEEN CITY)		15497 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
FARGO OIL & GAS, LLC		261666										
ESCOBAR UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 158910		COMPL. DATE 02/17/1996		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 6158 - 6173		
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ESCOBAR		WELL #: 3		RRCID -> 181294		COMPL. DATE 02/03/2001		TOTAL DEPTH 7942		PERF. 6256 - 6688	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		129
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		129
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		129
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		129
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		129
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		129

MOHICAN OPERATING, L.L.C.		573707		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MUNOZ UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 141972		COMPL. DATE 06/28/1992		TOTAL DEPTH 6186		PERF. 6020 - 6028		
08	1457 X	1453	-0-	-4	-0-	1453 2		N	-0-			28
09	1410 X	901	-0-	-509	-0-	901 2		N	-0-			28
10	1426 X	1312	-0-	-114	-0-	1312 2		N	-0-			28
11	1410 X	685	-0-	-725	-0-	685 2		N	-0-			28
12	1457 X	684	-0-	-773	-0-	684 2		N	-0-			28
01	1457 X	870	-0-	-587	-0-	870 2		N	-0-			28

MUNOZ UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 149102		COMPL. DATE 03/03/1994		TOTAL DEPTH 6216		PERF. 5990 - 6000	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14



OIL AND GAS DIVISION

CAPRICORN (FIRST QUEEN CITY)		//CONT.//		15497 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
MOHICAN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		573707									
MUNOZ UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	149909	COMPL. DATE	05/06/1991	TOTAL DEPTH	6216	PERF.	6016 - 6044	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
CAPRICORN (QUEEN CITY A)				15497 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
FARGO OIL & GAS, LLC				261666									
ESCOBAR UNIT		WELL #:		1 T	RRCID ->	160489	COMPL. DATE	05/22/1998	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	6158 - 6587	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
ESCOBAR		WELL #:		2	RRCID ->	182806	COMPL. DATE	05/18/2001	TOTAL DEPTH	7514	PERF.	6441 - 6531	
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	22			Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	22			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	22			Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	22			Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	22			Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	22			Y	NO RPT			-0-
CAPRICORN (QUEEN CITY 6700)				15497 725	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR				
SCHIEFELBEIN OIL & GAS COMPANY				751370									
MARTINEZ		WELL #:		1	RRCID ->	243722	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	9080	PERF.	6573 - 6652	
08	14B2	EXT	26	-0-	26	26	25	2	1	9	N	1	117
09	14B2	EXT	26	-0-	26	52	25	2	1	9	N	1	118
10	14B2	EXT	26	-0-	26	78	25	2	1	9	N	1	119
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	1	120
12	14B2	EXT	26	-0-	26	104	25	2	1	9	N	1	121
01	14B2	EXT	26	-0-	26	130	25	2	1	9	N	1	122
CAPTAIN LUCEY (U-3)				15519 270	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: JIM WELLS				
QUATRO OIL AND GAS, INC.				684588									
ERCK, FRED		WELL #:		3	RRCID ->	163986	COMPL. DATE	08/07/1997	TOTAL DEPTH	5404	PERF.	5060 - 5074	
08	52	N	52	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	326	2		N	-0-			-0-
11	60	N	34	-0-	-26	34	2		N	-0-			-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
01	341	N	286	-0-	-55	286	2		N	-0-			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
CAPTAIN LUCEY (V)		15519 288		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS				
QUATRO OIL AND GAS, INC.		684588										
ERCK, FRED		WELL #: 4		RRCID -> 148497		COMPL. DATE 01/07/1994		TOTAL DEPTH 5688		PERF. 5188 - 5192		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CAPTAIN LUCEY (3400)		15519 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
QUATRO OIL AND GAS, INC.		684588										
MOORE -C-		WELL #: 2		RRCID -> 009741		COMPL. DATE 05/07/1952		TOTAL DEPTH 3515		PERF. N/A		
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2	N	-0-			-0-
09	750 N	360	-0-	-390	-0-	360	2	N	-0-			-0-
10	403 N	383	-0-	-20	-0-	383	2	N	-0-			-0-
11	420 N	161	-0-	-259	-0-	161	2	N	-0-			-0-
12	372 N	219	-0-	-153	-0-	219	2	N	-0-			-0-
01	372 N	298	-0-	-74	-0-	298	2	N	-0-			-0-
-----												
CAPTAIN LUCEY (3550)		15519 486		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS				
QUATRO OIL AND GAS, INC.		684588										
POPE, W. E., -A-		WELL #: 2		RRCID -> 009742		COMPL. DATE 09/20/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CAPTAIN LUCEY (3800)		15519 504		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
DOLPHIN PETROLEUM, LP		222226										
DODD, LEONA ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 147743		COMPL. DATE 01/04/1994		TOTAL DEPTH 5704		PERF. 3771 - 3775		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
QUATRO OIL AND GAS, INC.		684588										
MOORE		WELL #: 1		RRCID -> 146782		COMPL. DATE 09/20/1993		TOTAL DEPTH 6002		PERF. 3771 - 3777		
08	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2	Y	-0-			45
09	480 N	406	-0-	-74	-0-	406	2	Y	-0-			45
10	713 N	245	-0-	-468	-0-	245	2	Y	-0-			45
11	690 N	24	-0-	-666	-0-	24	2	Y	-0-			45
12	DLQ G-10	58	-0-	58	58	58	2	Y	-0-			45
*01	148 N	90	-0-	-58	-0-	90	2	Y	-0-			45

CAPTAIN LUCEY (3800)		//CONT.//		15519 504	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
QUATRO OIL AND GAS, INC.		//CONT.//		684588								
BLUNDELL, F. L.		WELL #:		8	RRCID ->	148495	COMPL. DATE	01/21/1994	TOTAL DEPTH	6180	PERF. 3774 - 3779	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
MOORE		WELL #:		4	RRCID ->	149287	COMPL. DATE	03/08/1994	TOTAL DEPTH	6164	PERF. 3760 - 3766	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
CAPTAIN LUCEY (3860)				15519 514	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JIM WELLS				
QUATRO OIL AND GAS, INC.				684588								
ERCK, FRED		WELL #:		7	RRCID ->	148392	COMPL. DATE	01/14/1994	TOTAL DEPTH	5059	PERF. 3866 - 3872	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
POPE, W.E. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	154491	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	5351	PERF. 3857 - 3860	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
CAPTAIN LUCEY (4000)				15519 522	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JIM WELLS				
DOLPHIN PETROLEUM, LP				222226								
DODD, LEONA ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	009744	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4000 - 4008	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
DURANGO RESOURCES CORP.				235945								
ESTELL, MARY KING		WELL #:		C 22	RRCID ->	143413	COMPL. DATE	09/29/1981	TOTAL DEPTH	5801	PERF. 4004 - 4009	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CAPTAIN LUCEY (4000)		//CONT.//		15519 522	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JIM WELLS								
QUATRO OIL AND GAS, INC.				684588											
ERCK, FRED		WELL #:		1	RRCID -> 009747	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3978 - 3989					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

CAPTAIN LUCEY (4100)				15519 540	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JIM WELLS			
DOLPHIN PETROLEUM, LP				222226						
DODD, LEONA ESTATE		WELL #:		4	RRCID -> 009751	COMPL. DATE 04/09/1985	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 3453 - 3458	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CAPTAIN LUCEY (4100 H-1)				15519 594	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JIM WELLS			
QUATRO OIL AND GAS, INC.				684588						
MOORE		WELL #:		3	RRCID -> 148326	COMPL. DATE 07/13/1999	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4058 - 4149	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		17

CAPTAIN LUCEY (4300)				15519 648	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JIM WELLS			
QUATRO OIL AND GAS, INC.				684588						
MOORE		WELL #:		2	RRCID -> 147421	COMPL. DATE 10/20/1993	TOTAL DEPTH	5719	PERF. 4283 - 4288	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		17

CAPTAIN LUCEY (4700)				15519 738	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JIM WELLS			
QUATRO OIL AND GAS, INC.				684588						
MOORE		WELL #:		4	RRCID -> 119272	COMPL. DATE 12/05/1985	TOTAL DEPTH	6164	PERF. 4553 - 4559	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----														
CAPTAIN LUCEY (4925) QUATRO OIL AND GAS, INC. BLUNDELL, F. L. -B-				15519 774	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS					
				684588										
				WELL #: 1	RRCID -> 062311	COMPL. DATE 06/06/1975	TOTAL DEPTH 5271	PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08		40 N	40	-0-	-0-	-0-		40 2		N	-0-			-0-
09		90 N	67	-0-	-23	-0-		67 2		N	-0-			-0-
10		62 N	47	-0-	-15	-0-		47 2		N	-0-			-0-
11		54 N	54	-0-	-0-	-0-		54 2		N	-0-			-0-
12		62 N	2	-0-	-60	-0-		2 2		N	-0-			-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
-----														
SOUTH MOORE KIMBROUGH				WELL #: 1	RRCID -> 184754	COMPL. DATE 08/24/2001	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5091 - 5098						
08		487 N	487	-0-	-0-	-0-		487 2		N	-0-			53
09		750 N	370	-0-	-380	-0-		370 2		N	-0-			53
10		465 N	304	-0-	-161	-0-		304 2		N	-0-			53
11		480 N	175	-0-	-305	-0-		175 2		N	-0-			53
12		372 N	97	-0-	-275	-0-		97 2		N	-0-			53
01		310 N	233	-0-	-77	-0-		233 2		N	-0-			53
-----														
CAPTAIN LUCEY (4950 SAND) DURANGO RESOURCES CORP. ESTELL, MARY KING				15519 792	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES					
				235945										
				WELL #: C 29	RRCID -> 165916	COMPL. DATE 10/03/1997	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 4986 - 4996						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08		75 N	75	-0-	-0-	-0-		16 1	59 2	N	-0-			-0-
09		111 N	111	-0-	-0-	-0-		26 1	85 2	N	-0-			-0-
10		112 N	112	-0-	-0-	-0-		23 1	89 2	N	-0-			-0-
11		97 N	97	-0-	-0-	-0-		19 1	78 2	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
ESTELL, MARY KING				WELL #: 15A	RRCID -> 253827	COMPL. DATE 08/05/2009	TOTAL DEPTH 6974	PERF. 5414 - 5420						
08		19 N	19	-0-	-0-	-0-		4 1	15 2	N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
CAPTAIN LUCEY (5320 SAND) DURANGO RESOURCES CORP. ESTELL, MARY KING				15519 830	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JIM WELLS					
				235945										
				WELL #: A 14	RRCID -> 227879	COMPL. DATE 07/12/2006	TOTAL DEPTH 5725	PERF. 5322 - 5325						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08		29 N	29	-0-	-0-	-0-		7 1	22 2	N	-0-			-0-
09		42 N	42	-0-	-0-	-0-		10 1	32 2	N	-0-			-0-
10		40 N	40	-0-	-0-	-0-		8 1	32 2	N	-0-			-0-
11		34 N	34	-0-	-0-	-0-		7 1	27 2	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
CAPTAIN LUCEY (5440) DOLPHIN PETROLEUM, LP DODD, LEONA				15519 841	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JIM WELLS					
				222226										
				WELL #: 5	RRCID -> 111547	COMPL. DATE 05/11/1984	TOTAL DEPTH 5687	PERF. 5432 - 5444						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARO CREEK (YEGUA 15)		15774 585		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS							
KEBO OIL & GAS, INC.		453170													
SOUTHEND		WELL #: 1		RRCID -> 256534		COMPL. DATE 06/14/2010		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6651 - 6656					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				127
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				127
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				127
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				127
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				127
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				127

STACHA, EDDY A.		810868		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS							
CADENA		WELL #: 1		RRCID -> 124484		COMPL. DATE 05/20/1987		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7118 - 7130					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				50
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				50
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				50
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				50
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				50
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				50

CARO CREEK (YEGUA 21)		15774 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS							
KEBO OIL & GAS, INC.		453170													
PIPER		WELL #: 1		RRCID -> 235487		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 7449		PERF. 7114 - 7116					
08	12358	X	12358	-0-	-0-	-0-	12233	2	125	9	N	114	166	1	73
09	11077	X	11077	-0-	-0-	-0-	11032	2	45	9	N	41			114
10	14102	X	14102	-0-	-0-	-0-	14102	2			N	-0-			114
11	13140	X	13140	-0-	-0-	-0-	13030	2	110	9	N	100			214
12	DLQ G-10		12998	-0-	12998	-0-	12987	2	11	9	N	10			224
*01	24995	X	11997	-0-	-12998	-0-	11964	2	33	9	N	30	181	1	73

DIEGO		WELL #: 1		RRCID -> 241754		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 7508		PERF. 6913 - 6918					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				208
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				208
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				208
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				208
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				208
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				208

CAROLINA-TEX ( 900)		15829 166		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB							
B & B OIL, INC.		039791													
DE LA GARZA, RAUL		WELL #: 2		RRCID -> 009783		COMPL. DATE 09/20/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ATLANTIC REFINING CO.		WELL #: 3		RRCID -> 094498		COMPL. DATE 06/11/1981		TOTAL DEPTH 1000		PERF. 950 - 954					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CAROLINA-TEX (2100 MIRANDO)			15829 249		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB						
B & B OIL, INC.			039791												
DE LA GARZA -C-			WELL #: 7		RRCID -> 045809		COMPL. DATE 01/17/1969		TOTAL DEPTH 2610		PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
DE LA GARZA -C-			WELL #: 5		RRCID -> 047047		COMPL. DATE 10/26/1989		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 1248 - 1255				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
DE LA GARZA -C-			WELL #: 8		RRCID -> 128561		COMPL. DATE 10/22/1989		TOTAL DEPTH 2623		PERF. 1834 - 1849				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
ATLANTIC REFINING CO.			WELL #: 1		RRCID -> 128626		COMPL. DATE 07/02/1988		TOTAL DEPTH 2567		PERF. 2043 - 2047				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION			178030		RRCID -> 213112		COMPL. DATE 11/26/2004		TOTAL DEPTH 3810		PERF. 2120 - 2124				
G. B. MINERALS			WELL #: 1												
08	2852	#	2054	-0-	-798	-0-	2054	2		N	-0-				-0-
09	2760	#	2231	-0-	-529	-0-	2231	2		N	-0-				-0-
10	2852	#	1797	-0-	-1055	-0-	1797	2		N	-0-				-0-
11	2490	#	1526	-0-	-964	-0-	1526	2		N	-0-				-0-
12	2573	#	2012	-0-	-561	-0-	2012	2		N	-0-				-0-
01	2294	#	1549	-0-	-745	-0-	1549	2		N	-0-				-0-
SEDCO OPERATING, LLC			763159		RRCID -> 009784		COMPL. DATE 03/05/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
LAREDO NATIONAL BANK, TRUSTEE			WELL #: 1												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

-----															
CAROLINA-TEX (2100 MIRANDO) //CONT.// 15829 249 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB															
SEDCO OPERATING, LLC //CONT.// 763159															
LAREDO NATIONAL BANK WELL #: 1A RRCID -> 094497 COMPL. DATE 06/22/1981 TOTAL DEPTH 2276 PERF. 2095 - 2099															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CAROLINA-TEX (2200 MIRANDO) 15829 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB															
B & B OIL, INC. 039791															
DE LA GARZA -C- WELL #: 6 RRCID -> 046854 COMPL. DATE 10/24/1989 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1803 - 1818															
-----															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CAROLINA-TEX (2400) 15829 747 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB															
B & B OIL, INC. 039791															
ATLANTIC REFINING CO. WELL #: 2 RRCID -> 009788 COMPL. DATE 08/06/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
-----															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DE LA GARZA, RAUL WELL #: 1 RRCID -> 009789 COMPL. DATE 08/02/1959 TOTAL DEPTH 1956 PERF. N/A															
-----															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DE LA GARZA -C- WELL #: 4 RRCID -> 046168 COMPL. DATE 01/17/1969 TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A															
-----															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CAROLINA-TEX (2550) 15829 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB															
B & B OIL, INC. 039791															
DE LA GARZA, R. WELL #: 3 RRCID -> 009793 COMPL. DATE 03/27/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
-----															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



CAROLINA-TX (3000)		15829 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB		
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030								
DE LA GARZA, RAUL		WELL #: 4336		RRCID -> 204234		COMPL. DATE 09/05/2003		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2650 - 2653		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CAROLINA-TEX, N. (WILCOX)		15831 380		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB		
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030								
DE LA GARZA, RAUL - STATE		WELL #: 1		RRCID -> 068868		COMPL. DATE 03/21/1973		TOTAL DEPTH 7499 PERF. N/A		
O		88 N	71	66 N	90 N	69 N	63 N			
08		88	-0-	-0-	-0-	60 1	28 9	N	25	92
09		90	-0-	-19	-0-	60 1	11 9	N	10	102
10		66	-0-	-0-	-0-	60 1	6 9	N	5	107
11		90	-0-	-24	-0-	60 1	6 9	N	5	112
*12		69	-0-	-0-	-0-	60 1	9 9	N	8	120
*01		63	-0-	-0-	-0-	60 1	3 9	N	3	123

CARRETA (BASAL QUEEN CITY)		15877 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM HOGG		
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC		076425								
FUNK, TOMMY R.		WELL #: 1		RRCID -> 187974		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 16000 PERF. 8660 - 8682		
O		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	106
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	106
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	106
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	106
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	106
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	106

CARRL RANCH (2ND YEGUA SAND)		15929 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
CENIZA PETROLEUM, INC.		141023								
CARL, W. E.		WELL #: 1		RRCID -> 179540		COMPL. DATE 09/16/2000		TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7608 - 7624		
O		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	179
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	179
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	179
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	179
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	179
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	179
		PLUGGED AND ABANDONED		04/01/2005						

FINLEY RESOURCES, INC.		268602		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
CARRL		WELL #: 1		RRCID -> 241571		COMPL. DATE 01/21/2010		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7430 - 7435		
O		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	25
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	25
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	25
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	25
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	25
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	25
		PLUGGED AND ABANDONED		06/16/2011						

OIL AND GAS DIVISION

CASA VERDE (CLARK)		16140 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB								
KILLAM OIL CO., LTD.		460054		RRCID -> 119829		COMPL. DATE 05/10/1985		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6593 - 6620								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO		16140 25		RRCID -> 124688		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6472 - 6500								
08	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	301	1	2376	2	Y	-0-					-0-
09	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	179	1	2462	2	Y	-0-					-0-
10	2351 R	2351	-0-	-0-	-0-	245	1	2106	2	Y	-0-					-0-
11	2678 R	2678	-0-	-0-	-0-	289	1	2389	2	Y	-0-					-0-
12	2728 #	2667	-0-	-61	-0-	290	1	2377	2	Y	-0-					-0-
01	2728 #	1035	-0-	-1693	-0-	229	1	806	2	Y	-0-					-0-

CASA VERDE (DIX)		16140 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB								
KILLAM OIL CO., LTD.		460054		RRCID -> 109777		COMPL. DATE 01/05/1984		TOTAL DEPTH 7635 PERF. 6720 - 6736								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER)		16140 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
KILLAM OIL CO., LTD.		460054		RRCID -> 098916		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6412 - 6541								
08	13908 X	13908	-0-	-0-	-0-	1559	1	12284	2	Y	59					254
						65	9									
09	13498 X	13498	-0-	-0-	-0-	909	1	12510	2	Y	72	87	1			239
						79	9									
10	12735 X	12735	-0-	-0-	-0-	1319	1	11352	2	Y	58	128	1			169
						64	9									
11	13470 X	12043	-0-	-1427	-0-	1291	1	10658	2	Y	85	105	1			149
						94	9									
12	13950 X	12512	-0-	-1438	-0-	1342	1	11030	2	Y	127	82	1			194
						140	9									
01	13950 X	5979	-0-	-7971	-0-	1283	1	4528	2	Y	153	222	1			125
						168	9									

KILLAM-HURD-AMOCO		16140 4		RRCID -> 103036		COMPL. DATE 11/11/1982		TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6516 - 6661								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO		16140 5		RRCID -> 103352		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6578 - 6732								
08	124 N	81	-0-	-43	-0-	9	1	72	2	Y	-0-					-0-
09	150 N	68	-0-	-82	-0-	5	1	63	2	Y	-0-					-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	Y	-0-					-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) //CONT.// 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054  
 KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 7 RRCID -> 104939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6564 - 6681

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	504	1	3974	2	Y	-0-				-0-
09	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	292	1	4026	2	Y	-0-				-0-
10	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	433	1	3731	2	Y	-0-				-0-
11	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	467	1	3852	2	Y	-0-				-0-
12	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	467	1	3830	2	Y	-0-				-0-
01	3844 X	3421	-0-	-423	-0-	756	1	2665	2	Y	-0-				-0-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 9 RRCID -> 104940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6892 PERF. 6476 - 6626

08	7595 X	6858	-0-	-737	-0-	769	1	6063	2	Y	24				115
09	7350 X	5703	-0-	-1647	-0-	384	1	5290	2	Y	26	36	1		105
10	6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	667	1	5746	2	Y	31	48	1		88
11	6630 X	5380	-0-	-1250	-0-	577	1	4759	2	Y	40	58	1		70
12	6851 X	5682	-0-	-1169	-0-	610	1	5003	2	Y	63	37	1		96
01	6851 X	4350	-0-	-2501	-0-	932	1	3287	2	Y	119	118	1		97

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 22 RRCID -> 124687 COMPL. DATE 12/15/1987 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6734 - 6770

08	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	154	1	1213	2	Y	-0-				-0-
09	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	86	1	1189	2	Y	-0-				-0-
10	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	114	1	984	2	Y	-0-				-0-
11	1290 N	964	-0-	-326	-0-	104	1	860	2	Y	-0-				-0-
12	1333 N	1160	-0-	-173	-0-	126	1	1034	2	Y	-0-				-0-
01	1085 N	833	-0-	-252	-0-	184	1	649	2	Y	-0-				-0-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 23 RRCID -> 125272 COMPL. DATE 02/09/1987 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7444 - 7547

08	2759 X	2742	-0-	-17	-0-	151	1	2591	2	Y	-0-				-0-
09	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	156	1	2717	2	Y	-0-				-0-
10	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	138	1	2276	2	Y	-0-				-0-
11	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	192	1	3053	2	Y	-0-				-0-
12	2976 X	1588	-0-	-1388	-0-	74	1	1514	2	Y	-0-				-0-
01	2976 X	596	-0-	-2380	-0-	26	1	570	2	Y	-0-				-0-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 44 RRCID -> 140737 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6640 - 6772

08	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	243	1	1916	2	Y	5				16
09	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	151	1	2081	2	Y	7	4	1		19
10	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	255	1	2195	2	Y	20				39
11	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	273	1	2253	2	Y	32	15	1		56
12	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	260	1	2132	2	Y	43	34	1		65
01	2480 N	2301	-0-	-179	-0-	484	1	1705	2	Y	102	84	1		83



CASA VERDE (HIRSCH LOWER)		//CONT.//		16140 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB						
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054												
KHE "A M"		WELL #:		1	RRCID ->	209904	COMPL. DATE	05/14/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6206 - 6250				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	267	2	Y	-0-			-0-
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	277	2	Y	-0-			-0-
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	188	2	Y	-0-			-0-
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	-0-		24	1	381	2	Y	-0-			-0-
12	310 N	267	-0-	-43	-0-	-0-		12	1	255	2	Y	-0-			-0-
*01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	293	2	Y	-0-			-0-

KHE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	209907	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6627 - 6754				
08	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	-0-		209	1	1647	2	Y	-0-			-0-
09	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	-0-		123	1	1701	2	Y	-0-			-0-
10	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	-0-		174	1	1497	2	Y	-0-			-0-
11	1800 N	1687	-0-	-113	-0-	-0-		182	1	1505	2	Y	-0-			-0-
12	1891 N	1750	-0-	-141	-0-	-0-		190	1	1560	2	Y	-0-			-0-
01	1674 N	1082	-0-	-592	-0-	-0-		239	1	843	2	Y	-0-			-0-

KHE "E" FEE		WELL #:		4	RRCID ->	209909	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	N/A				
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KILLAM & HURD FEE PORCION 26		WELL #:		3	RRCID ->	210530	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6495 - 6592				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/2013 - P/A 09/26/2013																

KHE FEE		WELL #:		7	RRCID ->	211424	COMPL. DATE	06/18/2005	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6850 - 7280				
08	3782 X	2390	-0-	-1392	-0-	-0-		127	1	2173	2	Y	82			391
								90	9							
09	3150 X	1944	-0-	-1206	-0-	-0-		100	1	1741	2	Y	94	176	1	309
								103	9							
10	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	-0-		134	1	2208	2	Y	92			401
								101	9							
11	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	-0-		171	1	2718	2	Y	42	172	1	271
								46	9							
12	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	-0-		138	1	2815	2	Y	30			301
								33	9							
01	2449 X	1974	-0-	-475	-0-	-0-		86	1	1888	2	Y	-0-			301

CASAS (6756)		16162 960		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO				
WAGNER OIL COMPANY		891175											
OLIVAREZ DRESSER "B"		WELL #:		2	RRCID ->	115087	COMPL. DATE	08/07/1984	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6766 - 6776	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

-----

CAVASSO CREEK (FRIO 8300) 16439 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS  
T-C OIL COMPANY, LLC 833782  
CAVASSO CREEK-A- WELL #: 1UT RRCID -> 226035 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8320 - 8332

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----

CAVASSO CREEK (8600) 16443 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS  
T-C OIL COMPANY, LLC 833782  
CAVASSO CREEK -A- WELL #: 1LT RRCID -> 224972 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8626 - 8660

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----

CEDRO HILL (WILCOX) 16627 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
DCRC SEC 189 WELL #: 1 RRCID -> 141872 COMPL. DATE 03/29/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9535 - 9596

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

CEDRO HILL (1400) 16627 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
TRACE OPERATING, LLC 863902  
DUVAL COUNTY RANCH CO., -G- WELL #: 3 RRCID -> 035381 COMPL. DATE 11/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

CEDRO HILL, WEST (1400) 16633 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 2 RRCID -> 181029 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 1459 - 1466

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CELICIA (WILCOX CARRIZO) CONOCOPHILLIPS COMPANY BENAVIDES, ROSA V.B.		16665 500 172232	NON-ASSOCIATED		ONE WELL	CNTY: WEBB						
WELL #: 70		RRCID -> 191386	COMPL. DATE 08/23/2002	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 7422	- 8730						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CERRITO CREEK (LOBO) CHESAPEAKE OPERATING, INC. BRUNI MINERAL TRUST 'A'		16724 240 147715	NON-ASSOCIATED		CAPACITY	CNTY: WEBB						
WELL #: 32		RRCID -> 141433	COMPL. DATE 04/06/1992	TOTAL DEPTH 10575	PERF.10160	- 10350						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 28	RRCID -> 141742	COMPL. DATE 11/17/2006	TOTAL DEPTH 10766	PERF. 8988	- 10360					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			19
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			19

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 35	RRCID -> 141945	COMPL. DATE 06/03/1992	TOTAL DEPTH 10649	PERF.10208	- 10412					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			30
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			30

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 31	RRCID -> 142472	COMPL. DATE 09/06/1992	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10124	- 10418					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 40	RRCID -> 142742	COMPL. DATE 12/07/2006	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 8346	- 9524					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			69
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			69

-----														
CERRITO CREEK (LOBO) //CONT.// 16724 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715														
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 39 RRCID -> 144345 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9833 - 10720														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 41 RRCID -> 161869 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 10863 PERF. 8930 - 10435														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 42 RRCID -> 178897 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10329 - 10339														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 43 RRCID -> 178978 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9071 - 9895														
08	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	-0-	1104	1	797	2	N	-0-		36
09	2130 X	1189	-0-	-941	-0-	-0-	1172	1	17	2	N	-0-		36
10	2325 X	169	-0-	-2156	-0-	-0-	160	1	9	2	N	-0-		36
11	2250 X	24	-0-	-2226	-0-	-0-	24	1			N	-0-		36
12	2325 X	297	-0-	-2028	-0-	-0-	244	1	53	2	N	-0-		36
01	1891 X	377	-0-	-1514	-0-	-0-	194	1	183	2	N	-0-		36
-----														
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 22 RRCID -> 224425 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9484 - 9588														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
-----														
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 49 RRCID -> 228451 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9425 - 10486														
08	2046 X	1599	-0-	-447	-0-	-0-	929	1	670	2	N	-0-		46
09	1950 X	1342	-0-	-608	-0-	-0-	1323	1	19	2	N	-0-		46
10	1984 X	129	-0-	-1855	-0-	-0-	122	1	7	2	N	-0-		46
11	1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	-0-	1939	1	9	2	N	-0-		46
12	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	-0-	1706	1	372	2	N	-0-		46
*01	1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	-0-	928	1	875	2	N	-0-		46



OIL AND GAS DIVISION

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		16724 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861											
MCKENDRICK, W. H. ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 149186		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 9507		PERF. 8710 - 9107			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	2263 X	2026	-0-	-237	-0-	367	1	1659	2	N	-0-	53	
09	2040 X	1986	-0-	-54	-0-	401	1	1585	2	N	-0-	53	
10	2077 X	1780	-0-	-297	-0-	360	1	1420	2	N	-0-	53	
11	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	411	1	1640	2	N	-0-	53	
12	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	430	1	1671	2	N	-0-	53	
*01	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	404	1	1647	2	N	-0-	53	
-----													
MCKENDRICK, W. H. ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 149614		COMPL. DATE 05/22/1994		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 9069 - 9155			
08	3999 X	3573	-0-	-426	-0-	647	1	2926	2	N	-0-	61	
09	3870 X	3446	-0-	-424	-0-	696	1	2750	2	N	-0-	61	
10	3999 X	3544	-0-	-455	-0-	717	1	2827	2	N	-0-	61	
11	3750 X	3734	-0-	-16	-0-	748	1	2986	2	N	-0-	61	
12	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	828	1	3220	2	N	-0-	61	
*01	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	788	1	3214	2	N	-0-	61	
-----													
MCKENDRICK, W. H. ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 149682		COMPL. DATE 05/02/1994		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8847 - 8865			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
-----													
MCKENDRICK		WELL #: 10		RRCID -> 150159		COMPL. DATE 06/10/1994		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9075 - 9125			
08	651 X	415	-0-	-236	-0-	75	1	340	2	N	-0-	48	
09	600 X	395	-0-	-205	-0-	80	1	315	2	N	-0-	48	
10	620 X	386	-0-	-234	-0-	78	1	308	2	N	-0-	48	
11	5520 X	375	-0-	-5145	-0-	75	1	300	2	N	-0-	48	
12	5704 X	350	-0-	-5354	-0-	72	1	278	2	N	-0-	48	
01	5704 X	383	-0-	-5321	-0-	75	1	308	2	N	-0-	48	
-----													
MCKENDRICK		WELL #: 11		RRCID -> 151200		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8364 - 9310			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
-----													
MCKENDRICK, W. H. ET AL		WELL #: 5A		RRCID -> 151326		COMPL. DATE 07/28/1994		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8657 - 8852			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
-----													
MCKENDRICK, W. H. ET AL		WELL #: 14		RRCID -> 152460		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 9217 - 9292			
08	3224 X	2755	-0-	-469	-0-	499	1	2256	2	N	-0-	17	
09	2850 X	2835	-0-	-15	-0-	573	1	2262	2	N	-0-	17	
10	2976 X	2575	-0-	-401	-0-	521	1	2054	2	N	-0-	17	
11	2880 X	1681	-0-	-1199	-0-	337	1	1344	2	N	-0-	17	
12	2976 X	2958	-0-	-18	-0-	605	1	2353	2	N	-0-	17	
*01	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	642	1	2619	2	N	-0-	17	

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		16724 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861											
MCKENDRICK		WELL #:		13	RRCID ->	152604	COMPL. DATE	07/21/1995	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7580 - 7604			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL		WELL #:		15	RRCID ->	157721	COMPL. DATE	12/26/2007	TOTAL DEPTH	9353	PERF.	8782 - 9164
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL		WELL #:		16	RRCID ->	159307	COMPL. DATE	06/17/1996	TOTAL DEPTH	9280	PERF.	8080 - 8100
08	1333 X	1163	-0-	-170	-0-	211	1	952	2	N	-0-	50
09	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	244	1	964	2	N	-0-	50
10	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	232	1	916	2	N	-0-	50
11	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	228	1	910	2	N	-0-	50
12	1116 X	983	-0-	-133	-0-	201	1	782	2	N	-0-	50
*01	1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	309	1	1261	2	N	-0-	50

MARTIN, S. J. A		WELL #:		1	RRCID ->	165820	COMPL. DATE	12/07/1997	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	9266 - 9276
08	980 X	980	-0-	-0-	-0-	330	1	641	2	N	8	59
09	840 X	787	-0-	-53	-0-	244	1	530	2	N	12	71
10	930 X	886	-0-	-44	-0-	349	1	534	2	N	3	74
11	960 X	842	-0-	-118	-0-	317	1	518	2	N	6	80
12	992 X	831	-0-	-161	-0-	265	1	555	2	N	10	90
*01	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	375	1	718	2	N	12	102

MARTIN, S J		WELL #:		1	RRCID ->	166087	COMPL. DATE	11/29/1997	TOTAL DEPTH	10154	PERF.	8980 - 8990
08	3782 X	3015	-0-	-767	-0-	559	1	2449	2	N	6	55
09	3660 X	2893	-0-	-767	-0-	614	1	2279	2	N	-0-	55
10	3782 X	3296	-0-	-486	-0-	581	1	2714	2	N	1	56
11	3510 X	2907	-0-	-603	-0-	555	1	2339	2	N	12	68
12	3348 X	2554	-0-	-794	-0-	522	1	2012	2	N	18	86
01	3286 X	2614	-0-	-672	-0-	504	1	2091	2	N	17	103

-----																	
CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																	
MCKENDRICK WELL #: 17 RRCID -> 168551 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8232 - 8990																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
MARTIN, S.J. A WELL #: 2 RRCID -> 168661 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9087 - 9614																	
08	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	604	1	1174	2	N	-0-					16
09	1830	X	1496	-0-	-334	-0-	468	1	1017	2	N	10					26
							11	9									
10	1891	X	1600	-0-	-291	-0-	632	1	968	2	N	-0-					26
11	1830	X	1492	-0-	-338	-0-	566	1	926	2	N	-0-					26
12	1860	X	1520	-0-	-340	-0-	491	1	1029	2	N	-0-					26
*01	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	618	1	1183	2	N	-0-					26
-----																	
MCKENDRICK WELL #: 18 RRCID -> 193122 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8544 - 9268																	
08	1302	X	392	-0-	-910	-0-	71	1	321	2	N	-0-					177
09	1260	X	165	-0-	-1095	-0-	33	1	132	2	N	-0-					177
10	1302	X	649	-0-	-653	-0-	131	1	518	2	N	-0-					177
11	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					177
12	868	X	77	-0-	-791	-0-	16	1	61	2	N	-0-					177
01	558	X	198	-0-	-360	-0-	39	1	159	2	N	-0-					177
-----																	
MCKENDRICK WELL #: 19 RRCID -> 193635 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8561 - 8695																	
08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	227	1	1026	2	Y	-0-					85
09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	235	1	929	2	Y	-0-					85
10	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	273	1	1078	2	Y	-0-					85
11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	292	1	1167	2	Y	-0-					85
12	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	271	1	1054	2	Y	-0-					85
*01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	263	1	1074	2	Y	-0-					85
-----																	
MCKENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 194081 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7538 - 7563																	
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	38	1	173	2	N	-0-					23
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	44	1	174	2	N	-0-					23
10	217	N	175	-0-	-42	-0-	35	1	140	2	N	-0-					23
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	42	1	169	2	N	-0-					23
12	186	N	44	-0-	-142	-0-	9	1	35	2	N	-0-					23
*01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	35	1	145	2	N	-0-					23
-----																	
MCKENDRICK WELL #: 20 RRCID -> 203853 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8582 - 8670																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
MCKENDRICK WELL #: 22 RRCID -> 210581 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8494 - 9322															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	181	1	820	2	N	-0-			114
09		960 X	454	-0-	-506	-0-	92	1	362	2	N	-0-			114
10		992 X	459	-0-	-533	-0-	93	1	366	2	N	-0-			114
11		960 X	389	-0-	-571	-0-	78	1	311	2	N	-0-			114
12		992 X	422	-0-	-570	-0-	86	1	336	2	N	-0-			114
01		806 X	478	-0-	-328	-0-	94	1	384	2	N	-0-			114
-----															
MCKENDRICK WELL #: 21 RRCID -> 210585 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8626 - 9198															
08		1643 X	1496	-0-	-147	-0-	271	1	1225	2	N	-0-			53
09		1500 X	1067	-0-	-433	-0-	216	1	851	2	N	-0-			53
10		1488 X	1047	-0-	-441	-0-	212	1	835	2	N	-0-			53
11		1440 X	326	-0-	-1114	-0-	65	1	261	2	N	-0-			53
12		1488 X	1082	-0-	-406	-0-	221	1	861	2	N	-0-			53
01		1209 X	501	-0-	-708	-0-	99	1	402	2	N	-0-			53
-----															
MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 222218 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8144 - 8204															
08		1116 X	377	-0-	-739	-0-	68	1	309	2	Y	-0-			85
09		900 X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-			85
10		620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			85
11		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			85
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			85
*01		834 N	834	-0-	-0-	-0-	164	1	670	2	Y	-0-			85
-----															
MCKENDRICK "A" WELL #: 24 RRCID -> 225682 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8302 - 9271															
08		1612 X	1253	-0-	-359	-0-	227	1	1026	2	N	-0-			84
09		1620 X	1392	-0-	-228	-0-	281	1	1111	2	N	-0-			84
10		1674 X	1373	-0-	-301	-0-	278	1	1095	2	N	-0-			84
11		1620 X	1147	-0-	-473	-0-	230	1	917	2	N	-0-			84
12		1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	276	1	1073	2	N	-0-			84
01		1271 X	1041	-0-	-230	-0-	205	1	836	2	N	-0-			84
-----															
MCKENDRICK "B" WELL #: 25 RRCID -> 226184 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8936 - 8946															
08		4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	859	1	3885	2	N	-0-			95
09		3870 X	3577	-0-	-293	-0-	723	1	2854	2	N	-0-			95
10		3999 X	3854	-0-	-145	-0-	749	1	2954	2	N	137			232
							151	9							
11		5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	1016	1	4057	2	N	-0-			232
12		3782 X	3601	-0-	-181	-0-	729	1	2832	2	N	36	196	1	72
							40	9							
*01		4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	815	1	3324	2	N	-0-			72
-----															
MCKENDRICK "C" WELL #: 26 RRCID -> 226607 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7250 - 9098															
08		1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	286	1	1292	2	N	10			132
							11	9							
09		1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	321	1	1266	2	N	-0-			132
10		1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	332	1	1307	2	N	-0-			132
11		1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	317	1	1265	2	N	-0-			132
12		1581 X	1573	-0-	-8	-0-	322	1	1251	2	N	-0-			132
*01		1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	309	1	1261	2	N	-0-			132

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
MCKENDRICK, W. H. "A" WELL #: 23 RRCID -> 227843 COMPL. DATE 02/09/2007										TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8084 - 8584
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08		4278 X	3895	-0-	-383	-0-	705 1	3190 2	N	-0-			155
09		3990 X	3567	-0-	-423	-0-	721 1	2846 2	N	-0-			155
10		3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	789 1	3113 2	N	-0-			155
11		3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	748 1	2985 2	N	-0-			155
12		3844 X	3520	-0-	-324	-0-	720 1	2800 2	N	-0-			155
01		3441 X	3339	-0-	-102	-0-	657 1	2682 2	N	-0-			155
MCKENDRICK WELL #: 8 RRCID -> 230733 COMPL. DATE 08/28/2007										TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8581 - 8858
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MCKENDRICK WELL #: 27 RRCID -> 240359 COMPL. DATE 10/14/2008										TOTAL DEPTH	10895	PERF.	8758 - 9162
08		277 N	277	-0-	-0-	-0-	50 1	227 2	Y	-0-			42
09		315 N	315	-0-	-0-	-0-	64 1	251 2	Y	-0-			42
10		336 N	336	-0-	-0-	-0-	68 1	268 2	Y	-0-			42
11		210 N	183	-0-	-27	-0-	37 1	146 2	Y	-0-			42
12		217 N	215	-0-	-2	-0-	44 1	171 2	Y	-0-			42
01		217 N	163	-0-	-54	-0-	32 1	131 2	Y	-0-			42
MCKENDRICK WELL #: 30 RRCID -> 242058 COMPL. DATE 09/12/2008										TOTAL DEPTH	9318	PERF.	8274 - 8320
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 29 RRCID -> 242060 COMPL. DATE 07/17/2008										TOTAL DEPTH	10695	PERF.	9346 - 9398
08		468 N	468	-0-	-0-	-0-	85 1	383 2	N	-0-			15
09		493 N	493	-0-	-0-	-0-	100 1	393 2	N	-0-			15
10		514 N	514	-0-	-0-	-0-	104 1	410 2	N	-0-			15
11		415 N	415	-0-	-0-	-0-	83 1	332 2	N	-0-			15
12		465 N	449	-0-	-16	-0-	92 1	357 2	N	-0-			15
01		465 N	416	-0-	-49	-0-	82 1	334 2	N	-0-			15
MCKENDRICK WELL #: 28 RRCID -> 242084 COMPL. DATE 09/04/2008										TOTAL DEPTH	9470	PERF.	8220 - 8268
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----													
CERRITO CREEK (LOBO CONS.)			//CONT.//		16724 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC					660957								
MARTIN, S.J.			WELL #:		3A	RRCID -> 087777			COMPL. DATE 05/21/1990		TOTAL DEPTH 10040	PERF. 9110 - 9127	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
08		1271 N	1259	-0-	-12	-0-	293 1	966 2	N	-0-			-0-
09		1350 N	1096	-0-	-254	-0-	251 1	845 2	N	-0-			-0-
10		1426 N	1336	-0-	-90	-0-	288 1	1048 2	N	-0-			-0-
11		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	297 1	1060 2	N	-0-			-0-
12		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	328 1	1191 2	N	-0-			-0-
01		1333 N	1303	-0-	-30	-0-	287 1	1016 2	N	-0-			-0-
-----													
MARTIN, SOPHIE J.			WELL #:		3	RRCID -> 088729			COMPL. DATE 12/14/1979		TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8934 - 9023	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
MARTIN, J.C. III			WELL #:		4	RRCID -> 089914			COMPL. DATE 12/12/1979		TOTAL DEPTH 9910	PERF. 8190 - 8224	
08		1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	74 1	1188 2	N	2			12
							2 9						
09		1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	74 1	1181 2	N	3	4 1		11
							3 9						
10		1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	83 1	1343 2	N	3	4 1		10
							3 9						
11		1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	84 1	1334 2	N	3	4 1		9
							3 9						
12		1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	81 1	1346 2	N	1			10
							1 9						
01		1426 X	1421	-0-	-5	-0-	87 1	1332 2	N	2			12
							2 9						
-----													
MARTIN, SOPHIE J. "B"			WELL #:		2	RRCID -> 133764			COMPL. DATE 02/02/1990		TOTAL DEPTH 9250	PERF. 8884 - 8922	
08		775 N	608	-0-	-167	-0-	65 1	540 2	Y	3	11 1		34
							3 9						
09		723 N	723	-0-	-0-	-0-	84 1	638 2	Y	1			35
							1 9						
10		624 N	624	-0-	-0-	-0-	65 1	556 2	Y	3			38
							3 9						
11		692 N	692	-0-	-0-	-0-	76 1	612 2	Y	4			42
							4 9						
12		803 N	803	-0-	-0-	-0-	84 1	716 2	Y	3	5 1		40
							3 9						
*01		908 N	908	-0-	-0-	-0-	98 1	808 2	Y	2			42
							2 9						
-----													
MCKENDRICK			WELL #:		6	RRCID -> 135454			COMPL. DATE 06/04/1990		TOTAL DEPTH 8901	PERF. 8336 - 8426	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----														
CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957														
MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 3 RRCID -> 140492 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8161 - 8204														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
08		957 N	957	-0-	-0-	-0-	102 1	847 2	Y	7	14	1		99
							8 9							
09		909 N	909	-0-	-0-	-0-	106 1	799 2	Y	4				103
							4 9							
10		935 N	935	-0-	-0-	-0-	97 1	832 2	Y	5				108
							6 9							
11		846 N	846	-0-	-0-	-0-	91 1	734 2	Y	19				127
							21 9							
12		937 N	937	-0-	-0-	-0-	94 1	810 2	Y	30	130	1		27
							33 9							
*01		915 N	915	-0-	-0-	-0-	99 1	814 2	Y	2				29
							2 9							
-----														
MARTIN, SOPHIE J. "A" GU WELL #: 3 RRCID -> 144232 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 10077 PERF. 9764 - 9800														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----														
MARTIN, J.C. III WELL #: 3 RRCID -> 146700 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9086 - 9172														
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
MARTIN, J. C. III WELL #: 9 RRCID -> 147772 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9110 - 9192														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----														
MARTIN, J.C. III WELL #: 11 RRCID -> 149171 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8962 - 9038														
08		3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	193 1	3096 2	N	27				49
							30 9							
09		3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	193 1	3106 2	N	7	10	1		46
							8 9							
10		3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	215 1	3472 2	N	9	11	1		44
							10 9							
11		3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	210 1	3336 2	N	8	11	1		41
							9 9							
12		3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	203 1	3366 2	N	3				44
							3 9							
01		3689 X	3468	-0-	-221	-0-	212 1	3250 2	N	5				49
							6 9							

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957															
MARTIN, J.C. III WELL #: 12 T RRCID -> 149690 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8862 - 8944															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		85 N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	N	-0-			5
09		390 N	65	-0-	-325	-0-	4	1	61	2	N	-0-			5
10		124 N	64	-0-	-60	-0-	4	1	60	2	N	-0-			5
11		90 N	51	-0-	-39	-0-	3	1	48	2	N	-0-			5
12		62 N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	2	N	-0-			5
01		62 N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	2	N	-0-			5
-----															
MARTIN, J.C. III WELL #: 14 RRCID -> 150753 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8884 - 8928															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 7 RRCID -> 164168 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9238 - 9274															
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 9 RRCID -> 164914 COMPL. DATE 08/10/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9020 - 9024															
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	165	1	1366	2	Y	9	25	1	75
							10	9							
09	1500	N	1472	-0-	-28	-0-	172	1	1297	2	Y	3			78
							3	9							
10	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	218	1	1880	2	Y	14			92
							15	9							
11	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	176	1	1411	2	Y	20			112
							22	9							
12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	163	1	1395	2	Y	38	119	1	31
							42	9							
*01	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	169	1	1387	2	Y	6			37
							7	9							
-----															
MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 165178 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 9155 - 9270															
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 171707 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8940 - 9000															
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-



CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		16724 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB	
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.//		660957							
MARTIN, S. J.		WELL #: B 9		RRCID -> 182711	COMPL. DATE 03/30/2001	TOTAL DEPTH 9550	PERF. 8830	- 9316	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

MARTIN, S. J.		WELL #: B 8		RRCID -> 183249	COMPL. DATE 04/23/2001	TOTAL DEPTH 9450	PERF. 9170	- 9210		
08	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	238 1	1969 2	Y	21 33 1	154
09	1920 N	1634	-0-	-286	-0-	191 1	1440 2	Y	3	157
10	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	242 1	2084 2	Y	11	168
11	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	214 1	1720 2	Y	13	181
12	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	287 1	2458 2	Y	18 82 1	117
*01	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	239 1	1962 2	Y	5	122

MARTIN, SOPHIE J.		WELL #: A 8		RRCID -> 184918	COMPL. DATE 08/28/2001	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 8928	- 9118		
08	62 X	18	-0-	-44	-0-	4 1	14 2	N	-0-	10
09	60 X	25	-0-	-35	-0-	6 1	19 2	N	-0-	10
10	62 X	31	-0-	-31	-0-	7 1	24 2	N	-0-	10
11	35 X	35	-0-	-0-	-0-	8 1	27 2	N	-0-	10
12	37 X	37	-0-	-0-	-0-	8 1	29 2	N	-0-	10
*01	45 X	45	-0-	-0-	-0-	10 1	35 2	N	-0-	10

VOLZ-MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 184960	COMPL. DATE 08/02/2001	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 9070	- 9156		
08	186 X	135	-0-	-51	-0-	23 1	112 2	N	-0-	-0-
09	150 X	111	-0-	-39	-0-	20 1	91 2	N	-0-	-0-
10	155 X	126	-0-	-29	-0-	24 1	102 2	N	-0-	-0-
11	150 X	104	-0-	-46	-0-	19 1	85 2	N	-0-	-0-
12	165 X	165	-0-	-0-	-0-	29 1	136 2	N	-0-	-0-
*01	131 X	131	-0-	-0-	-0-	25 1	106 2	N	-0-	-0-

VOLZ-MARTIN		WELL #: 2		RRCID -> 184977	COMPL. DATE 12/11/2002	TOTAL DEPTH 9450	PERF. 8536	- 9145		
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	50 1	413 2	Y	2 7 1	1
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	51 1	387 2	Y	1	2
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	45 1	386 2	Y	2	4
11	420 N	389	-0-	-31	-0-	43 1	344 2	Y	2	6
12	583 N	583	-0-	-0-	-0-	61 1	520 2	Y	2 3 1	5
*01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	54 1	445 2	Y	1	6

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		16724 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.//		660957										
MARTIN, J. C.		WELL #:		18	RRCID ->	184978	COMPL. DATE	08/27/2001	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	9134 - 9178
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		15
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15

VOLZ-MARTIN		WELL #:		3	RRCID ->	186177	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9712	PERF.	8686 - 9390			
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	90	1	745	2	Y	4	14	1	2
							4	9							
09	780	N	765	-0-	-15	-0-	89	1	675	2	Y	1			3
							1	9							
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	82	1	706	2	Y	4			7
							4	9							
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	84	1	671	2	Y	5			12
							6	9							
12	775	N	742	-0-	-33	-0-	77	1	663	2	Y	2	6	1	8
							2	9							
01	775	N	738	-0-	-37	-0-	80	1	656	2	Y	2			10
							2	9							

VOLZ-MARTIN		WELL #:		4	RRCID ->	186209	COMPL. DATE	11/19/2009	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8735 - 9183			
08	2170	X	2112	-0-	-58	-0-	361	1	1751	2	N	-0-			-0-
09	2130	X	2091	-0-	-39	-0-	370	1	1721	2	N	-0-			-0-
10	2201	X	1851	-0-	-350	-0-	353	1	1498	2	N	-0-			-0-
11	2130	X	1992	-0-	-138	-0-	365	1	1627	2	N	-0-			-0-
12	2201	X	2144	-0-	-57	-0-	374	1	1770	2	N	-0-			-0-
01	2170	X	1588	-0-	-582	-0-	303	1	1285	2	N	-0-			-0-

MARTIN, J. C. III		WELL #:		16	RRCID ->	198155	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	9567	PERF.	8493 - 8528
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTIN, SOPHIE J.		WELL #:		B 9	RRCID ->	207828	COMPL. DATE	01/19/2005	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8214 - 8405			
08	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	349	1	2895	2	Y	14	53	1	24
							15	9							
09	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	355	1	2684	2	Y	5			29
							6	9							
10	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	316	1	2724	2	Y	15			44
							17	9							
11	3030	X	2920	-0-	-110	-0-	321	1	2578	2	Y	19			63
							21	9							
12	3131	X	2956	-0-	-175	-0-	308	1	2639	2	Y	8	23	1	48
							9	9							
01	3131	X	2934	-0-	-197	-0-	317	1	2609	2	Y	7			55
							8	9							

CERRITO CREEK (LOBO 1)		16724 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715										
BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 11		RRCID -> 143314		COMPL. DATE 11/13/1992		TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8946 - 9046				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2511 X	1852	-0-	-659	-0-	1076	1	776	2	N	-0-	68
09	2460 X	1903	-0-	-557	-0-	1876	1	27	2	N	-0-	68
10	2542 X	839	-0-	-1703	-0-	791	1	48	2	N	-0-	68
11	2460 X	634	-0-	-1826	-0-	631	1	3	2	N	-0-	68
12	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2187	1	477	2	N	-0-	68
*01	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	1595	1	1504	2	N	-0-	68

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 31		RRCID -> 149936		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9082 - 10418				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 42		RRCID -> 178900		COMPL. DATE 08/21/2000		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9613 - 10339				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45

CERRITO CREEK (WILCOX)		16724 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715										
BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 26		RRCID -> 142386		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9402 - 9475				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 32		RRCID -> 150006		COMPL. DATE 10/24/2000		TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8866 - 10350				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
B.M.T.		WELL #: 13		RRCID -> 170404		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 11913 PERF. 9632 - 10608				
08	9269 X	7467	-0-	-1802	-0-	327	1	7140	2	Y	-0-	-0-
09	8970 X	6469	-0-	-2501	-0-	291	1	6178	2	Y	-0-	-0-
10	7887 X	7887	-0-	-0-	-0-	382	1	7505	2	Y	-0-	-0-
11	7849 X	7849	-0-	-0-	-0-	376	1	7473	2	Y	-0-	-0-
12	8473 X	8473	-0-	-0-	-0-	469	1	8004	2	Y	-0-	-0-
*01	9158 X	9158	-0-	-0-	-0-	470	1	8688	2	Y	-0-	-0-

CERRITO CREEK (WILCOX)		//CONT.// 16724 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232													
B.M.T.		WELL #: 9		RRCID -> 171669		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9294 - 9310							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	2201 N	1857	-0-	-344	-0-	-	81	1	1776	2	Y	-0-			-0-
09	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	-	96	1	2040	2	Y	-0-			-0-
10	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	-	87	1	1702	2	Y	-0-			-0-
11	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	-	109	1	2156	2	Y	-0-			-0-
12	3100 N	3398	-0-	298	298	-	188	1	3210	2	Y	-0-			-0-
*01	3100 N	3698	-0-	598	896	-	190	1	3508	2	Y	-0-			-0-

B.M.T.		WELL #: 164		RRCID -> 194802		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8374 - 9142							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BMT A		WELL #: 14		RRCID -> 205346		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8236 - 10280							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

BMT		WELL #: 123		RRCID -> 212254		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9430 - 9460							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

B.M.T. A		WELL #: 16		RRCID -> 220906		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8321 - 8461							
08	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1489	2	7 9	Y	6					6
09	1320 N	1154	-0-	-166	-0-	1148	2	6 9	Y	5	9	1			2
10	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2		Y	-0-					2
11	1320 N	1133	-0-	-187	-0-	1121	2	12 9	Y	11	11	1			2
12	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1334	2	8 9	Y	7					9
01	1333 N	1049	-0-	-284	-0-	1048	2	1 9	Y	1	9	1			1

CERRITOS (LF-7)		16731 280		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
APACHE CORPORATION		027200													
GUERRA, A. E.		WELL #: 19 H		RRCID -> 095053		COMPL. DATE 08/05/1981		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7285 - 7295							
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CERRITOS (6035)		16731 315		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO							
CHEVRON U. S. A. INC.		148113													
GUERRA, A. E.		WELL #:	37	RRCID ->	183974	COMPL. DATE	03/01/2001	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	7270 - 7276				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CERRITOS (8000)		16731 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701									
GUERRA, A. E.		WELL #:	19 F	RRCID ->	071355	COMPL. DATE	05/03/1977	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	N/A
08	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	410 1	1605 2	Y	3	3
09	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	3 9	1616 2	Y	10	13
10	2506	R	2506	-0-	-0-	-0-	11 9	1866 2	Y	6	19
11	2280	#	394	-0-	-1886	-0-	633 1	313 2	Y	-0-	19
12	2356	#	-0-	-0-	-2356	-0-	7 9		Y	-0-	19
01	2511	#	-0-	-0-	-2511	-0-	81 1		Y	-0-	12

CHAPENO (MIDDLE WILCOX "A")		17016 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
SONTERRA OPERATING, INC.		802302									
SILVA		WELL #:	1	RRCID ->	137160	COMPL. DATE	11/15/1990	TOTAL DEPTH	12137	PERF.	11992 - 12018
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHAPMAN RANCH		17075 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
CREST RESOURCES, INC.		189901									
CHAPMAN, J.O.		WELL #:	33	RRCID ->	208726	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10126 - 10100
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	39
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848 2		N	-0-	39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	39
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	39

CHAPMAN RANCH (CATAHOULA CONS.)		17075 021		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: NUECES			
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347									
CHAPMAN, J. O. "D"		WELL #:	146	RRCID ->	225204	COMPL. DATE	08/12/2008	TOTAL DEPTH	7210	PERF.	3915 - 3950
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-		-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

CHAPMAN RANCH (CATAHOULA CONS.)		//CONT.//		17075 021	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: NUECES						
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		//CONT.//		209347									
CHAPMAN RANCH		WELL #:		2111	RRCID ->	247918	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3889 - 3893	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		939 N	939	-0-	-0- B	-0-	465 1	474 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		804 N	804	-0-	-0- B	-0-	450 1	354 2	N	-0-			-0-
10		864 N	811	-0-	-53 B	-0-	465 1	346 2	N	-0-			-0-
11		900 N	566	-0-	-334 B	-0-	450 1	116 2	N	-0-			-0-
12		832 N	-0-	-0-	-832 B	-0-			N	-0-			-0-
01		802 N	-0-	-0-	-802 B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
CHAPMAN RANCH		WELL #:		647	RRCID ->	261596	COMPL. DATE	05/03/2011	TOTAL DEPTH	5810	PERF.	4574 - 4582	
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	29	26	1	8
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	26	29	1	5
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	27	24	1	8
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	25	30	1	3
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	27	30	1	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	28	24	1	4
-----													
CHAPMAN RANCH (MID. FRIO CONS.)				17075 370	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES						
CARTER EXPLORATION COMPANY				136850									
CHAPMAN RANCH		WELL #:		774	RRCID ->	123388	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11043	PERF.	6446 - 6550	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
DECKER OPERATING CO., L.L.C.				209347			CNTY: NUECES						
CHAPMAN, J. O.		WELL #:		133C	RRCID ->	267998	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7550 - 7556	
08		0	-0-	-0-	-0-	17652			N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	17652			N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	17652			N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	17652			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17652			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17652			N	-0-			-0-
-----													
CHAPMAN RANCH (MIOCENE CONS.)				17075 372	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NUECES						
DECKER OPERATING CO., L.L.C.				209347									
CHAPMAN, J. O.		WELL #:		89 H	RRCID ->	154352	COMPL. DATE	04/18/1995	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	2917 - 2921	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
CHAPMAN, J. O.		WELL #:		123	RRCID ->	157580	COMPL. DATE	12/19/1995	TOTAL DEPTH	9836	PERF.	2875 - 2880	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CHAPMAN RANCH (MIOCENE CONS.)		//CONT.//		17075 372	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		//CONT.//		209347								
CHAPMAN RANCH 73		WELL #:		1	RRCID ->	157785	COMPL. DATE	12/29/1995	TOTAL DEPTH	4812	PERF. 3030 - 3034	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----												
CHAPMAN RANCH		WELL #:		874	RRCID ->	175211	COMPL. DATE	11/10/1999	TOTAL DEPTH	4710	PERF. 3085 - 3103	
08	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	403 1	1091 2	N	-0-	-0-	-0-	
09	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	390 1	922 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	403 1	1306 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	1350 N	1203	-0-	-147	-0-	390 1	813 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
01	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
-----												
CHAPMAN, J. O.		WELL #:		131	RRCID ->	176929	COMPL. DATE	08/10/2000	TOTAL DEPTH	4035	PERF. 3075 - 3104	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
-----												
CHAPMAN, J. O.		WELL #:		120	RRCID ->	182863	COMPL. DATE	05/07/2001	TOTAL DEPTH	5062	PERF. 3016 - 3020	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
-----												
VENTEX OPERATING CORP.		884527			RRCID ->	201651	COMPL. DATE	03/20/2004	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 2920 - 2924	
CHAPMAN		WELL #:		7								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
-----												
CHAPMAN RANCH (UPPER FRIO CONS.)		17075 396		ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: NUECES					
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347										
CHAPMAN RANCH		WELL #:		439	RRCID ->	247512	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	5810	PERF. 5330 - 5332	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	46	
09	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	46	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	46	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	46	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	46	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	46	

CHAPMAN RANCH (UPPER FRIO CONS.)//CONT.// 17075 396 ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES  
 VENTEX OPERATING CORP. 884527  
 CHAPMAN WELL #: 1045 RRCID -> 249353 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 7230 - 9324

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		567 N	567	-0-	-0- B	-0-	43 3	524 9	N	476	469 1	138
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		551 N	551	-0-	-0- B	-0-	43 3	508 9	N	462	431 1	169
10		563 N	563	-0-	-0- B	-0-	21 3	542 9	N	493	505 1	157
11		562 N	562	-0-	-0- B	-0-	25 3	537 9	N	488	529 1	116
12		465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-			N	358	348 1	126
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		126

CHAPMAN RANCH (9650) 17075 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
 DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347  
 CHAPMAN RANCH "B" WELL #: 237 RRCID -> 199951 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9742 - 9757

08		2077 X	1917	-0-	-160	-0-	493 1	1424 2	N	-0-		230
09		2010 X	1000	-0-	-1010	-0-	462 1	538 2	N	-0-		230
10		2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-			N	2		232
11		1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-			N	-0-		232
12		1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-			N	-0-		232
01		1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-			N	-0-		232

CHARAMOUSCA, WEST (JACKSON) 17115 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710  
 DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 54 RRCID -> 173764 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 728 - 836

08		279 X	271	-0-	-8	-0-	71 1	200 2	N	-0-		-0-
09		270 X	262	-0-	-8	-0-	68 1	194 2	N	-0-		-0-
10		279 X	233	-0-	-46	-0-	62 1	171 2	N	-0-		-0-
11		270 X	194	-0-	-76	-0-	60 1	134 2	N	-0-		-0-
12		279 X	224	-0-	-55	-0-	67 1	157 2	N	-0-		-0-
01		279 X	249	-0-	-30	-0-	71 1	178 2	N	-0-		-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 51 RRCID -> 174106 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 779 - 809

08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	8 1	23 2	Y	-0-		-0-
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	8 1	22 2	Y	-0-		-0-
10		31 N	28	-0-	-3	-0-	7 1	21 2	Y	-0-		-0-
11		30 N	24	-0-	-6	-0-	8 1	16 2	Y	-0-		-0-
12		31 N	27	-0-	-4	-0-	8 1	19 2	Y	-0-		-0-
01		31 N	30	-0-	-1	-0-	9 1	21 2	Y	-0-		-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO -K- WELL #: 68 RRCID -> 175357 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 930 PERF. 732 - 868

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 15D RRCID -> 176014 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 770 - 796

08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



CHARAMOUSCA, WEST (JACKSON)		//CONT.//		17115 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710								
DUVAL COUNTY RANCH -K-		WELL #:		60	RRCID ->	180467	COMPL. DATE	12/02/2000	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	718 - 726
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	93 X	31	-0-	-62	-0-	8	1	23	2	N	-0-	-0-
09	120 X	30	-0-	-90	-0-	8	1	22	2	N	-0-	-0-
10	124 X	28	-0-	-96	-0-	7	1	21	2	N	-0-	-0-
11	120 X	24	-0-	-96	-0-	8	1	16	2	N	-0-	-0-
12	93 X	27	-0-	-66	-0-	8	1	19	2	N	-0-	-0-
01	31 X	30	-0-	-1	-0-	8	1	22	2	N	-0-	-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 1, C)				17115 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710								
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-		WELL #:		19 D	RRCID ->	148266	COMPL. DATE	01/12/1994	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5272 - 5284
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	33	1	96	2	Y	-0-	-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	32	1	93	2	Y	-0-	-0-
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	30	1	82	2	Y	-0-	-0-
11	120 N	94	-0-	-26	-0-	29	1	65	2	Y	-0-	-0-
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	32	1	76	2	Y	-0-	-0-
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	34	1	86	2	Y	-0-	-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-		WELL #:		65 F	RRCID ->	151055	COMPL. DATE	08/09/1994	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5201 - 5208
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2)				17115 280	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710								
DUVAL COUNTY RANCH CO. 'K'		WELL #:		34 F	RRCID ->	144189	COMPL. DATE	08/12/1992	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5296 - 5302
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. "K"		WELL #:		31	RRCID ->	144562	COMPL. DATE	01/25/1993	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5224 - 5244
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-		WELL #:		47	RRCID ->	149494	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5192 - 5245
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG B)		17115 315		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL								
WALLIS ENERGY, INC.		893997														
WORDEN - DROUGHT		WELL #: 8		RRCID -> 041674		COMPL. DATE 03/05/1967		TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2				Y	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG C)		17115 350		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710														
DUVAL COUNTY RANCH CO. "K"		WELL #: 45		RRCID -> 143307		COMPL. DATE 04/26/1995		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5282 - 5300								
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	28	1	80	2	Y	-0-					-0-
09	120 N	104	-0-	-16	-0-	27	1	77	2	Y	-0-					-0-
10	93 N	28	-0-	-65	-0-	8	1	20	2	Y	-0-					-0-
11	90 N	23	-0-	-67	-0-	7	1	16	2	Y	-0-					-0-
12	93 N	27	-0-	-66	-0-	8	1	19	2	Y	-0-					-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	9	1	21	2	Y	-0-					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-		WELL #: 15 F		RRCID -> 146159		COMPL. DATE 02/27/1967		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5342 - 5346								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-		WELL #: 64-C		RRCID -> 150094		COMPL. DATE 05/28/1994		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5242 - 5262								
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-		WELL #: 34 D		RRCID -> 155474		COMPL. DATE 08/21/1995		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5216 - 5224								
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG E)		17115 420		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL								
WALLIS ENERGY, INC.		893997														
WORDEN - DROUGHT		WELL #: 9		RRCID -> 045236		COMPL. DATE 10/14/1968		TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 3)		17115 455		ASSOCIATED		49B		CNTY: DUVAL		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710								
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-		WELL #:	42	RRCID ->	150241	COMPL. DATE	04/26/1994	TOTAL DEPTH	5550 PERF. 5218 - 5238	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CHARAMOUSCA, W. (YEGUA, UP.)		17115 735		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
TRISTAR OIL & GAS		871133								
WORDEN-DROUGHT		WELL #:	4AC	RRCID ->	009843	COMPL. DATE	08/18/1958	TOTAL DEPTH	3579 PERF. N/A	
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2	N	-0-		-0-
*10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2100)		17115 840		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL		
TRISTAR OIL & GAS		871133								
WORDEN-DROUGHT		WELL #:	2 T	RRCID ->	056753	COMPL. DATE	02/00/1966	TOTAL DEPTH	2114 PERF. 1308 - 1314	
08	14B2 EXT	30	-0-	30	2163	30 2	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	22	-0-	22	2185	22 2	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	18	-0-	18	2203	18 2	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2203		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WORDEN-DROUGHT		WELL #:		4		RRCID ->		062172		COMPL. DATE		04/04/1975		TOTAL DEPTH		2250 PERF. N/A	
08	14B2 EXT	27	-0-	27	2204	27 2	N	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2204		N	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-	
10	14B2 EXT	12	-0-	12	2216	12 2	N	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2216		N	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-	

WALLIS ENERGY, INC.		893997		RRCID ->		056752		COMPL. DATE		07/21/1973		TOTAL DEPTH		6017 PERF. N/A		
WORDEN-DROUGHT		WELL #:	1													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2200)		17115 945		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710								
DUVAL COUNTY RANCH CO., -K-		WELL #:	2	RRCID ->	009854	COMPL. DATE	04/22/1984	TOTAL DEPTH	2501 PERF. 1280 - 1336	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2200)		//CONT.//		17115 945	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL											
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710																
DUVAL COUNTY RANCH CO. "K"		WELL #:		13 D	RRCID ->	133951	COMPL. DATE	01/28/1990	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 2064 - 2072									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-												WELL #:	58	RRCID ->	167591	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 2070 - 2080
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	24	1	68	2	N	-0-			-0-					
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	23	1	66	2	N	-0-			-0-					
10	93	N	28	-0-	-65	-0-	7	1	21	2	N	-0-			-0-					
11	90	N	23	-0-	-67	-0-	7	1	16	2	N	-0-			-0-					
12	93	N	27	-0-	-66	-0-	8	1	19	2	N	-0-			-0-					
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	8	1	22	2	N	-0-			-0-					
TRISTAR OIL & GAS												871133								
WORDEN-DROUGHT												WELL #:	4 T	RRCID ->	009853	COMPL. DATE	08/18/1958	TOTAL DEPTH	3579	PERF. N/A
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT			-0-					
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT			-0-					
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT			-0-					
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT			-0-					
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT			-0-					
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT			-0-					
CHARAMOUSCA, WEST (2200 MASSIVE)												17115 946	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.												847710								
DUVAL COUNTY RANCH CO. "K"												WELL #:	59	RRCID ->	138372	COMPL. DATE	04/28/1991	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 2230 - 2237
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
CHARCO (9200)												17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
CARBURANTE EXPLORATION CO, LTD.												130787								
VILLARREAL, AMANDO-STATE												WELL #:	1	RRCID ->	200037	COMPL. DATE	02/04/2004	TOTAL DEPTH	12250	PERF. N/A
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
ENERGY 2000, INC.												251740								
GARZA, A. "B"												WELL #:	2	RRCID ->	118805	COMPL. DATE	09/12/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9306 - 9352
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
GARZA, A.				WELL #:	1	RRCID ->	094266	COMPL. DATE	04/09/1981	TOTAL DEPTH	10517	PERF.	9207 - 9362
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	14	1	224	2	Y	-0-	2 1	-0-
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	15	1	228	2	Y	-0-		-0-
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	211	2	Y	-0-		-0-
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	17	1	239	2	Y	-0-		-0-
*12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	21	1	325	2	Y	-0-		-0-
*01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	22	1	341	2	Y	-0-		-0-
-----													
ASCHE				WELL #:	2	RRCID ->	095072	COMPL. DATE	08/07/1981	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9068 - 9293
08	16740 X	16570	-0-	-170	-0-	992	1	15539	2	Y	35	2 1	152
09	16299 X	16299	-0-	-0-	-0-	1011	1	15275	2	Y	12		164
10	23219 X	15095	-0-	-8124	-0-	15065	2	30	9	Y	27	171 1	20
11	22470 X	14301	-0-	-8169	-0-	14270	2	31	9	Y	28	46 1	2
12	19499 X	10813	-0-	-8686	-0-	10813	2			Y	-0-		2
01	16833 X	10578	-0-	-6255	-0-	10578	2			Y	-0-		-0-
-----													
GARZA, A.				WELL #:	2-C	RRCID ->	100535	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	10531	PERF.	9150 - 9978
08	2170 N	1467	-0-	-703	-0-	88	1	1378	2	Y	1	4 1	1
09	1320 N	1246	-0-	-74	-0-	77	1	1169	2	Y	-0-		1
10	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	169	1	2621	2	Y	-0-	1 5	-0-
11	1410 N	1008	-0-	-402	-0-	66	1	942	2	Y	-0-		-0-
*12	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	84	1	1270	2	Y	3		3
01	2635 N	2237	-0-	-398	-0-	137	1	2100	2	Y	-0-		-0-
-----													
ALFONSO				WELL #:	1	RRCID ->	101258	COMPL. DATE	07/03/1982	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	9201 - 9447
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
ASCHE				WELL #:	1	RRCID ->	101877	COMPL. DATE	07/03/1982	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9191 - 9430
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
ASCHE				WELL #:	5	RRCID ->	103582	COMPL. DATE	09/30/1982	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9115 - 9392
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
09	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-		-0-
10	38 X	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-		-0-
11	13 X	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-		-0-
*12	51 X	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	N	-0-		-0-
*01	65 X	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	N	-0-		-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 ALFONSO WELL #: 4 RRCID -> 103583 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9484 - 9664

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		6076 X	4039	-0-	-2037	-0-	242 1	3797 2	Y	-0-			5
09		5400 X	2632	-0-	-2768	-0-	163 1	2469 2	Y	-0-			5
10		4588 X	2481	-0-	-2107	-0-	151 1	2330 2	Y	-0-	5 5		-0-
11		4440 X	3274	-0-	-1166	-0-	215 1	3059 2	Y	-0-			-0-
12		4588 X	2438	-0-	-2150	-0-	150 1	2288 2	Y	-0-			-0-
01		4030 X	3166	-0-	-864	-0-	194 1	2972 2	Y	-0-			-0-

ALFONSO WELL #: 6 RRCID -> 113615 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9434 - 10051

08		288 N	288	-0-	-0-	-0-	17 1	271 2	Y	-0-			4
09		294 N	294	-0-	-0-	-0-	18 1	276 2	Y	-0-			4
10		346 N	346	-0-	-0-	-0-	21 1	325 2	Y	-0-	4 5		-0-
11		270 N	252	-0-	-18	-0-	17 1	235 2	Y	-0-			-0-
*12		758 N	758	-0-	-0-	-0-	47 1	711 2	Y	-0-			-0-
*01		315 N	315	-0-	-0-	-0-	19 1	296 2	Y	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 8 RRCID -> 117737 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9484 - 10178

08		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	86 1	1345 2	Y	-0-			-0-
09		1620 N	1254	-0-	-366	-0-	78 1	1176 2	Y	-0-			-0-
10		1364 N	910	-0-	-454	-0-	55 1	855 2	Y	-0-			-0-
11		1380 N	162	-0-	-1218	-0-	11 1	151 2	Y	-0-			-0-
*12		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	94 1	1428 2	Y	-0-			-0-
*01		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	80 1	1219 2	Y	-0-			-0-

ALFONSO WELL #: 5R RRCID -> 118274 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9383 - 9604

08		1085 X	999	-0-	-86	-0-	60 1	939 2	Y	-0-			2
09		1110 X	919	-0-	-191	-0-	57 1	862 2	Y	-0-	2 1		-0-
10		1023 N	977	-0-	-46	-0-	59 1	918 2	Y	-0-			-0-
11		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	81 1	1152 2	Y	-0-			-0-
12		961 N	890	-0-	-71	-0-	55 1	833 2	Y	-0-	2 1		-0-
01		992 N	906	-0-	-86	-0-	2 9 56 1	850 2	Y	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 11 RRCID -> 119540 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9132 - 9229

08		4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	243 1	3804 2	Y	-0-			-0-
09		3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	237 1	3582 2	Y	-0-			-0-
10		3844 X	3176	-0-	-668	-0-	193 1	2983 2	Y	-0-			-0-
11		3720 X	3040	-0-	-680	-0-	200 1	2840 2	Y	-0-			-0-
12		3844 X	3191	-0-	-653	-0-	197 1	2994 2	Y	-0-			-0-
01		3844 X	3392	-0-	-452	-0-	208 1	3184 2	Y	-0-			-0-

LEONARDO WELL #: 7 RRCID -> 120232 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9211 - 9377

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LEONARDO		WELL #: 9		RRCID -> 123375		COMPL. DATE 12/31/1986			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9241 - 9286			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	11162 X	11162	-0-	-0-	-0-	669	1	10485	2	Y	7	11
09	10501 X	10501	-0-	-0-	-0-	652	1	9849	2	Y	-0-	11
10	10819 X	9273	-0-	-1546	-0-	563	1	8710	2	Y	-0-	11
11	10470 X	8126	-0-	-2344	-0-	534	1	7590	2	Y	2	13
*12	11352 X	11352	-0-	-0-	-0-	700	1	10637	2	Y	14	26 1
*01	10869 X	10869	-0-	-0-	-0-	667	1	10202	2	Y	-0-	-0-
GUTIERREZ, J.M.		WELL #: 4		RRCID -> 123611		COMPL. DATE 02/22/1987			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9304 - 9470			
08	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	306	1	2109	2	Y	1	5
09	1890 X	1076	-0-	-814	-0-	206	1	870	2	Y	-0-	5
10	2201 X	1373	-0-	-828	-0-	83	1	1290	2	Y	-0-	1
11	2340 X	1512	-0-	-828	-0-	99	1	1413	2	Y	-0-	1
12	2418 X	1594	-0-	-824	-0-	98	1	1496	2	Y	-0-	-0-
*01	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	201	1	3078	2	Y	-0-	-0-
ASCHE		WELL #: 12		RRCID -> 123646		COMPL. DATE 02/23/1987			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9194 - 9694			
08	5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	352	1	5518	2	Y	-0-	4
09	3780 X	3765	-0-	-15	-0-	234	1	3530	2	Y	1	5
10	4712 X	2181	-0-	-2531	-0-	132	1	2049	2	Y	-0-	5
11	5670 X	2129	-0-	-3541	-0-	139	1	1981	2	Y	8	7 1
12	5859 X	2055	-0-	-3804	-0-	127	1	1927	2	Y	1	5 1
01	5859 X	2565	-0-	-3294	-0-	157	1	2408	2	Y	-0-	-0-
ASCHE		WELL #: 13		RRCID -> 124681		COMPL. DATE 07/03/1987			TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9224 - 9258			
08	2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	132	1	2064	2	Y	2	5
09	2040 X	1592	-0-	-448	-0-	99	1	1493	2	Y	-0-	5
10	2108 X	2100	-0-	-8	-0-	128	1	1972	2	Y	-0-	3
11	2130 X	2059	-0-	-71	-0-	135	1	1917	2	Y	6	5 1
12	2201 X	1157	-0-	-1044	-0-	71	1	1085	2	Y	1	3 1
01	2201 X	1468	-0-	-733	-0-	90	1	1378	2	Y	-0-	-0-
ASCHE		WELL #: 14		RRCID -> 124838		COMPL. DATE 07/26/1987			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9211 - 9327			
08	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	158	1	2476	2	Y	1	5
09	1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	105	1	1591	2	Y	-0-	5
10	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	134	1	2078	2	Y	-0-	3 5
11	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	114	1	1620	2	Y	-0-	2
*12	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	99	1	1512	2	Y	5	2 1
*01	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	78	1	1188	2	Y	-0-	-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
GUTIERREZ, J.M.		WELL #: 7		RRCID -> 126079		COMPL. DATE 11/06/1987		TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9255 - 9305								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
ASCHE		WELL #: 15 C		RRCID -> 126891		COMPL. DATE 02/24/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9144 - 9807								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ASCHE		WELL #: 16 C		RRCID -> 127199		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9240 - 9844								
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	2	Y	-0-					-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	Y	1					1
						1	9									
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	-0-					1
11	150 N	77	-0-	-73	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					1
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	5	1	75	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					-0-
-----																
ASCHE		WELL #: 17		RRCID -> 127380		COMPL. DATE 05/06/1988		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9171 - 9310								
08	5239 X	4535	-0-	-704	-0-	272	1	4259	2	Y	4					15
						4	9									
09	5070 X	3929	-0-	-1141	-0-	244	1	3685	2	Y	-0-					15
10	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	289	1	4470	2	Y	5					20
						6	9									
11	4410 X	3160	-0-	-1250	-0-	208	1	2951	2	Y	1					21
						1	9									
*12	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	292	1	4439	2	Y	-0-	5	1			16
01	4774 X	4393	-0-	-381	-0-	270	1	4123	2	Y	-0-					-0-
-----																
GARZA, A.		WELL #: 5		RRCID -> 158171		COMPL. DATE 04/22/1996		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9320 - 9350								
08	2294 N	2268	-0-	-26	-0-	136	1	2130	2	Y	2	9	1			8
						2	9									
09	2550 N	1837	-0-	-713	-0-	114	1	1715	2	Y	7					15
						8	9									
10	2542 N	2187	-0-	-355	-0-	133	1	2050	2	Y	4					19
						4	9									
11	2190 N	2126	-0-	-64	-0-	140	1	1986	2	Y	-0-					19
*12	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	151	1	2302	2	Y	3					22
						3	9									
*01	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	160	1	2452	2	Y	-0-					-0-



CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LEONARDO		WELL #:		12	RRCID ->	158464	COMPL. DATE	04/17/1996	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9340 - 9470
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		8339 X	4721	-0-	-3618	-0-	283 1	4434 2	Y	4		11
							4 9					
09		8070 X	5281	-0-	-2789	-0-	328 1	4953 2	Y	-0-		11
10		7688 X	4329	-0-	-3359	-0-	263 1	4066 2	Y	-0-		11
11		4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	326 1	4641 2	Y	-0-		11
*12		5456 X	4433	-0-	-1023	-0-	274 1	4159 2	Y	-0-	11 1	-0-
01		5456 X	3237	-0-	-2219	-0-	199 1	3038 2	Y	-0-		-0-
-----												
ASCHE		WELL #:		28	RRCID ->	161743	COMPL. DATE	05/13/1997	TOTAL DEPTH	10408	PERF.	9147 - 9366
08		3100 N	16863	-0-	13763	13763	1012 1	15850 2	Y	1		1
							1 9					
09		3000 N	8649	-0-	5649	19412	536 1	8096 2	Y	15		16
							17 9					
10		25146 X	5734	-0-	-19412	-0-	348 1	5386 2	Y	-0-		16
11		16320 X	3783	-0-	-12537	-0-	249 1	3534 2	Y	-0-	14 1	2
12		16864 X	3351	-0-	-13513	-0-	207 1	3144 2	Y	-0-	2 1	-0-
01		16864 X	3369	-0-	-13495	-0-	207 1	3162 2	Y	-0-		-0-
-----												
LEONARDO-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	162158	COMPL. DATE	02/15/1997	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9072 - 9194
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
ASCHE		WELL #:		30	RRCID ->	164059	COMPL. DATE	07/19/1997	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9145 - 9318
08		7082 X	7082	-0-	-0-	-0-	585 1	6497 2	Y	-0-	1 1	2
09		6780 X	6780	-0-	-0-	-0-	575 1	6204 2	Y	1		3
							1 9					
10		7781 X	5402	-0-	-2379	-0-	328 1	5074 2	Y	-0-		3
11		7290 X	3424	-0-	-3866	-0-	225 1	3197 2	Y	2	4 1	1
							2 9					
12		7347 X	4014	-0-	-3333	-0-	248 1	3766 2	Y	-0-		1
01		7068 X	3693	-0-	-3375	-0-	227 1	3466 2	Y	-0-		-0-
-----												
RMT		WELL #:		4	RRCID ->	164132	COMPL. DATE	07/24/1997	TOTAL DEPTH	9430	PERF.	9100 - 9224
08		710 N	710	-0-	-0-	-0-	26 1	669 2	N	14	14 1	-0-
							15 9					
09		870 N	793	-0-	-77	-0-	31 1	762 2	N	-0-		-0-
10		651 N	627	-0-	-24	-0-	25 1	602 2	N	-0-		-0-
11		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	46 1	1077 2	N	-0-		-0-
*12		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	67 1	1712 2	N	-0-		-0-
*01		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	61 1	1461 2	N	-0-		-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GARZA, A.		WELL #: 6		RRCID -> 164457		COMPL. DATE 08/06/1997			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9242 - 9548		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	5177 X	4882	-0-	-295	-0-	293 1	4583 2	Y	5	18 1	3
09	5160 X	3286	-0-	-1874	-0-	204 1	3082 2	Y	-0-		3
10	5394 X	4805	-0-	-589	-0-	292 1	4513 2	Y	-0-	1 5	2
11	5220 X	4543	-0-	-677	-0-	299 1	4244 2	Y	-0-		2
12	5394 X	4914	-0-	-480	-0-	303 1	4604 2	Y	6		8
*01	5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	348 1	5328 2	Y	-0-		-0-
-----											
ASCHE		WELL #: 31		RRCID -> 164659		COMPL. DATE 09/09/1997			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9151 - 9312		
08	918 N	918	-0-	-0-	-0-	55 1	863 2	Y	-0-		-0-
09	629 N	629	-0-	-0-	-0-	39 1	590 2	Y	-0-		-0-
10	713 N	442	-0-	-271	-0-	27 1	415 2	Y	-0-		-0-
11	690 N	613	-0-	-77	-0-	40 1	573 2	Y	-0-		-0-
12	651 N	539	-0-	-112	-0-	33 1	506 2	Y	-0-		-0-
*01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	45 1	693 2	Y	-0-		-0-
-----											
ASCHE		WELL #: 32		RRCID -> 164660		COMPL. DATE 08/14/1997			TOTAL DEPTH 9946 PERF. 9218 - 9249		
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	31 1	478 2	Y	-0-		12
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	25 1	380 2	Y	-0-		12
10	984 N	984	-0-	-0-	-0-	60 1	924 2	Y	-0-		12
11	659 N	659	-0-	-0-	-0-	43 1	616 2	Y	-0-		12
*12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	31 1	479 2	Y	-0-		12
01	992 N	481	-0-	-511	-0-	30 1	451 2	Y	-0-		-0-
-----											
ASCHE		WELL #: 29		RRCID -> 164676		COMPL. DATE 05/15/1997			TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9113 - 10081		
08	6851 X	6059	-0-	-792	-0-	363 1	5695 2	Y	1	1 1	4
09	6720 X	5584	-0-	-1136	-0-	347 1	5237 2	Y	-0-		4
10	6944 X	3608	-0-	-3336	-0-	219 1	3389 2	Y	-0-	2 5	2
11	8798 X	8798	-0-	-0-	-0-	578 1	8218 2	Y	2	4 1	-0-
12	6324 X	2839	-0-	-3485	-0-	175 1	2664 2	Y	-0-		-0-
01	6045 X	2694	-0-	-3351	-0-	165 1	2529 2	Y	-0-		-0-
-----											
LEONARDO		WELL #: 13		RRCID -> 164795		COMPL. DATE 08/31/1997			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9222 - 9242		
08	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	230 1	3600 2	Y	1		6
09	1770 X	970	-0-	-800	-0-	60 1	910 2	Y	-0-		6
10	1333 X	521	-0-	-812	-0-	32 1	489 2	Y	-0-	5 5	1
11	3720 X	1307	-0-	-2413	-0-	86 1	1221 2	Y	-0-		1
*12	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	280 1	4256 2	Y	-0-	1 1	-0-
01	3844 X	3106	-0-	-738	-0-	191 1	2915 2	Y	-0-		-0-
-----											
ASCHE		WELL #: 34		RRCID -> 164805		COMPL. DATE 09/10/1997			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9193 - 9302		
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3 1	54 2	Y	-0-		-0-
09	180 N	73	-0-	-107	-0-	5 1	68 2	Y	-0-		-0-
10	155 N	34	-0-	-121	-0-	2 1	32 2	Y	-0-		-0-
11	60 N	10	-0-	-50	-0-	1 1	9 2	Y	-0-		-0-
12	62 N	24	-0-	-38	-0-	1 1	23 2	Y	-0-		-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	1 1	21 2	Y	-0-		-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
AMANDO		WELL #:		1	RRCID ->	164964	COMPL. DATE	07/24/1997	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9381 - 9422
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		2159 X	2159	-0-	-0-	130 1	2029 2	Y	-0-	2 1		3
09		1321 X	1321	-0-	-0-	82 1	1239 2	Y	-0-			3
10		2418 X	1428	-0-	-990	87 1	1341 2	Y	-0-	3 5		-0-
11		2340 X	1387	-0-	-953	91 1	1296 2	Y	-0-			-0-
12		2418 X	1145	-0-	-1273	70 1	1066 2	Y	8			8
01		2170 X	1257	-0-	-913	9 9	77 1	1180 2	Y	-0-		-0-
-----												
ASCHE		WELL #:		33	RRCID ->	165054	COMPL. DATE	10/03/1997	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9098 - 9192
08		3503 X	3227	-0-	-276	194 1	3033 2	Y	-0-			-0-
09		3390 X	3105	-0-	-285	193 1	2912 2	Y	-0-			-0-
10		3348 X	3199	-0-	-149	194 1	3005 2	Y	-0-			-0-
11		3240 X	3119	-0-	-121	205 1	2914 2	Y	-0-			-0-
12		3348 X	3196	-0-	-152	197 1	2999 2	Y	-0-			-0-
*01		3535 X	3535	-0-	-0-	217 1	3318 2	Y	-0-			-0-
-----												
LEONARDO		WELL #:		14	RRCID ->	165193	COMPL. DATE	10/02/1997	TOTAL DEPTH	9922	PERF.	9037 - 9273
08		5425 X	3883	-0-	-1542	233 1	3647 2	Y	3			10
						3 9						
09		5250 X	3392	-0-	-1858	210 1	3182 2	Y	-0-			10
10		5425 X	3670	-0-	-1755	223 1	3447 2	Y	-0-	5 5		5
11		4080 X	3209	-0-	-871	211 1	2997 2	Y	1			6
						1 9						
12		4216 X	984	-0-	-3232	61 1	923 2	Y	-0-	5 1		1
*01		4826 X	4826	-0-	-0-	296 1	4530 2	Y	-0-			-0-
-----												
ASCHE		WELL #:		35	RRCID ->	165564	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9118 - 9334
08		279 N	167	-0-	-112	10 1	157 2	Y	-0-			-0-
09		368 N	368	-0-	-0-	23 1	345 2	Y	-0-			-0-
10		403 N	224	-0-	-179	14 1	210 2	Y	-0-			-0-
11		372 N	372	-0-	-0-	24 1	348 2	Y	-0-			-0-
12		372 N	350	-0-	-22	22 1	328 2	Y	-0-			-0-
01		217 N	189	-0-	-28	12 1	177 2	Y	-0-			-0-
-----												
LEONARDO		WELL #:		15	RRCID ->	165569	COMPL. DATE	10/26/1997	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9048 - 9218
08		4278 X	4126	-0-	-152	247 1	3876 2	Y	3			11
						3 9						
09		4050 X	3598	-0-	-452	223 1	3375 2	Y	-0-			11
10		4185 X	3231	-0-	-954	196 1	3035 2	Y	-0-			11
*11		4399 X	4399	-0-	-0-	289 1	4110 2	Y	-0-	5 1		6
12		4123 X	3977	-0-	-146	245 1	3732 2	Y	-0-	5 1		1
01		4123 X	2296	-0-	-1827	141 1	2155 2	Y	-0-			-0-
-----												
LEONARDO		WELL #:		18	RRCID ->	166973	COMPL. DATE	02/04/1998	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9272 - 9332
08		581 N	581	-0-	-0-	35 1	546 2	Y	-0-			1
09		450 N	389	-0-	-61	24 1	365 2	Y	-0-			1
10		645 N	645	-0-	-0-	39 1	606 2	Y	-0-			1
11		588 N	588	-0-	-0-	39 1	549 2	Y	-0-			1
*12		817 N	817	-0-	-0-	50 1	767 2	Y	-0-	1 1		-0-
*01		737 N	737	-0-	-0-	45 1	692 2	Y	-0-			-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
GUTIERREZ, J. M.		WELL #: 8		RRCID -> 166974		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 9505		PERF. 9173 - 9231					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				1
09	326 N	326	-0-	-0-	-0-		20	1	306	2	Y	-0-			1
10	T. A.	14	-0-	14	14		1	1	13	2	Y	-0-			1
11	T. A.	36	-0-	36	50		2	1	34	2	Y	-0-			1
12	T. A.	92	-0-	92	142		6	1	86	2	Y	-0-	1	1	-0-
01	T. A.	262	-0-	262	404		16	1	246	2	Y	-0-			-0-
-----															
LEONARDO		WELL #: 19		RRCID -> 168277		COMPL. DATE 04/25/1998		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9177 - 9310					
08	2604 X	1531	-0-	-1073	-0-		92	1	1438	2	Y	1			5
09	2130 X	1253	-0-	-877	-0-		78	1	1175	2	Y	-0-			5
10	2077 X	754	-0-	-1323	-0-		46	1	708	2	Y	-0-	4	5	1
11	1470 X	320	-0-	-1150	-0-		21	1	299	2	Y	-0-			1
*12	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-		139	1	2114	2	Y	-0-	1	1	-0-
01	1519 X	1291	-0-	-228	-0-		79	1	1212	2	Y	-0-			-0-
-----															
GARZA, A.		WELL #: 8		RRCID -> 169178		COMPL. DATE 06/01/1998		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9235 - 10174					
08	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-		356	1	5583	2	Y	5	18	1	3
09	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-		265	1	4011	2	Y	50	51	1	2
10	5890 X	5647	-0-	-243	-0-		343	1	5304	2	Y	-0-			2
11	5700 X	5618	-0-	-82	-0-		369	1	5249	2	Y	-0-			2
12	5890 X	5463	-0-	-427	-0-		335	1	5097	2	Y	28	21	1	9
01	5890 X	4249	-0-	-1641	-0-		261	1	3988	2	Y	-0-			-0-
-----															
GARZA, A.		WELL #: 9		RRCID -> 172494		COMPL. DATE 03/10/1999		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9215 - 9511					
08	953 N	953	-0-	-0-	-0-		57	1	896	2	Y	-0-	3	1	-0-
09	926 N	926	-0-	-0-	-0-		57	1	869	2	Y	-0-			-0-
10	972 N	972	-0-	-0-	-0-		59	1	913	2	Y	-0-			-0-
11	872 N	872	-0-	-0-	-0-		57	1	815	2	Y	-0-			-0-
*12	3100 N	5009	-0-	1909	1909		309	1	4699	2	Y	1			1
*01	3100 N	6197	-0-	3097	5006		380	1	5817	2	Y	-0-			-0-
-----															
ALFONSO		WELL #: 10		RRCID -> 173999		COMPL. DATE 07/25/1999		TOTAL DEPTH 10310		PERF. 9337 - 10116					
08	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-		116	1	1819	2	Y	4			4
09	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-		129	1	1949	2	Y	-0-	2	1	2
10	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-		125	1	1929	2	Y	-0-			2
*11	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-		130	1	1844	2	Y	-0-	2	1	-0-
*12	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-		119	1	1811	2	Y	2	2	1	-0-
*01	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-		113	1	1731	2	Y	-0-			-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
GUTIERREZ, J. M.		WELL #: 9		RRCID -> 174309		COMPL. DATE 08/12/1999			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9338 - 9442						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	3844 X	3267	-0-	-577	-0-	196	1	3065	2	Y	5				9
09	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	264	1	3990	2	Y	-0-				9
10	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	307	1	4742	2	Y	-0-				9
*11	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	331	1	4704	2	Y	-0-				6
*12	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	350	1	5325	2	Y	-0-	3	1		-0-
*01	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	386	1	5898	2	Y	-0-				-0-
-----															
ALFONSO		WELL #: 11		RRCID -> 175983		COMPL. DATE 12/09/1999			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9450 - 10152						
08	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	324	1	5083	2	Y	17	52	1		18
09	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	305	1	4614	2	Y	-0-	9	1		9
10	5332 X	4565	-0-	-767	-0-	277	1	4278	2	Y	9				18
11	5160 X	4354	-0-	-806	-0-	281	1	3996	2	Y	70	72	1		16
12	5332 X	4099	-0-	-1233	-0-	252	1	3838	2	Y	8	21	1		3
01	5332 X	3900	-0-	-1432	-0-	239	1	3661	2	Y	-0-				-0-
-----															
ALFONSO		WELL #: 12		RRCID -> 176407		COMPL. DATE 05/06/2000			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9324 - 10026						
08	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	162	1	2539	2	Y	32				32
09	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	153	1	2317	2	Y	7	10	1		29
10	2635 X	2449	-0-	-186	-0-	149	1	2300	2	Y	-0-				29
11	2640 X	2381	-0-	-259	-0-	154	1	2195	2	Y	29	58	1		-0-
12	2728 X	2406	-0-	-322	-0-	146	1	2215	2	Y	41	40	1		1
01	2449 N	2307	-0-	-142	-0-	142	1	2165	2	Y	-0-				-0-
-----															
GARZA, A.		WELL #: 10		RRCID -> 176495		COMPL. DATE 11/23/1999			TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9190 - 10060						
08	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	74	1	1162	2	Y	2	5	1		1
09	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	72	1	1094	2	Y	-0-				1
10	1426 N	1282	-0-	-144	-0-	78	1	1204	2	Y	-0-				1
*11	1200 N	1090	-0-	-110	-0-	72	1	1018	2	Y	-0-	1	1		-0-
12	1209 N	1117	-0-	-92	-0-	69	1	1046	2	Y	2				2
01	1271 N	491	-0-	-780	-0-	30	1	461	2	Y	-0-				-0-
-----															
ASCHE		WELL #: 44		RRCID -> 176496		COMPL. DATE 02/01/2000			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9264 - 9505						
08	817 N	817	-0-	-0-	-0-	49	1	768	2	Y	-0-				-0-
09	806 N	806	-0-	-0-	-0-	50	1	756	2	Y	-0-				-0-
10	886 N	886	-0-	-0-	-0-	54	1	832	2	Y	-0-				-0-
11	857 N	857	-0-	-0-	-0-	56	1	801	2	Y	-0-				-0-
*12	861 N	861	-0-	-0-	-0-	53	1	808	2	Y	-0-				-0-
01	744 N	418	-0-	-326	-0-	26	1	392	2	Y	-0-				-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GARZA, A.		WELL #: 11		RRCID -> 176866		COMPL. DATE 02/11/2000			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9500 - 9530		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	133	1 2093	2 Y	1		16
09	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	99	1 1492	2 Y	4	4 1	16
10	1248 X	1248	-0-	-0-	-0-	76	1 1172	2 Y	-0-		16
11	1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	80	1 1143	2 Y	-0-	1 1	15
*12	1394 X	1394	-0-	-0-	-0-	86	1 1307	2 Y	1	1 1	15
*01	3100 N	5517	-0-	2417	2417	339	1 5178	2 Y	-0-		-0-
-----											
GARZA, A.		WELL #: 12		RRCID -> 177030		COMPL. DATE 03/16/2000			TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9256 - 9451		
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	26	1 413	2 Y	-0-	1 1	-0-
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	28	1 424	2 Y	-0-		-0-
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	27	1 412	2 Y	-0-		-0-
11	884 N	884	-0-	-0-	-0-	58	1 826	2 Y	-0-		-0-
*12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	30	1 464	2 Y	-0-		-0-
01	434 N	398	-0-	-36	-0-	24	1 374	2 Y	-0-		-0-
-----											
ALFONSO		WELL #: 14		RRCID -> 177301		COMPL. DATE 02/09/2001			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9335 - 10097		
08	558 N	544	-0-	-14	-0-	33	1 510	2 Y	1		1
09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	54	1 808	2 Y	-0-		1
10	933 N	933	-0-	-0-	-0-	57	1 876	2 Y	-0-		1
*11	641 N	641	-0-	-0-	-0-	42	1 599	2 Y	-0-	1 1	-0-
*12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	38	1 583	2 Y	1	1 1	-0-
*01	612 N	612	-0-	-0-	-0-	38	1 574	2 Y	-0-		-0-
-----											
ALFONSO		WELL #: 13		RRCID -> 177332		COMPL. DATE 05/08/2000			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9463 - 10138		
08	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	284	1 4456	2 Y	7		8
09	4590 X	4512	-0-	-78	-0-	279	1 4222	2 Y	10	6 1	12
10	4588 X	4266	-0-	-322	-0-	259	1 4007	2 Y	-0-		12
11	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	293	1 4166	2 Y	9	20 1	1
12	4588 X	4550	-0-	-38	-0-	280	1 4262	2 Y	7	6 1	2
01	4588 X	4397	-0-	-191	-0-	270	1 4127	2 Y	-0-		-0-
-----											
GARZA, A.		WELL #: 13		RRCID -> 178027		COMPL. DATE 06/05/2000			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9202 - 9304		
08	899 N	836	-0-	-63	-0-	50	1 786	2 Y	-0-	3 1	-0-
09	840 N	746	-0-	-94	-0-	46	1 700	2 Y	-0-		-0-
10	906 N	906	-0-	-0-	-0-	55	1 851	2 Y	-0-		-0-
11	828 N	828	-0-	-0-	-0-	54	1 774	2 Y	-0-		-0-
*12	902 N	902	-0-	-0-	-0-	56	1 845	2 Y	1		1
*01	927 N	927	-0-	-0-	-0-	57	1 870	2 Y	-0-		-0-
-----											
LEONARDO		WELL #: 22		RRCID -> 179225		COMPL. DATE 09/19/2000			TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9210 - 9248		
08	953 N	953	-0-	-0-	-0-	57	1 896	2 Y	-0-		1
09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	56	1 847	2 Y	-0-		1
10	930 N	911	-0-	-19	-0-	55	1 856	2 Y	-0-		1
11	900 N	885	-0-	-15	-0-	58	1 827	2 Y	-0-		1
12	930 N	795	-0-	-135	-0-	49	1 746	2 Y	-0-	1 1	-0-
01	899 N	569	-0-	-330	-0-	35	1 534	2 Y	-0-		-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
ASCHE		WELL #: 50		RRCID -> 179851		COMPL. DATE 10/26/2000		TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9079 - 9257							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LEONARDO		WELL #: 21		RRCID -> 179884		COMPL. DATE 02/18/2001		TOTAL DEPTH 12780 PERF. 9263 - 12588							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y					-0-
-----															
ASCHE		WELL #: 51		RRCID -> 179909		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9258 - 9670							
08	1023 N	981	-0-	-42	-0-	59	1	922	2	Y	-0-				5
09	951 N	951	-0-	-0-	-0-	59	1	892	2	Y	-0-				5
10	992 N	911	-0-	-81	-0-	55	1	856	2	Y	-0-				5
*11	960 N	926	-0-	-34	-0-	61	1	865	2	Y	-0-	5	1		-0-
12	992 N	903	-0-	-89	-0-	56	1	847	2	Y	-0-				-0-
*01	984 N	984	-0-	-0-	-0-	60	1	924	2	Y	-0-				-0-
-----															
LEONARDO		WELL #: 24		RRCID -> 180033		COMPL. DATE 11/07/2000		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9134 - 9232							
08	3813 X	3532	-0-	-281	-0-	212	1	3319	2	Y	1				4
09	3690 X	3501	-0-	-189	-0-	217	1	3284	2	Y	-0-				4
10	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	248	1	3831	2	Y	-0-				4
11	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	247	1	3508	2	Y	-0-				4
*12	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	241	1	3657	2	Y	18	22	1		-0-
01	4092 X	2333	-0-	-1759	-0-	143	1	2190	2	Y	-0-				-0-
-----															
LEONARDO		WELL #: 23		RRCID -> 181186		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9115 - 9170							
08	753 X	753	-0-	-0-	-0-	45	1	707	2	Y	1				4
09	720 X	566	-0-	-154	-0-	35	1	531	2	Y	-0-				4
10	744 X	614	-0-	-130	-0-	37	1	577	2	Y	-0-				4
*11	844 X	844	-0-	-0-	-0-	55	1	789	2	Y	-0-	3	1		1
12	744 X	573	-0-	-171	-0-	35	1	538	2	Y	-0-	1	1		-0-
01	744 X	416	-0-	-328	-0-	26	1	390	2	Y	-0-				-0-
-----															
ALFONSO		WELL #: 16		RRCID -> 181199		COMPL. DATE 01/26/2001		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9482 - 9526							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
ASCHE		WELL #:		53	RRCID ->	181200	COMPL. DATE	01/29/2001	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	9246 - 9317				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	5022 X	2656	-0-	-2366	-0-		159	1	2497	2	Y	-0-	28	1		4
09	6045 X	6045	-0-	-0-	-0-		375	1	5670	2	Y	-0-				4
10	6324 X	6324	-0-	-0-	-0-		384	1	5940	2	Y	-0-				4
*11	5686 X	5686	-0-	-0-	-0-		374	1	5312	2	Y	-0-	3	1		1
*12	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-		218	1	3318	2	Y	-0-	1	1		-0-
*01	6365 X	6365	-0-	-0-	-0-		391	1	5974	2	Y	-0-				-0-
-----																
LEONARDO		WELL #:		27	RRCID ->	181532	COMPL. DATE	02/09/2001	TOTAL DEPTH	10158	PERF.	9052 - 9216				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y					-0-
-----																
ASCHE		WELL #:		52	RRCID ->	181583	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9178 - 9198				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
-----																
ASCHE		WELL #:		54	RRCID ->	181736	COMPL. DATE	02/21/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9031 - 9046				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y					-0-
-----																
LEONARDO		WELL #:		25	RRCID ->	181739	COMPL. DATE	02/11/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9168 - 9392				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
-----																
ASCHE		WELL #:		57	RRCID ->	182790	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9244 - 9345				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-



CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
ASCHE		WELL #: 58		RRCID -> 183089		COMPL. DATE 06/02/2001			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9086 - 9176				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
08	868 X	499	-0-	-369	-0-	30	1	468	2	Y	1		4
09	822 X	822	-0-	-0-	-0-	1	9						
10	682 X	514	-0-	-168	-0-	51	1	771	2	Y	-0-		4
*11	851 X	851	-0-	-0-	-0-	31	1	483	2	Y	-0-		4
12	837 X	787	-0-	-50	-0-	56	1	795	2	Y	-0-	3 1	1
01	837 X	638	-0-	-199	-0-	49	1	738	2	Y	-0-	1 1	-0-
						39	1	599	2	Y	-0-		-0-
-----													
ASCHE		WELL #: 59		RRCID -> 183380		COMPL. DATE 06/26/2001			TOTAL DEPTH 9918 PERF. 9180 - 9196				
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	9	1	135	2	Y	-0-		-0-
09	120 N	85	-0-	-35	-0-	5	1	80	2	Y	-0-		-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	Y	-0-		-0-
11	150 N	103	-0-	-47	-0-	7	1	96	2	Y	-0-		-0-
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	5	1	74	2	Y	-0-		-0-
*01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	2	Y	-0-		-0-
-----													
GARZA, A.		WELL #: 15		RRCID -> 184829		COMPL. DATE 08/30/2001			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9244 - 9510				
08	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	100	1	1568	2	Y	1	3 1	-0-
09	794 N	794	-0-	-0-	-0-	1	9						
10	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	49	1	745	2	Y	-0-		-0-
11	1620 N	709	-0-	-911	-0-	67	1	1036	2	Y	-0-		-0-
*12	941 N	941	-0-	-0-	-0-	47	1	662	2	Y	-0-		-0-
01	1116 N	910	-0-	-206	-0-	58	1	881	2	Y	2		2
						2	9						
						56	1	854	2	Y	-0-		-0-
-----													
GUTIERREZ, J. M.		WELL #: 12		RRCID -> 185866		COMPL. DATE 09/28/2001			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 9508				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
ASCHE		WELL #: 63		RRCID -> 186147		COMPL. DATE 11/15/2001			TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9272 - 9284				
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	20	1	312	2	Y	-0-		1
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	20	1	298	2	Y	-0-		1
10	341 N	308	-0-	-33	-0-	19	1	289	2	Y	-0-		1
*11	330 N	271	-0-	-59	-0-	18	1	253	2	Y	-0-	1 1	-0-
12	341 N	313	-0-	-28	-0-	19	1	294	2	Y	-0-		-0-
01	310 N	298	-0-	-12	-0-	18	1	280	2	Y	-0-		-0-
-----													
ASCHE		WELL #: 62		RRCID -> 186834		COMPL. DATE 10/14/2001			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9155 - 9205				
08	62 N	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	2	Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	Y	-0-		-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ASCHE		WELL #: 60		RRCID -> 187152		COMPL. DATE 11/11/2001		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9298 - 9358				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ALFONSO		WELL #: 20		RRCID -> 189743		COMPL. DATE 01/05/2002		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9035 - 9048				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ALFONSO		WELL #: 22		RRCID -> 190902		COMPL. DATE 07/16/2002		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9360 - 9404				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ALFONSO		WELL #: 24		RRCID -> 191769		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9350 - 9481				
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LEONARDO		WELL #: 34		RRCID -> 195346		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 10023 PERF. 9050 - 9692				
08	12369 X	1	-0-	-12368	-0-	1 2		Y	-0-			22
09	13338 X	13338	-0-	-0-	-0-	828 1	12510 2	Y	-0-			22
10	10599 X	10599	-0-	-0-	-0-	644 1	9955 2	Y	-0-			22
*11	11851 X	11851	-0-	-0-	-0-	779 1	11072 2	Y	-0-	20 1		2
12	13795 X	7182	-0-	-6613	-0-	442 1	6725 2	Y	14	16 1		-0-
01	13795 X	6133	-0-	-7662	-0-	15 9	376 1	5757 2	Y	-0-		-0-
-----												
ASCHE		WELL #: 70		RRCID -> 195603		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9047 - 9212				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
GARZA, A.		WELL #:		17	RRCID ->	195605	COMPL. DATE	05/20/2003	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9492 - 9593
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

ASCHE		WELL #:		69	RRCID ->	195922	COMPL. DATE	05/19/2003	TOTAL DEPTH	12343	PERF.	9239 - 11958
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

ASCHE		WELL #:		71	RRCID ->	196552	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	9148 - 9286
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

ASCHE		WELL #:		72	RRCID ->	196925	COMPL. DATE	11/21/2003	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9277 - 9363
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

RAMIREZ, D.		WELL #:		1	RRCID ->	197097	COMPL. DATE	10/30/2003	TOTAL DEPTH	10229	PERF.	9153 - 9168
08	124 X	16	-0-	-108	-0-	2 1	7 2	N	6	6 1		-0-
09	120 X	52	-0-	-68	-0-	7 9						-0-
10	144 X	144	-0-	-0-	-0-	2 1	50 2	N	-0-			-0-
11	208 X	208	-0-	-0-	-0-	144 2			-0-			-0-
12	62 X	38	-0-	-24	-0-	18 1	190 2	N	-0-			-0-
01	155 X	6	-0-	-149	-0-	2 1	36 2	N	-0-			-0-
						6 2			-0-			-0-

ASCHE		WELL #:		73	RRCID ->	197274	COMPL. DATE	09/06/2003	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	9141 - 9266
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ASCHE		WELL #: 76		RRCID -> 198423		COMPL. DATE 10/13/2003			TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9946 - 9978							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	752 N	752	-0-	-0-	-0-	45	1	707	2	Y	-0-					1
09	775 N	775	-0-	-0-	-0-	48	1	727	2	Y	-0-					1
10	620 N	578	-0-	-42	-0-	35	1	543	2	Y	-0-					1
*11	959 N	959	-0-	-0-	-0-	63	1	896	2	Y	-0-	1	1			-0-
*12	639 N	639	-0-	-0-	-0-	39	1	600	2	Y	-0-					-0-
*01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	39	1	589	2	Y	-0-					-0-
-----																
LEONARDO		WELL #: 38		RRCID -> 199638		COMPL. DATE 09/03/2004			TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9300 - 11887							
08	4495 X	1731	-0-	-2764	-0-	104	1	1626	2	Y	1					5
09	3750 X	1492	-0-	-2258	-0-	93	1	1399	2	Y	-0-					5
10	1395 X	1235	-0-	-160	-0-	75	1	1160	2	Y	-0-					5
*11	1680 X	1305	-0-	-375	-0-	86	1	1219	2	Y	-0-	4	1			1
12	1736 X	1428	-0-	-308	-0-	88	1	1340	2	Y	-0-	1	1			-0-
*01	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	283	1	4328	2	Y	-0-					-0-
-----																
ASCHE		WELL #: 80		RRCID -> 201861		COMPL. DATE 04/27/2004			TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9216 - 9357							
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ASCHE		WELL #: 81		RRCID -> 201884		COMPL. DATE 04/14/2004			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9752 - 9787							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ALFONSO		WELL #: 26		RRCID -> 207314		COMPL. DATE 09/19/2004			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9574 - 9591							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ASCHE		WELL #: 96		RRCID -> 209114		COMPL. DATE 03/12/2005			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9276 - 9329							
08	1767 N	1515	-0-	-252	-0-	91	1	1424	2	Y	-0-					1
09	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	111	1	1670	2	Y	-0-					1
10	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	103	1	1596	2	Y	-0-					1
*11	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	97	1	1380	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1829 N	1419	-0-	-410	-0-	88	1	1331	2	Y	-0-					-0-
01	1705 N	1139	-0-	-566	-0-	70	1	1069	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ASCHE		WELL #: 98		RRCID -> 211338		COMPL. DATE 05/27/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9184 - 9374								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ALFONSO		WELL #: 31		RRCID -> 211340		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9174 - 9194								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ASCHE		WELL #: 97		RRCID -> 211527		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9448								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ASCHE		WELL #: 106		RRCID -> 212852		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9228 - 9244								
08	465 N	51	-0-	-414	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
11	60 N	10	-0-	-50	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
ALFONSO		WELL #: 36		RRCID -> 212922		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 9300								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LEONARDO		WELL #: 43		RRCID -> 216142		COMPL. DATE 12/23/2005		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9223 - 9315								
08	744 X	568	-0-	-176	-0-	34	1	533	2	Y	1					5
						1	9									
09	720 X	288	-0-	-432	-0-	18	1	270	2	Y	-0-					5
10	341 N	295	-0-	-46	-0-	18	1	277	2	Y	-0-					5
*11	540 N	274	-0-	-266	-0-	18	1	256	2	Y	-0-	4	1			1
12	310 N	153	-0-	-157	-0-	9	1	144	2	Y	-0-	1	1			-0-
*01	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	70	1	1073	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
GARZA, L. "2"		WELL #: 9		RRCID -> 217119		COMPL. DATE 01/14/2006		TOTAL DEPTH 9844 PERF. 9556 - 9673								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	1 1	8 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	13	N	8	-0-	-5	-0-	1 1	7 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3 1	49 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3 1	45 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

A. GARZA		WELL #: 19		RRCID -> 218654		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8960 - 8986								
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

A. GARZA		WELL #: 20		RRCID -> 219685		COMPL. DATE 03/29/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9067 - 9095								
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	26 1	406 2	Y	3						3
							3 9									
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	25 1	386 2	Y	-0-	1 1					2
10	434	N	416	-0-	-18	-0-	25 1	391 2	Y	-0-						2
*11	420	N	409	-0-	-11	-0-	27 1	382 2	Y	-0-	2 1					-0-
12	434	N	378	-0-	-56	-0-	23 1	354 2	Y	1	1 1					-0-
							1 9									
*01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	26 1	395 2	Y	-0-						-0-

ASCHE		WELL #: 111		RRCID -> 223346		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 9962 PERF. 9275 - 9315								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LEONARDO		WELL #: 45		RRCID -> 223448		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9234 - 9333								
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5 1	85 2	Y	-0-						1
09	120	N	29	-0-	-91	-0-	2 1	27 2	Y	-0-						1
10	62	N	16	-0-	-46	-0-	1 1	15 2	Y	-0-						1
*11	90	N	65	-0-	-25	-0-	4 1	61 2	Y	-0-	1 1					-0-
*12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8 1	119 2	Y	-0-						-0-
*01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4 1	62 2	Y	-0-						-0-

AMANDO GARZA TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 223900		COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9262 - 9312								
08	16647	X	11475	-0-	-5172	-0-	687 1	10763 2	N	23	38 1					5
							25 9									
09	16110	X	8459	-0-	-7651	-0-	525 1	7933 2	N	1						6
							1 9									
10	18290	X	17232	-0-	-1058	-0-	1046 1	16186 2	N	-0-						6
11	17905	X	17905	-0-	-0-	-0-	1176 1	16723 2	N	5	10 1					1
							6 9									
12	18166	X	16621	-0-	-1545	-0-	1025 1	15589 2	N	6						7
							7 9									
01	17236	X	8214	-0-	-9022	-0-	504 1	7710 2	N	-0-						-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ALFONSO		WELL #:		39	RRCID ->	234464	COMPL. DATE	11/06/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9522 - 10021
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2976 X	2871	-0-	-105	-0-	172 1	2698 2	Y	1			1
09	2820 X	2725	-0-	-95	-0-	169 1	2554 2	Y	2	3	1	-0-
10	2988 N	2988	-0-	-0-	-0-	181 1	2807 2	Y	-0-			-0-
11	2790 N	1854	-0-	-936	-0-	122 1	1731 2	Y	1	1	1	-0-
12	2821 N	2512	-0-	-309	-0-	155 1	2353 2	Y	4	4	1	-0-
01	2976 N	2921	-0-	-55	-0-	179 1	2742 2	Y	-0-			-0-
-----												
ASCHE		WELL #:		115	RRCID ->	239180	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9350 - 9796
08	341 N	280	-0-	-61	-0-	17 1	263 2	Y	-0-			-0-
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	16 1	248 2	Y	-0-			-0-
10	341 X	325	-0-	-16	-0-	20 1	305 2	Y	-0-			-0-
11	270 X	250	-0-	-20	-0-	16 1	233 2	Y	1	1	1	-0-
12	279 X	232	-0-	-47	-0-	14 1	218 2	Y	-0-			-0-
01	310 X	260	-0-	-50	-0-	16 1	244 2	Y	-0-			-0-
-----												
JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC.		WELL #:		433012	RRCID ->	164016	COMPL. DATE	07/22/1997	TOTAL DEPTH	9380	PERF.	9143 - 9288
GUTIERREZ, MOBIL H.		1										
08	217 N	66	-0-	-151	-0-	66 2		Y	-0-			10
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	35 1	333 2	Y	-0-			10
10	DLQ G-10	256	-0-	256	256	41 1	215 2	Y	-0-			10
11	DLQ G-10	148	-0-	148	404	26 1	122 2	Y	-0-			10
12	DLQ G-10	1935	-0-	1935	2339	325 1	1610 2	Y	-0-			10
*01	3000 N	4267	-0-	1267	3606	1318 1	2949 2	Y	-0-			10
-----												
FERNANDEZ, N.		WELL #:		3	RRCID ->	165065	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	9777	PERF.	9414 - 9446
08	496 N	88	-0-	-408	-0-	1 1	87 2	Y	-0-			43
09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	60 1	576 2	Y	-0-			43
10	DLQ G-10	153	-0-	153	153	25 1	128 2	Y	-0-			43
11	DLQ G-10	119	-0-	119	272	21 1	98 2	Y	-0-			43
12	DLQ G-10	209	-0-	209	481	35 1	174 2	Y	-0-			43
*01	925 N	444	-0-	-481	-0-	137 1	307 2	Y	-0-			43
-----												
GUTIERREZ, HIGINIO JR.		WELL #:		A 1	RRCID ->	215139	COMPL. DATE	08/30/2005	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	9333 - 9372
08	868 N	362	-0-	-506	-0-	3 1	359 2	N	-0-			22
09	810 N	808	-0-	-2	-0-	76 1	732 2	N	-0-			22
10	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	202 1	1042 2	N	-0-			22
11	852 N	852	-0-	-0-	-0-	147 1	705 2	N	-0-			22
12	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	198 1	981 2	N	-0-			22
*01	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	416 1	931 2	N	-0-			22
-----												
GUTIERREZ, HIGINIO JR		WELL #:		B 1	RRCID ->	215141	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9206 - 9366
08	1860 N	811	-0-	-1049	-0-	6 1	805 2	N	-0-			47
09	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	257 1	2463 2	N	-0-			47
10	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	301 1	1557 2	N	-0-			47
11	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	386 1	1856 2	N	-0-			47
12	2821 N	2435	-0-	-386	-0-	394 1	2041 2	N	-0-			47
*01	3100 N	3102	-0-	2	2	958 1	2144 2	N	-0-			47

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
OXY USA INC.				630591						
HAYNES, L.				WELL #: 176	RRCID -> 254373	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 9339 - 9455
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TX ENERGY SERVICES, LLC				875192		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
LEONARD				WELL #: 1	RRCID -> 125435	COMPL. DATE	10/20/2003	TOTAL DEPTH	10615	PERF. 6520 - 6730
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
CHEVRON H GUTIEREZ				WELL #: 1	RRCID -> 170762	COMPL. DATE	03/12/1999	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9493 - 9515
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					26
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			26	1	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GUTIERREZ, CHEVRON R.				1	RRCID -> 173073	COMPL. DATE	06/24/1999	TOTAL DEPTH	10305	PERF. 9652 - 10048
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
GUTIERREZ, HIGINIO				WELL #: 1	RRCID -> 136182	COMPL. DATE	08/20/1990	TOTAL DEPTH	9821	PERF. N/A
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			88
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			88
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			88
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			88
12	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	2			88
*01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			88

CHARCO (9400)				17130 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715						
LAUREL O M ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 205586	COMPL. DATE	09/08/2004	TOTAL DEPTH	12810	PERF. 9424 - 11683
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-



CHARCO (9400)		//CONT.//		17130 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	210540	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	11930	PERF. 9472 - 11680	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
O. M. LAUREL ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	214124	COMPL. DATE	07/30/2005	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 9506 - 11672	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
LAS OVEJAS-STATE		WELL #:		2	RRCID ->	214191	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	12300	PERF. 9423 - 11422	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
LAS OVEJAS-STATE		WELL #:		1	RRCID ->	214906	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	12160	PERF. 9656 - 12000	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	215502	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 9382 - 11826	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	219459	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	11830	PERF.11150 - 11524	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		10	RRCID ->	220420	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	12050	PERF. 9632 - 11740	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHARCO (9400)		//CONT.// 17130 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715														
O. M. LAUREL ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 221326		COMPL. DATE 05/21/2006		TOTAL DEPTH 12577 PERF. 9145 - 12224								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EL REFUGIO		WELL #: 2		RRCID -> 222011		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9443 - 11368								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 222034		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9490 - 11762								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 225216		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 12554 PERF. 9160 - 12086								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 229761		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9538 - 11542								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 236295		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 11870 PERF. 9520 - 11600								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 22		RRCID -> 243410		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 13442 PERF. 9250 - 11540								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
CHARCO (9400)		//CONT.//		17130 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
LAS OVEJAS-STATE		WELL #:		3	RRCID ->	248124	COMPL. DATE	11/23/2008	TOTAL DEPTH	12569	PERF.	9358 - 12306
-----												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		25	RRCID ->	248128	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	12725	PERF.	9298 - 12248
-----												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
LEONARDO		WELL #:		2	RRCID ->	087817	COMPL. DATE	10/31/1979	TOTAL DEPTH	10514	PERF.	9405 - 9612
-----												
08	930 N	813	-0-	-117	-0-	49 1	764 2	Y	-0-			-0-
09	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	67 1	1006 2	Y	-0-			-0-
10	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	69 1	1063 2	Y	-0-			-0-
11	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	96 1	1365 2	Y	-0-			-0-
*12	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	81 1	1235 2	Y	-0-			-0-
*01	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	103 1	1580 2	Y	-0-			-0-
-----												
PORRAS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	102788	COMPL. DATE	07/21/1982	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	9511 - 9570
-----												
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	24 1	372 2	Y	-0-	14 1		3
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	24 1	369 2	Y	-0-			3
10	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	86 1	1327 2	Y	-0-	3 5		-0-
11	390 N	302	-0-	-88	-0-	20 1	282 2	Y	-0-			-0-
*12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	28 1	421 2	Y	-0-			-0-
*01	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	82 1	1252 2	Y	-0-			-0-
-----												
ALFONSO		WELL #:		3	RRCID ->	104941	COMPL. DATE	02/24/1983	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	9420 - 9550
-----												
08	4247 X	4166	-0-	-81	-0-	250 1	3916 2	Y	-0-	38 1		-0-
09	4110 X	3880	-0-	-230	-0-	241 1	3639 2	Y	-0-			-0-
10	3999 X	3771	-0-	-228	-0-	229 1	3542 2	Y	-0-			-0-
11	3870 X	3477	-0-	-393	-0-	227 1	3230 2	Y	-0-	18 1		-0-
						20 9						
12	3999 X	2496	-0-	-1503	-0-	154 1	2342 2	Y	-0-			-0-
01	3999 X	673	-0-	-3326	-0-	41 1	632 2	Y	-0-			-0-
-----												
PORRAS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	106086	COMPL. DATE	05/05/1983	TOTAL DEPTH	10348	PERF.	9388 - 9596
-----												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHARCO (9400)		//CONT.// 17130 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GARZA, L. "2"		WELL #: 2		RRCID -> 121487		COMPL. DATE 06/01/1986		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9550 - 9580			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	127 1	1994 2	N	-0-		2
09	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	79 1	1187 2	N	-0-	1 1	1
10	1209 N	1203	-0-	-6	-0-	73 1	1130 2	N	-0-	1 5	-0-
11	1830 N	1125	-0-	-705	-0-	74 1	1051 2	N	-0-		-0-
12	1302 N	717	-0-	-585	-0-	44 1	672 2	N	1	1 1	-0-
*01	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	89 1	1356 2	N	-0-		-0-
-----											
PORRAS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 164266		COMPL. DATE 07/08/1997		TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9464 - 10026			
08	3720 X	3560	-0-	-160	-0-	214 1	3346 2	Y	-0-	14 1	3
09	3600 X	3389	-0-	-211	-0-	210 1	3179 2	Y	-0-		3
10	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	225 1	3473 2	Y	-0-	2 5	1
11	3540 X	3346	-0-	-194	-0-	220 1	3126 2	Y	-0-		1
12	3658 X	2792	-0-	-866	-0-	172 1	2620 2	Y	-0-	1 1	-0-
01	3658 X	3640	-0-	-18	-0-	223 1	3417 2	Y	-0-		-0-
-----											
ALFONSO		WELL #: 15		RRCID -> 177255		COMPL. DATE 05/08/2000		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9538 - 9578			
08	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	66 1	1036 2	Y	-0-		1
09	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	66 1	997 2	Y	-0-		1
10	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	66 1	1023 2	Y	-0-		1
*11	1050 N	1046	-0-	-4	-0-	69 1	977 2	Y	-0-	1 1	-0-
12	1085 N	1076	-0-	-9	-0-	66 1	1010 2	Y	-0-		-0-
01	1085 N	943	-0-	-142	-0-	58 1	885 2	Y	-0-		-0-
-----											
LEONARDO		WELL #: 28		RRCID -> 181694		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9636 - 9689			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
ALFONSO		WELL #: 17		RRCID -> 182120		COMPL. DATE 03/19/2001		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9315 - 9669			
08	924 N	924	-0-	-0-	-0-	55 1	866 2	Y	3		3
09	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	64 1	968 2	Y	-0-	2 1	1
10	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	72 1	1117 2	Y	-0-		1
*11	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	68 1	970 2	Y	-0-	1 1	-0-
12	1023 N	502	-0-	-521	-0-	31 1	470 2	Y	1	1 1	-0-
01	1023 N	384	-0-	-639	-0-	24 1	360 2	Y	-0-		-0-
-----											
ALFONSO		WELL #: 19		RRCID -> 183856		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9588 - 9702			
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHARCO (9400)		//CONT.// 17130 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ASCHE		WELL #: 61		RRCID -> 185028		COMPL. DATE 09/14/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9270 - 9386			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	217 N	182	-0-	-35	-0-	11	1 171	2	Y	-0-	2
09	360 N	246	-0-	-114	-0-	15	1 231	2	Y	-0-	2
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	17	1 258	2	Y	-0-	2
*11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	13	1 181	2	Y	-0-	-0-
*12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	17	1 259	2	Y	-0-	-0-
*01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	8	1 124	2	Y	-0-	-0-
-----											
ALFONSO		WELL #: 21		RRCID -> 185809		COMPL. DATE 09/29/2001		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9302 - 9540			
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
ASCHE		WELL #: 48		RRCID -> 186869		COMPL. DATE 11/14/2001		TOTAL DEPTH 12435 PERF. 9615 - 12130			
08	1643 N	1499	-0-	-144	-0-	90	1 1409	2	Y	-0-	2
09	1530 N	1394	-0-	-136	-0-	86	1 1308	2	Y	-0-	2
10	1488 N	1404	-0-	-84	-0-	85	1 1319	2	Y	-0-	2
*11	1440 N	1338	-0-	-102	-0-	88	1 1250	2	Y	-0-	-0-
12	1426 N	1351	-0-	-75	-0-	83	1 1268	2	Y	-0-	-0-
01	1395 N	1291	-0-	-104	-0-	79	1 1212	2	Y	-0-	-0-
-----											
LEONARDO		WELL #: 31		RRCID -> 188503		COMPL. DATE 02/07/2002		TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9548 - 9564			
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	11	1 171	2	Y	-0-	-0-
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	17	1 258	2	Y	-0-	-0-
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	14	1 224	2	Y	-0-	-0-
11	180 N	121	-0-	-59	-0-	8	1 113	2	Y	-0-	-0-
12	279 N	215	-0-	-64	-0-	13	1 202	2	Y	-0-	-0-
01	248 N	198	-0-	-50	-0-	12	1 186	2	Y	-0-	-0-
-----											
GARZA, A.		WELL #: 16		RRCID -> 195427		COMPL. DATE 10/25/2002		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9453 - 9463			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
ASCHE		WELL #: 78		RRCID -> 202350		COMPL. DATE 04/03/2004		TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9356 - 9563			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
RAMIREZ, D.		WELL #: 3		RRCID -> 202992		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9265 - 9636			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CHARCO (9400)		//CONT.// 17130 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LEONARDO		WELL #: 39		RRCID -> 204753		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 12816 PERF. 9470 - 9613								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ALFONSO		WELL #: 26		RRCID -> 207275		COMPL. DATE 09/19/2004		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9574 - 10190								
08	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	229	1	3588	2	Y	2					2
09	3390 X	2299	-0-	-1091	-0-	143	1	2154	2	Y	2	4	1			-0-
10	3844 X	3625	-0-	-219	-0-	220	1	3405	2	Y	-0-					-0-
11	3720 X	2932	-0-	-788	-0-	192	1	2733	2	Y	6	1	1			5
12	3844 X	3330	-0-	-514	-0-	205	1	3117	2	Y	7	6	1			6
01	3813 X	3345	-0-	-468	-0-	205	1	3140	2	Y	-0-					-0-
-----																
LEONARDO		WELL #: 41		RRCID -> 208736		COMPL. DATE 01/27/2005		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9438 - 9591								
08	14B2 EXT	2	-0-	2	108	2	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	108					Y	-0-					-0-
10	108 X	-0-	-0-	-108	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
-----																
ALFONSO		WELL #: 33		RRCID -> 209117		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9654 - 9756								
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	15	1	243	2	Y	-0-					-0-
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	162	2	Y	-0-					-0-
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	2	Y	-0-					-0-
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	179	2	Y	-0-					-0-
*12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	12	1	185	2	Y	-0-					-0-
*01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	186	2	Y	-0-					-0-
-----																
ALFONSO		WELL #: 32		RRCID -> 210739		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9364 - 9509								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ASCHE		WELL #: 97		RRCID -> 211525		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9867								
08	815 N	815	-0-	-0-	-0-	49	1	766	2	Y	-0-					1
09	869 N	869	-0-	-0-	-0-	54	1	815	2	Y	-0-					1
10	775 N	768	-0-	-7	-0-	47	1	721	2	Y	-0-					1
*11	780 N	764	-0-	-16	-0-	50	1	714	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	899 N	772	-0-	-127	-0-	48	1	724	2	Y	-0-					-0-
01	775 N	661	-0-	-114	-0-	41	1	620	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9400)		//CONT.// 17130 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
ASCHE		WELL #: 105		RRCID -> 212920		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 13032 PERF. 9519 - 9630		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ALFONSO		WELL #: 35		RRCID -> 213487		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9536 - 9694		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ASCHE		WELL #: 107		RRCID -> 213835		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9228 - 9308		
08	590 N	590	-0-	-0-	-0-	35 1	555 2	Y	-0-	-0-
09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	37 1	554 2	Y	-0-	-0-
10	558 N	471	-0-	-87	-0-	29 1	442 2	Y	-0-	-0-
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	38 1	536 2	Y	-0-	-0-
*12	562 N	562	-0-	-0-	-0-	35 1	527 2	Y	-0-	-0-
*01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	34 1	522 2	Y	-0-	-0-
-----										
A. GARZA		WELL #: 18		RRCID -> 215889		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9266 - 9431		
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	23 1	355 2	Y	2	2
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	19 1	290 2	Y	2	3 1
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	17 1	266 2	Y	-0-	1
11	360 N	243	-0-	-117	-0-	16 1	226 2	Y	1	1 1
12	310 N	227	-0-	-83	-0-	14 1	210 2	Y	3	3 1
*01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	18 1	279 2	Y	-0-	-0-
-----										
ALFONSO		WELL #: 37		RRCID -> 217118		COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9454 - 9600		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ASCHE		WELL #: 109		RRCID -> 217126		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9540 - 9703		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	647	-0-	647	647	39 1	608 2	N	-0-	-0-
*11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	647			N	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	647			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	647			N	NO RPT	-0-

CHARCO (9400)		//CONT.//		17130 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
ALFONSO		WELL #:		38	RRCID ->	219271	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	10320	PERF. 9477 - 9507			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	97	1	1524	2	Y	1			1
09	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	63	1	955	2	Y	-0-			1
10	1829 X	984	-0-	-845	-0-	60	1	924	2	Y	-0-			1
11	1770 X	907	-0-	-863	-0-	60	1	847	2	Y	-0-			1
12	1829 X	953	-0-	-876	-0-	59	1	890	2	Y	4			5
01	1612 X	694	-0-	-918	-0-	43	1	651	2	Y	-0-			-0-
-----														
GARZA, A.		WELL #:		21	RRCID ->	222881	COMPL. DATE	07/09/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9276 - 9336			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GARZA, A.		WELL #:		24	RRCID ->	222883	COMPL. DATE	08/08/2006	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9301 - 9385			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
AMANDO		WELL #:		2	RRCID ->	223034	COMPL. DATE	10/16/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9301 - 9306			
08	7	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3 1		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
A. GARZA		WELL #:		23	RRCID ->	223411	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9374 - 9472			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
7A INVESTMENTS LTD. GU		WELL #:		1	RRCID ->	230568	COMPL. DATE	08/27/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9337 - 9361			
08	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	122	1	1911	2	N	-0-			1
09	2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	125	1	1897	2	N	1			2
10	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	139	1	2148	2	N	1			3
11	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	132	1	1876	2	N	-0-	2 1		1
*12	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	119	1	1807	2	N	1			2
*01	3100 N	4352	-0-	1252	1252	267	1	4085	2	N	-0-			-0-



CHARCO (9400)		//CONT.//		17130 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LEONARDO		WELL #:		49	RRCID ->	241973	COMPL. DATE	03/27/2009	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9430 - 9454
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-		4	1	65	2	N	-0-
09	150 N	26	-0-	-124	-0-		2	1	24	2	N	-0-
10	62 N	43	-0-	-19	-0-		3	1	40	2	N	-0-
11	60 N	24	-0-	-36	-0-		2	1	22	2	N	-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-		2	1	24	2	N	-0-
01	31 N	9	-0-	-22	-0-		1	1	8	2	N	-0-

PORRAS GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	241998	COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	9635 - 9660
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LEONARDO		WELL #:		48	RRCID ->	242173	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9203 - 9254
08	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-		294	1	4601	2	N	1
							1	9				5
09	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-		295	1	4451	2	N	-0-
10	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-		290	1	4483	2	N	-0-
11	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-		315	1	4482	2	N	-0-
*12	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-		285	1	4328	2	N	14
							15	9				19
*01	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-		287	1	4387	2	N	-0-

CHARCO (9900)		17130 550		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715										
JENNINGS, ROY		WELL #:		3	RRCID ->	191104	COMPL. DATE	09/15/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9992 - 10060
08	1240 X	989	-0-	-251	-0-		114	1	875	2	N	-0-
09	1200 X	353	-0-	-847	-0-		30	1	323	2	N	-0-
10	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-						N	-0-
11	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-						N	-0-
12	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-		186	1	1750	2	N	-0-
01	992 X	976	-0-	-16	-0-		50	1	926	2	N	-0-

JENNINGS, ROY		WELL #:		2	RRCID ->	191362	COMPL. DATE	08/08/2002	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	9086 - 12220
08	1736 X	1221	-0-	-515	-0-		141	1	1080	2	N	-0-
09	1680 X	1211	-0-	-469	-0-		103	1	1108	2	N	-0-
10	1736 X	1401	-0-	-335	-0-		123	1	1278	2	N	-0-
11	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-		168	1	1570	2	N	-0-
12	1736 X	1420	-0-	-316	-0-		136	1	1284	2	N	-0-
*01	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-		77	1	1428	2	N	-0-

JENNINGS, ROY		WELL #:		4	RRCID ->	191697	COMPL. DATE	11/07/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10047 - 10220
08	1302 X	759	-0-	-543	-0-		87	1	672	2	N	-0-
09	1260 X	221	-0-	-1039	-0-		19	1	202	2	N	-0-
10	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-						N	-0-
11	1110 X	733	-0-	-377	-0-		71	1	662	2	N	-0-
12	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-		103	1	969	2	N	-0-
01	744 X	520	-0-	-224	-0-		26	1	487	2	N	6
							7	9				8

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
JENNINGS, ROY		WELL #:		7	RRCID ->	209133	COMPL. DATE	01/13/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9416 - 10049	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	2	N	-0-		-0-
09	90 N	18	-0-	-72	-0-	2	1	16	2	N	-0-		-0-
10	124 N	69	-0-	-55	-0-	6	1	63	2	N	-0-		-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	N	-0-		-0-
01	62 N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	2	N	-0-		-0-
-----													
JENNINGS, ROY		WELL #:		8	RRCID ->	210449	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9067 - 9992	
08	3937 X	3022	-0-	-915	-0-	348	1	2674	2	N	-0-		-0-
09	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	365	1	3923	2	N	-0-		-0-
10	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	306	1	3178	2	N	4	4 8	-0-
						4	9						
11	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	327	1	3057	2	N	-0-		-0-
12	4433 X	3389	-0-	-1044	-0-	326	1	3063	2	N	-0-		-0-
01	4433 X	3568	-0-	-865	-0-	182	1	3384	2	N	2	2 8	-0-
						2	9						
-----													
ROY JENNINGS		WELL #:		9	RRCID ->	212928	COMPL. DATE	07/03/2005	TOTAL DEPTH	10360	PERF.	9816 - 10016	
08	2232 X	1276	-0-	-956	-0-	147	1	1129	2	N	-0-		-0-
09	2100 X	1662	-0-	-438	-0-	142	1	1520	2	N	-0-		-0-
10	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	189	1	1967	2	N	-0-		-0-
11	1620 X	1169	-0-	-451	-0-	113	1	1056	2	N	-0-		-0-
12	1705 X	1127	-0-	-578	-0-	108	1	1019	2	N	-0-		-0-
*01	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	142	1	2638	2	N	-0-		-0-
-----													
LAUREAL, O. M. ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	214256	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	12020	PERF.	9440 - 11611	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
LAS OVEJAS-STATE		WELL #:		1	RRCID ->	214905	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	12160	PERF.	9656 - 12000	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		8	RRCID ->	215841	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	9557 - 11629	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

-----													
CHARCO (9900)			//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.			//CONT.//		147715								
O. M. LAUREL ESTATE			WELL #:		5	RRCID ->	215866	COMPL. DATE	06/28/2005	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 9603 - 11585	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
EL REFUGIO			WELL #:		1	RRCID ->	217483	COMPL. DATE	10/16/2005	TOTAL DEPTH	11998	PERF. 9474 - 11658	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
EL REFUGIO			WELL #:		2	RRCID ->	222010	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 9443 - 11368	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
CONOCOPHILLIPS COMPANY			WELL #:		172232	RRCID ->	104618	COMPL. DATE	12/14/1983	TOTAL DEPTH	13500	PERF. 9788 - 10401	
JENNINGS RANCH "B"			1										
08	6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	584	1	5466	2	N	-0-		16
09	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	727	1	4952	2	N	-0-		16
10	3410 X	2869	-0-	-541	-0-	234	1	2629	2	N	5		21
						6	9						
11	5850 X	4467	-0-	-1383	-0-	733	1	3734	2	N	-0-		21
12	6045 X	5208	-0-	-837	-0-	701	1	4507	2	N	-0-		21
01	6045 X	3681	-0-	-2364	-0-	404	1	3274	2	N	3		24
						3	9						
-----													
JENNINGS RANCH "B"			WELL #:		7	RRCID ->	121256	COMPL. DATE	05/06/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9182 - 9201	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
JENNINGS RANCH C			WELL #:		1-C	RRCID ->	170221	COMPL. DATE	10/12/1998	TOTAL DEPTH	13000	PERF. 9316 - 9868	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
JENNINGS RANCH C		WELL #:		11	RRCID ->	176940	COMPL. DATE	02/10/2000	TOTAL DEPTH	12900	PERF. 9633 - 10037	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JENNINGS RANCH D		WELL #:		3	RRCID ->	177721	COMPL. DATE	04/24/2000	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11861 - 11921	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JENNINGS RANCH C		WELL #:		15	RRCID ->	178601	COMPL. DATE	06/13/2000	TOTAL DEPTH	13000	PERF. 9860 - 12220	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JENNINGS RANCH C		WELL #:		24	RRCID ->	181940	COMPL. DATE	02/15/2001	TOTAL DEPTH	12757	PERF. 9064 - 12536	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JENNINGS RANCH C		WELL #:		27	RRCID ->	182951	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	12796	PERF. 9953 - 12225	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JENNINGS RANCH D		WELL #:		5	RRCID ->	185694	COMPL. DATE	10/31/2001	TOTAL DEPTH	12951	PERF.10406 - 12598	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JENNINGS RANCH C		WELL #:		30	RRCID ->	186257	COMPL. DATE	11/06/2001	TOTAL DEPTH	12434	PERF. 9590 - 12025	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232							
JENNINGS RANCH C		WELL #:		23	RRCID ->	187085	COMPL. DATE	12/01/2001	TOTAL DEPTH	13100	PERF.10115 - 10151
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
JENNINGS RANCH A		WELL #:		3	RRCID ->	187301	COMPL. DATE	12/28/2001	TOTAL DEPTH	13100	PERF.10394 - 12832
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
JENNINGS RANCH C		WELL #:		34	RRCID ->	187511	COMPL. DATE	01/27/2002	TOTAL DEPTH	12740	PERF. 9411 - 12435
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
JENNINGS RANCH A		WELL #:		1	RRCID ->	187667	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	12824	PERF. 9561 - 12401
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
JENNINGS RANCH C		WELL #:		35	RRCID ->	189071	COMPL. DATE	04/09/2002	TOTAL DEPTH	13150	PERF. 9787 - 11623
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
JENNINGS RANCH A		WELL #:		13	RRCID ->	189858	COMPL. DATE	06/27/2002	TOTAL DEPTH	12794	PERF. 9886 - 11282
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
JENNINGS RANCH D		WELL #:		7	RRCID ->	189951	COMPL. DATE	06/05/2002	TOTAL DEPTH	12280	PERF. 9957 - 10186
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232							
JENNINGS RANCH A		WELL #:		6	RRCID -> 189995	COMPL. DATE	05/23/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10136 - 11343	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
JENNINGS RANCH A		WELL #:		2	RRCID -> 190010	COMPL. DATE	06/20/2002	TOTAL DEPTH	12881	PERF. 9799 - 10045	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
JENNINGS RANCH C		WELL #:		38	RRCID -> 190131	COMPL. DATE	05/25/2002	TOTAL DEPTH	12600	PERF.10268 - 10344	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
JENNINGS RANCH C		WELL #:		36	RRCID -> 190136	COMPL. DATE	05/23/2002	TOTAL DEPTH	12765	PERF. 9558 - 9730	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
JENNINGS RANCH D		WELL #:		9	RRCID -> 190283	COMPL. DATE	07/03/2002	TOTAL DEPTH	12650	PERF.10170 - 10280	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
JENNINGS RANCH C		WELL #:		16	RRCID -> 190766	COMPL. DATE	07/02/2002	TOTAL DEPTH	13050	PERF. 9254 - 9740	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
JENNINGS RANCH C		WELL #:		33	RRCID -> 190805	COMPL. DATE	08/08/2002	TOTAL DEPTH	13036	PERF. 9954 - 10020	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232							
JENNINGS RANCH C		WELL #:		39	RRCID ->	190952	COMPL. DATE	08/01/2002	TOTAL DEPTH	12280	PERF.10194 - 10214
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----											
JENNINGS RANCH D		WELL #:		8	RRCID ->	191125	COMPL. DATE	08/15/2002	TOTAL DEPTH	12314	PERF.10105 - 10233
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----											
JENNINGS RANCH A		WELL #:		14	RRCID ->	191713	COMPL. DATE	09/05/2002	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10116 - 10372
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----											
JENNINGS RANCH A		WELL #:		11	RRCID ->	191719	COMPL. DATE	09/13/2002	TOTAL DEPTH	13050	PERF. 9675 - 9695
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----											
JENNINGS RANCH D		WELL #:		10	RRCID ->	191824	COMPL. DATE	10/03/2002	TOTAL DEPTH	12600	PERF.10026 - 10057
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----											
JENNINGS RANCH A		WELL #:		4	RRCID ->	192099	COMPL. DATE	08/28/2002	TOTAL DEPTH	13050	PERF.10078 - 10258
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----											
JENNINGS RANCH C		WELL #:		29	RRCID ->	192226	COMPL. DATE	11/01/2002	TOTAL DEPTH	12900	PERF. 9700 - 10112
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232							
JENNINGS RANCH C		WELL #:		42	RRCID ->	192990	COMPL. DATE	08/27/2002	TOTAL DEPTH	12800	PERF. 9646 - 9786
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
JENNINGS RANCH D		WELL #:		13	RRCID ->	193252	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	12350	PERF. 9984 - 10201
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
JENNINGS RANCH D		WELL #:		14	RRCID ->	193303	COMPL. DATE	11/07/2002	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10386 - 10626
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
JENNINGS RANCH D		WELL #:		16	RRCID ->	193867	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	12696	PERF.10148 - 12058
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
JENNINGS RANCH D		WELL #:		12	RRCID ->	195094	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL DEPTH	12907	PERF.10434 - 10571
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
JENNINGS RANCH C		WELL #:		48	RRCID ->	195199	COMPL. DATE	05/09/2003	TOTAL DEPTH	12765	PERF. 9726 - 9871
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		27	RRCID ->	195201	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	12818	PERF. 9902 - 9944
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-



CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232										
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		26	RRCID ->	195204	COMPL. DATE	04/15/2003	TOTAL DEPTH	12550	PERF.10094 - 10219			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
-----														
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		21	RRCID ->	195548	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	12900	PERF. 9957 - 10040			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
-----														
JENNINGS RANCH B1		WELL #:		12	RRCID ->	195559	COMPL. DATE	06/02/2003	TOTAL DEPTH	13185	PERF.10010 - 10288			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
-----														
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		30	RRCID ->	196380	COMPL. DATE	06/16/2003	TOTAL DEPTH	13155	PERF.10208 - 10396			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
-----														
JENNINGS RANCH C		WELL #:		53	RRCID ->	196590	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL DEPTH	12761	PERF. 9844 - 9956			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
-----														
JENNINGS RANCH C		WELL #:		40	RRCID ->	197282	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	13098	PERF. 9182 - 9985			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
-----														
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		20	RRCID ->	197683	COMPL. DATE	08/20/2003	TOTAL DEPTH	12885	PERF.10020 - 10234			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
JENNINGS RANCH D		WELL #:		18	RRCID ->	198138	COMPL. DATE	09/01/2003	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	10070 - 10080
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		32	RRCID ->	198406	COMPL. DATE	08/21/2003	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	10280 - 10547
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JENNINGS RANCH D		WELL #:		19	RRCID ->	198564	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10470 - 10782
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		28	RRCID ->	199520	COMPL. DATE	10/24/2003	TOTAL DEPTH	13115	PERF.	9667 - 9707
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		33	RRCID ->	200063	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	10312 - 10540
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JENNINGS RANCH B1		WELL #:		16	RRCID ->	200310	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	10079 - 10089
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JENNINGS RANCH C		WELL #:		46	RRCID ->	201130	COMPL. DATE	01/27/2004	TOTAL DEPTH	12825	PERF.	10391 - 10415
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
JENNINGS RANCH C		WELL #:		52	RRCID ->	201680	COMPL. DATE	03/02/2004	TOTAL DEPTH	12423	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JENNINGS RANCH C		WELL #:		10	RRCID ->	201859	COMPL. DATE	02/05/2004	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	9011 - 9031
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		25	RRCID ->	202327	COMPL. DATE	03/20/2004	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	10298 - 10512
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JENNINGS RANCH C		WELL #:		59	RRCID ->	202334	COMPL. DATE	03/10/2004	TOTAL DEPTH	13045	PERF.	10248 - 10330
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JENNINGS RANCH C		WELL #:		5	RRCID ->	204192	COMPL. DATE	03/27/2004	TOTAL DEPTH	12910	PERF.	10334 - 10344
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JENNINGS RANCH C		WELL #:		57	RRCID ->	204195	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	13037	PERF.	9636 - 9713
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JENNINGS RANCH C		WELL #:		4	RRCID ->	204519	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	9781 - 9855
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		34	RRCID ->	204637	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	12940	PERF. 9692 - 9777	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JENNINGS RANCH D		WELL #:		21	RRCID ->	204643	COMPL. DATE	06/23/2004	TOTAL DEPTH	13082	PERF.10851 - 11043	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	209475	COMPL. DATE	02/07/2005	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 9390 - 10110	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		36	RRCID ->	209647	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	13250	PERF.10058 - 10281	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	211208	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	11848	PERF. 9736 - 9804	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	212985	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	12195	PERF. 9474 - 9746	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		37	RRCID ->	213159	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	12970	PERF. 9534 - 10806	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232							
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	213211	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	10865	PERF. 9309 - 10300
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	215095	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	12089	PERF. 9328 - 9472
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
JENNINGS RANCH C		WELL #:		60	RRCID ->	215251	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	13000	PERF. 9976 - 11310
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		9	RRCID ->	215951	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 9349 - 9772
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
JENNINGS RANCH C		WELL #:		61	RRCID ->	216775	COMPL. DATE	10/05/2005	TOTAL DEPTH	12630	PERF. 9958 - 10956
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		35	RRCID ->	217774	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	13700	PERF. 9501 - 11241
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		10	RRCID ->	218317	COMPL. DATE	01/19/2006	TOTAL DEPTH	12100	PERF. 9511 - 9827
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		12	RRCID ->	218488	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	11950	PERF. 9322 - 9494	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		13	RRCID ->	219464	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 9466 - 9810	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		8	RRCID ->	219646	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	12113	PERF. 9416 - 11690	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	222812	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	12275	PERF. 9518 - 10078	
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2	Y	-0-		4
09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2	Y	-0-		4
10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2	Y	-0-		4
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2	Y	-0-		4
12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2	Y	-0-		4
*01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	907	2	6 9 Y	5		9
-----												
JENNINGS RANCH D		WELL #:		26	RRCID ->	223779	COMPL. DATE	07/02/2006	TOTAL DEPTH	12187	PERF. 9456 - 9472	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JENNINGS RANCH D		WELL #:		27	RRCID ->	227242	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	12544	PERF. 9637 - 9792	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		14	RRCID ->	228237	COMPL. DATE	03/26/2006	TOTAL DEPTH	12168	PERF. 9428 - 10428	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 40		RRCID -> 229097		COMPL. DATE 03/11/2007		TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8935 - 10447				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	13	1	83	2	Y	-0-	52
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	16	1	109	2	Y	-0-	52
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	10	1	68	2	Y	-0-	52
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	55	1	315	2	Y	-0-	52
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	49	1	313	2	Y	-0-	52
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	2	Y	-0-	52
-----												
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 19		RRCID -> 229966		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9271 - 11294				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
-----												
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 230015		COMPL. DATE 02/05/2007		TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9330 - 11593				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
-----												
JENNINGS RANCH C		WELL #: 62		RRCID -> 230955		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 12662 PERF. 11225 - 11233				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
-----												
JENNINGS RANCH D		WELL #: 29		RRCID -> 231239		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 12146 PERF. 9550 - 9699				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
-----												
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 231305		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9983 - 10253				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
-----												
SERAFIN		WELL #: 5		RRCID -> 231871		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 12474 PERF. 8504 - 8608				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 20		RRCID -> 235936		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9270 - 9881			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 42		RRCID -> 236373		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9046 - 10536			
08	9224 X	9224	-0-	-0-	-0-	1214 1	8010 2	Y	-0-		39
09	8617 X	8617	-0-	-0-	-0-	1133 1	7484 2	Y	-0-		39
10	7760 X	7760	-0-	-0-	-0-	991 1	6769 2	Y	-0-		39
11	7650 X	7204	-0-	-446	-0-	1066 1	6138 2	Y	-0-		39
12	7905 X	6816	-0-	-1089	-0-	930 1	5886 2	Y	-0-		39
*01	8522 X	8522	-0-	-0-	-0-	1133 1	7389 2	Y	-0-		39
-----											
JENNINGS RANCH C		WELL #: 63		RRCID -> 244190		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10043 - 10296			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
JENNINGS RANCH D		WELL #: 43		RRCID -> 244192		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 12654 PERF.10780 - 11076			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
JENNINGS RANCH D		WELL #: 32		RRCID -> 245454		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9506 - 9574			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
JENNINGS RANCH D		WELL #: 45		RRCID -> 248646		COMPL. DATE 12/10/2008		TOTAL DEPTH 12940 PERF.10487 - 10497			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
JENNINGS RANCH D		WELL #: 44		RRCID -> 249176		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 12491 PERF.11078 - 11088			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 46		RRCID -> 249179		COMPL. DATE 05/10/2009		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9830 - 10212		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		4340 X	3836	-0-	-504	-0-	228 1	3608 2	Y	-0-		4
09		4200 X	3549	-0-	-651	-0-	215 1	3334 2	Y	-0-		4
10		3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	227 1	3399 2	Y	-0-		4
11		3750 X	3427	-0-	-323	-0-	210 1	3217 2	Y	-0-		4
12		3844 X	3632	-0-	-212	-0-	227 1	3405 2	Y	-0-		4
01		3844 X	3574	-0-	-270	-0-	228 1	3346 2	Y	-0-		4

JENNINGS RANCH D		WELL #: 51		RRCID -> 249331		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 11964		PERF. 9778 - 9788	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 61		RRCID -> 249430		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 12370		PERF.10954 - 11009	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 62		RRCID -> 252181		COMPL. DATE 07/09/2009		TOTAL DEPTH 13030		PERF.10678 - 10924	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 39		RRCID -> 252191		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 13066		PERF.10582 - 10608	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 42		RRCID -> 252831		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 12225		PERF.10816 - 10885	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902				Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902				Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902				Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902				Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902				Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902				Y	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 64		RRCID -> 254138		COMPL. DATE 10/02/2009		TOTAL DEPTH 12825		PERF.10916 - 11034	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
JENNINGS RANCH D		WELL #: 77		RRCID -> 254140		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 12758 PERF.10570 - 12102				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
JENNINGS RANCH D		WELL #: 70		RRCID -> 254142		COMPL. DATE 10/17/2009		TOTAL DEPTH 12488 PERF.10570 - 11748				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
JENNINGS RANCH D		WELL #: 41		RRCID -> 254143		COMPL. DATE 04/15/2009		TOTAL DEPTH 12052 PERF. 9880 - 9895				
08	1581 X	1352	-0-	-229	-0-	71	1	1281	2	Y	-0-	1
09	1440 X	1068	-0-	-372	-0-	55	1	1013	2	Y	-0-	-0-
10	985 N	985	-0-	-0-	-0-	53	1	932	2	Y	-0-	-0-
11	1320 N	940	-0-	-380	-0-	49	1	891	2	Y	-0-	-0-
12	1116 N	924	-0-	-192	-0-	51	1	873	2	Y	-0-	-0-
01	992 N	947	-0-	-45	-0-	59	1	888	2	Y	-0-	-0-
-----												
JENNINGS RANCH D		WELL #: 37		RRCID -> 254148		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 12825 PERF.10680 - 10924				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
JENNINGS RANCH C		WELL #: 3		RRCID -> 255227		COMPL. DATE 07/19/2003		TOTAL DEPTH 13039 PERF.10003 - 10122				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
JENNINGS RANCH C		WELL #: 6		RRCID -> 255228		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 13009 PERF.10453 - 10545				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
JENNINGS RANCH C		WELL #: 22		RRCID -> 255229		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9988 - 9998				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		15	RRCID ->	255977	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	11864	PERF. 9278 - 10010	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
COWRIE ENERGY LLC				183056								
ALFONSO		WELL #:		7	RRCID ->	115093	COMPL. DATE	01/27/1985	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9918 - 10078	
08		713 X	8	-0-	-705	-0-	8 2	N	-0-			-0-
09		570 X	-0-	-0-	-570	-0-		N	-0-			-0-
10		372 X	369	-0-	-3	-0-	369 2	N	-0-			-0-
11		463 X	463	-0-	-0-	-0-	463 2	N	-0-			-0-
12		739 X	739	-0-	-0-	-0-	739 2	N	-0-			-0-
*01		673 X	673	-0-	-0-	-0-	673 2	N	-0-			-0-
-----												
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
ASCHE		WELL #:		6	RRCID ->	107943	COMPL. DATE	05/07/2010	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9540 - 9552	
08		3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	211 1	3302 2	Y	-0-		-0-
09		2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	179 1	2702 2	Y	-0-		-0-
10		4092 X	2522	-0-	-1570	-0-	153 1	2369 2	Y	-0-		-0-
11		3960 X	2395	-0-	-1565	-0-	157 1	2238 2	Y	-0-		-0-
12		4092 X	1183	-0-	-2909	-0-	73 1	1110 2	Y	-0-		-0-
01		3503 X	183	-0-	-3320	-0-	11 1	172 2	Y	-0-		-0-
-----												
ASCHE		WELL #:		7	RRCID ->	112821	COMPL. DATE	08/14/1984	TOTAL DEPTH	10509	PERF. 9339 - 10022	
08		3751 X	3453	-0-	-298	-0-	207 1	3246 2	Y	-0-	29 1	-0-
09		3630 X	3387	-0-	-243	-0-	210 1	3177 2	Y	-0-		-0-
10		3782 X	3725	-0-	-57	-0-	226 1	3499 2	Y	-0-		-0-
11		6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	415 1	5899 2	Y	28	28 1	-0-
*12		3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	31 9					-0-
*01		4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	243 1	3692 2	Y	-0-		-0-
				-0-	-0-	-0-	305 1	4662 2	Y	-0-		-0-
-----												
LEONARDO		WELL #:		6	RRCID ->	117133	COMPL. DATE	06/27/1985	TOTAL DEPTH	12950	PERF. 9702 - 9787	
08		3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	218 1	3418 2	Y	2		6
							2 9					
09		2490 X	1791	-0-	-699	-0-	111 1	1680 2	Y	-0-		6
10		3286 X	2303	-0-	-983	-0-	140 1	2163 2	Y	-0-	4 5	2
11		3510 X	1598	-0-	-1912	-0-	105 1	1492 2	Y	1		3
							1 9					
12		3627 X	3219	-0-	-408	-0-	198 1	3006 2	Y	14	17 1	-0-
							15 9					
01		3627 X	2989	-0-	-638	-0-	183 1	2806 2	Y	-0-		-0-
-----												
GARZA, A.		WELL #:		3	RRCID ->	120420	COMPL. DATE	03/03/1986	TOTAL DEPTH	10182	PERF. 9756 - 9885	
08		522 N	522	-0-	-0-	-0-	31 1	491 2	Y	-0-	1 1	-0-
09		710 N	710	-0-	-0-	-0-	44 1	666 2	Y	-0-		-0-
10		344 N	344	-0-	-0-	-0-	21 1	323 2	Y	-0-		-0-
11		330 N	243	-0-	-87	-0-	16 1	227 2	Y	-0-		-0-
*12		3100 N	3162	-0-	62	62	195 1	2967 2	Y	-0-		-0-
*01		2531 N	2469	-0-	-62	-0-	152 1	2317 2	Y	-0-		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LEONARDO		WELL #:		11	RRCID ->	124005	COMPL. DATE	03/27/1987	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9710 - 9743		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	8329 X	8329	-0-	-0-	-0-	500	1	7827	2	Y	2			5
09	6669 X	6669	-0-	-0-	-0-	414	1	6255	2	Y	-0-			5
10	4650 X	2211	-0-	-2439	-0-	134	1	2077	2	Y	-0-	3	5	2
11	8070 X	2854	-0-	-5216	-0-	188	1	2665	2	Y	1			3
12	8339 X	1404	-0-	-6935	-0-	87	1	1317	2	Y	-0-	3	1	-0-
01	8339 X	1247	-0-	-7092	-0-	77	1	1170	2	Y	-0-			-0-
-----														
ASCHE		WELL #:		15 T	RRCID ->	126890	COMPL. DATE	03/07/1988	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9648 - 9807		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ASCHE		WELL #:		16 T	RRCID ->	127204	COMPL. DATE	04/11/1988	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9719 - 9844		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ASCHE		WELL #:		18	RRCID ->	127867	COMPL. DATE	06/06/1988	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9695 - 9726		
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			-0-
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			-0-
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	Y	-0-			-0-
-----														
ASCHE		WELL #:		20	RRCID ->	130636	COMPL. DATE	04/20/1989	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9796 - 9856		
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
09	90 N	6	-0-	-84	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	Y	-0-			-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	Y	-0-			-0-
*12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	Y	-0-			-0-
*01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	Y	-0-			-0-
-----														
ALFONSO		WELL #:		8	RRCID ->	142622	COMPL. DATE	02/13/2010	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9586 - 10204		
08	9843 X	9843	-0-	-0-	-0-	590	1	9241	2	Y	11			19
09	8936 X	8936	-0-	-0-	-0-	554	1	8367	2	Y	14	14	1	19
10	8660 X	8660	-0-	-0-	-0-	526	1	8134	2	Y	-0-			19
*11	8340 X	8313	-0-	-27	-0-	546	1	7767	2	Y	-0-	14	1	5
12	8618 X	8497	-0-	-121	-0-	523	1	7952	2	Y	20			25
01	8618 X	8488	-0-	-130	-0-	521	1	7967	2	Y	-0-			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ASCHE		WELL #:		25	RRCID ->	148977	COMPL. DATE	03/04/1994	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	9804 - 10136
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2883 X	2510	-0-	-373	-0-	151 1	2359 2	Y	-0-			17
09	2760 X	2368	-0-	-392	-0-	147 1	2221 2	Y	-0-			17
10	2635 N	2125	-0-	-510	-0-	129 1	1996 2	Y	-0-			17
11	2430 N	2018	-0-	-412	-0-	132 1	1880 2	Y	5	22 1		-0-
						6 9						
12	2449 N	2109	-0-	-340	-0-	130 1	1979 2	Y	-0-			-0-
01	2139 N	2077	-0-	-62	-0-	127 1	1950 2	Y	-0-			-0-
-----												
ASCHE		WELL #:		27	RRCID ->	152399	COMPL. DATE	11/07/1994	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9428 - 10214
08	968 N	968	-0-	-0-	-0-	58 1	910 2	Y	-0-			-0-
09	944 N	944	-0-	-0-	-0-	59 1	885 2	Y	-0-			-0-
10	976 N	976	-0-	-0-	-0-	59 1	917 2	Y	-0-			-0-
11	930 N	910	-0-	-20	-0-	60 1	850 2	Y	-0-			-0-
12	961 N	907	-0-	-54	-0-	56 1	851 2	Y	-0-			-0-
01	961 N	935	-0-	-26	-0-	57 1	878 2	Y	-0-			-0-
-----												
ASCHE		WELL #:		29	RRCID ->	162845	COMPL. DATE	04/15/1997	TOTAL DEPTH	10185	PERF.	9760 - 10081
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ASCHE		WELL #:		37	RRCID ->	165975	COMPL. DATE	12/01/1997	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9420 - 10053
08	1736 N	1693	-0-	-43	-0-	102 1	1591 2	Y	-0-			-0-
09	1680 N	1484	-0-	-196	-0-	92 1	1392 2	Y	-0-			-0-
10	1829 N	1736	-0-	-93	-0-	105 1	1631 2	Y	-0-			-0-
11	1650 N	1604	-0-	-46	-0-	105 1	1499 2	Y	-0-			-0-
*12	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	99 1	1510 2	Y	-0-			-0-
01	1736 N	1229	-0-	-507	-0-	75 1	1154 2	Y	-0-			-0-
-----												
GARZA, A.		WELL #:		8	RRCID ->	167971	COMPL. DATE	03/26/1998	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9810 - 10174
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ALFONSO		WELL #:		9	RRCID ->	168273	COMPL. DATE	05/18/1998	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9983 - 10068
08	2480 X	2225	-0-	-255	-0-	133 1	2090 2	Y	2	8 1		1
						2 9						
09	2400 X	1410	-0-	-990	-0-	88 1	1322 2	Y	-0-			1
10	2480 X	1698	-0-	-782	-0-	103 1	1595 2	Y	-0-			1
11	2160 N	1226	-0-	-934	-0-	81 1	1145 2	Y	-0-			1
12	1457 N	696	-0-	-761	-0-	42 1	636 2	Y	16	14 1		3
						18 9						
01	1705 N	606	-0-	-1099	-0-	37 1	569 2	Y	-0-			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GARZA, A.		WELL #: 2-T		RRCID -> 172580	COMPL. DATE 02/01/1999	TOTAL DEPTH 10531	PERF. 9901 - 9978				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
ALFONSO		WELL #: 10		RRCID -> 173998	COMPL. DATE 07/13/1999	TOTAL DEPTH 10310	PERF. 10002 - 10116				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PORRAS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 174020	COMPL. DATE 12/07/2008	TOTAL DEPTH 10230	PERF. 9484 - 10057				
08	5766 X	5435	-0-	-331	-0-	326 1	5109 2	Y	-0-	10 1	-0-
09	5520 X	4203	-0-	-1317	-0-	261 1	3942 2	Y	-0-		-0-
10	5549 X	4149	-0-	-1400	-0-	252 1	3897 2	Y	-0-		-0-
11	5370 X	4892	-0-	-478	-0-	322 1	4570 2	Y	-0-		-0-
12	5487 X	4952	-0-	-535	-0-	306 1	4646 2	Y	-0-		-0-
01	5425 X	5009	-0-	-416	-0-	307 1	4702 2	Y	-0-		-0-
-----											
ALFONSO		WELL #: 11		RRCID -> 175982	COMPL. DATE 11/15/1999	TOTAL DEPTH 10320	PERF. 9902 - 10152				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ALFONSO		WELL #: 12		RRCID -> 176406	COMPL. DATE 01/05/2000	TOTAL DEPTH 10320	PERF. 9895 - 10026				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GARZA, A.		WELL #: 10		RRCID -> 176410	COMPL. DATE 11/26/1999	TOTAL DEPTH 10190	PERF. 10030 - 10060				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GARZA, A.		WELL #: 12		RRCID -> 177098	COMPL. DATE 03/02/2000	TOTAL DEPTH 10060	PERF. 9928 - 9960				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
ALFONSO		WELL #: 13		RRCID -> 177331		COMPL. DATE 04/06/2000		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9928 - 10138		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
ASCHE		WELL #: 47		RRCID -> 178774		COMPL. DATE 06/24/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9533 - 10358		
08	2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	361 1	2488 2	Y	-0-	1
09	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	320 1	2177 2	Y	1	2
						1 9				
10	2604 N	2493	-0-	-111	-0-	151 1	2342 2	Y	-0-	2
11	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	185 1	2625 2	Y	1	1
						1 9				
12	2573 N	2525	-0-	-48	-0-	156 1	2369 2	Y	-0-	1
*01	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	164 1	2507 2	Y	-0-	-0-
-----										
ASCHE		WELL #: 49		RRCID -> 179512		COMPL. DATE 09/23/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 10138		
08	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	78 1	1220 2	Y	-0-	2
09	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	82 1	1242 2	Y	-0-	2
10	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	95 1	1476 2	Y	-0-	2
*11	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	87 1	1243 2	Y	-0-	-0-
*12	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	85 1	1294 2	Y	-0-	-0-
*01	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	98 1	1494 2	Y	-0-	-0-
-----										
GUTIERREZ, J. M.		WELL #: 11		RRCID -> 179570		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9662 - 9712		
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2 1	27 2	Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 2	Y	-0-	-0-
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 2		Y	-0-	-0-
*12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	36 1	541 2	Y	-0-	-0-
*01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	31 1	469 2	Y	-0-	-0-
-----										
ASCHE		WELL #: 50		RRCID -> 179850		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9079 - 9890		
08	6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	368 1	5765 2	Y	1	1 1
						1 9				
09	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	345 1	5218 2	Y	1	3
						1 9				
10	5580 X	5496	-0-	-84	-0-	334 1	5162 2	Y	-0-	3
11	5460 X	5275	-0-	-185	-0-	347 1	4926 2	Y	2	3 1
						2 9				
*12	5642 X	4656	-0-	-986	-0-	287 1	4369 2	Y	-0-	1 1
01	5642 X	5148	-0-	-494	-0-	316 1	4832 2	Y	-0-	-0-
-----										
LEONARDO		WELL #: 26		RRCID -> 181151		COMPL. DATE 12/06/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10010 - 10242		
08	862 N	862	-0-	-0-	-0-	52 1	810 2	Y	-0-	1
09	681 N	681	-0-	-0-	-0-	42 1	639 2	Y	-0-	1
10	961 N	506	-0-	-455	-0-	31 1	475 2	Y	-0-	1
11	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	75 1	1061 2	Y	-0-	1
*12	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	74 1	1119 2	Y	-0-	-0-
*01	835 N	835	-0-	-0-	-0-	51 1	784 2	Y	-0-	-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
ALFONSO		WELL #: 16		RRCID -> 181195		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9482 - 10197	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	462		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	462		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	462		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	462		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	462		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	462		N	NO RPT	-0-
-----									
ASCHE		WELL #: 52		RRCID -> 181581		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9178 - 9883	
08	852 N	852	-0-	-0-	-0-	51 1	801 2	Y	-0-
09	853 N	853	-0-	-0-	-0-	53 1	800 2	Y	-0-
10	837 N	770	-0-	-67	-0-	47 1	723 2	Y	-0-
*11	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	105 1	1498 2	Y	-0-
*12	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	71 1	1074 2	Y	-0-
*01	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	78 1	1200 2	Y	-0-
-----									
LEONARDO		WELL #: 25		RRCID -> 181737		COMPL. DATE 03/02/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9168 - 9810	
08	6603 X	4823	-0-	-1780	-0-	467 1	4353 2	Y	3
						3 9			8
09	8327 X	8327	-0-	-0-	-0-	707 1	7620 2	Y	-0-
10	8742 X	7653	-0-	-1089	-0-	465 1	7188 2	Y	-0-
11	8460 X	5260	-0-	-3200	-0-	346 1	4913 2	Y	1
						1 9			9
12	8742 X	4509	-0-	-4233	-0-	278 1	4231 2	Y	-0-
01	8618 X	3801	-0-	-4817	-0-	233 1	3568 2	Y	-0-
-----									
ASCHE		WELL #: 57		RRCID -> 182789		COMPL. DATE 04/12/2001		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9667 - 10102	
08	775 X	409	-0-	-366	-0-	25 1	384 2	Y	-0-
09	750 X	619	-0-	-131	-0-	38 1	581 2	Y	-0-
10	775 X	422	-0-	-353	-0-	26 1	396 2	Y	-0-
11	660 X	456	-0-	-204	-0-	30 1	426 2	Y	-0-
12	682 X	528	-0-	-154	-0-	33 1	495 2	Y	-0-
01	651 X	608	-0-	-43	-0-	37 1	571 2	Y	-0-
-----									
ALFONSO		WELL #: 18		RRCID -> 182966		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 10320 PERF.10016 - 10103	
08	6690 X	6690	-0-	-0-	-0-	401 1	6289 2	Y	-0-
09	749 X	749	-0-	-0-	-0-	46 1	688 2	Y	14
						15 9			13 1
10	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	123 1	1899 2	Y	-0-
11	6480 X	1131	-0-	-5349	-0-	74 1	1051 2	Y	5
						6 9			5 1
12	6696 X	652	-0-	-6044	-0-	39 1	590 2	Y	21
						23 9			19 1
01	6696 X	447	-0-	-6249	-0-	27 1	420 2	Y	-0-



CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
ALFONSO		WELL #: 19		RRCID -> 183776		COMPL. DATE 07/26/2001			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9588 - 10090					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
08	3472 X	1963	-0-	-1509	-0-	118	1	1844	2	Y	1	23	1	2
09	3360 X	2460	-0-	-900	-0-	153	1	2305	2	Y	2	4	1	-0-
10	4216 X	3141	-0-	-1075	-0-	191	1	2950	2	Y	-0-			-0-
11	4080 X	1766	-0-	-2314	-0-	116	1	1648	2	Y	2	1	1	1
12	3720 X	3601	-0-	-119	-0-	222	1	3372	2	Y	6	6	1	1
01	3131 X	2828	-0-	-303	-0-	174	1	2654	2	Y	-0-			-0-
-----														
ASCHE		WELL #: 60		RRCID -> 185040		COMPL. DATE 11/12/2001			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9298 - 9837					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
GUTIERREZ, J. M.		WELL #: 12		RRCID -> 185730		COMPL. DATE 10/20/2001			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 10102					
08	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	220	1	3441	2	Y	3			7
09	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	214	1	3235	2	Y	-0-			7
10	3503 X	3499	-0-	-4	-0-	212	1	3287	2	Y	-0-			7
*11	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	243	1	3449	2	Y	-0-	3	1	4
*12	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	248	1	3764	2	Y	-0-	4	1	-0-
*01	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	254	1	3887	2	Y	-0-			-0-
-----														
ALFONSO		WELL #: 21		RRCID -> 185744		COMPL. DATE 10/26/2001			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9302 - 10175					
08	3255 X	2969	-0-	-286	-0-	178	1	2789	2	Y	2			9
09	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	221	1	3341	2	Y	3	4	1	8
10	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	210	1	3242	2	Y	-0-			8
11	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	236	1	3349	2	Y	1	1	1	8
*12	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	214	1	3256	2	Y	79	78	1	9
*01	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	284	1	4341	2	Y	-0-			-0-
-----														
GUTIERREZ, J. M.		WELL #: 13		RRCID -> 186145		COMPL. DATE 10/24/2001			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9952 - 9984					
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	2			4
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-			4
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1			Y	-0-			4
*11	120 N	104	-0-	-16	-0-	7	1	97	2	Y	-0-	2	1	2
*12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	2	Y	-0-	2	1	-0-
*01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	2	Y	-0-			-0-
-----														
GARZA, A.		WELL #: 14		RRCID -> 186727		COMPL. DATE 10/15/2001			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9987 - 10000					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LEONARDO		WELL #: 32		RRCID -> 188516		COMPL. DATE 03/05/2002			TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9970 - 9980		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
08	250 X	250	-0-	-0-	-0-	15	1 235	2 Y	-0-		3
09	251 X	251	-0-	-0-	-0-	16	1 235	2 Y	-0-		3
10	341 X	7	-0-	-334	-0-	7	2	Y	-0-		3
*11	330 X	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-	3 1	-0-
12	341 X	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-		-0-
01	248 X	118	-0-	-130	-0-	7	1 111	2 Y	-0-		-0-
-----											
ALFONSO		WELL #: 20		RRCID -> 189556		COMPL. DATE 01/14/2002			TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9035 - 10008		
08	794 N	794	-0-	-0-	-0-	48	1 745	2 Y	1		1
						1	9				
09	633 N	633	-0-	-0-	-0-	39	1 594	2 Y	-0-	1 1	-0-
10	868 N	593	-0-	-275	-0-	36	1 557	2 Y	-0-		-0-
11	950 N	950	-0-	-0-	-0-	62	1 888	2 Y	-0-		-0-
*12	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	66	1 1006	2 Y	1	1 1	-0-
						1	9				
*01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	51	1 778	2 Y	-0-		-0-
-----											
ALFONSO		WELL #: 22		RRCID -> 190831		COMPL. DATE 08/30/2002			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9360 - 10106		
08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	39	1 617	2 Y	1		1
						1	9				
09	660 N	614	-0-	-46	-0-	38	1 576	2 Y	-0-	1 1	-0-
10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	37	1 570	2 Y	-0-		-0-
11	630 N	566	-0-	-64	-0-	37	1 529	2 Y	-0-		-0-
12	620 N	551	-0-	-69	-0-	34	1 516	2 Y	1	1 1	-0-
						1	9				
01	620 N	387	-0-	-233	-0-	24	1 363	2 Y	-0-		-0-
-----											
ALFONSO		WELL #: 23		RRCID -> 191396		COMPL. DATE 08/13/2002			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9540 - 10081		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ALFONSO		WELL #: 24		RRCID -> 191768		COMPL. DATE 04/14/2003			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9350 - 10050		
08	3596 X	1528	-0-	-2068	-0-	92	1 1435	2 Y	1		35
						1	9				
09	3270 X	2566	-0-	-704	-0-	159	1 2398	2 Y	8	9 1	34
						9	9				
10	1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	88	1 1363	2 Y	-0-		34
11	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	108	1 1542	2 Y	-0-	34 1	-0-
*12	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	145	1 2200	2 Y	1	1 1	-0-
						1	9				
*01	3100 N	3901	-0-	801	801	239	1 3662	2 Y	-0-		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ALFONSO		WELL #:		25	RRCID ->	193100	COMPL. DATE	11/14/2002	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9906 - 9990
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	88 1	1385 2	Y	1			1
09	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1 9						
10	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	82 1	1234 2	Y	-0-	1 1		-0-
11	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	98 1	1509 2	Y	-0-			-0-
*12	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	121 1	1721 2	Y	42	42 1		-0-
*01	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	46 9						
						93 1	1416 2	Y	2	1 1		1
						2 9						
						85 1	1307 2	Y	-0-			-0-
-----												
GARZA, A.		WELL #:		16	RRCID ->	195428	COMPL. DATE	11/01/2002	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9453 - 10034
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
GARZA, A.		WELL #:		17	RRCID ->	195545	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9492 - 9886
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6 1	91 2	Y	-0-			-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3 1	41 2	Y	-0-			-0-
10	124 N	51	-0-	-73	-0-	3 1	48 2	Y	-0-			-0-
11	90 N	48	-0-	-42	-0-	3 1	45 2	Y	-0-			-0-
*12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	38 1	580 2	Y	6			6
						7 9						
*01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	13 1	196 2	Y	-0-			-0-
-----												
ASCHE		WELL #:		69	RRCID ->	195563	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	12343	PERF.	9792 - 9804
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ASCHE		WELL #:		70	RRCID ->	195571	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	9626 - 9778
08	279 N	240	-0-	-39	-0-	14 1	226 2	Y	-0-			2
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	26 1	390 2	Y	-0-			2
10	310 N	265	-0-	-45	-0-	16 1	249 2	Y	-0-			2
*11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	24 1	338 2	Y	-0-	2 1		-0-
12	310 N	288	-0-	-22	-0-	18 1	270 2	Y	-0-			-0-
01	279 N	226	-0-	-53	-0-	14 1	212 2	Y	-0-			-0-
-----												
ASCHE		WELL #:		71	RRCID ->	196166	COMPL. DATE	04/25/2004	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	9148 - 9746
08	15779 X	-0-	-0-	-15779	-0-			Y	2	2 1		5
09	15270 X	11416	-0-	-3854	-0-	708 1	10706 2	Y	2			7
						2 9						
10	17706 X	17706	-0-	-0-	-0-	1075 1	16631 2	Y	-0-			7
11	12851 X	12851	-0-	-0-	-0-	842 1	11972 2	Y	34	38 1		3
						37 9						
12	11811 X	11702	-0-	-109	-0-	722 1	10980 2	Y	-0-			3
01	17701 X	11903	-0-	-5798	-0-	730 1	11173 2	Y	-0-			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LEONARDO		WELL #:		36	RRCID ->	196170	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9438 - 9806
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		899 X	483	-0-	-416	-0-	29 1	453 2	Y	1		4
09		870 X	436	-0-	-434	-0-	27 1	409 2	Y	-0-		4
10		651 N	472	-0-	-179	-0-	29 1	443 2	Y	-0-		4
*11		480 N	367	-0-	-113	-0-	24 1	343 2	Y	-0-	3 1	1
*12		835 N	835	-0-	-0-	-0-	52 1	783 2	Y	-0-	1 1	-0-
*01		578 N	578	-0-	-0-	-0-	35 1	543 2	Y	-0-		-0-
-----												
ASCHE		WELL #:		72	RRCID ->	196924	COMPL. DATE	11/21/2003	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9730 - 9825
08		5394 X	5078	-0-	-316	-0-	305 1	4773 2	Y	-0-	43 1	1
09		5190 X	3217	-0-	-1973	-0-	200 1	3017 2	Y	-0-		1
10		5115 X	4006	-0-	-1109	-0-	243 1	3763 2	Y	-0-		1
11		4950 X	3477	-0-	-1473	-0-	228 1	3248 2	Y	1	2 1	-0-
							1 9					
12		5115 X	3831	-0-	-1284	-0-	236 1	3595 2	Y	-0-		-0-
01		5084 X	1086	-0-	-3998	-0-	67 1	1019 2	Y	-0-		-0-
-----												
ASCHE		WELL #:		73	RRCID ->	197095	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	9141 - 11810
08		2325 X	414	-0-	-1911	-0-	25 1	389 2	Y	-0-		5
09		570 X	457	-0-	-113	-0-	28 1	429 2	Y	-0-		5
10		620 X	508	-0-	-112	-0-	31 1	477 2	Y	-0-		5
*11		8798 X	8798	-0-	-0-	-0-	577 1	8202 2	Y	17	21 1	1
							19 9					
*12		2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	168 1	2556 2	Y	-0-		1
*01		672 X	672	-0-	-0-	-0-	41 1	631 2	Y	-0-		-0-
-----												
GUTIERREZ, J. M.		WELL #:		15	RRCID ->	199524	COMPL. DATE	12/02/2003	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9392 - 10036
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
ASCHE		WELL #:		78	RRCID ->	200323	COMPL. DATE	07/11/2004	TOTAL DEPTH	10847	PERF.	9356 - 10086
08		7905 X	6596	-0-	-1309	-0-	394 1	6174 2	Y	25	42 1	27
							28 9					
09		8010 X	6055	-0-	-1955	-0-	376 1	5676 2	Y	3		30
							3 9					
10		6634 X	6350	-0-	-284	-0-	386 1	5964 2	Y	-0-		30
11		6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	441 1	6274 2	Y	51	72 1	9
							56 9					
*12		7140 X	7140	-0-	-0-	-0-	441 1	6699 2	Y	-0-		9
*01		6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	420 1	6432 2	Y	-0-		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ASCHE		WELL #: 80		RRCID -> 201332		COMPL. DATE 04/03/2009		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9216 - 9930				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	6138 X	4432	-0-	-1706	-0-	266 1	4165 2	Y	1	1 1		2
09	8107 X	8107	-0-	-0-	-0-	503 1	7604 2	Y	-0-			2
10	7147 X	7147	-0-	-0-	-0-	434 1	6713 2	Y	-0-			2
11	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	258 1	3661 2	Y	1	2 1		1
12	3906 X	3123	-0-	-783	-0-	193 1	2930 2	Y	-0-			1
*01	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	265 1	4058 2	Y	-0-			-0-
-----												
ASCHE		WELL #: 81		RRCID -> 201696		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9752 - 10042				
08	3038 X	2872	-0-	-166	-0-	172 1	2700 2	Y	-0-			1
09	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	191 1	2879 2	Y	-0-			1
10	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	199 1	3074 2	Y	-0-			1
11	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	214 1	3043 2	Y	1	2 1		-0-
12	3162 X	2756	-0-	-406	-0-	170 1	2586 2	Y	-0-			-0-
*01	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	207 1	3158 2	Y	-0-			-0-
-----												
LEONARDO		WELL #: 39		RRCID -> 204423		COMPL. DATE 11/08/2004		TOTAL DEPTH 12816 PERF. 9470 - 10388				
08	4309 X	2162	-0-	-2147	-0-	130 1	2029 2	Y	3			7
09	4170 X	3821	-0-	-349	-0-	237 1	3584 2	Y	-0-			7
10	4216 X	2205	-0-	-2011	-0-	134 1	2071 2	Y	-0-			7
*11	4080 X	1922	-0-	-2158	-0-	126 1	1796 2	Y	-0-	2 1		5
12	3937 X	1619	-0-	-2318	-0-	100 1	1519 2	Y	-0-	5 1		-0-
01	3937 X	1638	-0-	-2299	-0-	101 1	1537 2	Y	-0-			-0-
-----												
ALFONSO		WELL #: 28		RRCID -> 204581		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 10015 - 10039				
08	453 N	453	-0-	-0-	-0-	27 1	424 2	Y	2			2
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	25 1	384 2	Y	-0-			2
10	434 N	407	-0-	-27	-0-	25 1	382 2	Y	-0-			2
*11	420 N	375	-0-	-45	-0-	25 1	350 2	Y	-0-	2 1		-0-
12	434 N	367	-0-	-67	-0-	23 1	343 2	Y	1	1 1		-0-
01	403 N	370	-0-	-33	-0-	23 1	347 2	Y	-0-			-0-
-----												
ASCHE		WELL #: 85		RRCID -> 204765		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9976 - 10129				
08	2635 X	1630	-0-	-1005	-0-	98 1	1532 2	Y	-0-			3
09	2610 X	155	-0-	-2455	-0-	10 1	145 2	Y	-0-			3
10	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	103 1	1592 2	Y	-0-			3
*11	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	112 1	1599 2	Y	-0-	3 1		-0-
*12	804 N	804	-0-	-0-	-0-	50 1	754 2	Y	-0-			-0-
*01	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	115 1	1757 2	Y	-0-			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ALFONSO		WELL #:		27	RRCID ->	206073	COMPL. DATE	10/23/2004	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9466 - 9656	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	CODE
08	984 N	984	-0-	-0-	-0-	59 1	924 2	Y	1	1			1
09	953 N	953	-0-	-0-	-0-	1 9	894 2	Y	-0-				1
10	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	63 1	982 2	Y	-0-				1
*11	928 N	928	-0-	-0-	-0-	61 1	867 2	Y	-0-		1 1		-0-
*12	983 N	983	-0-	-0-	-0-	61 1	921 2	Y	1		1 1		-0-
*01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	1 9	905 2	Y	-0-				-0-
-----													
ALFONSO		WELL #:		29	RRCID ->	206084	COMPL. DATE	11/25/2009	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	10020 - 10128	
08	1612 X	1358	-0-	-254	-0-	81 1	1276 2	Y	1				22
09	2130 X	1669	-0-	-461	-0-	1 9	1558 2	Y	7		7 1		22
10	1271 N	1239	-0-	-32	-0-	8 9	1164 2	Y	-0-				22
11	1320 N	1231	-0-	-89	-0-	75 1	1150 2	Y	-0-		22 1		-0-
12	1612 N	1333	-0-	-279	-0-	81 1	1249 2	Y	2		2 1		-0-
*01	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	2 9	1271 2	Y	-0-				-0-
-----													
ASCHE		WELL #:		86	RRCID ->	206428	COMPL. DATE	11/26/2004	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	9628 - 12224	
08	6841 X	6841	-0-	-0-	-0-	410 1	6430 2	Y	1		1 1		3
09	6774 X	6774	-0-	-0-	-0-	1 9	6354 2	Y	-0-				3
10	6541 X	6407	-0-	-134	-0-	420 1	5999 2	Y	18				21
11	6776 X	6776	-0-	-0-	-0-	388 1	6329 2	Y	2		23 1		-0-
*12	6763 X	6763	-0-	-0-	-0-	20 9	6346 2	Y	-0-				-0-
*01	6661 X	6661	-0-	-0-	-0-	445 1	6252 2	Y	-0-				-0-
-----													
ASCHE		WELL #:		88	RRCID ->	207656	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	13330	PERF.	9668 - 12194	
08	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	417 1	1302 2	Y	-0-				-0-
09	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	409 1	1309 2	Y	-0-				-0-
10	1364 N	1341	-0-	-23	-0-	87 1	1260 2	Y	-0-				-0-
11	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	81 1	1292 2	Y	-0-				-0-
12	1457 N	1254	-0-	-203	-0-	91 1	1177 2	Y	-0-				-0-
01	1333 N	1176	-0-	-157	-0-	77 1	1104 2	Y	-0-				-0-
-----													
ASCHE		WELL #:		90	RRCID ->	208654	COMPL. DATE	01/23/2005	TOTAL DEPTH	10683	PERF.	9724 - 9870	
08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	38 1	601 2	Y	-0-				2
09	869 N	869	-0-	-0-	-0-	54 1	815 2	Y	-0-				2
10	693 X	693	-0-	-0-	-0-	42 1	651 2	Y	-0-				2
*11	660 X	647	-0-	-13	-0-	43 1	604 2	Y	-0-		2 1		-0-
12	899 X	627	-0-	-272	-0-	39 1	588 2	Y	-0-				-0-
01	899 X	494	-0-	-405	-0-	30 1	464 2	Y	-0-				-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ASCHE		WELL #:		95	RRCID ->	209641	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	12282	PERF.	9708 - 9790
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2635 X	2216	-0-	-419	-0-	133	1	2083	2	Y	-0-	5
09	8021 X	8021	-0-	-0-	-0-	498	1	7523	2	Y	-0-	5
10	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	348	1	5384	2	Y	-0-	5
*11	3090 X	2463	-0-	-627	-0-	161	1	2290	2	Y	11 16 1	-0-
						12	9					
12	5394 X	2177	-0-	-3217	-0-	134	1	2043	2	Y	-0-	-0-
01	5394 X	1319	-0-	-4075	-0-	81	1	1238	2	Y	-0-	-0-
-----												
LEONARDO		WELL #:		42	RRCID ->	210429	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	12772	PERF.	9977 - 10274
08	868 X	798	-0-	-70	-0-	48	1	749	2	Y	1	4
						1	9					
09	780 X	719	-0-	-61	-0-	45	1	674	2	Y	-0-	4
10	806 N	765	-0-	-41	-0-	46	1	719	2	Y	-0-	4
*11	780 N	697	-0-	-83	-0-	46	1	651	2	Y	-0-	1
*12	936 N	936	-0-	-0-	-0-	58	1	878	2	Y	-0-	-0-
*01	803 N	803	-0-	-0-	-0-	49	1	754	2	Y	-0-	-0-
-----												
ALFONSO		WELL #:		32	RRCID ->	210561	COMPL. DATE	05/03/2005	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9364 - 10126
08	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	86	1	1357	2	Y	1	1
						1	9					
09	1380 N	1376	-0-	-4	-0-	85	1	1290	2	Y	1 2 1	-0-
						1	9					
10	1426 N	1376	-0-	-50	-0-	84	1	1292	2	Y	-0-	-0-
11	1380 N	1336	-0-	-44	-0-	88	1	1248	2	Y	-0-	-0-
12	1426 N	1357	-0-	-69	-0-	83	1	1264	2	Y	9 2 1	7
						10	9					
01	1364 N	1310	-0-	-54	-0-	80	1	1230	2	Y	-0-	-0-
-----												
ALFONSO		WELL #:		34	RRCID ->	211266	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10006 - 10056
08	837 N	818	-0-	-19	-0-	49	1	768	2	Y	1	1
						1	9					
09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	45	1	684	2	Y	1 2 1	-0-
						1	9					
10	744 N	731	-0-	-13	-0-	44	1	687	2	Y	-0-	-0-
11	780 N	380	-0-	-400	-0-	25	1	355	2	Y	-0-	-0-
12	744 N	647	-0-	-97	-0-	40	1	605	2	Y	2 2 1	-0-
						2	9					
01	744 N	697	-0-	-47	-0-	43	1	654	2	Y	-0-	-0-
-----												
ASCHE		WELL #:		98	RRCID ->	211337	COMPL. DATE	07/12/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9184 - 9836
08	856 N	856	-0-	-0-	-0-	51	1	805	2	Y	-0-	1
09	807 N	807	-0-	-0-	-0-	50	1	757	2	Y	-0-	1
10	744 N	642	-0-	-102	-0-	39	1	603	2	Y	-0-	1
*11	720 N	518	-0-	-202	-0-	34	1	484	2	Y	-0-	-0-
12	744 N	301	-0-	-443	-0-	19	1	282	2	Y	-0-	-0-
*01	805 N	805	-0-	-0-	-0-	49	1	756	2	Y	-0-	-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ALFONSO		WELL #:		31	RRCID ->	211339	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9174 - 10201
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1798 N	1601	-0-	-197	-0-	96 1	1505 2	Y	-0-			-0-
09	2010 N	1826	-0-	-184	-0-	113 1	1711 2	Y	2	1 1		1
						2 9						
10	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	121 1	1877 2	Y	-0-			1
11	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	133 1	1886 2	Y	-0-	1 1		-0-
*12	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	128 1	1953 2	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
*01	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	104 1	1596 2	Y	-0-			-0-
-----												
ASCHE		WELL #:		101	RRCID ->	212331	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	12624	PERF.	10246 - 12178
08	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	149 1	2341 2	Y	-0-			1
09	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	125 1	1887 2	Y	-0-			1
10	1922 N	1830	-0-	-92	-0-	111 1	1719 2	Y	-0-			1
11	2160 N	1705	-0-	-455	-0-	112 1	1593 2	Y	-0-	1 1		-0-
12	2077 N	1806	-0-	-271	-0-	111 1	1695 2	Y	-0-			-0-
01	1829 N	1782	-0-	-47	-0-	109 1	1673 2	Y	-0-			-0-
-----												
ASCHE		WELL #:		100	RRCID ->	212466	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	10233 - 12177
08	9579 X	4840	-0-	-4739	-0-	290 1	4550 2	Y	-0-	1 1		4
09	14430 X	4557	-0-	-9873	-0-	283 1	4274 2	Y	-0-			4
10	6851 X	4899	-0-	-1952	-0-	297 1	4602 2	Y	-0-			4
11	7641 X	7641	-0-	-0-	-0-	502 1	7138 2	Y	1	5 1		-0-
						1 9						
*12	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	312 1	4738 2	Y	-0-			-0-
*01	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	302 1	4614 2	Y	-0-			-0-
-----												
ALFONSO		WELL #:		36	RRCID ->	212874	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9235 - 10188
08	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	70 1	1096 2	Y	1			1
						1 9						
09	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	73 1	1107 2	Y	-0-	1 1		-0-
10	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	72 1	1111 2	Y	-0-			-0-
11	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	77 1	1092 2	Y	-0-			-0-
12	1209 N	1046	-0-	-163	-0-	64 1	980 2	Y	2	1 1		1
						2 9						
01	1178 N	1044	-0-	-134	-0-	64 1	980 2	Y	-0-			-0-
-----												
ASCHE		WELL #:		105	RRCID ->	212875	COMPL. DATE	08/08/2005	TOTAL DEPTH	13032	PERF.	10098 - 10229
08	701 N	701	-0-	-0-	-0-	42 1	659 2	Y	-0-			1
09	683 N	683	-0-	-0-	-0-	42 1	641 2	Y	-0-			1
10	682 N	658	-0-	-24	-0-	40 1	618 2	Y	-0-			1
*11	660 N	592	-0-	-68	-0-	39 1	553 2	Y	-0-	1 1		-0-
12	682 N	632	-0-	-50	-0-	39 1	593 2	Y	-0-			-0-
*01	777 N	777	-0-	-0-	-0-	48 1	729 2	Y	-0-			-0-
-----												
ASCHE		WELL #:		104	RRCID ->	213230	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	13330	PERF.	10036 - 11357
08	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	100 1	1573 2	Y	-0-			1
09	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	125 1	1895 2	Y	-0-			1
10	1395 N	1314	-0-	-81	-0-	80 1	1234 2	Y	-0-			1
*11	1410 N	1311	-0-	-99	-0-	86 1	1225 2	Y	-0-	1 1		-0-
12	1457 N	1430	-0-	-27	-0-	88 1	1342 2	Y	-0-			-0-
*01	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	116 1	1775 2	Y	-0-			-0-



CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
ALFONSO		WELL #: 35		RRCID -> 213318		COMPL. DATE 08/25/2005			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9536 - 10000					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	16	1	252	2	Y	3			3
						3	9							
09	330 N	178	-0-	-152	-0-	11	1	167	2	Y	-0-	1	1	2
10	248 N	217	-0-	-31	-0-	13	1	204	2	Y	-0-			2
*11	270 N	161	-0-	-109	-0-	11	1	150	2	Y	-0-	2	1	-0-
*12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	14	1	217	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
*01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	209	2	Y	-0-			-0-
-----														
ASCHE		WELL #: 92		RRCID -> 213494		COMPL. DATE 06/21/2005			TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9312 - 9969					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
ASCHE		WELL #: 107		RRCID -> 213833		COMPL. DATE 08/27/2005			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9865 - 9927					
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ASCHE		WELL #: 108		RRCID -> 216428		COMPL. DATE 01/05/2006			TOTAL DEPTH 13315 PERF. 9772 - 12560					
08	5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	325	1	5085	2	Y	-0-			3
09	7729 X	7729	-0-	-0-	-0-	480	1	7249	2	Y	-0-			3
10	7006 X	6916	-0-	-90	-0-	420	1	6496	2	Y	-0-			3
*11	7166 X	7166	-0-	-0-	-0-	471	1	6693	2	Y	2	5	1	-0-
						2	9							
12	7998 X	6136	-0-	-1862	-0-	379	1	5757	2	Y	-0-			-0-
01	7998 X	4739	-0-	-3259	-0-	291	1	4448	2	Y	-0-			-0-
-----														
ALFONSO		WELL #: 37		RRCID -> 217117		COMPL. DATE 02/10/2006			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9454 - 10045					
08	3224 X	2346	-0-	-878	-0-	140	1	2203	2	Y	3			3
						3	9							
09	3270 X	2642	-0-	-628	-0-	164	1	2477	2	Y	1	3	1	1
						1	9							
10	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	242	1	3749	2	Y	-0-			1
11	3390 X	3019	-0-	-371	-0-	196	1	2791	2	Y	29	29	1	1
						32	9							
12	3503 X	2317	-0-	-1186	-0-	143	1	2168	2	Y	5	4	1	2
						6	9							
01	3999 X	3711	-0-	-288	-0-	228	1	3483	2	Y	-0-			-0-
-----														
ALFONSO		WELL #: 38		RRCID -> 217124		COMPL. DATE 01/08/2006			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 10070 - 10094					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
ASCHE		WELL #: 109		RRCID -> 217125		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10055 - 10100					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	775 N	754	-0-	-21	-0-	45	1	709	2	Y	-0-		1
09	783 N	783	-0-	-0-	-0-	49	1	734	2	Y	-0-		1
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-		1
*11	745 N	745	-0-	-0-	-0-	49	1	696	2	Y	-0-	1 1	-0-
*12	820 N	820	-0-	-0-	-0-	51	1	769	2	Y	-0-		-0-
*01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	44	1	666	2	Y	-0-		-0-
-----													
A. GARZA		WELL #: 19		RRCID -> 218452		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8960 - 9914					
08	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	122	1	1913	2	Y	-0-		6
09	2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	126	1	1910	2	Y	1	1 1	6
10	2356 N	1881	-0-	-475	-0-	114	1	1767	2	Y	-0-		6
11	1980 N	1836	-0-	-144	-0-	121	1	1715	2	Y	-0-		6
12	2108 N	1786	-0-	-322	-0-	110	1	1676	2	Y	-0-		6
01	1891 N	1517	-0-	-374	-0-	93	1	1424	2	Y	-0-		-0-
-----													
ASCHE		WELL #: 111		RRCID -> 222217		COMPL. DATE 06/21/2007		TOTAL DEPTH 9962 PERF. 9165 - 9198					
08	7688 X	7641	-0-	-47	-0-	662	1	6978	2	Y	1	1 1	10
09	6780 X	6121	-0-	-659	-0-	577	1	5544	2	Y	-0-		10
10	11522 X	11522	-0-	-0-	-0-	700	1	10822	2	Y	-0-		10
*11	9987 X	9987	-0-	-0-	-0-	656	1	9331	2	Y	-0-	10 1	-0-
12	7192 X	6394	-0-	-798	-0-	395	1	5999	2	Y	-0-		-0-
*01	7494 X	7494	-0-	-0-	-0-	460	1	7034	2	Y	-0-		-0-
-----													
GARZA, A.		WELL #: 21		RRCID -> 222269		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9276 - 9838					
08	6293 X	5988	-0-	-305	-0-	358	1	5602	2	Y	25	31 1	6
09	5790 X	4676	-0-	-1114	-0-	290	1	4377	2	Y	8	8 1	6
10	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	320	1	4944	2	Y	-0-		6
11	5790 X	4612	-0-	-1178	-0-	302	1	4289	2	Y	19	25 1	-0-
12	5983 X	4882	-0-	-1101	-0-	300	1	4556	2	Y	24	23 1	1
01	5983 X	4021	-0-	-1962	-0-	247	1	3774	2	Y	-0-		-0-
-----													
GARZA, A.		WELL #: 24		RRCID -> 222348		COMPL. DATE 08/29/2006		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9301 - 9750					
08	983 N	983	-0-	-0-	-0-	58	1	917	2	Y	7	6 1	1
09	1350 N	909	-0-	-441	-0-	56	1	853	2	Y	-0-	1 1	-0-
10	1116 N	800	-0-	-316	-0-	49	1	751	2	Y	-0-		-0-
11	960 N	715	-0-	-245	-0-	47	1	668	2	Y	-0-		-0-
12	930 N	796	-0-	-134	-0-	49	1	746	2	Y	1	1 1	-0-
*01	923 N	923	-0-	-0-	-0-	57	1	866	2	Y	-0-		-0-
-----													
GARZA, A.		WELL #: 25		RRCID -> 222887		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9773 - 9888					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
A. GARZA		WELL #:		23	RRCID ->	223406	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9146 - 9188	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2108 X	1737	-0-	-371	-0-	104 1	1630 2	Y	3			14
09		1980 X	1522	-0-	-458	-0-	94 1	1422 2	Y	5	7 1		12
10		1705 X	1683	-0-	-22	-0-	102 1	1581 2	Y	-0-			12
11		1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	128 1	1813 2	Y	2	2 1		12
*12		1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	121 1	1843 2	Y	4	4 1		12
*01		1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	114 1	1739 2	Y	-0-			-0-
-----													
GARZA, AMANDO TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	225662	COMPL. DATE	01/22/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9283 - 9369	
08		16647 X	-0-	-0-	-16647	-0-			N	1	16 1		4
09		16110 X	-0-	-0-	-16110	-0-			N	-0-			4
10		17174 X	2110	-0-	-15064	-0-	138 1	1966 2	N	5	8 1		1
*11		15360 X	2108	-0-	-13252	-0-	138 1	1966 2	N	4	4 1		1
*12		16311 X	16311	-0-	-0-	-0-	1007 1	15304 2	N	-0-			1
*01		20634 X	20634	-0-	-0-	-0-	1266 1	19368 2	N	-0-			-0-
-----													
AMANDO GARZA TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	230801	COMPL. DATE	08/26/2007	TOTAL DEPTH	9682	PERF.	9277 - 9344	
08		12555 X	12085	-0-	-470	-0-	725 1	11360 2	N	-0-	1 1		3
09		12150 X	11348	-0-	-802	-0-	704 1	10643 2	N	1			4
10		11563 X	11387	-0-	-176	-0-	691 1	10696 2	N	-0-			4
11		12437 X	12437	-0-	-0-	-0-	817 1	11617 2	N	3	6 1		1
*12		13043 X	13043	-0-	-0-	-0-	805 1	12238 2	N	-0-			1
*01		12189 X	12189	-0-	-0-	-0-	748 1	11441 2	N	-0-			-0-
-----													
ASCHE		WELL #:		114	RRCID ->	231227	COMPL. DATE	09/17/2007	TOTAL DEPTH	11991	PERF.	9684 - 9710	
08		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	61 1	951 2	Y	-0-			1
09		763 N	763	-0-	-0-	-0-	47 1	716 2	Y	-0-			1
10		758 N	758	-0-	-0-	-0-	46 1	712 2	Y	-0-			1
*11		990 N	535	-0-	-455	-0-	35 1	500 2	Y	-0-	1 1		-0-
*12		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	64 1	972 2	Y	-0-			-0-
*01		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	91 1	1387 2	Y	-0-			-0-
-----													
ASCHE		WELL #:		115	RRCID ->	231985	COMPL. DATE	01/27/2009	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9350 - 9796	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
ALFONSO		WELL #:		40	RRCID ->	231987	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	10022 - 10194		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3379 X	3320	-0-	-59	-0-	199	1	3121	2	Y	-0-			4
09	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	246	1	3723	2	Y	9	4	1	9
						10	9							
10	4061 X	3196	-0-	-865	-0-	194	1	3002	2	Y	-0-			9
11	3930 X	2845	-0-	-1085	-0-	187	1	2656	2	Y	2	9	1	2
						2	9							
12	4123 X	2893	-0-	-1230	-0-	178	1	2706	2	Y	8	5	1	5
						9	9							
01	4123 X	2686	-0-	-1437	-0-	165	1	2521	2	Y	-0-			-0-
-----														
LEONARDO		WELL #:		46	RRCID ->	233231	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	9745 - 9778		
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	265	2	Y	-0-			-0-
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	Y	-0-			-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			-0-
*12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	38	1	573	2	Y	-0-			-0-
*01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	2	Y	-0-			-0-
-----														
ALFONSO		WELL #:		39	RRCID ->	234329	COMPL. DATE	09/12/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9960 - 10021		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LEONARDO		WELL #:		47	RRCID ->	241074	COMPL. DATE	05/25/2008	TOTAL DEPTH	10014	PERF.	9764 - 9794		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
ASCHE		WELL #:		110	RRCID ->	241581	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	12697	PERF.	9933 - 12511		
08	17546 X	9509	-0-	-8037	-0-	570	1	8939	2	N	-0-	2	1	5
09	16980 X	15162	-0-	-1818	-0-	941	1	14220	2	N	1			6
						1	9							
10	15860 X	15860	-0-	-0-	-0-	963	1	14897	2	N	-0-			6
11	15723 X	15723	-0-	-0-	-0-	1033	1	14686	2	N	4	9	1	1
						4	9							
12	15655 X	15603	-0-	-52	-0-	963	1	14640	2	N	-0-			1
01	15872 X	9074	-0-	-6798	-0-	557	1	8517	2	N	-0-			-0-
-----														
ASCHE		WELL #:		117	RRCID ->	241753	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9850 - 9874		
08	2	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LEONARDO		WELL #:		50	RRCID ->	241762	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	10668	PERF.	9681 - 10195
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
FLORES, L. G.		WELL #:		61	RRCID ->	242044	COMPL. DATE	02/24/2009	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10843 - 11000
08	1705 X	1010	-0-	-695	-0-	60	1	950	2	N	-0-	-0-
09	1380 X	1027	-0-	-353	-0-	64	1	963	2	N	-0-	-0-
10	1333 X	1056	-0-	-277	-0-	64	1	992	2	N	-0-	-0-
11	1140 X	1019	-0-	-121	-0-	67	1	952	2	N	-0-	-0-
*12	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	66	1	1002	2	N	-0-	-0-
01	1054 X	1037	-0-	-17	-0-	64	1	973	2	N	-0-	-0-
-----												
ASCHE		WELL #:		118	RRCID ->	242054	COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9804 - 10106
08	2139 X	1629	-0-	-510	-0-	98	1	1531	2	N	-0-	2
09	1890 X	1517	-0-	-373	-0-	94	1	1423	2	N	-0-	2
10	1736 X	1510	-0-	-226	-0-	92	1	1418	2	N	-0-	2
*11	1650 X	1553	-0-	-97	-0-	141	1	1412	2	N	-0-	-0-
12	1674 X	1455	-0-	-219	-0-	90	1	1365	2	N	-0-	-0-
01	1643 X	1357	-0-	-286	-0-	83	1	1274	2	N	-0-	-0-
-----												
LEONARDO		WELL #:		51	RRCID ->	242253	COMPL. DATE	08/21/2009	TOTAL DEPTH	10430	PERF.	10109 - 10150
08	5952 X	5842	-0-	-110	-0-	350	1	5491	2	N	1	6
						1	9					
09	5760 X	5536	-0-	-224	-0-	344	1	5192	2	N	-0-	6
10	5890 X	5422	-0-	-468	-0-	329	1	5093	2	N	-0-	6
11	5700 X	5354	-0-	-346	-0-	352	1	5001	2	N	1	7
						1	9					
12	5890 X	5441	-0-	-449	-0-	336	1	5105	2	N	-0-	1
01	5828 X	5273	-0-	-555	-0-	324	1	4949	2	N	-0-	-0-
-----												
ASCHE		WELL #:		119	RRCID ->	242347	COMPL. DATE	12/17/2009	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9798 - 10840
08	8730 X	8730	-0-	-0-	-0-	524	1	8205	2	N	1	3
						1	9				1	1
09	8750 X	8750	-0-	-0-	-0-	543	1	8206	2	N	1	4
						1	9					
10	8527 X	8527	-0-	-0-	-0-	518	1	8009	2	N	-0-	4
11	7808 X	7808	-0-	-0-	-0-	513	1	7293	2	N	2	1
						2	9				5	1
*12	7710 X	7710	-0-	-0-	-0-	476	1	7234	2	N	-0-	1
*01	7628 X	7628	-0-	-0-	-0-	468	1	7160	2	N	-0-	-0-
-----												
FLORES, L. G.		WELL #:		64	RRCID ->	242584	COMPL. DATE	02/13/2009	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10478 - 11198
08	4216 X	3879	-0-	-337	-0-	233	1	3646	2	N	-0-	-0-
09	3990 X	3708	-0-	-282	-0-	230	1	3478	2	N	-0-	-0-
10	4030 X	3456	-0-	-574	-0-	210	1	3246	2	N	-0-	-0-
11	3900 X	3582	-0-	-318	-0-	235	1	3347	2	N	-0-	-0-
12	3999 X	3526	-0-	-473	-0-	218	1	3308	2	N	-0-	-0-
01	3875 X	3487	-0-	-388	-0-	214	1	3273	2	N	-0-	-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
FLORES, L. G.		WELL #:		63	RRCID ->	243693	COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10527 - 11375		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		186 N	153	-0-	-33	-0-	9 1	144 2	N	-0-				-0-
09		210 N	148	-0-	-62	-0-	9 1	139 2	N	-0-				-0-
10		155 N	133	-0-	-22	-0-	8 1	125 2	N	-0-				-0-
11		150 N	126	-0-	-24	-0-	8 1	118 2	N	-0-				-0-
12		155 N	124	-0-	-31	-0-	8 1	116 2	N	-0-				-0-
01		124 N	116	-0-	-8	-0-	7 1	109 2	N	-0-				-0-

FLORES, L. G.		WELL #:		65	RRCID ->	243889	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	11720	PERF.	10628 - 11394		
08		1023 X	807	-0-	-216	-0-	48 1	759 2	N	-0-				-0-
09		810 X	512	-0-	-298	-0-	32 1	480 2	N	-0-				-0-
10		837 X	767	-0-	-70	-0-	47 1	720 2	N	-0-				-0-
11		810 X	739	-0-	-71	-0-	49 1	690 2	N	-0-				-0-
12		806 X	528	-0-	-278	-0-	33 1	495 2	N	-0-				-0-
01		806 X	740	-0-	-66	-0-	45 1	695 2	N	-0-				-0-

FLORES, L. G.		WELL #:		66	RRCID ->	243890	COMPL. DATE	03/13/2009	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	11178 - 11206		
08		2883 X	2646	-0-	-237	-0-	159 1	2487 2	N	-0-				-0-
09		3480 X	2644	-0-	-836	-0-	164 1	2480 2	N	-0-				-0-
10		3596 X	2741	-0-	-855	-0-	166 1	2575 2	N	-0-				-0-
11		3480 X	2612	-0-	-868	-0-	172 1	2440 2	N	-0-				-0-
12		2728 X	2623	-0-	-105	-0-	162 1	2461 2	N	-0-				-0-
01		2728 X	2286	-0-	-442	-0-	140 1	2146 2	N	-0-				-0-

FLORES, L. G.		WELL #:		62	RRCID ->	247287	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10502 - 11379		
08		744 X	107	-0-	-637	-0-	6 1	101 2	N	-0-				-0-
09		600 X	97	-0-	-503	-0-	6 1	91 2	N	-0-				-0-
10		155 X	106	-0-	-49	-0-	6 1	100 2	N	-0-				-0-
11		150 X	122	-0-	-28	-0-	8 1	114 2	N	-0-				-0-
*12		107 X	107	-0-	-0-	-0-	7 1	100 2	N	-0-				-0-
*01		149 X	149	-0-	-0-	-0-	9 1	140 2	N	-0-				-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO.		794541												
ASCHE		WELL #:		10	RRCID ->	121588	COMPL. DATE	06/19/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9490 - 10156		
08		341 X	96	-0-	-245	-0-	3 1	93 2	Y	-0-				-0-
09		300 X	54	-0-	-246	-0-	2 1	52 2	Y	-0-				-0-
10		310 X	162	-0-	-148	-0-	5 1	157 2	Y	-0-				-0-
11		331 X	331	-0-	-0-	-0-	10 1	321 2	Y	-0-				-0-
12		496 X	262	-0-	-234	-0-	8 1	254 2	Y	-0-				-0-
*01		311 X	311	-0-	-0-	-0-	9 1	302 2	Y	-0-				-0-

ASCHE		WELL #:		1	RRCID ->	208021	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10168 - 10202		
08		1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	36 1	1192 2	Y	-0-				18
09		1080 X	473	-0-	-607	-0-	14 1	459 2	Y	-0-				18
10		1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	53 1	1759 2	Y	-0-				18
11		3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	92 1	3059 2	Y	-0-				18
12		2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	79 1	2646 2	Y	-0-				18
*01		2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	80 1	2679 2	Y	-0-				18

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099											
GUTIERREZ, CHEVRON R.		WELL #:		1	RRCID ->	172442	COMPL. DATE	06/24/1999	TOTAL DEPTH	10305	PERF.10043 - 10048				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHARRO (9100)				17267 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
RUNNING W. "A"		WELL #:		2C	RRCID ->	199037	COMPL. DATE	09/24/2003	TOTAL DEPTH	10972	PERF. 9092 - 9172				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RUNNING W.		WELL #:		5	RRCID ->	199927	COMPL. DATE	01/17/2004	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9542 - 9756					
08	487 X	487	-0-	-0-	-0-	12	1	475	2	N	-0-				39	
09	540 X	465	-0-	-75	-0-	12	1	453	2	N	-0-				39	
10	558 X	496	-0-	-62	-0-	13	1	483	2	N	-0-				39	
11	540 X	429	-0-	-111	-0-	52	1	377	2	N	-0-	31	1	5	7	3
*12	511 X	511	-0-	-0-	-0-	67	1	444	2	N	-0-	1	1			2
*01	622 X	622	-0-	-0-	-0-	79	1	543	2	N	-0-					2

RUNNING, W. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	200356	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 8984 - 9825					
08	924 X	924	-0-	-0-	-0-	24	1	897	2	N	3					38
09	853 X	853	-0-	-0-	-0-	22	1	828	2	N	3					41
10	899 X	725	-0-	-174	-0-	19	1	704	2	N	2					43
*11	900 X	600	-0-	-300	-0-	72	1	524	2	N	4	42	1			5
12	930 X	649	-0-	-281	-0-	85	1	564	2	N	-0-	3	1			2
01	930 X	612	-0-	-318	-0-	77	1	535	2	N	-0-					2

RUNNING W.		WELL #:		3	RRCID ->	200568	COMPL. DATE	10/09/2003	TOTAL DEPTH	10495	PERF. 9598 - 9744					
08	1705 X	1455	-0-	-250	-0-	38	1	1417	2	N	-0-					56
09	1680 X	1638	-0-	-42	-0-	39	1	1466	2	N	121					177
10	1736 X	1618	-0-	-118	-0-	133	9	1557	2	N	18	179	1			16
*11	1650 X	1491	-0-	-159	-0-	176	1	1289	2	N	24					40
12	1705 X	1376	-0-	-329	-0-	180	1	1196	2	N	-0-	38	1			2
01	1705 X	1531	-0-	-174	-0-	194	1	1337	2	N	-0-					2

CHARRO (9100) //CONT.// 17267 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 STATE-RUNNING "W" 598 WELL #: 2 RRCID -> 224610 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9412 - 9440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	4185 X	3780	-0-	-405	-0-	109	1	3671	2	N	-0-				21
09	4050 X	3138	-0-	-912	-0-	99	1	3039	2	N	-0-				21
10	4371 X	2525	-0-	-1846	-0-	92	1	2433	2	N	-0-				21
*11	4230 X	3148	-0-	-1082	-0-	418	1	2728	2	N	2	19	1		4
						2	9								
*12	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	528	1	4461	2	N	-0-				4
*01	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	542	1	4010	2	N	-0-				4

CHESS (9000) 17536 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY  
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748  
 CANTU WELL #: 1 RRCID -> 248330 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9002 - 9018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	256 R	256	-0-	-0-	-0-	28	1	228	3	N	-0-				135
09	166 R	166	-0-	-0-	-0-	14	1	152	3	N	-0-				135
10	97 R	97	-0-	-0-	-0-	23	1	74	3	N	-0-				135
11	240 #	58	-0-	-182	-0-	4	1	54	3	N	-0-				135
12	248 #	103	-0-	-145	-0-	16	1	87	3	N	-0-				135
*01	491 R	491	-0-	-0-	-0-	446	1	45	3	N	-0-				135

CHIHUAHUA (6350) 17700 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG  
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426  
 OCHOA WELL #: 1 RRCID -> 215879 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6433 - 6490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	413 N	413	-0-	-0-	B	-0-	413	2		Y	-0-				46
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	404 N	404	-0-	-0-	B	-0-	404	2		Y	-0-				46
10	410 N	410	-0-	-0-	B	-0-	410	2		Y	-0-				46
11	365 N	365	-0-	-0-	B	-0-	365	2		Y	-0-				46
12	338 N	338	-0-	-0-	B	-0-	338	2		Y	-0-				46
01	403 N	361	-0-	-42	B	-0-	361	2		Y	-0-				46

OCHOA WELL #: 2 RRCID -> 223054 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6388 - 6424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	6893	6919	-0-	-0-	B	4696	6817	2	102	9	Y	93	181	1	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->					4696									
09	6788	6854	-0-	-0-	B	4762	6755	2	99	9	Y	90			90
10	8060	6484	-0-	-1576	B	3186	6370	2	114	9	Y	104	194	1	-0-
11	7125	5755	-0-	-1370	B	1816	5663	2	92	9	Y	84			84
12	0	5642	-0-	-0-	B	7458	5529	1	113	9	Y	103	185	1	2
01	7068	5993	-0-	-1075	B	6383	5883	2	110	9	Y	100			102

CHIHUAHUA (8300) 17700 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG  
 GREEN EXPLORATION COMPANY 330179  
 GREENE, SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 161066 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8170 - 8280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-		131	4		N	-0-				65
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-		125	4		N	-0-				65
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-		128	4		N	-0-				65
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				65
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT				65





-----															
CHILE VIEJA (FRIO)		//CONT.//		17725	500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: WILLACY			
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC		//CONT.//		828321											
LEFNER ET AL GU		WELL #:		2	RRCID ->	230701	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10778	- 11030			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
-----															
08		8959 X	6627	-0-	-2332	-0-	345	1	6122	2	N	145	183	1	120
							160	9							
09		8670 X	6077	-0-	-2593	-0-	345	1	5571	2	N	146	188	1	78
							161	9							
10		8184 X	6344	-0-	-1840	-0-	345	1	5850	2	N	135			213
							149	9							
11		7920 X	6104	-0-	-1816	-0-	345	1	5620	2	N	126	182	1	157
							139	9							
12		7502 X	5864	-0-	-1638	-0-	345	1	5375	2	N	131	187	1	101
							144	9							
01		6634 X	4188	-0-	-2446	-0-	315	1	3774	2	N	90			191
							99	9							
-----															
LEFNER ET AL GU		WELL #:		3	RRCID ->	233177	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10960	- 11094			
-----															
08		13671 X	10488	-0-	-3183	-0-	435	1	9984	2	N	63	178	1	33
							69	9							
09		12360 X	10140	-0-	-2220	-0-	435	1	9655	2	N	45			78
							50	9							
10		11597 X	11597	-0-	-0-	-0-	435	1	11121	2	N	37			115
							41	9							
11		11225 X	11225	-0-	-0-	-0-	435	1	10760	2	N	27			142
							30	9							
12		11943 X	11943	-0-	-0-	-0-	435	1	11464	2	N	40			182
							44	9							
01		10540 X	9789	-0-	-751	-0-	495	1	9235	2	N	54	188	1	48
							59	9							
-----															
LEFNER ET AL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	234933	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	11350	PERF.11050	- 11192			
-----															
08		5828 X	4868	-0-	-960	-0-	285	1	4482	2	N	92			200
							101	9							
09		5520 X	4627	-0-	-893	-0-	285	1	4242	2	N	91	183	1	108
							100	9							
10		5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	285	1	5492	2	N	107			215
							118	9							
11		5040 X	4310	-0-	-730	-0-	285	1	3933	2	N	84	187	1	112
							92	9							
12		5177 X	4438	-0-	-739	-0-	285	1	3984	2	N	154	186	1	80
							169	9							
01		5890 X	3901	-0-	-1989	-0-	270	1	3541	2	N	82			162
							90	9							
-----															
LEFNER ET AL GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	238507	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10920	- 11180			
-----															
08		14105 X	12451	-0-	-1654	-0-	465	1	11815	2	N	155	177	1	98
							171	9							
09		13650 X	12190	-0-	-1460	-0-	465	1	11551	2	N	158	184	1	72
							174	9							
10		13361 X	12253	-0-	-1108	-0-	465	1	11614	2	N	158	183	1	47
							174	9							
11		12810 X	11696	-0-	-1114	-0-	465	1	11063	2	N	153			200
							168	9							
12		13020 X	11877	-0-	-1143	-0-	465	1	11189	2	N	203	376	1	27
							223	9							
01		12586 X	9757	-0-	-2829	-0-	615	1	8963	2	N	163			190
							179	9							

-----													
CHILE VIEJA (FRIO)			//CONT.// 17725 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WILLACY			
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC			//CONT.// 828321										
AMES ET AL GU			WELL #: 4		RRCID -> 244685		COMPL. DATE 12/01/2008			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10896 - 10986			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
08		17360 X	15792	-0-	-1568	-0-	585 1	15207 2	N	-0-			103
09		16800 X	13819	-0-	-2981	-0-	585 1	13193 2	N	37			140
							41 9						
10		16678 X	12981	-0-	-3697	-0-	585 1	12366 2	N	27			167
							30 9						
11		15300 X	13242	-0-	-2058	-0-	585 1	12573 2	N	76			243
							84 9						
12		15779 X	15528	-0-	-251	-0-	585 1	14737 2	N	187	377 1		53
							206 9						
01		15779 X	14975	-0-	-804	-0-	450 1	14356 2	N	154			207
							169 9						
-----													
PALOUSEK ET AL GU			WELL #: 1T		RRCID -> 245194		COMPL. DATE 08/26/2008			TOTAL DEPTH 11450 PERF.11100 - 11258			
-----													
08		1395 X	1238	-0-	-157	-0-	135 1	1059 2	N	40			128
							44 9						
09		1350 X	1212	-0-	-138	-0-	135 1	1038 2	N	35			163
							39 9						
10		1240 X	1183	-0-	-57	-0-	135 1	1015 2	N	30			193
							33 9						
11		1200 X	1123	-0-	-77	-0-	135 1	942 2	N	42	182 1		53
							46 9						
12		1240 X	945	-0-	-295	-0-	135 1	792 2	N	16			69
							18 9						
01		1240 X	999	-0-	-241	-0-	75 1	893 2	N	28			97
							31 9						
-----													
WRIGHTSMAN, ET AL GU			WELL #: 1		RRCID -> 252519		COMPL. DATE 10/05/2009			TOTAL DEPTH 11500 PERF.11078 - 11316			
-----													
08		8122 X	6798	-0-	-1324	-0-	345 1	6330 2	N	112			178
							123 9						
09		7770 X	6519	-0-	-1251	-0-	345 1	6053 2	N	110	185 1		103
							121 9						
10		7719 X	6442	-0-	-1277	-0-	345 1	5909 2	N	171	185 1		89
							188 9						
11		7200 X	5878	-0-	-1322	-0-	345 1	5425 2	N	98			187
							108 9						
12		7347 X	6020	-0-	-1327	-0-	345 1	5545 2	N	118	187 1		118
							130 9						
01		6789 X	5635	-0-	-1154	-0-	345 1	5140 2	N	136	186 1		68
							150 9						
-----													
SNP, ET AL GU			WELL #: 1		RRCID -> 254428		COMPL. DATE 01/02/2010			TOTAL DEPTH 11500 PERF.11060 - 11192			
-----													
08		5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	285 1	5567 2	N	18			155
							20 9						
09		6450 X	5464	-0-	-986	-0-	285 1	5033 2	N	133	185 1		103
							146 9						
10		6665 X	5271	-0-	-1394	-0-	285 1	4954 2	N	29			132
							32 9						
11		6450 X	4887	-0-	-1563	-0-	285 1	4549 2	N	48			180
							53 9						
12		6634 X	4320	-0-	-2314	-0-	285 1	3977 2	N	53	183 1		50
							58 9						
01		5859 X	4132	-0-	-1727	-0-	270 1	3804 2	N	53			103
							58 9						

CHILE VIEJA (FRIO)		//CONT.//		17725 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WILLACY			
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC		//CONT.//		828321									
WRIGHTSMAN, ET AL GU		WELL #:		2	RRCID ->	256329	COMPL. DATE	05/07/2010	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	11220 - 11396	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	6541 X	6079	-0-	-462	-0-	300	1	5762	2	N	15		195
09	6330 X	5872	-0-	-458	-0-	300	1	5544	2	N	25		220
10	6324 X	5970	-0-	-354	-0-	300	1	5615	2	N	50	184 1	86
11	6120 X	5643	-0-	-477	-0-	300	1	5278	2	N	59		145
12	6293 X	5343	-0-	-950	-0-	300	1	4975	2	N	62		207
01	6076 X	4898	-0-	-1178	-0-	270	1	4563	2	N	59	183 1	83

CHILE VIEJA (FRIO DEEP)				17725 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WILLACY			
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC				828321									
BONDY GU		WELL #:		1	RRCID ->	226742	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	16680	PERF.	15194 - 15220	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	13417	13417	-0-	-0-	-0-	450	1	12791	2	N	160	180 1	78
09	12394	12394	-0-	-0-	-0-	450	1	11775	2	N	154		232
10	12031	12031	-0-	-0-	-0-	450	1	11423	2	N	144	178 1	198
11	11024	11024	-0-	-0-	-0-	450	1	10419	2	N	141	184 1	155
*12	10528	10528	-0-	-0-	-0-	450	1	9933	2	N	132	185 1	102
01	6448	10401	-0-	3953	3953	690	1	9576	2	N	123		225

CHILE VIEJA (PALOUSEK)				17725 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WILLACY			
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC				828321									
PALOUSEK		WELL #:		1C	RRCID ->	248095	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	8590 - 8598	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CHUPADERA CREEK (PEARSALL)				18150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528									
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	253082	COMPL. DATE	11/02/2008	TOTAL DEPTH	10967	PERF.	10874 - 12464	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	T. A.	32	-0-	32	1363	32	3			Y	-0-		-0-
09	1400 X	37	-0-	-1363	-0-	25	3	12	9	Y	11		11
10	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-		11
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-		11
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-		11
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-		11

BRISCOE CHUPADERA RANCH				2H	RRCID ->	265509	COMPL. DATE	10/14/2011	TOTAL DEPTH	10339	PERF.	10920 - 15906	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	29791 X	18789	-0-	-11002	-0-	18789	3			N	-0-		-0-
09	28830 X	14925	-0-	-13905	-0-	14925	3			N	-0-		-0-
10	24955 X	14355	-0-	-10600	-0-	83	1	14272	3	N	-0-		-0-
11	22890 X	13366	-0-	-9524	-0-	13366	3			N	-0-		-0-
12	23653 X	13394	-0-	-10259	-0-	13394	3			N	-0-		-0-
01	18786 X	12825	-0-	-5961	-0-	12825	3			N	-0-		-0-

-----																	
CINCO COMPADRES (LOBO)																	
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC																	
SCHWARTZ, HARRY D. "C"																	
18210 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
076861																	
WELL #: 1 RRCID -> 115108 COMPL. DATE 04/06/1984 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 7728 - 7738																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
08		3224 X	1353	-0-	-1871	-0-	387	1	966	2	Y	-0-					7
09		3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-					7
10		3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					7
11		2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-					7
12		3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					7
01		1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					7
-----																	
WILLIAMSON, H. STANLEY "B"																	
WELL #: 2 RRCID -> 145155 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6852 - 7188																	
-----																	
08		465 N	465	-0-	-0-	-0-	133	1	332	2	Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
11		450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
ABE LINCOLN GAS UNIT A																	
WELL #: 1 RRCID -> 146682 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7103 - 7120																	
-----																	
08		2604 X	623	-0-	-1981	-0-	178	1	445	2	Y	-0-					1
09		2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					1
10		2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					1
11		1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					1
12		1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					1
01		620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					1
-----																	
SCHWARZ, HARRY D. "B"																	
WELL #: 2 RRCID -> 149014 COMPL. DATE 02/18/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7454 - 7481																	
-----																	
08		780 N	780	-0-	-0-	-0-	223	1	557	2	Y	-0-					1
09		750 N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					1
10		775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					1
11		750 N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					1
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
-----																	
CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED)																	
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC																	
GUTIERREZ, J.M. A																	
18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																	
076861																	
WELL #: 1 RRCID -> 142599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5397 - 5811																	
-----																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
GUTIERREZ, J. M. A																	
WELL #: 2 RRCID -> 142619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6110 - 6170																	
-----																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	118	-0-	118	118	11	1	107	2	Y	-0-					-0-

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) //CONT.// 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA										
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861										
GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 3 RRCID -> 142990 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5398 - 6154										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
GUTIERREZ, J. M. C WELL #: 1LT RRCID -> 144237 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4186 - 5470										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
GUTIERREZ, J.M. C WELL #: 3 RRCID -> 144991 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 5430 - 5505										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
01	14B2 EXT	253	-0-	253	253	24	1	229	2	2
-----										
GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 4 U RRCID -> 145520 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5674 - 6268										
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 5 RRCID -> 145761 COMPL. DATE 06/10/1993 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5434 - 5476										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
ELIZONDO WELL #: 1 RRCID -> 146273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6146 - 6156										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	282	-0-	282	282	27	1	255	2	-0-
-----										
ELIZONDO WELL #: 3 RRCID -> 146396 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 5662 - 7200										
08	992 N	5	-0-	-987	-0-	1	1	4	2	62
09	840 N	18	-0-	-822	-0-	2	1	16	2	62
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	9	1	47	2	62
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	21	1	99	2	62
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	17	1	85	2	62
*01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	45	1	435	2	62

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) //CONT.// 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
GUTIERREZ, J. M. B WELL #: 2 RRCID -> 146893 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6238 - 7112														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01	14B2 EXT	407	-0-	407	407	38	1	369	2	Y	-0-			2
GUTIERREZ, J.M. C WELL #: 2 RRCID -> 151474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5441 - 5478														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
GUTIERREZ, J.M. "B" WELL #: 3 RRCID -> 161648 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5432 - 5572														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954														
GARCIA, SALVADOR WELL #: 24 RRCID -> 269210 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4520 - 4530														
08	43401 X	-0-	-0-	-43401	-0-					N	-0-			-0-
09	2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-			-0-
10	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-			-0-
11	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-			-0-
12	2294 X	1725	-0-	-569	-0-	1725	2			N	-0-			-0-
*01	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	179	1	2549	2	N	-0-			-0-
CINCO DE MAYO (REKLAW) 18212 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861														
GUTIERREZ, J.M. -C- WELL #: 1UT RRCID -> 154418 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4186 - 5470														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3 7		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CINCO DE MAYO (WILCOX "F") 18212 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861														
GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 4-L RRCID -> 145745 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6646 - 7104														
08	3131 X	1209	-0-	-1922	-0-	232	1	977	2	Y	-0-			160
09	3030 X	2001	-0-	-1029	-0-	273	1	1728	2	Y	-0-			160
10	T. A.	2479	-0-	2479	-0-	400	1	2079	2	Y	-0-			160
11	T. A.	1533	-0-	1533	-0-	270	1	1263	2	Y	-0-			160
12	T. A.	2150	-0-	2150	-0-	6162	359	1791	2	Y	-0-			160
*01	8410 X	2248	-0-	-6162	-0-	212	1	2036	2	Y	-0-			160





CINCO DE MAYO (WILCOX "F")		//CONT.//		18212 013	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
LEGEND NATURAL GAS II, LP				495450										
WHITTIER		WELL #:		7	RRCID ->	230458	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	7531 - 7874		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		775 N	634	-0-	-141	-0-	58 1	576 2	N	-0-				23
09		605 N	605	-0-	-0-	-0-	60 1	545 2	N	-0-				23
10		620 N	574	-0-	-46	-0-	52 1	522 2	N	-0-				23
11		600 N	600	-0-	-0-	-0-	65 1	535 2	N	-0-				23
12		589 N	45	-0-	-544	-0-	5 1	40 2	N	-0-				23
*01		782 N	782	-0-	-0-	-0-	6 1	776 2	N	-0-				23

CINCO DE MAYO ( 900)				18212 129	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: ZAPATA					
HOWARD EXPLORATION, INC.				405950										
GUTIERREZ "C"		WELL #:		5	RRCID ->	262271	COMPL. DATE	03/07/2011	TOTAL DEPTH	1291	PERF.	920 - 926		
08		1690 N	1690	-0-	-0-	B	-0-	1690 2	N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		1680 N	1680	-0-	-0-	B	-0-	1680 2	N	-0-				-0-
10		1705 N	1678	-0-	-27	B	-0-	1678 2	N	-0-				-0-
11		1724 N	1724	-0-	-0-	B	-0-	1724 2	N	-0-				-0-
12		1744 N	1744	-0-	-0-	B	-0-	1744 2	N	-0-				-0-
01		1674 N	1669	-0-	-5	B	-0-	1669 2	N	-0-				-0-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085		RRCID ->			COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF.		
GUTIERREZ "B"		WELL #:		2 D		080657			01/25/1979			3463			926 - 930		
08		620 N	-0-	-0-	-620	B	-0-		N	-0-							
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		420 N	-0-	-0-	-420	B	-0-		N	-0-							-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-							-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-							-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-							-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-							-0-

CINCO DE MAYO (1250)				18212 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: ZAPATA					
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085										
GUTIERREZ "B"		WELL #:		2 H	RRCID ->	076737	COMPL. DATE	05/09/1978	TOTAL DEPTH	3463	PERF.	N/A		
08		93 N	-0-	-0-	-93		-0-		N	-0-				-0-
09		90 N	-0-	-0-	-90		-0-		N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-				-0-

CINCO DE MAYO (2500)				18212 516	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA					
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085										
GUTIERREZ, J.M. "B"		WELL #:		2 F	RRCID ->	143037	COMPL. DATE	09/11/1992	TOTAL DEPTH	3463	PERF.	2468 - 2474		
08		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

CINCO DE MAYO (2550)		18212 559		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA					
HOWARD EXPLORATION, INC.		405950											
GUTIERREZ, J. M. 'C'		WELL #: 4		RRCID -> 270469		COMPL. DATE 05/22/2013		TOTAL DEPTH 3005		PERF. 2216 - 2222			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	4061	2894	-0-	-1167	-0-	2894	2		N	-0-			-0-
09	3930	2957	-0-	-973	-0-	2957	2		N	-0-			-0-
10	4061	2772	-0-	-1289	-0-	2772	2		N	-0-			-0-
11	3930	2474	-0-	-1456	-0-	2474	2		N	-0-			-0-
12	3069 #	2549	-0-	-520	-0-	2549	2		N	-0-			-0-
01	3069 #	2509	-0-	-560	-0-	2509	2		N	-0-			-0-

CINCO DE MAYO (3100)		18212 731		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
EOG RESOURCES, INC.		253162										
DOMINGUEZ ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 152467		COMPL. DATE 12/22/1994		TOTAL DEPTH 5430		PERF. 3170 - 3225		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CINCO DE MAYO (4700)		18212 903		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715										
VASQUEZ-SHARP-ANDERS G. U.		WELL #: 2		RRCID -> 157408		COMPL. DATE 12/04/1995		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 4580 - 4616		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5009		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5009		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5009		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5009		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5009		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5009		N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861										
MARTINEZ, LAURO		WELL #: 1		RRCID -> 072247		COMPL. DATE 07/31/1977		TOTAL DEPTH 8958		PERF. 8958 - 0		
08	4340 X	4091	-0-	-249	-0-	398	1	3693	2	Y	-0-	-0-
09	4260 X	3938	-0-	-322	-0-	309	1	3629	2	Y	-0-	-0-
10	T. A.	6595	-0-	6595	6595	606	1	5989	2	Y	-0-	-0-
11	T. A.	5129	-0-	5129	11724	482	1	4647	2	Y	-0-	-0-
12	T. A.	5428	-0-	5428	17152	514	1	4914	2	Y	-0-	-0-
*01	21896 X	4744	-0-	-17152	-0-	447	1	4297	2	Y	-0-	-0-

MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 073452		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8914 - 9180	
08	10137 X	4342	-0-	-5795	-0-	422	1	3920	2	Y	-0-	-0-	
09	9810 X	3897	-0-	-5913	-0-	306	1	3591	2	Y	-0-	-0-	
10	T. A.	4197	-0-	4197	4197	386	1	3811	2	Y	-0-	-0-	
11	T. A.	4310	-0-	4310	8507	405	1	3905	2	Y	-0-	-0-	
12	T. A.	3755	-0-	3755	12262	356	1	3399	2	Y	-0-	-0-	
*01	15744 X	3482	-0-	-12262	-0-	328	1	3154	2	Y	-0-	-0-	

MARTINEZ, LAURO		WELL #: 3		RRCID -> 121431		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9020 - 9225	
08	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	382	1	3549	2	Y	-0-	-0-	
09	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	287	1	3373	2	Y	-0-	-0-	
10	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	338	1	3341	2	Y	-0-	-0-	
11	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	363	1	3495	2	Y	-0-	-0-	
12	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	374	1	3572	2	Y	-0-	-0-	
*01	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	370	1	3553	2	Y	-0-	-0-	

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
CUELLAR TRUST GU WELL #: 2 RRCID -> 122180 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8640 - 8705														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	654	1	2560	2	N	-0-			77
09	2460 X	958	-0-	-1502	-0-	91	1	867	2	N	-0-			77
10	7398 X	7398	-0-	-0-	-0-	779	1	6619	2	N	-0-			77
11	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	599	1	4225	2	N	-0-			77
12	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	748	1	5331	2	N	-0-			77
*01	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	580	1	3059	2	N	-0-			77
-----														
MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 3 RRCID -> 122571 COMPL. DATE 11/04/1986 TOTAL DEPTH 10543 PERF. 9248 - 9518														
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	34	1	311	2	N	-0-			-0-
09	330 N	262	-0-	-68	-0-	21	1	241	2	N	-0-			-0-
10	279 N	242	-0-	-37	-0-	22	1	220	2	N	-0-			-0-
11	330 N	213	-0-	-117	-0-	20	1	193	2	N	-0-			-0-
12	279 N	207	-0-	-72	-0-	20	1	187	2	N	-0-			-0-
01	248 N	174	-0-	-74	-0-	16	1	158	2	N	-0-			-0-
-----														
MARTINEZ, ACELA WELL #: 3 RRCID -> 123140 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9497 - 9501														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MARTINEZ, LAURO WELL #: 4 RRCID -> 124675 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9875 - 10010														
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SANCHEZ, CARMEN D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 125197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8801 - 9548														
08	4557 X	1986	-0-	-2571	-0-	193	1	1793	2	Y	-0-			-0-
09	4410 X	3615	-0-	-795	-0-	284	1	3331	2	Y	-0-			-0-
10	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	490	1	4837	2	Y	-0-			-0-
11	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	313	1	3019	2	Y	-0-			-0-
12	2325 X	1918	-0-	-407	-0-	182	1	1736	2	Y	-0-			-0-
01	2325 X	2019	-0-	-306	-0-	190	1	1829	2	Y	-0-			-0-
-----														
SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 125447 COMPL. DATE 10/09/1987 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8990 - 9283														
08	791 N	791	-0-	-0-	-0-	77	1	714	2	Y	-0-			-0-
09	731 N	731	-0-	-0-	-0-	57	1	674	2	Y	-0-			-0-
10	812 N	812	-0-	-0-	-0-	75	1	737	2	Y	-0-			-0-
11	780 N	734	-0-	-46	-0-	69	1	665	2	Y	-0-			-0-
12	744 N	630	-0-	-114	-0-	60	1	570	2	Y	-0-			-0-
01	806 N	661	-0-	-145	-0-	62	1	599	2	Y	-0-			-0-
-----														
MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 125756 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 10309 PERF. 9108 - 9232														
08	3286 X	2370	-0-	-916	-0-	230	1	2140	2	Y	-0-			-0-
09	3330 X	2780	-0-	-550	-0-	218	1	2562	2	Y	-0-			-0-
10	3441 X	2054	-0-	-1387	-0-	189	1	1865	2	Y	-0-			-0-
11	3330 X	2666	-0-	-664	-0-	251	1	2415	2	Y	-0-			-0-
12	3007 X	2719	-0-	-288	-0-	258	1	2461	2	Y	-0-			-0-
01	2883 X	2788	-0-	-95	-0-	263	1	2525	2	Y	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 8 RRCID -> 126685 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9479 - 9798														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1178 N	1174	-0-	-4	-0-	114	1	1060	2	N	-0-			-0-
09	1200 N	967	-0-	-233	-0-	76	1	891	2	N	-0-			-0-
10	1147 N	1019	-0-	-128	-0-	94	1	925	2	N	-0-			-0-
11	1140 N	917	-0-	-223	-0-	86	1	831	2	N	-0-			-0-
12	992 N	787	-0-	-205	-0-	75	1	712	2	N	-0-			-0-
01	1023 N	867	-0-	-156	-0-	82	1	785	2	N	-0-			-0-
-----														
SANCHEZ, CARMEN D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 128406 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10434 PERF. 9292 - 9608														
08	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	120	1	1118	2	Y	-0-			-0-
09	1050 N	557	-0-	-493	-0-	44	1	513	2	Y	-0-			-0-
10	1240 N	699	-0-	-541	-0-	64	1	635	2	Y	-0-			-0-
11	1200 N	510	-0-	-690	-0-	48	1	462	2	Y	-0-			-0-
12	706 N	706	-0-	-0-	-0-	67	1	639	2	Y	-0-			-0-
01	713 N	702	-0-	-11	-0-	66	1	636	2	Y	-0-			-0-
-----														
SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 128986 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9278 - 9830														
08	465 N	431	-0-	-34	-0-	42	1	389	2	N	-0-			-0-
09	450 N	397	-0-	-53	-0-	31	1	366	2	N	-0-			-0-
10	434 N	393	-0-	-41	-0-	36	1	357	2	N	-0-			-0-
11	420 N	408	-0-	-12	-0-	38	1	370	2	N	-0-			-0-
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	40	1	384	2	N	-0-			-0-
01	403 N	394	-0-	-9	-0-	37	1	357	2	N	-0-			-0-
-----														
MARTINEZ, LAURO-ACELA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131195 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10599 PERF. 9233 - 9253														
08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	61	1	569	2	N	-0-			-0-
09	780 N	385	-0-	-395	-0-	30	1	355	2	N	-0-			-0-
10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	51	1	504	2	N	-0-			-0-
11	600 N	583	-0-	-17	-0-	55	1	528	2	N	-0-			-0-
12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	56	1	536	2	N	-0-			-0-
*01	756 N	756	-0-	-0-	-0-	71	1	685	2	N	-0-			-0-
-----														
MARTINEZ, ADRIAN WELL #: 7 RRCID -> 154447 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8894 - 9145														
08	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	136	1	1262	2	N	-0-			-0-
09	1110 N	890	-0-	-220	-0-	70	1	820	2	N	-0-			-0-
10	1054 N	786	-0-	-268	-0-	72	1	714	2	N	-0-			-0-
11	1350 N	1221	-0-	-129	-0-	115	1	1106	2	N	-0-			-0-
12	930 N	930	-0-	-0-	-0-	88	1	842	2	N	-0-			-0-
*01	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	102	1	980	2	N	-0-			-0-
-----														
MARTINEZ, ACELA WELL #: 5 RRCID -> 156060 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9378 - 9544														
08	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	100	1	929	2	Y	-0-			-0-
09	960 N	845	-0-	-115	-0-	66	1	779	2	Y	-0-			-0-
10	930 N	922	-0-	-8	-0-	85	1	837	2	Y	-0-			-0-
11	960 N	957	-0-	-3	-0-	90	1	867	2	Y	-0-			-0-
12	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	115	1	1101	2	Y	-0-			-0-
*01	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	135	1	1295	2	Y	-0-			-0-
-----														
LAURO-ACELA MARTINEZ "B" GU WELL #: 2 RRCID -> 156455 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9392 - 9469														
08	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	133	1	1234	2	N	-0-			-0-
09	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	95	1	1117	2	N	-0-			-0-
10	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	116	1	1144	2	N	-0-			-0-
11	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	126	1	1217	2	N	-0-			-0-
12	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	118	1	1123	2	N	-0-			-0-
01	1271 N	1167	-0-	-104	-0-	110	1	1057	2	N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																	
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																	
MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 10 RRCID -> 157149 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9217 - 9352																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	120	1	1116	2	Y	-0-				-0-	
09		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	94	1	1101	2	Y	-0-				-0-	
10		1147 N	1095	-0-	-52	-0-	101	1	994	2	Y	-0-				-0-	
11		1140 N	1138	-0-	-2	-0-	107	1	1031	2	Y	-0-				-0-	
12		1178 N	1100	-0-	-78	-0-	104	1	996	2	Y	-0-				-0-	
*01		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	108	1	1035	2	Y	-0-				-0-	
-----																	
MARTINEZ, LAURO-EUDOXIO GU WELL #: 1 RRCID -> 157155 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8868 - 9010																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
-----																	
TREVINO, A. WELL #: 3 RRCID -> 160212 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7112 - 7206																	
08		2418 N	1440	-0-	-978	-0-	409	1	1031	2	Y	-0-				-0-	
09		2400 N	237	-0-	-2163	-0-	28	1	209	2	Y	-0-				-0-	
10		3100 N	5665	-0-	2565	2565	662	1	5003	2	Y	-0-				-0-	
11		3000 N	5354	-0-	2354	4919	648	1	4706	2	Y	-0-				-0-	
12		3100 N	6786	-0-	3686	8605	707	1	6079	2	Y	-0-				-0-	
*01		15564 X	6959	-0-	-8605	-0-	651	1	6308	2	Y	-0-				-0-	
-----																	
JUANA WELL #: 3 RRCID -> 161398 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7114 - 7222																	
08		3844 X	2926	-0-	-918	-0-	596	1	2330	2	Y	-0-				24	
09		3720 X	530	-0-	-3190	-0-	50	1	480	2	Y	-0-				24	
10		4433 X	4412	-0-	-21	-0-	464	1	3948	2	Y	-0-				24	
11		4290 X	4134	-0-	-156	-0-	513	1	3621	2	Y	-0-				24	
12		4433 X	4042	-0-	-391	-0-	497	1	3545	2	Y	-0-				24	
01		4402 X	4156	-0-	-246	-0-	663	1	3493	2	Y	-0-				24	
-----																	
ADRIAN EUDOXIO MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 161735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9084 - 9142																	
08		1705 N	279	-0-	-1426	-0-	27	1	252	2	Y	-0-				-0-	
09		1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-				-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-				-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
-----																	
CUELLAR TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 162837 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8879 - 8898																	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10	

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
CANTERA OPERATING, LLC 129692													
SAN FERNANDO WELL #: 1 RRCID -> 212382 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6558 - 8268													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		868 N	799	-0-	-69	-0-	799 2		N	-0-			19
09		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2		N	-0-			19
10		925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 2		N	-0-			19
*11		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 2		N	-0-	19 7		-0-
*12		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 2		N	-0-			-0-
01		930 N	758	-0-	-172	-0-	758 2		N	-0-			-0-
-----													
SAN FERNANDO WELL #: 3 RRCID -> 213688 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8872 - 8982													
08		3111 X	2698	-0-	-413	-0-	2698 2		N	-0-			-0-
09		4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	4042 2		N	-0-			-0-
10		3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3151 2		N	-0-			-0-
11		3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3415 2		N	-0-			-0-
12		3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3614 2		N	-0-			-0-
*01		3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3525 2		N	-0-			-0-
-----													
LOZANO WELL #: 1 RRCID -> 218024 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8593 - 8554													
08		1457 N	168	-0-	-1289	-0-	168 2		N	-0-			-0-
09		1110 N	78	-0-	-1032	-0-	78 2		N	-0-			-0-
10		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2		N	-0-			-0-
11		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970 2		N	-0-			-0-
12		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 2		N	-0-			-0-
*01		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122 2		N	-0-			-0-
-----													
MARTINEZ-URIBE WELL #: 3 RRCID -> 221273 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6204 - 8752													
08		62 N	38	-0-	-24	-0-	38 2		N	-0-			59
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-		N	-0-			59
10		7 N	2	-0-	-5	-0-	2 2		N	-0-			59
*11		155 N	155	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-	1 9	1 8	-0-
*12		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-			-0-
01		2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----													
ZACHRY WELL #: 2 RRCID -> 223287 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10128													
08		2356 N	1930	-0-	-426	-0-	199 1	1731 2	N	-0-			18
09		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	229 1	2132 2	N	-0-			18
10		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	260 1	2142 2	N	-0-			18
*11		2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	281 1	1908 2	N	-0-	11 7		7
12		2356 N	1615	-0-	-741	-0-	190 1	1425 2	N	-0-			7
01		2356 N	1798	-0-	-558	-0-	192 1	1606 2	N	-0-			7
-----													
ZACHRY WELL #: 3 RRCID -> 223379 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9672 - 10144													
08		7285 X	6996	-0-	-289	-0-	997 1	5999 2	N	-0-			51
09		7553 X	7553	-0-	-0-	-0-	1007 1	6546 2	N	-0-			51
10		8006 X	8006	-0-	-0-	-0-	1144 1	6862 2	N	-0-			51
*11		7024 X	7024	-0-	-0-	-0-	901 1	6123 2	N	-0-	35 7		16
12		6902 X	6902	-0-	-0-	-0-	813 1	6089 2	N	-0-			16
01		6231 X	5697	-0-	-534	-0-	608 1	5089 2	N	-0-			16
-----													
SAN FERNANDO WELL #: 4 RRCID -> 226167 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8543 - 9340													
08		6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	6149 2		N	-0-			28
09		5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	5739 2		N	-0-			28
10		5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	5914 2		N	-0-			28
*11		5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	5116 2		N	-0-	28 7		-0-
*12		5913 X	5913	-0-	-0-	-0-	5913 2		N	-0-			-0-
*01		5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	5253 2		N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692										
ZACHRY				WELL #:	4	RRCID ->	226460	COMPL. DATE	07/02/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	6414 - 10074	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	620 N	420	-0-	-200	-0-	43	1	377	2	N	-0-			2
09	330 N	102	-0-	-228	-0-	10	1	92	2	N	-0-			2
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	36	1	296	2	N	-0-			2
*11	420 N	190	-0-	-230	-0-	24	1	166	2	N	-0-	2	7	-0-
12	93 N	73	-0-	-20	-0-	9	1	64	2	N	-0-			-0-
01	341 N	169	-0-	-172	-0-	18	1	151	2	N	-0-			-0-
-----														
ZACHRY				WELL #:	5	RRCID ->	226969	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8512 - 10300	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			15
*11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	13	1	88	2	N	-0-	15	7	-0-
*12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	22	1	168	2	N	-0-			-0-
*01	756 N	756	-0-	-0-	-0-	81	1	675	2	N	-0-			-0-
-----														
SANTA MARIA MINERALS				WELL #:	1	RRCID ->	230340	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7717 - 8793	
08	2170 N	2068	-0-	-102	-0-	259	1	1809	2	N	-0-			39
09	2190 N	2047	-0-	-143	-0-	257	1	1790	2	N	-0-			39
10	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	289	1	1898	2	N	-0-			39
*11	2010 N	1864	-0-	-146	-0-	247	1	1616	2	N	-0-	1	4 7	35
						1	9							
*12	2108 N	1981	-0-	-127	-0-	278	1	1703	2	N	-0-			35
01	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	296	1	1905	2	N	-0-			35
-----														
ZACHRY				WELL #:	6	RRCID ->	231854	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	10364	PERF.	9265 - 9330	
08	3317 X	3040	-0-	-277	-0-	313	1	2727	2	N	-0-			19
09	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	321	1	2981	2	N	-0-			33
						15	9							
10	1860 X	1654	-0-	-206	-0-	179	1	1475	2	N	-0-			33
*11	1800 X	342	-0-	-1458	-0-	44	1	298	2	N	-0-	15	7	18
12	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	329	1	2461	2	N	-0-			18
*01	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	415	1	3477	2	N	-0-			18
-----														
MARTINEZ-URIBE				WELL #:	1	RRCID ->	232487	COMPL. DATE	02/19/2006	TOTAL DEPTH	8390	PERF.	6048 - 6900	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SAN FERNANDO				WELL #:	5	RRCID ->	235508	COMPL. DATE	02/24/2008	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8014 - 9222	
08	2511 N	1316	-0-	-1195	-0-	1316	2			N	-0-			68
09	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-			68
10	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-			68
*11	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-	68	7	-0-
*12	2945 N	2588	-0-	-357	-0-	2588	2			N	-0-			-0-
01	2449 N	2060	-0-	-389	-0-	2060	2			N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692		WELL #: 1		RRCID -> 241596	COMPL. DATE 06/24/2008	TOTAL DEPTH 10050	PERF. 8168	- 8732			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	1550 N	1244	-0-	-306	-0-	156	1	1088	2	N	-0-	10	
09	1320 N	1259	-0-	-61	-0-	158	1	1101	2	N	-0-	10	
10	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	180	1	1182	2	N	40	50	
*11	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	44	9	210	1	1373	2	N	-0-
*12	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	205	1	1259	2	N	-0-	50	7
*01	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	207	1	1330	2	N	-0-	-0-	-0-
-----													
ZACHRY		WELL #: 7		RRCID -> 241934		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 10497		PERF. 8076		- 10066	
08	3100 X	2870	-0-	-230	-0-	295	1	2575	2	N	-0-	2	
09	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	304	1	2824	2	N	-0-	2	
10	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	383	1	3159	2	N	-0-	2	
*11	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	408	1	2775	2	N	1	1	8
12	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	397	1	2973	2	N	-0-	2	
01	3100 X	2443	-0-	-657	-0-	261	1	2182	2	N	-0-	2	
-----													
SANTA MARIA MINERALS		WELL #: 2		RRCID -> 242072		COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL DEPTH 9912		PERF. 6294		- 8712	
08	899 N	622	-0-	-277	-0-	78	1	544	2	N	-0-	48	
09	688 N	688	-0-	-0-	-0-	86	1	602	2	N	-0-	48	
10	817 N	817	-0-	-0-	-0-	108	1	709	2	N	-0-	48	
*11	810 N	810	-0-	-0-	-0-	107	1	700	2	N	3	3	7
*12	751 N	751	-0-	-0-	-0-	105	1	646	2	N	-0-	45	
*01	818 N	818	-0-	-0-	-0-	110	1	708	2	N	-0-	45	
-----													
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715		WELL #: 1		RRCID -> 206647		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 7762 - 9743	
08	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	261	1	2579	2	N	-0-	3	1
09	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	257	1	2290	2	N	-0-	-0-	
10	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	281	1	2516	2	N	-0-	-0-	
11	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	413	1	2437	2	N	-0-	-0-	
12	2852 X	2817	-0-	-35	-0-	319	1	2498	2	N	-0-	-0-	
*01	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	252	1	2671	2	N	2	2	8
-----													
R & R RAMIREZ F.P.LTD		WELL #: 1		RRCID -> 207016		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7686		- 8964	
08	310 N	158	-0-	-152	-0-	15	1	143	2	N	-0-	-0-	
09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	45	1	404	2	N	-0-	-0-	
10	310 N	250	-0-	-60	-0-	25	1	225	2	N	-0-	-0-	
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	32	1	186	2	N	-0-	-0-	
12	465 N	241	-0-	-224	-0-	27	1	214	2	N	-0-	-0-	
01	248 N	152	-0-	-96	-0-	13	1	139	2	N	-0-	-0-	
-----													
PEREZ "A"		WELL #: 1		RRCID -> 208612		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 7770		- 9156	
08	100 N	-0-	-0-	-100	-0-					N	1	1	8
09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	4
10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	4
11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	4
12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	4
01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	4

PLUGGED AND ABANDONED 08/06/2013 - WELL PLUGGED 08/06/13



CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
HORACIO-GONZALEZ		WELL #:		2	RRCID ->	208687	COMPL. DATE	05/28/2005	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	7942 - 8046	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		4334 X	4334	-0-	-0-	399 1	3935 2	N		-0-	5 1		1
09		5250 X	5250	-0-	-0-	529 1	4721 2	N		-0-			1
10		4861 X	4861	-0-	-0-	489 1	4368 2	N		4	3 8		2
11		4232 X	4232	-0-	-0-	613 1	3618 2	N		1	1 8		2
12		5425 X	2672	-0-	-2753	302 1	2370 2	N		-0-			2
01		5425 X	4992	-0-	-433	431 1	4559 2	N		2	2 8		2
						2 9							
-----													
CUELLAR HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	208689	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	7749 - 9120	
08		3689 X	2008	-0-	-1681	274 1	1734 2	N		-0-			50
09		3570 X	244	-0-	-3326	164 1	80 2	N		-0-			50
10		3627 X	2609	-0-	-1018	621 1	1986 2	N		2	2 8		50
11		3510 X	3240	-0-	-270	973 1	2266 2	N		1	1 8		50
12		4163 X	4163	-0-	-0-	1124 1	3039 2	N		-0-	30 1		20
*01		3353 X	3353	-0-	-0-	998 1	2355 2	N		-0-			20
-----													
RASH		WELL #:		1	RRCID ->	209195	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6940 - 7476	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
-----													
VIELMANN		WELL #:		2	RRCID ->	210892	COMPL. DATE	12/22/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7471 - 9326	
08		2945 X	1749	-0-	-1196	238 1	1511 2	N		-0-			18
09		2850 X	745	-0-	-2105	501 1	244 2	N		-0-			18
10		3989 X	3989	-0-	-0-	951 1	3038 2	N		-0-			18
11		3575 X	3575	-0-	-0-	1074 1	2501 2	N		-0-			18
12		3241 X	3241	-0-	-0-	875 1	2365 2	N		1	18 1 1 8		-0-
01		3999 X	2898	-0-	-1101	863 1	2035 2	N		-0-			-0-
-----													
RAMON		WELL #:		4	RRCID ->	219355	COMPL. DATE	04/25/2006	TOTAL DEPTH	9480	PERF.	6723 - 8098	
08		2951 N	2951	-0-	-0-	268 1	2643 2	N		36	105 1		18
09		2317 N	2317	-0-	-0-	232 1	2072 2	N		12			30
10		2418 N	2401	-0-	-17	239 1	2133 2	N		26			56
11		2850 N	2043	-0-	-807	295 1	1739 2	N		8			64
12		2387 N	1857	-0-	-530	210 1	1647 2	N		-0-			64
01		2387 N	2289	-0-	-98	198 1	2091 2	N		-0-			64

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715										
RAMON				WELL #:	7	RRCID ->	221664	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	9515	PERF.	7662 - 9077	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	228	1	2254	2	N	-0-	4	1	2
09	2730 X	2660	-0-	-70	-0-	268	1	2392	2	N	-0-			2
10	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	285	1	2547	2	N	2	1	8	3
11	2640 X	2498	-0-	-142	-0-	362	1	2136	2	N	-0-			3
12	2759 X	2561	-0-	-198	-0-	290	1	2270	2	N	1	1	8	3
01	2821 X	2436	-0-	-385	-0-	210	1	2226	2	N	-0-			3
-----														
RAMON				WELL #:	3	RRCID ->	222567	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	9913	PERF.	7872 - 9520	
08	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	190	1	1870	2	N	-0-	3	1	1
09	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	217	1	1938	2	N	-0-			1
10	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	187	1	1673	2	N	2	2	8	1
11	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	288	1	1700	2	N	1	1	8	1
12	2232 N	1064	-0-	-1168	-0-	120	1	943	2	N	1	1	8	1
01	1860 N	1809	-0-	-51	-0-	156	1	1653	2	N	-0-			1
-----														
FERNANDO CUELLAR ET AL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	223037	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	7322 - 9205	
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-			-0-
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-			-0-
10	403 N	328	-0-	-75	-0-	328	2			N	-0-			-0-
11	420 N	288	-0-	-132	-0-	288	2			N	-0-			-0-
12	372 N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-			-0-
01	341 N	202	-0-	-139	-0-	199	2	3	9	N	3	3	8	-0-
-----														
CUELLAR HEIRS B				WELL #:	1	RRCID ->	225146	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	10470	PERF.	7340 - 10071	
08	620 N	449	-0-	-171	-0-	449	2			N	-0-			-0-
09	480 N	296	-0-	-184	-0-	296	2			N	-0-			-0-
10	527 N	467	-0-	-60	-0-	467	2			N	-0-			-0-
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-			-0-
12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-			-0-
*01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-			-0-
-----														
CHEVRON U. S. A. INC.				148113		RRCID ->	142052	COMPL. DATE	06/21/1992	TOTAL DEPTH	10793	PERF.	9186 - 9472	
MARTINEZ, G.				WELL #:	4									
08	8742 X	3733	-0-	-5009	-0-	215	1	3518	2	N	-0-			-0-
09	8460 X	355	-0-	-8105	-0-	16	1	339	2	N	-0-			-0-
10	13852 X	13852	-0-	-0-	-0-	804	1	13047	2	N	1	1	8	-0-
11	13128 X	13128	-0-	-0-	-0-	705	1	12422	2	N	1	1	8	-0-
12	12566 X	12566	-0-	-0-	-0-	643	1	11922	2	N	1	1	8	-0-
01	12090 X	11499	-0-	-591	-0-	608	1	10890	2	N	1	1	8	-0-
-----														
MARTINEZ, G.				WELL #:	5	RRCID ->	142897	COMPL. DATE	10/17/1992	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9506 - 10754	
08	1581 N	944	-0-	-637	-0-	54	1	890	2	N	-0-			-0-
09	1620 N	32	-0-	-1588	-0-	1	1	31	2	N	-0-			-0-
10	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	165	1	2689	2	N	-0-			-0-
11	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	130	1	2275	2	N	-0-			-0-
12	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	108	1	2000	2	N	-0-			-0-
01	2852 N	1926	-0-	-926	-0-	102	1	1824	2	N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
RANGEL, B. M.		WELL #:		4	RRCID ->	142904	COMPL. DATE	10/29/1992	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9496 - 10038	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
RANGEL, B M		WELL #:		5	RRCID ->	143268	COMPL. DATE	11/21/1992	TOTAL DEPTH	11178	PERF.	10806 - 11014	
08	1798 N	1511	-0-	-287	-0-	89	1	1422	2	N	-0-		-0-
09	1740 N	242	-0-	-1498	-0-	12	1	230	2	N	-0-		-0-
10	3100 N	4166	-0-	1066	1066	242	1	3924	2	N	-0-		-0-
11	3000 N	2868	-0-	-132	934	154	1	2714	2	N	-0-		-0-
12	3100 N	2842	-0-	-258	676	145	1	2697	2	N	-0-		-0-
*01	3478 X	2802	-0-	-676	-0-	147	1	2655	2	N	-0-		-0-
-----													
MARSHALL, M.L.E.I.; S.G.		WELL #:		12	RRCID ->	143562	COMPL. DATE	12/23/1992	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	9602 - 10913	
08	2294 X	1362	-0-	-932	-0-	63	1	1299	2	N	-0-		-0-
09	2220 X	986	-0-	-1234	-0-	40	1	946	2	N	-0-		-0-
10	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	177	1	3875	2	N	-0-		-0-
11	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	179	1	3536	2	N	-0-		-0-
12	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	181	1	3332	2	N	-0-		-0-
*01	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	155	1	2934	2	N	-0-		-0-
-----													
URIBE, S		WELL #:		9	RRCID ->	143634	COMPL. DATE	12/27/1992	TOTAL DEPTH	11103	PERF.	9614 - 10988	
08	5394 X	3118	-0-	-2276	-0-	180	1	2938	2	N	-0-		-0-
09	5220 X	1	-0-	-5219	-0-	1	2			N	-0-		-0-
10	9376 X	9376	-0-	-0-	-0-	545	1	8831	2	N	-0-		-0-
11	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	311	1	5508	2	N	-0-		-0-
12	5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	298	1	5529	2	N	-0-		-0-
01	5797 X	5487	-0-	-310	-0-	290	1	5197	2	N	-0-		-0-
-----													
URIBE, S.		WELL #:		10	RRCID ->	143846	COMPL. DATE	01/13/1993	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9728 - 9904	
08	2418 N	956	-0-	-1462	-0-	56	1	900	2	N	-0-		-0-
09	2520 N	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-		-0-
10	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	133	1	2155	2	N	-0-		-0-
11	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	133	1	2336	2	N	-0-		-0-
12	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	147	1	2719	2	N	-0-		-0-
*01	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	145	1	2569	2	N	-0-		-0-
-----													
RANGEL, B.M.		WELL #:		6	RRCID ->	144018	COMPL. DATE	03/24/1997	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9636 - 11178	
08	124 N	47	-0-	-77	-0-	3	1	44	2	N	-0-		-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	N	-0-		-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	N	-0-		-0-
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	N	-0-		-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	N	-0-		-0-
01	124 N	91	-0-	-33	-0-	5	1	86	2	N	-0-		-0-
-----													
MARSHALL, M.L.E.I; S.G.		WELL #:		13	RRCID ->	144020	COMPL. DATE	01/29/1993	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10908 - 11108	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
VERGARA, G.B. ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	144034	COMPL. DATE	01/24/1993	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8933	-	10058
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	1209	N	696	-0-	-513	-0-	40 1	656 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1140	N	555	-0-	-585	-0-	25 1	530 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	89 1	1451 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	70 1	1231 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	68 1	1257 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1550	N	1387	-0-	-163	-0-	74 1	1313 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
MARTINEZ, G.		WELL #:		6	RRCID ->	146120	COMPL. DATE	07/03/1993	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	8688	-	8884
08	15066	X	8510	-0-	-6556	-0-	494 1	8016 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14580	X	914	-0-	-13666	-0-	42 1	872 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	15066	X	13189	-0-	-1877	-0-	766 1	12423 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	17100	X	17100	-0-	-0-	-0-	918 1	16182 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	24219	X	24219	-0-	-0-	-0-	1239 1	22980 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	14149	X	14149	-0-	-0-	-0-	748 1	13401 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
MARSHALL, S. G.		WELL #:		14	RRCID ->	147596	COMPL. DATE	12/17/1993	TOTAL DEPTH	10715	PERF.	9321	-	10568
08	2945	X	2167	-0-	-778	-0-	100 1	2067 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2850	X	1090	-0-	-1760	-0-	45 1	1045 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	288 1	6329 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	281 1	5563 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	251 1	4607 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	284 1	5339 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U		WELL #:		1	RRCID ->	149615	COMPL. DATE	05/16/1994	TOTAL DEPTH	11430	PERF.	10740	-	11252
08	1550	N	856	-0-	-694	-0-	126 1	730 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1470	N	330	-0-	-1140	-0-	12 1	318 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	222 1	2391 2	N	1	1 8	-0-	-0-	-0-
11	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	216 1	1416 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	216 1	1304 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2604	N	1526	-0-	-1078	-0-	147 1	1379 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
URIBE, S.		WELL #:		11	RRCID ->	149929	COMPL. DATE	11/21/1993	TOTAL DEPTH	10545	PERF.	8775	-	9332
08	29264	X	17714	-0-	-11550	-0-	1027 1	16687 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	28320	X	5555	-0-	-22765	-0-	256 1	5299 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	37711	X	37711	-0-	-0-	-0-	2190 1	35521 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	33949	X	33949	-0-	-0-	-0-	1823 1	32126 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	32413	X	32413	-0-	-0-	-0-	1660 1	30753 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	32147	X	30263	-0-	-1884	-0-	1599 1	28664 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
MARSHALL, S. G.		WELL #:		17	RRCID ->	150570	COMPL. DATE	06/01/1994	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9792	-	10932
08	1129	N	140	-0-	-989	-0-	6 1	134 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	720	N	353	-0-	-367	-0-	14 1	339 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	804	X	804	-0-	-0-	-0-	35 1	769 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	767	X	767	-0-	-0-	-0-	36 1	731 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	744	X	664	-0-	-80	-0-	34 1	630 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	744	X	646	-0-	-98	-0-	32 1	614 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
G. MARTINEZ		WELL #:		7	RRCID ->	150699	COMPL. DATE	07/27/1994	TOTAL DEPTH	9609	PERF.	8860 - 9114	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	9796 X	5406	-0-	-4390	-0-	314 1	5092 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	9480 X	858	-0-	-8622	-0-	41 1	817 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	12555 X	8313	-0-	-4242	-0-	483 1	7830 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	12150 X	11220	-0-	-930	-0-	602 1	10618 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	12712 X	12712	-0-	-0-	-0-	651 1	12061 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	12643 X	12643	-0-	-0-	-0-	668 1	11975 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
MARTINEZ, G.		WELL #:		8	RRCID ->	154457	COMPL. DATE	05/31/1995	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9409 - 9524	
08	1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	75 1	1227 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	810 X	740	-0-	-70	-0-	34 1	706 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	206 1	3336 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	224 1	3944 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	183 1	3397 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
*01	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	169 1	3036 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----													
MARTIN, J. C. ET AL		WELL #:		10	RRCID ->	154549	COMPL. DATE	06/02/1995	TOTAL DEPTH	10026	PERF.	8538 - 8666	
08	5673 X	5022	-0-	-651	-0-	256 1	4766 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	5490 X	4677	-0-	-813	-0-	246 1	4431 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	5611 X	4529	-0-	-1082	-0-	225 1	4304 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	5430 X	4725	-0-	-705	-0-	255 1	4470 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	5022 X	4756	-0-	-266	-0-	240 1	4516 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	5022 X	3670	-0-	-1352	-0-	197 1	3473 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----													
MARTIN, J.C. ET AL		WELL #:		11	RRCID ->	154700	COMPL. DATE	06/27/1995	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9578 - 9698	
08	10881 X	10381	-0-	-500	-0-	529 1	9852 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	11070 X	9899	-0-	-1171	-0-	520 1	9379 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	11284 X	10364	-0-	-920	-0-	516 1	9848 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	10920 X	10588	-0-	-332	-0-	573 1	10015 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	10715 X	10715	-0-	-0-	-0-	540 1	10175 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
*01	10527 X	10527	-0-	-0-	-0-	567 1	9960 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----													
ZACHRY E. B.		WELL #:		1	RRCID ->	154811	COMPL. DATE	06/29/1995	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8948 - 9090	
08	6541 X	6286	-0-	-255	-0-	320 1	5966 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	6540 X	5966	-0-	-574	-0-	314 1	5652 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	6758 X	6442	-0-	-316	-0-	321 1	6121 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	6540 X	6309	-0-	-231	-0-	341 1	5968 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	6510 X	6406	-0-	-104	-0-	323 1	6083 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	6448 X	6050	-0-	-398	-0-	326 1	5724 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----													
VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U		WELL #:		2	RRCID ->	154929	COMPL. DATE	07/12/1994	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10118 - 10272	
08	1240 N	665	-0-	-575	-0-	98 1	567 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	1110 N	839	-0-	-271	-0-	30 1	809 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	132 1	1421 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	143 1	936 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	156 1	937 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
*01	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	200 1	1862 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----													
ZACHRY, E. B.		WELL #:		2	RRCID ->	156124	COMPL. DATE	10/11/1995	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9066 - 9220	
08	2387 X	1977	-0-	-410	-0-	101 1	1876 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	2430 X	2201	-0-	-229	-0-	115 1	2086 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	115 1	2194 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	127 1	2217 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	2263 N	2224	-0-	-39	-0-	113 1	2111 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
*01	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	129 1	2271 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
ZACHRY, E. B.		WELL #:		3	RRCID ->	156148	COMPL. DATE	08/30/1995	TOTAL DEPTH	10267	PERF.	9104 - 9982	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		407 N	407	-0-	-0-		21 1	386 2	Y	-0-			-0-
09		390 N	328	-0-	-62		17 1	311 2	Y	-0-			-0-
10		434 N	353	-0-	-81		17 1	336 2	Y	-0-			-0-
11		390 N	355	-0-	-35		19 1	336 2	Y	-0-			-0-
12		354 N	354	-0-	-0-		18 1	336 2	Y	-0-			-0-
*01		343 N	343	-0-	-0-		18 1	325 2	Y	-0-			-0-
-----													
ZACHRY, E. B.		WELL #:		4	RRCID ->	156182	COMPL. DATE	09/04/1995	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8896 - 9028	
08		2413 N	2413	-0-	-0-		123 1	2290 2	Y	-0-			-0-
09		2207 N	2207	-0-	-0-		115 1	2092 2	Y	-0-			-0-
10		2604 N	2116	-0-	-488		106 1	2010 2	Y	-0-			-0-
11		2340 N	2094	-0-	-246		113 1	1981 2	Y	-0-			-0-
12		2294 N	2000	-0-	-294		101 1	1899 2	Y	-0-			-0-
01		2108 N	1982	-0-	-126		107 1	1875 2	Y	-0-			-0-
-----													
ZACHRY, E. B.		WELL #:		8	RRCID ->	157994	COMPL. DATE	06/06/1996	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9334 - 9781	
08		2449 N	2447	-0-	-2		125 1	2322 2	Y	-0-			-0-
09		2370 N	2233	-0-	-137		118 1	2115 2	Y	-0-			-0-
10		2449 X	2362	-0-	-87		117 1	2245 2	Y	-0-			-0-
11		2370 X	1444	-0-	-926		78 1	1366 2	Y	-0-			-0-
12		2449 X	2294	-0-	-155		116 1	2178 2	Y	-0-			-0-
01		2449 X	2329	-0-	-120		125 1	2204 2	Y	-0-			-0-
-----													
MARTINEZ, G.		WELL #:		10	RRCID ->	163339	COMPL. DATE	11/12/1999	TOTAL DEPTH	9886	PERF.	9243 - 9304	
08		2666 X	2167	-0-	-499		125 1	2042 2	N	-0-			-0-
09		2580 X	1941	-0-	-639		90 1	1851 2	N	-0-			-0-
10		6402 X	6402	-0-	-0-		372 1	6030 2	N	-0-			-0-
11		4738 X	4738	-0-	-0-		254 1	4484 2	N	-0-			-0-
12		4465 X	4465	-0-	-0-		229 1	4236 2	N	-0-			-0-
*01		4266 X	4266	-0-	-0-		226 1	4040 2	N	-0-			-0-
-----													
MARTINEZ, FELIPE ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	163972	COMPL. DATE	05/25/1997	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7684 - 7699	
*02		4284 X	4158	-0-	-126		357 1	3801 2	Y	-0-			-0-
*03		4433 X	4270	-0-	-163		312 1	3958 2	Y	-0-			-0-
*04		4516 X	4516	-0-	-0-		277 1	4239 2	Y	-0-			-0-
*05		4619 X	4521	-0-	-98		280 1	4241 2	Y	-0-			-0-
*06		4470 X	4405	-0-	-65		269 1	4136 2	Y	-0-			-0-
*07		4681 X	4549	-0-	-132		280 1	4269 2	Y	-0-			-0-
*08		4681 X	4519	-0-	-162		210 1	4309 2	Y	-0-			-0-
*09		4530 X	4254	-0-	-276		178 1	4076 2	Y	-0-			-0-
*10		4557 X	4486	-0-	-71		231 1	4255 2	Y	-0-			-0-
*11		4410 X	4168	-0-	-242		185 1	3983 2	Y	-0-			-0-
*12		4557 X	3962	-0-	-595		3962 2		Y	-0-			-0-
01		4526 X	4094	-0-	-432		4094 2		Y	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ZAPATA			
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113																
DE MARTINEZ - URIBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164141 COMPL. DATE 06/04/1997													TOTAL DEPTH	10140	PERF.	9628 - 9634
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
08		465 N	386	-0-	-79	-0-	21	1	365	2	N	-0-		-0-		
09		420 N	2	-0-	-418	-0-	2	2			N	-0-		-0-		
10		594 N	594	-0-	-0-	-0-	34	1	558	2	N	2	2 8	-0-		
11		531 N	531	-0-	-0-	-0-	28	1	500	2	N	3	3 8	-0-		
12		530 N	530	-0-	-0-	-0-	27	1	500	2	N	3	3 8	-0-		
01		589 N	507	-0-	-82	-0-	26	1	479	2	N	2	2 8	-0-		
							2	9								
-----																
MARSHALL, S. G. WELL #: 15 RRCID -> 164664 COMPL. DATE 09/20/1997													TOTAL DEPTH	11170	PERF.	9856 - 9864
08		1395 N	847	-0-	-548	-0-	39	1	808	2	N	-0-		-0-		
09		1230 N	326	-0-	-904	-0-	13	1	313	2	N	-0-		-0-		
10		2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	122	1	2697	2	N	-0-		-0-		
11		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	78	1	1546	2	N	-0-		-0-		
12		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	82	1	1504	2	N	-0-		-0-		
*01		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	81	1	1530	2	N	-0-		-0-		
-----																
FRANCISCO RAMIREZ ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165858 COMPL. DATE 07/18/1997													TOTAL DEPTH	9265	PERF.	7751 - 8932
*02		5376 X	5210	-0-	-166	-0-	5210	2			Y	-0-		-0-		
*03		6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	6268	2	1	9	Y	1	1 8	-0-		
*04		5610 X	5558	-0-	-52	-0-	5558	2			Y	-0-		-0-		
*05		5797 X	5710	-0-	-87	-0-	5710	2			Y	-0-		-0-		
*06		6060 X	5980	-0-	-80	-0-	5980	2			Y	-0-		-0-		
*07		6262 X	5717	-0-	-545	-0-	5713	2	4	9	Y	4	4 8	-0-		
*08		6262 X	5596	-0-	-666	-0-	5596	2			Y	-0-		-0-		
*09		5970 X	5708	-0-	-262	-0-	5705	2	3	9	Y	3	3 8	-0-		
*10		6169 X	5692	-0-	-477	-0-	5690	2	2	9	Y	2	2 8	-0-		
*11		5970 X	5408	-0-	-562	-0-	5404	2	4	9	Y	4	4 8	-0-		
*12		5890 X	4595	-0-	-1295	-0-	4592	2	3	9	Y	3	3 8	-0-		
*01		6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	6293	2	2	9	Y	2	2 8	-0-		
-----																
RAMIREZ, R. WELL #: 1 RRCID -> 165895 COMPL. DATE 11/10/1997													TOTAL DEPTH	9502	PERF.	7526 - 9347
*02		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-		-0-		
*03		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	90	1	1434	2	Y	-0-		-0-		
*04		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	91	1	1396	2	Y	-0-		-0-		
*05		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	92	1	1402	2	Y	-0-		-0-		
*06		1470 N	1441	-0-	-29	-0-	88	1	1353	2	Y	-0-		-0-		
*07		1550 N	1462	-0-	-88	-0-	90	1	1372	2	Y	-0-		-0-		
*08		1488 N	1002	-0-	-486	-0-	46	1	956	2	Y	-0-		-0-		
*09		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	62	1	1418	2	Y	-0-		-0-		
*10		1457 N	1441	-0-	-16	-0-	74	1	1367	2	Y	-0-		-0-		
*11		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	65	1	1396	2	Y	-0-		-0-		
*12		1519 N	1351	-0-	-168	-0-	1351	2			Y	-0-		-0-		
*01		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-		-0-		
-----																
ZACHRY, E. B. WELL #: 9 RRCID -> 165934 COMPL. DATE 09/09/1997													TOTAL DEPTH	9375	PERF.	9194 - 9199
08		3999 X	3643	-0-	-356	-0-	185	1	3458	2	Y	-0-		-0-		
09		3870 X	3530	-0-	-340	-0-	185	1	3345	2	Y	-0-		-0-		
10		3937 X	3443	-0-	-494	-0-	172	1	3271	2	Y	-0-		-0-		
11		3780 X	3651	-0-	-129	-0-	197	1	3454	2	Y	-0-		-0-		
12		3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	188	1	3538	2	Y	-0-		-0-		
*01		3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	203	1	3566	2	Y	-0-		-0-		

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
MARTINEZ, FELIPE ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	166726	COMPL. DATE	01/29/1998	TOTAL DEPTH	9603	PERF. 7788 - 7793	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*02	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	2	Y	-0-			-0-
*03	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	2	Y	-0-			-0-
*04	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2	Y	-0-			-0-
*05	5828 X	3554	-0-	-2274	-0-	3554	2	Y	-0-			-0-
*06	5640 X	3310	-0-	-2330	-0-	3310	2	Y	-0-			-0-
*07	5828 X	3344	-0-	-2484	-0-	3344	2	Y	-0-			-0-
*08	4402 X	3332	-0-	-1070	-0-	3332	2	Y	-0-			-0-
*09	3720 X	3177	-0-	-543	-0-	3177	2	Y	-0-			-0-
*10	3410 X	3368	-0-	-42	-0-	3368	2	Y	-0-			-0-
*11	3300 X	3180	-0-	-120	-0-	3180	2	Y	-0-			-0-
*12	3348 X	3047	-0-	-301	-0-	3047	2	Y	-0-			-0-
01	3379 X	3144	-0-	-235	-0-	3144	2	Y	-0-			-0-

MARTINEZ, FELIPE ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	167801	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7807 - 7812	
*02	4228 X	3902	-0-	-326	-0-	3902	2	Y	-0-			-0-
*03	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2	Y	-0-			-0-
*04	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2	Y	-0-			-0-
*05	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2	Y	-0-			-0-
*06	4230 X	4163	-0-	-67	-0-	4163	2	Y	-0-			-0-
*07	4681 X	4348	-0-	-333	-0-	4348	2	Y	-0-			-0-
*08	4681 X	4347	-0-	-334	-0-	4347	2	Y	-0-			-0-
*09	4530 X	4290	-0-	-240	-0-	4290	2	Y	-0-			-0-
*10	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2	Y	-0-			-0-
*11	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2	Y	-0-			-0-
*12	4433 X	4073	-0-	-360	-0-	4073	2	Y	-0-			-0-
01	4464 X	4195	-0-	-269	-0-	4195	2	Y	-0-			-0-

MARTINEZ, ADELA M. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	168553	COMPL. DATE	04/22/2000	TOTAL DEPTH	9155	PERF. 6815 - 7964	
*02	7364 X	7272	-0-	-92	-0-	624	1	Y	-0-			-0-
*03	8215 X	6923	-0-	-1292	-0-	506	1	Y	-0-			-0-
*04	7950 X	6907	-0-	-1043	-0-	423	1	Y	-0-			-0-
*05	8215 X	7192	-0-	-1023	-0-	445	1	Y	-0-			-0-
*06	7800 X	7439	-0-	-361	-0-	454	1	Y	-0-			-0-
*07	8060 X	7571	-0-	-489	-0-	465	1	Y	-0-			-0-
*08	7540 X	7540	-0-	-0-	-0-	349	1	Y	-0-			-0-
*09	7697 X	7697	-0-	-0-	-0-	322	1	Y	-0-			-0-
*10	8112 X	8112	-0-	-0-	-0-	417	1	Y	-0-			-0-
*11	7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	331	1	Y	-0-			-0-
*12	7936 X	7185	-0-	-751	-0-	7185	2	Y	-0-			-0-
01	7936 X	7541	-0-	-395	-0-	7541	2	Y	-0-			-0-

RAMON, BELIA ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	169870	COMPL. DATE	08/17/1998	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8672 - 8677	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
ALONZO RAMIREZ ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171526		COMPL. DATE 04/06/1999		TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7848 - 8365		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	2184 N	2034	-0-	-150	-0-	2034 2	Y	-0-		-0-
*03	2542 N	2408	-0-	-134	-0-	143 1	2265 2	Y		-0-
*04	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	142 1	2185 2	Y		-0-
*05	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	150 1	2276 2	Y		-0-
*06	2310 N	2272	-0-	-38	-0-	139 1	2133 2	Y		-0-
*07	2387 N	2327	-0-	-60	-0-	143 1	2184 2	Y		-0-
*08	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	111 1	2291 2	Y		-0-
*09	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	109 1	2494 2	Y		-0-
*10	3100 N	5106	-0-	2006	2006	262 1	4844 2	Y		-0-
*11	3000 N	5105	-0-	2105	4111	227 1	4878 2	Y		-0-
*12	3100 N	5021	-0-	1921	6032	5021 2		Y		-0-
*01	10236 X	4204	-0-	-6032	-0-	4204 2		Y		-0-
-----										
MARTINEZ-RANGEL G. U.		WELL #: 1		RRCID -> 173589		COMPL. DATE 06/13/1999		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9465 - 9470		
08	10664 X	4115	-0-	-6549	-0-	238 1	3877 2	N		-0-
09	10320 X	4556	-0-	-5764	-0-	210 1	4346 2	N		-0-
10	15752 X	15752	-0-	-0-	-0-	913 1	14838 2	N	1 8	-0-
						1 9				
11	11217 X	11217	-0-	-0-	-0-	603 1	10613 2	N	1 8	-0-
						1 9				
12	10067 X	10067	-0-	-0-	-0-	515 1	9552 2	N		-0-
01	15748 X	10058	-0-	-5690	-0-	530 1	9528 2	N		-0-
-----										
RAMON, BELIA ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 173781		COMPL. DATE 11/07/1999		TOTAL DEPTH 8824 PERF. 6240 - 7931		
08	992 N	318	-0-	-674	-0-	318 2		N		-0-
09	1050 N	831	-0-	-219	-0-	831 2		N		-0-
10	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 2		N		-0-
11	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 2		N		-0-
12	868 N	559	-0-	-309	-0-	559 2		N		-0-
01	806 N	599	-0-	-207	-0-	599 2		N		-0-
-----										
MARSHALL, S. G.		WELL #: 21		RRCID -> 174091		COMPL. DATE 07/03/1999		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9150 - 9155		
08	7502 X	4820	-0-	-2682	-0-	223 1	4597 2	N		-0-
09	7260 X	796	-0-	-6464	-0-	33 1	763 2	N		-0-
10	11017 X	11017	-0-	-0-	-0-	480 1	10537 2	N		-0-
11	8255 X	8255	-0-	-0-	-0-	396 1	7859 2	N		-0-
12	8521 X	8521	-0-	-0-	-0-	440 1	8081 2	N		-0-
01	8370 X	7841	-0-	-529	-0-	396 1	7445 2	N		-0-
-----										
DEMARTINEZ, M.		WELL #: 5		RRCID -> 175687		COMPL. DATE 08/12/1999		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9189 - 9570		
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3 1	50 2	N		-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	8 1	154 2	N		-0-
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4 1	76 2	N		-0-
11	60 N	27	-0-	-33	-0-	1 1	26 2	N		-0-
12	155 N	16	-0-	-139	-0-	1 1	15 2	N		-0-
01	93 N	18	-0-	-75	-0-	1 1	17 2	N		-0-
-----										
MARTIN, J. C. ET AL		WELL #: 14		RRCID -> 176850		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8862 - 8872		
08	1798 N	1777	-0-	-21	-0-	90 1	1687 2	Y		-0-
09	3000 N	3819	-0-	819	819	200 1	3619 2	Y		-0-
10	3762 X	2943	-0-	-819	-0-	146 1	2797 2	Y		-0-
11	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	147 1	2572 2	Y		-0-
12	3937 X	2519	-0-	-1418	-0-	126 1	2393 2	Y		-0-
01	3937 X	2496	-0-	-1441	-0-	135 1	2361 2	Y		-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ZAPATA						
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113																
URIBE-M DEMARTINEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176852										COMPL. DATE	01/26/2000	TOTAL DEPTH	9635	PERF.	9406 - 9411	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		9145 X	3228	-0-	-5917	-0-	188	1	3040	2	N	-0-				-0-
09		9090 X	1396	-0-	-7694	-0-	64	1	1332	2	N	-0-				-0-
10		10844 X	10844	-0-	-0-	-0-	629	1	10215	2	N	-0-				-0-
11		9203 X	9203	-0-	-0-	-0-	493	1	8710	2	N	-0-				-0-
12		9162 X	9162	-0-	-0-	-0-	468	1	8694	2	N	-0-				-0-
01		9548 X	9412	-0-	-136	-0-	497	1	8915	2	N	-0-				-0-
-----																
MARSHALL, S. G. WELL #: 23 RRCID -> 176919										COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9764 - 9804	
08		7347 X	4403	-0-	-2944	-0-	204	1	4199	2	N	-0-				-0-
09		7110 X	608	-0-	-6502	-0-	25	1	583	2	N	-0-				-0-
10		7533 X	7011	-0-	-522	-0-	306	1	6705	2	N	-0-				-0-
11		8018 X	8018	-0-	-0-	-0-	386	1	7632	2	N	-0-				-0-
12		7990 X	7990	-0-	-0-	-0-	412	1	7578	2	N	-0-				-0-
*01		8008 X	8008	-0-	-0-	-0-	403	1	7605	2	N	-0-				-0-
-----																
MARSHALL, S. G. WELL #: 22 RRCID -> 177206										COMPL. DATE	03/31/2000	TOTAL DEPTH	9885	PERF.	9223 - 9228	
08		20026 X	19467	-0-	-559	-0-	898	1	18569	2	N	-0-				-0-
09		38280 X	6034	-0-	-32246	-0-	246	1	5788	2	N	-0-				-0-
10		39556 X	35000	-0-	-4556	-0-	1525	1	33475	2	N	-0-				-0-
11		38280 X	30211	-0-	-8069	-0-	1451	1	28760	2	N	-0-				-0-
12		32922 X	28754	-0-	-4168	-0-	1486	1	27268	2	N	-0-				-0-
01		34999 X	26517	-0-	-8482	-0-	1336	1	25181	2	N	-0-				-0-
-----																
MARSHALL, S. G. WELL #: 24 RRCID -> 177231										COMPL. DATE	05/22/2000	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	9692 - 9929	
08		341 N	73	-0-	-268	-0-	3	1	70	2	N	-0-				-0-
09		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-				-0-
10		961 N	31	-0-	-930	-0-	1	1	30	2	N	-0-				-0-
11		106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	N	-0-				-0-
12		56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	N	-0-				-0-
*01		53 N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	N	-0-				-0-
-----																
MARSHALL-URIBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181190										COMPL. DATE	01/04/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9577 - 9720	
08		7533 X	4135	-0-	-3398	-0-	191	1	3944	2	N	-0-				-0-
09		7290 X	990	-0-	-6300	-0-	40	1	950	2	N	-0-				-0-
10		9397 X	9397	-0-	-0-	-0-	409	1	8988	2	N	-0-				-0-
11		7695 X	7695	-0-	-0-	-0-	370	1	7325	2	N	-0-				-0-
12		7804 X	7804	-0-	-0-	-0-	403	1	7401	2	N	-0-				-0-
01		9207 X	6392	-0-	-2815	-0-	322	1	6070	2	N	-0-				-0-
-----																
URIBE, S. WELL #: 12 RRCID -> 183449										COMPL. DATE	06/09/2001	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8884 - 9106	
08		6944 X	2783	-0-	-4161	-0-	161	1	2622	2	N	-0-				-0-
09		6720 X	840	-0-	-5880	-0-	38	1	802	2	N	-0-				-0-
10		6368 X	6368	-0-	-0-	-0-	369	1	5999	2	N	-0-				-0-
11		6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	337	1	5923	2	N	-0-				-0-
12		6546 X	6546	-0-	-0-	-0-	335	1	6211	2	N	-0-				-0-
*01		6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	340	1	6110	2	N	-0-				-0-
-----																
MARSHALL S.G. WELL #: 26 RRCID -> 210964										COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	10976	PERF.	9720 - 10946	
08		3813 X	2137	-0-	-1676	-0-	99	1	2038	2	N	-0-				-0-
09		3690 X	513	-0-	-3177	-0-	21	1	492	2	N	-0-				-0-
10		4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	180	1	3951	2	N	-0-				-0-
11		2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	143	1	2824	2	N	-0-				-0-
12		2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	141	1	2597	2	N	-0-				-0-
01		3565 X	2155	-0-	-1410	-0-	109	1	2046	2	N	-0-				-0-

-----															
CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113															
MARTIN, J.C. WELL #: 15 RRCID -> 223654 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8740 - 9645															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
08		10478 X	9887	-0-	-591	-0-	505 1	9382 2	N		-0-				-0-
09		10140 X	9749	-0-	-391	-0-	512 1	9237 2	N		-0-				-0-
10		10881 X	9004	-0-	-1877	-0-	449 1	8555 2	N		-0-				-0-
11		10530 X	4446	-0-	-6084	-0-	240 1	4206 2	N		-0-				-0-
12		12043 X	12043	-0-	-0-	-0-	608 1	11435 2	N		-0-				-0-
01		10075 X	9551	-0-	-524	-0-	514 1	9037 2	N		-0-				-0-
-----															
G. B. VERGARA WELL #: 10 RRCID -> 225032 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8810 - 8820															
-----															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
-----															
MARSHALL, S. G. WELL #: 30 RRCID -> 226194 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9320 - 10252															
-----															
08		15841 X	8972	-0-	-6869	-0-	414 1	8558 2	N		-0-				-0-
09		15330 X	2931	-0-	-12399	-0-	119 1	2812 2	N		-0-				-0-
10		19232 X	19232	-0-	-0-	-0-	838 1	18394 2	N		-0-				-0-
11		13830 X	13388	-0-	-442	-0-	644 1	12744 2	N		-0-				-0-
12		13969 X	13969	-0-	-0-	-0-	722 1	13247 2	N		-0-				-0-
01		18445 X	14519	-0-	-3926	-0-	732 1	13787 2	N		-0-				-0-
-----															
S. G. MARSHALL WELL #: 25 RRCID -> 227041 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9165 - 9413															
-----															
08		7936 X	4075	-0-	-3861	-0-	188 1	3887 2	N		-0-				-0-
09		7680 X	1834	-0-	-5846	-0-	75 1	1759 2	N		-0-				-0-
10		8589 X	8589	-0-	-0-	-0-	374 1	8215 2	N		-0-				-0-
11		7235 X	7235	-0-	-0-	-0-	348 1	6887 2	N		-0-				-0-
12		6557 X	6557	-0-	-0-	-0-	338 1	6219 2	N		-0-				-0-
01		8587 X	6428	-0-	-2159	-0-	325 1	6103 2	N		-0-				-0-
-----															
MARSHALL, S. G. WELL #: 33 RRCID -> 229092 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8847 - 9028															
-----															
08		806 N	472	-0-	-334	-0-	22 1	450 2	N		-0-				-0-
09		660 N	-0-	-0-	-660	-0-			N		1		1 8		-0-
10		527 N	17	-0-	-510	-0-	1 1	16 2	N		-0-				-0-
11		472 N	472	-0-	-0-	-0-	23 1	449 2	N		-0-				-0-
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N		-0-				-0-
*01		280 N	280	-0-	-0-	-0-	14 1	266 2	N		-0-				-0-
-----															
MARSHALL, S. G. WELL #: 32 RRCID -> 229390 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9610 - 10773															
-----															
08		93 N	14	-0-	-79	-0-	1 1	13 2	N		-0-				-0-
09		478 N	478	-0-	-0-	-0-	20 1	458 2	N		-0-				-0-
10		866 N	866	-0-	-0-	-0-	37 1	829 2	N		-0-				-0-
11		452 N	452	-0-	-0-	-0-	21 1	431 2	N		-0-				-0-
12		590 N	590	-0-	-0-	-0-	30 1	560 2	N		-0-				-0-
01		496 N	457	-0-	-39	-0-	23 1	434 2	N		-0-				-0-
-----															
RANGEL, B. M. WELL #: 8 RRCID -> 230932 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10140 - 10150															
-----															
08		868 N	616	-0-	-252	-0-	36 1	580 2	N		-0-				-0-
09		1020 N	329	-0-	-691	-0-	15 1	314 2	N		-0-				-0-
10		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	61 1	995 2	N		-0-				-0-
11		698 N	698	-0-	-0-	-0-	39 1	659 2	N		-0-				-0-
12		418 N	418	-0-	-0-	-0-	21 1	397 2	N		-0-				-0-
01		1054 N	479	-0-	-575	-0-	25 1	454 2	N		-0-				-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
G. MARTINEZ TRUST GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233826		COMPL. DATE 11/04/2007		TOTAL DEPTH 10411		PERF. 9345 - 9453		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	23715 X	12284	-0-	-11431	-0-	91 1	12193 2	N	-0-			-0-
09	22860 X	5317	-0-	-17543	-0-	951 1	4366 2	N	-0-			-0-
10	28547 X	28547	-0-	-0-	-0-	41 1	28506 2	N	-0-			-0-
11	22021 X	22021	-0-	-0-	-0-	669 1	21352 2	N	-0-			-0-
12	22618 X	22618	-0-	-0-	-0-	857 1	21761 2	N	-0-			-0-
01	23157 X	22484	-0-	-673	-0-	917 1	21567 2	N	-0-			-0-
-----												
URIBE, S.		WELL #: 14		RRCID -> 237135		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9621 - 9631		
08	8308 X	4814	-0-	-3494	-0-	280 1	4534 2	N	-0-			-0-
09	7890 X	1989	-0-	-5901	-0-	92 1	1897 2	N	-0-			-0-
10	9079 X	9079	-0-	-0-	-0-	528 1	8551 2	N	-0-			-0-
11	7500 X	7422	-0-	-78	-0-	399 1	7023 2	N	-0-			-0-
12	7750 X	7338	-0-	-412	-0-	378 1	6960 2	N	-0-			-0-
01	9083 X	6974	-0-	-2109	-0-	368 1	6606 2	N	-0-			-0-
-----												
URIBE-MARSHALL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 238168		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 11160		PERF. 9733 - 10960		
08	6541 X	31	-0-	-6510	-0-	2 1	29 2	N	-0-			-0-
09	6330 X	13	-0-	-6317	-0-	13 2		N	-0-			-0-
10	930 X	5	-0-	-925	-0-	5 2		N	-0-			-0-
11	660 X	196	-0-	-464	-0-	10 1	186 2	N	-0-			-0-
12	195 X	195	-0-	-0-	-0-	9 1	186 2	N	-0-			-0-
*01	481 X	481	-0-	-0-	-0-	25 1	456 2	N	-0-			-0-
-----												
MARSHALL, S. G.		WELL #: 28		RRCID -> 239705		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 10050 - 10060		
08	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	121 1	2491 2	N	-0-			-0-
09	2520 X	1253	-0-	-1267	-0-	51 1	1202 2	N	-0-			-0-
10	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	226 1	4962 2	N	-0-			-0-
11	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	224 1	4424 2	N	-0-			-0-
12	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	231 1	4239 2	N	-0-			-0-
*01	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	205 1	3865 2	N	-0-			-0-
-----												
MARSHALL, S. G.		WELL #: 36		RRCID -> 245816		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 11134		PERF. 9520 - 10943		
08	3782 X	2089	-0-	-1693	-0-	96 1	1993 2	N	-0-			-0-
09	3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-			N	-0-			-0-
10	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	244 1	5342 2	N	-0-			-0-
11	3420 X	2372	-0-	-1048	-0-	114 1	2258 2	N	-0-			-0-
12	3255 X	3163	-0-	-92	-0-	164 1	2999 2	N	-0-			-0-
01	3813 X	3399	-0-	-414	-0-	171 1	3228 2	N	-0-			-0-
-----												
MARTINEZ, M. DE		WELL #: 7		RRCID -> 246602		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 10380		PERF. 9360 - 9480		
08	18259 X	8583	-0-	-9676	-0-	499 1	8084 2	N	-0-			-0-
09	17670 X	3656	-0-	-14014	-0-	170 1	3486 2	N	-0-			-0-
10	21514 X	21514	-0-	-0-	-0-	1249 1	20265 2	N	-0-			-0-
11	19116 X	19116	-0-	-0-	-0-	1026 1	18090 2	N	-0-			-0-
12	18596 X	18596	-0-	-0-	-0-	953 1	17643 2	N	-0-			-0-
01	18414 X	16707	-0-	-1707	-0-	886 1	15821 2	N	-0-			-0-
-----												
MARTIN, J. C.		WELL #: 16		RRCID -> 246604		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 10291		PERF. 9131 - 9141		
08	2449 N	2324	-0-	-125	-0-	118 1	2206 2	N	-0-			-0-
09	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	135 1	2431 2	N	-0-			-0-
10	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	113 1	2166 2	N	-0-			-0-
11	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	134 1	2349 2	N	-0-			-0-
12	2666 N	2153	-0-	-513	-0-	108 1	2045 2	N	-0-			-0-
01	2294 N	2144	-0-	-150	-0-	116 1	2028 2	N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
MARTINEZ, G.		WELL #: 11		RRCID -> 246606		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9573 - 9583				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	8716 X	8716	-0-	-0-	-0-	65	1	8651	2	N	-0-	-0-
09	6810 X	1616	-0-	-5194	-0-	289	1	1327	2	N	-0-	-0-
10	12652 X	12652	-0-	-0-	-0-	19	1	12633	2	N	-0-	-0-
11	19233 X	19233	-0-	-0-	-0-	584	1	18649	2	N	-0-	-0-
12	16947 X	16947	-0-	-0-	-0-	644	1	16303	2	N	-0-	-0-
*01	15365 X	15365	-0-	-0-	-0-	626	1	14739	2	N	-0-	-0-
-----												
RANGEL, B. M.		WELL #: 9		RRCID -> 247658		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9950 - 9560				
08	3131 X	2192	-0-	-939	-0-	127	1	2065	2	N	-0-	-0-
09	3030 X	1338	-0-	-1692	-0-	61	1	1277	2	N	-0-	-0-
10	6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	348	1	5653	2	N	-0-	-0-
11	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	239	1	4237	2	N	-0-	-0-
12	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	221	1	4092	2	N	-0-	-0-
01	4340 X	4157	-0-	-183	-0-	220	1	3937	2	N	-0-	-0-
-----												
MARSHALL, S. G.		WELL #: 29		RRCID -> 247886		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 11114 PERF. 9634 - 10811				
08	5859 X	2186	-0-	-3673	-0-	101	1	2085	2	N	-0-	-0-
09	5670 X	1410	-0-	-4260	-0-	57	1	1353	2	N	-0-	-0-
10	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	219	1	4822	2	N	-0-	-0-
11	3540 X	2229	-0-	-1311	-0-	107	1	2122	2	N	-0-	-0-
12	3534 X	2007	-0-	-1527	-0-	104	1	1903	2	N	-0-	-0-
01	3689 X	1550	-0-	-2139	-0-	79	1	1471	2	N	-0-	-0-
-----												
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		RRCID -> 105432		COMPL. DATE 10/02/1984		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8613 - 9266				
GUTIERREZ, O.		WELL #: 1										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
BENAVIDES, B.R.		WELL #: 5		RRCID -> 113612		COMPL. DATE 10/11/1984		TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9041 - 10208				
08	8280 X	8280	-0-	-0-	-0-	8280	2			N	-0-	-0-
09	7827 X	7827	-0-	-0-	-0-	7827	2			N	-0-	-0-
10	7369 X	7369	-0-	-0-	-0-	7369	2			N	-0-	-0-
11	8400 X	6436	-0-	-1964	-0-	6436	2			N	-0-	-0-
12	8587 X	7391	-0-	-1196	-0-	7391	2			N	-0-	-0-
*01	8282 X	8282	-0-	-0-	-0-	8282	2			N	-0-	-0-
-----												
BENAVIDES, B. R.		WELL #: 4		RRCID -> 115088		COMPL. DATE 01/26/1985		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9649 - 10044				
08	6340 X	6340	-0-	-0-	-0-	6340	2			N	-0-	-0-
09	6180 X	5147	-0-	-1033	-0-	5147	2			N	-0-	-0-
10	6421 X	6421	-0-	-0-	-0-	6421	2			N	-0-	-0-
11	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	6217	2			N	-0-	-0-
12	6472 X	6472	-0-	-0-	-0-	6472	2			N	-0-	-0-
01	6355 X	6208	-0-	-147	-0-	6208	2			N	-0-	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
BENAVIDES, B. R.		WELL #:		7	RRCID ->	115311	COMPL. DATE	01/27/1985	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9611 - 9736	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1860 N	1754	-0-	-106	-0-	1754	2		N	-0-			-0-
09	1830 N	1761	-0-	-69	-0-	1761	2		N	-0-			-0-
10	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2		N	-0-			-0-
11	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2		N	-0-			-0-
12	1829 N	1802	-0-	-27	-0-	1802	2		N	-0-			-0-
01	1860 N	1789	-0-	-71	-0-	1789	2		N	-0-			-0-
-----													
BENAVIDES, B. R.		WELL #:		8	RRCID ->	117430	COMPL. DATE	07/09/1985	TOTAL DEPTH	10337	PERF.	9195 - 9998	
08	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2		N	-0-			-0-
09	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2		N	-0-			-0-
10	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2		N	-0-			-0-
11	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2		N	-0-			-0-
12	1364 N	1223	-0-	-141	-0-	1223	2		N	-0-			-0-
01	1364 N	1305	-0-	-59	-0-	1305	2		N	-0-			-0-
-----													
BENAVIDES, B. R.		WELL #:		12	RRCID ->	120935	COMPL. DATE	04/14/1986	TOTAL DEPTH	10370	PERF.	9236 - 9830	
08	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2		N	-0-			-0-
09	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2		N	-0-			-0-
10	2108 N	1499	-0-	-609	-0-	1499	2		N	-0-			-0-
11	1890 N	1458	-0-	-432	-0-	1458	2		N	-0-			-0-
12	2077 N	1124	-0-	-953	-0-	1124	2		N	-0-			-0-
*01	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2		N	-0-			-0-
-----													
BENAVIDES, B. R.		WELL #:		13	RRCID ->	130475	COMPL. DATE	04/05/1989	TOTAL DEPTH	10470	PERF.	9999 - 10303	
08	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2		N	-0-			-0-
09	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2		N	-0-			-0-
10	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2		N	-0-			-0-
11	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2		N	-0-			-0-
12	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2		N	-0-			-0-
*01	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2		N	-0-			-0-
-----													
BENAVIDES, B. R.		WELL #:		14	RRCID ->	131016	COMPL. DATE	05/02/1995	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	9373 - 9398	
08	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2		N	-0-			-0-
09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-			-0-
10	496 N	379	-0-	-117	-0-	379	2		N	-0-			-0-
11	540 N	281	-0-	-259	-0-	281	2		N	-0-			-0-
12	496 N	194	-0-	-302	-0-	194	2		N	-0-			-0-
01	372 N	139	-0-	-233	-0-	139	2		N	-0-			-0-
-----													
BENAVIDES, B. R. 2		WELL #:		15	RRCID ->	176463	COMPL. DATE	02/18/2000	TOTAL DEPTH	10370	PERF.	9260 - 9796	
08	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2		N	-0-			-0-
09	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2		N	-0-			-0-
10	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2		N	-0-			-0-
11	1920 N	1879	-0-	-41	-0-	1879	2		N	-0-			-0-
12	2108 N	1940	-0-	-168	-0-	1940	2		N	-0-			-0-
01	2139 N	1907	-0-	-232	-0-	1907	2		N	-0-			-0-
-----													
BENAVIDES, B. R. 2		WELL #:		16	RRCID ->	178463	COMPL. DATE	06/15/2000	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9408 - 10132	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232												
OSCAR GUTIERREZ ET AL WELL #: 4 RRCID -> 191714 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9184 - 9385												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3560 2		N	-0-		-0-
09		3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296 2		N	-0-		-0-
10		3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3401 2		N	-0-		-0-
11		3450 X	3244	-0-	-206	-0-	3244 2		N	-0-		-0-
12		3565 X	3390	-0-	-175	-0-	3390 2		N	-0-		-0-
01		3565 X	3463	-0-	-102	-0-	3463 2		N	-0-		-0-
-----												
EDWARD CASSIN WELL #: 1 RRCID -> 201871 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10174 - 10514												
08		3224 X	1322	-0-	-1902	-0-	1322 2		Y	-0-		3
09		2705 X	1166	-0-	-1539	-0-	1166 2		Y	-0-		3
10		1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	1601 2		Y	-0-		3
11		630 X	362	-0-	-268	-0-	362 2		Y	-0-		3
12		1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	1028 2		Y	-0-		3
*01		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502 2		Y	-0-		3
-----												
EDWARD CASSIN A WELL #: 1 RRCID -> 204201 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10312 - 10538												
08		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052 2		Y	-0-		28
09		1980 N	1911	-0-	-69	-0-	1911 2		Y	-0-		28
10		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734 2		Y	-0-		28
11		1980 N	1310	-0-	-670	-0-	1310 2		Y	-0-		28
12		1984 N	1897	-0-	-87	-0-	1897 2		Y	-0-		28
*01		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816 2		Y	-0-		28
-----												
LOPEZ, LAURO WELL #: 2 RRCID -> 206931 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11988 PERF.10290 - 10432												
08		5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	5749 2		Y	-0-		-0-
09		5730 X	5570	-0-	-160	-0-	5570 2		Y	-0-		-0-
10		5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	5667 2		Y	-0-		-0-
11		5730 X	5481	-0-	-249	-0-	5481 2		Y	-0-		-0-
12		5766 X	5330	-0-	-436	-0-	5330 2		Y	-0-		-0-
01		5766 X	5032	-0-	-734	-0-	5032 2		Y	-0-		-0-
-----												
EDWARD CASSIN WELL #: 2 RRCID -> 208255 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10282 - 10498												
08		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110 2		Y	-0-		5
09		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228 2		Y	-0-		5
10		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167 2		Y	-0-		5
11		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974 2		Y	-0-		5
12		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166 2		Y	-0-		5
*01		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555 2		Y	-0-		5
-----												
EDWARD CASSIN A WELL #: 2 RRCID -> 209470 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10252 - 10524												
08		9119 X	9119	-0-	-0-	-0-	9119 2		Y	-0-		16
09		6600 X	4401	-0-	-2199	-0-	4401 2		Y	-0-		16
10		5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	5905 2		Y	-0-		16
11		3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430 2		Y	-0-		16
12		3472 X	3434	-0-	-38	-0-	3434 2		Y	-0-		16
*01		4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	4919 2		Y	-0-		16
-----												
LOPEZ, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 209481 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10109 - 10374												
08		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2		Y	-0-		-0-
09		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538 2		Y	-0-		-0-
10		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 2		Y	-0-		-0-
11		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 2		Y	-0-		-0-
12		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 2		Y	-0-		-0-
*01		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 2		Y	-0-		-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
CASSIN, EDWARD		WELL #:		4	RRCID ->	212341	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL DEPTH	12060	PERF.10280	-	11943
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE		
08	5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	2	Y	-0-				4
09	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	2	Y	-0-				4
10	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	2	Y	-0-				4
11	4350 X	3777	-0-	-573	-0-	3777	2	Y	-0-				4
12	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	2	Y	-0-				4
01	4495 X	3592	-0-	-903	-0-	3592	2	Y	-0-				4
-----													
CASSIN, EDWARD		WELL #:		5	RRCID ->	212344	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	12330	PERF.10389	-	11883
08	5270 X	5136	-0-	-134	-0-	5136	2	Y	-0-				4
09	5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	5131	2	Y	-0-				4
10	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	2	Y	-0-				4
11	4830 X	4493	-0-	-337	-0-	4493	2	Y	-0-				4
12	4991 X	4934	-0-	-57	-0-	4934	2	Y	-0-				4
01	4991 X	4983	-0-	-8	-0-	4983	2	Y	-0-				4
-----													
CASSIN, EDWARD A		WELL #:		3	RRCID ->	215739	COMPL. DATE	08/03/2005	TOTAL DEPTH	12005	PERF.10898	-	11637
08	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2	Y	-0-				24
09	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2	Y	-0-				24
10	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2	Y	-0-				24
11	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2	Y	-0-				24
12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2	Y	-0-				24
*01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2	Y	-0-				24
-----													
EDWARD CASSIN		WELL #:		6	RRCID ->	215801	COMPL. DATE	06/09/2011	TOTAL DEPTH	12293	PERF.10316	-	11866
08	11160 X	10919	-0-	-241	-0-	10919	2	Y	-0-				4
09	10704 X	10704	-0-	-0-	-0-	10704	2	Y	-0-				4
10	10846 X	10846	-0-	-0-	-0-	10846	2	Y	-0-				4
11	9900 X	9336	-0-	-564	-0-	9336	2	Y	-0-				4
12	10287 X	10287	-0-	-0-	-0-	10287	2	Y	-0-				4
01	10230 X	10153	-0-	-77	-0-	10153	2	Y	-0-				4
-----													
SNOWMASS INC.		WELL #:		1	RRCID ->	223032	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	12614	PERF.10874	-	11199
08	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2	Y	-0-				-0-
09	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2	Y	-0-				-0-
10	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2	Y	-0-				-0-
11	2250 N	1080	-0-	-1170	-0-	1080	2	Y	-0-				-0-
12	2170 N	1119	-0-	-1051	-0-	1119	2	Y	-0-				-0-
01	2108 N	1577	-0-	-531	-0-	1577	2	Y	-0-				-0-
-----													
CASSIN, EDWARD		WELL #:		3	RRCID ->	226191	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	12242	PERF.10204	-	10526
08	5084 X	4325	-0-	-759	-0-	4325	2	Y	-0-				5
09	4920 X	1656	-0-	-3264	-0-	1656	2	Y	-0-				5
10	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	2	Y	-0-				5
11	6180 X	4278	-0-	-1902	-0-	4278	2	Y	-0-				5
12	6169 X	4823	-0-	-1346	-0-	4823	2	Y	-0-				5
01	5270 X	4313	-0-	-957	-0-	4313	2	Y	-0-				5
-----													
CASSIN, EDWARD A		WELL #:		4	RRCID ->	226417	COMPL. DATE	11/04/2006	TOTAL DEPTH	11810	PERF.10587	-	11268
08	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2	Y	-0-				22
09	6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	6050	2	Y	-0-				22
10	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2	Y	-0-				22
11	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2	Y	-0-				22
12	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2	Y	-0-				22
01	1395 X	1330	-0-	-65	-0-	1330	2	Y	-0-				22



CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
SNOWMASS INC.		WELL #: 2		RRCID -> 228088		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 12424 PERF.11064 - 11279		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		Y	-0-	-0-
10	16	16	-0-	-0-	-0-	16 2		Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*01	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26 2		Y	-0-	-0-
-----										
CASSIN, EDWARD		WELL #: 8		RRCID -> 229100		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 12070 PERF.10464 - 11539		
08	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825 2		Y	-0-	4
09	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2974 2		Y	-0-	4
10	1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	1937 2		Y	-0-	4
11	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	2557 2		Y	-0-	4
12	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3436 2		Y	-0-	4
*01	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2703 2		Y	-0-	4
-----										
CASSIN, EDWARD		WELL #: 9		RRCID -> 229334		COMPL. DATE 04/02/2007		TOTAL DEPTH 12011 PERF. 8056 - 11362		
08	T. A.	2274	-0-	2274	10740	2274 2		Y	-0-	4
09	13132 X	2392	-0-	-10740	-0-	2392 2		Y	-0-	4
10	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	2411 2		Y	-0-	4
11	2190 N	1910	-0-	-280	-0-	1910 2		Y	-0-	4
12	2480 N	1925	-0-	-555	-0-	1925 2		Y	-0-	4
01	2418 N	1891	-0-	-527	-0-	1891 2		Y	-0-	4
-----										
CASSIN, EDWARD		WELL #: 10		RRCID -> 235963		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10360 - 11780		
08	7285 X	6472	-0-	-813	-0-	6472 2		Y	-0-	19
09	8220 X	5327	-0-	-2893	-0-	5327 2		Y	-0-	19
10	6650 X	6650	-0-	-0-	-0-	6650 2		Y	-0-	19
11	8220 X	6183	-0-	-2037	-0-	6183 2		Y	-0-	19
12	8091 X	6005	-0-	-2086	-0-	6005 2		Y	-0-	19
01	6665 X	5345	-0-	-1320	-0-	5345 2		Y	-0-	19
-----										
CASSIN, EDWARD		WELL #: 11		RRCID -> 251538		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 12475 PERF.10436 - 12164		
08	4092 X	3367	-0-	-725	-0-	3367 2		Y	-0-	3
09	3960 X	3517	-0-	-443	-0-	3517 2		Y	-0-	3
10	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357 2		Y	-0-	3
11	3420 X	2990	-0-	-430	-0-	2990 2		Y	-0-	3
12	3627 X	3024	-0-	-603	-0-	3024 2		Y	-0-	3
01	3627 X	3204	-0-	-423	-0-	3204 2		Y	-0-	3
-----										
CASSIN, EDWARD		WELL #: 13		RRCID -> 252832		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10430 - 11734		
08	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435 2		Y	-0-	3
09	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 2		Y	-0-	3
10	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403 2		Y	-0-	3
11	1320 N	1243	-0-	-77	-0-	1243 2		Y	-0-	3
12	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420 2		Y	-0-	3
*01	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427 2		Y	-0-	3

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
FORZA OPERATING, LLC 278837													
RANGEL, B.M. WELL #: 2 RRCID -> 131102 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9142 - 9163													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08		138 N	138	-0-	-0-	-0-	30	1	108 2	N	-0-		69
09		102 N	102	-0-	-0-	-0-	20	1	82 2	N	-0-		69
10		68 N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66 2	N	-0-		69
11		120 N	50	-0-	-70	-0-	1	1	49 2	N	-0-		69
*12		71 N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69 2	N	-0-		69
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		69
-----													
TOMASA WELL #: 1 RRCID -> 153122 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8904 - 8917													
08		186 N	185	-0-	-1	-0-	39	1	146 2	N	-0-		-0-
09		270 N	238	-0-	-32	-0-	45	1	193 2	N	-0-		-0-
10		248 N	225	-0-	-23	-0-	6	1	219 2	N	-0-		-0-
11		193 N	193	-0-	-0-	-0-	6	1	187 2	N	-0-		-0-
*12		231 N	231	-0-	-0-	-0-	7	1	224 2	N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
TREVINO WELL #: 1 RRCID -> 083906 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 9926 PERF. 7938 - 9408													
08		1178 N	1004	-0-	-174	-0-	1004	2		Y	-0-		-0-
09		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2		Y	-0-		-0-
10		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2		Y	-0-		-0-
11		984 N	984	-0-	-0-	-0-	982	2	2 9	Y	2 1		-0-
*12		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2		Y	-0-		-0-
01		1085 N	1018	-0-	-67	-0-	1018	2		Y	-0-		-0-
-----													
JUANA WELL #: 1 RRCID -> 102294 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9286 - 9353													
08		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2		N	-0-		-0-
09		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2		N	-0-		-0-
10		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2		N	-0-		-0-
11		1020 N	981	-0-	-39	-0-	981	2		N	-0-		-0-
12		1054 N	780	-0-	-274	-0-	780	2		N	-0-		-0-
01		1054 N	730	-0-	-324	-0-	730	2		N	-0-		-0-
-----													
TREVINO WELL #: 3 RRCID -> 102789 COMPL. DATE 09/25/1982 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8008 - 8228													
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
TREVINO WELL #: 5 RRCID -> 107935 COMPL. DATE 09/25/1983 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8794 - 9925													
08		10378 X	10378	-0-	-0-	-0-	10378	2		Y	-0-		-0-
09		9697 X	9697	-0-	-0-	-0-	9697	2		Y	-0-		-0-
10		8251 X	8251	-0-	-0-	-0-	8251	2		Y	-0-		-0-
11		7507 X	7507	-0-	-0-	-0-	7505	2	2 9	Y	2 1		-0-
*12		7942 X	7942	-0-	-0-	-0-	7942	2		Y	-0-		-0-
*01		8341 X	8341	-0-	-0-	-0-	8341	2		Y	-0-		-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
TREVINO		WELL #:		2	RRCID ->	110516	COMPL. DATE	01/07/1984	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	7926 - 8147
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	217 N	142	-0-	-75	-0-	142	2		Y	-0-		-0-
09	210 N	171	-0-	-39	-0-	171	2		Y	-0-		-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-		-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	90	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		Y	-0-		-0-
*01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		Y	-0-		-0-
-----												
TREVINO		WELL #:		7	RRCID ->	110949	COMPL. DATE	11/10/1999	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9164 - 9290
08	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2		Y	-0-		-0-
09	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2		Y	-0-		-0-
10	837 N	795	-0-	-42	-0-	795	2		Y	-0-		-0-
11	810 N	596	-0-	-214	-0-	593	2	3 9	Y	3	2 1	1
12	837 N	3	-0-	-834	-0-	3	2		Y	-0-		1
01	806 N	-0-	-0-	-806	-0-				Y	-0-		1
-----												
TREVINO		WELL #:		4	RRCID ->	112532	COMPL. DATE	05/02/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7028 - 8272
08	930 N	815	-0-	-115	-0-	815	2		Y	-0-		-0-
09	900 N	869	-0-	-31	-0-	869	2		Y	-0-		-0-
10	899 N	463	-0-	-436	-0-	463	2		Y	-0-		-0-
11	780 N	144	-0-	-636	-0-	142	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
12	899 N	-0-	-0-	-899	-0-				Y	-0-		-0-
01	465 N	237	-0-	-228	-0-	237	2		Y	-0-		-0-
-----												
TREVINO		WELL #:		9	RRCID ->	119104	COMPL. DATE	11/21/1985	TOTAL DEPTH	10069	PERF.	7618 - 7924
08	8680 X	5718	-0-	-2962	-0-	5718	2		Y	-0-		-0-
09	8400 X	7345	-0-	-1055	-0-	7345	2		Y	-0-		-0-
10	7037 X	6621	-0-	-416	-0-	6621	2		Y	-0-		-0-
11	7247 X	7247	-0-	-0-	-0-	7244	2	3 9	Y	3	2 1	1
*12	7726 X	7726	-0-	-0-	-0-	7726	2		Y	-0-		1
*01	7588 X	7588	-0-	-0-	-0-	7588	2		Y	-0-		1
-----												
TREVINO		WELL #:		10	RRCID ->	121258	COMPL. DATE	05/12/1986	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8006 - 8985
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		Y	-0-		8
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		Y	-0-		8
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		Y	-0-		8
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	214	2	3 9	Y	3	9 1	2
*12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		Y	-0-		2
*01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		Y	-0-		2
-----												
ZACHRY, E.B.		WELL #:		6	RRCID ->	121979	COMPL. DATE	07/01/1999	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9014 - 10046
08	3100 N	2986	-0-	-114	2721	505	1	2481 3	N	-0-		-0-
09	5802 X	3081	-0-	-2721	-0-	475	1	2606 3	N	-0-		-0-
10	3069 X	2561	-0-	-508	-0-	447	1	2114 3	N	-0-		-0-
11	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	451	1	2652 3	N	-0-		-0-
12	3069 X	3056	-0-	-13	-0-	460	1	2596 3	N	-0-		-0-
01	3069 X	2982	-0-	-87	-0-	286	1	2696 3	N	-0-		-0-
-----												
JUANA		WELL #:		3	RRCID ->	122175	COMPL. DATE	07/19/1986	TOTAL DEPTH	9960	PERF.	7686 - 7842
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JUANA		WELL #:		4	RRCID ->	124679	COMPL. DATE	06/17/1987	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8660 - 9205
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
ZACHRY, E. B.		WELL #:		3	RRCID ->	133166	COMPL. DATE	11/28/1989	TOTAL DEPTH	10282	PERF.	9906 - 10134
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
TREVINO		WELL #:		11	RRCID ->	141880	COMPL. DATE	05/30/1992	TOTAL DEPTH	10042	PERF.	8697 - 9120
08	1364 N	1135	-0-	-229	-0-	1135	2	Y	-0-			-0-
09	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2	Y	-0-			-0-
10	1364 X	1249	-0-	-115	-0-	1249	2	Y	-0-			-0-
11	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	1134	2	Y	3	2	1	1
12	1643 X	1000	-0-	-643	-0-	1000	2	Y	-0-			1
01	1643 X	780	-0-	-863	-0-	780	2	Y	-0-			1
-----												
TREVINO		WELL #:		12	RRCID ->	142739	COMPL. DATE	09/21/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7848 - 9146
08	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2	Y	-0-			-0-
09	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2	Y	-0-			-0-
10	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2	Y	-0-			-0-
11	1080 N	639	-0-	-441	-0-	636	2	Y	3	2	1	1
*12	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2	Y	-0-			1
01	775 N	728	-0-	-47	-0-	728	2	Y	-0-			1
-----												
CUELLAR, MARIA		WELL #:		2	RRCID ->	144501	COMPL. DATE	02/26/1993	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7506 - 8878
08	17101 X	17101	-0-	-0-	-0-	17101	2	Y	-0-	2	1	-0-
09	15933 X	15933	-0-	-0-	-0-	15933	2	Y	-0-			-0-
10	15827 X	15827	-0-	-0-	-0-	15827	2	Y	-0-			-0-
11	16333 X	16333	-0-	-0-	-0-	16333	2	Y	-0-			-0-
*12	15533 X	15533	-0-	-0-	-0-	15533	2	Y	-0-			-0-
01	15500 X	13806	-0-	-1694	-0-	13806	2	Y	-0-			-0-
-----												
TREVINO		WELL #:		13	RRCID ->	144516	COMPL. DATE	02/07/1993	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8663 - 8766
08	6259 X	6259	-0-	-0-	-0-	6259	2	Y	-0-			-0-
09	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2	Y	-0-			-0-
10	8188 X	8188	-0-	-0-	-0-	8188	2	Y	-0-			-0-
11	7357 X	7357	-0-	-0-	-0-	7354	2	Y	3	2	1	1
12	6262 X	5883	-0-	-379	-0-	5883	2	Y	-0-			1
01	8184 X	3846	-0-	-4338	-0-	3846	2	Y	-0-			1
-----												
TREVINO		WELL #:		14	RRCID ->	146227	COMPL. DATE	05/25/1993	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8328 - 8370
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
CUELLAR, MARIA		WELL #: 4		RRCID -> 148502		COMPL. DATE 11/15/1995		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8918 - 9118	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	3627 X	1836	-0-	-1791	-0-	1832 2	4 9	Y	2
09	3510 X	3240	-0-	-270	-0-	3240 2		Y	1
10	3627 X	3122	-0-	-505	-0-	3122 2		Y	2
11	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3036 2	2 9	Y	1
*12	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3519 2		Y	1
*01	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4485 2		Y	1
-----									
TREVINO		WELL #: 16		RRCID -> 150174		COMPL. DATE 06/23/1994		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8864 - 9072	
08	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843 2		N	-0-
09	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678 2		N	-0-
10	2108 N	1538	-0-	-570	-0-	1538 2		N	-0-
11	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851 2		N	-0-
*12	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021 2		N	-0-
*01	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659 2		N	-0-
-----									
CUELLAR, MARIA		WELL #: 6		RRCID -> 152607		COMPL. DATE 12/07/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8192 - 8212	
08	558 N	148	-0-	-410	-0-	148 2		Y	-0-
09	630 N	-0-	-0-	-630	-0-	-0-		Y	-0-
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-		Y	-0-
11	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 2		Y	-0-
*12	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2		Y	-0-
*01	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163 2		Y	-0-
-----									
CUELLAR, MARIA		WELL #: 7		RRCID -> 154546		COMPL. DATE 08/09/2004		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7328 - 8087	
08	2015 X	1668	-0-	-347	-0-	1668 2		Y	-0-
09	1890 X	1515	-0-	-375	-0-	1515 2	6 1	Y	-0-
10	1829 N	1470	-0-	-359	-0-	1470 2		Y	-0-
11	1620 N	1363	-0-	-257	-0-	1363 2		Y	-0-
*12	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173 2		Y	-0-
*01	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944 2		Y	-0-
-----									
CUELLAR, MARIA		WELL #: 8		RRCID -> 156830		COMPL. DATE 11/20/1995		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8937 - 9100	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
-----									
CUELLAR, MARIA		WELL #: 9		RRCID -> 159197		COMPL. DATE 05/13/1996		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9120 - 9178	
08	558 N	482	-0-	-76	-0-	482 2		Y	-0-
09	540 N	480	-0-	-60	-0-	480 2		Y	-0-
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2		Y	-0-
11	480 N	444	-0-	-36	-0-	444 2		Y	-0-
*12	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2		Y	-0-
01	434 N	400	-0-	-34	-0-	400 2		Y	-0-
-----									
JUANA		WELL #: 5		RRCID -> 162651		COMPL. DATE 01/25/1997		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7200 - 7274	
08	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 2		N	-0-
09	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 2		N	-0-
10	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2		N	-0-
11	750 N	724	-0-	-26	-0-	724 2		N	-0-
12	1116 N	565	-0-	-551	-0-	565 2		N	-0-
01	1054 N	423	-0-	-631	-0-	423 2		N	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
TREVINO		WELL #: 18		RRCID -> 166976		COMPL. DATE 11/23/2003		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7108 - 8939				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	2567 2		Y	-0-			5
09	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2587 2		Y	-0-			5
10	3100 X	2981	-0-	-119	-0-	2981 2		Y	-0-			5
11	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470 2		Y	-0-	5 1		-0-
*12	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3381 2		Y	-0-			-0-
*01	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	4048 2		Y	-0-			-0-
-----												
CUELLAR, MARIA		WELL #: 10		RRCID -> 167905		COMPL. DATE 04/22/1998		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7634 - 9258				
08	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	4606 2		Y	-0-	2 1		-0-
09	4380 X	4265	-0-	-115	-0-	4265 2		Y	-0-			-0-
10	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	4593 2		Y	-0-			-0-
11	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4238 2		Y	-0-			-0-
*12	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	4360 2		Y	-0-			-0-
*01	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4208 2		Y	-0-			-0-
-----												
TREVINO		WELL #: 19		RRCID -> 169053		COMPL. DATE 06/01/1998		TOTAL DEPTH 9414 PERF. 7773 - 9210				
08	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	4730 2		Y	-0-			7
09	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	4036 2		Y	-0-			7
10	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	4031 2		Y	-0-			7
11	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4356 2		Y	-0-	7 1		-0-
*12	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4648 2		Y	-0-			-0-
*01	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	4250 2		Y	-0-			-0-
-----												
JUANA NCT		WELL #: 7		RRCID -> 169257		COMPL. DATE 06/26/1998		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8305 - 8766				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CUELLAR, MARIA		WELL #: 11		RRCID -> 169791		COMPL. DATE 12/18/1998		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8445 - 9280				
08	1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	1411 2		Y	-0-	2 1		-0-
09	1170 X	1093	-0-	-77	-0-	1093 2		Y	-0-			-0-
10	1426 N	1232	-0-	-194	-0-	1232 2		Y	-0-			-0-
11	1380 N	1313	-0-	-67	-0-	1313 2		Y	-0-			-0-
*12	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 2		Y	-0-			-0-
*01	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341 2		Y	-0-			-0-
-----												
TREVINO		WELL #: 20		RRCID -> 170358		COMPL. DATE 11/15/2003		TOTAL DEPTH 9495 PERF. 7967 - 9020				
08	6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	6142 2		Y	-0-			10
09	5550 X	5110	-0-	-440	-0-	5110 2		Y	-0-			10
10	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	5864 2		Y	-0-			10
11	6267 X	6267	-0-	-0-	-0-	6267 2		Y	-0-	10 1		-0-
*12	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	5016 2		Y	-0-			-0-
*01	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	5430 2		Y	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
CUELLAR, MARIA HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 170766		COMPL. DATE 10/12/1998		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7500 - 7520								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-	32	1			12
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					12
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					12
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	49	1	275	2	Y	9	18	1			3
						10	9									
*12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	178	1	329	2	Y	-0-					3
*01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					3
-----																
CUELLAR, MARIA		WELL #: 12		RRCID -> 172083		COMPL. DATE 11/22/1998		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8922 - 8996								
08	2449 X	1984	-0-	-465	-0-	1984	2			Y	-0-					-0-
09	2190 X	1897	-0-	-293	-0-	1897	2			Y	-0-					-0-
10	2170 X	1872	-0-	-298	-0-	1872	2			Y	-0-					-0-
11	2100 X	2093	-0-	-7	-0-	2093	2			Y	-0-					-0-
12	2170 X	1980	-0-	-190	-0-	1980	2			Y	-0-					-0-
01	1984 X	1878	-0-	-106	-0-	1878	2			Y	-0-					-0-
-----																
CUELLAR, MARIA		WELL #: 13		RRCID -> 174092		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7794 - 7808								
08	1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-	2	1			-0-
09	1020 X	642	-0-	-378	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
11	1110 N	742	-0-	-368	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
12	651 N	164	-0-	-487	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
01	558 N	151	-0-	-407	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
-----																
TREVINO		WELL #: 21		RRCID -> 174403		COMPL. DATE 08/02/1999		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9015 - 9364								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
JUANA		WELL #: 8		RRCID -> 200158		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9118 - 9324								
08	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	155 N	67	-0-	-88	-0-	67	2			N	-0-					-0-
01	186 N	43	-0-	-143	-0-	43	2			N	-0-					-0-
-----																
JUANA		WELL #: 10		RRCID -> 201188		COMPL. DATE 05/31/2004		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9530								
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
09	390 N	361	-0-	-29	-0-	361	2			N	-0-					-0-
10	620 N	301	-0-	-319	-0-	301	2			N	-0-					-0-
11	390 N	387	-0-	-3	-0-	387	2			N	-0-					-0-
12	372 N	355	-0-	-17	-0-	355	2			N	-0-					-0-
*01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
TREVINO		WELL #:		23	RRCID -> 201691		COMPL. DATE 01/18/2004		TOTAL DEPTH	9600	PERF. 7756 - 9381	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	-0-	5646 2		Y	-0-		7
09	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	-0-	4959 2		Y	-0-		7
10	6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	-0-	6139 2		Y	-0-		7
11	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	-0-	5723 2		Y	-0-	7 1	-0-
*12	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	-0-	5112 2		Y	-0-		-0-
*01	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	-0-	5264 2		Y	-0-		-0-
-----												
JUANA				WELL #:		11	RRCID -> 202361		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH	9700 PERF. 9295 - 9363
08	1643 N	1068	-0-	-575	-0-	-0-	1068 2		N	-0-		-0-
09	1380 N	1033	-0-	-347	-0-	-0-	1033 2		N	-0-		-0-
10	1364 N	1152	-0-	-212	-0-	-0-	1152 2		N	-0-		-0-
11	1020 N	790	-0-	-230	-0-	-0-	790 2		N	-0-		-0-
12	1054 N	633	-0-	-421	-0-	-0-	633 2		N	-0-		-0-
01	1147 N	582	-0-	-565	-0-	-0-	582 2		N	-0-		-0-
-----												
JUANA "A"				WELL #:		13	RRCID -> 206423		COMPL. DATE 10/09/2004		TOTAL DEPTH	10000 PERF. 9660 - 9788
08	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	-0-	1290 2		N	-0-		-0-
09	1620 N	1181	-0-	-439	-0-	-0-	1181 2		N	-0-		-0-
10	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	-0-	1423 2		N	-0-		-0-
11	1260 N	1230	-0-	-30	-0-	-0-	1230 2		N	-0-		-0-
*12	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	-0-	1249 2		N	-0-		-0-
01	1426 N	1258	-0-	-168	-0-	-0-	1258 2		N	-0-		-0-
-----												
JUANA				WELL #:		12	RRCID -> 207629		COMPL. DATE 01/17/2005		TOTAL DEPTH	9650 PERF. 9254 - 9296
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-		-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	-0-	20 2		N	-0-		-0-
11	60 N	34	-0-	-26	-0-	-0-	34 2		N	-0-		-0-
*12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-		-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	-0-	14 2		N	-0-		-0-
-----												
CUELLAR, MARIA				WELL #:		15	RRCID -> 208741		COMPL. DATE 01/16/2005		TOTAL DEPTH	9315 PERF. 8912 - 9122
08	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	-0-	1432 2		Y	-0-		-0-
09	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	-0-	1437 2		Y	-0-		-0-
10	1457 N	1199	-0-	-258	-0-	-0-	1199 2		Y	-0-		-0-
11	1380 N	1165	-0-	-215	-0-	-0-	1165 2		Y	-0-		-0-
12	1488 N	1083	-0-	-405	-0-	-0-	1083 2		Y	-0-		-0-
01	1209 N	1145	-0-	-64	-0-	-0-	1145 2		Y	-0-		-0-
-----												
TREVINO				WELL #:		25	RRCID -> 210396		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH	9770 PERF. 7910 - 9380
08	3224 X	2777	-0-	-447	-0-	-0-	2777 2		Y	-0-		8
09	3120 X	2506	-0-	-614	-0-	-0-	2506 2		Y	-0-		8
10	2883 X	2024	-0-	-859	-0-	-0-	2024 2		Y	-0-		8
11	2790 X	2763	-0-	-27	-0-	-0-	2763 2		Y	-0-	8 1	-0-
*12	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	-0-	4853 2		Y	-0-		-0-
01	2790 X	1774	-0-	-1016	-0-	-0-	1774 2		Y	-0-		-0-
-----												
CUELLAR, MARIA				WELL #:		16	RRCID -> 211257		COMPL. DATE 12/05/2005		TOTAL DEPTH	9500 PERF. 7979 - 8260
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	186 N	33	-0-	-153	-0-	-0-	33 2		Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33 2		Y	-0-		-0-



CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
TREVINO		WELL #: 26		RRCID -> 212857		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7674 - 9394			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2480 X	1152	-0-	-1328	-0-	1152	2	Y	-0-		5
09	2400 X	1632	-0-	-768	-0-	1632	2	Y	-0-		5
10	1519 N	1408	-0-	-111	-0-	1408	2	Y	-0-		5
11	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2	Y	-0-	5 1	-0-
12	1674 N	1233	-0-	-441	-0-	1233	2	Y	-0-		-0-
*01	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2	Y	-0-		-0-
-----											
TREVINO		WELL #: 22		RRCID -> 215505		COMPL. DATE 11/12/2005		TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9102 - 9166			
08	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2	Y	-0-		3
09	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2	Y	-0-		3
10	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2	Y	-0-		3
11	780 N	572	-0-	-208	-0-	572	2	Y	-0-	3 1	-0-
*12	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2	Y	-0-		-0-
*01	3100 N	3987	-0-	887	887	3987	2	Y	-0-		-0-
-----											
MARIA CUELLAR		WELL #: 17		RRCID -> 215893		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6432 - 9418			
08	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2	Y	-0-		-0-
09	2070 X	1582	-0-	-488	-0-	1582	2	Y	-0-		-0-
10	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2	Y	-0-		-0-
11	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2	Y	-0-		-0-
*12	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2	Y	-0-		-0-
*01	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2	Y	-0-		-0-
-----											
MARIA CUELLAR		WELL #: 18		RRCID -> 221580		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7754 - 9312			
08	2263 X	2137	-0-	-126	-0-	2131	2	Y	5	9 1	3
09	2010 X	2005	-0-	-5	-0-	2005	2	Y	-0-		3
10	2046 N	2016	-0-	-30	-0-	2016	2	Y	-0-		3
11	1980 N	1921	-0-	-59	-0-	1917	2	Y	4	6 1	1
12	2046 N	1915	-0-	-131	-0-	1915	2	Y	-0-		1
01	2015 N	1787	-0-	-228	-0-	1787	2	Y	-0-		1
-----											
MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 223505		COMPL. DATE 05/28/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6503 - 9239			
08	6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	6416	2	N	-0-		11
09	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	2	N	-0-		11
10	6014 X	3843	-0-	-2171	-0-	3843	2	N	-0-		11
11	6000 X	2806	-0-	-3194	-0-	2795	2	N	10	17 1	4
*12	6964 X	6964	-0-	-0-	-0-	6964	2	N	-0-		4
01	6200 X	5145	-0-	-1055	-0-	5145	2	N	-0-		4
-----											
CUELLAR, MARIA		WELL #: 19		RRCID -> 225636		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7676 - 7828			
08	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2	Y	-0-	3 1	-0-
09	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2	Y	-0-		-0-
10	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2	Y	-0-		-0-
11	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2	Y	-0-		-0-
*12	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2	Y	-0-		-0-
*01	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2	Y	-0-		-0-
-----											
CUELLAR, MARIA		WELL #: 20		RRCID -> 229573		COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7466 - 9094			
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2	Y	-0-		-0-
09	270 N	256	-0-	-14	-0-	256	2	Y	-0-		-0-
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2	Y	-0-		-0-
11	360 N	267	-0-	-93	-0-	267	2	Y	-0-		-0-
12	279 N	180	-0-	-99	-0-	180	2	Y	-0-		-0-
*01	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2	Y	-0-		-0-

-----  
 CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 RAMIREZ, A WELL #: 1 RRCID -> 233162 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7002 - 9165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	5177 X	4153	-0-	-1024	-0-	139	1	4014	2	Y	-0-	22	1			3
09	4890 X	4287	-0-	-603	-0-	39	1	4248	2	Y	-0-					3
10	5239 X	4778	-0-	-461	-0-	277	1	4501	2	Y	-0-					3
11	5070 X	4676	-0-	-394	-0-	284	1	4392	2	Y	-0-	1	1			2
12	5239 X	4641	-0-	-598	-0-	293	1	4348	2	Y	-0-					2
01	4774 X	4505	-0-	-269	-0-	293	1	4212	2	Y	-0-					2

-----  
 LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: A 1 RRCID -> 234647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9662 PERF. 7739 - 9315

08	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1624	2	31	9	Y	28					28
09	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			Y	-0-					28
10	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					28
11	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			Y	-0-					28
*12	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-					28
*01	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			Y	-0-					28

-----  
 CUELLAR, FERNANDO "A" WELL #: A 1 RRCID -> 234650 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6450 - 9288

08	7564 X	3339	-0-	-4225	-0-	386	1	2953	2	Y	-0-	49	1			17
09	6660 X	906	-0-	-5754	-0-	51	1	855	2	Y	-0-					17
10	5487 X	2698	-0-	-2789	-0-	470	1	2228	2	Y	-0-					17
11	5310 X	1737	-0-	-3573	-0-	459	1	1278	2	Y	-0-					17
12	5487 X	1746	-0-	-3741	-0-	476	1	1270	2	Y	-0-					17
01	3348 X	1629	-0-	-1719	-0-	459	1	1170	2	Y	-0-					17

-----  
 VIELMANN-RAMIREZ "A" WELL #: A 1 RRCID -> 235728 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10557 - 10800

08	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	123	1	3551	2	Y	-0-	5	1			5
09	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	35	1	3825	2	Y	-0-					5
10	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	238	1	3878	2	Y	-0-					5
11	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	235	1	3637	2	Y	-0-					5
*12	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	227	1	3361	2	Y	-0-					5
*01	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	250	1	3583	2	Y	-0-					5

-----  
 LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: B 1 RRCID -> 237900 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7630 - 8695

08	1612 N	1534	-0-	-78	-0-	1533	2	1	9	Y	1					1
09	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			Y	-0-					1
10	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-					1
11	1230 N	419	-0-	-811	-0-	419	2			Y	-0-					1
12	1271 N	1107	-0-	-164	-0-	1107	2			Y	-0-					1
*01	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			Y	-0-					1

-----  
 STATE CUATRO CATTLE "A" WELL #: A 1 RRCID -> 237902 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 10697 - 11324

08	4247 X	3911	-0-	-336	-0-	198	1	3713	2	Y	-0-					-0-
09	4110 X	3700	-0-	-410	-0-	213	1	3487	2	Y	-0-					-0-
10	5704 X	3701	-0-	-2003	-0-	114	1	3584	2	Y	3					3
11	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	322	1	5367	2	Y	-0-					3
*12	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	332	1	4147	2	Y	-0-					3
*01	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	232	1	4584	2	Y	-0-					3

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BLANCA AURORA SALINAS "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 237903		COMPL. DATE 01/27/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6114 - 6132		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	150 N	105	-0-	-45	-0-	105 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	465 N	92	-0-	-373	-0-	92 2	Y	-0-	-0-	-0-
-----										
CUELLAR, FERNANDO "B"		WELL #: A 1		RRCID -> 238076		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 12064 PERF.10450 - 10917		
08	7316 X	7163	-0-	-153	-0-	363 1	6800 2	Y	-0-	-0-
09	7080 X	7000	-0-	-80	-0-	403 1	6587 2	Y	9	9
						10 9				
10	7192 X	6838	-0-	-354	-0-	211 1	6623 2	Y	4	13
						4 9				
11	6960 X	6639	-0-	-321	-0-	376 1	6263 2	Y	-0-	13
12	7192 X	6798	-0-	-394	-0-	503 1	6295 2	Y	-0-	13
01	7192 X	6593	-0-	-599	-0-	317 1	6276 2	Y	-0-	13
-----										
PROVIDENCIA RANCH "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 239324		COMPL. DATE 03/25/2009		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10258 - 10322		
08	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	44 1	1281 2	Y	-0-	5 1 7
09	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	14 1	1494 2	Y	-0-	7
10	1457 N	1367	-0-	-90	-0-	79 1	1288 2	Y	-0-	7
11	1290 N	1173	-0-	-117	-0-	71 1	1102 2	Y	-0-	7
12	1457 N	1420	-0-	-37	-0-	90 1	1330 2	Y	-0-	7
01	1364 N	1260	-0-	-104	-0-	82 1	1178 2	Y	-0-	7
-----										
GARCIA-VASQUEZ, R.J.		WELL #: 1		RRCID -> 242049		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9225 - 11118		
08	5239 X	5004	-0-	-235	-0-	167 1	4837 2	Y	-0-	-0-
09	5070 X	4359	-0-	-711	-0-	40 1	4319 2	Y	-0-	-0-
10	5983 X	5592	-0-	-391	-0-	324 1	5268 2	Y	-0-	-0-
11	5790 X	4962	-0-	-828	-0-	301 1	4661 2	Y	-0-	-0-
12	5983 X	4922	-0-	-1061	-0-	311 1	4611 2	Y	-0-	-0-
01	5580 X	4843	-0-	-737	-0-	315 1	4528 2	Y	-0-	-0-
-----										
CUELLAR, FERNANDO "A"		WELL #: A 2		RRCID -> 242215		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7359 - 9306		
08	1426 N	1010	-0-	-416	-0-	117 1	893 2	Y	-0-	2
09	1410 N	837	-0-	-573	-0-	47 1	790 2	Y	-0-	2
10	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	434 1	2054 2	Y	-0-	2
11	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	456 1	1272 2	Y	-0-	2
*12	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	465 1	1242 2	Y	-0-	2
01	1922 N	1515	-0-	-407	-0-	427 1	1088 2	Y	-0-	2
-----										
PROVIDENCIA RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 243704		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10263 - 10802		
08	1054 N	853	-0-	-201	-0-	28 1	818 2	Y	6	6 1 -0-
						7 9				
09	1020 N	962	-0-	-58	-0-	9 1	953 2	Y	-0-	-0-
10	873 N	873	-0-	-0-	-0-	51 1	822 2	Y	-0-	-0-
11	840 N	818	-0-	-22	-0-	50 1	768 2	Y	-0-	-0-
12	992 N	842	-0-	-150	-0-	53 1	789 2	Y	-0-	-0-
01	868 N	726	-0-	-142	-0-	47 1	679 2	Y	-0-	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LAS PRESAS-GARCIA "A"		WELL #:		4	RRCID ->	244648	COMPL. DATE	03/07/2009	TOTAL DEPTH	10352	PERF.	6950 - 9935	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		7750 X	6595	-0-	-1155	-0-	6593 2	2 9	Y	2	35 1		6
09		7500 X	6380	-0-	-1120	-0-	6380 2		Y	-0-			6
10		6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	6493 2		Y	-0-			6
11		6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	6720 2		Y	-0-			6
12		6975 X	5984	-0-	-991	-0-	5984 2		Y	-0-			6
01		6603 X	6042	-0-	-561	-0-	6042 2		Y	-0-			6
-----													
GONZALEZ, ALEJANDRO ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	245746	COMPL. DATE	03/07/2010	TOTAL DEPTH	11620	PERF.	9558 - 10930	
08		6479 X	5877	-0-	-602	-0-	197 1	5680 2	Y	-0-			-0-
09		6270 X	5626	-0-	-644	-0-	51 1	5575 2	Y	-0-			-0-
10		6386 X	5458	-0-	-928	-0-	316 1	5142 2	Y	-0-			-0-
11		5760 X	5139	-0-	-621	-0-	312 1	4827 2	Y	-0-			-0-
12		5921 X	5197	-0-	-724	-0-	328 1	4869 2	Y	-0-			-0-
01		5890 X	5035	-0-	-855	-0-	328 1	4707 2	Y	-0-			-0-
-----													
VIELMANN-RAMIREZ "A"		WELL #:		5	RRCID ->	246219	COMPL. DATE	03/05/2009	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9848 - 11070	
08		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	77 1	2211 2	Y	6	5 1		1
09		2340 N	2226	-0-	-114	-0-	20 1	2206 2	Y	-0-			1
10		2418 X	2096	-0-	-322	-0-	121 1	1975 2	Y	-0-			1
11		2340 X	2246	-0-	-94	-0-	136 1	2110 2	Y	-0-			1
12		2325 X	2210	-0-	-115	-0-	140 1	2070 2	Y	-0-			1
01		2294 X	2183	-0-	-111	-0-	142 1	2041 2	Y	-0-			1
-----													
RAMIREZ "B"		WELL #:		1	RRCID ->	246232	COMPL. DATE	12/31/2009	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	6894 - 8791	
08		22971 X	18886	-0-	-4085	-0-	632 1	18247 2	Y	6	111 1		14
09		20910 X	17271	-0-	-3639	-0-	158 1	17113 2	Y	-0-			14
10		20832 X	19504	-0-	-1328	-0-	1128 1	18350 2	Y	24			38
11		20160 X	18241	-0-	-1919	-0-	1107 1	17134 2	Y	-0-			38
12		20832 X	18380	-0-	-2452	-0-	1162 1	17218 2	Y	-0-			38
01		19499 X	17625	-0-	-1874	-0-	1147 1	16478 2	Y	-0-			38
-----													
STATE CUATRO CATTLE "A"		WELL #:		7	RRCID ->	247283	COMPL. DATE	03/18/2009	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	12051 - 12834	
08		93 N	28	-0-	-65	-0-	1 1	27 2	Y	-0-			2
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			2
10		187 N	187	-0-	-0-	-0-	6 1	181 2	Y	-0-			2
11		149 N	149	-0-	-0-	-0-	8 1	141 2	Y	-0-			2
*12		43 N	43	-0-	-0-	-0-	3 1	40 2	Y	-0-			2
01		31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2		Y	-0-			2
-----													
LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	247490	COMPL. DATE	04/07/2009	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8003 - 9964	
08		8401 X	7325	-0-	-1076	-0-	7325 2		N	-0-			-0-
09		7710 X	6952	-0-	-758	-0-	6952 2		N	-0-			-0-
10		7378 X	6849	-0-	-529	-0-	6849 2		N	-0-			-0-
11		7140 X	6166	-0-	-974	-0-	6166 2		N	-0-			-0-
12		7316 X	5650	-0-	-1666	-0-	5650 2		N	-0-			-0-
01		7316 X	5909	-0-	-1407	-0-	5909 2		N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
DELOZEIS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	247747	COMPL. DATE	03/31/2009	TOTAL DEPTH	12579	PERF.	9062 - 9183
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	198	1	3712	2	Y	-0-	19
09	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	189	1	3086	2	Y	5	24
10	3286 X	2648	-0-	-638	-0-	6 81	9 1	2541	2	Y	24	48
11	3180 X	1988	-0-	-1192	-0-	26 113	9 1	1875	2	Y	-0-	48
12	3286 X	1487	-0-	-1799	-0-	110	1	1377	2	Y	-0-	48
01	3286 X	2565	-0-	-721	-0-	124	1	2441	2	Y	-0-	48
-----												
STATE CUATRO CATTLE "A"		WELL #:		6	RRCID ->	248286	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11528 - 11669
08	3875 X	3323	-0-	-552	-0-	168	1	3155	2	Y	-0-	29
09	3600 X	2845	-0-	-755	-0-	164	1	2675	2	Y	5	34
10	3720 X	3063	-0-	-657	-0-	6 95	9 1	2966	2	Y	2	36
11	3600 X	2956	-0-	-644	-0-	2 167	9 1	2789	2	Y	-0-	36
12	3317 X	3110	-0-	-207	-0-	230	1	2880	2	Y	-0-	36
01	3317 X	2874	-0-	-443	-0-	138	1	2736	2	Y	-0-	36
-----												
DELOZEIS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	248521	COMPL. DATE	08/23/2009	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9038 - 9100
08	4061 X	3452	-0-	-609	-0-	175	1	3277	2	Y	-0-	15
09	3930 X	2192	-0-	-1738	-0-	126	1	2055	2	Y	10	25
10	3782 X	2076	-0-	-1706	-0-	11 64	9 1	2010	2	Y	2	27
11	3660 X	2190	-0-	-1470	-0-	2 124	9 1	2066	2	Y	-0-	27
12	3720 X	2651	-0-	-1069	-0-	196	1	2455	2	Y	-0-	27
01	3441 X	3103	-0-	-338	-0-	149	1	2954	2	Y	-0-	27
-----												
JUANA NCT		WELL #:		9	RRCID ->	255454	COMPL. DATE	02/27/2010	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	7532 - 7829
08	3069 X	1083	-0-	-1986	-0-	36	1	1047	2	N	-0-	49
09	2910 X	1052	-0-	-1858	-0-	10	1	1042	2	N	-0-	49
10	3007 X	2524	-0-	-483	-0-	2524	2			N	-0-	49
11	2910 X	2743	-0-	-167	-0-	2743	2			N	-0-	49
*12	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-	49
*01	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-	49
-----												
VESTER		WELL #:		1	RRCID ->	256316	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11940 - 12004
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
VESTER		WELL #:		2	RRCID ->	267456	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL DEPTH	13530	PERF.	13127 - 13348
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----																
CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)			//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
VESTER			WELL #:		4	RRCID -> 270075			COMPL. DATE 12/14/2011		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8704 - 13375					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
-----																
08		0 W	47223	-0-	47223	2028075	2166	1	45057	2	Y	-0-			15	
09		0 W	39338	-0-	39338	2067413	1973	1	37352	2	Y	12			27	
							13	9								
10	2101824	X	34411	-0-	-2067413	-0-	1857	1	32554	2	Y	-0-			27	
11	51060	X	35906	-0-	-15154	-0-	1868	1	34038	2	Y	-0-			27	
*12	47213	X	36956	-0-	-10257	-0-	1917	1	35039	2	Y	-0-			27	
01	47213	X	35435	-0-	-11778	-0-	1886	1	33549	2	Y	-0-			27	
-----																
L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD.					480181											
MARTINEZ CHILDREN TRUST FUND					WELL #:		1	RRCID -> 255120			COMPL. DATE 02/10/2010		TOTAL DEPTH 11300 PERF.11019 - 11111			
08		3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	300	1	3655	2	N	-0-			-0-	
09		3570 X	3556	-0-	-14	-0-	300	1	3256	2	N	-0-			-0-	
10		3658 X	3242	-0-	-416	-0-	300	1	2942	2	N	-0-			-0-	
11		3540 X	2947	-0-	-593	-0-	300	1	2647	2	N	-0-			-0-	
*12		3658 X	3070	-0-	-588	-0-	300	1	2770	2	N	-0-			-0-	
01		3658 X	3102	-0-	-556	-0-	310	1	2792	2	N	-0-			-0-	
-----																
OXY USA INC.					630591											
NCOC FEE UNIT					WELL #:		1	RRCID -> 186652			COMPL. DATE 12/10/2001		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8596 - 9378			
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----																
NCOC FEE UNIT					WELL #:		2	RRCID -> 190853			COMPL. DATE 08/28/2002		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8246 - 8268			
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----																
NCOC FEE UNIT					WELL #:		3	RRCID -> 205383			COMPL. DATE 10/18/2004		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8282 - 10079			
08		3751 X	2768	-0-	-983	-0-	2768	2			N	-0-			-0-	
09		3630 X	3487	-0-	-143	-0-	3487	2			N	-0-			-0-	
10		6231 X	6069	-0-	-162	-0-	6069	2			N	-0-			-0-	
11		6030 X	4864	-0-	-1166	-0-	4864	2			N	-0-			-0-	
12		6231 X	5167	-0-	-1064	-0-	5167	2			N	-0-			-0-	
01		6076 X	4419	-0-	-1657	-0-	4419	2			N	-0-			-0-	
-----																
NCOC FEE UNIT					WELL #:		4	RRCID -> 228712			COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8282 - 9410			
08		7905 X	3074	-0-	-4831	-0-	3074	2			N	-0-			142	
09		7500 X	5047	-0-	-2453	-0-	5045	2		2	9	N		2	144	
10		7445 X	7445	-0-	-0-	-0-	7438	2		7	9	N		6	150	
11		6810 X	6701	-0-	-109	-0-	6701	2			N	-0-			150	
12		7037 X	6638	-0-	-399	-0-	6591	2		47	9	N		43	14	
*01		7686 X	7686	-0-	-0-	-0-	7684	2		2	9	N		2	16	

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
RMR OPERATING, LLC				714351										
MARTINEZ				WELL #:	1	RRCID ->	215740	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	9968	PERF. 7892 - 9246		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
09	390 N	220	-0-	-170	-0-	99	1	121	3	N	-0-			-0-
10	769 N	769	-0-	-0-	-0-	143	1	626	3	N	-0-			-0-
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-			-0-
12	3100 N	3101	-0-	-1	1	182	1	2919	3	N	-0-			-0-
*01	1230 N	1229	-0-	-1	-0-	1	1	1228	3	N	-0-			-0-
-----														
MARTINEZ				WELL #:	2	RRCID ->	215741	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	10054	PERF. 8660 - 9034		
08	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-			-0-
09	2850 X	1706	-0-	-1144	-0-	772	1	934	3	N	-0-			-0-
10	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	825	1	3616	3	N	-0-			-0-
11	2850 X	2773	-0-	-77	-0-	2773	3			N	-0-			-0-
12	2945 X	2863	-0-	-82	-0-	168	1	2695	3	N	-0-			-0-
*01	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	3	1	3955	3	N	-0-			-0-
-----														
MARTINEZ				WELL #:	3	RRCID ->	216039	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9112 - 9199		
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
09	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	602	1	729	3	N	-0-			-0-
10	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	420	1	1839	3	N	-0-			-0-
11	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-			-0-
12	918 N	918	-0-	-0-	-0-	54	1	864	3	N	-0-			-0-
*01	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2	1	2254	3	N	-0-			-0-
-----														
CLARA DRISCOLL (6456 FRIO)				18514 875	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES						
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC				173783										
HH				WELL #:	2	RRCID ->	231033	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6370 - 6376		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
-----														
CLARA DRISCOLL, S. (VICKS, CON.)				18518 130	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES						
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC				173783										
TAYLOR				WELL #:	1-C	RRCID ->	177238	COMPL. DATE	11/15/1999	TOTAL DEPTH	9073	PERF. 8444 - 8484		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42 1		-0-
-----														
HEATH				WELL #:	1	RRCID ->	182638	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	9040	PERF. 8341 - 8349		
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			61
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-			61
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-			61
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-			61
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-			61
*01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-			61

CLARA DRISCOLL, S. (VICKS, CON.)//CONT.// 18518 130 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
 CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC//CONT.// 173783  
 FLINN B WELL #: 110CU RRCID -> 183165 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8396 - 8858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-			14
09	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 2		N	-0-			14
10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2		N	-0-			14
11	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 2		N	-0-			14
12	824 N	824	-0-	-0-	-0-	823 2	1 9	N	-1			15
*01	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 2		N	-0-			15

FLINN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183266 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8534 - 8542

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130

DARE WELL #: 1 RRCID -> 189545 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9438 - 9468

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

H H WELL #: 1 RRCID -> 195061 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9252 - 9295

08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			14
09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2		N	-0-			14
10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2		N	-0-			14
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-			14
*12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		N	-0-			14
01	620 N	328	-0-	-292	-0-	328 2		N	-0-			14

BERNSEN WELL #: RRCID -> 214921 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8302 - 8314

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/23/2009



CLARA DRISCOLL, SOUTH (2050)		18518 180		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC		173783									
DRISCOLL RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	204792	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	6500 PERF. 2108 - 2112		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	39	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	39	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	39	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	39	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	39	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	39	
PLUGGED AND ABANDONED 01/10/2012 - PLUGGED 1/10/2012											

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925								
BARLOW, RAY		WELL #:	1 U	RRCID ->	022831	COMPL. DATE	12/20/1962	TOTAL DEPTH	2280 PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (2100 GAS)		18518 195		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES		
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925								
BARLOW, RAY		WELL #:	1 L	RRCID ->	022832	COMPL. DATE	12/20/1962	TOTAL DEPTH	2280 PERF. N/A	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (3600)		18518 330		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925								
KOEML		WELL #:	2	RRCID ->	080662	COMPL. DATE	01/15/1979	TOTAL DEPTH	5810 PERF. 3657 - 3662	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (3800)		18518 360		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925								
TAYLOR, R. E.		WELL #:	3	RRCID ->	009952	COMPL. DATE	08/16/1962	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FLINN, F. E.		18518 360		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
		911925								
		WELL #:	1	RRCID ->	072464	COMPL. DATE	08/09/1977	TOTAL DEPTH	6615 PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (4400)		18518 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925								
FLINN, F. E., -B-		WELL #:	3	RRCID ->	044939	COMPL. DATE	10/27/1968	TOTAL DEPTH	5710 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
TAYLOR, R.E. NCT-1		WELL #:	2	RRCID ->	247323	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	5368 PERF. 4360 - 4370	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
CLARA DRISCOLL, S. (4650 SAND)		18518 525		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC		173783								
BERNSEN		WELL #:	13	RRCID ->	204570	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	9050 PERF. 4605 - 4618	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
-----										
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
RICHARDSON, C. R.		WELL #:	9	RRCID ->	180484	COMPL. DATE	11/27/2000	TOTAL DEPTH	9050 PERF. 4698 - 4708	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
-----										
CLARA DRISCOLL, SOUTH (5000)		18518 570		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925								
FLINN, F. E.		WELL #:	2	RRCID ->	009960	COMPL. DATE	08/15/1957	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
TAYLOR		WELL #:	1	RRCID ->	072937	COMPL. DATE	06/11/1977	TOTAL DEPTH	5462 PERF. 5022 - 5028	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

-----												
CLARA DRISCOLL, SOUTH (5100)				18518 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES			
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC				173783								
FLINN "B"				WELL #: 17	RRCID -> 180327	COMPL. DATE 09/21/2000	TOTAL DEPTH 11075	PERF. 5122	- 5146			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	-----	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1273		N	-0-		18	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1273		N	-0-		18	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1273		N	-0-		18	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1273		N	-0-		18	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1273		N	-0-		18	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1273		N	-0-		18	
-----												
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC				911925								
FLINN, F. E.				WELL #: 16	RRCID -> 033834	COMPL. DATE 05/28/1964	TOTAL DEPTH 5528	PERF. N/A				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
CLARA DRISCOLL, S. (5460 FRIO)				18518 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES			
DEWBE PETROLEUM CORPORATION				216748								
RICHARDSON, C. R.				WELL #: 11	RRCID -> 115797	COMPL. DATE 02/22/1985	TOTAL DEPTH 6650	PERF. 5454	- 5462			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
CLARA DRISCOLL, SOUTH (5865)				18518 810	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES			
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC				173783								
DUGGER				WELL #: 3	RRCID -> 226747	COMPL. DATE 09/16/2006	TOTAL DEPTH 8881	PERF. 5826	- 5828			
08	341	#	163	-0-	-178	-0-	13 2	150 9	N	136	175 1	116
09	295	R	295	-0-	-0-	-0-	143 2	152 9	N	138	168 1	86
10	219	R	219	-0-	-0-	-0-	58 2	161 9	N	146		232
11	210	#	197	-0-	-13	-0-	84 2	113 9	N	103	177 1	158
*12	217	#	87	-0-	-130	-0-	84 2	3 9	N	3		161
01	310	#	67	-0-	-243	-0-	67 2		N	-0-		161
-----												
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC				911925								
LITTLE, R. C.				WELL #: 2	RRCID -> 097996	COMPL. DATE 02/12/1982	TOTAL DEPTH 7662	PERF. 5866	- 5870			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19	
-----												
CLARA DRISCOLL, SOUTH (7650)				18518 885	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: NUECES			
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC				911925								
LITTLE, R. C.				WELL #: 1	RRCID -> 159768	COMPL. DATE 08/07/1996	TOTAL DEPTH 9066	PERF. 8172	- 8178			
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18	
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18	

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8300)		18518 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748											
FLINN GAS UNIT		WELL #:		1 U		RRCID -> 033128		COMPL. DATE 11/03/1963		TOTAL DEPTH 8989		PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
MARQUEE CORPORATION		526675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
HEATH, A. B.		216748											
FLINN GAS UNIT		WELL #:		1 U		RRCID -> 035763		COMPL. DATE 11/11/1964		TOTAL DEPTH 9049		PERF. N/A	
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
CLARA DRISCOLL, SOUTH (8400)		18518 915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748											
FLINN GAS UNIT		WELL #:		1 M		RRCID -> 033129		COMPL. DATE 11/03/1963		TOTAL DEPTH 8989		PERF. N/A	
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			5
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			5
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			5
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			5
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			5
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			5
-----													
CLARA DRISCOLL, SOUTH (8600)		18518 945		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748											
FLINN GAS UNIT		WELL #:		1 L		RRCID -> 033130		COMPL. DATE 11/03/1963		TOTAL DEPTH 8989		PERF. N/A	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
CLARA DRISCOLL, SE. (FRIO 5020)		18519 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748											
FLINN GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 259757		COMPL. DATE 01/18/2011		TOTAL DEPTH 8989		PERF. 5028 - 5034	
08	3410 #	2379	-0-	-1031	-0-	2379	2		N	-0-			135
09	2940 #	1958	-0-	-982	-0-	1947	2	11 9	N	10			145
10	3038 #	2497	-0-	-541	-0-	2497	2		N	-0-			145
11	2880 #	2454	-0-	-426	-0-	2454	2		N	-0-			145
12	2759 #	2307	-0-	-452	-0-	2307	2		N	-0-			145
01	2511 #	2342	-0-	-169	-0-	2342	2		N	-0-			145

CLARK RANCH (LOBO) COLUMBUS ENERGY, LLC MARTINEZ, D. S.			18612 300 169313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
			WELL #:	2	RRCID ->	136910	COMPL. DATE	08/03/1990	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	6642 - 6998
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	5239 X	5149	-0-	-90	-0-	518 1	4624 2	N	6			68
09	5070 X	4836	-0-	-234	-0-	511 1	4317 2	N	7			75
10	5611 X	5593	-0-	-18	-0-	610 1	4977 2	N	5			80
11	5430 X	5276	-0-	-154	-0-	584 1	4690 2	N	2			82
12	5549 X	5388	-0-	-161	-0-	593 1	4767 2	N	25			107
01	5580 X	3922	-0-	-1658	-0-	432 1	3481 2	N	8			115
						7 9						
						8 9						
						6 9						
						2 9						
						28 9						
						9 9						
HACHAR, D.D.			WELL #:	21	RRCID ->	137367	COMPL. DATE	12/01/1990	TOTAL DEPTH	6525	PERF.	6049 - 6119
08	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	387 1	3119 2	N	3			35
09	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	386 1	2982 2	N	-0-			35
10	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	424 1	3337 2	N	-0-			35
11	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2650 2		N	-0-			35
12	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3169 2		N	-0-			35
*01	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060 2		N	-0-			35
						3 9						
HACHAR, D.D.			WELL #:	22	RRCID ->	140872	COMPL. DATE	02/20/1992	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6122 - 6189
08	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	471 1	2067 2	N	-0-			55
09	2730 N	2575	-0-	-155	-0-	408 1	2167 2	N	-0-			55
10	2914 N	2393	-0-	-521	-0-	322 1	2071 2	N	-0-			55
11	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	350 1	2242 2	N	-0-			55
12	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	371 1	2308 2	N	-0-			55
*01	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	365 1	2173 2	N	-0-			55
CLARK, N.H.			WELL #:	9	RRCID ->	147417	COMPL. DATE	10/29/1993	TOTAL DEPTH	6830	PERF.	6088 - 6265
08	527 N	526	-0-	-1	-0-	128 1	398 2	N	-0-			-0-
09	690 N	568	-0-	-122	-0-	140 1	428 2	N	-0-			-0-
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	129 1	434 2	N	-0-			-0-
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	128 1	413 2	N	-0-			-0-
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	144 1	491 2	N	-0-			-0-
*01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	143 1	464 2	N	-0-			-0-
HACHAR, D.D.			WELL #:	23	RRCID ->	149550	COMPL. DATE	04/06/1994	TOTAL DEPTH	6441	PERF.	5839 - 6180
08	2201 N	2121	-0-	-80	-0-	234 1	1887 2	N	-0-			-0-
09	2100 N	1935	-0-	-165	-0-	222 1	1713 2	N	-0-			-0-
10	2232 N	2081	-0-	-151	-0-	235 1	1846 2	N	-0-			-0-
11	2040 N	1543	-0-	-497	-0-	1543 2		N	-0-			-0-
12	2015 N	1955	-0-	-60	-0-	1955 2		N	-0-			-0-
01	2077 N	1614	-0-	-463	-0-	1614 2		N	-0-			-0-
HACHAR, D.D.			WELL #:	24	RRCID ->	155910	COMPL. DATE	09/08/1995	TOTAL DEPTH	6625	PERF.	5948 - 6416
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLARK RANCH (LOBO)		//CONT.// 18612 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313													
HACHAR, D.D.		WELL #: 19		RRCID -> 159502		COMPL. DATE 06/14/1996		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6248 - 6790							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BMT		WELL #: 7		RRCID -> 160253		COMPL. DATE 08/27/1996		TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6609 - 6797							
08	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	985	2	N	-0-			-0-
09	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	970	2	N	-0-			-0-
10	930 N	729	-0-	-201	-0-	-0-	80	1	649	2	N	-0-			-0-
11	1050 N	719	-0-	-331	-0-	-0-	80	1	639	2	N	-0-			-0-
12	1116 N	788	-0-	-328	-0-	-0-	87	1	701	2	N	-0-			-0-
01	744 N	735	-0-	-9	-0-	-0-	81	1	654	2	N	-0-			-0-
-----															
RANCHO BLANCO "D"		WELL #: 2		RRCID -> 160434		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 4648 - 4699							
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
RANCHO BLANCO		WELL #: 28		RRCID -> 160920		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6192 - 6380							
08	806 N	727	-0-	-79	-0-	-0-	108	1	619	2	N	-0-			43
09	720 N	641	-0-	-79	-0-	-0-	90	1	551	2	N	-0-			43
10	883 N	883	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	765	2	N	-0-			43
11	835 N	835	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	718	2	N	-0-			43
12	824 N	824	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	704	2	N	-0-			43
01	868 N	825	-0-	-43	-0-	-0-	119	1	706	2	N	-0-			43
-----															
MARTINEZ, D.S.		WELL #: 5		RRCID -> 163520		COMPL. DATE 06/06/1997		TOTAL DEPTH 7635 PERF. 6962 - 7190							
08	969 N	969	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	866	2	N	5			65
09	900 N	762	-0-	-138	-0-	-0-	6	9	81	1	681	2	N	-0-	65
10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	779	2	N	-0-			65
11	930 N	718	-0-	-212	-0-	-0-	79	1	636	2	N	3			68
12	896 N	896	-0-	-0-	-0-	-0-	3	9	99	1	793	2	N	4	72
01	868 N	720	-0-	-148	-0-	-0-	4	9	79	1	641	2	N	-0-	72
-----															
PREVOST		WELL #: 7		RRCID -> 163522		COMPL. DATE 04/03/1997		TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6888 - 7560							
08	7513 X	7513	-0-	-0-	-0-	-0-	757	1	6756	2	N	-0-			43
09	7110 X	6951	-0-	-159	-0-	-0-	735	1	6212	2	N	4			47
10	7657 X	7335	-0-	-322	-0-	-0-	4	9	801	1	6531	2	N	3	50
11	7320 X	6907	-0-	-413	-0-	-0-	3	9	764	1	6137	2	N	5	55
12	7564 X	7381	-0-	-183	-0-	-0-	6	9	816	1	6562	2	N	3	58
*01	7643 X	7643	-0-	-0-	-0-	-0-	3	9	843	1	6798	2	N	2	60
							2	9							

CLARK RANCH (LOBO)												
COLUMBUS ENERGY, LLC												
B.M.T.												
//CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
//CONT.// 169313												
WELL #: 10 RRCID -> 163587 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6768 - 6850												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	32	1	284	2	N	-0-	20
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	18	1	150	2	N	-0-	20
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	20
11	300 N	33	-0-	-267	-0-	4	1	29	2	N	-0-	20
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20

  

BMT												
WELL #: 9 RRCID -> 163684 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6738 - 6970												
08	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	244	1	2181	2	N	50	82
						55	9				133	
09	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	233	1	1966	2	N	87	169
						96	9					
10	2201 X	896	-0-	-1305	-0-	90	1	733	2	N	66	48
						73	9				187	
11	2922 N	2922	-0-	-0-	-0-	308	1	2472	2	N	129	177
						142	9					
12	3041 N	3041	-0-	-0-	-0-	315	1	2532	2	N	176	162
						194	9				191	
*01	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	294	1	2373	2	N	152	119
						167	9				195	

  

HACHAR, D.D.												
WELL #: 28 RRCID -> 164723 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6121 - 6411												
08	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	665	1	2921	2	N	-0-	2
09	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	670	1	3556	2	N	-0-	2
10	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	519	1	3332	2	N	-0-	2
11	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	546	1	3499	2	N	-0-	2
12	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	597	1	3712	2	N	-0-	2
*01	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	576	1	3433	2	N	-0-	2

  

CLARK, N. H.												
WELL #: 14 RRCID -> 167531 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7070 - 7193												
08	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	189	1	1691	2	N	-0-	-0-
09	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	186	1	1569	2	N	-0-	-0-
10	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	182	1	1481	2	N	-0-	-0-
11	1830 N	1585	-0-	-245	-0-	175	1	1410	2	N	-0-	-0-
12	1829 N	1617	-0-	-212	-0-	179	1	1438	2	N	-0-	-0-
01	1674 N	1513	-0-	-161	-0-	167	1	1346	2	N	-0-	-0-

  

RUIZ, J. M.												
WELL #: 5 RRCID -> 168552 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7120 - 7183												
08	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	208	1	1856	2	N	-0-	80
09	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	216	1	1830	2	N	-0-	80
10	2077 N	1961	-0-	-116	-0-	214	1	1747	2	N	-0-	80
11	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	236	1	1895	2	N	-0-	80
12	2108 N	2013	-0-	-95	-0-	223	1	1790	2	N	-0-	80
*01	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	232	1	1873	2	N	-0-	80

  

PREVOST												
WELL #: 6 RRCID -> 170467 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7667 - 7748												
08	1364 N	1318	-0-	-46	-0-	133	1	1185	2	N	-0-	-0-
09	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	128	1	1079	2	N	-0-	-0-
10	1364 N	1174	-0-	-190	-0-	128	1	1046	2	N	-0-	-0-
11	1290 N	1158	-0-	-132	-0-	128	1	1030	2	N	-0-	-0-
12	1240 N	1213	-0-	-27	-0-	134	1	1079	2	N	-0-	-0-
*01	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	135	1	1092	2	N	-0-	-0-

CLARK RANCH (LOBO)		//CONT.// 18612 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
PREVOST		WELL #: 9		RRCID -> 170710		COMPL. DATE 10/22/1998			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7054 - 7088				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1426 N	1363	-0-	-63	-0-	137	1	1226	2	N	-0-		35
09	1200 N	1125	-0-	-75	-0-	119	1	1006	2	N	-0-		35
10	1302 N	1156	-0-	-146	-0-	126	1	1030	2	N	-0-		35
11	1320 N	1075	-0-	-245	-0-	119	1	956	2	N	-0-		35
12	1178 N	968	-0-	-210	-0-	107	1	861	2	N	-0-		35
01	1147 N	1077	-0-	-70	-0-	119	1	958	2	N	-0-		35
-----													
HACHAR, D. D.		WELL #: 30		RRCID -> 171704		COMPL. DATE 01/04/1999			TOTAL DEPTH 7775 PERF. 6646 - 7069				
08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	54	1	484	2	N	-0-		68
09	522 N	522	-0-	-0-	-0-	55	1	467	2	N	-0-		68
10	837 N	473	-0-	-364	-0-	51	1	418	2	N	4		72
11	510 N	412	-0-	-98	-0-	46	1	366	2	N	-0-		72
12	527 N	175	-0-	-352	-0-	19	1	156	2	N	-0-		72
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-		72
-----													
B.M.T.		WELL #: 14		RRCID -> 172200		COMPL. DATE 01/16/1999			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6204 - 6321				
08	3286 X	2975	-0-	-311	-0-	552	1	2423	2	N	-0-		32
09	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	489	1	2594	2	N	-0-		32
10	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	366	1	2351	2	N	-0-		32
11	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	412	1	2641	2	N	-0-		32
12	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	420	1	2613	2	N	-0-		32
*01	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	443	1	2641	2	N	-0-		32
-----													
B.M.T.		WELL #: 13		RRCID -> 174085		COMPL. DATE 08/18/1999			TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7382 - 7422				
08	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	345	1	3081	2	N	7		29
09	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	337	1	2848	2	N	8		37
10	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	285	1	2322	2	N	10		47
11	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	273	1	2193	2	N	13		60
12	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	288	1	2313	2	N	-0-		60
*01	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	289	1	2330	2	N	16		76
-----													
CLARK-HEREFORD		WELL #: 6		RRCID -> 175365		COMPL. DATE 12/01/1999			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6010 - 6087				
08	3069 X	2524	-0-	-545	-0-	519	1	2005	2	N	-0-		38
09	3000 N	3013	-0-	13	-0-	680	1	2329	2	N	4		42
10	3031 N	3018	-0-	-13	-0-	628	1	2376	2	N	13		55
11	2959 N	2959	-0-	-0-	-0-	620	1	2336	2	N	3		58
12	3100 N	2904	-0-	-196	-0-	632	1	2272	2	N	-0-		58
01	3007 N	2933	-0-	-74	-0-	633	1	2300	2	N	-0-		58
-----													
CLARK-HEREFORD		WELL #: 8		RRCID -> 175603		COMPL. DATE 01/03/2000			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6616 - 6829				
08	6440 X	6440	-0-	-0-	-0-	803	1	5637	2	N	-0-		48
09	6060 X	5852	-0-	-208	-0-	737	1	5115	2	N	-0-		48
10	6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	791	1	5753	2	N	-0-		48
11	6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	765	1	5607	2	N	-0-		48
12	6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	2			N	-0-		48
*01	6541 X	6541	-0-	-0-	-0-	744	1	5797	2	N	-0-		48



CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313  
 HACHAR, D. D. WELL #: 36 RRCID -> 177211 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6600 - 6997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	201	1	4153	2	N	-0-			27
09	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	389	1	3852	2	N	8			35
10	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	412	1	3920	2	N	7			42
11	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	399	1	3623	2	N	10			52
12	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	393	1	3467	2	N	1			53
*01	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	424	1	3783	2	N	2			55

CLARK, N. H. WELL #: 16 RRCID -> 178853 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6244 - 6374

08	14B2 EXT	1701	-0-	1701	1701	414	1	1287	2	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	1723	-0-	1723	3424	424	1	1299	2	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	1711	-0-	1711	5135	392	1	1319	2	N	-0-			-0-
11	6771 X	1636	-0-	-5135	-0-	387	1	1249	2	N	-0-			-0-
12	1767 N	1747	-0-	-20	-0-	396	1	1351	2	N	-0-			-0-
01	1705 N	1665	-0-	-40	-0-	391	1	1274	2	N	-0-			-0-

CAL-MEX WELL #: 3 RRCID -> 185567 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6578 - 6722

08	3906 X	3765	-0-	-141	-0-	698	1	3067	2	N	-0-			15
09	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	650	1	3448	2	N	-0-			15
10	4402 X	3800	-0-	-602	-0-	512	1	3288	2	N	-0-			15
11	4260 X	3736	-0-	-524	-0-	504	1	3232	2	N	-0-			15
12	4402 X	3907	-0-	-495	-0-	542	1	3365	2	N	-0-			15
01	4247 X	3946	-0-	-301	-0-	567	1	3379	2	N	-0-			15

HACHAR, D. D. WELL #: 37 RRCID -> 186255 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6522 - 6530

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PREVOST WELL #: 10 RRCID -> 197538 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6956 - 6980

08	897 N	897	-0-	-0-	-0-	90	1	807	2	N	-0-			98
09	858 N	858	-0-	-0-	-0-	91	1	767	2	N	-0-			98
10	930 N	889	-0-	-41	-0-	97	1	792	2	N	-0-			98
11	870 N	832	-0-	-38	-0-	92	1	740	2	N	-0-			98
12	899 N	865	-0-	-34	-0-	96	1	769	2	N	-0-			98
01	899 N	860	-0-	-39	-0-	95	1	765	2	N	-0-			98

CLARK, N. H. WELL #: 18 RRCID -> 215510 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6490 - 6740

08	1860 N	1239	-0-	-621	-0-	302	1	937	2	N	-0-			53
09	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	399	1	1224	2	N	-0-			53
10	1736 N	1593	-0-	-143	-0-	365	1	1228	2	N	-0-			53
11	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	345	1	1116	2	N	-0-			53
12	1674 N	1447	-0-	-227	-0-	328	1	1119	2	N	-0-			53
01	1581 N	1443	-0-	-138	-0-	339	1	1104	2	N	-0-			53

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313  
 HACHAR, D.D. WELL #: 41 RRCID -> 238430 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6508 - 6547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	310 N	188	-0-	-122	-0-	21	1	167	2	N	-0-			28
09	330 N	192	-0-	-138	-0-	22	1	170	2	N	-0-			28
10	279 N	238	-0-	-41	-0-	27	1	211	2	N	-0-			28
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-			28
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-			28
*01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-			28

CLARK RANCH (WILCOX C) 18612 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB  
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313  
 PREVOST WELL #: 1 U RRCID -> 059630 COMPL. DATE 06/14/1974 TOTAL DEPTH 7935 PERF. N/A

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

ERVIN WELL #: 1 A RRCID -> 196016 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5863 - 6033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLARK-HEREFORD WELL #: 7 RRCID -> 242291 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 5090 - 5140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	837 #	692	-0-	-145	-0-	142	1	550	2	N	-0-			36
09	813 R	813	-0-	-0-	-0-	184	1	629	2	N	-0-			36
10	713 #	633	-0-	-80	-0-	132	1	501	2	N	-0-			36
11	672 R	672	-0-	-0-	-0-	141	1	531	2	N	-0-			36
12	837 #	711	-0-	-126	-0-	155	1	556	2	N	-0-			36
01	837 #	721	-0-	-116	-0-	156	1	565	2	N	-0-			36

CLARKWOOD, S. (CRUMPTON) 18649 028 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 EOG RESOURCES, INC. 253162  
 KELLY HEIRS G U WELL #: 1 RRCID -> 203576 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 12784 PERF.10586 - 10726

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/06/2013

CLARKWOOD, S. (LOWER HERRIN) 18649 133 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
EOG RESOURCES, INC. 253162  
KELLY HEIRS GU WELL #: 1 RRCID -> 187976 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 12784 PERF. 10586 - 10830

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1657 R	1657	-0-	-0-	-0-	302 1	1355 2	N	-0-			373
09	1500 #	1035	-0-	-465	-0-	351 1	654 2	N	27	188 1		212
						30 9						
10	1550 #	1131	-0-	-419	-0-	279 1	852 2	N	-0-			212
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			212
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			212
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	183 1		29

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/06/2013

CLARKWOOD, S. (MOORE) 18649 167 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
FIRSTSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066  
CITY H & F PROPERTIES WELL #: 3C RRCID -> 206414 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9943 - 9980

M	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

CLARKWOOD, S. (WATSON) 18649 171 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
FIRSTSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066  
CITY H & F PROPERTIES WELL #: 3C RRCID -> 206570 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9606 - 9980

M	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLARKWOOD, SOUTH (9400) 18649 928 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
FIRSTSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066  
CITY H & F PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 146385 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 11608 PERF. 9556 - 9560

M	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	85 1		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COASTAL (LOWER RINCON) 19141 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR  
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564  
DIAZ WELL #: 3 RRCID -> 251341 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6014 - 6030

M	N	271	-0-	-0-	-0-	120 1	137 2	N	13			232
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	120 1	137 2	N	13			232
						14 9						
09	90 N	18	-0-	-72	-0-	8 1	7 2	N	3			235
						3 9						
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	79 1	61 2	N	18			253
						20 9						
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	45 1	110 2	N	113			366
						124 9						
*12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	59 1	104 2	N	58			424
						64 9						
*01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	67 1	185 2	N	114	195 1		343
						125 9						

OIL AND GAS DIVISION

COASTAL (LOWER RINCON)		//CONT.//		19141 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STARR					
BRUINGTON OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		103564										
GARCIA		WELL #:		3	RRCID ->	252198	COMPL. DATE	07/11/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	5943 - 6079		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		434 N	129	-0-	-305	-0-	59 1	67 2	N		3			205
							3 9							
09		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	626 1	511 2	N		28			233
							31 9							
10		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	652 1	499 2	N		71			304
							78 9							
11		611 N	611	-0-	-0-	-0-	142 1	344 2	N		114	191 1		227
							125 9							
*12		930 N	604	-0-	-326	-0-	210 1	366 2	N		25			252
							28 9							
01		930 N	704	-0-	-226	-0-	169 1	471 2	N		58			310
							64 9							

COASTAL (5600)				19141 710	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR					
BRUINGTON OPERATING, L.L.C.				103564										
PENA, LUIS "B"		WELL #:		1	RRCID ->	087748	COMPL. DATE	01/25/1980	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5663 - 5673		
08	09	10	11	12	01	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ESQUIVEL				WELL #:	1C	RRCID ->	262194	COMPL. DATE	09/12/2010	TOTAL DEPTH	8763	PERF.	5484 - 5511
08		679 N	679	-0-	-0-	-0-	317 1	362 2	N		-0-		-0-
09		120 N	20	-0-	-100	-0-	11 1	9 2	N		-0-		-0-
10		31 N	18	-0-	-13	-0-	10 1	8 2	N		-0-		-0-
11		660 N	-0-	-0-	-660	-0-			N		-0-		-0-
12		31 N	20	-0-	-11	-0-	7 1	13 2	N		-0-		-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N		-0-		-0-

COASTAL, EAST (JACKSON)				19142 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO				
BRUINGTON OPERATING, L.L.C.				103564									
GUZMAN		WELL #:		1	RRCID ->	245278	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	11842	PERF.	11166 - 11242	
08		2542 #	1750	-0-	-792	-0-	671 1	765 2	N		285	351 1	377
							314 9						
09		2460 #	1804	-0-	-656	-0-	857 1	699 2	N		225	183 1	419
							248 9						
10		2418 #	1638	-0-	-780	-0-	722 1	552 2	N		331	368 1	382
							364 9						
11		2340 #	1786	-0-	-554	-0-	444 1	1078 2	N		240	180 1	442
							264 9						
*12		2201 #	1684	-0-	-517	-0-	492 1	861 2	N		301	185 1	558
							331 9						
01		1860 #	1708	-0-	-152	-0-	338 1	944 2	N		387	552 1	393
							426 9						

COASTAL, E. (VKSBG. 6000)		19142 625		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR			
BRUINGTON OPERATING, L.L.C.		103564		RRCID -> 262130		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 8763		PERF. 6304 - 6338	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3627 #	3325	-0-	-302	-0-	1508 1	1720 2	N	88		182
09	3510 #	3006	-0-	-504	-0-	1599 1	1306 2	N	92	177 1	97
10	3503 #	3186	-0-	-317	-0-	1761 1	1347 2	N	71		168
11	3240 #	3070	-0-	-170	-0-	891 1	2165 2	N	13		181
*12	3348 #	3087	-0-	-261	-0-	1100 1	1925 2	N	56	186 1	51
01	3317 #	2882	-0-	-435	-0-	755 1	2105 2	N	20		71

COASTAL, E. (4850)		19142 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
BRUINGTON OPERATING, L.L.C.		103564		RRCID -> 261232		COMPL. DATE 05/12/2010		TOTAL DEPTH 8794		PERF. 4940 - 4960	
GARCIA	WELL #:	1	RRCID ->	261232	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	8794	PERF.	4940 - 4960	
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	148 1	168 2	N	97	182 1	15
09	300 N	130	-0-	-170	-0-	107 9	57 2	N	3		18
10	372 N	356	-0-	-16	-0-	70 1	68 2	N	182	185 1	15
11	360 N	216	-0-	-144	-0-	3 9	60 1	N	9		24
*12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	200 9	146 2	N	89		113
01	341 N	233	-0-	-108	-0-	60 1	54 2	N	145	183 1	75

PYLE PETROLEUM, INC.		683968		RRCID -> 044798		COMPL. DATE 09/03/1968		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
GARCIA, ESTEBAN		WELL #: B 1		RRCID -> 044798		COMPL. DATE 09/03/1968		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GARCIA, ESTEBAN		WELL #: 1		RRCID -> 125444		COMPL. DATE 09/30/1987		TOTAL DEPTH 5510		PERF. 4954 - 4960	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COLE, S. (YEGUA 2930)		19466 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284		RRCID -> 139917		COMPL. DATE 11/04/1991		TOTAL DEPTH 6162		PERF. 2903 - 2909	
BENAVIDES, BRENNAN		WELL #: 54		RRCID -> 139917		COMPL. DATE 11/04/1991		TOTAL DEPTH 6162		PERF. 2903 - 2909	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COLE, WEST		19469 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WEBB				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284										
BENAVIDES, BRENNAN		WELL #: 62		RRCID -> 140479		COMPL. DATE 12/05/1991		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 2378 - 2384		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLE, WEST (HINNANT)		19469 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861										
BENAVIDES, ARTURO		WELL #: 2		RRCID -> 225745		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 12003		PERF.11598 - 11750		
08	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	224	1	2559	2	Y	1	1 8 97
09	2700 X	2599	-0-	-101	-0-	184	1	2413	2	Y	2	2 8 97
10	2728 X	2579	-0-	-149	-0-	152	1	2419	2	Y	7	7 8 97
11	2700 X	2271	-0-	-429	-0-	170	1	2100	2	Y	1	1 8 97
12	2790 X	2575	-0-	-215	-0-	160	1	2411	2	Y	4	4 8 97
01	2790 X	2563	-0-	-227	-0-	196	1	2367	2	Y	-0-	97

BENAVIDES, ARTURO		WELL #: 9		RRCID -> 242229		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 14000		PERF.11907 - 12114		
08	138 X	138	-0-	-0-	-0-	11	1	127	2	Y	-0-	-0-
09	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	229	1	3005	2	Y	-0-	-0-
10	3224 X	2886	-0-	-338	-0-	171	1	2715	2	Y	-0-	-0-
11	2430 X	2237	-0-	-193	-0-	168	1	2069	2	Y	-0-	-0-
12	3224 X	2596	-0-	-628	-0-	162	1	2434	2	Y	-0-	-0-
01	3224 X	2097	-0-	-1127	-0-	160	1	1937	2	Y	-0-	-0-

COLE, WEST (1260)		19469 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB				
DEWBERE PETROLEUM CORPORATION		216748										
BENAVIDES, ROSA V.		WELL #: 23		RRCID -> 078666		COMPL. DATE 06/13/1978		TOTAL DEPTH 2400		PERF. 1260 - 1268		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLE, WEST (WILCOX 9600)		19469 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861										
BENAVIDES, ROSA V. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 167782		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 10558		PERF. 9632 - 9659		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
-----									
COLE, WEST (WILCOX 9600)		//CONT.//		19469 920	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861					
BENAVIDES, ROSA V. "C"		WELL #:		4	RRCID ->	169184	COMPL. DATE	07/16/1998	TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9002 - 9047
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
COLE, WEST (WILCOX 12400)				19469 975	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB
EARTHSTONE ENERGY, INC.				237742					
SOUTH BENAVIDES		WELL #:		1	RRCID ->	107942	COMPL. DATE	08/22/1983	TOTAL DEPTH 13008 PERF.12470 - 12485
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
COLE, WEST (WILCOX 14000)				19469 980	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861					
BENAVIDES, ARTURO		WELL #:		10	RRCID ->	247133	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH 14136 PERF.14510 - 14668
08	4459	4459	-0-	-0-	-0-	359 1	4100 2	Y	-0-
09	2299	2299	-0-	-0-	-0-	163 1	2136 2	Y	-0-
10	4616	4616	-0-	-0-	-0-	273 1	4343 2	Y	-0-
11	4320 #	2646	-0-	-1674	-0-	198 1	2448 2	Y	-0-
12	4464 #	4396	-0-	-68	-0-	274 1	4122 2	Y	-0-
01	4495	3033	-0-	-1462	-0-	232 1	2801 2	Y	-0-
-----									
COLMENA (FRIO 1200)				19730 590	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378					
DCR-STATE 258		WELL #:		5	RRCID ->	065638	COMPL. DATE	03/10/1976	TOTAL DEPTH 1546 PERF. 1242 - 1248
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	147 1	201 2	N	-0-
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	176 1	277 2	N	-0-
10	403 N	137	-0-	-266	-0-	39 1	98 2	N	-0-
11	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 1		N	-0-
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	47 1	62 2	N	-0-
-----									
DCR-STATE 258		WELL #:		4	RRCID ->	141866	COMPL. DATE	07/06/1992	TOTAL DEPTH 2641 PERF. 1393 - 1399
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	26 1	35 2	N	-0-
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	73 1	112 2	N	-0-
10	403 N	52	-0-	-351	-0-	16 1	36 2	N	-0-
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 1		N	-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-
01	62 N	25	-0-	-37	-0-	11 1	14 2	N	-0-
-----									
DCR 259		WELL #:		1	RRCID ->	149131	COMPL. DATE	12/21/1993	TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1292 - 1296
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

COLMENA (FRIO 1200)		//CONT.//		19730 590		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
DCR 47		WELL #:		1		RRCID -> 149276		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1173 - 1183			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	60	2	N	-0-	-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	21	2	N	-0-	-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	25	2	N	-0-	-0-
11	90 N	23	-0-	-67	-0-	-0-	23	1			N	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	20	2	N	-0-	-0-
-----													
COLMENA CREEK (FRIO)				19737 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378									
DCR 273		WELL #:		1		RRCID -> 150717		COMPL. DATE 01/06/1994		TOTAL DEPTH 3012 PERF. 453 - 456			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
COMITAS (DEEP)				19914 010		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378									
HAYNES		WELL #:		3		RRCID -> 074554		COMPL. DATE 12/16/1977		TOTAL DEPTH 10678 PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
HAYNES		WELL #:		25		RRCID -> 202920		COMPL. DATE 06/19/2004		TOTAL DEPTH 15022 PERF. 8952 - 9156			
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
COMITAS (8100)				19914 038		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378									
HAYNES		WELL #:		13		RRCID -> 198813		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8090 - 8150			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
-----													
COMITAS (8450)				19914 042		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378									
HAYNES		WELL #:		4 D		RRCID -> 177755		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8269 - 8305			
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81





OIL AND GAS DIVISION

COMITAS, S. (WILCOX CONSOL.)		//CONT.//		19920 070	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
VELA, ROBERTO		WELL #:		3	RRCID ->	130504	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8560	PERF. 7498 -	7516
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310					CNTY: ZAPATA			
STATE ROBERTO VELA G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	256729	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	11012	PERF. 9623 -	10140
08	6913 X	4706	-0-	-2207	-0-	130	1	4576	2	N	-0-	10
09	5280 X	4853	-0-	-427	-0-	131	1	4722	2	N	-0-	10
10	5425 X	3516	-0-	-1909	-0-	118	1	3398	2	N	-0-	10
*11	4800 X	2146	-0-	-2654	-0-	406	1	1737	2	N	3	13
						3	9					
12	5022 X	1714	-0-	-3308	-0-	400	1	1314	2	N	-0-	13
01	5022 X	1384	-0-	-3638	-0-	330	1	1054	2	N	-0-	13

VELA, BOBBY				WELL #:	1	RRCID ->	256730	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9486 -	9877
08	25937 X	4490	-0-	-21447	-0-	125	1	4365	2	N	-0-	-0-	
09	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	117	1	4186	2	N	-0-	-0-	
10	4960 X	3707	-0-	-1253	-0-	125	1	3582	2	N	-0-	-0-	
*11	4800 X	4461	-0-	-339	-0-	842	1	3606	2	N	12	12	
						13	9						
*12	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	1150	1	3783	2	N	-0-	12	
*01	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	1130	1	3608	2	N	-0-	12	

COMMONWEALTH (DUBOSE A)				19928 340	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO			
XTO ENERGY INC.				945936								
CAMPBELL, J. EST GU		WELL #:		1	RRCID ->	097772	COMPL. DATE	12/04/1981	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 9454 -	9593
08	3481 R	3481	-0-	-0-	-0-	528	1	2803	3	N	136	191 1 2 8 148
						150	9					
09	3495 R	3495	-0-	-0-	-0-	511	1	2826	3	N	144	188 1 1 8 103
						158	9					
10	3534 #	3311	-0-	-223	-0-	522	1	2646	3	N	130	1 8 232
						143	9					
11	3420 #	2501	-0-	-919	-0-	410	1	1989	3	N	93	185 1 1 8 139
						102	9					
12	3596 #	1581	-0-	-2015	-0-	528	1	988	3	N	59	198
						65	9					
01	3627 #	847	-0-	-2780	-0-	414	1	407	3	N	24	222
						26	9					

CONCEPCION, EAST (6000)				19968 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL			
DISCORBIS OIL COMPANY				220846								
PALACIOS, JOSE E. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	108908	COMPL. DATE	10/29/1983	TOTAL DEPTH	6080	PERF. 5992 -	6008
08	496 N	396	-0-	-100	-0-	396	2			N	-0-	-0-
09	450 N	397	-0-	-53	-0-	397	2			N	-0-	-0-
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-	-0-
11	390 N	347	-0-	-43	-0-	347	2			N	-0-	-0-
12	403 N	328	-0-	-75	-0-	328	2			N	-0-	-0-
*01	372 N	15	-0-	-357	-0-	15	2			N	-0-	-0-

CONCEPTION (TINNEY) HARPER HEFTE, INC. PALACIOS		19975 666 357865	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 267445		COMPL. DATE 03/10/2012		TOTAL DEPTH 6832		PERF. 5458 - 5470						
08	3224 #	1697	-0-	-1527	-0-	1697	2			N	-0-					91
09	3120 #	1914	-0-	-1206	-0-	1914	2			N	-0-					91
10	2134 R	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					91
11	2460 #	1959	-0-	-501	-0-	1955	2	4	9	N	4					95
*12	1984 #	1763	-0-	-221	-0-	1760	2	3	9	N	3					98
01	2139 N	648	-0-	-1491	-0-	645	2	3	9	N	3					101

MCGUFFIN, JOE JR. MARSHALL, AGNES N. ETAL		549892	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ARANSAS									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 045108		COMPL. DATE 09/07/1968		TOTAL DEPTH 5600		PERF. N/A						
08	DLQ G-10	9	-0-	9	46	9	2			N	-0-					48
09	DLQ G-10	9	-0-	9	55	9	2			N	-0-					48
10	DLQ G-10	8	-0-	8	63	8	2			N	-0-					48
11	DLQ G-10	9	-0-	9	72	9	2			N	-0-					48
12	DLQ G-10	10	-0-	10	82	10	2			N	-0-					48
01	DLQ G-10	8	-0-	8	90	8	2			N	-0-					48

CONN BROWN HARBOR (FRIO "D") TEMA OIL AND GAS COMPANY STATE TRACT 279		20130 300 841329	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ARANSAS									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 195162		COMPL. DATE 08/15/1994		TOTAL DEPTH 9273		PERF. 7940 - 7948						
08	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
09	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					-0-
10	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	210	1	878	2	Y	-0-					-0-
11	934 N	934	-0-	-0-	-0-	210	1	724	2	Y	-0-					-0-
*12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	85	1	263	2	Y	-0-					-0-
*01	1085 N	370	-0-	-715	-0-	85	1	285	2	Y	-0-					-0-

CONN BROWN-STATE B - G SAND UNIT		2821	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ARANSAS									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2821		RRCID -> 256497		COMPL. DATE 05/26/2010		TOTAL DEPTH 13618		PERF. 9346 - 9474						
08	11532 X	-0-	-0-	-11532	-0-					N	-0-					75
09	5670 X	-0-	-0-	-5670	-0-					N	-0-					75
10	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					75
11	4110 X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					75
*12	1457 X	1159	-0-	-298	-0-	200	1	889	2	N	64					139
*01	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	200	1	1035	2	N	30					169

CONOCO DRISCOLL HILCORP ENERGY COMPANY DRISCOLL, ROBERT		20178 001 386310	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 134		RRCID -> 125250		COMPL. DATE 10/28/2001		TOTAL DEPTH 3484		PERF. 3010 - 3348						
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL, ROBERT		117	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 117		RRCID -> 177385		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 3715		PERF. 2932 - 2938						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONOCO DRISCOLL		//CONT.//		20178 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
DRISCOLL, ROBERT		WELL #:		405	RRCID ->	178356	COMPL. DATE	03/28/2001	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	3081 - 3085				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	35	1	441	2	Y	-0-					-0-
09	240 N	148	-0-	-92	-0-	10	1	138	2	Y	-0-					-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
11	450 N	193	-0-	-257	-0-	13	1	180	2	Y	-0-					-0-
*12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	37	1	541	2	Y	-0-					-0-
*01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	39	1	522	2	Y	-0-					-0-
-----																
DRISCOLL, ROBERT		WELL #:		407	RRCID ->	178359	COMPL. DATE	06/15/2000	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	4057 - 4063				
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	Y	25	22	1			3
						28	9									
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	Y	40	39	1			4
						44	9									
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
DRISCOLL, ROBERT		WELL #:		406	RRCID ->	178361	COMPL. DATE	07/13/2000	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	3259 - 3266				
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	20	1	249	2	Y	192	192	1			25
						211	9									
09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	12	1	162	2	Y	245	247	1			23
						270	9									
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	137	140	1			20
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	154	151	1			23
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	99	104	1			18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1			-0-
-----																
DRISCOLL, ROBERT		WELL #:		408	RRCID ->	178775	COMPL. DATE	08/03/2000	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	2589 - 2593				
08	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	128	1	1611	2	Y	53	51	1			5
						58	9									
09	1110 N	558	-0-	-552	-0-	38	1	505	2	Y	14	18	1			1
						15	9									
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	1740 N	724	-0-	-1016	-0-	47	1	660	2	Y	15	13	1			2
						17	9									
*12	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	135	1	1977	2	Y	76	68	1			10
						84	9									
*01	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	139	1	1885	2	Y	68	70	1			8
						75	9									
-----																
DRISCOLL, ROBERT		WELL #:		409	RRCID ->	178776	COMPL. DATE	07/29/2000	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	2575 - 2579				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONOCO DRISCOLL HILCORP ENERGY COMPANY DRISCOLL, ROBERT		//CONT.// //CONT.//	20178 001 386310	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DUVAL							
		WELL #:	411	RRCID ->	180770	COMPL. DATE	01/07/2001	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3286 -	3296	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
08	2185 N	2185	-0-	-0-	160	1	2014	2	Y	10	10	1	2
09	1320 N	685	-0-	-635	47	1	632	2	Y	5	5	1	2
10	1178 N	-0-	-0-	-1178	6	9			Y	-0-	2	1	-0-
11	2100 N	887	-0-	-1213	58	1	825	2	Y	4	4	1	-0-
*12	2657 N	2657	-0-	-0-	168	1	2471	2	Y	16	14	1	2
*01	2610 N	2610	-0-	-0-	179	1	2414	2	Y	15	15	1	2

DRISCOLL, ROBERT		WELL #:	412	RRCID ->	184099	COMPL. DATE	11/30/2001	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3363 -	3369
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

DRISCOLL, ROBERT		WELL #:	404	RRCID ->	269292	COMPL. DATE	12/18/2012	TOTAL DEPTH	5070	PERF.	3992 -	4462	
08	15996 X	9101	-0-	-6895	667	1	8411	2	Y	21	20	1	1
09	5626 X	5626	-0-	-0-	389	1	5190	2	Y	43	42	1	2
10	13658 X	13658	-0-	-0-	47	9	12799	2	Y	110	100	1	12
11	14250 X	14250	-0-	-0-	121	9	13164	2	Y	141	135	1	18
*12	19599 X	19599	-0-	-0-	931	1	18035	2	Y	306	283	1	41
*01	19407 X	19407	-0-	-0-	155	9	17880	2	Y	185	202	1	24

DRISCOLL, ROBERT		WELL #:	416	RRCID ->	270362	COMPL. DATE	06/03/2013	TOTAL DEPTH	3837	PERF.	3134 -	3144	
08	13888 X	11754	-0-	-2134	863	1	10891	2	Y	-0-		-0-	
09	13440 X	1023	-0-	-12417	71	1	952	2	Y	-0-		-0-	
10	13888 X	105	-0-	-13783	6	1	99	2	Y	-0-		-0-	
11	13440 X	916	-0-	-12524	61	1	855	2	Y	-0-		-0-	
*12	7201 X	467	-0-	-6734	3	1	48	2	Y	378	329	1	49
*01	0 %	1254	-0-	1254	416	9	56	2	Y	1085	1007	1	127

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 05421 12/20/2013

CONOCO, DRISCOLL, S. (COLE M NO) HILCORP ENERGY COMPANY DRISCOLL, ROBERT		20183 550 386310	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL							
		WELL #:	130	RRCID ->	125042	COMPL. DATE	12/08/1989	TOTAL DEPTH	3418	PERF.	2412 -	2419
08	T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	164	-0-	164	11	1	153	2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CONTEMPO (LOBO)				20256 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313									
BENAVIDES, ROSA V. 1927				WELL #: 3	RRCID -> 124045	COMPL. DATE 03/20/1987	TOTAL DEPTH 9130	PERF. 8630	- 8905				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONTEMPO (LOBO 1)				20256 505	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC				660957									
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #: 104	RRCID -> 144879	COMPL. DATE 03/16/1993	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7880	- 7904				
08		2077 N	1807	-0-	-270	-0-	66 1	1728 2	N	12	12 1		4
							13 9						
09		2040 N	1516	-0-	-524	-0-	58 1	1448 2	N	9	9 1		4
							10 9						
10		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	57 1	1255 2	N	10	7 1		7
							11 9						
11		1740 N	723	-0-	-1017	-0-	32 1	684 2	N	6	10 1		3
							7 9						
12		1581 N	1192	-0-	-389	-0-	51 1	1132 2	N	8	7 1		4
							9 9						
*01		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	68 1	1484 2	N	11	7 1		8
							12 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #: 161	RRCID -> 165570	COMPL. DATE 10/22/1997	TOTAL DEPTH 9312	PERF. 7953	- 7975				
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #: 234	RRCID -> 220735	COMPL. DATE 06/11/2006	TOTAL DEPTH 8893	PERF. 7862	- 7874				
08		5053 X	4704	-0-	-349	-0-	173 1	4499 2	N	29	29 1		10
							32 9						
09		4890 X	4705	-0-	-185	-0-	180 1	4492 2	N	30	26 1		14
							33 9						
10		5053 X	4595	-0-	-458	-0-	199 1	4362 2	N	31	22 1		23
							34 9						
11		4650 X	4552	-0-	-98	-0-	200 1	4315 2	N	34	41 1		16
							37 9						
12		4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	209 1	4640 2	N	33	34 1		15
							36 9						
01		4867 X	4678	-0-	-189	-0-	202 1	4440 2	N	33	24 1		24
							36 9						

OIL AND GAS DIVISION

CONTEMPO (LOBO 2)		20256 510		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC		660957									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 159		RRCID -> 168054		COMPL. DATE 12/02/2004			TOTAL DEPTH 9330 PERF. 7036 - 9041		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	477 X	477	-0-	-0-	-0-	18 1	456 2	N	3	3 1	1
						3 9					
09	390 X	352	-0-	-38	-0-	13 1	337 2	N	2	2 1	1
						2 9					
10	403 X	284	-0-	-119	-0-	12 1	270 2	N	2	2 1	1
						2 9					
11	450 X	326	-0-	-124	-0-	14 1	309 2	N	3	3 1	1
						3 9					
12	465 X	326	-0-	-139	-0-	14 1	310 2	N	2	2 1	1
						2 9					
01	465 X	338	-0-	-127	-0-	15 1	320 2	N	3	2 1	2
						3 9					

SOUTH CALLAGHAN RANCH		20259 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES		
		173783									
		WELL #: 161		RRCID -> 168058		COMPL. DATE 04/17/1998			TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7953 - 8942		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2790 X	2011	-0-	-779	-0-	74 1	1924 2	N	12	13 1	4
						13 9					
09	2700 X	1492	-0-	-1208	-0-	57 1	1425 2	N	9	9 1	4
						10 9					
10	2759 X	1429	-0-	-1330	-0-	62 1	1356 2	N	10	7 1	7
						11 9					
11	2280 X	1061	-0-	-1219	-0-	47 1	1005 2	N	8	11 1	4
						9 9					
12	1550 N	1038	-0-	-512	-0-	44 1	987 2	N	6	7 1	3
						7 9					
01	1426 N	1027	-0-	-399	-0-	44 1	975 2	N	7	5 1	5
						8 9					

CONTINENTAL GULF (SPEARS 8750)		20259 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES		
CONTINENTAL TREND RESOURCES, LLC		173783									
GILLUM		WELL #: 1		RRCID -> 195897		COMPL. DATE 04/09/2003			TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9124 - 9147		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GILLUM		20452 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ARANSAS		
		916954									
		WELL #: 2		RRCID -> 211405		COMPL. DATE 03/11/2005			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8602 - 8746		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
		RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 04 LEASE	13773	03/27/2013					

COPANO BAY, S. (FB-A CONS. G-L)		20452 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ARANSAS		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954									
HOUSTON ENDOWMENT INC.		WELL #: 1		RRCID -> 270821		COMPL. DATE 08/22/2013			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8203 - 8402		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

COPANO BAY, S. (FB-A, G, LOWER)  
LAMAR OIL & GAS, INC.  
STATE 96

20452 029 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS  
483925  
WELL #: 8 U RRCID -> 058656 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPANO BAY, S. (FB-A, H, MIDDLE)  
LAMAR OIL & GAS, INC.  
STATE TRACT 96

20452 072 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS  
483925  
WELL #: 9 RRCID -> 035835 COMPL. DATE 03/21/1965 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN	10	-0-	-0-	10	10	3			Y	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	10				Y	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	10				Y	-0-					-0-
12	10 R	-0-	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

COPANO BAY, S. (FB-A, H, UPPER)  
LAMAR OIL & GAS, INC.  
STATE TRACT 96

20452 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS  
483925  
WELL #: 7 RRCID -> 204685 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 7097 - 7181

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1550 N	914	-0-	-636	-0-	44	1	838	3	Y	29	31	1			46
09	1050 N	723	-0-	-327	-0-	27	1	662	3	Y	31	31	1			46
10	948 N	948	-0-	-0-	-0-	34	9	883	3	Y	31	27	1			50
11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	31	1	807	3	Y	30	31	1			49
12	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	33	9	1324	3	Y	30	39	1			40
*01	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	51	1	942	3	Y	31	23	1			48
						33	9									
						39	1									
						34	9									

COPANO BAY, S. (FB-A, J-2)  
LAMAR OIL & GAS, INC.  
STATE TRACT 96

20452 144 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS  
483925  
WELL #: 8 L RRCID -> 058835 COMPL. DATE 05/12/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

COPANO BAY, S. (FB-A, K-2)  
LAMAR OIL & GAS, INC.  
STATE TRACT 113

20452 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS  
483925  
WELL #: 10 RRCID -> 149653 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7917 - 7927

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



OIL AND GAS DIVISION

COPANO BAY, S. (FB-A, M-2)		20452 252		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954													
HOUSTON ENDOWMENT, INC.		WELL #: 1		RRCID -> 258353		COMPL. DATE 12/07/2010		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8444 - 8454					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-	60	1	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/22/2013															

COPANO BAY, S. (FB-B-FRIO CONS.)		20452 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ARANSAS											
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925																	
STATE TRACT 94		WELL #: 3		RRCID -> 248079		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 9581		PERF. 9435 - 9445									
08	09	10	11	12	01	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	12958 X	10458	-0-	-2500	-0-	509 1	275 9	9674	3	Y	250	185	1			250	185	1	204
09	12540 X	6998	-0-	-5542	-0-	271 1	194 9	6533	3	Y	176	207	1			176	207	1	173
10	9951 X	7520	-0-	-2431	-0-	251 1	217 9	7052	3	Y	197	227	1			197	227	1	143
11	10110 X	7808	-0-	-2302	-0-	279 1	222 9	7307	3	Y	202	206	1			202	206	1	139
12	10447 X	8241	-0-	-2206	-0-	299 1	244 9	7698	3	Y	222	235	1			222	235	1	126
01	10447 X	8273	-0-	-2174	-0-	320 1	267 9	7686	3	Y	243	191	1			243	191	1	178

STATE TRACT 115		WELL #: 1ST		RRCID -> 252161		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9546 - 9556									
08	3100 N	2000	-0-	-1100	3315	98 1	47 9	1855	3	Y	43	46	1			43	46	1	30
09	3000 N	1742	-0-	-1258	2057	68 1	44 9	1630	3	Y	40	40	1			40	40	1	30
10	3100 N	1657	-0-	-1443	614	53 1	105 9	1499	3	Y	95	82	1			95	82	1	43
11	2210 N	1596	-0-	-614	-0-	57 1	48 9	1491	3	Y	44	46	1			44	46	1	41
12	1798 N	1653	-0-	-145	-0-	60 1	55 9	1538	3	Y	50	65	1			50	65	1	26
01	1643 N	1399	-0-	-244	-0-	54 1	42 9	1303	3	Y	38	29	1			38	29	1	35

COPANO BAY, S. (FB-B, M-10)		20452 410		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS											
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925																	
STATE TRACT 116		WELL #: 1ST		RRCID -> 269601		COMPL. DATE 05/16/2012		TOTAL DEPTH 9615		PERF. 8836 - 8842									
08	992	688	-0-	-304	-0-	31 1	59 9	598	3	Y	54	57	1			54	57	1	33
09	960	564	-0-	-396	-0-	20 1	57 9	487	3	Y	52	52	1			52	52	1	33
10	968 N	968	-0-	-0-	-0-	31 1	56 9	881	3	Y	51	44	1			51	44	1	40
11	817 N	817	-0-	-0-	-0-	27 1	46 9	744	3	Y	42	44	1			42	44	1	38
12	735 N	735	-0-	-0-	-0-	25 1	46 9	664	3	Y	42	55	1			42	55	1	25
*01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	44 1	44 9	1013	3	Y	40	30	1			40	30	1	35

-----

COPANO BAY, S. (FRIO TX MISS) 20452 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS  
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925  
STATE TRACT 81-82 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221259 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 9497 - 9530

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	19747	18851	-0-	-896	-0-	932 1 219 9	17700 3	Y	199	164 1		138
09	19110	17612	-0-	-1498	-0-	692 1 217 9	16703 3	Y	197	212 1		123
10	19747	19086	-0-	-661	-0-	647 1 240 9	18199 3	Y	218	246 1		95
11	19110	18964	-0-	-146	-0-	688 1 218 9	18058 3	Y	198	201 1		92
12	19251 #	19233	-0-	-18	-0-	708 1 266 9	18259 3	Y	242	219 1		115
01	19096 #	16955	-0-	-2141	-0-	667 1 252 9	16036 3	Y	229	220 1		124

-----

COPANO BAY, S. (TX MISS C) 20452 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS  
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925  
STATE TRACT 80 WELL #: 1 RRCID -> 237417 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10095 - 10105

08	20026 X	18562	-0-	-1464	-0-	905 1 458 9	17199 3	Y	416	339 1		285
09	19380 X	16774	-0-	-2606	-0-	649 1 465 9	15660 3	Y	423	448 1		260
10	20026 X	18905	-0-	-1121	-0-	628 1 603 9	17674 3	Y	548	583 1		225
11	19380 X	16642	-0-	-2738	-0-	593 1 502 9	15547 3	Y	456	467 1		214
12	20026 X	16083	-0-	-3943	-0-	582 1 502 9	14999 3	Y	456	439 1		231
01	18910 X	16689	-0-	-2221	-0-	646 1 515 9	15528 3	Y	468	447 1		252

-----

STATE TRACT 62 WELL #: 1 RRCID -> 245832 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9909 - 9920

08	5270 X	5258	-0-	-12	-0-	259 1 80 9	4919 3	Y	73	61 1		52
09	5100 X	4988	-0-	-112	-0-	195 1 81 9	4712 3	Y	74	80 1		46
10	5270 X	2312	-0-	-2958	-0-	75 1 112 9	2125 3	Y	102	107 1		41
11	5100 X	2563	-0-	-2537	-0-	90 1 103 9	2370 3	Y	94	93 1		42
12	5270 X	2226	-0-	-3044	-0-	79 1 103 9	2044 3	Y	94	89 1		47
01	5270 X	1841	-0-	-3429	-0-	70 1 79 9	1692 3	Y	72	76 1		43

-----

CORPUS CHRISTI ( ALLEN) 20739 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
HATCH, G. W., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 039333 COMPL. DATE 04/26/1997 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10052 - 10098

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CORPUS CHRISTI ( COMMONWEALTH)		20739 222		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
HATCH, G. W., ET AL		WELL #:		1 M	RRCID -> 039335	COMPL. DATE	03/25/1966	TOTAL DEPTH	11950 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI (MAYO)		20739 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
TOMAHAWK PETROLEUM		861695										
WELL		WELL #:			RRCID -> 103717	COMPL. DATE	08/05/1982	TOTAL DEPTH	14004 PERF.11132 - 11146			
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
PLUGGED AND ABANDONED 11/01/1995												

CORPUS CHRISTI, E. (D-6)		20740 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
SABCO OPERATING COMPANY, LLC		741926										
TSL 32973/ TR 55 /		WELL #:		6L	RRCID -> 196653	COMPL. DATE	02/10/2003	TOTAL DEPTH	8251 PERF. 7068 - 7084			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TSL 33099 / TR 54/		WELL #:		4U	RRCID -> 207786	COMPL. DATE	11/17/2004	TOTAL DEPTH	8242 PERF. 7060 - 7950			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI, E. (FB-5, H2)		20740 187		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
SABCO OPERATING COMPANY, LLC		741926										
TSL 33099/TR 54/		WELL #:		1	RRCID -> 249116	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	9874 PERF. 8557 - 8565			
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	68 1	244 2	Y	-0-			-0-
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	63 1	231 2	Y	-0-			-0-
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	55 1	159 2	Y	-0-			-0-
11	150 N	104	-0-	-46	-0-	33 1	71 2	Y	-0-			-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI, EAST (FRIO 1ST.)												
SABCO OPERATING COMPANY, LLC												
TSL 32973/TR 55/												
WELL #: 6 RRCID -> 188027 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 8251 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TSL 32973/TR 55/												
WELL #: 6U RRCID -> 196661 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6204 - 6210												
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	89 1	323 2	3 4	43 9	Y	39 39 1	-0-
09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	101 1	377 2	4 4	52 9	Y	47 47 1	-0-
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	101 1	290 2	2 4	48 9	Y	44 44 1	-0-
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	115 1	245 2	4 4	63 9	Y	57 57 1	-0-
12	558 N	459	-0-	-99	-0-	128 1	242 2	6 4	83 9	Y	75 75 1	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

CORPUS CHRISTI, E. (G-3)												
SABCO OPERATING COMPANY, LLC												
TSL 33099/TR 54/												
WELL #: 4L RRCID -> 221704 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7604												
08	9331		-0-	-0-	-9331					Y	-0-	-0-
09	9030		-0-	-0-	-9030					Y	-0-	-0-
10	9176 #	38	-0-	-0-	-9138	9 1	27 2	2 9		Y	2 2 1	-0-
11	5400 #	67	-0-	-0-	-5333	18 1	39 2	1 4	9 9	Y	8 8 1	-0-
12	31 #	27	-0-	-4	-0-	8 1	15 2	4 9		Y	4 4 1	-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

CORPUS CHRISTI, E. (H-1)												
SABCO OPERATING COMPANY, LLC												
TSL 33099/ TR54/												
WELL #: 3 RRCID -> 172548 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 8258 - 8262												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CORPUS CHRISTI, E. (H-2)												
SABCO OPERATING COMPANY, LLC												
STL 33099 /TR 54/												
WELL #: 3 RRCID -> 161252 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 8440 - 8462												
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CORPUS CHRISTI, E. (H-2) //CONT.// 20740 349 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
SABCO OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 741926												
TSL 33099 / TR 54/ WELL #: 4L RRCID -> 207787 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7950												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (ANDERSON) 20745 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
CANTERA OPERATING, LLC 129692												
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197940 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10082 - 11404												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	863	-0-	-191	-0-	104	1	712	2	N	48
09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	47	9	910	2	N	160
10	1147	N	863	-0-	-284	-0-	112	1	689	2	N	202
11	840	N	634	-0-	-206	-0-	123	9	481	2	N	255
12	1178	N	669	-0-	-509	-0-	128	1	541	2	N	285
*01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	46	9	725	2	N	198
							95	1				
							58	9				
							95	1				
							33	9				
							78	1				
							110	9				

EOG RESOURCES, INC. 253162												
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271219 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 12784 PERF. 9497 - 9500												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	6000	NO RPT	-0-	-6000	-0-	-0-						-0-
12	18600	NO RPT	-0-	-18600	-0-	-0-						-0-
01	18600	NO RPT	-0-	-18600	-0-	-0-						-0-

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED) 20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
CANTERA OPERATING, LLC 129692												
TALBERT, L.G. WELL #: 2 RRCID -> 135183 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 12649 PERF.11618 - 12574												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	13175	X	12686	-0-	-489	-0-	742	1	11777	3	Y	45
09	12750	X	11933	-0-	-817	-0-	167	9	11073	3	Y	51
10	13175	X	12588	-0-	-587	-0-	727	1	11686	3	Y	76
11	12270	X	12122	-0-	-148	-0-	133	9	11225	3	Y	56
12	12679	X	12399	-0-	-280	-0-	746	1	11493	3	Y	131
01	12679	X	12057	-0-	-622	-0-	156	9	11134	3	Y	70
							731	1				
							166	9				
							761	1				
							145	9				
							765	1				
							158	9				

GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 5 RRCID -> 186953 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12720 PERF.12385 - 12638												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED)//CONT.// 20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES													
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692													
TALBERT, L. G. WELL #: 4 RRCID -> 193112 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12169 - 12692													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
08	2697 X	2545	-0-	-152	-0-	136 1	2166 3	Y	221	245 1	65		
						243 9							
09	3300 X	2281	-0-	-1019	-0-	129 1	1959 3	Y	175	166 1	74		
						193 9							
10	3410 X	2432	-0-	-978	-0-	132 1	2073 3	Y	206	169 1	111		
						227 9							
11	3300 X	2338	-0-	-962	-0-	128 1	1968 3	Y	220	249 1	82		
						242 9							
12	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	145 1	2192 3	Y	194	84 1	192		
						213 9							
01	2542 X	2054	-0-	-488	-0-	117 1	1707 3	Y	209	299 1	102		
						230 9							
TALBERT, L. G. WELL #: 5 RRCID -> 195927 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF.12272 - 12749													
08	10695 X	10440	-0-	-255	-0-	579 1	9192 3	Y	608	672 1	179		
						669 9							
09	10350 X	9522	-0-	-828	-0-	554 1	8433 3	Y	486	459 1	206		
						535 9							
10	10695 X	10261	-0-	-434	-0-	579 1	9060 3	Y	565	467 1	304		
						622 9							
11	10110 X	9673	-0-	-437	-0-	551 1	8460 3	Y	602	682 1	224		
						662 9							
12	10044 X	9444	-0-	-600	-0-	550 1	8310 3	Y	531	229 1	526		
						584 9							
01	10044 X	9586	-0-	-458	-0-	575 1	8378 3	Y	575	821 1	280		
						633 9							
GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 6 RRCID -> 198135 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12208 - 12280													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216777 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10082 - 11404													
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
EOG RESOURCES, INC. 253162													
KELLY AIRPORT GU WELL #: 1 RRCID -> 208865 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12504 - 12702													
08	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	563 1	2646 2	N	158		413		
						174 9							
09	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	443 1	2167 2	N	129	358 1	184		
						142 9							
10	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	539 1	2980 2	N	186		370		
						205 9							
11	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	451 1	2509 2	N	130	185 1	315		
						143 9							
12	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	217 1	2146 2	N	134		449		
						147 9							
*01	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	330 1	2405 2	N	157	364 1	242		
						173 9							

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED)//CONT.//														
RELIANCE ENERGY, INC.														
PETERSON-NUSS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 148986 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 13653 PERF.12122 - 12378														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1580 2	33 9		N	30			210
09		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1499 2	19 9		N	17	180 1		47
10		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1532 2	47 9		N	43			90
11		850 N	850	-0-	-0-	-0-	720 2	130 9		N	118	178 1		30
12		589 N	457	-0-	-132	-0-	457 2			N	-0-			30
*01		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1686 2	242 9		N	220	181 1		69
CORPUS CHRISTI, WEST(8000)														
SABCO OPERATING COMPANY, LLC														
TSL 32973/TR 55/														
WELL #: 5 RRCID -> 262715 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 7677 - 7815														
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		SHUT IN	62	-0-	62	62	16 1	46 2		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62				Y	-0-			-0-
12		3100 N	7959	-0-	4859	4921	1105 1	2101 2		Y	3663	3663 1		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	4921	724 4	4029 9		Y	NO RPT			-0-
CORPUS CHRISTI, WEST ( 8630)														
SABCO OPERATING COMPANY, LLC														
TSL 32973/TR 55/														
WELL #: 7 RRCID -> 266399 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8553 - 8556														
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CORPUS CHRISTI, WEST ( 8800)														
CANTERA OPERATING, LLC														
GUARANTY TITLE & TRUST "A"														
WELL #: 3 RRCID -> 125465 COMPL. DATE 09/19/1987 TOTAL DEPTH 13230 PERF. 8825 - 8831														
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CORPUS CHRISTI, WEST ( 8900)														
SABCO OPERATING COMPANY, LLC														
SABCO ST 71														
WELL #: 1 RRCID -> 250701 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8872 - 8941														
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (9000)		20745 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
SABCO OPERATING COMPANY, LLC		741926									
TSL 32973/TR 55/		WELL #:	5	RRCID ->	249183	COMPL. DATE	06/04/2009	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	9039 - 9074
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

CORPUS CHRISTI, W. ( 9100 FRIO)		20745 456		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
CANTERA OPERATING, LLC		129692									
GUARANTY TITLE & TRUST "A"		WELL #:	4	RRCID ->	206606	COMPL. DATE	01/20/2005	TOTAL DEPTH	11975	PERF.	9061 - 9075
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

CORPUS CHRISTI, W. ( 9800 FRIO)		20745 684		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
CANTERA OPERATING, LLC		129692									
GUARANTY TITLE & TRUST "A"		WELL #:	2	RRCID ->	010061	COMPL. DATE	12/27/1948	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	N/A
08	1426 N	1259	-0-	-167	-0-	153 1	1048 2	Y	53		279
09	1290 N	1139	-0-	-151	-0-	58 9	988 2	Y	27		306
10	1333 N	611	-0-	-722	-0-	121 1	513 2	Y	3	182 1	127
11	1230 N	826	-0-	-404	-0-	30 9	680 2	Y	10		137
12	1178 N	896	-0-	-282	-0-	95 1	739 2	Y	25		162
*01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	3 9	728 2	Y	56		218
						135 1					
						11 9					
						28 9					
						79 1					
						62 9					

CORPUS CHRISTI BAY, W. (FB-B,K-8)		20759 760		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
SABCO OPERATING COMPANY, LLC		741926									
TSL 32973 /TR 55/		WELL #:	5503	RRCID ->	132292	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	8455 - 8472
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

STATE TRACT 55-8 UNIT		20745 684		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
		129692									
		WELL #:	8	RRCID ->	244996	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	9240	PERF.	9281 - 9347
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	



OIL AND GAS DIVISION

CORPUS CHRISTI BAY, WEST (8700) 20759 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926  
 SABCO ST 71 WELL #: 1 RRCID -> 262003 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8710 - 8758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	222	1	803	2	Y	-0-		-0-
09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	127	1	474	2	Y	26	26 1	-0-
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	4	4	29	9				
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	90	1	257	2	Y	3	3 1	-0-
12	651 N	309	-0-	-342	-0-	3	9	96	1	Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	107	1	202	2	Y	-0-		-0-
										Y	NO RPT		-0-

STATE TRACT 55-8 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 270724 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8978 - 8984

08	129084	130426	-0-	1342	28555	673	1	127018	2	Y	2181	2181 1	-0-
09	147392	118837	-0-	-28555	-0-	336	4	2399	9				
10	129084	115684	-0-	-13400	-0-	663	1	116209	2	Y	1538	1538 1	-0-
11	124920	-0-	-0-	-124920	-0-	273	4	1692	9				
12	129084	101488	-0-	-27596	-0-	727	1	113058	2	Y	1502	1502 1	-0-
01	129084	NO RPT	-0-	-129084	-0-	247	4	1652	9				
						1085	1	99027	2	Y	1070	1070 1	-0-
						199	4	1177	9				
										Y	NO RPT		-0-

CORPUS CHRISTI BAYOU (K-7) 20766 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925  
 STATE TRACT 284 WELL #: 1 RRCID -> 214915 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 11457 - 11827

08	11749 #	10565	-0-	-1184	-0-	464	1	9440	3	Y	601	702 1	333
09	11370 #	10496	-0-	-874	-0-	661	9	9401	3	Y	554	340 1	547
10	11465 R	11465	-0-	-0-	-0-	486	1	10295	3	Y	541	698 1	390
11	10440 #	9450	-0-	-990	-0-	609	9	8144	3	Y	530	344 1	576
12	10850 #	9559	-0-	-1291	-0-	575	1	8251	3	Y	523	724 1	375
01	11470 #	10078	-0-	-1392	-0-	595	9	8648	3	Y	602	724 1	253
						723	1						
						583	9						
						733	1						
						575	9						
						768	1						
						662	9						

CORTEZ (CORTEZ) 20837 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR  
 NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917  
 DOLORES S. SOLIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179549 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 2915 PERF. 2719 - 2729

08	2604 N	2195	-0-	-409	-0-	2195	2			N	-0-		-0-
09	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-		-0-
10	2201 N	2096	-0-	-105	-0-	2096	2			N	-0-		-0-
11	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-		-0-
12	3100 N	5522	-0-	2422	2422	5522	2			N	-0-		-0-
*01	3100 N	5612	-0-	2512	4934	5612	2			N	-0-		-0-

FARIAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 265182 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2710 - 2814

08	6111 R	6111	-0-	-0-	-0-	6111	2			N	-0-		-0-
09	6030 #	5674	-0-	-356	-0-	5674	2			N	-0-		-0-
10	6909	6909	-0-	-0-	-0-	6909	2			N	-0-		-0-
11	6599 R	6599	-0-	-0-	-0-	6599	2			N	-0-		-0-
12	6324 #	6135	-0-	-189	-0-	6135	2			N	-0-		-0-
*01	7184 R	7184	-0-	-0-	-0-	7184	2			N	-0-		-0-

CORTEZ (1600)		20837 490		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR		
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC.		605917								
FARIAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 154298		COMPL. DATE 03/06/1995		TOTAL DEPTH 1995 PERF. 1568 - 1572		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
FARIAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 158050		COMPL. DATE 03/18/1996		TOTAL DEPTH 2014 PERF. 1660 - 1662		
08	642 N	642	-0-	-0-	642	2	N	-0-		-0-
09	870 N	645	-0-	-225	645	2	N	-0-		-0-
10	847 N	847	-0-	-0-	847	2	N	-0-		-0-
11	709 N	709	-0-	-0-	709	2	N	-0-		-0-
12	717 N	717	-0-	-0-	717	2	N	-0-		-0-
01	837 N	661	-0-	-176	661	2	N	-0-		-0-
FARIAS UNIT		WELL #: 5R		RRCID -> 234565		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1574 - 1576		
08	434 N	385	-0-	-49	385	2	N	-0-		-0-
09	600 N	535	-0-	-65	535	2	N	-0-		-0-
10	722 N	722	-0-	-0-	722	2	N	-0-		-0-
11	684 N	684	-0-	-0-	684	2	N	-0-		-0-
12	630 N	630	-0-	-0-	630	2	N	-0-		-0-
01	713 N	638	-0-	-75	638	2	N	-0-		-0-
CORTEZ (2530)		20837 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
ENERGY 2000, INC.		251740								
ROOS, ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 167373		COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL DEPTH 3003 PERF. 2342 - 2350		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ROOS, ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 167374		COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2850 - 2856		
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
COTTON PATCH (FRIO 5725)		20999 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
GARZA		WELL #: 1		RRCID -> 199956		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4762 - 4763		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

COWBOY, W. (9670)		21243 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
TYLUADEDA, LLC		875253									
GUERRA, A.M.		WELL #:	1	RRCID ->	147879	COMPL. DATE	11/19/1993	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9668 - 9685
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	113
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	113
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	113
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	113
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	113
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	113

COWBOY (VKSBG 8100)		21273 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789									
LONGORIA		WELL #:	1	RRCID ->	242575	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8026 - 8078
08	341 #	-0-	-0-	-341	-0-	-0-			N	-0-	72
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-	-0-			N	-0-	72
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-	-0-			N	-0-	72
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-	-0-			N	-0-	72
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-	72
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72

COWBOY (VKSBG 9500)		21273 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789									
ECHOLS		WELL #:	2	RRCID ->	163760	COMPL. DATE	07/25/1997	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9403 - 9589
08	2945 X	2541	-0-	-404	-0-	692 1	1791 2	N	53		239
09	2820 X	2596	-0-	-224	-0-	720 1	1840 2	N	33	188 1	84
10	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	761 1	1774 2	N	43		127
11	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	727 1	1808 2	N	40		167
12	2697 N	2591	-0-	-106	-0-	761 1	1782 2	N	44		211
*01	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	685 1	1858 2	N	51	195 1	67

COWBOY, W. (9100)		21280 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789									
HILL		WELL #:	1	RRCID ->	241683	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9116 - 9132
08	20150 X	19044	-0-	-1106	-0-	133 1	18661 2	Y	227	200 1	72
09	19500 X	18244	-0-	-1256	-0-	250 9	17893 2	Y	198	199 1	71
10	20150 X	17819	-0-	-2331	-0-	133 1	17452 2	Y	215	193 1	93
11	19500 X	16679	-0-	-2821	-0-	218 9	16328 2	Y	206	203 1	96
12	19313 X	17616	-0-	-1697	-0-	130 1	17192 2	Y	267	228 1	135
01	19034 X	17986	-0-	-1048	-0-	237 9	17575 2	Y	257	297 1	95



COYOTE, EAST (QUEEN CITY)		//CONT.//		21405 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG					
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY		//CONT.//		350200										
MESTENA		WELL #:		3943	RRCID ->	186987	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	10210	PERF.10004 - 10023			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		4722 X	4722	-0-	-0-	255	1	4467	3	Y	-0-	226	5	57
09		4672 X	4672	-0-	-0-	290	1	4362	3	Y	18			75
						20	9							
10		5039 X	5039	-0-	-0-	296	1	4642	3	Y	92			167
						101	9							
11		4571 X	4571	-0-	-0-	288	1	4203	3	Y	73	130	1	110
						80	9							
12		4836 X	3844	-0-	-992	283	1	3471	3	Y	82	128	1	64
						90	9							
01		5053 X	4391	-0-	-662	316	1	3976	3	Y	90			154
						99	9							

MESTENA		WELL #:		3944	RRCID ->	193263	COMPL. DATE	02/18/2003	TOTAL DEPTH	10255	PERF.10088 - 10108			
08		1933 X	1933	-0-	-0-	105	1	1828	3	Y	-0-	97	5	25
09		1905 X	1905	-0-	-0-	118	1	1779	3	Y	7			32
						8	9							
10		2015 N	1886	-0-	-129	111	1	1738	3	Y	34			66
						37	9							
11		1800 N	1781	-0-	-19	112	1	1638	3	Y	28	51	1	43
						31	9							
12		1984 N	1603	-0-	-381	118	1	1449	3	Y	33	53	1	23
						36	9							
01		1891 N	1737	-0-	-154	125	1	1572	3	Y	36			59
						40	9							

MESTENA		WELL #:		3932	RRCID ->	219893	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF.10034 - 10046			
08		1240 X	1051	-0-	-189	57	1	994	3	N	-0-	390	5	28
09		1200 X	910	-0-	-290	56	1	848	3	N	5			33
						6	9							
10		1174 X	1174	-0-	-0-	69	1	1086	3	N	17			50
						19	9							
11		1297 X	1297	-0-	-0-	82	1	1202	3	N	12			62
						13	9							
12		1116 X	1046	-0-	-70	78	1	950	3	N	16	1	8	77
						18	9							
*01		1179 X	1179	-0-	-0-	85	1	1066	3	N	25			102
						28	9							

COYOTE, SOUTH (PETTUS SD.)		21408 500		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JIM HOGG					
MESTENA OPERATING, L.L.C.		562071											
SOUTH COYOTE		WELL #:		4	RRCID ->	255695	COMPL. DATE	03/21/2010	TOTAL DEPTH	10310	PERF. 5509 - 5515		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) MESTENA OPERATING, L.L.C. SOUTH COYOTE			21408 550 562071	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JIM HOGG					
			WELL #: 1	RRCID -> 180880	COMPL. DATE 10/01/2000	TOTAL DEPTH 10310	PERF. 9972 - 10008				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1147 X	1018	-0-	-129	-0-	63 1	947 2	N	7		127
09	1110 X	898	-0-	-212	-0-	8 9	830 2	N	8		135
10	1023 X	1019	-0-	-4	-0-	59 1	944 2	N	7		142
11	990 X	923	-0-	-67	-0-	67 1	853 2	N	8		150
12	1023 X	869	-0-	-154	-0-	8 9	800 2	N	10	1 8	159
01	1023 X	975	-0-	-48	-0-	61 1	901 2	N	8		167
						9 9					
-----											
SOUTH COYOTE			WELL #: 2	RRCID -> 180881	COMPL. DATE 12/20/2000	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9997 - 10033				
08	589 X	165	-0-	-424	-0-	11 1	154 2	N	-0-		104
09	570 X	144	-0-	-426	-0-	9 1	134 2	N	1		105
10	558 X	169	-0-	-389	-0-	1 9	156 2	N	2		107
11	540 X	184	-0-	-356	-0-	11 1	170 2	N	2		109
12	558 X	209	-0-	-349	-0-	2 9	189 2	N	5		114
01	155 X	54	-0-	-101	-0-	12 1	49 2	N	1		115
						6 9					
						4 1					
						1 9					
-----											
SOUTH COYOTE			WELL #: 3	RRCID -> 181927	COMPL. DATE 03/16/2001	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9970 - 9999				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
HERMANAS-"STATE"			WELL #: 1	RRCID -> 182716	COMPL. DATE 04/23/2001	TOTAL DEPTH 10315	PERF. 9923 - 9958				
08	1116 X	987	-0-	-129	-0-	61 1	926 2	N	-0-		188
09	660 X	447	-0-	-213	-0-	30 1	417 2	N	-0-		188
10	558 X	435	-0-	-123	-0-	29 1	405 2	N	1		189
11	960 X	250	-0-	-710	-0-	1 9	233 2	N	1		190
12	992 X	278	-0-	-714	-0-	16 1	256 2	N	3	1 8	192
01	992 X	241	-0-	-751	-0-	19 1	225 2	N	-0-		192
						3 9					
						16 1					
-----											
SOUTH COYOTE			WELL #: 6	RRCID -> 183818	COMPL. DATE 07/16/2001	TOTAL DEPTH 10320	PERF. 9951 - 9990				
08	7007 X	7007	-0-	-0-	-0-	426 1	6462 2	N	108	1 8	209
09	5910 X	5055	-0-	-855	-0-	119 9	4645 2	N	72		281
10	5983 X	4898	-0-	-1085	-0-	331 1	4496 2	N	78	184 1	172
11	6780 X	5386	-0-	-1394	-0-	79 9	4950 2	N	79	188 1	62
12	7006 X	6921	-0-	-85	-0-	316 1	6367 2	N	82		144
01	7006 X	5224	-0-	-1782	-0-	86 9	4749 2	N	119	193 1	70
						349 1					
						87 9					
						464 1					
						90 9					
						344 1					
						131 9					

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY)		//CONT.//		21408 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
MESTENA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		562071									
SOUTH COYOTE		WELL #:		7	RRCID ->	184529	COMPL. DATE	08/13/2001	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9940 - 9960	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		930 X	383	-0-	-547	-0-	23 1	356 2	N	4			124
							4 9						
09		633 X	633	-0-	-0-	-0-	41 1	585 2	N	6			130
							7 9						
10		496 X	323	-0-	-173	-0-	21 1	298 2	N	4			134
							4 9						
11		581 X	581	-0-	-0-	-0-	38 1	537 2	N	5			139
							6 9						
12		651 X	333	-0-	-318	-0-	23 1	307 2	N	3			142
							3 9						
01		651 X	348	-0-	-303	-0-	23 1	319 2	N	5			147
							6 9						

NUMERO SEIS		WELL #:		1	RRCID ->	191821	COMPL. DATE	10/21/2002	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	10134 - 10165	
08		3162 X	3151	-0-	-11	-0-	188 1	2867 2	N	87			172
							96 9						
09		3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	197 1	2761 2	N	96	181 1		87
							106 9						
10		3100 X	2998	-0-	-102	-0-	191 1	2718 2	N	81	1 8		167
							89 9						
11		3060 X	2990	-0-	-70	-0-	191 1	2716 2	N	75	186 1	1 8	55
							83 9						
12		3162 X	2868	-0-	-294	-0-	188 1	2588 2	N	84			139
							92 9						
01		3162 X	2866	-0-	-296	-0-	184 1	2551 2	N	119	188 1		70
							131 9						

NUMERO SEIS		WELL #:		3	RRCID ->	191888	COMPL. DATE	11/23/2002	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	10082 - 10100
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NUMERO SEIS		WELL #:		4	RRCID ->	192474	COMPL. DATE	12/18/2002	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	10030 - 10050	
08		2449 X	2266	-0-	-183	-0-	138 1	2097 2	N	28			147
							31 9						
09		2370 X	2332	-0-	-38	-0-	153 1	2135 2	N	40			187
							44 9						
10		2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	159 1	2278 2	N	36	1 8		222
							40 9						
11		2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	150 1	2149 2	N	40	189 1		73
							44 9						
12		2418 X	1975	-0-	-443	-0-	132 1	1809 2	N	31			104
							34 9						
01		2480 X	2046	-0-	-434	-0-	136 1	1871 2	N	35			139
							39 9						

OIL AND GAS DIVISION

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY)		//CONT.// 21408 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG						
MESTENA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 562071												
SOUTH COYOTE		WELL #: 8		RRCID -> 210033		COMPL. DATE 05/09/2005		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10067 - 10083				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2976 X	2755	-0-	-221	-0-	168	1	2556	2	N	28			147
						31	9							
09	2880 X	2085	-0-	-795	-0-	138	1	1922	2	N	23			170
						25	9							
10	2976 X	2378	-0-	-598	-0-	154	1	2194	2	N	27	2	8	195
						30	9							
11	2670 X	2431	-0-	-239	-0-	158	1	2249	2	N	22			217
						24	9							
12	2759 X	2337	-0-	-422	-0-	158	1	2159	2	N	18	1	8	234
						20	9							
01	2759 X	2523	-0-	-236	-0-	168	1	2314	2	N	37	187	1	84
						41	9							
SOUTH COYOTE		WELL #: 9		RRCID -> 210437		COMPL. DATE 05/27/2005		TOTAL DEPTH 10250		PERF.10007 - 10024				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SOUTH COYOTE		WELL #: 10		RRCID -> 212815		COMPL. DATE 08/18/2005		TOTAL DEPTH 10248		PERF.10035 - 10066				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SOUTH COYOTE		WELL #: 11		RRCID -> 215881		COMPL. DATE 11/22/2005		TOTAL DEPTH 10208		PERF. 9923 - 9943				
08	2666 X	2611	-0-	-55	-0-	157	1	2384	2	N	64	185	1	99
						70	9							
09	2370 X	1996	-0-	-374	-0-	129	1	1827	2	N	36			135
						40	9							
10	2790 X	2540	-0-	-250	-0-	166	1	2345	2	N	26	2	8	159
						29	9							
11	2700 X	2068	-0-	-632	-0-	134	1	1901	2	N	30			189
						33	9							
12	2790 X	2002	-0-	-788	-0-	134	1	1843	2	N	23	187	1	25
						25	9							
*01	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	190	1	2627	2	N	50			75
						55	9							
SOUTH COYOTE		WELL #: 12		RRCID -> 220471		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9969 - 9994				
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	24	1	357	2	N	5			140
						6	9							
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	26	1	367	2	N	8			148
						9	9							
10	372 N	366	-0-	-6	-0-	23	1	335	2	N	7			155
						8	9							
11	678 N	678	-0-	-0-	-0-	43	1	615	2	N	18	1	8	172
						20	9							
12	403 N	233	-0-	-170	-0-	16	1	214	2	N	3			175
						3	9							
01	372 N	303	-0-	-69	-0-	21	1	276	2	N	5			180
						6	9							



COYOTE, WEST APACHE CORPORATION LOBO SOLO		21409 600 027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG							
		WELL #: 2		RRCID -> 168672		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10127		PERF. 9650 - 9877			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	316	1	390	2	Y	5				23
						6	9								
*03	765 N	765	-0-	-0-	-0-	347	1	399	2	Y	17				40
						19	9								
*04	888 X	888	-0-	-0-	-0-	346	1	536	2	Y	5				45
						6	9								
*05	691 X	691	-0-	-0-	-0-	248	1	409	2	Y	31				76
						34	9								
*06	655 X	655	-0-	-0-	-0-	253	1	352	2	Y	45				121
						50	9								
*07	500 X	500	-0-	-0-	-0-	287	1	196	2	Y	15				136
						17	9								
*08	620 N	586	-0-	-34	-0-	264	1	303	2	Y	17				153
						19	9								
*09	600 N	473	-0-	-127	-0-	250	1	223	2	Y	-0-				153
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	229	1	255	2	Y	23				176
						25	9								
11	570 N	429	-0-	-141	-0-	221	1	208	2	Y	-0-	155	1		21
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	278	1	227	2	Y	26				47
						29	9								
*01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	288	1	218	2	Y	-0-				47

LOBO SOLO		WELL #: 5		RRCID -> 214610		COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL DEPTH 10076		PERF. 9690 - 9878					
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
*06	T. A.	166	-0-	166	166	140	1	26	2	Y	-0-				7
*07	14B2 EXT	735	-0-	735	901	580	1	155	2	Y	-0-				7
*08	14B2 EXT	82	-0-	82	983	62	1	9	2	Y	10				17
						11	9								
*09	14B2 EXT	208	-0-	208	1191	168	1	40	2	Y	-0-				17
10	1501 X	310	-0-	-1191	-0-	250	1	60	2	Y	-0-				17
11	916 N	916	-0-	-0-	-0-	802	1	114	2	Y	-0-				17
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	321	1	60	2	Y	-0-				17
*01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	337	1	75	2	Y	-0-				17

LOBO SOLO		WELL #: 4		RRCID -> 220416		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 9664 - 9731					
*02	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2016	1	561	2	Y	9				80
						10	9								
*03	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	2232	1	663	2	Y	6				86
						7	9								
*04	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2160	1	630	2	Y	22				108
						24	9								
*05	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2232	1	419	2	Y	3				111
						3	9								
*06	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	2020	1	371	2	Y	15				126
						17	9								
*07	2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	1652	1	442	2	Y	8				134
						9	9								
*08	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2170	1	319	2	Y	3				137
						3	9								
*09	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	1992	1	471	2	Y	10				147
						11	9								
10	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	1982	1	479	2	Y	13				160
						14	9								
11	2400 N	1555	-0-	-845	-0-	1358	1	194	2	Y	3				163
						3	9								
12	2542 N	2282	-0-	-260	-0-	1911	1	358	2	Y	12				175
						13	9								
01	2480 N	2318	-0-	-162	-0-	1895	1	423	2	Y	-0-				175

COYOTE, WEST (QUEEN CITY) APACHE CORPORATION LOBO SOLO		21409 800 027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
WELL #:		1		RRCID -> 167442		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH 10034 PERF. 9650 - 9856			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*02	308 N	113	-0-	-195	-0-	48	1	59	2	Y	17
						6	9				
*03	403 N	134	-0-	-269	-0-	56	1	64	2	Y	30
						14	9				
*04	360 N	113	-0-	-247	-0-	44	1	68	2	Y	31
						1	9				
*05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	155	1	256	2	Y	31
*06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	137	1	191	2	Y	31
*07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	116	1	79	2	Y	31
*08	372 N	298	-0-	-74	-0-	139	1	159	2	Y	31
*09	300 N	264	-0-	-36	-0-	140	1	124	2	Y	31
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	174	1	194	2	Y	31
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	169	1	159	2	Y	3
12	279 N	258	-0-	-21	-0-	125	1	103	2	Y	30
						30	9				
01	310 N	202	-0-	-108	-0-	115	1	87	2	Y	30

LOBO SOLO		WELL #:		6		RRCID -> 216790		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9644 - 9676	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20

MAGNUM PRODUCING, LP WEST COYOTE		521516		WELL #:		1		RRCID -> 109848		COMPL. DATE 02/18/1984		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9706 - 9728	
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	469	2	22	9	N	164		
09	522 N	522	-0-	-0-	-0-	503	2	19	9	N	181		
10	496 N	352	-0-	-144	-0-	333	2	19	9	N	198		
11	480 N	333	-0-	-147	-0-	322	2	11	9	N	37		
12	527 N	394	-0-	-133	-0-	382	2	12	9	N	47		
*01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	639	2	3	9	N	50		

MESTENA OPERATING, L.L.C. MESTENA HOT WELLS		562071		WELL #:		1		RRCID -> 115035		COMPL. DATE 11/27/1984		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9628 - 9694	
08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	56	1	493	2	N	98		
						8	9						
09	570 N	501	-0-	-69	-0-	52	1	439	2	N	107		
						10	9						
10	589 N	470	-0-	-119	-0-	48	1	408	2	N	120		
						14	9						
11	540 N	453	-0-	-87	-0-	43	1	377	2	N	150		
						33	9						
12	527 N	501	-0-	-26	-0-	53	1	431	2	N	164		
						17	9			1 8			
*01	567 N	567	-0-	-0-	-0-	53	1	507	2	N	170		
						7	9						

COYOTE, WEST (QUEEN CITY) //CONT.// 21409 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG  
 MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071  
 PORTERO WELL #: 1 RRCID -> 181503 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9686 - 9716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3937 X	3695	-0-	-242	-0-	224	1	3409	2	N	56	187	1	1	8	68
09	3750 X	3365	-0-	-385	-0-	62	9	221	1	N	42					110
10	3875 X	3528	-0-	-347	-0-	46	9	229	1	N	50	1	8			159
11	3660 X	3387	-0-	-273	-0-	55	9	220	1	N	39	1	8			197
12	3689 X	3180	-0-	-509	-0-	43	9	213	1	N	40	188	1	2	8	47
01	3689 X	3295	-0-	-394	-0-	44	9	219	1	N	42					89
						46	9									

PORTERO WELL #: 2 RRCID -> 208835 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9714 - 9728

08	5022 X	4140	-0-	-882	-0-	253	1	3825	2	N	56	183	1			80
09	4860 X	3833	-0-	-1027	-0-	62	9	249	1	N	80					160
10	5022 X	4019	-0-	-1003	-0-	88	9	259	1	N	72					232
11	4020 X	3843	-0-	-177	-0-	79	9	248	1	N	79	186	1			125
12	4154 X	3739	-0-	-415	-0-	87	9	247	1	N	95	188	1			32
01	4154 X	3834	-0-	-320	-0-	105	9	252	1	N	72					104
						79	9									

MESTENA HOT WELLS WELL #: 4 RRCID -> 222677 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9646 - 9665

08	1519 N	1278	-0-	-241	-0-	127	1	1128	2	N	21					128
09	1440 N	1269	-0-	-171	-0-	23	9	130	1	N	27					155
10	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	30	9	141	1	N	44	1	8			198
11	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	48	9	126	1	N	42	186	1	1	8	53
12	1302 N	1249	-0-	-53	-0-	46	9	132	1	N	27					80
01	1364 N	1292	-0-	-72	-0-	30	9	119	1	N	18					98
						20	9									

CUATRO DE JULIO (QUEEN CITY) 22122 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946  
 MEW WELL #: 1 RRCID -> 180326 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8524 - 8562

08	682 N	565	-0-	-117	-0-	5	1	526	2	Y	31	26	1			12
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	34	9	3	1	Y	25	25	1			12
10	527 N	478	-0-	-49	-0-	28	9	4	1	Y	26	22	1			16
*11	540 N	443	-0-	-97	-0-	29	9	2	1	Y	4	19	1			1
12	558 N	169	-0-	-389	-0-	4	9	1	1	Y	24					25
01	465 N	236	-0-	-229	-0-	26	9	233	2	Y	3	23	1			5

CUATRO DE JULIO (QUEEN CITY)		//CONT.// 22122 265		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
CANYON CREEK RESOURCES, LLC		//CONT.// 129946													
SERNA, DONATO "A"		WELL #: 2		RRCID -> 184975		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8535 - 8581							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	5234	2	Y	176	157	1	70
							194	9							
09	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	5498	2	Y	157	153	1	74
							173	9							
10	5363 X	4945	-0-	-418	-0-	-0-	40	1	4745	2	Y	145	128	1	91
							160	9							
*11	5310 X	1260	-0-	-4050	-0-	-0-	4	1	1182	2	Y	67	136	1	22
							74	9							
*12	5828 X	1022	-0-	-4806	-0-	-0-	4	1	990	2	Y	25			47
							28	9							
*01	5828 X	2558	-0-	-3270	-0-	-0-	4	1	2423	2	Y	119	136	1	30
							131	9							

GEOGHEGAN, DENNIS		WELL #: 1		RRCID -> 186030		COMPL. DATE 08/10/2001		TOTAL DEPTH 9192 PERF. 8756 - 8768							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-						-0-

MEW		WELL #: 2		RRCID -> 200308		COMPL. DATE 02/08/2004		TOTAL DEPTH 8851 PERF. 8526 - 8562							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-						-0-

MEW		WELL #: 3		RRCID -> 206458		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 8864 PERF. 4720 - 4790							
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		RRCID -> 188354		COMPL. DATE 12/16/2001		TOTAL DEPTH 9195 PERF. 8706 - 8848							
GARCIA-PEREZ		WELL #: 1ST													
08	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	940	3	N	6	162	1	51
							7	9							
09	861 N	861	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	764	3	N	21	27	1	45
							23	9							
10	911 N	911	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	801	3	N	31			76
							34	9							
*11	990 N	591	-0-	-399	-0-	-0-	112	1	479	2	N	-0-	29	7	47
12	899 N	-0-	-0-	-899	-0-	-0-					N	-0-			47
*01	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	-0-	1867	2	66	9	N	60			107

CUBA LIBRE (MIDDLE WILCOX)		22124 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861										
ROSARIO CATTLE CO.		WELL #: 1C		RRCID -> 168266		COMPL. DATE 02/07/1998		TOTAL DEPTH 16005 PERF.12734 - 12742				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

BENAVIDES, ROSA V. "C"		22124 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
		076861									
		WELL #: 6		RRCID -> 175058		COMPL. DATE 10/03/1999		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8948 - 8966			
O	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.)		22124 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861									
LAUREL		WELL #: 1		RRCID -> 146908		COMPL. DATE 10/04/1993		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10058 - 10127			
O											
08	1767	N	1684	-0-	-83	-0-	211 1	1473 2	N	-0-	75
09	1590	N	1425	-0-	-165	-0-	140 1	1276 2	N	8	83
10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	204 1	1580 2	N	1 8	83
11	1620	N	1451	-0-	-169	-0-	180 1	1271 2	N	-0-	83
12	1488	N	1443	-0-	-45	-0-	167 1	1276 2	N	-0-	83
01	1798	N	1758	-0-	-40	-0-	165 1	1593 2	N	-0-	83

MARSHALL TRUSTS		22124 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
		076861									
		WELL #: 1		RRCID -> 148170		COMPL. DATE 01/26/1994		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9380 - 10292			
O											
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LAUREL		22124 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
		076861									
		WELL #: 4		RRCID -> 150729		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9394 - 9582			
O											
08	124	N	86	-0-	-38	-0-	11 1	75 2	N	-0-	3
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	3
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	40 1	311 2	N	6 8	3
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	16 1	110 2	N	1 8	3
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	11 1	88 2	N	2 8	3
01	372	N	193	-0-	-179	-0-	18 1	175 2	N	-0-	3

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		22124 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861										
LAUREL		WELL #:		5	RRCID ->	153796	COMPL. DATE	03/10/1995	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9134 - 10266		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1302 N	1031	-0-	-271	-0-	129	1	898	2	N	4			133
09	1440 N	1284	-0-	-156	-0-	126	1	1150	2	N	7			140
10	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	185	1	1431	2	N	1	1	8	140
11	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	132	1	934	2	N	-0-			140
12	1333 N	1188	-0-	-145	-0-	138	1	1050	2	N	-0-			140
01	1612 N	1445	-0-	-167	-0-	136	1	1309	2	N	-0-			140
-----														
LAUREL		WELL #:		6	RRCID ->	164267	COMPL. DATE	08/06/1997	TOTAL DEPTH	16298	PERF.	9496 - 9573		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MARSHALL, STANLEY G.		WELL #:		3	RRCID ->	177234	COMPL. DATE	04/22/2000	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9952 - 10014		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LA PURIMISA RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	230734	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8038 - 9530		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
EOG RESOURCES, INC.		253162												
LA PURISIMA RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	233660	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	9277	PERF.	8306 - 8326		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
KILLAM OIL CO., LTD.		460054												
KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		4	RRCID ->	218409	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	14713	PERF.	13896 - 14172		
08	53878 X	52233	-0-	-1645	-0-	52233	2			N	-0-			-0-
09	48810 X	47222	-0-	-1588	-0-	47222	2			N	-0-			-0-
10	49886 X	49886	-0-	-0-	-0-	49886	2			N	-0-			-0-
11	50550 X	43078	-0-	-7472	-0-	43078	2			N	-0-			-0-
12	52235 X	46668	-0-	-5567	-0-	46668	2			N	-0-			-0-
01	52235 X	47376	-0-	-4859	-0-	47376	2			N	-0-			-0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		22124 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		5	RRCID ->	221699	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	14925	PERF.14310 - 14350	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	4380 X	4258	-0-	-122	-0-	4258	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	4526 X	4209	-0-	-317	-0-	4209	2	N	-0-	-0-	-0-	
*01	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
KILLAM-HURD-MCLEAN "121"		WELL #:		6	RRCID ->	223562	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	14487	PERF.14204 - 14258	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
-----												
KILLAM-HURD-MCLEAN 121		WELL #:		3	RRCID ->	228976	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	14300	PERF.13933 - 13977	
08	52204 X	5171	-0-	-47033	-0-	5171	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	49950 X	49950	-0-	-0-	-0-	49950	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	49923 X	49923	-0-	-0-	-0-	49923	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	47266 X	47266	-0-	-0-	-0-	47266	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	51615 X	38011	-0-	-13604	-0-	38011	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	51615 X	37269	-0-	-14346	-0-	37269	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
KILLAM HURD MCLEAN 122		WELL #:		1	RRCID ->	234882	COMPL. DATE	08/13/2012	TOTAL DEPTH	16550	PERF.14728 - 14952	
08	187581 X	-0-	-0-	-187581	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
09	181530 X	-0-	-0-	-181530	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
11	159600 X	32521	-0-	-127079	-0-	32521	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	113212 X	110256	-0-	-2956	-0-	110256	2	N	-0-	-0-	-0-	
*01	97764 X	97764	-0-	-0-	-0-	97764	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		8	RRCID ->	234937	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	14300	PERF.14090 - 14110	
08	6696 X	5770	-0-	-926	-0-	5770	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	6480 X	4586	-0-	-1894	-0-	4586	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	5786	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	6600 X	5050	-0-	-1550	-0-	5050	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	6820 X	5215	-0-	-1605	-0-	5215	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	5797 X	5259	-0-	-538	-0-	5259	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		7	RRCID ->	241038	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	14300	PERF.13976 - 14100	
08	34937 X	32363	-0-	-2574	-0-	32363	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	33021 X	33021	-0-	-0-	-0-	33021	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	33400 X	33400	-0-	-0-	-0-	33400	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	31440 X	30280	-0-	-1160	-0-	30280	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	34131 X	27304	-0-	-6827	-0-	27304	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	34131 X	28779	-0-	-5352	-0-	28779	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		9	RRCID ->	243683	COMPL. DATE	07/29/2013	TOTAL DEPTH	14330	PERF.14130 - 14180	
08	17794 X	-0-	-0-	-17794	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
09	16470 X	-0-	-0-	-16470	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
11	15150 X	-0-	-0-	-15150	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
12	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		22124 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		10	RRCID ->	247285	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	14500	PERF.14122 -	14226	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	26443 X	21659	-0-	-4784	-0-	21659	2		N	-0-			-0-
09	21570 X	21290	-0-	-280	-0-	21290	2		N	-0-			-0-
10	24865 X	24865	-0-	-0-	-0-	24865	2		N	-0-			-0-
11	23656 X	23656	-0-	-0-	-0-	23656	2		N	-0-			-0-
12	23516 X	23516	-0-	-0-	-0-	23516	2		N	-0-			-0-
*01	23733 X	23733	-0-	-0-	-0-	23733	2		N	-0-			-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		12	RRCID ->	247672	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	15610	PERF.14132 -	14404
08	13764 X	10255	-0-	-3509	-0-	10255	2		N	-0-		-0-
09	13320 X	10571	-0-	-2749	-0-	10571	2		N	-0-		-0-
10	11589 X	11589	-0-	-0-	-0-	11589	2		N	-0-		-0-
11	11580 X	10219	-0-	-1361	-0-	10219	2		N	-0-		-0-
12	11966 X	9755	-0-	-2211	-0-	9755	2		N	-0-		-0-
01	11594 X	10774	-0-	-820	-0-	10774	2		N	-0-		-0-

CUBA LIBRE (3RD HINNANT)		22124 503		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
BXP OPERATING, LLC		042191										
VAN ES		WELL #:		1	RRCID ->	168025	COMPL. DATE	03/02/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8700 -	8728
08	3286 X	2083	-0-	-1203	-0-	90 1	1910 2		N	75	168 1	101
09	3180 X	3028	-0-	-152	-0-	83 9	2872 2		N	60	5 1	156
10	3286 X	3284	-0-	-2	-0-	66 9	3117 2		N	70	165 1	4 8 57
11	2940 X	2799	-0-	-141	-0-	77 9	2676 2		N	71	4 8	124
12	3131 X	2280	-0-	-851	-0-	45 1	2226 2		N	8		132
01	3286 X	2001	-0-	-1285	-0-	78 9	1952 2		N	4		142
						4 9						

LAUREL, ANGEL		WELL #:		1	RRCID ->	174908	COMPL. DATE	09/18/1999	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 8701 -	8722
08	1860 X	763	-0-	-1097	-0-	90 1	660 2		N	12		166
09	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	13 9	1822 2		N	25		191
10	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	28 9	1788 2		N	12	179 1	24
11	1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	90 1	1606 2		N	7		31
12	2015 X	1141	-0-	-874	-0-	13 9	1087 2		N	8		39
01	2015 X	1549	-0-	-466	-0-	45 1	1502 2		N	2		41
						8 9						
						9 9						
						2 9						

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LAUREL, ALONZO Z. LTD. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	157723	COMPL. DATE	01/27/1996	TOTAL DEPTH	9160	PERF. 8676 -	8940
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-



CUBA LIBRE (3RD HINNANT)		//CONT.//		22124 503	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861								
LAUREL, P.		WELL #:		1 C	RRCID -> 158349	COMPL. DATE	03/10/1996	TOTAL DEPTH	16970	PERF.	8688 - 8712	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LAUREL, A.		WELL #:		2	RRCID -> 164674	COMPL. DATE	08/30/1997	TOTAL DEPTH	16766	PERF.	8610 - 8732	
08		527 X	406	-0-	-121	-0-	51 1	355 2	N	-0-		7
09		510 X	305	-0-	-205	-0-	30 1	273 2	N	2		9
							2 9					
10		403 X	260	-0-	-143	-0-	30 1	230 2	N	-0-		9
11		390 X	236	-0-	-154	-0-	29 1	207 2	N	-0-		9
12		449 X	449	-0-	-0-	-0-	52 1	397 2	N	-0-		9
*01		417 X	417	-0-	-0-	-0-	39 1	378 2	N	-0-		9
-----												
A. G. LONG GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 166564	COMPL. DATE	02/01/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8652 - 8670	
08		10645 X	6503	-0-	-4142	-0-	815 1	5688 2	N	-0-		74
09		5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	572 1	5206 2	N	28		102
							31 9					
10		1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	207 1	1603 2	N	-0-		102
11		1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	207 1	1459 2	N	-0-		102
12		620 X	173	-0-	-447	-0-	19 1	144 2	N	9		111
							10 9					
*01		4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	405 1	3903 2	N	-0-		111
-----												
BENAVIDES, ROSA V. "E"		WELL #:		1	RRCID -> 167438	COMPL. DATE	03/21/1998	TOTAL DEPTH	9232	PERF.	8752 - 8768	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
ROSARIO CATTLE CO.		WELL #:		3	RRCID -> 168454	COMPL. DATE	08/20/1998	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8680 - 8696	
08		3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	486 1	3392 2	N	26		202
							29 9					
09		2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	225 1	2044 2	N	-0-	172 1	30
10		4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	546 1	4222 2	N	-0-		30
11		2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	291 1	2055 2	N	-0-		30
12		3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	383 1	2923 2	N	-0-		30
01		1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-			N	-0-		30
-----												
LAUREL, ALONZO Z. LTD		WELL #:		1	RRCID -> 170798	COMPL. DATE	05/12/1996	TOTAL DEPTH	15656	PERF.	8644 - 8672	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CUBA LIBRE (3RD HINNANT)		//CONT.//		22124 503	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313											
LAUREL "A"				WELL #: 3	RRCID -> 150887	COMPL. DATE 10/07/1994	TOTAL DEPTH 11150	PERF. 8579	- 8596						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
-----															
VAN ES				WELL #: 2	RRCID -> 168716	COMPL. DATE 03/27/1998	TOTAL DEPTH 8849	PERF. 8691	- 8712						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				147
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				147
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				147
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				147
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				147
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				147
-----															
DAKOTA OIL COMPANY				197406					CNTY: WEBB						
GONZALES				WELL #: 2	RRCID -> 166972	COMPL. DATE 01/26/1998	TOTAL DEPTH 8830	PERF. 8598	- 8703						
08	62 X	42	-0-	-20	-0-	40	2	2	9	N	2				61
09	40 X	40	-0-	-0-	-0-	38	2	2	9	N	2				63
10	62 X	42	-0-	-20	-0-	40	2	2	9	N	2				65
11	60 X	39	-0-	-21	-0-	37	2	2	9	N	2				67
12	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				67
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				67
-----															
CUBA LIBRE, DEEP (WILCOX)				22125 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861											
LAUREL, P.				WELL #: 1 T	RRCID -> 158347	COMPL. DATE 02/02/1996	TOTAL DEPTH 16970	PERF.14318	- 14690						
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	66	2	N	1				2
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	34	1	306	2	N	1				3
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	51	1	398	2	N	-0-				3
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	20	1	140	2	N	-0-				3
12	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	131	1	1000	2	N	-0-				3
*01	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	148	1	1425	2	N	-0-				3
-----															
ROSARIO CATTLE CO.				WELL #: 1T	RRCID -> 168265	COMPL. DATE 12/25/1997	TOTAL DEPTH 16005	PERF.14417	- 14947						
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	13	1	89	2	N	-0-				1
09	90 N	24	-0-	-66	-0-	2	1	22	2	N	-0-				1
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	15	1	120	2	N	-0-				1
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	10	1	73	2	N	-0-				1
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	17	1	126	2	N	-0-				1
*01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	16	1	155	2	N	-0-				1
-----															
CUELLAR (MIRANDO)				22128 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: ZAPATA						
FLORES-SAN MIGUEL, INC.				273986											
CUELLAR "C"				WELL #: 4	RRCID -> 010092	COMPL. DATE 05/13/1937	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

CUELLAR, WEST FLORES-SAN MIGUEL, INC. CUELLAR "B"		22134 001 273986	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA			
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
CUELLAR "B"		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
CUELLAR, WEST (MIRANDO) FLORES-SAN MIGUEL, INC. CUELLAR		22134 333 273986	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA			
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
RIDGE LINE ENERGY INC. CUELLAR, F		711116						
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	953 - 965	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
CUELLAR, F.		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	1078 - 1090	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
CUELLAR		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	1078 - 1090	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

D C R-79 (WILCOX)		22548 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
DCR 80		WELL #:	9	RRCID ->	079140	COMPL. DATE	08/04/1978	TOTAL DEPTH	11000	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

D C R 79, SOUTH (WILCOX B)		22562 683		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378								
DCR 262		WELL #:	1	RRCID ->	141879	COMPL. DATE	04/14/1992	TOTAL DEPTH	7601	PERF. 7286 - 7326
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20

DAN A. HUGHES (7TH HINNANT, S.)		22920 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM HOGG		
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736								
LOPEZ, RUFINO & JOSEFA G.U. 4		WELL #:	4	RRCID ->	151903	COMPL. DATE	11/01/1994	TOTAL DEPTH	15727	PERF.13337 - 13416
08	20721	20721	-0-	-0-	-0-	395 1	20326 2	N	-0-	-0-
09	18288 R	18288	-0-	-0-	-0-	366 1	17922 2	N	-0-	-0-
10	15963 R	15963	-0-	-0-	-0-	449 1	15514 2	N	-0-	-0-
11	18750	18701	-0-	-49	-0-	411 1	18290 2	N	-0-	-0-
*12	19389	19389	-0-	-0-	-0-	396 1	18993 2	N	-0-	-0-
01	19375	19145	-0-	-230	-0-	396 1	18749 2	N	-0-	-0-

DAN A. HUGHES (7TH HINNANT, SW.)		22920 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736								
LOPEZ, RUFINO & JOSEFA		WELL #:	2	RRCID ->	145011	COMPL. DATE	04/08/1993	TOTAL DEPTH	15000	PERF.13530 - 13763
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DAN A. HUGHES, W. (7TH HINNANT)		22921 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736								
FULBRIGHT, J. E. "G"		WELL #:	1	RRCID ->	142922	COMPL. DATE	09/28/1992	TOTAL DEPTH	13600	PERF.12017 - 12182
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

FULBRIGHT, J. E. "G"		22921 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
		411736								
		WELL #:	8	RRCID ->	241935	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF.12196 - 12207
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----														
DASKAM, S. (FRIO SAM FORDYCE)		23207 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO					
BRUINGTON OPERATING, L.L.C.		103564												
LA JOYA		WELL #: 2		RRCID -> 257993		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 5505		PERF. 3851 - 3884				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08		44 N	44	-0-	-0-	-0-	13	1	31	2	N	-0-		-0-
09		240 N	17	-0-	-223	-0-	3	1	14	2	N	-0-		-0-
10		155 N	76	-0-	-79	-0-	12	1	64	2	N	-0-		-0-
11		57 N	57	-0-	-0-	-0-	12	1	45	2	N	-0-		-0-
12		208 N	208	-0-	-0-	-0-	77	1	131	2	N	-0-		-0-
01		62 N	27	-0-	-35	-0-	5	1	22	2	N	-0-		-0-
-----														
YTURRIA, FRANK		WELL #: 3		RRCID -> 266522		COMPL. DATE 09/30/2011		TOTAL DEPTH 5060		PERF. 3690 - 3986				
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
-----														
DASKAM, S. (FRIO UPPER CHAPA)		23207 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO					
BRUINGTON OPERATING, L.L.C.		103564												
FRANK YTURRIA		WELL #: 3		RRCID -> 260452		COMPL. DATE 03/31/2011		TOTAL DEPTH 5060		PERF. 4373 - 4380				
08		2 R	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-		31
09		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		31
10		1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		31
11		2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		31
12		2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		31
01		2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		31
-----														
DASKAM, SOUTH (RINCON)		23209 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO					
BRUINGTON OPERATING, L.L.C.		103564												
BUTLER		WELL #: 1		RRCID -> 230064		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 7163		PERF. 5722 - 5773				
08		2232 #	602	-0-	-1630	-0-	174	1	428	2	N	-0-		74
09		1290 #	463	-0-	-827	-0-	89	1	374	2	N	-0-		74
10		459 N	459	-0-	-0-	-0-	71	1	386	2	N	-0-		76
							2	9						
11		538 N	538	-0-	-0-	-0-	110	1	428	2	N	-0-		76
*12		670 N	670	-0-	-0-	-0-	248	1	422	2	N	-0-		76
01		403 N	375	-0-	-28	-0-	70	1	305	2	N	-0-		76
-----														
DASKAM, SOUTH (YTURRIA)		23209 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO					
KEBO OIL & GAS, INC.		453170												
STEEN, BETTY		WELL #: 7		RRCID -> 244992		COMPL. DATE 11/28/2008		TOTAL DEPTH 5760		PERF. 5194 - 5249				
08		4464	490	-0-	-3974	-0-	490	2			N	-0-		83
09		4320	264	-0-	-4056	-0-	264	2			N	-0-		83
10		3782 #	206	-0-	-3576	-0-	206	2			N	-0-		83
11		8375	8375	-0-	-0-	-0-	8354	2	21	9	N	19		102
*12		10865	10865	-0-	-0-	-0-	10807	2	58	9	N	53		155
*01		9366	9366	-0-	-0-	-0-	9327	2	39	9	N	35		190

DASKAM, SOUTH (4TH MASSIVE)		23209 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO						
BRUINGTON OPERATING, L.L.C.		103564												
REAVIS FARMS		WELL #: 1		RRCID -> 233143		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 6568 - 6832		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37

BUTLER		WELL #: 2		RRCID -> 235205		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 7745		PERF. 7390 - 7573				
08	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	396	1	973	2	N	3			85
						3	9							
09	1140 N	878	-0-	-262	-0-	169	1	709	2	N	-0-			85
10	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	185	1	1008	2	N	-0-			85
11	865 N	865	-0-	-0-	-0-	176	1	686	2	N	3			88
						3	9							
*12	935 N	935	-0-	-0-	-0-	346	1	589	2	N	-0-			88
*01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	151	1	658	2	N	6			94
						7	9							

BUTLER		WELL #: 4		RRCID -> 248765		COMPL. DATE 03/12/2009		TOTAL DEPTH 7514		PERF. 7039 - 7108				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

BUTLER		WELL #: 3		RRCID -> 251234		COMPL. DATE 05/30/2009		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 7505 - 7786				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41

DASKAM, SOUTH (5TH MASSIVE)		23209 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
BRUINGTON OPERATING, L.L.C.		103564												
TIJERINA		WELL #: 1		RRCID -> 247551		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 10038		PERF. 8698 - 9332				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	744 N	718	-0-	-26	-0-	208	1	510	2	N	-0-			208
09	720 N	649	-0-	-71	-0-	125	1	523	2	N	1			209
						1	9							
10	603 N	603	-0-	-0-	-0-	93	1	507	2	N	3			212
						3	9							
11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	133	1	517	2	N	3			215
						3	9							
*12	653 N	653	-0-	-0-	-0-	240	1	410	2	N	3			218
						3	9							
*01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	121	1	528	2	N	3			221
						3	9							

OIL AND GAS DIVISION

DASKAM, SOUTH (5TH MASSIVE)		//CONT.// 23209 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
BRUINGTON OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 103564									
YTURRIA, FRANK		WELL #: 2		RRCID -> 258891		COMPL. DATE 06/23/2010			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8691 - 9115		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	2883 X	2378	-0-	-505	-0-	684 1	1680 2	N	13		73
09	2460 X	2260	-0-	-200	-0-	433 1	1821 2	N	5		78
10	2511 X	2189	-0-	-322	-0-	340 1	1849 2	N	-0-		78
11	2430 X	2118	-0-	-312	-0-	433 1	1685 2	N	-0-		78
*12	2511 X	2197	-0-	-314	-0-	812 1	1385 2	N	-0-		78
01	2387 X	2131	-0-	-256	-0-	397 1	1734 2	N	-0-		78

DASKAM, WEST (VICKSBURG)		23215 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
KEBO OIL & GAS, INC.		453170									
STEEN, BETTY		WELL #: 1		RRCID -> 226715		COMPL. DATE 01/08/2007			TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5356 - 5362		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	992 N	815	-0-	-177	-0-	466 2	349 9	N	317	367 1	108
09	803 N	803	-0-	-0-	-0-	433 2	370 9	N	336	361 1	83
10	775 N	733	-0-	-42	-0-	388 2	345 9	N	314	187 1	210
11	780 N	576	-0-	-204	-0-	321 2	255 9	N	232	364 1	78
12	837 N	812	-0-	-25	-0-	450 2	362 9	N	329	182 1	225
01	744 N	469	-0-	-275	-0-	289 2	180 9	N	164	187 1	202

STEEN, BETTY		WELL #: 4		RRCID -> 235230		COMPL. DATE 10/08/2007			TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5032 - 5042		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34

STEEN, BETTY		WELL #: 5		RRCID -> 236647		COMPL. DATE 02/27/2009			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4730 - 4966		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48

STEEN, BETTY		WELL #: 8		RRCID -> 247511		COMPL. DATE 12/12/2008			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5040 - 5046		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50

DAVIS (HINNANT 1ST, NORTH)		23379 124		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
EL GATO SWD INC.		247705									
PUIG GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 098358		COMPL. DATE 06/10/1981			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7878 - 7910		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----

DAVIS (HINNANT 1ST, NORTH) //CONT.// 23379 124 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
 PUIG "B" WELL #: 4 RRCID -> 257963 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8779 - 8784

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		6107 X	4935	-0-	-1172	-0-	4935	2			Y	-0-					-0-
09		5100 X	4675	-0-	-425	-0-	4675	2			Y	-0-					-0-
10		5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	2			Y	-0-					-0-
11		5010 X	4685	-0-	-325	-0-	4685	2			Y	-0-					-0-
12		5146 X	5097	-0-	-49	-0-	5097	2			Y	-0-					-0-
01		5084 X	4380	-0-	-704	-0-	4380	2			Y	-0-					-0-

-----

PUIG "C" WELL #: 5 RRCID -> 262999 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 8710 - 8720

08		16089 X	11655	-0-	-4434	-0-	11486	2	169	9	Y	154	179	1			187
09		12930 X	11836	-0-	-1094	-0-	11580	2	256	9	Y	233	186	1			234
10		12040 X	12040	-0-	-0-	-0-	11802	2	238	9	Y	216	366	1			84
11		11910 X	11022	-0-	-888	-0-	10851	2	171	9	Y	155					239
12		12245 X	10747	-0-	-1498	-0-	10607	2	140	9	Y	127	179	1			187
01		12245 X	10107	-0-	-2138	-0-	9886	2	221	9	Y	201	188	1			200

-----

GARCIA 608 WELL #: 3 RRCID -> 270039 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8858 - 8872

08		8649 X	806	-0-	-7843	-0-	806	2			N	-0-					-0-
09		8370 X	964	-0-	-7406	-0-	964	2			N	-0-					-0-
10		8649 X	695	-0-	-7954	-0-	695	2			N	-0-					-0-
11		780 X	720	-0-	-60	-0-	720	2			N	-0-					-0-
12		992 X	557	-0-	-435	-0-	557	2			N	-0-					-0-
01		992 X	740	-0-	-252	-0-	740	2			N	-0-					-0-

-----

DAVIS, S. ( PUIG) 23389 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378  
 MCGRATH, JOHN J. WELL #: 1 RRCID -> 048169 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
 BRUNI ESTATE WELL #: 1 U RRCID -> 047098 COMPL. DATE 09/18/1969 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8087 - 8101

08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----

DAVIS, S. (THIES) 23389 122 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378  
 KILLAM MINERAL FEE 16 WELL #: 3 RRCID -> 104166 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8421 - 8427

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



DAVIS, S (2ND HINNANT)		23389 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
HINNANT HEIRS		WELL #: 4010		RRCID -> 268858		COMPL. DATE 06/26/2012		TOTAL DEPTH 9994		PERF. 8525 - 8546	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	60202	7797	-0-	-52405	-0-	540 1	7255 2	N	2		72
09	13290 #	8157	-0-	-5133	-0-	540 1	7589 2	N	25		97
10	11687 #	6606	-0-	-5081	-0-	540 1	6058 2	N	7		104
11	10140 #	3580	-0-	-6560	-0-	540 1	3040 2	N	-0-		104
12	8556 #	3521	-0-	-5035	-0-	540 1	2967 2	N	13		117
01	8432 #	5169	-0-	-3263	-0-	540 1	4627 2	N	2		119

DAVIS, S. ( 4TH HINNANT)		23389 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378									
THOMASMA, RAY J.		WELL #: 5		RRCID -> 065943		COMPL. DATE 04/01/1976		TOTAL DEPTH 8505		PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DEVON GAS FEE		23389 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
		216378									
		WELL #: 1		RRCID -> 256824		COMPL. DATE 02/26/2010		TOTAL DEPTH 11988		PERF. 8336 - 8360	
08	29016 X	27693	-0-	-1323	-0-	1751 1	25942 2	Y	-0-		-0-
09	28369 X	28369	-0-	-0-	-0-	2878 1	25491 2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	28851	-0-	28851	28851	2313 1	26523 2	Y	14		14
11	55439 X	26588	-0-	-28851	-0-	2104 1	24482 2	Y	2		16
12	27631 X	27631	-0-	-0-	-0-	2050 1	25575 2	Y	5		21
*01	29326 X	27809	-0-	-1517	-0-	2140 1	25668 2	Y	1	18 1	4

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
BRUNI ESTATE		WELL #: 1 L		RRCID -> 047099		COMPL. DATE 09/18/1969		TOTAL DEPTH 8750		PERF. N/A	
08	2139 N	1900	-0-	-239	-0-	1900 2		Y	-0-		-0-
09	2130 N	1815	-0-	-315	-0-	1815 2		Y	-0-		-0-
10	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481 2		Y	-0-		-0-
11	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2778 2		Y	-0-		-0-
12	1891 N	1860	-0-	-31	-0-	1860 2		Y	-0-		-0-
*01	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100 2		Y	-0-		-0-

BRUNI ESTATE		460054		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
		WELL #: A 1		RRCID -> 048014		COMPL. DATE 03/27/1970		TOTAL DEPTH 8750		PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----

DAVIS, S. (2550) 23389 680 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378  
 THOMASMA, RAY J. WELL #: 3 RRCID -> 245693 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 3807 PERF. 2590 - 2690

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

-----

DAVIS, S. (5500) 23389 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
 LENORE WELL #: 2 RRCID -> 262334 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5740 - 5749

08	10974 X	7467	-0-	-3507	-0-	7456	2	11	9	Y	10	63	1			155
09	10620 X	10188	-0-	-432	-0-	10188	2			Y	-0-					155
10	9543 X	9543	-0-	-0-	-0-	9540	2	3	9	Y	3					158
11	8205 X	8205	-0-	-0-	-0-	8193	2	12	9	Y	11					169
12	10540 X	8487	-0-	-2053	-0-	8455	2	32	9	Y	29	172	1			26
01	10540 X	8763	-0-	-1777	-0-	8733	2	30	9	Y	27					53

-----

LENORE WELL #: 1 RRCID -> 262352 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5924 - 5929

08	6603 X	88	-0-	-6515	-0-	88	2			Y	-0-	92	1			-0-
09	6270 X	-0-	-0-	-6270	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-					-0-
12	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					-0-
*01	332 X	332	-0-	-0-	-0-	331	2	1	9	Y	1					1

-----

LENORE WELL #: 6 RRCID -> 270210 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5838 - 5842

08	3968 X	1158	-0-	-2810	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
09	3840 X	1433	-0-	-2407	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
10	3968 X	1317	-0-	-2651	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
11	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
12	1488 X	1190	-0-	-298	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
01	1488 X	1143	-0-	-345	-0-	1143	2			N	-0-					-0-

-----

LENORE WELL #: 3 RRCID -> 270499 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5750 - 5764

08	39153 X	425	-0-	-38728	-0-	425	2			N	-0-					-0-
09	37890 X	60	-0-	-37830	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	39153 X	-0-	-0-	-39153	-0-					N	-0-					-0-
11	37890 X	-0-	-0-	-37890	-0-					N	-0-					-0-
12	9781 X	9781	-0-	-0-	-0-	9733	2	48	9	N	44	5	1			39
*01	11739 X	11739	-0-	-0-	-0-	11684	2	55	9	N	50					89

DAVIS, S. (8000)		23389 905		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
THOMASMA		WELL #:	7	RRCID ->	221316	COMPL. DATE	01/28/2014	TOTAL DEPTH	9766	PERF.	8159 - 8164	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	837 X	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-			145
09	450 X	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-			145
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			145
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145

DE LUNA (HOCKLEY 4532)		23685 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP.		848007										
DE LUNA, R. G.		WELL #:	12 C	RRCID ->	105441	COMPL. DATE	02/23/1999	TOTAL DEPTH	5880	PERF.	4440 - 4444	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	1 4	13 9	N	12			73
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 4	17 9	N	15	69 1		19
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 4	11 9	N	10			29
11	14 N	12	-0-	-2	-0-	1 4	11 9	N	10			39
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	1 4	11 9	N	10			49
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 4	11 9	N	10			59

DE LUNA (YEGUA 5030)		23685 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC		125952										
DE LUNA,		WELL #:	10	RRCID ->	106030	COMPL. DATE	03/29/1983	TOTAL DEPTH	5205	PERF.	5033 - 5036	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DE SPAIN (QUEEN CITY, 1ST)		23706 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB				
HERSCHAP BROS.		381350										
FROST TRUST -17-		WELL #:	2	RRCID ->	217216	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	4510	PERF.	4390 - 4404	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DEE DAVENPORT (3750 STRAY)		23893 345		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		789662										
GARCIA L&L CO		WELL #:	C 8	RRCID ->	179377	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	7813	PERF.	3732 - 3828	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARCIA L&L CO.		23893 345		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
		789662										
		WELL #:	C 7	RRCID ->	182065	COMPL. DATE	02/02/2001	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	3728 - 3801	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEJAY (6TH QUEEN CITY)		24012 753		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
LORAC, INC.		508936														
WELDER		WELL #: 1		RRCID -> 085795		COMPL. DATE 11/04/1979		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6023 - 6035								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

WELDER, JAMES F. HEIRS "D"		24012 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
		508936														
		WELL #: 2		RRCID -> 099289		COMPL. DATE 03/15/1982		TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6060 - 6066								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195

DEJAY (STRAY SAND)		24012 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
LORAC, INC.		508936														
WELDER		WELL #: 2		RRCID -> 100415		COMPL. DATE 05/05/1982		TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6002 - 6006								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

DEJAY (QUEEN CITY, UP.)		24014 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
WEBB COUNTY UNLIMITED RES., LLC		904272														
ORTIZ		WELL #: 1		RRCID -> 267202		COMPL. DATE 02/27/2013		TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5681 - 5762								
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEJAY DEEP (LULING)		24017 140		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649														
WELDER STATE 212		WELL #: 1		RRCID -> 141018		COMPL. DATE 01/30/1992		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8442 - 8551								
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEJAY DEEP (LULING, LOWER)		24017 141		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649														
WELDER HEIRS 212		WELL #: 1		RRCID -> 204764		COMPL. DATE 01/30/1992		TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A								
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEJAY, NORTH (FIRST QUEEN CITY)		24019 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649										
WELDER HEIRS 211		WELL #: 1		RRCID -> 102716		COMPL. DATE 08/14/1982		TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5736 - 5745				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44

DEJAY, NORTH (SLICK)		24019 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649										
WELDER HEIRS 212		WELL #: 1		RRCID -> 149648		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8161 - 8178				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		52

DEL MAR (LOBO CONS.)		24139 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
KILLAM HURD-AMOCO TRAUTMAN		WELL #: 3		RRCID -> 098912		COMPL. DATE 04/05/1982		TOTAL DEPTH 7148 PERF. 6864 - 6876				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2543 X	2543	-0-	-0-		-0-	140 1	2403 2	Y	-0-		-0-
09	2074 X	2074	-0-	-0-		-0-	113 1	1961 2	Y	-0-		-0-
10	2182 N	2182	-0-	-0-		-0-	123 1	2035 2	Y	22		22
							24 9					
11	2590 N	2590	-0-	-0-		-0-	152 1	2421 2	Y	15		37
							17 9					
12	2139 N	2040	-0-	-99		-0-	94 1	1920 2	Y	24	24 1	37
							26 9					
01	2170 N	1913	-0-	-257		-0-	82 1	1801 2	Y	27		64
							30 9					

KILLAM-HURD-AMOCO WALKER GAS UNT		24139 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
		460054										
		WELL #: 1		RRCID -> 098915		COMPL. DATE 03/02/1982		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6807 - 6907				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1209 N	1092	-0-	-117		-0-	60 1	1032 2	Y	-0-		-0-
09	1370 N	1370	-0-	-0-		-0-	74 1	1296 2	Y	-0-		-0-
10	1297 N	1297	-0-	-0-		-0-	74 1	1223 2	Y	-0-		-0-
11	1565 N	1565	-0-	-0-		-0-	92 1	1473 2	Y	-0-		-0-
12	1426 N	1074	-0-	-352		-0-	50 1	1024 2	Y	-0-		-0-
01	1302 N	850	-0-	-452		-0-	37 1	813 2	Y	-0-		-0-

KILLAM-HURD-AMOCO TRAUTMANN GU A		24139 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
		460054										
		WELL #: 7		RRCID -> 099358		COMPL. DATE 03/30/1982		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6053 - 6208				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	350 N	350	-0-	-0-		-0-	19 1	331 2	Y	-0-		-0-
09	367 N	367	-0-	-0-		-0-	20 1	347 2	Y	-0-		-0-
10	386 N	386	-0-	-0-		-0-	22 1	364 2	Y	-0-		-0-
11	458 N	458	-0-	-0-		-0-	27 1	431 2	Y	-0-		-0-
12	372 N	320	-0-	-52		-0-	15 1	305 2	Y	-0-		-0-
*01	422 N	422	-0-	-0-		-0-	18 1	404 2	Y	-0-		-0-

DEL MAR (LOBO CONS.) //CONT.// 24139 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054													
KILLAM-HURD-AMOCO TRAUTMANN WELL #: 6 RRCID -> 144938 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6812 - 7139													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		8373 X	8373	-0-	-0-	458 1	7867 2		Y	44			142
						48 9							
09		9150 X	7944	-0-	-1206	430 1	7474 2		Y	36			178
						40 9							
10		6850 X	6850	-0-	-0-	388 1	6427 2		Y	32			210
						35 9							
11		10019 X	10019	-0-	-0-	590 1	9400 2		Y	26			236
						29 9							
12		8711 X	8163	-0-	-548	379 1	7734 2		Y	45	176 1		105
						50 9							
01		8370 X	7053	-0-	-1317	304 1	6696 2		Y	48			153
						53 9							
-----													
KILLAM-HURD-AMOCO TRAUTMAN GU A WELL #: 5 RRCID -> 145168 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6322 - 6390													
08		3565 X	3172	-0-	-393	175 1	2997 2		Y	-0-			-0-
09		3510 X	3123	-0-	-387	170 1	2953 2		Y	-0-			-0-
10		2692 X	2692	-0-	-0-	154 1	2538 2		Y	-0-			-0-
11		4261 X	4261	-0-	-0-	252 1	4009 2		Y	-0-			-0-
12		3224 X	604	-0-	-2620	28 1	576 2		Y	-0-			-0-
01		3224 X	255	-0-	-2969	11 1	244 2		Y	-0-			-0-
-----													
KILLAM-HURD-AMOCO TRAUTMANN GU/B WELL #: 1 RRCID -> 150455 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7352 PERF. 6420 - 6910													
08		3100 N	3100	-0-	-0-	54 1	2929 2		Y	-0-			-0-
09		3000 N	3242	-0-	242	296 1	3066 2		Y	-0-			-0-
10		3389 X	3093	-0-	-296	177 1	2916 2		Y	-0-			-0-
11		3997 X	3997	-0-	-0-	236 1	3761 2		Y	-0-			-0-
12		2888 X	2888	-0-	-0-	135 1	2753 2		Y	-0-			-0-
01		2852 X	2434	-0-	-418	106 1	2328 2		Y	-0-			-0-
-----													
KILLAM-HURD-AMOCO WALKER GAS UNT WELL #: 2 RRCID -> 151196 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7050 - 7160													
08		434 N	264	-0-	-170	15 1	249 2		Y	-0-			-0-
09		420 N	246	-0-	-174	13 1	233 2		Y	-0-			-0-
10		227 N	227	-0-	-0-	13 1	214 2		Y	-0-			-0-
11		302 N	302	-0-	-0-	18 1	284 2		Y	-0-			-0-
12		294 N	294	-0-	-0-	14 1	280 2		Y	-0-			-0-
*01		608 N	608	-0-	-0-	26 1	582 2		Y	-0-			-0-
-----													
K&H FEE PORCION WELL #: 1701 RRCID -> 221317 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5869 - 6014													
08		1054 N	805	-0-	-249	805 2			Y	-0-			-0-
09		990 N	642	-0-	-348	642 2			Y	-0-			-0-
10		963 N	963	-0-	-0-	963 2			Y	-0-			-0-
11		780 N	533	-0-	-247	533 2			Y	-0-			-0-
12		651 N	648	-0-	-3	648 2			Y	-0-			-0-
01		961 N	783	-0-	-178	783 2			Y	-0-			-0-
-----													
KHA WELL #: J 3 RRCID -> 265610 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6744 - 6784													
08		21985 X	21985	-0-	-0-	21853 2	132 9		Y	120			263
09		66653 X	66653	-0-	-0-	66151 2	502 9		Y	456	387 1		332
10		51614 X	51614	-0-	-0-	51252 2	362 9		Y	329	385 1		276
11		47631 X	47631	-0-	-0-	47271 2	360 9		Y	327	371 1		232
12		66650 X	65349	-0-	-1301	64883 2	466 9		Y	424	377 1		279
01		66650 X	64636	-0-	-2014	64184 2	452 9		Y	411	427 1		263

OIL AND GAS DIVISION

DESTINO (SLICK B)		24400 375		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL						
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.		029710		WELL #: 5		RRCID -> 171730		COMPL. DATE 12/04/1998		TOTAL DEPTH 14645		PERF.10056 - 10064		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
MOBIL FEE				WELL #: 4	RRCID -> 208223	COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH 14200		PERF.10060 - 10070				
08	0 N	818	-0-	818 B	-10978	52	1	766	2	Y	-0-			29
09	360 N	2059	-0-	1699 B	-9279	127	1	1932	2	Y	-0-			29
10	0 N	1069	-0-	1069 B	-8210	68	1	1001	2	Y	-0-			29
11	630 N	270	-0-	-360 B	-8210	19	1	251	2	Y	-0-			29
12	651 N	297	-0-	-354 B	-8210	20	1	277	2	Y	-0-			29
01	651 N	656	-0-	5 B	-8205	43	2	613	3	Y	-0-			29
DESTINO (WX. RONNIE SD.)		24400 925		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.		029710		WELL #: 1		RRCID -> 135632		COMPL. DATE 06/11/1994		TOTAL DEPTH 15000		PERF.13204 - 14164		
08	20087 X	20087	-0-	-0-	-0-	1266	1	18821	2	N	-0-			-0-
09	19562 X	19562	-0-	-0-	-0-	1207	1	18355	2	N	-0-			-0-
10	19965 X	19965	-0-	-0-	-0-	1274	1	18691	2	N	-0-			-0-
11	19496 X	19496	-0-	-0-	-0-	1345	1	18151	2	N	-0-			-0-
12	19862 X	19862	-0-	-0-	-0-	1354	1	18508	2	N	-0-			-0-
*01	19553 X	19553	-0-	-0-	-0-	1271	2	18282	3	N	-0-			-0-
MOBIL FEE				WELL #: 1	RRCID -> 137913	COMPL. DATE 03/14/1993		TOTAL DEPTH 15870		PERF.13298 - 13366				
08	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	178	1	2643	2	Y	-0-			-0-
09	3120 X	2465	-0-	-655	-0-	152	1	2313	2	Y	-0-			-0-
10	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	175	1	2567	2	Y	-0-			-0-
11	2970 X	583	-0-	-2387	-0-	40	1	543	2	Y	-0-			-0-
12	3069 X	1793	-0-	-1276	-0-	122	1	1671	2	Y	-0-			-0-
*01	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	184	2	2645	3	Y	-0-			-0-
MOBIL FEE				WELL #: 2	RRCID -> 148343	COMPL. DATE 09/14/1994		TOTAL DEPTH 16400		PERF.13271 - 13750				
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	16	1	235	2	Y	-0-			-0-
09	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-			-0-
10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	50	1	733	2	Y	-0-			-0-
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	18	1	244	2	Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	116	2	1673	3	Y	-0-			-0-
MOBIL FEE				WELL #: 3	RRCID -> 152598	COMPL. DATE 09/16/1994		TOTAL DEPTH 15070		PERF.13246 - 13368				
08	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	165	1	2448	2	Y	-0-			-0-
09	2970 X	2485	-0-	-485	-0-	153	1	2332	2	Y	-0-			-0-
10	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	178	1	2610	2	Y	-0-			-0-
11	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	206	1	2774	2	Y	-0-			-0-
12	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	184	1	2520	2	Y	-0-			-0-
01	2790 N	2520	-0-	-270	-0-	164	2	2356	3	Y	-0-			-0-

DESTINO (WX. RONNIE SD.)		//CONT.//		24400 925	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL						
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.		//CONT.//		029710											
CUELLAR		WELL #:		3	RRCID ->	161587	COMPL. DATE	08/29/1996	TOTAL DEPTH	15000	PERF.13328 - 14210				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736													
CUELLAR 117		WELL #:		1ST	RRCID ->	253803	COMPL. DATE	11/25/2009	TOTAL DEPTH	15250	PERF.14866 - 14995				
08	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	2		N	-0-					-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-					-0-
10	155 N	78	-0-	-77	-0-	78	2		N	-0-					-0-
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-					-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-					-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-					-0-

XOG OPERATING LLC		945921													
CUELLAR		WELL #:		1	RRCID ->	153612	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	14500	PERF.10189 - 12478				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					116
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					116
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					116
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					116
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					116
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					116

CUELLAR (NCT II)		WELL #:		2	RRCID ->	156515	COMPL. DATE	09/05/1995	TOTAL DEPTH	15000	PERF.13320 - 14312				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

DINN, DEEP (11200)		24905 550		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861													
HAMILTON, BUCK		WELL #:		4	RRCID ->	180444	COMPL. DATE	01/10/2001	TOTAL DEPTH	11611	PERF.11053 - 11164				
08	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	52	1	3391	2	Y	-0-				-0-
09	4050 X	3127	-0-	-923	-0-	52	1	3075	2	Y	-0-				-0-
10	3503 X	3045	-0-	-458	-0-	49	1	2996	2	Y	-0-				-0-
11	3240 X	2969	-0-	-271	-0-	49	1	2920	2	Y	-0-				-0-
12	3441 X	3041	-0-	-400	-0-	53	1	2988	2	Y	-0-				-0-
01	3441 X	2714	-0-	-727	-0-	50	1	2664	2	Y	-0-				-0-

LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #:		E 3	RRCID ->	265738	COMPL. DATE	07/27/2012	TOTAL DEPTH	15117	PERF.11306 - 11326				
08	1178 X	1007	-0-	-171	-0-	15	1	992	2	N	-0-				-0-
09	1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	364	1	903	2	N	-0-				-0-
10	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	355	1	894	2	N	-0-				-0-
11	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	324	1	820	2	N	-0-				-0-
12	1302 N	1092	-0-	-210	-0-	334	1	758	2	N	-0-				-0-
01	1240 N	972	-0-	-268	-0-	302	1	670	2	N	-0-				-0-



DINN, DEEP (11200)		//CONT.//		24905 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
EOG RESOURCES, INC.				253162								
HAMILTON, BUCK		WELL #:		1SW	RRCID ->	191333	COMPL. DATE	03/05/2003	TOTAL DEPTH	4609	PERF.	4013 - 4264
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736	CAPACITY		CNTY: DUVAL					
DINN MINERAL TRUST				411736								
		WELL #:		2	RRCID ->	208823	COMPL. DATE	01/10/2005	TOTAL DEPTH	14513	PERF.	11447 - 11452
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DINN, DEEP (WILCOX 12,900)				24905 590	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736								
DINN MINERAL TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	199020	COMPL. DATE	11/30/2003	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	12846 - 13850
08	6231 X	2175	-0-	-4056	-0-	240 1	1929 2	N	5	5 8		-0-
09	3960 X	2777	-0-	-1183	-0-	240 1	2537 2	N	-0-			-0-
10	4061 X	3235	-0-	-826	-0-	360 1	2857 2	N	16	16 8		-0-
11	3930 X	2804	-0-	-1126	-0-	330 1	2474 2	N	-0-			-0-
12	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	450 1	3291 2	N	15	15 8		-0-
*01	5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	570 1	4670 2	N	-0-			-0-

TRIUM, LTD.				871159	CAPACITY		CNTY: DUVAL					
GONZALEZ WEST				871159								
		WELL #:		2	RRCID ->	211542	COMPL. DATE	06/04/2005	TOTAL DEPTH	13468	PERF.	11902 - 11916
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DINN, DEEP (WILCOX 13600)				24905 625	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL				
EOG RESOURCES, INC.				253162								
DANTEK-BUCK HAMILTON SWD		WELL #:		1	RRCID ->	149043	COMPL. DATE	01/10/1994	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	13666 - 13702
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DINN, DEEP (WILCOX 14,900)		24905 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861														
HAMILTON, BUCK		WELL #: 5R		RRCID -> 188142		COMPL. DATE 02/13/2002		TOTAL DEPTH 15389 PERF.14381 - 15088								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK		WELL #: 6		RRCID -> 191236		COMPL. DATE 07/27/2002		TOTAL DEPTH 16859 PERF.14963 - 16658								
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 222391		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 16000 PERF.14206 - 14824								
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT)		24907 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861														
HAMILTON, BUCK		WELL #: 1		RRCID -> 177904		COMPL. DATE 08/17/2003		TOTAL DEPTH 14469 PERF.12860 - 13824								
08	24733 X	24733	-0-	-0-	-0-	373	1	24360	2	Y	-0-					-0-
09	25950 X	22729	-0-	-3221	-0-	378	1	22351	2	Y	-0-					-0-
10	25203 X	24337	-0-	-866	-0-	390	1	23947	2	Y	-0-					-0-
11	24332 X	24332	-0-	-0-	-0-	402	1	23929	2	Y	1	1	8			-0-
12	25198 X	25198	-0-	-0-	-0-	437	1	24761	2	Y	-0-					-0-
01	24738 X	24504	-0-	-234	-0-	454	1	24050	2	Y	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK		WELL #: 8		RRCID -> 193706		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12884 - 13180								
08	27793 X	27793	-0-	-0-	-0-	419	1	27374	2	Y	-0-					-0-
09	28410 X	26289	-0-	-2121	-0-	437	1	25852	2	Y	-0-					-0-
10	28706 X	27467	-0-	-1239	-0-	440	1	27027	2	Y	-0-					-0-
11	27780 X	27214	-0-	-566	-0-	450	1	26764	2	Y	-0-					-0-
12	28706 X	27073	-0-	-1633	-0-	469	1	26604	2	Y	-0-					-0-
01	27807 X	19319	-0-	-8488	-0-	358	1	18961	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 196591		COMPL. DATE 02/22/2010		TOTAL DEPTH 13907 PERF.13030 - 13042								
08	3100 N	2146	-0-	-954	1382	32	1	2114	2	Y	-0-					-0-
09	3000 N	2791	-0-	-209	1173	802	1	1989	2	Y	-0-					-0-
10	3100 N	2852	-0-	-248	925	810	1	2041	2	Y	1	1	8			-0-
11	3000 N	2758	-0-	-242	683	781	1	1976	2	Y	1	1	8			-0-
12	3100 N	2890	-0-	-210	473	885	1	2004	2	Y	1	1	8			-0-
*01	3100 N	2781	-0-	-319	154	864	1	1917	2	Y	-0-					-0-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT) //CONT.// 24907 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 198140 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13240 - 13302														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	** AMT CODE	EOM BALANCE
08		733 N	733	-0-	-0-	-0-	11	1	722	2	N	-0-		-0-
09		944 N	944	-0-	-0-	-0-	271	1	673	2	N	-0-		-0-
10		957 N	957	-0-	-0-	-0-	272	1	685	2	N	-0-		-0-
11		917 N	917	-0-	-0-	-0-	260	1	657	2	N	-0-		-0-
12		961 N	951	-0-	-10	-0-	291	1	660	2	N	-0-		-0-
01		961 N	924	-0-	-37	-0-	287	1	637	2	N	-0-		-0-
-----														
HAMILTON, BUCK WELL #: 9 RRCID -> 202376 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13007 - 13148														
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----														
HAMILTON, BUCK WELL #: 10 RRCID -> 205628 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 16295 PERF.13202 - 14040														
08		651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-		-0-
09		600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		720 X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----														
HAMILTON, BUCK WELL #: 11 RRCID -> 209711 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 14030 PERF.12910 - 13463														
08		2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	39	1	2555	2	N	-0-		-0-
09		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	19	1	1104	2	N	-0-		-0-
10		399 N	399	-0-	-0-	-0-	6	1	393	2	N	-0-		-0-
11		2250 N	630	-0-	-1620	-0-	10	1	620	2	N	-0-		-0-
12		1147 N	333	-0-	-814	-0-	6	1	327	2	N	-0-		-0-
01		403 N	72	-0-	-331	-0-	1	1	71	2	N	-0-		-0-
-----														
HAMILTON, BUCK WELL #: 12 RRCID -> 212172 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 14034 PERF.12966 - 13670														
08		15742 X	15742	-0-	-0-	-0-	237	1	15505	2	N	-0-		-0-
09		15330 X	15043	-0-	-287	-0-	250	1	14793	2	N	-0-		-0-
10		15748 X	15720	-0-	-28	-0-	252	1	15468	2	N	-0-		-0-
11		15240 X	15169	-0-	-71	-0-	251	1	14918	2	N	-0-		-0-
12		16627 X	16627	-0-	-0-	-0-	288	1	16339	2	N	-0-		-0-
*01		16994 X	16994	-0-	-0-	-0-	315	1	16679	2	N	-0-		-0-
-----														
HAMILTON, BUCK WELL #: 14 RRCID -> 217340 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 14012 PERF.12762 - 13748														
08		31329 X	31329	-0-	-0-	-0-	472	1	30857	2	N	-0-		-0-
09		31890 X	30076	-0-	-1814	-0-	500	1	29576	2	N	-0-		-0-
10		32860 X	31390	-0-	-1470	-0-	503	1	30886	2	N	1	1 8	-0-
11		31680 X	30361	-0-	-1319	-0-	502	1	29859	2	N	-0-		-0-
12		32736 X	30261	-0-	-2475	-0-	525	1	29736	2	N	-0-		-0-
01		31403 X	29678	-0-	-1725	-0-	549	1	29129	2	N	-0-		-0-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT)		//CONT.// 24907 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.// 076861									
HAMILTON, BUCK		WELL #: 7		RRCID -> 243322		COMPL. DATE 10/04/2008			TOTAL DEPTH 16950 PERF.13077 - 13549		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	26 1	1690 2	N	-0-		-0-
09	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	22 1	1293 2	N	-0-		-0-
10	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	19 1	1173 2	N	-0-		-0-
11	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	17 1	1008 2	N	-0-		-0-
12	907 N	907	-0-	-0-	-0-	16 1	891 2	N	-0-		-0-
*01	848 N	848	-0-	-0-	-0-	16 1	832 2	N	-0-		-0-

HAMILTON, BUCK		WELL #: 6		RRCID -> 246005		COMPL. DATE 09/10/2008			TOTAL DEPTH 16859 PERF.13022 - 13062		
08	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	35 1	2306 2	N	-0-		-0-
09	3000 N	21398	-0-	18398	18398	356 1	21040 2	N	2	2 8	-0-
10	3100 N	17051	-0-	13951	32349	273 1	16775 2	N	3	3 8	-0-
11	3000 N	14875	-0-	11875	44224	246 1	14628 2	N	1	1 8	-0-
12	58394 X	14170	-0-	-44224	-0-	246 1	13918 2	N	5	5 8	-0-
*01	13583 X	13583	-0-	-0-	-0-	251 1	13332 2	N	-0-		-0-

LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 251311		COMPL. DATE 03/21/2009			TOTAL DEPTH 14417 PERF.13042 - 14152		
08	15943 X	15943	-0-	-0-	-0-	240 1	15703 2	N	-0-		-0-
09	26400 X	17707	-0-	-8693	-0-	295 1	17412 2	N	-0-		-0-
10	20761 X	20761	-0-	-0-	-0-	332 1	20426 2	N	3	3 8	-0-
11	22278 X	22278	-0-	-0-	-0-	368 1	21909 2	N	1	1 8	-0-
12	23735 X	23735	-0-	-0-	-0-	412 1	23322 2	N	1	1 8	-0-
*01	24388 X	24388	-0-	-0-	-0-	451 1	23937 2	N	-0-		-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO)		25010 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232									
DIX RANCH C		WELL #: 100A		RRCID -> 105941		COMPL. DATE 09/30/1984			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6988 - 6998		
08	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	409 1	1578 2	Y	-0-		-0-
09	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	378 1	1320 2	Y	-0-		-0-
10	1736 N	1567	-0-	-169	-0-	359 1	1208 2	Y	-0-		-0-
11	1680 N	572	-0-	-1108	-0-	147 1	425 2	Y	-0-		-0-
12	1736 N	1629	-0-	-107	-0-	423 1	1206 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	1819	-0-	1819	1819	452 1	1367 2	Y	-0-		-0-

DIX RANCH A		WELL #: 6		RRCID -> 142103		COMPL. DATE 07/22/1992			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7205 - 7230		
08	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	42 1	1524 2	Y	-0-		-0-
09	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	17 1	1209 2	Y	-0-		-0-
10	1147 N	1057	-0-	-90	-0-	60 1	997 2	Y	-0-		-0-
11	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	75 1	1087 2	Y	-0-		-0-
12	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	76 1	1146 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	1590	-0-	1590	1590	102 1	1488 2	Y	-0-		-0-

DIX RANCH A		WELL #: 5		RRCID -> 142460		COMPL. DATE 08/25/1992			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7058 - 7698		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

DIX RANCH (LOWER CONOCOPHILLIPS COMPANY DIX RANCH C		WILCOX LOBO COMPANY		//CONT.// 25010 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
				//CONT.// 172232								
DIX RANCH C				WELL #: 2	RRCID -> 142691	COMPL. DATE 09/12/1992	TOTAL DEPTH 7730	PERF. 7233	- 7326			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
DIX RANCH D				WELL #: 1	RRCID -> 146292	COMPL. DATE 08/10/1993	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7372	- 7455			
08	5022 X	4564	-0-	-458	-0-	123 1	4441 2	Y	-0-			-0-
09	1860 X	33	-0-	-1827	-0-	33 2		Y	-0-			-0-
10	1829 X	7	-0-	-1822	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
11	4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-			Y	-0-			-0-
12	4557 X	3445	-0-	-1112	-0-	215 1	3230 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	3152	-0-	3152	3152	203 1	2949 2	Y	-0-			-0-
DIX RANCH D				WELL #: 2	RRCID -> 146478	COMPL. DATE 08/25/1993	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 6895	- 6912			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
DIX RANCH "C"				WELL #: 4	RRCID -> 146680	COMPL. DATE 09/10/1993	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 6783	- 6798			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
DIX RANCH D				WELL #: 4	RRCID -> 147432	COMPL. DATE 11/22/1993	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 6945	- 6984			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
DIX RANCH A-1765				WELL #: 1	RRCID -> 157756	COMPL. DATE 02/19/1996	TOTAL DEPTH 8647	PERF. 7749	- 8366			
08	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	54 1	1962 2	Y	-0-			-0-
09	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	33 1	2369 2	Y	-0-			-0-
10	3100 N	3803	-0-	703	703	216 1	3587 2	Y	-0-			-0-
11	3000 N	2313	-0-	-687	16	150 1	2163 2	Y	-0-			-0-
12	3100 N	6075	-0-	2975	2991	379 1	5696 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	6188	-0-	6188	9179	398 1	5790 2	Y	-0-			-0-
DIX RANCH C 101				WELL #: 1	RRCID -> 161289	COMPL. DATE 10/31/1996	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 6886	- 6908			
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	4 1	152 2	Y	-0-			-0-
09	180 N	88	-0-	-92	-0-	1 1	87 2	Y	-0-			-0-
10	93 N	65	-0-	-28	-0-	4 1	61 2	Y	-0-			-0-
11	150 N	118	-0-	-32	-0-	8 1	110 2	Y	-0-			-0-
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	5 1	82 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	135	-0-	135	135	9 1	126 2	Y	-0-			-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO)		//CONT.// 25010 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
DIX RANCH A-1768		WELL #: 2		RRCID -> 162538		COMPL. DATE 01/17/1997			TOTAL DEPTH 8508 PERF. 7488 - 8138			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1054 N	550	-0-	-504	-0-	12 1	436 2	Y	93			136
09	900 N	640	-0-	-260	-0-	102 9	581 2	Y	46	102 1		80
10	1023 N	718	-0-	-305	-0-	8 1	565 2	Y	108	113 1		75
11	540 N	445	-0-	-95	-0-	51 9	416 2	Y	-0-			75
12	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	34 1	1267 2	Y	-0-	65 1		10
01	DLQ G-10	1166	-0-	1166	1166	119 9	1091 2	Y	-0-	10 1		-0-
DIX RANCH A 1768		WELL #: 3		RRCID -> 169014		COMPL. DATE 04/24/1998			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7020 - 7286			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
DIX RANCH D 99		WELL #: 7		RRCID -> 173918		COMPL. DATE 07/13/1999			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6875 - 6885			
08	465 N	200	-0-	-265	-0-	5 1	195 2	Y	-0-			-0-
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	5 1	338 2	Y	-0-			-0-
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	30 1	504 2	Y	-0-			-0-
11	180 N	142	-0-	-38	-0-	9 1	133 2	Y	-0-			-0-
12	341 N	253	-0-	-88	-0-	16 1	237 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	288	-0-	288	288	19 1	269 2	Y	-0-			-0-
DIX RANCH C 100		WELL #: 4		RRCID -> 175366		COMPL. DATE 11/17/1999			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6802 - 7043			
08	3937 X	2379	-0-	-1558	-0-	61 1	2210 2	Y	98			125
09	3810 X	2008	-0-	-1802	-0-	108 9	1947 2	Y	31	93 1		63
10	3782 X	1893	-0-	-1889	-0-	27 1	1716 2	Y	67	83 1		47
11	3450 X	1601	-0-	-1849	-0-	34 9	1422 2	Y	74			121
12	2852 X	2274	-0-	-578	-0-	103 1	2131 2	Y	1	105 1		17
01	DLQ G-10	2089	-0-	2089	2089	74 9	1955 2	Y	-0-	17 1		-0-
DIX RANCH A524		WELL #: 1		RRCID -> 176922		COMPL. DATE 03/31/2000			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6846 - 6929			
08	403 X	200	-0-	-203	-0-	5 1	195 2	Y	-0-			-0-
09	240 X	149	-0-	-91	-0-	2 1	147 2	Y	-0-			-0-
10	248 X	112	-0-	-136	-0-	6 1	106 2	Y	-0-			-0-
11	240 X	153	-0-	-87	-0-	10 1	143 2	Y	-0-			-0-
12	282 X	282	-0-	-0-	-0-	18 1	264 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	164	-0-	164	164	11 1	153 2	Y	-0-			-0-
DIX RANCH D 523		WELL #: 6		RRCID -> 183450		COMPL. DATE 06/06/2001			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7134 - 7761			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB				
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232														
DIX RANCH C 899 WELL #: 1 RRCID -> 186222 COMPL. DATE 10/11/2001										TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6739 -	6958
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
08		4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	109	1	3967	2	Y	-0-	-0-	
09		3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	48	1	3439	2	Y	-0-	-0-	
10		3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	172	1	2864	2	Y	-0-	-0-	
11		2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	164	1	2372	2	Y	-0-	-0-	
12		3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	218	1	3276	2	Y	-0-	-0-	
01	DLQ	G-10	4016	-0-	4016	4016	258	1	3758	2	Y	-0-	-0-	
-----														
DIX RANCH D 899 WELL #: 2 RRCID -> 188505 COMPL. DATE 03/01/2002										TOTAL DEPTH	7770	PERF.	6794 -	7049
08		465 N	454	-0-	-11	-0-	12	1	442	2	Y	-0-	-0-	
09		390 N	386	-0-	-4	-0-	5	1	381	2	Y	-0-	-0-	
10		408 N	408	-0-	-0-	-0-	23	1	385	2	Y	-0-	-0-	
11		450 N	169	-0-	-281	-0-	11	1	158	2	Y	-0-	-0-	
12		550 N	550	-0-	-0-	-0-	34	1	516	2	Y	-0-	-0-	
01	DLQ	G-10	267	-0-	267	267	17	1	250	2	Y	-0-	-0-	
-----														
DIX RANCH C 101 WELL #: 3 RRCID -> 189982 COMPL. DATE 05/30/2002										TOTAL DEPTH	7118	PERF.	6739 -	6853
08		4800 X	3062	-0-	-1738	-0-	82	1	2980	2	Y	-0-	-0-	
09		3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	42	1	3013	2	Y	-0-	-0-	
10		2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	134	1	2228	2	Y	-0-	-0-	
11		2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	144	1	2071	2	Y	-0-	-0-	
12		2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	150	1	2245	2	Y	-0-	-0-	
01	DLQ	G-10	2307	-0-	2307	2307	148	1	2159	2	Y	-0-	-0-	
-----														
DIX RANCH A 1763 WELL #: 12 RRCID -> 192420 COMPL. DATE 11/20/2002										TOTAL DEPTH	8095	PERF.	7092 -	7638
08		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	40	1	1461	2	Y	-0-	-0-	
09		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	16	1	1191	2	Y	-0-	-0-	
10		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	76	1	1260	2	Y	-0-	-0-	
11		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	79	1	1144	2	Y	-0-	-0-	
12		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	97	1	1463	2	Y	-0-	-0-	
01	DLQ	G-10	1466	-0-	1466	1466	94	1	1372	2	Y	-0-	-0-	
-----														
DIX RANCH A-535 WELL #: 1 RRCID -> 194221 COMPL. DATE 03/07/2003										TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7500 -	7890
08		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	57	1	2050	2	Y	-0-	-0-	
09		2160 N	1882	-0-	-278	-0-	26	1	1856	2	Y	-0-	-0-	
10		2170 N	1959	-0-	-211	-0-	111	1	1848	2	Y	-0-	-0-	
11		2040 N	956	-0-	-1084	-0-	60	1	865	2	Y	28	28	
							31	9						
12		2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	147	1	2208	2	Y	111	24 1 115	
							122	9						
01	DLQ	G-10	2579	-0-	2579	2579	140	1	2036	2	Y	366	366 1 115	
							403	9						
-----														
DIX RANCH A-1768 WELL #: 4 RRCID -> 197651 COMPL. DATE 08/02/2003										TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7342 -	8138
08		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	32	1	1165	2	Y	-0-	-0-	
09		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	17	1	1205	2	Y	-0-	-0-	
10		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	59	1	986	2	Y	-0-	-0-	
11		1050 N	827	-0-	-223	-0-	54	1	773	2	Y	-0-	-0-	
12		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	74	1	1109	2	Y	-0-	-0-	
01	DLQ	G-10	1197	-0-	1197	1197	77	1	1120	2	Y	-0-	-0-	

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO)		//CONT.// 25010 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
DIX RANCH A-1768		WELL #: 13		RRCID -> 199516		COMPL. DATE 12/13/2003		TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7248 - 8005		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1 1	36 2	N	-0-	-0-
09	60 N	26	-0-	-34	-0-	26 2		N	-0-	-0-
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2		N	-0-	-0-
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 2		N	-0-	-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	1 1	16 2	N	-0-	-0-
*01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 2	N	-0-	-0-
-----										
DIX RANCH A-1746		WELL #: 14		RRCID -> 199518		COMPL. DATE 01/01/2004		TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7338 - 8124		
08	341 N	339	-0-	-2	-0-	9 1	330 2	Y	-0-	-0-
09	330 N	296	-0-	-34	-0-	4 1	292 2	Y	-0-	-0-
10	341 N	267	-0-	-74	-0-	15 1	252 2	Y	-0-	-0-
11	330 N	259	-0-	-71	-0-	17 1	242 2	Y	-0-	-0-
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	20 1	297 2	Y	-0-	-0-
01 DLQ	G-10	327	-0-	327	327	21 1	306 2	Y	-0-	-0-
-----										
DIX RANCH 1761		WELL #: 7		RRCID -> 206930		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7261 - 7965		
08	372 N	197	-0-	-175	-0-	5 1	192 2	Y	-0-	-0-
09	210 N	192	-0-	-18	-0-	3 1	189 2	Y	-0-	-0-
10	248 N	209	-0-	-39	-0-	12 1	197 2	Y	-0-	-0-
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	14 1	197 2	Y	-0-	-0-
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	27 1	406 2	Y	-0-	-0-
01 DLQ	G-10	220	-0-	220	220	14 1	206 2	Y	-0-	-0-
-----										
DIX RANCH D		WELL #: 8		RRCID -> 242325		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 6906 PERF. 6443 - 6504		
08	3534 X	3231	-0-	-303	-0-	87 1	3144 2	Y	-0-	-0-
09	3420 X	2718	-0-	-702	-0-	37 1	2681 2	Y	-0-	-0-
10	3534 X	2459	-0-	-1075	-0-	140 1	2319 2	Y	-0-	-0-
11	3420 X	1883	-0-	-1537	-0-	122 1	1761 2	Y	-0-	-0-
12	3534 X	2811	-0-	-723	-0-	176 1	2635 2	Y	-0-	-0-
01 DLQ	G-10	1865	-0-	1865	1865	120 1	1745 2	Y	-0-	-0-
-----										
DIX RANCH C 100		WELL #: 5		RRCID -> 250188		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6835 - 6865		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
DIX RANCH D		WELL #: 9		RRCID -> 252089		COMPL. DATE 04/15/2009		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6474 - 6494		
08	710 N	710	-0-	-0-	-0-	19 1	691 2	Y	-0-	-0-
09	756 N	756	-0-	-0-	-0-	10 1	746 2	Y	-0-	-0-
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	32 1	532 2	Y	-0-	-0-
11	928 N	928	-0-	-0-	-0-	60 1	868 2	Y	-0-	-0-
12	643 N	643	-0-	-0-	-0-	40 1	603 2	Y	-0-	-0-
01 DLQ	G-10	857	-0-	857	857	55 1	802 2	Y	-0-	-0-
-----										
DIX RANCH A		WELL #: 16		RRCID -> 254040		COMPL. DATE 06/06/2009		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6435 - 6454		
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	13 1	483 2	Y	-0-	-0-
09	540 N	413	-0-	-127	-0-	6 1	407 2	Y	-0-	-0-
10	558 N	418	-0-	-140	-0-	24 1	394 2	Y	-0-	-0-
11	480 N	328	-0-	-152	-0-	21 1	307 2	Y	-0-	-0-
12	434 N	304	-0-	-130	-0-	19 1	285 2	Y	-0-	-0-
01 DLQ	G-10	309	-0-	309	309	20 1	289 2	Y	-0-	-0-



DIX RANCH (LOWER CONOCOPHILLIPS COMPANY DIX RANCH C		WILCOX LOBO COMPANY		//CONT.//	25010 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
				//CONT.//	172232		COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
				WELL #:	25	RRCID ->	265528	05/17/2013	7284	6896	- 6996	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	126 1	3602 2	Y	-0-			-0-
09	44520 X	2786	-0-	-41734	-0-	304 1	2482 2	Y	-0-			-0-
10	16678 X	1610	-0-	-15068	-0-	355 1	1255 2	Y	-0-			-0-
11	14910 X	974	-0-	-13936	-0-	324 1	650 2	Y	-0-			-0-
12	4805 X	73	-0-	-4732	-0-	5 1	68 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:	127	RRCID ->	150822	COMPL. DATE	09/20/1996	TOTAL DEPTH	8740	PERF. 7843 - 8548
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:	150	RRCID ->	163683	COMPL. DATE	10/15/1997	TOTAL DEPTH	8871	PERF. 7592 - 8594
08	1147 N	1101	-0-	-46	-0-	41 1	1060 2	N	-0-			-0-
09	1110 N	1082	-0-	-28	-0-	42 1	1039 2	N	1			1
10	1116 N	1088	-0-	-28	-0-	1 9	1041 2	N	-0-			1
11	1080 N	1055	-0-	-25	-0-	47 1	1007 2	N	1			2
12	1116 N	1057	-0-	-59	-0-	1 9	1011 2	N	1			3
*01	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	45 1	980 2	N	1	3	1	1
-----												
DODIER (REKLAW) EOG RESOURCES, INC. DODIER, J. O.				WELL #:	3	RRCID ->	157624	COMPL. DATE	01/25/1996	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 4081 - 4092
08	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-			Y	-0-			-0-
09	870 N	-0-	-0-	-870	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/02/2013 - PLUGGED 10-02-2013												
-----												
DODIER (WILCOX "B") BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC DON JOSE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	155277	COMPL. DATE	07/20/1995	TOTAL DEPTH	6676	PERF. 5370 - 5376
08	6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	833 1	5404 2	Y	-0-			-0-
09	5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	612 1	5336 2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	6012	-0-	6012	6012	1042 1	4970 2	Y	-0-			-0-
11	T. A.	5484	-0-	5484	11496	774 1	4710 2	Y	-0-			-0-
12	T. A.	5724	-0-	5724	17220	861 1	4863 2	Y	-0-			-0-
*01	22086 X	4866	-0-	-17220	-0-	81 1	4785 2	Y	-0-			-0-
-----												
CONOCOPHILLIPS COMPANY DON JOSE LAND & CATTLE CO. LTD.				WELL #:	28	RRCID ->	264096	COMPL. DATE	08/01/2011	TOTAL DEPTH	9426	PERF. 5266 - 5344
08	13413 X	13413	-0-	-0-	-0-	13413 2		Y	-0-			-0-
09	12991 X	12991	-0-	-0-	-0-	12991 2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	11752	-0-	11752	11752	11752 2		Y	-0-			-0-
11	23046 X	11294	-0-	-11752	-0-	11294 2		Y	-0-			-0-
12	11780 X	11734	-0-	-46	-0-	11734 2		Y	-0-			-0-
01	11780 X	11014	-0-	-766	-0-	11014 2		Y	-0-			-0-

DODIER (WILCOX "B")		//CONT.//		25100 140	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
EOG RESOURCES, INC.				253162											
DOMINGUEZ ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	138782	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6434	PERF. 5206 - 5248				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
RANCHITO TANK GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	147401	COMPL. DATE	11/23/1993	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 5221 - 5239				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
DOMINGUEZ, ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	147602	COMPL. DATE	12/19/1993	TOTAL DEPTH	5430	PERF. 5220 - 5280				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
TOMAS G.U.		WELL #:		2	RRCID ->	160520	COMPL. DATE	10/24/1996	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5016 - 5024				
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
DODIER (WILCOX "C")				25100 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA							
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232											
DON JOSE LAND & CATTLE CO., LTD		WELL #:		23	RRCID ->	266548	COMPL. DATE	07/09/2011	TOTAL DEPTH	9468	PERF. 6228 - 6509				
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
DOLORES CREEK (LOBO 8500)				25235 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB							
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC				660957											
MCKENDRICK, COOKIE		WELL #:		1	RRCID ->	201867	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	9416	PERF. 8482 - 8570				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOLORES CREEK (WILCOX 8200)		25235 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
MARTIN, J.C. III		WELL #: 5		RRCID -> 132625		COMPL. DATE 11/01/1989		TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8164 - 8232			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		633 N	633	-0-	-0-	633 2		Y	-0-		-0-
09		540 N	540	-0-	-0-	540 2		Y	-0-		-0-
10		473 N	473	-0-	-0-	473 2		Y	-0-		-0-
11		600 N	571	-0-	-29	571 2		Y	-0-		-0-
12		741 N	741	-0-	-0-	741 2		Y	-0-		-0-
*01		1035 N	1035	-0-	-0-	1035 2		Y	-0-		-0-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		728883		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
MAYERS GAS UNIT 4		WELL #: 5		RRCID -> 153865		COMPL. DATE 03/23/1995		TOTAL DEPTH 9983 PERF. 8220 - 8244			
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DOLORES CREEK (WILCOX 8400)		25235 385		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
MARTIN, J. C. III		WELL #: 2		RRCID -> 091945		COMPL. DATE 04/29/1980		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8796 - 8806			
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2		N	-0-		-0-
09	420 N	349	-0-	-71	-0-	349 2		N	-0-		-0-
10	496 N	420	-0-	-76	-0-	420 2		N	-0-		-0-
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2		N	-0-		-0-
12	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2		N	-0-		-0-
01	434 N	418	-0-	-16	-0-	418 2		N	-0-		-0-

DOLORES CREEK (WILCOX 9200)		25235 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
MARTIN, J.C. III		WELL #: 1		RRCID -> 085280		COMPL. DATE 05/18/1979		TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8881 - 8922			
08	2077 N	1515	-0-	-562	-0-	1506 2	9 9	Y	8	42 1	21
09	1470 N	1125	-0-	-345	-0-	1119 2	6 9	Y	5		26
10	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1099 2	10 9	Y	9		35
11	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2307 2	24 9	Y	22		57
12	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2352 2	17 9	Y	15	39 1	33
*01	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1675 2	18 9	Y	16		49

MARTIN, J.C. III		WELL #: 4		RRCID -> 091255		COMPL. DATE 09/15/1980		TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9097 - 9185			
08	710 N	710	-0-	-0-	-0-	700 2	10 9	Y	9	33 1	24
09	600 N	515	-0-	-85	-0-	508 2	7 9	Y	6		30
10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	485 2	10 9	Y	9		39
11	690 N	623	-0-	-67	-0-	609 2	14 9	Y	13		52
12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	603 2	10 9	Y	9	41 1	20
*01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	668 2	15 9	Y	14		34

DOLORIS CREEK, SOUTH (LOBO 1)												
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC												
MARTIN, SOPHIE J. "B"												
WELL #: 5 RRCID -> 138459 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8616 - 8638												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	465 X	256	-0-	-209	-0-	27 1	228 2	N	1	4 1	79	
09	390 X	233	-0-	-157	-0-	27 1	205 2	N	1		80	
10	310 X	188	-0-	-122	-0-	19 1	168 2	N	1		81	
11	300 X	211	-0-	-89	-0-	23 1	187 2	N	1		82	
12	315 X	315	-0-	-0-	-0-	33 1	281 2	N	1	2 1	81	
*01	323 X	323	-0-	-0-	-0-	35 1	287 2	N	1		82	
-----												
MARTIN, J.C. III												
WELL #: 12 C RRCID -> 149686 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8632 - 8658												
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
MARTIN, SOPHIE J. "B"												
WELL #: 4 RRCID -> 155896 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8846 - 8878												
08	248 N	216	-0-	-32	-0-	23 1	191 2	Y	2	4 1	60	
09	240 N	239	-0-	-1	-0-	28 1	211 2	Y	-0-		60	
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	21 1	181 2	Y	1		61	
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	24 1	190 2	Y	1		62	
12	248 N	179	-0-	-69	-0-	19 1	159 2	Y	1	2 1	61	
*01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	26 1	213 2	Y	1		62	
-----												
MARTIN, S. J.												
WELL #: 1A RRCID -> 162529 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8844 - 8902												
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	8 1	26 2	N	-0-		-0-	
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	33 1	111 2	N	-0-		-0-	
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	27 1	98 2	N	-0-		-0-	
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	15 1	52 2	N	-0-		-0-	
12	155 N	101	-0-	-54	-0-	22 1	79 2	N	-0-		-0-	
*01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	30 1	107 2	N	-0-		-0-	
-----												
MARTIN, SOPHIE J. "B"												
WELL #: 7 RRCID -> 170711 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8608 - 8694												
08	589 N	264	-0-	-325	-0-	28 1	235 2	Y	1	7 1	67	
09	570 N	271	-0-	-299	-0-	32 1	239 2	Y	-0-		67	
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	34 1	296 2	Y	2		69	
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	43 1	346 2	Y	2		71	
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	40 1	344 2	Y	2	3 1	70	
*01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	59 1	484 2	Y	1		71	

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1) //CONT.// 25236 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB											
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957											
MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 6 RRCID -> 184637 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 9517 PERF. N/A											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	22 1	179 2	Y	1	1 1	26
09	60 N	40	-0-	-20	-0-	1 9	35 2	Y	-0-		26
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5 1	91 2	Y	1		27
11	60 N	1	-0-	-59	-0-	1 9		Y	-0-		27
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	1 2	96 2	Y	-0-	1 1	26
01	62 N	27	-0-	-35	-0-	11 1	24 2	Y	-0-		26
						3 1		Y			
MARTIN, J. C. 111 WELL #: 3 RRCID -> 198822 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8638 - 8672											
08	93 X	61	-0-	-32	-0-	4 1	56 2	N	1		16
09	90 X	54	-0-	-36	-0-	1 9	51 2	N	-0-		16
10	93 X	59	-0-	-34	-0-	3 1	56 2	N	-0-		16
11	60 X	52	-0-	-8	-0-	3 1	49 2	N	-0-		16
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		16
*01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		16
MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 202184 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8736 - 8751											
08	1829 X	1632	-0-	-197	-0-	96 1	1533 2	N	3		13
09	1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	3 9	1626 2	N	4	4 1	13
10	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	4 9	1592 2	N	3	5 1	11
11	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	99 1	1492 2	N	4	5 1	10
12	1798 X	1632	-0-	-166	-0-	3 9	1537 2	N	2		12
01	1798 X	1501	-0-	-297	-0-	4 9	1407 2	N	2		14
						93 1					
						2 9					
						92 1					
						2 9					
DOLORES CREEK, SOUTH (WX. 9200) 25236 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB											
KILLAM OIL CO., LTD. 460054											
MARTIN, J. C. 111 TR WELL #: 7 RRCID -> 166775 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 9087 - 9119											
08	1581 N	1464	-0-	-117	-0-	1456 2	8 9	Y	7	34 1	18
09	1440 N	1097	-0-	-343	-0-	1091 2	6 9	Y	5		23
10	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1161 2	8 9	Y	7		30
11	1410 N	1290	-0-	-120	-0-	1280 2	10 9	Y	9		39
12	1147 N	1121	-0-	-26	-0-	1114 2	7 9	Y	6	32 1	13
01	1178 N	1055	-0-	-123	-0-	1047 2	8 9	Y	7		20
BRUNI SUMMERS TR 11 WELL #: 6 RRCID -> 169478 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9197 - 9263											
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DOLORES CREEK, SOUTH (WX. 9200) //CONT.// 25236 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054  
 J. C. MARTIN III A GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 170628 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9542 - 9582

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

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957  
 MARTIN, J. C. III WELL #: 15 RRCID -> 163533 COMPL. DATE 06/15/1997 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8622 - 8674

08	217	X	209	-0-	-8	-0-	12	1	196	2	N	1					8
09	210	X	199	-0-	-11	-0-	12	1	187	2	N	-0-	1	1			7
10	217	X	214	-0-	-3	-0-	12	1	201	2	N	1	1	1			7
11	210	X	206	-0-	-4	-0-	12	1	193	2	N	1	1	1			7
12	217	X	197	-0-	-20	-0-	11	1	186	2	N	-0-					7
01	217	X	207	-0-	-10	-0-	13	1	193	2	N	1					8

DONNA (LOWER SINGER) 25307 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 WAGNER OIL COMPANY 891175  
 JANCIK WELL #: 9 RRCID -> 228859 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6510 - 6516

08	1984	N	1898	-0-	-86	-0-	165	1	1733	2	Y	-0-					-0-
09	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	185	1	1896	2	Y	-0-					-0-
10	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	213	1	2117	2	Y	-0-					-0-
11	1830	N	1808	-0-	-22	-0-	204	1	1604	2	Y	-0-					-0-
12	1984	N	1888	-0-	-96	-0-	214	1	1674	2	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1022	-0-	-962	-0-	135	1	887	2	Y	-0-					-0-

DONNA (ARMSTRONG) 25318 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411  
 SWEENEY, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 163757 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5301 - 5314

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329  
 ROBINETTE, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 190827 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5249 - 5255

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

DONNA (ARMSTRONG) //CONT.// 25318 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
MORIN, JOSEPH P 586569  
ROBE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 010127 COMPL. DATE 04/18/1958 TOTAL DEPTH 6599 PERF. N/A

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

-----

NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932  
ROBINETTE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 052230 COMPL. DATE 03/01/1972 TOTAL DEPTH 7163 PERF. N/A

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941  
LAMMERS, MAYMIE, UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 010118 COMPL. DATE 10/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197  
RICE GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 098902 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5218 - 5269

08	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	8684	2	176	9	N	160	156	1			23
*09	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	8429	2	161	9	N	146	147	1			22
*10	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	8316	2	171	9	N	155	156	1			21
*11	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	8818	2	207	9	N	188	187	1			22
*12	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	8285	2	161	9	N	146	146	1			22
*01	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	7749	2	195	9	N	177	177	1			22

-----

WAGNER OIL COMPANY 891175  
BUCHANAN UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 010123 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	2790	X	2486	-0-	-304	-0-	379	1	2104	2	Y	3	3	1			3
09	2700	X	2261	-0-	-439	-0-	363	1	1896	2	Y	2	1	1			4
10	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	393	1	2182	2	Y	3	5	1			2
11	2400	N	2362	-0-	-38	-0-	415	1	1944	2	Y	3	3	1			2
12	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	447	1	2138	2	Y	4	3	1			3
*01	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	498	1	2088	2	Y	4	3	1			4

-----

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154576 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5321 - 5326

08	930	N	423	-0-	-507	-0-	118	1	305	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	331	-0-	-269	-0-	101	1	230	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	322	-0-	-515	-0-	96	1	226	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	192	-0-	-228	-0-	70	1	122	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	231	-0-	-110	-0-	87	1	144	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	193	-0-	-117	-0-	69	1	124	2	Y	-0-					-0-

-----

DONNA (ARMSTRONG) //CONT.// 25318 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175  
SCHUSTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193290 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 5333 - 5366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1085 N	551	-0-	-534	-0-	48	1 2 9	501	2	Y	2	2 1	2
09	930 N	531	-0-	-399	-0-	47	1 9	483	2	Y	1	1 1	2
10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	54	1 3 9	535	2	Y	3	3 1	2
11	540 N	446	-0-	-94	-0-	50	1 2 9	394	2	Y	2	2 1	2
12	558 N	453	-0-	-105	-0-	51	1 2 9	400	2	Y	2	2 1	2
01	589 N	450	-0-	-139	-0-	59	1 3 9	388	2	Y	3	2 1	3

-----

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236945 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5255 - 5275

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

-----

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243394 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5288 - 5387

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----

DONNA (FRIO 5500) 25318 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
WAGNER OIL COMPANY 891175  
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206625 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5388 - 5394

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

-----

DONNA (HARRELL) 25318 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329  
LAMMERS, MAYMIE, GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 010140 COMPL. DATE 10/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



-----

DONNA (HARRELL) //CONT.// 25318 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
MORIN, JOSEPH P 586569  
ROBE UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 010144 COMPL. DATE 04/17/1958 TOTAL DEPTH 6599 PERF. N/A

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

-----

WAGNER OIL COMPANY 891175  
SWALLOW GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157398 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5369 - 5387

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203837 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 5585 - 5599

08	837 X	484	-0-	-353	-0-	134	1	346	2	Y	4	3	1			3
						4	9									
09	810 X	417	-0-	-393	-0-	127	1	288	2	Y	2	1	1			4
						2	9									
10	434 N	382	-0-	-52	-0-	113	1	266	2	Y	3	5	1			2
						3	9									
11	480 N	226	-0-	-254	-0-	81	1	142	2	Y	3	3	1			2
						3	9									
12	434 N	235	-0-	-199	-0-	87	1	144	2	Y	4	3	1			3
						4	9									
01	372 N	93	-0-	-279	-0-	32	1	58	2	Y	3	3	1			3
						3	9									

-----

PHOENIX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206635 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 5440 - 5460

08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	22	1	57	2	Y	-0-					-0-
09	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	52	1	122	2	Y	-0-					-0-
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	97	1	170	2	Y	-0-					-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	28	1	46	2	Y	-0-					-0-
01	155 N	54	-0-	-101	-0-	19	1	35	2	Y	-0-					-0-

-----

SORENSEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213782 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 5554 - 5562

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

PHOENIX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218300 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5477 - 5496

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA (HARRELL)		//CONT.// 25318 270		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175														
SCHUSTER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 242572		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 11495 PERF. 5832 - 5850								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 244490		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5417 - 5432								
08	93 N	41	-0-	-52	-0-	3 1	31 2	Y	6	6 1	5					
09	90 N	27	-0-	-63	-0-	7 9	21 2	Y	4	3 1	6					
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	2 1			7	8 1	5					
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	4 9	20 2	Y	5	6 1	4					
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	3 1			8	5 1	7					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	6 9			6	6 1	7					

PHOENIX GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 258794		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 7905 PERF. 5399 - 5406								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

DONNA (JANCIK)		25318 315		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
J&G OIL & GAS		427635														
JANCIK, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 178624		COMPL. DATE 08/24/2000		TOTAL DEPTH 9215 PERF. 6456 - 6466								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	115					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	115					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	115					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	115					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	115					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	115					

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
BUCHANAN UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 010148		COMPL. DATE 05/13/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					

SWALLOW GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 187917		COMPL. DATE 03/01/2002		TOTAL DEPTH 8207 PERF. 7202 - 7218								
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					

DONNA (JANCIK)		//CONT.// 25318 315		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175										
HOUSTON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 258545		COMPL. DATE 08/03/2010			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6400 - 6408			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1240 N	1085	-0-	-155	-0-	94 1	991 2	Y	-0-			-0-
09	1170 N	1014	-0-	-156	-0-	90 1	924 2	Y	-0-			-0-
10	1116 N	1007	-0-	-109	-0-	92 1	915 2	Y	-0-			-0-
11	1050 N	684	-0-	-366	-0-	77 1	607 2	Y	-0-			-0-
12	1054 N	744	-0-	-310	-0-	84 1	660 2	Y	-0-			-0-
01	992 N	623	-0-	-369	-0-	82 1	541 2	Y	-0-			-0-

DONNA (KNAPP)		25318 405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
WAGNER OIL COMPANY		891175										
HOUSTON GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 212865		COMPL. DATE 09/02/2005			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7926 - 7956			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONNA (MARKS)		25318 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
WAGNER OIL COMPANY		891175										
SORENSEN GAS UNIT		WELL #: 3-T		RRCID -> 161981		COMPL. DATE 01/22/1997			TOTAL DEPTH 10813 PERF. 8957 - 9192			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	8122 X	7686	-0-	-436	-0-	646 1	6797 2	Y	221	214 1		195
09	7860 X	6831	-0-	-1029	-0-	590 1	6035 2	Y	187	112 1		270
10	8009 X	8009	-0-	-0-	-0-	706 1	7024 2	Y	254	353 1		171
11	7440 X	6306	-0-	-1134	-0-	279 9	5369 2	Y	230	222 1		179
12	7688 X	6726	-0-	-962	-0-	684 1	5654 2	Y	318	229 1		268
01	7998 X	6291	-0-	-1707	-0-	253 9	5194 2	Y	279	244 1		303
						722 1						
						350 9						
						790 1						
						307 9						

MORIN, J. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 239720		COMPL. DATE 03/07/2008			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8980 - 8994			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	62 N	36	-0-	-26	-0-	2 1	25 2	Y	8	9 1		7
09	60 N	16	-0-	-44	-0-	9 9	7 2	Y	7	4 1		10
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	1 1	12 2	Y	8	12 1		6
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	8 9	5 2	Y	9	8 1		7
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	1 1	11 9	Y	10	8 1		9
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	10 9	4 2	Y	10	8 1		11
						2 2						
						1 1						
						11 9						

DONNA (RICE)		25318 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701										
DEGOUCHE ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 204138		COMPL. DATE 09/27/2004			TOTAL DEPTH 7536 PERF. 6453 - 6483			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONNA (RICE) J&G OIL & GAS JANCIK, JOHN		//CONT.//	25318 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO										
		WELL #:	4	RRCID -> 181140	COMPL. DATE 10/27/2000	TOTAL DEPTH 10045	PERF. 6450	- 6508								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. SWEENEY, J.J.					570411											
		WELL #:	7	RRCID -> 144506	COMPL. DATE 01/14/1993	TOTAL DEPTH 8320	PERF. 6508	- 6582								
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215					N	NO RPT					-0-
MORIN, JOSEPH P ROBE UNIT					586569											
		WELL #:	1 L	RRCID -> 010165	COMPL. DATE 05/14/1958	TOTAL DEPTH 6599	PERF. N/A									
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. RICE GAS UNIT					743197											
		WELL #:	3 L	RRCID -> 098903	COMPL. DATE 02/18/1982	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 6450	- 6490								
08	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
*09	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
*10	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
*11	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
*12	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
*01	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
WAGNER OIL COMPANY BUCHANAN UNIT					891175											
		WELL #:	1 L	RRCID -> 010161	COMPL. DATE 11/24/1960	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A									
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JANCIK																
		WELL #:	7	RRCID -> 166963	COMPL. DATE 02/03/1998	TOTAL DEPTH 7996	PERF. 5992	- 6000								
08	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	175	1	1843	2	Y	-0-					-0-
09	2340 N	1956	-0-	-384	-0-	174	1	1782	2	Y	-0-					-0-
10	2418 X	1345	-0-	-1073	-0-	123	1	1222	2	Y	-0-					-0-
11	2340 X	722	-0-	-1618	-0-	82	1	640	2	Y	-0-					-0-
12	2170 X	816	-0-	-1354	-0-	92	1	724	2	Y	-0-					-0-
01	2015 X	1248	-0-	-767	-0-	165	1	1083	2	Y	-0-					-0-

DONNA (RICE)		//CONT.//		25318 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
BUCHANAN GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	243390	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	6004 - 6440		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DONNA (RICE 6)				25318 525	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO					
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.				570411										
SWEENEY, J.J.		WELL #:		9	RRCID ->	173890	COMPL. DATE	03/28/1993	TOTAL DEPTH	8255	PERF.	6196 - 6204		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DONNA (SCHUSTER)				25318 720	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
NADCF RECOVERY GROUP, INC.				598932										
ROBINETTE, J. C.		WELL #:		3	RRCID ->	191891	COMPL. DATE	11/12/2002	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6790 - 6810		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT			4
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT			4
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT			4
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT			4
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT			4
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT			4

WAGNER OIL COMPANY				891175		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
SCHUSTER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	010167	COMPL. DATE	05/05/1953	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	5322 - 5350		
08	961 N	747	-0-	-214	-0-	208	1	539	2	Y	-0-			-0-
09	900 N	389	-0-	-511	-0-	119	1	270	2	Y	-0-			-0-
10	772 N	772	-0-	-0-	-0-	230	1	542	2	Y	-0-			-0-
11	720 N	212	-0-	-508	-0-	77	1	135	2	Y	-0-			-0-
12	403 N	180	-0-	-223	-0-	68	1	112	2	Y	-0-			-0-
*01	943 N	943	-0-	-0-	-0-	338	1	605	2	Y	-0-			-0-

HOUSTON GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	261122	COMPL. DATE	04/18/2011	TOTAL DEPTH	8222	PERF.	6866 - 6868		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DONNA (SWALLOW)				25318 810	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
WAGNER OIL COMPANY				891175										
PHOENIX GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	212387	COMPL. DATE	08/08/2005	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	5948 - 5954		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DONNA (SWEENEY, LOWER)		25318 855		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
WAGNER OIL COMPANY		891175								
PHOENIX GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202743		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5944 - 5950		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
DONNA (5290)		25318 935		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411								
SWEENEY		WELL #: 8		RRCID -> 144949		COMPL. DATE 03/17/1993		TOTAL DEPTH 9807 PERF. 5304 - 5318		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SWEENEY, J. J.		WELL #: 6		RRCID -> 190576		COMPL. DATE 08/18/2002		TOTAL DEPTH 8315 PERF. 5286 - 5292		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
DONNA (6600)		25318 945		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
WAGNER OIL COMPANY		891175								
SORENSEN GAS UNIT -1		WELL #: 2-C		RRCID -> 174356		COMPL. DATE 07/26/1999		TOTAL DEPTH 10714 PERF. 6490 - 6506		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SWALLOW GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 230631		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 7841 PERF. 6594 - 6680		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HOUSTON GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 251342		COMPL. DATE 09/03/2009		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5944 - 5952		
08	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	257 1	2710 2	Y	-0-	-0-
09	2880 X	2797	-0-	-83	-0-	249 1	2548 2	Y	-0-	-0-
10	2976 X	2714	-0-	-262	-0-	248 1	2466 2	Y	-0-	-0-
11	2880 X	2039	-0-	-841	-0-	230 1	1809 2	Y	-0-	-0-
12	2976 X	2029	-0-	-947	-0-	230 1	1799 2	Y	-0-	-0-
01	2976 X	1948	-0-	-1028	-0-	257 1	1691 2	Y	-0-	-0-

DONNA (6850)		25318 948		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
WAGNER OIL COMPANY		891175													
MOORE		WELL #: 1		RRCID -> 209001		COMPL. DATE 01/27/2005		TOTAL DEPTH 6682		PERF. 6176 - 6211					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DONNA (6940)		25318 950		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: HIDALGO							
WAGNER OIL COMPANY		891175													
SWALLOW GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 204754		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 8207		PERF. 6991 - 6997					
08	1860 #	1807	-0-	-53	-0-	504	1	1303	2	Y	-0-				-0-
09	1896 R	1896	-0-	-0-	-0-	579	1	1317	2	Y	-0-				-0-
10	1674 #	1622	-0-	-52	-0-	484	1	1138	2	Y	-0-				-0-
11	1740 #	1665	-0-	-75	-0-	604	1	1061	2	Y	-0-				-0-
12	1953 #	1771	-0-	-182	-0-	670	1	1101	2	Y	-0-				-0-
01	1953 #	1574	-0-	-379	-0-	564	1	1010	2	Y	-0-				-0-

DONNA (7100)		25318 951		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		574329													
ROBINETTE, J.C.		WELL #: 4		RRCID -> 149007		COMPL. DATE 01/10/1994		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 7084 - 7091					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NADCF RECOVERY GROUP, INC.		598932		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
ROBINETTE, J. C.		WELL #: 2		RRCID -> 110241		COMPL. DATE 12/25/1992		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 4150 - 4502					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DONNA (7460)		25318 953		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
WAGNER OIL COMPANY		891175													
MOORE		WELL #: 1		RRCID -> 208957		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 6682		PERF. 6604 - 6624					
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	Y	-0-				-0-
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	2	Y	-0-				-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	2	Y	-0-				-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	9	1	68	2	Y	-0-				-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	2	Y	-0-				-0-
*01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	2	Y	-0-				-0-

SORENSEN SHALLOW GU A		WELL #: 6		RRCID -> 221566		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 8313		PERF. 6651 - 6665					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

DONNA (7600)		25318 958		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
NADCF RECOVERY GROUP, INC. ROBINETTE, J. C.		598932		WELL #: 4		RRCID -> 191148		COMPL. DATE 07/08/2002		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 7656 - 7666	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			128	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			128	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			128	
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			128	
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			128	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			128	

DONNA (8500)		25318 977		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. SWEENEY, J. J.		570411		WELL #: 4		RRCID -> 190554		COMPL. DATE 08/24/2002		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8610 - 8682	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			128	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			128	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			128	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			128	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			128	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			128	

WAGNER OIL COMPANY SORENSEN GAS UNIT		891175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
		WELL #: 3-C		RRCID -> 174899		COMPL. DATE 09/02/1999		TOTAL DEPTH 10813		PERF. 8518 - 8536		
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DONNA (9200)		25318 980		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
WAGNER OIL COMPANY SORENSEN GAS UNIT		891175		WELL #: 7		RRCID -> 261860		COMPL. DATE 06/05/2011		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9232 - 9536	
08	1643	#	1410	-0-	-233	-0-	121 1	1279 2	Y	9	11 1		8
09	1590	#	1423	-0-	-167	-0-	126 1	1287 2	Y	9	5 1		12
10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	126 1	1256 2	Y	12	16 1		8
11	1350	N	1223	-0-	-127	-0-	137 1	1075 2	Y	10	10 1		8
12	1457	N	1085	-0-	-372	-0-	121 1	950 2	Y	13	10 1		11
01	1395	N	1015	-0-	-380	-0-	132 1	870 2	Y	12	10 1		13

DOS HERMANOS (2750 WILCOX)		25564 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES "N" TR2		499978		WELL #: 31		RRCID -> 190820		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 2500 - 2506	
08	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	10 1	404 3	Y	-0-			-0-
09	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	12 1	347 3	Y	-0-			-0-
10	217	N	81	-0-	-136 B	-0-	3 1	78 3	Y	-0-			-0-
11	390	N	33	-0-	-357 B	-0-	1 1	32 3	Y	-0-			-0-
12	372	N	30	-0-	-342 B	-0-	1 1	29 3	Y	-0-			-0-
*01	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	5 1	171 3	Y	-0-			-0-



DOS HERMANOS, E. (WILCOX)		25567 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978							
GATES "N" TR2		WELL #: 29		RRCID -> 192106		COMPL. DATE 08/04/2002		TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2472 - 2478	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
GATES "N" TR2		WELL #: 32		RRCID -> 192771		COMPL. DATE 09/27/2002		TOTAL DEPTH 2784 PERF. 2644 - 2654	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5856		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5856		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5856		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5856		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5856		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5856		N	NO RPT	-0-
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		728883							
GATES RANCH		WELL #: E 6		RRCID -> 152836		COMPL. DATE 10/30/2003		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2566 - 3104	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
DOUBLE A (8700)		25644 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR	
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736							
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 1		RRCID -> 258452		COMPL. DATE 10/12/2010		TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8700 - 8758	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
DOUGHTY (FRIO 7060)		25849 412		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
JUBILEE RESOURCES, LTD.		448086							
LONDON, D. E.		WELL #: 3		RRCID -> 110944		COMPL. DATE 09/14/1984		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4550 - 4620	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
REPUBLIC RESOURCES, LLC.		703124							
WALTON, W. W.		WELL #: 1		RRCID -> 261019		COMPL. DATE 01/28/2011		TOTAL DEPTH 8466 PERF. 6926 - 6930	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	207
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	207
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	207
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	207
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	207
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	207

OIL AND GAS DIVISION

DOUGHTY (FRIO 8156)		25849 425		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
DOUGHTY		WELL #:	2	RRCID ->	109770	COMPL. DATE	09/11/1987	TOTAL DEPTH	8700 PERF. 7751 - 7753		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
DOUGHTY (FRIO 9530)		25849 520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
J&G OIL & GAS		427635									
LONDON, F.E.		WELL #:	7 L	RRCID ->	111991	COMPL. DATE	06/24/1984	TOTAL DEPTH	10100 PERF. 9530 - 9561		
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
DOUGHTY (FRIO 10248)		25849 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
MANLEY, ALMA		WELL #:	1	RRCID ->	127255	COMPL. DATE	02/26/1988	TOTAL DEPTH	12450 PERF.10242 - 10250		
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
DOUGHTY (7450 SD)		25849 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
DOUGHTY		WELL #:	4D	RRCID ->	107104	COMPL. DATE	07/27/1987	TOTAL DEPTH	2800 PERF. 1922 - 2155		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
DOUGHTY (9894)		25849 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925									
DOUGHTY		WELL #:	5	RRCID ->	119103	COMPL. DATE	11/13/1985	TOTAL DEPTH	13083 PERF. 9894 - 9907		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

DOUGHTY, SW (9275)		25850 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
OMEGA ENERGY, LLC		622657									
THREE-WHETTOS		WELL #: 1		RRCID -> 229969		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9294 - 9298			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-	-0-	
09	10 R	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DOUGHTY, NW (7450)		25851 425		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
JUBILEE RESOURCES, LTD.		448086								
LONDON, DOROTHY		WELL #: 7		RRCID -> 133132		COMPL. DATE 12/19/1989		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7506 - 7510		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

DRACO (QUEEN CITY 6700)		26021 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
RICOCHET ENERGY, INC.		710549									
ESCOBAR, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 096786		COMPL. DATE 07/10/1985		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6665 - 6696			
08	1395 N	1080	-0-	-315	-0-	433	1	647	2	Y	-0-
09	1260 N	1005	-0-	-255	-0-	412	1	593	2	Y	-0-
10	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	526	1	738	2	Y	-0-
11	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	446	1	618	2	Y	-0-
12	1054 N	1001	-0-	-53	-0-	425	1	576	2	Y	-0-
01	1271 N	1050	-0-	-221	-0-	417	1	633	2	Y	-0-

ESCOBAR, RODOLFO NCT-1		WELL #: 1		RRCID -> 143024		COMPL. DATE 10/27/1992		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6646 - 6812			
08	1023 N	894	-0-	-129	-0-	358	1	536	2	N	-0-
09	810 N	778	-0-	-32	-0-	319	1	459	2	N	-0-
10	774 N	774	-0-	-0-	-0-	322	1	452	2	N	-0-
11	870 N	783	-0-	-87	-0-	328	1	455	2	N	-0-
12	806 N	772	-0-	-34	-0-	328	1	444	2	N	-0-
*01	783 N	783	-0-	-0-	-0-	311	1	472	2	N	-0-

E. ESCOBAR GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 156829		COMPL. DATE 11/18/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6700 - 6742			
08	434 N	345	-0-	-89	-0-	136	1	203	2	Y	5
09	420 N	317	-0-	-103	-0-	127	1	182	2	Y	7
10	372 N	337	-0-	-35	-0-	138	1	193	2	Y	5
11	330 N	275	-0-	-55	-0-	113	1	156	2	Y	5
12	341 N	263	-0-	-78	-0-	110	1	150	2	Y	3
01	341 N	302	-0-	-39	-0-	117	1	177	2	Y	7

E. ESCOBAR GAS UNIT I		WELL #: 3		RRCID -> 198852		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6622 - 6785			
08	1798 X	1667	-0-	-131	-0-	668	1	999	2	N	-0-
09	1740 X	1529	-0-	-211	-0-	627	1	902	2	N	-0-
10	1798 X	1464	-0-	-334	-0-	609	1	855	2	N	-0-
11	1680 X	1294	-0-	-386	-0-	543	1	751	2	N	-0-
12	1736 X	1205	-0-	-531	-0-	512	1	693	2	N	-0-
01	1674 X	1334	-0-	-340	-0-	530	1	804	2	N	-0-

DRACO (6200 QUEEN CITY ) 26021 867 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085  
 GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 165078 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6223 - 6273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1539 R	1539	-0-	-0-	-0-	30	1	1487	2	N	20					20
						22	9									
09	552 R	552	-0-	-0-	-0-	20	1	510	2	N	20					40
						22	9									
10	44 R	44	-0-	-0-	-0-	10	1	23	2	N	10					50
						11	9									
11	1500 #	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					50
12	1550 #	334	-0-	-1216	-0-	20	1	297	2	N	15					65
						17	9									
01	1550 #	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					65

DRISCOLL RANCH CRI (5100) 26154 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783  
 DRISCOLL RANCH WELL #: RRCID -> 200106 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5114 - 5122

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/22/2004

DUNN (4900) 26663 710 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS  
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170  
 KNOLLE INVESTMENT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243676 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4907 - 4911

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					269
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					269
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	180	1			113
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					143
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					157
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39					196

KNOLLE INVESTMENTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267939 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4846 - 4872

08	7675 R	7675	-0-	-0-	-0-	7653	2	22	9	N	20					195
09	6932 R	6932	-0-	-0-	-0-	6912	2	20	9	N	18					213
10	7316 #	7137	-0-	-179	-0-	7083	2	54	9	N	49	180	1			82
11	7440 #	6515	-0-	-925	-0-	6498	2	17	9	N	15					97
12	DLQ G-10	7125	-0-	7125	-0-	7125	2	47	9	N	43					140
*01	6871	6871	-0-	-0-	-0-	7125	2	3	9	N	3					143

DUNN-MCCAMPBELL (FRIO, MID) 26678 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG  
 MODENA OPERATING LLC 573221  
 LAPLAYA MID FRIO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207584 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 15040 PERF.10082 - 10102

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

-----														
DUNN-MCCAMPBELL (FRIO, MID)			//CONT.//		26678 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KLEBERG				
MODENA OPERATING LLC			//CONT.//		573221									
LAPLAYA MID FRIO UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	236279	COMPL. DATE	09/16/2007	TOTAL DEPTH	10542	PERF.10276 - 10307		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
-----														
DUNN-PEACH			WELL #:		7C	RRCID ->	244571	COMPL. DATE	08/25/2007	TOTAL DEPTH	10473	PERF.10454 - 10474		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
DUNN-MCCAMPBELL (MARG TEX 35)					26678 071	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KLEBERG				
MODENA OPERATING LLC					573221									
DUNN-PEACH			WELL #:		7T	RRCID ->	244572	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	10473	PERF.11579 - 11585		
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
DUNN-MCCAMPBELL (8425)					26678 710	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KLEBERG				
MODENA OPERATING LLC					573221									
MCCAMPBELL, DUNN			WELL #:		11A	RRCID ->	241554	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	9503	PERF.10590 - 10615		
08	DELQ PR	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			99
09	0 N	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			99
10	0 N	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			99
11	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			99
12	DELQ PR	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			99
01	DELQ PR	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			99
-----														
DUNN-MCCAMPBELL (8360 CIB HAZ)					26678 770	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KLEBERG				
MODENA OPERATING LLC					573221									
ST TRACT 938 LAPLAYA			WELL #:		1ST	RRCID ->	212930	COMPL. DATE	05/02/2005	TOTAL DEPTH	11960	PERF. 8636 - 9932		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
-----														
DYCUS (MIOCENE)					26818 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO				
RILEY EXPLORATION, LLC					712156									
DYCAS, LOUNA			WELL #:		1	RRCID ->	148978	COMPL. DATE	03/08/1994	TOTAL DEPTH	2593	PERF. 2405 - 2420		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	31710				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	31710				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	31710				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	31710				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	31710				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	31710				N	NO RPT			-0-

DYE (NAVARRO)		26820 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
CHEVRON U. S. A. INC.		148113											
VIDAURRI, R.		WELL #: 13-L		RRCID -> 126436		COMPL. DATE 01/15/1988		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9344 - 9352					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	10168 X	5759	-0-	-4409	-0-	317	1	5442	2	Y	-0-		-0-
09	9780 X	-0-	-0-	-9780	-0-					Y	-0-		-0-
10	10013 X	7852	-0-	-2161	-0-	10	1	7842	2	Y	-0-		-0-
*11	6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	6622	2			Y	-0-		-0-
12	6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	6023	2			Y	-0-		-0-
01	7843 X	7714	-0-	-129	-0-	7714	2			Y	-0-		-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232											
DYE, JAMES D.		WELL #: 2		RRCID -> 066065		COMPL. DATE 04/11/1976		TOTAL DEPTH 9507 PERF. N/A					
08	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 6 T		RRCID -> 117461		COMPL. DATE 07/02/1985		TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9056 - 9068					
08	13831 X	13831	-0-	-0-	-0-	149	1	13682	2	N	-0-		-0-
09	13164 X	13164	-0-	-0-	-0-	118	1	13046	2	N	-0-		-0-
10	11337 X	11337	-0-	-0-	-0-	151	1	11186	2	N	-0-		-0-
11	13391 X	13391	-0-	-0-	-0-	238	1	13153	2	N	-0-		-0-
12	13764 X	13727	-0-	-37	-0-	252	1	13475	2	N	-0-		-0-
*01	13967 X	13967	-0-	-0-	-0-	225	1	13742	2	N	-0-		-0-

HERBST, M. V.		WELL #: 18-T		RRCID -> 147291		COMPL. DATE 10/26/1993		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9046 - 9057					
08	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			N	-0-		56
09	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-		56
10	2170 N	1602	-0-	-568	-0-	1602	2			N	-0-		56
11	3000 N	3121	-0-	121	121	3099	2	22	9	N	20	63 1	13
12	2542 N	2421	-0-	-121	-0-	2421	2			N	-0-		13
*01	3009 N	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-		13

DYE (WILCOX 8200)		26820 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
CHEVRON U. S. A. INC.		148113											
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 067539		COMPL. DATE 08/08/1976		TOTAL DEPTH 9705 PERF. N/A					
08	279 N	55	-0-	-224	-0-	3	1	52	2	Y	-0-		-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-		-0-
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	223	2	1	9	Y	1	1 8	-0-
*11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-		-0-

VIDAURRI, R.		WELL #: 2		RRCID -> 070632		COMPL. DATE 01/31/1977		TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A					
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-		-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		-0-
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	1	1	475	2	N	-0-		-0-
*11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-		-0-
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-		-0-
*01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-		-0-

DYE (WILCOX 8200) //CONT.// 26820 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 101855 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 7872 - 7990

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	155 N	14	-0-	-141	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	214	2	1	9	N	1	8		-0-
*11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			-0-
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-			-0-
01	217 N	149	-0-	-68	-0-	148	2	1	9	N	1	8		-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232  
 DYE, JAMES D. WELL #: 3 RRCID -> 068973 COMPL. DATE 10/28/1976 TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A

08	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			Y	-0-			-0-
09	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			Y	-0-			-0-
10	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			Y	-0-			-0-
11	2070 N	1462	-0-	-608	-0-	1462	2			Y	-0-			-0-
12	2139 N	1816	-0-	-323	-0-	1816	2			Y	-0-			-0-
01	2108 N	1871	-0-	-237	-0-	1871	2			Y	-0-			-0-

DYE, W. (NAVARRO) 26825 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232  
 DYE STATE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 093916 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9077 - 9091

08	9300 X	9003	-0-	-297	-0-	9003	2			N	-0-			-0-
09	8950 X	8926	-0-	-24	-0-	8926	2			N	-0-			-0-
10	7754 X	7754	-0-	-0-	-0-	7754	2			N	-0-			-0-
11	8814 X	8814	-0-	-0-	-0-	8814	2			N	-0-			-0-
12	9049 X	9049	-0-	-0-	-0-	9049	2			N	-0-			-0-
*01	9340 X	9340	-0-	-0-	-0-	9340	2			N	-0-			-0-

DYE, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 175362 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7818 - 9081

08	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	2			N	-0-			-0-
09	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	5330	2			N	-0-			-0-
10	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2			N	-0-			-0-
11	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	2			N	-0-			-0-
12	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	2			N	-0-			-0-
*01	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			N	-0-			-0-

DYE, WEST (WILCOX 7800) 26825 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113  
 VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 31 RRCID -> 172488 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7881 - 7891

08	7626 X	986	-0-	-6640	-0-	54	1	932	2	N	-0-			-0-
09	7380 X	-0-	-0-	-7380	-0-					N	-0-			-0-
10	7847 X	7847	-0-	-0-	-0-	10	1	7837	2	N	-0-			-0-
*11	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2			N	-0-			-0-
12	2077 X	1232	-0-	-845	-0-	1232	2			N	-0-			-0-
01	7533 X	4153	-0-	-3380	-0-	4153	2			N	-0-			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232  
 DYE, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 087292 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7818 - 8078

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

EDR (COLE)		26938 075		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C.		220861														
BAHR, JOHN W.		WELL #: 1		RRCID -> 158007		COMPL. DATE 11/30/1995		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4288 - 4291								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SEDCO OPERATING, LLC		763159		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
BAHR, JOHN W.		WELL #: 2		RRCID -> 161419		COMPL. DATE 09/10/1996		TOTAL DEPTH 4460 PERF. 4264 - 4272								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EAGLE HILL (FRIO 800)		27080 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL								
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470														
DUVAL RANCH SEC. 201		WELL #: 48		RRCID -> 010180		COMPL. DATE 08/13/1951		TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A								
08	248 N	64	-0-	-184	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
09	240 N	160	-0-	-80	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
DUVAL RANCH SEC. 201		WELL #: 57		RRCID -> 073791		COMPL. DATE 11/02/1977		TOTAL DEPTH 1493 PERF. 790 - 816								
08	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
11	150 N	124	-0-	-26	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
EAST (JACKSON 3100)		27260 090		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM HOGG								
HEADINGTON OIL COMPANY LLC		370070														
EAST, T. T. "A"		WELL #: 1A		RRCID -> 185408		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3661 - 3686								
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
EAST (SEGMENT EAST)		27260 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG								
HEADINGTON OIL COMPANY LLC		370070														
EAST, T. T. "A"		WELL #: 2A		RRCID -> 185103		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4686 - 4713								
08	3162 X	1411	-0-	-1751	-0-	1377	3	34	9	Y	31	35	1			40
09	3060 X	2882	-0-	-178	-0-	2832	3	50	9	Y	45	38	1			47
10	3007 X	2172	-0-	-835	-0-	2135	3	37	9	Y	34	30	1			51
11	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2447	3	31	9	Y	28	26	1			53
12	2976 X	2419	-0-	-557	-0-	2377	3	42	9	Y	38	31	1			60
01	2976 X	1607	-0-	-1369	-0-	1575	3	32	9	Y	29	77	1			12



EAST (SEGMENT EAST)			//CONT.//		27260 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG				
HEADINGTON OIL COMPANY LLC			//CONT.//		370070									
EAST, T. T. "A"			WELL #:		4-A	RRCID ->	189158	COMPL. DATE	04/26/2002	TOTAL DEPTH	5016	PERF. 4680 - 4698		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08		4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	4368 3	43 9	Y	Y	39	42 1		51
09		3930 X	3806	-0-	-124	-0-	3754 3	52 9	Y	Y	47	41 1		57
10		5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	5696 3	54 9	Y	Y	49	43 1		63
11		4320 X	4070	-0-	-250	-0-	4018 3	52 9	Y	Y	47	43 1		67
12		4464 X	4096	-0-	-368	-0-	4043 3	53 9	Y	Y	48	41 1		74
01		5735 X	2553	-0-	-3182	-0-	2530 3	23 9	Y	Y	21	75 1		20
-----														
EAST, T.T."A"			WELL #:		6A	RRCID ->	226711	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5010	PERF. 4692 - 4696		
08		4123 X	4052	-0-	-71	-0-	3932 3	120 9	N	N	109	116 1		124
09		3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3741 3	138 9	N	N	125	109 1		140
10		4030 X	2859	-0-	-1171	-0-	2706 3	153 9	N	N	139	120 1		159
11		3930 X	3729	-0-	-201	-0-	3572 3	157 9	N	N	143	129 1		173
12		4061 X	3941	-0-	-120	-0-	3781 3	160 9	N	N	145	122 1		196
01		4061 X	2175	-0-	-1886	-0-	2074 3	101 9	N	N	92	240 1		48
-----														
EAST (SEG. W, CHERNOSKY 3600)			27260 500		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JIM HOGG					
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC			836010											
EAST, A.K. FEE			WELL #:		14	RRCID ->	155887	COMPL. DATE	09/26/1995	TOTAL DEPTH	5014	PERF. 3686 - 3703		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
-----														
EAST, A. K.FEE			WELL #:		34	RRCID ->	244221	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	5178	PERF. 3831 - 3834		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
-----														
EAST 76 (WILCOX)			27310 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL					
TRISTAR OIL & GAS			871133											
WIEDERKEHR, D. C.			WELL #:		1	RRCID ->	103356	COMPL. DATE	10/27/2000	TOTAL DEPTH	9857	PERF. 7507 - 7518		
08		124 N	32	-0-	-92	-0-	32 2		N	N	-0-			140
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			140
*10		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	N	-0-			140
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	N	-0-			140
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			140
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			140

EAST 76 (WILCOX 9300)		27310 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701								
WIEDERKEHR		WELL #: 1		RRCID -> 143280		COMPL. DATE 11/06/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9262 - 9311		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	992 N	675	-0-	-317	-0-	74 1	597 2	Y	4	37
09	990 N	505	-0-	-485	-0-	56 1	441 2	Y	7	44
10	1085 N	988	-0-	-97	-0-	101 1	884 2	Y	3	47
11	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	110 1	889 2	Y	14 47 1	14
12	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	145 1	1079 2	Y	4	18
*01	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	142 1	959 2	Y	39	57
-----										
WIEDERKEHR		WELL #: 3		RRCID -> 151045		COMPL. DATE 08/09/1994		TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9236 - 9298		
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	28 1	234 2	Y	4	39
09	240 N	237	-0-	-3	-0-	26 1	202 2	Y	8	47
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	28 1	249 2	Y	1	48
11	270 N	264	-0-	-6	-0-	28 1	226 2	Y	9 44 1	13
12	248 N	245	-0-	-3	-0-	29 1	214 2	Y	2	15
01	279 N	249	-0-	-30	-0-	29 1	199 2	Y	19	34
-----										
HAHL-HESTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 155189		COMPL. DATE 06/19/1995		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9241 - 9284		
08	992 N	980	-0-	-12	-0-	107 1	865 2	Y	7	22
09	900 N	567	-0-	-333	-0-	63 1	494 2	Y	9	31
10	1116 N	830	-0-	-286	-0-	85 1	742 2	Y	3	34
11	960 N	654	-0-	-306	-0-	71 1	572 2	Y	10 34 1	10
12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	78 1	585 2	Y	3	13
01	837 N	363	-0-	-474	-0-	45 1	305 2	Y	12	25
-----										
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886		RRCID -> 141859		COMPL. DATE 05/18/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A		
HAHL, C.W.		WELL #: 1								
08	403 X	210	-0-	-193	-0-	210 2		N	-0-	49
09	390 X	267	-0-	-123	-0-	267 2		N	-0-	49
10	465 X	280	-0-	-185	-0-	280 2		N	-0-	49
11	450 X	185	-0-	-265	-0-	185 2		N	-0-	49
12	465 X	232	-0-	-233	-0-	232 2		N	-0-	49
*01	286 X	286	-0-	-0-	-0-	286 2		N	-0-	49
-----										
WENDT		WELL #: 1		RRCID -> 144950		COMPL. DATE 03/05/1993		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9252 - 9308		
08	1395 X	1018	-0-	-377	-0-	1018 2		N	-0-	215
09	1350 X	1177	-0-	-173	-0-	1177 2		N	-0-	215
10	1364 X	1233	-0-	-131	-0-	1233 2		N	-0-	215
11	1320 X	816	-0-	-504	-0-	816 2		N	-0-	215
12	1364 X	654	-0-	-710	-0-	654 2		N	-0-	215
01	1240 X	792	-0-	-448	-0-	792 2		N	-0-	215

EDINBURG (LOWER MARKS A) ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. EDINBURG UNIT		27608 056 732075		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO								
WELL #:		1	RRCID -> 196377	COMPL. DATE 07/28/2003	TOTAL DEPTH 11940	PERF.11163	-	11262						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EDINBURG (UPPER MARKS "C") ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. EDINBURG UNIT		27608 083 732075		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO								
WELL #:		1	RRCID -> 175355	COMPL. DATE 08/10/2003	TOTAL DEPTH 11940	PERF.11128	-	11262						
08	23794 X	23794	-0-	-0-	-0-	1212 89	1	22493	3	Y	81	80	1	32
09	19701 X	19701	-0-	-0-	-0-	1097 102	1	18502	3	Y	93	45	1	80
10	20088 X	18938	-0-	-1150	-0-	1090 88	1	17760	3	Y	80	134	1	26
11	23040 X	20115	-0-	-2925	-0-	1061 112	1	18942	3	Y	102	81	1	47
12	23808 X	15803	-0-	-8005	-0-	907 89	1	14807	3	Y	81	104	1	24
01	23808 X	12767	-0-	-11041	-0-	766 73	1	11928	3	Y	66	55	1	35

EDINBURG UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 186952	COMPL. DATE 04/27/2001	TOTAL DEPTH 11725	PERF.11065	-	11208
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

EDINBURG ( 6,700) MO-VAC SERVICE CO., INC. MO-VAC ANDREWS SWD		27608 111 591950		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO				
WELL #:		3	RRCID -> 116244	COMPL. DATE 02/23/1985	TOTAL DEPTH 4800	PERF. N/A				
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EDINBURG ( 9,000) ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. EDINBURG UNIT		27608 333 732075		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO				
WELL #:		5C	RRCID -> 209339	COMPL. DATE 02/17/2005	TOTAL DEPTH 12461	PERF. 9432	-	11924		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	108944		Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	108944		Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	108944		Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	108944		Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	108944		Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	108944		Y	-0-		-0-

EDINBURG ( 9,950)  
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.  
EDINBURG UNIT

27608 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
732075  
WELL #: 4 RRCID -> 261880 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 11856 PERF. 9782 - 9812

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1333 #	1178	-0-	-155	-0-	59	1	1087	3	Y	29	32	1		12
						32	9								
09	1170 #	1121	-0-	-49	-0-	61	1	1018	3	Y	38	18	1		32
						42	9								
10	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	61	1	1030	3	Y	35	57	1		10
						39	9								
11	1140 N	1131	-0-	-9	-0-	58	1	1026	3	Y	43	33	1		20
						47	9								
12	1147 N	885	-0-	-262	-0-	49	1	797	3	Y	35	45	1		10
						39	9								
01	1116 N	1037	-0-	-79	-0-	61	1	939	3	Y	34	27	1		17
						37	9								

EDINBURG (9950, FB-B)  
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.  
EDINBURG UNIT

27608 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
732075  
WELL #: 9 RRCID -> 062720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12560 PERF. 9403 - 9464

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

EDINBURG (10,760)  
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.  
EDINBURG UNIT

27608 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
732075  
WELL #: 12 RRCID -> 215992 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. N/A

08	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	60	1	1139	3	Y	16	18	1		6
						18	9								
09	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	70	1	1221	3	Y	24	11	1		19
						26	9								
10	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	70	1	1264	3	Y	21	33	1		7
						23	9								
11	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	65	1	1172	3	Y	24	19	1		12
						26	9								
12	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	94	1	1577	3	Y	26	31	1		7
						29	9								
*01	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	69	1	1095	3	Y	35	25	1		17
						39	9								

EDINBURG (10,800 FB-B FRIO)  
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.  
EDINBURG UNIT

27608 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
732075  
WELL #: 10 RRCID -> 132944 COMPL. DATE 08/20/1989 TOTAL DEPTH 13650 PERF. 12120 - 12182

08	6349	6349	-0-	-0-	-0-	321	1	6028	3	Y	-0-				-0-
09	5181	5181	-0-	-0-	-0-	286	1	4895	3	Y	-0-				-0-
10	5633	5633	-0-	-0-	-0-	289	1	5344	3	Y	-0-				-0-
11	5310	4363	-0-	-947	-0-	228	1	4135	3	Y	-0-				-0-
12	5487	4415	-0-	-1072	-0-	252	1	4163	3	Y	-0-				-0-
01	5487	4924	-0-	-563	-0-	293	1	4631	3	Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

EDINBURG (10,800 FRIO)		27608 777		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO				
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075											
EDINBURG UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 261258		COMPL. DATE 03/16/2011			TOTAL DEPTH 11725 PERF.10862 - 11018				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	23870 #	22511	-0-	-1359	-0-	1157	1	21204	3	Y	136	147 1	58
09	22945 R	22945	-0-	-0-	-0-	1289	1	21462	3	Y	176	84 1	150
10	23160	23160	-0-	-0-	-0-	1288	1	21696	3	Y	160	259 1	51
11	21811	21811	-0-	-0-	-0-	1162	1	20448	3	Y	183	147 1	87
12	22041	21057	-0-	-984	-0-	1218	1	19634	3	Y	186	222 1	51
01	22041	21318	-0-	-723	-0-	1292	1	19814	3	Y	193	148 1	96

EDINBURG, E. (10500)		27609 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085										
PEDRAZA ET AL GU		WELL #: 1		RRCID -> 193267		COMPL. DATE 11/08/2002			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10103 - 10143			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	3658 #	2871	-0-	-787	-0-	2830	2	41	9	N	37	177
09	3540 #	2755	-0-	-785	-0-	2727	2	28	9	N	25	202
10	3658 #	2728	-0-	-930	-0-	2700	2	28	9	N	25	45
11	3330 #	2557	-0-	-773	-0-	2528	2	29	9	N	26	71
12	2883 #	2360	-0-	-523	-0-	2328	2	32	9	N	29	100
01	2883 #	2790	-0-	-93	-0-	2757	2	33	9	N	30	130

EDINBURG, E. (FRIO 6200)		27609 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MCDANIEL COMPANY, INC., THE		545300										
DILLON, SHORTY		WELL #: 1		RRCID -> 212257		COMPL. DATE 05/30/2005			TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6224 - 6242			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EDINBURG, S. (JAYSIMS)		27612 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
D90 ENERGY, LLC		195797										
WILLIAM E. BEANE GU		WELL #: 2		RRCID -> 175218		COMPL. DATE 07/03/1999			TOTAL DEPTH 15324 PERF.14470 - 14804			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILLIAM E. BEANE GU 2		27612 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
		195797										
WILLIAM E. BEANE GU 2		WELL #: 3		RRCID -> 184858		COMPL. DATE 08/15/2001			TOTAL DEPTH 14830 PERF.14504 - 14380			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1333 N	401	-0-	-932	-0-	144	1	257	2	Y	-0-	25
09	720 N	250	-0-	-470	-0-	50	1	200	2	Y	-0-	25
10	DLQ G-10	209	-0-	209	209	64	1	145	2	Y	-0-	25
11	507 N	298	-0-	-209	-0-	69	1	220	2	Y	8	33
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	21	1	45	2	Y	-0-	10
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				Y	NO RPT		10

EDINBURG, S. (JAYSIMS)		//CONT.// 27612 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
D90 ENERGY, LLC		//CONT.// 195797														
I.E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B		WELL #: 1		RRCID -> 201157		COMPL. DATE 01/24/2004		TOTAL DEPTH 15000 PERF.14382 - 14484								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HADDOCK. I.E. GAS UNIT B		WELL #: 2		RRCID -> 201158		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 15400 PERF.14367 - 14520								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
W.E. BEANE GAS UNIT 2		WELL #: 5		RRCID -> 201877		COMPL. DATE 04/17/2010		TOTAL DEPTH 15142 PERF.12373 - 12380								
08	1333 N	1145	-0-	-188	-0-	412	1	733	2	Y	-0-					20
09	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	215	1	868	2	Y	-0-					20
10	DLQ G-10	1267	-0-	1267	1267	386	1	881	2	Y	-0-					20
11	2400 N	1199	-0-	-1201	66	286	1	911	2	Y	2					22
						2	9									
12	846 N	780	-0-	-66	-0-	235	1	520	2	Y	23	41	1			4
						25	9									
01	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					4
I.E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B		WELL #: 4		RRCID -> 202153		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 14600 PERF.13955 - 14042								
08	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	172	1	886	2	Y	7	52	1			5
						8	9									
09	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	207	1	910	2	Y	-0-					5
10	DLQ G-10	1184	-0-	1184	1184	174	1	1010	2	Y	-0-					5
11	2375 N	1191	-0-	-1184	-0-	256	1	925	2	Y	9					14
						10	9									
12	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	228	1	1096	2	Y	-0-					14
01	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					14
I.E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B		WELL #: 3		RRCID -> 203506		COMPL. DATE 07/26/2004		TOTAL DEPTH 15200 PERF.14157 - 14322								
08	744 N	320	-0-	-424	-0-	50	1	260	2	Y	9	52	1			5
						10	9									
09	660 N	309	-0-	-351	-0-	57	1	252	2	Y	-0-					5
10	DLQ G-10	450	-0-	450	450	66	1	384	2	Y	-0-					5
11	907 N	457	-0-	-450	-0-	97	1	351	2	Y	8					13
						9	9									
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	67	1	321	2	Y	-0-					13
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					13

-----																	
EDINBURG, S. (JAYSIMS) //CONT.// 27612 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
D90 ENERGY, LLC //CONT.// 195797																	
I. E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 224843 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14018 - 14699																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	-0-	218	1	1123	2	Y	21	46	1			1
09	1020 N	950	-0-	-70	-0-	-0-	23	9	176	1	Y	-0-					1
10	DLQ G-10	1540	-0-	1540	1540	1540	227	1	1313	2	Y	-0-					1
11	2400 N	1502	-0-	-898	642	642	322	1	1165	2	Y	14					15
12	1724 N	1082	-0-	-642	-0-	-0-	15	9	186	1	Y	-0-					15
01	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
-----																	
BEANE, W.E. GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 227840 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 15175 PERF.14562 - 14691																	
08	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	-0-	742	1	1323	2	Y	-0-					22
09	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	-0-	331	1	1336	2	Y	-0-					22
10	DLQ G-10	1859	-0-	1859	1859	1859	566	1	1293	2	Y	-0-					22
11	2400 N	1482	-0-	-918	941	941	346	1	1104	2	Y	29					51
12	2344 N	1403	-0-	-941	-0-	-0-	32	9	406	1	Y	89	130	1			10
01	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-	-0-	98	9			Y	NO RPT					10
-----																	
JAMEX, INC. 429659																	
EDINBURG ST GAS UNIT RE WELL #: 1 RRCID -> 214601 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14631 PERF.13032 - 13511																	
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	-0-	79	2	11	9	N	10					112
09	210 N	162	-0-	-48	-0-	-0-	153	2	9	9	N	8					120
10	186 N	120	-0-	-66	-0-	-0-	119	2	1	9	N	1					121
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	-0-	81	2			N	-0-					121
*12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	157	2	13	9	N	12					133
*01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	193	2	8	9	N	7					140
-----																	
EDINBURG, S. (MARKS 11100) 27612 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
D90 ENERGY, LLC 195797																	
WM. E. BEANE GU WELL #: 1 RRCID -> 139432 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10974 - 11011																	
08	1333 N	1268	-0-	-65	-0-	-0-	204	1	1054	2	Y	9	19	1			1
09	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	-0-	10	9	259	1	Y	-0-					1
10	DLQ G-10	1225	-0-	1225	1225	1225	180	1	1045	2	Y	-0-					1
11	2220 X	995	-0-	-1225	-0-	-0-	214	1	775	2	Y	5					6
12	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	-0-	6	9	174	1	Y	-0-					6
01	1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
-----																	
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411																	
RIO GRANDE BIBLE INST. U WELL #: 1 RRCID -> 043755 COMPL. DATE 04/02/1968 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A																	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG, S. (MARKS 11030)				27612 530	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.				732075										
EDINBURG UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	168718	COMPL. DATE	02/11/1998	TOTAL DEPTH	11856	PERF.	11094 - 11347	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EDINBURG UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	197653	COMPL. DATE	09/03/2003	TOTAL DEPTH	11735	PERF.	11170 - 11574	
08	13299 X	7976	-0-	-5323	-0-	403	1	7493	3	Y	73	85	1	33
						80	9							
09	12870 X	4070	-0-	-8800	-0-	225	1	3804	3	Y	37	25	1	45
						41	9							
10	10106 X	3725	-0-	-6381	-0-	223	1	3467	3	Y	32	64	1	13
						35	9							
11	10272 X	10272	-0-	-0-	-0-	536	1	9594	3	Y	129	90	1	52
						142	9							
12	10996 X	10996	-0-	-0-	-0-	624	1	10232	3	Y	127	146	1	33
						140	9							
*01	12599 X	12599	-0-	-0-	-0-	748	1	11676	3	Y	159	117	1	75
						175	9							

EDINBURG UNIT				WELL #:	5T	RRCID ->	199312	COMPL. DATE	02/17/2005	TOTAL DEPTH	12461	PERF.	9432 - 11924	
08	13175 X	5967	-0-	-7208	-0-	310	1	5657	3	Y	-0-			-0-
09	12060 X	5692	-0-	-6368	-0-	324	1	5368	3	Y	-0-			-0-
10	6985 X	6985	-0-	-0-	-0-	331	1	6654	3	Y	-0-			-0-
11	5760 X	3174	-0-	-2586	-0-	171	1	3003	3	Y	-0-			-0-
12	5952 X	4801	-0-	-1151	-0-	281	1	4520	3	Y	-0-			-0-
01	6975 X	3806	-0-	-3169	-0-	233	1	3573	3	Y	-0-			-0-

EDROY (VICKSBURG 5900)				27720 500	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SAN PATRICIO				
TYLUDEDEDA, LLC				875253										
MCGLOIN				WELL #:	1	RRCID ->	159847	COMPL. DATE	08/10/1996	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5948 - 5950	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160

EDROY, E (5200)				27722 750	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SAN PATRICIO				
ALTA MESA SERVICES, LP				015721										
L.C. HEINEMEYER				WELL #:	1R	RRCID ->	270460	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL DEPTH	6512	PERF.	5240 - 5440	
08	7533	5646	-0-	-1887	-0-	5646	2			N	-0-			-0-
09	7290	4169	-0-	-3121	-0-	4169	2			N	-0-			-0-
10	7533	3297	-0-	-4236	-0-	3297	2			N	-0-			-0-
11	7290	1696	-0-	-5594	-0-	1696	2			N	-0-			-0-
12	7533	1595	-0-	-5938	-0-	1595	2			N	-0-			-0-
01	5642 #	1556	-0-	-4086	-0-	1556	2			N	-0-			-0-



EL ANZUELO (J-R SAND) 27894 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY  
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635  
EXXON-KENEDY MEMORIAL FOUNDATION WELL #: 3 RRCID -> 146524 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7439 - 7558

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
08		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	1	Y	-0-			-0-
09		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	1	Y	-0-			-0-
10		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	1	Y	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
01		12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-			-0-

EL AZUL (H-17) 27895 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
EOG RESOURCES, INC. 253162  
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS WELL #: 27 F RRCID -> 081364 COMPL. DATE 07/27/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6688 - 6708

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

EL AZUL (H-42) 27895 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
EOG RESOURCES, INC. 253162  
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS WELL #: 27 D RRCID -> 081548 COMPL. DATE 09/24/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6945 - 6970

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EL CABALLERO (LOBO) 27915 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232  
WILLIAMSON, S. H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 112286 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 6790 - 7587

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
08		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1269	2	Y	148	159	1	34
09		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2	Y	-0-			34
10		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2	Y	-0-			34
11		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2	Y	-0-			34
12		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2	Y	-0-			34
01		DLQ G-10	1304	-0-	1304	1304	1304	2	Y	-0-			34

HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766 WELL #: 3 RRCID -> 129859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7434 - 8579

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
08		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2	Y	-0-			85
09		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2	Y	-0-			85
10		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2	Y	-0-			85
11		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2	Y	-0-			85
12		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2	Y	-0-			85
01		DLQ G-10	426	-0-	426	426	426	2	Y	-0-			85

EL CARRO (6900) 27938 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM WELLS  
MPG PETROLEUM, INC. 518631  
WINTERS-MODESETT WELL #: 1 RRCID -> 210955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7148 - 7154

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19

OIL AND GAS DIVISION

EL COYOTE (VICKSBURG D)													
BOPCO, L.P.													
BARBARA LIPS "C" (ECR)													
WELL #: 10 RRCID -> 159298 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 12442 PERF.10325 - 10340													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL COYOTE (VICKSBURG E-F CONS.)															
BOPCO, L.P.															
LIPS, BARBARA "C" (ECR)															
WELL #: 9 RRCID -> 149442 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10412 - 10832															
08	09	10	11	12	01										
08	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	226	1	3972	2	Y	59	72	1	17
							65	9							
09	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	307	1	5136	2	Y	81	79	1	19
							89	9							
10	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	331	1	5496	2	Y	107	100	1	26
							118	9							
11	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	241	1	4002	2	Y	53	61	1	18
							58	9							
12	4278	X	3670	-0-	-608	-0-	200	1	3393	2	Y	70	61	1	27
							77	9							
01	5952	X	5904	-0-	-48	-0-	340	1	5452	2	Y	102	82	1	47
							112	9							

LIPS, BARBARA "C" (ECR)															
WELL #: 12 RRCID -> 156679 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11192 - 11212															
08	09	10	11	12	*01										
08	5983	X	5311	-0-	-672	-0-	279	1	4903	2	Y	117	147	1	34
							129	9							
09	5790	X	5167	-0-	-623	-0-	284	1	4740	2	Y	130	134	1	30
							143	9							
10	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	284	1	4703	2	Y	159	151	1	38
							175	9							
11	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	284	1	4719	2	Y	110	110	1	38
							121	9							
12	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	260	1	4422	2	Y	156	133	1	61
							172	9							
*01	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	253	1	4062	2	Y	131	131	1	61
							144	9							

LIPS, BARBARA "C" (ECR)															
WELL #: 10 RRCID -> 164818 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 12442 PERF. 9600 - 9620															
08	09	10	11	12	*01										
08	527	N	389	-0-	-138	-0-	21	1	368	2	Y	-0-			-0-
09	450	N	319	-0-	-131	-0-	18	1	301	2	Y	-0-			-0-
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	21	1	345	2	Y	-0-			-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	19	1	315	2	Y	-0-			-0-
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	21	1	356	2	Y	-0-			-0-
*01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	19	1	301	2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

EL DRAGON (COOK MTN)		27960 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
MESTENA OPERATING, L.L.C.		562071									
CEPRES		WELL #: 2		RRCID -> 180750		COMPL. DATE 10/24/2000		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6646 - 6662			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1767 X	1608	-0-	-159	-0-	75 1	1508 2	N	23		63
						25 9					
09	1710 X	1417	-0-	-293	-0-	67 1	1313 2	N	34		97
						37 9					
10	1767 X	1460	-0-	-307	-0-	71 1	1352 2	N	34	1 8	130
						37 9					
11	1650 X	1360	-0-	-290	-0-	64 1	1271 2	N	23	1 8	152
						25 9					
*12	1612 X	1410	-0-	-202	-0-	70 1	1321 2	N	17		169
						19 9					
01	1612 X	1478	-0-	-134	-0-	75 1	1386 2	N	15		184
						17 9					

INTERMEDIAR		27960 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
		562071									
		WELL #: 1		RRCID -> 210434		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6723 - 6734			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PORTERO		27960 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
		562071									
		WELL #: 3		RRCID -> 255644		COMPL. DATE 03/18/2010		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7594 - 7606			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EL EBANITO (MARGUELES)		27962 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
HOWARD EXPLORATION, INC.		405950									
AL-SW BTLT #1		WELL #: 1		RRCID -> 270495		COMPL. DATE 07/20/2013		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4602 - 4606			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	6077	6077	-0-	-0-	1438	6077 2		N	-0-		-0-
09	5130	5624	-0-	494	1932	5624 2		N	-0-		-0-
10	6647	4715	-0-	-1932	-0-	4715 2		N	-0-		-0-
11	5143	5143	-0-	-0-	-0-	5143 2		N	-0-		-0-
12	5301	4760	-0-	-541	-0-	4545 2	215 9	N	195	182 1	13
01	5301	2288	-0-	-3013	-0-	2269 2	19 9	N	17		30

OXY USA INC.		630591		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
SLICK, T. B. ESTATE		405950									
		WELL #: 124 U		RRCID -> 177799		COMPL. DATE 03/27/2000		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4711 - 4717			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

EL EBANITO (U-3)		27962 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
OXY USA INC.		630591										
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:	68	RRCID ->	084461	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	4808 -	4910
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

EL EBANITO (YEGUA)		27962 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
OXY USA INC.		630591										
DAVENPORT, O. H. HEIRS		WELL #:	5	RRCID ->	232311	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	12922	PERF.	10648 -	10658
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-	

EL GATO (LOBO)		27963 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB										
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715																
EL GATO		WELL #:	1	RRCID ->	089678	COMPL. DATE	06/14/1980	TOTAL DEPTH	9102	PERF.	8417 -	8493						
08	1790	X	1790	-0-	-0-		-0-	168	1	1517	2	Y	95	178	1		96	
								105	9									
09	2460	X	1686	-0-	-774		-0-	188	1	1304	2	Y	176				272	
								194	9									
10	3317	X	2366	-0-	-951		-0-	261	1	1999	2	Y	96	172	1		196	
								106	9									
11	3483	X	3483	-0-	-0-		-0-	367	1	2960	2	Y	142	180	1	4	8	154
								156	9									
12	3317	X	3205	-0-	-112		-0-	305	1	2726	2	Y	158	171	1	6	8	135
								174	9									
01	2356	X	1832	-0-	-524		-0-	238	1	1386	2	Y	189	167	1	22	8	135
								208	9									

EL GATO		27963 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
EL GATO		WELL #:	4	RRCID ->	095605	COMPL. DATE	02/28/1989	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8241 -	8348					
08	2666	X	2341	-0-	-325		-0-	233	1	2108	2	Y	-0-				-0-
09	2611	X	2611	-0-	-0-		-0-	328	1	2283	2	Y	-0-				-0-
10	2666	X	2315	-0-	-351		-0-	267	1	2048	2	Y	-0-				-0-
11	2580	X	2305	-0-	-275		-0-	254	1	2051	2	Y	-0-				-0-
12	3135	X	3135	-0-	-0-		-0-	316	1	2819	2	Y	-0-				-0-
*01	3062	X	3062	-0-	-0-		-0-	449	1	2613	2	Y	-0-				-0-

EL GATO		27963 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
EL GATO		WELL #:	3	RRCID ->	098908	COMPL. DATE	02/13/1995	TOTAL DEPTH	9001	PERF.	8515 -	8630					
08	52	N	52	-0-	-0-		-0-	5	1	47	2	Y	-0-				-0-
09	74	N	74	-0-	-0-		-0-	9	1	65	2	Y	-0-				-0-
10	111	N	111	-0-	-0-		-0-	13	1	98	2	Y	-0-				-0-
11	60	N	33	-0-	-27		-0-	3	1	30	2	Y	-0-				-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62		-0-					Y	-0-				-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124		-0-					Y	-0-				-0-

EL GATO (LOBO)		//CONT.// 27963 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715												
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 099349		COMPL. DATE 03/25/1988			TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7821 - 7843					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	88	2	Y	105			117
						116	9							
09	150 N	57	-0-	-93	-0-	3	2	54	9	Y	49	91	1	75
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	75	1	-0-
11	210 N	111	-0-	-99	-0-	12	1	99	2	Y	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 099350		COMPL. DATE 09/30/1992			TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7955 - 8246					
08	7161 X	5715	-0-	-1446	-0-	569	1	5146	2	Y	-0-			7
09	6930 X	5897	-0-	-1033	-0-	740	1	5150	2	Y	6	6	1	7
						7	9							
10	6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	781	1	5996	2	Y	181	98	1	90
						199	9							
11	6574 X	6574	-0-	-0-	-0-	723	1	5837	2	Y	13			103
						14	9							
12	6492 X	6492	-0-	-0-	-0-	649	1	5800	2	Y	39	6	8	136
						43	9							
01	6975 X	6283	-0-	-692	-0-	917	1	5342	2	Y	22	22	8	136
						24	9							
EL GATO		WELL #: 6		RRCID -> 099356		COMPL. DATE 03/23/1988			TOTAL DEPTH 9201 PERF. 8283 - 8358					
08	2635 X	2336	-0-	-299	-0-	233	1	2103	2	Y	-0-			-0-
09	2730 X	2504	-0-	-226	-0-	315	1	2189	2	Y	-0-			-0-
10	2821 X	2638	-0-	-183	-0-	304	1	2334	2	Y	-0-			-0-
11	2730 X	2184	-0-	-546	-0-	241	1	1943	2	Y	-0-			-0-
12	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	307	1	2745	2	Y	-0-			-0-
*01	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	408	1	2378	2	Y	-0-			-0-
EL GATO		WELL #: 7		RRCID -> 100525		COMPL. DATE 01/28/1989			TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8483 - 8671					
08	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	261	1	2356	2	Y	-0-			-0-
09	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	420	1	2919	2	Y	-0-			-0-
10	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	397	1	3049	2	Y	-0-			-0-
11	3330 X	2906	-0-	-424	-0-	320	1	2586	2	Y	-0-			-0-
12	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	392	1	3506	2	Y	-0-			-0-
*01	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	576	1	3356	2	Y	-0-			-0-
EL GATO		WELL #: 18		RRCID -> 127677		COMPL. DATE 09/11/1992			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8106 - 8120					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 127678		COMPL. DATE 05/30/1988			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8078 - 9090					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EL GATO (LOBO)		//CONT.// 27963 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715														
EL GATO		WELL #: 19		RRCID -> 130011		COMPL. DATE 11/12/1992		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7950 - 8250								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
EL GATO		WELL #: 20		RRCID -> 131207		COMPL. DATE 06/09/1989		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7898 - 8472								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 144515		COMPL. DATE 02/06/1993		TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8042 - 8341								
08	570 N	570	-0-	-0-	-0-	57	1	513	2	Y	-0-					-0-
09	562 N	562	-0-	-0-	-0-	71	1	491	2	Y	-0-					-0-
10	718 N	718	-0-	-0-	-0-	83	1	635	2	Y	-0-					-0-
11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	72	1	580	2	Y	-0-					-0-
12	655 N	655	-0-	-0-	-0-	66	1	589	2	Y	-0-					-0-
01	713 N	619	-0-	-94	-0-	91	1	528	2	Y	-0-					-0-
-----																
EL GRULLO (WILCOX 11,000)		27965 185		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA								
ALEGRE ENERGY, INC.		011441														
VELAS, SIETE		WELL #: 1		RRCID -> 201177		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9904 - 12066								
08	1705 #	1048	-0-	-657	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
09	1650 #	1018	-0-	-632	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
10	1705 #	720	-0-	-985	-0-	720	2			N	-0-					-0-
11	1020 #	982	-0-	-38	-0-	982	2			N	-0-					-0-
12	1054 #	9	-0-	-1045	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*01	4063 R	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
-----																
EL GRULLO, E. (FREDERICK SD.)		27965 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA								
JURASSIC EXPLORATION, INC.		448231														
DE GARCIA, SARA G.		WELL #: 1		RRCID -> 095508		COMPL. DATE 06/09/1981		TOTAL DEPTH 20574 PERF.10019 - 10035								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL MESQUITE (3000)		28054 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DUVAL				
PRIME OPERATING COMPANY		677770												
GERMER, C. F.		WELL #: 2		RRCID -> 189009		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 5410		PERF. 2978 - 2984				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	341 N	329	-0-	-12	-0-	82	1	241	2	N	5			25
09	330 N	321	-0-	-9	-0-	6	9	240	2	N	-0-			25
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	81	1	258	2	N	1			26
11	330 N	313	-0-	-17	-0-	1	9	213	2	N	5			31
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	6	9	280	2	N	-0-			31
*01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	106	1	277	2	N	2			33
						93	1							
						2	9							

GARCIA, F ET AL		28054 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DUVAL				
WELL #: 6		RRCID -> 197222		COMPL. DATE 08/25/2003		TOTAL DEPTH 5410		PERF. 3016 - 3026						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/25/2013 - PLUGGED 09-25-2013														

PEREZ, RODOLFO		28054 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DUVAL				
WELL #: 1		RRCID -> 225899		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 5410		PERF. 3006 - 3026						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EL MESQUITE (5200)		28054 730		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JIM HOGG				
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC		238722		49B										
ADAMS, L.M.		WELL #: 1		RRCID -> 130477		COMPL. DATE 08/28/1988		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 5105 - 5110				
08	2140 R	2140	-0-	-0-	-0-	432	1	1708	2	N	-0-			36
09	2225 R	2225	-0-	-0-	-0-	126	1	2099	2	N	-0-			36
10	2215 R	2215	-0-	-0-	-0-	125	1	2090	2	N	-0-			36
11	1950 #	1402	-0-	-548	-0-	79	1	1323	2	N	-0-			36
12	2210 R	2210	-0-	-0-	-0-	124	1	2086	2	N	-0-			36
01	2015 #	1472	-0-	-543	-0-	83	1	1389	2	N	-0-			36

HELLEN, DANA "A"		28054 730		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JIM HOGG				
WELL #: 9		RRCID -> 138080		COMPL. DATE 03/05/1991		TOTAL DEPTH 5185		PERF. 5047 - 5057						
08	2316	2262	-0-	-54	1749	117	1	2145	2	Y	-0-			33
09	2704 R	955	-0-	-1749	-0-	54	1	901	2	Y	-0-			33
10	2368 R	2368	-0-	-0-	-0-	133	1	2235	2	Y	-0-			33
11	2190 #	1711	-0-	-479	-0-	96	1	1596	2	Y	17			50
12	2581 R	2581	-0-	-0-	-0-	145	1	2436	2	Y	-0-			50
01	2356 #	1355	-0-	-1001	-0-	77	1	1278	2	Y	-0-			50

HELLEN, DANA "A"		28054 730		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JIM HOGG				
WELL #: 10		RRCID -> 139141		COMPL. DATE 06/11/1991		TOTAL DEPTH 5145		PERF. 5036 - 5046						
08	6948	2110	-0-	-4838	1477	380	1	1730	2	Y	-0-			56
09	3814 R	2337	-0-	-1477	-0-	131	1	2206	2	Y	-0-			56
10	2387 #	2266	-0-	-121	-0-	128	1	2138	2	Y	-0-			56
11	2310 #	1502	-0-	-808	-0-	84	1	1398	2	Y	18			74
12	2387 #	2358	-0-	-29	-0-	20	9	2225	2	Y	-0-			74
01	2387 #	1583	-0-	-804	-0-	133	1	1494	2	Y	-0-			74

EL MESQUITE (5200)		//CONT.//		28054 730	ASSOCIATED	49B	CNTY: JIM HOGG								
FORBES, JOHN OPERATING				275608											
STROMAN EST.				WELL #:	1	RRCID ->	133897	COMPL. DATE	09/15/1989	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	5063 - 5073		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24

PRIME OPERATING COMPANY				677770			CNTY: JIM HOGG							
ALONZO BENAVIDES "E"				WELL #:	2	RRCID ->	138527	COMPL. DATE	02/02/1990	TOTAL DEPTH	5310	PERF.	5081 - 5093	
08	589 #	470	-0-	-119	-0-	136	1	326	2	N	7			62
09	540 #	489	-0-	-51	-0-	141	1	336	2	N	11			73
10	500 R	500	-0-	-0-	-0-	141	1	347	2	N	11			84
11	450 #	278	-0-	-172	-0-	98	1	179	2	N	1			85
12	530 R	530	-0-	-0-	-0-	162	1	347	2	N	19			104
*01	508 R	508	-0-	-0-	-0-	144	1	347	2	N	15			119

GARCIA, F.				WELL #:	8	RRCID ->	139565	COMPL. DATE	06/22/1991	TOTAL DEPTH	5220	PERF.	5005 - 5015	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	126 1		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BENAVIDES, A. "C"				WELL #:	4	RRCID ->	140563	COMPL. DATE	12/12/1991	TOTAL DEPTH	5310	PERF.	5085 - 5093	
08	620 #	508	-0-	-112	-0-	153	1	346	2	N	8			103
09	570 #	506	-0-	-64	-0-	152	1	342	2	N	11			114
10	558 #	504	-0-	-54	-0-	148	1	343	2	N	12			126
11	540 #	385	-0-	-155	-0-	138	1	238	2	N	8			134
12	527 #	494	-0-	-33	-0-	158	1	318	2	N	16			150
01	527 #	482	-0-	-45	-0-	141	1	322	2	N	17			167

HELLEN, DANA				WELL #:	11	RRCID ->	141365	COMPL. DATE	04/03/1992	TOTAL DEPTH	5310	PERF.	5071 - 5079	
08	899 #	843	-0-	-56	-0-	211	1	624	2	N	7			133
09	840 #	831	-0-	-9	-0-	231	1	591	2	N	8			141
10	868 #	717	-0-	-151	-0-	176	1	534	2	N	6			147
11	840 #	710	-0-	-130	-0-	215	1	488	2	N	6			153
12	868 #	795	-0-	-73	-0-	215	1	569	2	N	10			163
01	868 #	753	-0-	-115	-0-	188	1	562	2	N	3			166



EL MESQUITE (5200)		//CONT.//		28054 730	ASSOCIATED	49B				CNTY: JIM HOGG		
PRIME OPERATING COMPANY		//CONT.//		677770								
HELLEN, DANA		WELL #:		3	RRCID ->	172498	COMPL. DATE	04/08/1989	TOTAL DEPTH	5310	PERF.	5110 - 5122
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	899 #	750	-0-	-149	-0-	220	1	509	2	N	19	153
09	870 #	595	-0-	-275	-0-	177	1	409	2	N	8	161
10	868 #	789	-0-	-79	-0-	231	1	549	2	N	8	169
11	780 #	631	-0-	-149	-0-	220	1	391	2	N	18	187
12	744 #	589	-0-	-155	-0-	188	1	388	2	N	12	199
*01	843 R	843	-0-	-0-	-0-	241	1	563	2	N	35 180 1	54

BENAVIDES, ALONZO "E"		WELL #:		1	RRCID ->	175010	COMPL. DATE	10/26/1989	TOTAL DEPTH	5310	PERF.	5086 - 5098
08	257 R	257	-0-	-0-	-0-	78	1	171	2	N	7	113
09	260 R	260	-0-	-0-	-0-	79	1	172	2	N	8	121
10	261 R	261	-0-	-0-	-0-	77	1	174	2	N	9	130
11	240 #	221	-0-	-19	-0-	80	1	134	2	N	6	136
12	279 #	251	-0-	-28	-0-	79	1	155	2	N	15	151
01	279 #	239	-0-	-40	-0-	69	1	153	2	N	15	166

VALDEZ-RAMIREZ		WELL #:		1	RRCID ->	182820	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	5410	PERF.	5110 - 5120
08	372 #	157	-0-	-215	-0-	48	1	109	2	N	-0-	50
09	330 #	238	-0-	-92	-0-	72	1	162	2	N	4	54
10	389 R	389	-0-	-0-	-0-	112	1	259	2	N	16	70
11	330 #	321	-0-	-9	-0-	114	1	198	2	N	8	78
12	350 R	350	-0-	-0-	-0-	110	1	222	2	N	16	94
01	403 #	337	-0-	-66	-0-	97	1	222	2	N	16	110

EL ORO (Y-7)		28086 325		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DUVAL			
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC		781909										
GLASSCOCK		WELL #:		1	RRCID ->	137010	COMPL. DATE	03/31/1994	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8573 - 8926
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-	147
09	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-	147
10	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-	147
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-	147
*12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-	147
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	147

EL PAISANO (V-4)		28100 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		253162									
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #: 17		RRCID -> 086718		COMPL. DATE 01/07/1997		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 8538 - 8631	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

  

EL PAISTLE (CONSOLIDATED)		28114 025		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY			
HEADINGTON OIL COMPANY LLC		370070									
KENEDY, JOHN G., JR. -F-		WELL #: 1		RRCID -> 010215		COMPL. DATE 10/17/2012		TOTAL DEPTH 9971		PERF. 6068 - 6098	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

  

KENEDY, JOHN G. JR. "E"		WELL #: 2		RRCID -> 138089		COMPL. DATE 05/08/2001		TOTAL DEPTH 10480		PERF. 6072 - 6112	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

  

KENEDY, JOHN G. JR. -E-		WELL #: 40DF		RRCID -> 169798		COMPL. DATE 08/13/1998		TOTAL DEPTH 10479		PERF. 6174 - 6436	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

  

KENEDY, JOHN G. JR. "F"		WELL #: 6		RRCID -> 255619		COMPL. DATE 12/07/2009		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9869 - 9875	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

  

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		28115 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY			
HEADINGTON OIL COMPANY LLC		370070									
KENEDY, JOHN G. JR., "J"		WELL #: 15		RRCID -> 091486		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 14172		PERF. 12985 - 13732	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		//CONT.// 28115 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY			
HEADINGTON OIL COMPANY LLC		//CONT.// 370070									
KENEDY, J.G. JR. "J"		WELL #: 17		RRCID -> 170624		COMPL. DATE 12/15/1998		TOTAL DEPTH 15120 PERF.13872 - 14816			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	11408 X	8973	-0-	-2435	-0-	8973	3	N	-0-	-0-	
09	11040 X	10298	-0-	-742	-0-	10298	3	N	-0-	-0-	
10	9951 X	9951	-0-	-0-	-0-	9951	3	N	-0-	-0-	
11	9300 X	6541	-0-	-2759	-0-	6541	3	N	-0-	-0-	
12	9610 X	8066	-0-	-1544	-0-	8066	3	N	-0-	-0-	
*01	14099 X	14099	-0-	-0-	-0-	14099	3	N	-0-	-0-	
-----											
KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #: 18		RRCID -> 174530		COMPL. DATE 08/26/1999		TOTAL DEPTH 14721 PERF.13400 - 14550			
08	7812 X	6926	-0-	-886	-0-	6926	3	N	-0-	-0-	
09	7560 X	5551	-0-	-2009	-0-	5551	3	N	-0-	-0-	
10	8583 X	8583	-0-	-0-	-0-	8583	3	N	-0-	-0-	
11	6600 X	3748	-0-	-2852	-0-	3748	3	N	-0-	-0-	
12	6820 X	536	-0-	-6284	-0-	536	3	N	-0-	-0-	
*01	12499 X	12499	-0-	-0-	-0-	12499	3	N	-0-	-0-	
-----											
KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #: 19		RRCID -> 176928		COMPL. DATE 01/01/2000		TOTAL DEPTH 14480 PERF.13378 - 14418			
08	13175 X	9466	-0-	-3709	-0-	9466	3	N	-0-	-0-	
09	12750 X	9436	-0-	-3314	-0-	9436	3	N	-0-	-0-	
10	10597 X	10597	-0-	-0-	-0-	10597	3	N	-0-	-0-	
11	10200 X	6122	-0-	-4078	-0-	6122	3	N	-0-	-0-	
12	10509 X	1190	-0-	-9319	-0-	1190	3	N	-0-	-0-	
01	10540 X	-0-	-0-	-10540	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #: 21		RRCID -> 178410		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 14700 PERF.13598 - 14449			
08	11718 X	9676	-0-	-2042	-0-	9676	3	N	-0-	-0-	
09	11340 X	11109	-0-	-231	-0-	11109	3	N	-0-	-0-	
10	11377 X	10852	-0-	-525	-0-	10852	3	N	-0-	-0-	
11	10740 X	4039	-0-	-6701	-0-	4039	3	N	-0-	-0-	
12	11625 X	7636	-0-	-3989	-0-	7636	3	N	-0-	-0-	
*01	17978 X	17978	-0-	-0-	-0-	17978	3	N	-0-	-0-	
-----											
KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #: 20		RRCID -> 179430		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 14580 PERF.13390 - 14309			
08	12972 X	12972	-0-	-0-	-0-	12972	3	N	-0-	-0-	
09	9326 X	9326	-0-	-0-	-0-	9326	3	N	-0-	-0-	
10	20288 X	20288	-0-	-0-	-0-	20288	3	N	-0-	-0-	
11	10255 X	10255	-0-	-0-	-0-	10255	3	N	-0-	-0-	
12	8680 X	-0-	-0-	-8680	-0-			N	-0-	-0-	
*01	24005 X	24005	-0-	-0-	-0-	24005	3	N	-0-	-0-	
-----											
KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #: 23		RRCID -> 179559		COMPL. DATE 07/02/2000		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13356 - 14449			
08	12772 X	9846	-0-	-2926	-0-	9846	3	N	-0-	-0-	
09	12360 X	8828	-0-	-3532	-0-	8828	3	N	-0-	-0-	
10	12400 X	10557	-0-	-1843	-0-	10557	3	N	-0-	-0-	
11	12000 X	5941	-0-	-6059	-0-	5941	3	N	-0-	-0-	
12	11532 X	5294	-0-	-6238	-0-	5294	3	N	-0-	-0-	
*01	19589 X	19589	-0-	-0-	-0-	19589	3	N	-0-	-0-	
-----											
KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #: 24		RRCID -> 180036		COMPL. DATE 09/02/2000		TOTAL DEPTH 14750 PERF.13579 - 14390			
08	13659 X	13659	-0-	-0-	-0-	13659	3	N	-0-	-0-	
09	12510 X	11538	-0-	-972	-0-	11538	3	N	-0-	-0-	
10	13042 X	13042	-0-	-0-	-0-	13042	3	N	-0-	-0-	
11	12510 X	9156	-0-	-3354	-0-	9156	3	N	-0-	-0-	
12	12927 X	2332	-0-	-10595	-0-	2332	3	N	-0-	-0-	
*01	23251 X	23251	-0-	-0-	-0-	23251	3	N	-0-	-0-	

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		//CONT.// 28115 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY							
HEADINGTON OIL COMPANY LLC		//CONT.// 370070													
KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #: 22		RRCID -> 182482		COMPL. DATE 11/07/2000		TOTAL DEPTH 18500		PERF.16130 - 16756					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	12586 X	10601	-0-	-1985	-0-	10601	3			N	-0-				-0-
09	11880 X	10720	-0-	-1160	-0-	10720	3			N	-0-				-0-
10	11284 X	9909	-0-	-1375	-0-	9909	3			N	-0-				-0-
11	10890 X	4788	-0-	-6102	-0-	4788	3			N	-0-				-0-
12	11966 X	2763	-0-	-9203	-0-	2763	3			N	-0-				-0-
*01	17255 X	17255	-0-	-0-	-0-	17255	3			N	-0-				-0-
-----															
KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #: 25		RRCID -> 185238		COMPL. DATE 04/22/2001		TOTAL DEPTH 17825		PERF.13652 - 17601					
08	2635 X	1201	-0-	-1434	-0-	1201	3			N	-0-				-0-
09	2550 X	553	-0-	-1997	-0-	553	3			N	-0-				-0-
10	2604 X	838	-0-	-1766	-0-	838	3			N	-0-				-0-
11	1170 X	361	-0-	-809	-0-	361	3			N	-0-				-0-
12	1209 X	747	-0-	-462	-0-	747	3			N	-0-				-0-
*01	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-				-0-
-----															
KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #: 26		RRCID -> 186028		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 14830		PERF.13683 - 14545					
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #: 27		RRCID -> 186225		COMPL. DATE 08/08/2001		TOTAL DEPTH 14825		PERF.13050 - 14524					
08	7083 X	7083	-0-	-0-	-0-	7083	3			N	-0-				-0-
09	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	3			N	-0-				-0-
10	6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	3			N	-0-				-0-
11	5400 X	3706	-0-	-1694	-0-	3706	3			N	-0-				-0-
12	5580 X	1399	-0-	-4181	-0-	1399	3			N	-0-				-0-
*01	9056 X	9056	-0-	-0-	-0-	9056	3			N	-0-				-0-
-----															
KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #: 28		RRCID -> 188195		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 17320		PERF.15934 - 16756					
08	8959 X	8508	-0-	-451	-0-	8508	3			N	-0-				-0-
09	8832 X	8832	-0-	-0-	-0-	8832	3			N	-0-				-0-
10	8990 X	8573	-0-	-417	-0-	8573	3			N	-0-				-0-
11	8700 X	4421	-0-	-4279	-0-	4421	3			N	-0-				-0-
12	8990 X	5593	-0-	-3397	-0-	5593	3			N	-0-				-0-
*01	12781 X	12781	-0-	-0-	-0-	12781	3			N	-0-				-0-
-----															
KENEDY, JOHN G. JR. "K"		WELL #: 1		RRCID -> 188197		COMPL. DATE 09/16/2001		TOTAL DEPTH 19250		PERF.16680 - 16781					
08	1829 X	952	-0-	-877	-0-	952	3			N	-0-				-0-
09	1830 X	129	-0-	-1701	-0-	129	3			N	-0-				-0-
10	1891 X	1825	-0-	-66	-0-	1825	3			N	-0-				-0-
11	1830 X	162	-0-	-1668	-0-	162	3			N	-0-				-0-
12	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-				-0-
*01	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	3			N	-0-				-0-
-----															
KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #: 29		RRCID -> 189019		COMPL. DATE 04/06/2002		TOTAL DEPTH 14730		PERF.13736 - 14579					
08	4619 X	2473	-0-	-2146	-0-	2473	3			N	-0-				-0-
09	4380 X	2665	-0-	-1715	-0-	2665	3			N	-0-				-0-
10	4402 X	2442	-0-	-1960	-0-	2442	3			N	-0-				-0-
11	2400 X	1555	-0-	-845	-0-	1555	3			N	-0-				-0-
12	2976 X	414	-0-	-2562	-0-	414	3			N	-0-				-0-
*01	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	5898	3			N	-0-				-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		//CONT.// 28115 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY		
HEADINGTON OIL COMPANY LLC		//CONT.// 370070								
KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #: 30		RRCID -> 189572		COMPL. DATE 02/08/2002		TOTAL DEPTH 14880 PERF.13164 - 14028		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3317 X	2546	-0-	-771	-0-	2546 3	N	-0-	-0-	
09	3210 X	2145	-0-	-1065	-0-	2145 3	N	-0-	-0-	
10	3131 X	2262	-0-	-869	-0-	2262 3	N	-0-	-0-	
11	2460 X	1382	-0-	-1078	-0-	1382 3	N	-0-	-0-	
12	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-		N	-0-	-0-	
01	2542 X	1982	-0-	-560	-0-	1982 3	N	-0-	-0-	
-----										
KENEDY, JOHN G., JR. "J"		WELL #: 31		RRCID -> 189813		COMPL. DATE 05/30/2002		TOTAL DEPTH 14732 PERF.13871 - 14443		
08	25265 X	20299	-0-	-4966	-0-	20299 3	N	-0-	-0-	
09	24450 X	19864	-0-	-4586	-0-	19864 3	N	-0-	-0-	
10	24335 X	20734	-0-	-3601	-0-	20734 3	N	-0-	-0-	
11	23550 X	12212	-0-	-11338	-0-	12212 3	N	-0-	-0-	
12	24335 X	2702	-0-	-21633	-0-	2702 3	N	-0-	-0-	
*01	34107 X	34107	-0-	-0-	-0-	34107 3	N	-0-	-0-	
-----										
KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #: 33		RRCID -> 193832		COMPL. DATE 10/21/2002		TOTAL DEPTH 14700 PERF.13670 - 14230		
08	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972 3	N	-0-	-0-	
09	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011 3	N	-0-	-0-	
10	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136 3	N	-0-	-0-	
11	1920 N	1305	-0-	-615	-0-	1305 3	N	-0-	-0-	
12	2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-		N	-0-	-0-	
01	2139 N	168	-0-	-1971	-0-	168 3	N	-0-	-0-	
-----										
KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #: 32		RRCID -> 194518		COMPL. DATE 08/20/2002		TOTAL DEPTH 14090 PERF.13195 - 13986		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
-----										
KENEDY, JOHN G, JR. " J "		WELL #: 35		RRCID -> 195878		COMPL. DATE 10/19/2003		TOTAL DEPTH 14355 PERF.13280 - 13676		
08	7657 X	5954	-0-	-1703	-0-	5954 3	N	-0-	-0-	
09	7410 X	5655	-0-	-1755	-0-	5655 3	N	-0-	-0-	
10	7657 X	7561	-0-	-96	-0-	7561 3	N	-0-	-0-	
11	6900 X	3455	-0-	-3445	-0-	3455 3	N	-0-	-0-	
12	7130 X	851	-0-	-6279	-0-	851 3	N	-0-	-0-	
01	7564 X	1182	-0-	-6382	-0-	1182 3	N	-0-	-0-	
-----										
RISKEN, CARL F.		WELL #: 5		RRCID -> 197496		COMPL. DATE 01/07/2003		TOTAL DEPTH 14602 PERF.13958 - 14430		
08	17174 X	6699	-0-	-10475	-0-	6699 3	N	-0-	-0-	
09	16620 X	12820	-0-	-3800	-0-	12820 3	N	-0-	-0-	
10	17205 X	16090	-0-	-1115	-0-	16090 3	N	-0-	-0-	
11	16650 X	10401	-0-	-6249	-0-	10401 3	N	-0-	-0-	
12	15841 X	1876	-0-	-13965	-0-	1876 3	N	-0-	-0-	
*01	27535 X	27535	-0-	-0-	-0-	27535 3	N	-0-	-0-	
-----										
KENEDY, JOHN G., JR. "F"		WELL #: 5		RRCID -> 197513		COMPL. DATE 08/27/2003		TOTAL DEPTH 14421 PERF.13708 - 13786		
08	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3	N	-0-	-0-	
09	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 3	N	-0-	-0-	
10	3100 N	3219	-0-	119	119	3219 3	N	-0-	-0-	
11	2125 N	2006	-0-	-119	-0-	2006 3	N	-0-	-0-	
12	682 N	88	-0-	-594	-0-	88 3	N	-0-	-0-	
01	992 X	405	-0-	-587	-0-	405 3	N	-0-	-0-	

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		//CONT.// 28115 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY								
HEADINGTON OIL COMPANY LLC		//CONT.// 370070														
JOHN G. KENEDY, JR. "E"		WELL #: 57		RRCID -> 198150		COMPL. DATE 09/27/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13180 - 13764								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
RISKEN, CARL F.		WELL #: 6		RRCID -> 198408		COMPL. DATE 05/21/2003		TOTAL DEPTH 17306 PERF.16338 - 17088								
08	12245 X	11997	-0-	-248	-0-	11997	3			N	-0-					-0-
09	11850 X	11752	-0-	-98	-0-	11752	3			N	-0-					-0-
10	12168 X	12168	-0-	-0-	-0-	12168	3			N	-0-					-0-
11	8250 X	6302	-0-	-1948	-0-	6302	3			N	-0-					-0-
12	16769 X	16769	-0-	-0-	-0-	16769	3			N	-0-					-0-
*01	22968 X	22968	-0-	-0-	-0-	22968	3			N	-0-					-0-
-----																
JOHN G. KENEDY, JR. "J"		WELL #: 36		RRCID -> 201076		COMPL. DATE 02/28/2011		TOTAL DEPTH 18300 PERF.16718 - 17814								
08	29016 X	13839	-0-	-15177	-0-	13839	3			N	-0-					-0-
09	23250 X	15424	-0-	-7826	-0-	15424	3			N	-0-					-0-
10	15500 X	13151	-0-	-2349	-0-	13151	3			N	-0-					-0-
11	13380 X	8351	-0-	-5029	-0-	8351	3			N	-0-					-0-
12	17050 X	1930	-0-	-15120	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
01	17050 X	14963	-0-	-2087	-0-	14963	3			N	-0-					-0-
-----																
KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #: 37		RRCID -> 201142		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 14100 PERF.13256 - 13790								
08	7223 X	6019	-0-	-1204	-0-	6019	3			N	-0-					-0-
09	6990 X	6037	-0-	-953	-0-	6037	3			N	-0-					-0-
10	6820 X	6015	-0-	-805	-0-	6015	3			N	-0-					-0-
11	6600 X	3401	-0-	-3199	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
12	6727 X	3204	-0-	-3523	-0-	3204	3			N	-0-					-0-
*01	8879 X	8879	-0-	-0-	-0-	8879	3			N	-0-					-0-
-----																
JOHN G. KENEDY, JR. "J"		WELL #: 38		RRCID -> 203524		COMPL. DATE 09/07/2005		TOTAL DEPTH 18250 PERF.16779 - 16826								
08	3751 X	205	-0-	-3546	-0-	205	3			N	-0-					-0-
09	3630 X	12	-0-	-3618	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	3100 X	128	-0-	-2972	-0-	128	3			N	-0-					-0-
11	1980 X	36	-0-	-1944	-0-	36	3			N	-0-					-0-
12	651 X	343	-0-	-308	-0-	343	3			N	-0-					-0-
*01	357 X	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
-----																
KENEDY, JOHN G., JR. "J"		WELL #: 39		RRCID -> 205444		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 17184 PERF.16444 - 16868								
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #: 40		RRCID -> 206820		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 17508 PERF.16860 - 16880								
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		//CONT.// 28115 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY				
HEADINGTON OIL COMPANY LLC		//CONT.// 370070										
KENEDY, JOHN G., JR "J"		WELL #: 34		RRCID -> 209783		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 13390		PERF.13128 - 13176		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	5518 X	3597	-0-	-1921	-0-	3597	3		N	-0-		-0-
09	4890 X	3825	-0-	-1065	-0-	3825	3		N	-0-		-0-
10	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	3		N	-0-		-0-
11	3750 X	2479	-0-	-1271	-0-	2479	3		N	-0-		-0-
12	3875 X	146	-0-	-3729	-0-	146	3		N	-0-		-0-
*01	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	3		N	-0-		-0-
-----												
KENEDY, JR., JOHN G. "J"		WELL #: 42		RRCID -> 212634		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 13848		PERF.13788 - 13800		
08	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1333	3	92	9	N	84	14
09	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1627	3	84	9	N	76	14
10	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1681	3	94	9	N	85	10
*11	1140 N	1051	-0-	-89	-0-	994	3	57	9	N	52	12
*12	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	2809	3	51	9	N	46	7
01	1178 N	14	-0-	-1164	-0-	14	3		N	-0-	7	-0-
-----												
KENEDY, JOHN G., JR "J"		WELL #: 41		RRCID -> 213100		COMPL. DATE 08/12/2005		TOTAL DEPTH 18120		PERF.15451 - 16426		
08	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3		N	-0-		-0-
09	990 N	946	-0-	-44	-0-	946	3		N	-0-		-0-
10	1085 N	610	-0-	-475	-0-	610	3		N	-0-		-0-
11	1050 N	199	-0-	-851	-0-	199	3		N	-0-		-0-
12	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-	-0-	3		N	-0-		-0-
01	620 N	283	-0-	-337	-0-	283	3		N	-0-		-0-
-----												
KENEDY, JOHN G., JR. "J"		WELL #: 43		RRCID -> 221188		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 14700		PERF.13825 - 13890		
08	4278 X	3126	-0-	-1152	-0-	3126	3		N	-0-		-0-
09	4140 X	3249	-0-	-891	-0-	3249	3		N	-0-		-0-
10	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	3		N	-0-		-0-
11	2250 X	2200	-0-	-50	-0-	2200	3		N	-0-		-0-
12	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3		N	-0-		-0-
*01	6661 X	6661	-0-	-0-	-0-	6661	3		N	-0-		-0-
-----												
KENEDY, JOHN G. JR. "E"		WELL #: 59		RRCID -> 223870		COMPL. DATE 06/26/2010		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11754 - 11796		
08	12466 X	12466	-0-	-0-	-0-	12466	3		N	-0-		-0-
09	14040 X	12084	-0-	-1956	-0-	12084	3		N	-0-		-0-
10	15849 X	15849	-0-	-0-	-0-	15849	3		N	-0-		-0-
11	14370 X	8154	-0-	-6216	-0-	8154	3		N	-0-		-0-
12	14849 X	634	-0-	-14215	-0-	634	3		N	-0-		-0-
*01	19493 X	19493	-0-	-0-	-0-	19493	3		N	-0-		-0-
-----												
KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #: 44		RRCID -> 223917		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 17500		PERF.16770 - 16830		
08	3441 X	2019	-0-	-1422	-0-	2019	3		N	-0-		-0-
09	3330 X	1955	-0-	-1375	-0-	1955	3		N	-0-		-0-
10	2325 X	1983	-0-	-342	-0-	1983	3		N	-0-		-0-
11	2250 X	1156	-0-	-1094	-0-	1156	3		N	-0-		-0-
12	2325 X	88	-0-	-2237	-0-	88	3		N	-0-		-0-
01	1984 N	71	-0-	-1913	-0-	71	3		N	-0-		-0-
-----												
KENEDY, J.G. JR. "E"		WELL #: 58		RRCID -> 224324		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 13850		PERF.11568 - 11659		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		//CONT.// 28115 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY								
HEADINGTON OIL COMPANY LLC		//CONT.// 370070														
JOHN G. KENEDY, JR. "J"		WELL #: 45		RRCID -> 224963		COMPL. DATE 02/05/2007		TOTAL DEPTH 14208 PERF.13794 - 13906								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #: 46		RRCID -> 228407		COMPL. DATE 02/19/2007		TOTAL DEPTH 18189 PERF.16874 - 17730								
08	5580 X	4302	-0-	-1278	-0-	4302	3			N	-0-					-0-
09	5400 X	4439	-0-	-961	-0-	4439	3			N	-0-					-0-
10	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	3			N	-0-					-0-
11	4500 X	1635	-0-	-2865	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
12	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
01	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
-----																
KENEDY, JOHN G. JR. "E"		WELL #: 62		RRCID -> 234061		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11590 - 11620								
08	23157 X	8194	-0-	-14963	-0-	8194	3			N	-0-					-0-
09	22410 X	4601	-0-	-17809	-0-	4601	3			N	-0-					-0-
10	23157 X	3505	-0-	-19652	-0-	3505	3			N	-0-					-0-
11	16410 X	2830	-0-	-13580	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
12	10075 X	4161	-0-	-5914	-0-	4161	3			N	-0-					-0-
*01	18788 X	18788	-0-	-0-	-0-	18788	3			N	-0-					-0-
-----																
KENEDY, JOHN G. JR. "E"		WELL #: 61		RRCID -> 236755		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 14498 PERF. 1151 - 14202								
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
KENEDY, JOHN G. JR. "E"		WELL #: 63		RRCID -> 237397		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 12315 PERF.11524 - 11560								
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
KENEDY, JOHN G. JR. "E"		WELL #: 64		RRCID -> 241993		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11556 - 11584								
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #: 47		RRCID -> 244507		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 14600 PERF.13592 - 14259								
08	775 N	458	-0-	-317	-0-	458	3			N	-0-					-0-
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
10	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
11	450 N	231	-0-	-219	-0-	231	3			N	-0-					-0-
12	496 N	135	-0-	-361	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*01	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-



OIL AND GAS DIVISION

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		//CONT.//		28115 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KENEDY						
HEADINGTON OIL COMPANY LLC		//CONT.//		370070											
KENEDY, JOHN G. JR., "E"		WELL #:		60	RRCID ->	247495	COMPL. DATE	09/20/2007	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10024	- 10962			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		48	RRCID ->	254214	COMPL. DATE	03/30/2010	TOTAL DEPTH	15331	PERF.13830	- 15098
08	34410 X	25935	-0-	-8475	-0-	25935	3		N	-0-		-0-
09	33300 X	17115	-0-	-16185	-0-	17115	3		N	-0-		-0-
10	22475 X	18518	-0-	-3957	-0-	18518	3		N	-0-		-0-
11	21750 X	9907	-0-	-11843	-0-	9907	3		N	-0-		-0-
12	22475 X	20246	-0-	-2229	-0-	20246	3		N	-0-		-0-
*01	34307 X	34307	-0-	-0-	-0-	34307	3		N	-0-		-0-

EL PAVO (VICKSBURG 8250)		28127 485		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789										
CLEOPATRA		WELL #:		8	RRCID ->	241047	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10577	PERF. 8178	- 9700
08	7787 X	7787	-0-	-0-	-0-	669	1	7097	2	N	19	226
09	6900 X	6314	-0-	-586	-0-	573	1	5728	2	N	12	186 1 52
10	7130 X	6687	-0-	-443	-0-	593	1	6081	2	N	12	64
11	7280 X	7280	-0-	-0-	-0-	628	1	6638	2	N	13	77
12	7418 X	7418	-0-	-0-	-0-	610	1	6772	2	N	33	13 1 97
*01	7969 X	7969	-0-	-0-	-0-	621	1	7326	2	N	20	117

MULHOLLAND, ETAL		WELL #:		1	RRCID ->	242919	COMPL. DATE	05/27/2008	TOTAL DEPTH	10766	PERF. 8128	- 8142
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

EL PUERTO ( CROCKETT A)		28143 132		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STARR				
FALCON PRODUCTION CO.		260263										
SANCHEZ, Y.		WELL #:		1 C	RRCID ->	030590	COMPL. DATE	07/13/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EL PUERTO ( CROCKETT C)		28143 198		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR								
FALCON PRODUCTION CO.		260263														
SANCHEZ, Y.		WELL #: 1 T		RRCID -> 010238		COMPL. DATE 08/04/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL PUERTO (850)		28143 452		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
FALCON PRODUCTION CO.		260263														
GUERRA, F.B.		WELL #: 2		RRCID -> 089351		COMPL. DATE 07/23/1980		TOTAL DEPTH 3659 PERF. 854 - 856								
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL PUERTO (1100)		28143 460		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR								
FALCON PRODUCTION CO.		260263														
SANCHEZ, Y.		WELL #: 5		RRCID -> 092633		COMPL. DATE 02/25/1981		TOTAL DEPTH 1530 PERF. 1149 - 1152								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL PUERTO (1500)		28143 660		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR								
FALCON PRODUCTION CO.		260263														
SANCHEZ, Y.		WELL #: 3 C		RRCID -> 031918		COMPL. DATE 12/03/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL PUERTO (1800)		28143 792		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
FALCON PRODUCTION CO.		260263														
SANCHEZ, Y.		WELL #: 3 T		RRCID -> 010230		COMPL. DATE 08/29/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----																
EL PUERTO, N. (OHERN, UP.)			28145 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR							
FALCON PRODUCTION CO.			260263													
SALINAS, NICOLAS G.			WELL #: 1 A		RRCID -> 042215		COMPL. DATE 09/09/1966		TOTAL DEPTH 954		PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
08		DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10			0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11			0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12			0 #	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
EL STAGGS (4100)			28180 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO							
CHESAPEAKE OPERATING, INC.			147715													
GARZA ETAL "B" UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 144548		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 4442		PERF. 3107 - 4350					
08			0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09			0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10			0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11			0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12			0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01			0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
GARZA ET AL UNIT "B"			WELL #: 1		RRCID -> 262019		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 5080 - 5660					
08		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
ORPHAN WELLS, LLC			627006													
HINOJOSA, ET AL			WELL #: 2		RRCID -> 141392		COMPL. DATE 04/10/1992		TOTAL DEPTH 4419		PERF. 4326 - 4344					
08		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
EL STAGGS (6100)			28180 450		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
CANTERA OPERATING, LLC			129692													
GUERRA BROS.			WELL #: 9		RRCID -> 193691		COMPL. DATE 02/11/2003		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6051 - 6105					
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

EL STAGGS (7330)		28180 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715													
HINOJOSA ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 072956		COMPL. DATE 08/13/1992		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7880 - 7920							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	73	1	397	2	Y	-0-				-0-
09	894 N	894	-0-	-0-	-0-	148	1	745	2	Y	1	1	1		-0-
10	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	235	1	1344	2	Y	1	1	1		-0-
11	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	211	1	1758	2	Y	2				2
12	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	223	1	1643	2	Y	2	3	1		1
*01	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	253	1	1550	2	Y	2	2	1		1

GARZA ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 096425		COMPL. DATE 11/04/1992		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7867 - 7942							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

BARRERA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 187411		COMPL. DATE 04/13/1999		TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7818 - 7824							
08	4526 X	4485	-0-	-41	-0-	685	1	3732	2	Y	62	142	1		18
09	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	727	1	3661	2	Y	3	3	1		18
10	4526 X	4476	-0-	-50	-0-	667	1	3807	2	Y	2	4	1		16
11	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	503	1	4194	2	Y	16				32
12	4526 X	4454	-0-	-72	-0-	531	1	3912	2	Y	10	8	1		34
*01	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	663	1	4066	2	Y	4	4	1		34

BARRERA UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 188372		COMPL. DATE 12/07/2008		TOTAL DEPTH 10732 PERF. 6840 - 6848							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						17

HINOJOSA ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 243093		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 9088 PERF. 7526 - 8710							
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	82	1	448	2	N	3	2	1		68
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	46	1	232	2	N	2	2	1		68
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	48	1	272	2	N	3	3	1		68
11	510 N	412	-0-	-98	-0-	43	1	361	2	N	7	4	1		71
12	279 N	128	-0-	-151	-0-	15	1	112	2	N	1	2	1		70
01	310 N	123	-0-	-187	-0-	17	1	106	2	N	-0-				70

EL STAGGS (7330)		//CONT.// 28180 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715												
BARRERA UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 243406		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7410 - 7456						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
08	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	881	1	4800	2	N	7	176	1	28
09	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	834	1	4201	2	N	4	5	1	27
10	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	732	1	4178	2	N	13	5	1	35
11	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	560	1	4670	2	N	34	1	1	68
12	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	604	1	4449	2	N	16	10	1	74
*01	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	736	1	4512	2	N	25	5	1	94
-----														
HINOJOSA, F.G.		WELL #: 5		RRCID -> 244596		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8004 - 8034						
08	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	833	1	4539	2	N	25	22	1	91
09	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	852	1	4291	2	N	34	23	1	102
10	5177 X	4809	-0-	-368	-0-	714	1	4074	2	N	19	22	1	99
11	5130 X	2910	-0-	-2220	-0-	309	1	2579	2	N	20	16	1	103
12	5301 X	4112	-0-	-1189	-0-	488	1	3596	2	N	25	27	1	101
01	5301 X	3857	-0-	-1444	-0-	538	1	3298	2	N	19	20	1	100
-----														
BARRERA, C., DR.		WELL #: 1		RRCID -> 245407		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7070 - 7260						
08	9951 X	2675	-0-	-7276	-0-	1484	1	1112	2	N	72	11	1	97
09	9630 X	4708	-0-	-4922	-0-	1803	1	2847	2	N	53	15	1	135
10	9734 X	1871	-0-	-7863	-0-	1364	1	477	2	N	27	14	1	148
11	8670 X	1355	-0-	-7315	-0-	1238	1	117	9	N	106	31	1	223
12	4867 X	1323	-0-	-3544	-0-	1280	1	43	9	N	39	16	1	246
01	4867 X	1359	-0-	-3508	-0-	1280	1	79	9	N	72	221	1	97
-----														
SIPORIN		WELL #: 2		RRCID -> 247993		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7308 - 7324						
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
GARZA ET AL B UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 248414		COMPL. DATE 11/13/2009		TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7532 - 9218						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

EL STAGGS (7330)		//CONT.// 28180 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715		WELL #: 1		RRCID -> 249717	COMPL. DATE 03/04/2009	TOTAL DEPTH 7565	PERF. 7122	- 7136		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	4216 X	3778	-0-	-438	-0-	577 1	3145 2	N	51	195 1		94
09	3480 X	3119	-0-	-361	-0-	56 9	2563 2	N	43	16 1		121
10	3348 X	529	-0-	-2819	-0-	47 9	431 2	N	21	15 1		127
11	3660 X	89	-0-	-3571	-0-	75 1	60 2	N	20	19 1		128
12	3782 X	73	-0-	-3709	-0-	23 9	56 2	N	8	6 1		130
01	3782 X	34	-0-	-3748	-0-	7 1	17 2	N	13	18 1		125
						22 9						
						8 1						
						9 9						
						3 1						
						14 9						
-----												
BARRERA, TERESA TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 249772		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 7120		- 7152
08	T. A.	2571	-0-	2571	2571	387 1	2110 2	N	67	64 1		62
09	T. A.	2231	-0-	2231	4802	74 9	1808 2	N	58	59 1		61
10	T. A.	2458	-0-	2458	7260	359 1	2015 2	N	82	64 1		79
11	9507 X	2247	-0-	-7260	-0-	64 9	1896 2	N	112	129 1		62
12	2573 X	2003	-0-	-570	-0-	90 9	1659 2	N	108	65 1		105
01	2449 N	1795	-0-	-654	-0-	228 1	1406 2	N	145	196 1		54
						123 9						
						225 1						
						119 9						
						229 1						
						160 9						
-----												
BARRERA, C., DR.		WELL #: 2		RRCID -> 251355		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7202		- 7256
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	96 1		14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
-----												
BARRERA UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 251544		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 9830		PERF. 7294		- 8140
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 252011		COMPL. DATE 08/15/2009		TOTAL DEPTH 10615		PERF. 7706		- 8554
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

EL STAGGS (7330)		//CONT.// 28180 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715								
GARZA ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 256656		COMPL. DATE 01/25/2010		TOTAL DEPTH 9805 PERF. 7518 - 7538		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	46221 X	41643	-0-	-4578	-0-	6455 1	35165 2	N	21	29
09	44100 X	37545	-0-	-6555	-0-	6217 1	31300 2	N	25 29 1	25
10	44268 X	35983	-0-	-8285	-0-	5363 1	30600 2	N	18 32 1	11
11	40830 X	33074	-0-	-7756	-0-	3539 1	29507 2	N	25	36
12	41633 X	33405	-0-	-8228	-0-	3988 1	29371 2	N	42 61 1	17
01	41633 X	32575	-0-	-9058	-0-	4563 1	27979 2	N	30 28 1	19

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
OLIVAREZ - DRESAR GAS UNIT NO. 1		WELL #: B 1		RRCID -> 068207		COMPL. DATE 07/28/1976		TOTAL DEPTH 7696 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EL TANQUE (500)		28187 350		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR		
POOR BOY OILFIELD SERVICE		WELL #: C 1		RRCID -> 102290		COMPL. DATE 04/25/1982		TOTAL DEPTH 1600 PERF. 500 - 510		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ELISA (WILCOX 10700)		28361 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
KILLAM OIL CO., LTD.		WELL #: 1		RRCID -> 128994		COMPL. DATE 12/02/1987		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 240 - 625		
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ELLEN (VICKSBURG)		28425 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		WELL #: 1		RRCID -> 180791		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9952 - 10089		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	182
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	182
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	182
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	182
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	182
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	182

ELLEN (VICKSBURG)		//CONT.// 28425 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		//CONT.// 190005								
CAGE RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 181848		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 10987 PERF.10284 - 10410		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	434 X	254	-0-	-180	-0-	254 2	N	-0-		93
09	464 X	464	-0-	-0-	-0-	36 1	N	-0-	428 2	93
10	462 X	462	-0-	-0-	-0-	43 1	N	-0-	419 2	93
11	327 X	327	-0-	-0-	-0-	327 2	N	-0-		93
12	646 X	646	-0-	-0-	-0-	646 2	N	-0-		93
*01	850 X	850	-0-	-0-	-0-	850 2	N	-0-		93

MILLER RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 212796		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8804 - 8809		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42

MILLER RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 220262		COMPL. DATE 11/04/2004		TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9876 - 10468		
08	837 N	801	-0-	-36	-0-	118 1	N	12		295
09	720 N	620	-0-	-100	-0-	121 1	N	5		300
10	781 N	781	-0-	-0-	-0-	212 1	N	3		303
11	780 N	609	-0-	-171	-0-	63 1	N	2	195 1	110
12	651 N	635	-0-	-16	-0-	161 1	N	2		112
01	775 N	602	-0-	-173	-0-	221 1	N	3		115

ELLEN, NW (MYRICK CONSOLIDATED)		28428 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005								
MILLER RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 194170		COMPL. DATE 05/28/2002		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9169 - 9206		
08	2170 X	1564	-0-	-606	-0-	234 1	N	-0-		280
09	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	391 1	N	2		282
10	1674 X	1671	-0-	-3	-0-	456 1	N	-0-		282
11	2075 X	2075	-0-	-0-	-0-	216 1	N	-0-		282
12	2046 X	1683	-0-	-363	-0-	429 1	N	-0-		282
*01	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	807 1	N	-0-		282

MILLER RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 194172		COMPL. DATE 11/18/2002		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9080 - 9442		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		183
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		183
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		183
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		183
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		183
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		183

MILLER RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 194174		COMPL. DATE 12/15/2002		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9480 - 9574		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-



ELLEN, NW (MYRICK CONSOLIDATED) //CONT.// 28428 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS														
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005														
MILLER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 195872 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9282 - 9495														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	674	1	3829	2	N	9			227
09	4350 X	3985	-0-	-365	-0-	10 784	9 1	3198	2	N	3			230
10	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	3 1236	9 1	3294	2	N	3			233
11	4350 X	4010	-0-	-340	-0-	3 417	9 1	3587	2	N	5			238
12	4495 X	4388	-0-	-107	-0-	6 1112	9 1	3254	2	N	20	196	1	62
01	4495 X	4147	-0-	-348	-0-	22 1524	9 1	2611	2	N	11			73
						12	9							
MILLER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 217901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9214 - 9370														
08	1302 X	1044	-0-	-258	-0-	156	1	888	2	N	-0-			158
09	1140 X	934	-0-	-206	-0-	182	1	744	2	N	7			165
10	1178 X	978	-0-	-200	-0-	8 266	9 1	710	2	N	2			167
11	1050 X	856	-0-	-194	-0-	2 89	9 1	766	2	N	1			168
12	1085 X	884	-0-	-201	-0-	1 225	9 1	659	2	N	-0-			168
01	1054 X	811	-0-	-243	-0-	297	1	510	2	N	4			172
						4	9							
ELLIE C (CONSOLIDATED) 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL														
CORONADO MINERALS, LLC 179378														
WIEDERKEHR 365 WELL #: 1 RRCID -> 206620 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8162 - 8448														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WIEDERKEHR 365 WELL #: 2 RRCID -> 206621 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8222 - 8262														
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-			-0-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-			-0-
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-			-0-
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-			-0-
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WIEDERKEHR 365 WELL #: 3 RRCID -> 217326 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8426 - 8608														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ELLIE C (CONSOLIDATED)		//CONT.//		28442 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378					
DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #: 5403 T		RRCID -> 144984	COMPL. DATE 03/11/1993	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8189	- 8272	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #: 3606 D		RRCID -> 144986	COMPL. DATE 03/16/1993	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8198	- 8208	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DCR-STATE 366/74/64/54 D		WELL #: 5404 F		RRCID -> 145742	COMPL. DATE 04/09/1993	TOTAL DEPTH 8510	PERF. 8198	- 8280	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
DCR-STATE 366		WELL #: 10-T		RRCID -> 147906	COMPL. DATE 09/08/2008	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8672	- 8700	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
DCR-STATE 366/54 H		WELL #: 3611 T		RRCID -> 148328	COMPL. DATE 01/26/2006	TOTAL DEPTH 8587	PERF. 7186	- 8268	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
DCR-STATE 366/54 H		WELL #: 6		RRCID -> 148990	COMPL. DATE 11/17/2005	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7522	- 7533	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
DCR-STATE 262		WELL #: 1A		RRCID -> 149247	COMPL. DATE 05/29/2003	TOTAL DEPTH 9832	PERF. 8532	- 8540	
08	2108 N	147	-0-	-1961	-0-	15 1	132 2	N	-0-
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-
10	248 N	33	-0-	-215	-0-	3 1	30 2	N	-0-
11	150 N	9	-0-	-141	-0-	9 1		N	-0-
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	30 1	272 2	N	-0-
*01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	10 1	101 2	N	-0-

-----  
 ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 7603 RRCID -> 151801 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8178 - 8190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	10	1	23	2	N	-0-			-0-
							11	5						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----  
 DCR 75 WELL #: 2 RRCID -> 152461 COMPL. DATE 08/23/1995 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8315 - 8350

08	217 N	51	-0-	-166	-0-	18	1	30	2	N	-0-			-0-
							3							
							5							
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	19	1	31	2	N	-0-			-0-
							3							
							5							
10	124 N	83	-0-	-41	-0-	20	1	56	2	N	-0-			-0-
							7							
							5							
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	21	1	22	5	N	-0-			-0-
12	62 N	33	-0-	-29	-0-	9	1	16	2	N	-0-			-0-
							8							
							5							
*01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	70	1	107	2	N	-0-			-0-
							16							
							5							

-----  
 DCR-STATE 366/76/64/54/D WELL #: 3605 RRCID -> 177288 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 7501 - 7515

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----  
 DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 3606D RRCID -> 178568 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7488 - 7909

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----  
 DCR 79 WELL #: 6 RRCID -> 180394 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8016 - 8022

08	1116 N	661	-0-	-455	-0-	245	1	379	2	N	-0-			-0-
							37							
							5							
09	300 N	42	-0-	-258	-0-	15	1	25	2	N	-0-			-0-
							2							
							5							
10	310 N	302	-0-	-8	-0-	77	1	201	2	N	-0-			-0-
							24							
							5							
11	630 N	184	-0-	-446	-0-	92	1	92	5	N	-0-			-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	58	1	110	2	N	-0-			-0-
							58							
							5							
01	310 N	192	-0-	-118	-0-	69	1	107	2	N	-0-			-0-
							16							
							5							



OIL AND GAS DIVISION

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DUVAL				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DCRC 76 WELL #: 5 RRCID -> 197960 COMPL. DATE 07/22/2003										TOTAL DEPTH	8575	PERF.	7937 - 8279	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	3100 N	3591	-0-	491	491	2375	1	1108	2	N	-0-			-0-
						108	5							
09	3000 N	2641	-0-	-359	132	1990	1	601	2	N	-0-			-0-
						50	5							
10	1612 N	852	-0-	-760	-0-	852	1			N	-0-			-0-
11	1560 X	65	-0-	-1495	-0-	65	1			N	-0-			-0-
12	1612 X	400	-0-	-1212	-0-	400	1			N	-0-			-0-
01	1612 X	1452	-0-	-160	-0-	1418	1	26	2	N	-0-			-0-
						8	5							
-----														
DCRC STATE 366/76/64/54 WELL #: 3601 RRCID -> 197963 COMPL. DATE 03/20/2003										TOTAL DEPTH	8560	PERF.	8198 - 8257	
08	1054 N	925	-0-	-129	-0-	397	1	528	2	N	-0-			-0-
09	630 N	594	-0-	-36	-0-	241	1	353	2	N	-0-			-0-
10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	204	1	398	2	N	-0-			-0-
11	900 N	570	-0-	-330	-0-	450	1	120	5	N	-0-			-0-
12	620 N	503	-0-	-117	-0-	149	1	246	2	N	-0-			-0-
						108	5							
01	589 N	528	-0-	-61	-0-	210	1	295	2	N	-0-			-0-
						23	5							
-----														
DCRC STATE SEC. 64 WELL #: 1 RRCID -> 197980 COMPL. DATE 03/26/2003										TOTAL DEPTH	8560	PERF.	7927 - 8254	
08	2015 N	1795	-0-	-220	-0-	769	1	1026	2	N	-0-			-0-
09	1860 N	1818	-0-	-42	-0-	738	1	1080	2	N	-0-			-0-
10	2015 N	1271	-0-	-744	-0-	427	1	844	2	N	-0-			-0-
11	1740 N	1582	-0-	-158	-0-	1414	1	168	5	N	-0-			-0-
12	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	693	1	1139	2	N	-0-			-0-
						500	5							
*01	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	783	1	997	2	N	-0-			-0-
-----														
DCRC STATE 366/76/64/54 WELL #: 76 RRCID -> 198283 COMPL. DATE 03/08/2003										TOTAL DEPTH	8560	PERF.	8228 - 8253	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
DCRC 54 WELL #: 7 RRCID -> 198426 COMPL. DATE 11/08/2003										TOTAL DEPTH	8720	PERF.	7905 - 8274	
08	496 N	172	-0-	-324	-0-	172	1			N	-0-			-0-
09	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			-0-
10	2418 N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	496	1	1049	2	N	-0-			-0-
						330	5							
-----														
DCRC 76 WELL #: 7 RRCID -> 201654 COMPL. DATE 04/08/2004										TOTAL DEPTH	8770	PERF.	8257 - 8530	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED)		//CONT.//		28442 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
DCRC 366		WELL #: 12		RRCID ->	202365	COMPL. DATE	03/27/2004	TOTAL DEPTH	8575	PERF.	8141 - 8428	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1302 N	827	-0-	-475	-0-	306 1	475 2	N	-0-		-0-
							46 5					
09		840 N	722	-0-	-118	-0-	257 1	429 2	N	-0-		-0-
							36 5					
10		977 N	977	-0-	-0-	-0-	251 1	647 2	N	-0-		-0-
							79 5					
11		810 N	63	-0-	-747	-0-	23 1	40 5	N	-0-		-0-
12		744 N	58	-0-	-686	-0-	15 1	28 2	N	-0-		-0-
							15 5					
01		992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-		-0-
-----												
DCRC 79		WELL #: 10		RRCID ->	206666	COMPL. DATE	02/11/2006	TOTAL DEPTH	8866	PERF.	8516 - 8800	
*02		2660 X	126	-0-	-2534	-0-	126 1		N	-0-		-0-
03		2945 X	147	-0-	-2798	-0-	48 1	99 2	N	-0-		-0-
04		2850 X	280	-0-	-2570	-0-	81 1	168 2	N	-0-		-0-
							31 5					
05		2945 X	447	-0-	-2498	-0-	152 1	255 2	N	-0-		-0-
							40 5					
06		6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	1730 1	4275 2	N	-0-		-0-
							252 5					
07		4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	1364 1	2827 2	N	-0-		-0-
							515 5					
08		3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	1200 1	2251 2	N	-0-		-0-
							477 5					
09		2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-			N	-0-		-0-
10		2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-			N	-0-		-0-
11		2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-			N	-0-		-0-
12		2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-			N	-0-		-0-
01		2945 X	2480	-0-	-465	-0-	654 1	1388 2	N	-0-		-0-
							438 5					
-----												
DCRC 76		WELL #: 8		RRCID ->	206678	COMPL. DATE	11/11/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8662 - 8740	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DCRC 80		WELL #: 1		RRCID ->	206832	COMPL. DATE	10/20/2004	TOTAL DEPTH	8860	PERF.	8485 - 8667	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

ELLIE C (CONSOLIDATED)		//CONT.//		28442 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378												
DCRC 54		WELL #:		8	RRCID ->	208723	COMPL. DATE	12/19/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7730 - 8364		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-			15 1	29 2	N	-0-			-0-
								16 5						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
DCRC 79		WELL #:		12	RRCID ->	210364	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	8984	PERF.	8302 - 8837		
08	1705 N	817	-0-	-888	-0-	817	1			N	-0-			-0-
09	2040 N	851	-0-	-1189	-0-	851	1			N	-0-			-0-
10	930 N	750	-0-	-180	-0-	750	1			N	-0-			-0-
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-			-0-
12	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1459	1	23 2		N	-0-			-0-
								10 5						
01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-
-----														
DCRC 366		WELL #:		13	RRCID ->	211122	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8399 - 8874		
08	2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	1977	1	924 2		N	-0-			-0-
09	3000 N	3171	-0-	171	171	1934	1	1237 2		N	-0-			-0-
10	2757 N	2586	-0-	-171	-0-	1474	1	1112 2		N	-0-			-0-
11	2820 N	219	-0-	-2601	-0-	219	1			N	-0-			-0-
12	3100 X	2406	-0-	-694	-0-	1471	1	650 2		N	-0-			-0-
								285 5						
01	3100 X	478	-0-	-2622	-0-	478	1			N	-0-			-0-
-----														
DCRC 79		WELL #:		9	RRCID ->	218393	COMPL. DATE	06/02/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8660 - 9005		
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	66	1	101 2		N	-0-			-0-
								10 5						
09	210 N	142	-0-	-68	-0-	50	1	85 2		N	-0-			-0-
								7 5						
10	186 N	142	-0-	-44	-0-	35	1	96 2		N	-0-			-0-
								11 5						
11	180 N	133	-0-	-47	-0-	87	1	46 5		N	-0-			-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	64	1	111 2		N	-0-			-0-
								53 5						
01	155 N	151	-0-	-4	-0-	55	1	84 2		N	-0-			-0-
								12 5						
-----														
TRACE OPERATING, LLC		863902												
DCRC-TENDIDO GU #3		WELL #:		1 T	RRCID ->	151339	COMPL. DATE	05/04/1994	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8244 - 8260		
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
D C R C TENDIDO GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	166044	COMPL. DATE	09/17/1997	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8180 - 8194		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ELLIE C. (WILCOX) 28442 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378  
 DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 5402 RRCID -> 143100 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6950 - 6978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	527 N	19	-0-	-508	-0-	19 1		N	-0-			-0-
09	1590 N	127	-0-	-1463	-0-	51 1	76 2	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	58 1	16 5	N	-0-			-0-
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	119 1	195 2	N	-0-			-0-
*01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	85 5	62 2	N	-0-			-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 5403 C RRCID -> 144554 COMPL. DATE 03/11/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6968 - 6989

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 3606 F RRCID -> 144985 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6956 - 6970

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 5404 D RRCID -> 145739 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6980 - 6988

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DCRC 366 WELL #: 3610-C RRCID -> 148719 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6958 - 6972

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 6417 RRCID -> 149935 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 6956 - 6983

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



ELLIE C. (WILCOX)		//CONT.//		28442 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378												
DCRC 76		WELL #:		8	RRCID ->	215023	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 6946 - 7019			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-		8 1		17 2	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-		22 1		39 2	N	-0-			-0-
							17 5							
*01	84 N	84	-0-	-0-	-0-		37 1		47 2	N	-0-			-0-
-----														
TRACE OPERATING, LLC				863902		CAPACITY			CNTY: DUVAL					
DCRC-TENDIDO GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	151330	COMPL. DATE	05/02/1998	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6942 - 6984			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	139	-0-	139	240	58 1	81 2	Y		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	49	-0-	49	289	3 1	46 2	Y		Y	-0-			-0-
10	332 N	43	-0-	-289	-0-	3 1	40 2	Y		Y	-0-			-0-
11	120 N	40	-0-	-80	-0-	40 2		Y		Y	-0-			-0-
12	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 1		Y		Y	-0-			-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		Y		Y	-0-			-0-
-----														
DCRC-TENDIDO GU #3		WELL #:		1 C	RRCID ->	151340	COMPL. DATE	08/18/1994	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7028 - 7048			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	416	-0-	416	2655	172 1	244 2	Y		Y	-0-			-0-
09	200 N	686	-0-	486	3141	41 1	645 2	Y		Y	-0-			-0-
10	3100 N	650	-0-	-2450	691	42 1	608 2	Y		Y	-0-			-0-
11	1289 N	598	-0-	-691	-0-	598 2		Y		Y	-0-			-0-
12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 1		Y		Y	-0-			-0-
*01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2		Y		Y	-0-			-0-
-----														
D.C.R.C.-STATE TENDIDO		WELL #:		1	RRCID ->	222446	COMPL. DATE	07/12/2006	TOTAL DEPTH	8410	PERF. 8373 - 8410			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	831 N	831	-0-	-0-	-0-	344 1	487 2	N		N	-0-			-0-
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	26 1	415 2	N		N	-0-			-0-
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	28 1	406 2	N		N	-0-			-0-
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2		N		N	-0-			-0-
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 1		N		N	-0-			-0-
01	341 N	245	-0-	-96	-0-	245 2		N		N	-0-			-0-
-----														
ELPAR (F-07, E)				28694 300	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JIM WELLS					
EOG RESOURCES, INC.				253162										
KING RANCH WEST BORREGOS		WELL #:		M 34 C	RRCID ->	059706	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5065 - 5070			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
EN SEGUIDO (WILCOX)				28970 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715										
LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	174542	COMPL. DATE	08/13/1999	TOTAL DEPTH	14050	PERF.12510 - 12540			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EN SEGUIDO (WILCOX)		//CONT.// 28970 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 176541		COMPL. DATE 07/11/2002		TOTAL DEPTH 14050 PERF.12094 - 12344				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	24490 X	23973	-0-	-517	-0-	3743 1	20230 2	N	-0-			-0-
09	22800 X	22370	-0-	-430	-0-	4462 1	17908 2	N	-0-			-0-
10	23560 X	22992	-0-	-568	-0-	5406 1	17586 2	N	-0-			-0-
11	23190 X	22042	-0-	-1148	-0-	4160 1	17882 2	N	-0-			-0-
12	23963 X	768	-0-	-23195	-0-	184 1	584 2	N	-0-			-0-
01	23963 X	13058	-0-	-10905	-0-	3330 1	9728 2	N	-0-			-0-
-----												
LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 179104		COMPL. DATE 08/04/2000		TOTAL DEPTH 13590 PERF.12375 - 12485				
08	2201 X	1879	-0-	-322	-0-	294 1	1585 2	N	-0-			-0-
09	1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	342 1	1373 2	N	-0-			-0-
10	2046 X	1761	-0-	-285	-0-	414 1	1347 2	N	-0-			-0-
11	1980 X	1639	-0-	-341	-0-	309 1	1330 2	N	-0-			-0-
12	2046 X	43	-0-	-2003	-0-	10 1	33 2	N	-0-			-0-
01	1891 X	1039	-0-	-852	-0-	265 1	774 2	N	-0-			-0-
-----												
HAYNES		WELL #: 21		RRCID -> 179618		COMPL. DATE 06/20/2000		TOTAL DEPTH 14280 PERF.12542 - 12576				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
VELA		WELL #: 1		RRCID -> 180038		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 13190 PERF.12512 - 12564				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CAVAZOS		WELL #: 2		RRCID -> 182216		COMPL. DATE 03/07/2001		TOTAL DEPTH 13114 PERF.12418 - 12680				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CAVAZOS		WELL #: 3		RRCID -> 184341		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 13086 PERF.12646 - 12706				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CAVAZOS		WELL #: 4		RRCID -> 185565		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12240 - 12450				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EN SEGUIDO (WILCOX)		//CONT.// 28970 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715														
CAVAZOS		WELL #: 7		RRCID -> 214077		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12366 - 12529								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CAVAZOS		WELL #: 6		RRCID -> 219349		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12226 - 12428								
08	32113 X	32113	-0-	-0-	-0-	5011	1	27081	2	N	19	19	8			-0-
						21	9									
09	28892 X	28892	-0-	-0-	-0-	5763	1	23129	2	N	-0-					-0-
10	29109 X	20848	-0-	-8261	-0-	4898	1	15931	2	N	17	17	8			-0-
						19	9									
11	31080 X	31051	-0-	-29	-0-	5861	1	25189	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	32116 X	1025	-0-	-31091	-0-	243	1	774	2	N	7	7	8			-0-
						8	9									
01	32116 X	14513	-0-	-17603	-0-	3701	1	10811	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
VELA		WELL #: 2		RRCID -> 229792		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 12645 PERF.12484 - 12514								
08	2945 X	898	-0-	-2047	-0-	140	1	758	2	N	-0-					-0-
09	2850 X	2821	-0-	-29	-0-	563	1	2258	2	N	-0-					-0-
10	2945 X	1341	-0-	-1604	-0-	315	1	1026	2	N	-0-					-0-
11	2220 X	1730	-0-	-490	-0-	327	1	1403	2	N	-0-					-0-
12	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
01	2914 X	835	-0-	-2079	-0-	213	1	622	2	N	-0-					-0-
ENCINAL CHANNEL (FB-A, I-1)		28991 045		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
SABCO OPERATING COMPANY, LLC		741926														
TSL 33100 /TR 48/		WELL #: 6		RRCID -> 041294		COMPL. DATE 02/18/1967		TOTAL DEPTH 9440 PERF. N/A								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TSL 33105 /TR 53/		WELL #: 5 U		RRCID -> 041578		COMPL. DATE 03/19/1967		TOTAL DEPTH 9530 PERF. N/A								
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, J-3)		28991 188		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES		
SABCO OPERATING COMPANY, LLC		741926								
TSL 33100 /TR 48/		WELL #:		3 U	RRCID -> 055155	COMPL. DATE 05/07/1973	TOTAL DEPTH 9510	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-2)		28991 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
SABCO OPERATING COMPANY, LLC		741926								
TSL 33105 /TR 53/		WELL #:		5 M	RRCID -> 041577	COMPL. DATE 03/19/1967	TOTAL DEPTH 9530	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TSL 33105/TR 53/		WELL #:		12	RRCID -> 258554	COMPL. DATE 04/16/2011	TOTAL DEPTH 10629	PERF. 8768 - 8775		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-3)		28991 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
SABCO OPERATING COMPANY, LLC		741926								
TSL 33105 /TR 53/		WELL #:		5 L	RRCID -> 041576	COMPL. DATE 03/19/1967	TOTAL DEPTH 9530	PERF. N/A		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-8)		28991 405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
SABCO OPERATING COMPANY, LLC		741926								
TSL 33100 /TR 48/		WELL #:		3 L	RRCID -> 040095	COMPL. DATE 05/07/1973	TOTAL DEPTH 9510	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TSL 33105 /TR 53/		WELL #:		2 U	RRCID -> 046644	COMPL. DATE 07/30/1969	TOTAL DEPTH 10074	PERF. N/A		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

ENCINAL CHANNEL (FB-A, L-4)		28991 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
SABCO OPERATING COMPANY, LLC		741926								
TSL 33105 /TR 53/		WELL #:		2 L RRCID -> 046645		COMPL. DATE 07/30/1969		TOTAL DEPTH 10074 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-1)		28991 540		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES		
SABCO OPERATING COMPANY, LLC		741926								
ST 49 PERMANENT UNIT		WELL #:		6 RRCID -> 255785		COMPL. DATE 01/06/2010		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9767 - 9774		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
08	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	281 1	985 2	Y	2 2 1	-0-
09	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	248 1	895 2	Y	3 3 1	-0-
10	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	375 1	1042 2	Y	1 1 1	-0-
11	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	396 1	814 2	Y	-0-	-0-
12	1178 N	1104	-0-	-74	-0-	392 1	712 2	Y	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

TSL 33105/TR 53/		WELL #:		11 RRCID -> 258438		COMPL. DATE 07/20/2010		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9770 - 9980		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
08	155 N	93	-0-	-62	-0-	20 1	73 2	Y	-0-	-0-
09	150 N	9	-0-	-141	-0-	2 1	7 2	Y	-0-	-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-	-0-
12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-2)		28991 585		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
SABCO OPERATING COMPANY, LLC		741926								
TSL 33105 /TR 53/		WELL #:		3 U RRCID -> 040070		COMPL. DATE 08/02/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

TSL 33105/TR 53/		WELL #:		6 U RRCID -> 175760		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL DEPTH 12288 PERF. 9964 - 10136		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

TSL 33105/ TR 53/		WELL #:		7 U RRCID -> 187460		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 11720 PERF.10222 - 10234		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-	-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	14 1	51 2	Y	-0-	-0-
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	37 1	108 2	Y	-0-	-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	34 1	74 2	Y	-0-	-0-
12	62 N	14	-0-	-48	-0-	5 1	9 2	Y	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-2) //CONT.// 28991 585 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES															
SABCO OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 741926															
ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221667 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9920 - 9956															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-3) 28991 606 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES															
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926															
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 6 U RRCID -> 175248 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF.10126 - 10136															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-4) 28991 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES															
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926															
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 6 L RRCID -> 175246 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		217 N	124	-0-	-93	-0-	27	1	97	2	Y	-0-			-0-
09		210 N	174	-0-	-36	-0-	37	1	137	2	Y	-0-			-0-
10		260 N	260	-0-	-0-	-0-	67	1	193	2	Y	-0-			-0-
11		240 N	240	-0-	-0-	-0-	76	1	164	2	Y	-0-			-0-
12		186 N	96	-0-	-90	-0-	33	1	63	2	Y	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-5) 28991 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES															
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926															
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 3 L RRCID -> 039852 COMPL. DATE 08/02/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 L RRCID -> 187453 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10707 - 11519															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		291 N	291	-0-	-0-	-0-	62	1	216	2	Y	11	11	1	-0-
							1	4	12	9					
09		231 N	231	-0-	-0-	-0-	49	1	176	2	Y	5	5	1	-0-
							6	9							
10		174 N	174	-0-	-0-	-0-	46	1	128	2	Y	-0-			-0-
11		150 N	134	-0-	-16	-0-	44	1	89	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
12		248 N	235	-0-	-13	-0-	84	1	151	2	Y	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, N-1,2,3)												
SABCO OPERATING COMPANY, LLC												
STATE TRACT 49												
WELL #: 1 L RRCID -> 106090 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12266 - 12282												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	232 1	796 2	Y	17	17	1	-0-
						2 4	19 9					
09	971 N	971	-0-	-0-	-0-	215 1	756 2	Y	-0-			-0-
*10	731 N	731	-0-	-0-	-0-	193 1	523 2	Y	12	12	1	-0-
						2 4	13 9					
*11	720 N	675	-0-	-45	-0-	220 1	441 2	Y	12	12	1	-0-
						1 4	13 9					
*12	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	362 1	639 2	Y	52	52	1	-0-
						4 4	57 9					
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
ENCINAL CHANNEL (FB-B, K-2,3)												
SABCO OPERATING COMPANY, LLC												
STATE TRACT 52-7 UNIT												
WELL #: 7 S RRCID -> 209590 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 8932 - 8940												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TSL 33105/TR 53/												
WELL #: 8 RRCID -> 266645 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8834 - 8867												
08	45321	45321	-0-	-0-	-0-	673 1	43985 2	Y	572	572	1	-0-
						34 4	629 9					
09	43324	43324	-0-	-0-	-0-	606 1	42170 2	Y	469	469	1	-0-
						32 4	516 9					
10	45417	45417	-0-	-0-	-0-	527 1	44297 2	Y	509	509	1	-0-
						33 4	560 9					
11	41195	41195	-0-	-0-	-0-	539 1	40060 2	Y	512	512	1	-0-
						33 4	563 9					
12	45322 #	41991	-0-	-3331	-0-	626 1	40812 2	Y	472	472	1	-0-
						34 4	519 9					
01	45322 #	NO RPT	-0-	-45322	-0-			Y	NO RPT			-0-
ENCINAL CHANNEL (FB-C, M-4)												
SABCO OPERATING COMPANY, LLC												
STATE TRACT 49												
WELL #: 1 U RRCID -> 151789 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10316 - 10333												
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
ENCINAL CHANNEL (FB-1A, M-4)												
SABCO OPERATING COMPANY, LLC												
TSL 33105/ TR 53/												
WELL #: 7 L RRCID -> 187455 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10707 - 10786												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----												
ENCINAL CHANNEL (FB-1A, M-4) //CONT.// 28991 946 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
SABCO OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 741926												
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 8 RRCID -> 194843 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10494 - 10586												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 9 RRCID -> 195589 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9969 - 10253												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
ENCINAL CHANNEL (FB-1E, M-9) 28991 947 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926												
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7 RRCID -> 179907 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11528 - 11576												
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
ENCINAL CHANNEL (FB-1F, N-1) 28991 949 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926												
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7 RRCID -> 179353 COMPL. DATE 06/06/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12264 - 12452												
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
TSL M-098041/TR 52/ WELL #: 6 RRCID -> 213638 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11324 - 12037												
08	2635	N	2040	-0-	-595	-0-	460	1	1580	2	Y	-0-
09	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	456	1	1608	2	Y	45
							4	4	50	9		45 1
10	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	643	1	1745	2	Y	13
							1	4	14	9		13 1
11	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	710	1	1426	2	Y	13
							2	4	14	9		13 1
12	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----												



ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-3)		28991 954		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
SABCO OPERATING COMPANY, LLC		741926									
TSL 33100/TR 48/		WELL #:		7-U RRCID -> 180008		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 13500		PERF.10038 - 10072	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-4)		28991 957		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
SABCO OPERATING COMPANY, LLC		741926									
TSL 33100/TR 48/		WELL #:		7-L RRCID -> 180005		COMPL. DATE 09/08/2000		TOTAL DEPTH 13500		PERF.10389 - 10452	
08	1860 X	2058	-0-	198 B	-1862510	431 1	1538 2	Y	76	76 1	-0-
09	1800 X	1943	-0-	143 B	-1862367	401 1	1468 2	Y	63	63 1	-0-
10	1860 X	1511	-0-	-349 B	-1862367	384 1	1083 2	Y	37	37 1	-0-
11	1800 X	1178	-0-	-622 B	-1862367	327 1	686 2	Y	141	141 1	-0-
12	2232 X	1003	-0-	-1229 B	-1862367	346 1	641 2	Y	14	14 1	-0-
01	2046 X	NO RPT	-0-	-2046 B	-1862367	1 4	15 9	Y	NO RPT		-0-

TSL 33100 /TR 48/		WELL #:		8 RRCID -> 196325		COMPL. DATE 07/05/2003		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10436 - 10501	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-232775		Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-232775		Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-232775		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-232775		Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-232775		Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-232775		Y	NO RPT		-0-	

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-9)		28991 960		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
SABCO OPERATING COMPANY, LLC		741926									
TSL M-098041/TR 52/		WELL #:		6 RRCID -> 213640		COMPL. DATE 09/06/2005		TOTAL DEPTH 12516		PERF.11702 - 11709	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

ENCINAL CHANNEL (FB-3B, M-4)		28991 987		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
SABCO OPERATING COMPANY, LLC		741926									
TSL 33100/ TR 49/		WELL #:		8 RRCID -> 200108		COMPL. DATE 12/21/2003		TOTAL DEPTH 10620		PERF.10438 - 10474	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

ENCINAL CHANNEL (FB-3B, M-4) //CONT.// 28991 987 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
 SABCO OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 741926  
 ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207092 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10428 - 10468

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	2003	-0-	2003	7019	445 1 1 9	1557 2	Y	1	1 1	-0-
09	8858 X	1839	-0-	-7019	-0-	388 1 8 4	1396 2 47 9	Y	43	43 1	-0-
10	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	517 1 7 4	1429 2 47 9	Y	43	43 1	-0-
11	1680 X	1096	-0-	-584	-0-	352 1 3 4	723 2 18 9	Y	16	16 1	-0-
12	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221570 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10430 - 10460

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ENCINAL-WEBB (ESCONDITO) 29003 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978  
 SAGE WELL SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 156654 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4556 - 4602

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

LEWIS-JANCO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 271339 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4538 - 4800

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

ENCINITAS (LOWER VICKSBURG) 29010 289 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
 WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581  
 LOPEZ, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 192757 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8682 - 9215

08	961 N	697	-0-	-264	-0-	245 1	452 2	Y	-0-		-0-
09	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	506 1	519 2	Y	-0-		-0-
10	975 N	975	-0-	-0-	-0-	225 1 1 9	749 2	Y	1	1 1	-0-
11	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	357 1	763 2	Y	-0-		-0-
12	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	359 1 2 9	799 2	Y	2	1 1	1
*01	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	394 1 4 9	746 2	Y	4	3 1	2

ENCINITAS (LOWER VICKSBURG)		//CONT.//		29010 289	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS		
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		//CONT.//		945581								
LOPEZ, G. G.		WELL #:		2	RRCID ->	197899	COMPL. DATE	01/11/2006	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8772 - 9440
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
08	5518 X	3150	-0-	-2368	-0-	1108 1	2041 2	Y	1	1	1	-0-
09	5340 X	3833	-0-	-1507	-0-	1890 1	1939 2	Y	4	3	1	1
10	6324 X	4993	-0-	-1331	-0-	1155 1	3837 2	Y	1	2	1	-0-
11	6120 X	5474	-0-	-646	-0-	1745 1	3728 2	Y	1	1	1	-0-
12	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	1645 1	3664 2	Y	-0-			-0-
01	4991 X	4880	-0-	-111	-0-	1680 1	3177 2	Y	21	14	1	7

ENCINITAS (V- 5)				29010 468	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS		
CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
MCGILL BROS. NCT-1		WELL #:		28	RRCID ->	146780	COMPL. DATE	09/20/1993	TOTAL DEPTH	9110	PERF.	7708 - 7756
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	36 1	252 3	Y	-0-			44
09	270 N	124	-0-	-146	-0-	24 1	100 3	Y	-0-			44
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	27 1	342 3	Y	1	40	1	5
11	270 N	186	-0-	-84	-0-	22 1	164 3	Y	-0-			5
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	28 1	266 3	Y	-0-			5
01	372 N	350	-0-	-22	-0-	24 1	316 3	Y	9			14

ENCINITAS (V-14)				29010 676	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BROOKS		
CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
LOPEZ, G. G.		WELL #:		12	RRCID ->	203752	COMPL. DATE	04/09/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8504 - 8522
08	11422 R	11422	-0-	-0-	-0-	786 1	10523 3	Y	47	46	1	22
09	12690 #	11837	-0-	-853	-0-	940 1	10731 3	Y	65	53	1	34
10	13113 #	11612	-0-	-1501	-0-	791 1	10663 3	Y	88	90	1	32
11	12690 #	2805	-0-	-9885	-0-	263 1	2401 3	Y	114	93	1	53
12	13113 #	-0-	-0-	-13113	-0-	16 4	125 9	Y	13	54	1	12
01	12245 #	9563	-0-	-2682	-0-	725 1	8766 3	Y	15	18	1	9

ENCINITAS (V-15)				29010 728	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS		
CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
MCGILL BROS. O/A		WELL #:		1UC	RRCID ->	010263	COMPL. DATE	11/21/1960	TOTAL DEPTH	9215	PERF.	N/A
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LOPEZ, G. G.		WELL #:		7	RRCID ->	183071	COMPL. DATE	05/31/2001	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8570 - 8601
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ENCINITAS (V-15) //CONT.// 29010 728 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 LOPEZ, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 203751 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8504 - 8522

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

LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C. 509363  
 MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 90C RRCID -> 201082 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8447 - 8456

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617  
 LA RUCIA RANCH WELL #: 15 RRCID -> 265437 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9094 - 9169

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581  
 LOPEZ WELL #: 6T RRCID -> 207795 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8504 - 8514

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINITAS (V-16) 29010 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113  
 MCGILL O/A WELL #: 1LC RRCID -> 010268 COMPL. DATE 01/05/1989 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8380 - 8459

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 203541 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8504 - 8522

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

OIL AND GAS DIVISION

ENCINITAS (V-17)		29010 790		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BROOKS								
CHEVRON U. S. A. INC.		148113														
LOPEZ, G. G.		WELL #: 1		RRCID -> 206911		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 9870		PERF. 8600 - 8776						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-				Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-

LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C.		509363		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
MCGILL BROS. NCT-1		WELL #: 90T		RRCID -> 197684		COMPL. DATE 02/16/2004		TOTAL DEPTH 8735		PERF. 8650 - 8663						
08		1333 N	647	-0-	-686 B	-0-	69 1	578 2	Y	-0-	5 1					2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		663 N	663	-0-	-0- B	-0-	67 1	596 2	Y	-0-						2
10		390 N	390	-0-	-0- B	-0-	32 1	347 2	Y	10						12
							11 9									
11		630 N	310	-0-	-320 B	-0-	25 1	285 2	Y	-0-	8 1					4
12		682 N	62	-0-	-620 B	-0-	6 1	56 2	Y	-0-						4
01		403 N	316	-0-	-87 B	-0-	26 1	286 2	Y	4						8
							4 9									

ENCINITAS (V-19)		29010 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
CHEVRON U. S. A. INC.		148113														
LOPEZ, G. G.		WELL #: 6		RRCID -> 163992		COMPL. DATE 08/21/1997		TOTAL DEPTH 9293		PERF. 8712 - 9210						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

MCGILL BROS. O/A		WELL #: 1-T		RRCID -> 173934		COMPL. DATE 01/14/1999		TOTAL DEPTH 9215		PERF. 8990 - 9020						
08		1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	230 1	1597 3	Y	22						101
							24 9									
09		3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	707 1	3009 3	Y	5						106
							6 9									
10		4340 X	3769	-0-	-571	-0-	277 1	3458 3	Y	31	95 1					42
							34 9									
11		4200 X	600	-0-	-3600	-0-	70 1	510 3	Y	18						60
							20 9									
12		4340 X	188	-0-	-4152	-0-	18 1	170 3	Y	-0-						60
01		3844 X	479	-0-	-3365	-0-	34 1	439 3	Y	5						65
							6 9									

LOPEZ, G.G.		WELL #: 13		RRCID -> 204502		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8644 - 8679	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

-----																
ENCINITAS (V-19)			//CONT.//		29010 832	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: BROOKS					
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113											
LOPEZ, G G			WELL #:		16	RRCID -> 206435			COMPL. DATE 11/15/2004		TOTAL DEPTH 9800	PERF. 8710 - 9075				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
LOPEZ, G G			WELL #:		10	RRCID -> 209054			COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8838 - 8867				
08	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	383	1	5123	3	Y	65	89	1		31
							30	4	72	9						
09	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	414	1	4730	3	Y	50	55	1		26
							42	4	55	9						
10	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	429	1	5779	3	Y	88	82	1		32
							33	4	97	9						
11	5430	X	4886	-0-	-544	-0-	471	1	4298	3	Y	81	75	1		38
							28	4	89	9						
12	5611	X	5192	-0-	-419	-0-	464	1	4664	3	Y	29	38	1		29
							32	4	32	9						
01	6324	X	4647	-0-	-1677	-0-	351	1	4236	3	Y	30	41	1		18
							27	4	33	9						
-----																
LOPEZ, G.G.			WELL #:		20	RRCID -> 213614			COMPL. DATE 09/11/2005		TOTAL DEPTH 12400	PERF. 8728 - 8746				
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
LOPEZ, G. G.			WELL #:		18	RRCID -> 215447			COMPL. DATE 12/03/2005		TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8684 - 8698				
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
LOPEZ, G.G.			WELL #:		31	RRCID -> 217106			COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 10120	PERF. 9102 - 9122				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ENCINITAS (V-19)		//CONT.// 29010 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
LOPEZ, G.G.		WELL #: 21		RRCID -> 217896		COMPL. DATE 07/13/2005		TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8890 - 8908		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	527 X	472	-0-	-55	-0-	33 1 3 4	435 3 1 9	Y	1 4 1	1
09	530 X	530	-0-	-0-	-0-	41 1 4 4	473 3 12 9	Y	11 6 1	6
10	688 N	688	-0-	-0-	-0-	48 1 4 4	636 3	Y	-0- 6 1	-0-
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	58 1 3 4	528 3	Y	-0-	-0-
12	465 N	454	-0-	-11	-0-	41 1 3 4	410 3	Y	-0-	-0-
01	465 N	324	-0-	-141	-0-	25 1 2 4	297 3	Y	-0-	-0-
-----										
LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C.		509363								
MCGILL BROS. NCT-1		WELL #: 88		RRCID -> 190676		COMPL. DATE 08/16/2002		TOTAL DEPTH 11149 PERF. 8872 - 8918		
08	12586 X	3146	-0-	-9440	-0-	326 1 55 9	2765 2	Y	50 116 1	53
09	9360 X	1805	-0-	-7555	-0-	179 1 45 9	1581 2	Y	41	94
10	8990 X	2259	-0-	-6731	-0-	182 1 46 9	2031 2	Y	42	136
11	3030 X	1774	-0-	-1256	-0-	144 1 36 9	1594 2	Y	33 114 1	55
12	3131 X	1218	-0-	-1913	-0-	120 1 33 9	1065 2	Y	30	85
01	3131 X	356	-0-	-2775	-0-	28 1 17 9	311 2	Y	15	100
-----										
MCGILL BROS. NCT-1		WELL #: 89		RRCID -> 193068		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8707 - 8734		
08	3627 X	1697	-0-	-1930	-0-	176 1 29 9	1492 2	Y	26 63 1	32
09	2010 X	1363	-0-	-647	-0-	138 1 4 9	1221 2	Y	4	36
10	2015 X	1810	-0-	-205	-0-	147 1 31 9	1632 2	Y	28	64
11	1890 X	1539	-0-	-351	-0-	125 1 20 9	1394 2	Y	18 54 1	28
12	1953 X	1511	-0-	-442	-0-	153 1 11 9	1347 2	Y	10	38
01	1798 X	843	-0-	-955	-0-	69 1 18 9	756 2	Y	16	54
-----										
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		945581								
LOPEZ, G. G.		WELL #: 3		RRCID -> 196328		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8748 - 8802		
08	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	1806 1 33 9	3328 2	Y	30 65 1	15
09	6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	2952 1 124 9	3029 2	Y	113 90 1	38
10	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	954 1 237 9	3171 2	Y	215 159 1	94
11	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	1481 1 140 9	3164 2	Y	127 184 1	37
12	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	1234 1 189 9	2749 2	Y	172 179 1	30
*01	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	1662 1 193 9	3142 2	Y	175 143 1	62

ENCINITAS (V-19)		//CONT.//		29010 832	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS				
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		//CONT.//		945581									
LOPEZ		WELL #:		1	RRCID ->	204111	COMPL. DATE	08/19/2004	TOTAL DEPTH	11070	PERF.	8682 - 8700	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOPEZ		WELL #:		2	RRCID ->	205721	COMPL. DATE	10/16/2004	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8772 - 8827	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOPEZ		WELL #:		7	RRCID ->	250077	COMPL. DATE	10/26/2008	TOTAL DEPTH	11820	PERF.	8768 - 8810	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ENCINITAS (V-19-A)		29010 840		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS					
APACHE CORPORATION		027200											
LOPEZ		WELL #:		26	RRCID ->	235044	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	9830	PERF.	8700 - 8754	
*02	476 X	347	-0-	-129	-0-	312 3	35 9	N	32				142
*03	527 X	367	-0-	-160	-0-	356 3	11 9	N	10				152
*04	510 X	380	-0-	-130	-0-	369 3	11 9	N	10				162
*05	527 X	280	-0-	-247	-0-	271 3	9 9	N	8				170
*06	450 X	104	-0-	-346	-0-	93 3	11 9	N	10				180
*07	502 X	502	-0-	-0-	-0-	492 3	10 9	N	9				189
*08	403 X	391	-0-	-12	-0-	379 3	12 9	N	11				200
*09	390 X	343	-0-	-47	-0-	337 3	6 9	N	5				205
10	496 X	490	-0-	-6	-0-	477 3	13 9	N	12				217
11	480 X	450	-0-	-30	-0-	450 3		N	-0-				217
12	520 X	520	-0-	-0-	-0-	520 3		N	-0-				217
01	496 X	430	-0-	-66	-0-	430 3		N	-0-				217

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS					
MCGILL BROS. NCT-1		WELL #:		101	RRCID ->	198272	COMPL. DATE	07/00/2003	TOTAL DEPTH	9301	PERF.	8990 - 9042	
08	1178 N	244	-0-	-934	-0-	28 1	192 3	Y	22				53
09	120 N	71	-0-	-49	-0-	24 9	12 1	Y	10				63
10	899 N	93	-0-	-806	-0-	11 9	6 1	Y	13	57 1			19
11	240 N	51	-0-	-189	-0-	14 9	6 1	Y	1				20
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	1 9	20 1	Y	-0-				20
*01	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	101 1	1304 3	Y	-0-				20



ENCINITAS (V-19-A)		//CONT.// 29010 840		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
LOPEZ, G. G.		WELL #: 9C		RRCID -> 199619		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8856 - 8866	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

LOPEZ, G. G.		WELL #: 14		RRCID -> 203225		COMPL. DATE 06/29/2004		TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8917 - 8927	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

LOPEZ, G. G.		WELL #: 23		RRCID -> 216782		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8681 - 8691	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

ENCINITAS (V-21)		29010 842		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS	
CHEVRON U. S. A. INC.		148113							
LOPEZ, G. G.		WELL #: 6		RRCID -> 164840		COMPL. DATE 07/10/1997		TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9054 - 9210	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		945581		RRCID -> 215433		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 12144 PERF. 9016 - 9023						
LOPEZ		WELL #: 4												
08	527 N	376	-0-	-151	-0-	132	1	244	2	Y	-0-	2	1	-0-
09	510 N	455	-0-	-55	-0-	224	1	230	2	Y	1	1	1	-0-
10	465 N	417	-0-	-48	-0-	95	1	315	2	Y	6	4	1	2
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	159	1	340	2	Y	-0-	2	1	-0-
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	144	1	320	2	Y	9	8	1	1
*01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	179	1	338	2	Y	4	4	1	1

OIL AND GAS DIVISION

ENCINITAS, E. (FRIO 7340)		29011 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
GLORIA GARCIA LOPEZ		WELL #: 10		RRCID -> 261208		COMPL. DATE 04/13/2011		TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7352 - 7364						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	3100	N	1	-0-	-3099	41170	1 3			N	-0-			-0-
09	3000	N	1	-0-	-2999	38171	1 3			N	-0-			-0-
10	3100	N	1	-0-	-3099	35072	1 3			N	-0-			-0-
11	3000	N	1	-0-	-2999	32073	1 3			N	-0-			-0-
*12	3100	N	1	-0-	-3099	28974	1 3			N	-0-			-0-
*01	3100	N	1	-0-	-3099	25875	1 3			N	-0-			-0-

ENCINITAS, EAST (V-24)		29011 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS						
CHEVRON U. S. A. INC.		148113												
LOPEZ, G. G.		WELL #: 10		RRCID -> 199603		COMPL. DATE 01/15/2004		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9368 - 9378						
08	09	10	11	12	01	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	09	10	11	12	01	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	10	11	12	01										
10	11	12	01											
11	12	01												
12	01													
01														

LOPEZ, G. G.		WELL #: 9T		RRCID -> 199621		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9277 - 9451					
08	7564	X	4248	-0-	-3316	-0-	291 1	3898 3	Y	33	31	1	16
09	7320	X	4753	-0-	-2567	-0-	377 1	4303 3	Y	32	31	1	17
10	11035	X	11035	-0-	-0-	-0-	754 1	10170 3	Y	48	48	1	17
11	8970	X	6759	-0-	-2211	-0-	655 1	5983 3	Y	74	57	1	34
12	9269	X	8141	-0-	-1128	-0-	724 1	7306 3	Y	55	36	1	53
01	11036	X	7355	-0-	-3681	-0-	554 1	6693 3	Y	60	76	1	37

LOPEZ, G.G.		WELL #: 14		RRCID -> 203224		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8917 - 9388					
08	7378	X	7207	-0-	-171	-0-	496 1	6640 3	Y	30	35	1	14
09	7500	X	6423	-0-	-1077	-0-	511 1	5832 3	Y	26	26	1	14
10	8308	X	5383	-0-	-2925	-0-	367 1	4948 3	Y	36	37	1	13
11	8040	X	4338	-0-	-3702	-0-	422 1	3848 3	Y	39	34	1	18
12	8308	X	4311	-0-	-3997	-0-	384 1	3872 3	Y	26	19	1	25
01	7192	X	1411	-0-	-5781	-0-	105 1	1265 3	Y	30	37	1	18

LOPEZ, G.G.		WELL #: 11L		RRCID -> 203540		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8946 - 9599					
08	1829	N	1640	-0-	-189	-0-	112 1	1493 3	Y	24	24	1	11
09	1740	N	1691	-0-	-49	-0-	132 1	1511 3	Y	32	26	1	17
10	1829	N	1693	-0-	-136	-0-	113 1	1523 3	Y	44	45	1	16
11	1590	N	1584	-0-	-6	-0-	151 1	1381 3	Y	39	37	1	18
12	1736	N	1511	-0-	-225	-0-	133 1	1340 3	Y	26	19	1	25
01	1705	N	1514	-0-	-191	-0-	112 1	1360 3	Y	31	37	1	19

-----														
ENCINITAS, EAST (V-24)				//CONT.//	29011 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: BROOKS	
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.//	148113									
LOPEZ, G.G.				WELL #:	13	RRCID ->	204202	COMPL. DATE	06/18/2004	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8644 - 9072	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----														
08		2728 X	2367	-0-	-361	-0-	162 1	2168 3	Y	23	28 1		11	
							12 4	25 9						
09		2640 X	943	-0-	-1697	-0-	73 1	840 3	Y	21	21 1		11	
							7 4	23 9						
10		3534 X	2534	-0-	-1000	-0-	171 1	2302 3	Y	44	39 1		16	
							13 4	48 9						
11		3420 X	823	-0-	-2597	-0-	77 1	702 3	Y	35	35 1		16	
							5 4	39 9						
12		3534 X	1251	-0-	-2283	-0-	110 1	1107 3	Y	24	17 1		23	
							8 4	26 9						
01		2542 X	1321	-0-	-1221	-0-	98 1	1184 3	Y	29	34 1		18	
							7 4	32 9						
-----														
LOPEZ, G. G. "A"				WELL #:	15	RRCID ->	204751	COMPL. DATE	09/27/2004	TOTAL DEPTH	9280	PERF.	9011 - 9042	
-----														
08		1457 N	1453	-0-	-4	-0-	98 1	1310 3	Y	34	24 1		16	
							8 4	37 9						
09		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	88 1	1008 3	Y	43	36 1		23	
							9 4	47 9						
10		465 N	332	-0-	-133	-0-	20 1	263 3	Y	44	51 1		16	
							1 4	48 9						
11		1410 N	310	-0-	-1100	-0-	27 1	241 3	Y	36	35 1		17	
							2 4	40 9						
12		1178 N	280	-0-	-898	-0-	25 1	253 3	Y	-0-	17 1		-0-	
							2 4							
01		341 N	110	-0-	-231	-0-	8 1	101 3	Y	-0-			-0-	
							1 4							
-----														
LOPEZ, G G				WELL #:	16	RRCID ->	206433	COMPL. DATE	10/23/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8710 - 9364	
-----														
08		1829 N	1627	-0-	-202	-0-	112 1	1493 3	Y	12	12 1		6	
							9 4	13 9						
09		1680 N	1423	-0-	-257	-0-	113 1	1281 3	Y	16	13 1		9	
							11 4	18 9						
10		1612 N	1368	-0-	-244	-0-	92 1	1245 3	Y	22	23 1		8	
							7 4	24 9						
11		1560 N	1306	-0-	-254	-0-	125 1	1150 3	Y	21	19 1		10	
							8 4	23 9						
12		1457 N	1300	-0-	-157	-0-	115 1	1163 3	Y	13	10 1		13	
							8 4	14 9						
01		1364 N	550	-0-	-814	-0-	40 1	484 3	Y	21	21 1		13	
							3 4	23 9						
-----														
LOPEZ, G G				WELL #:	18	RRCID ->	206667	COMPL. DATE	11/13/2004	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8684 - 9064	
-----														
08		3193 X	2360	-0-	-833	-0-	160 1	2140 3	Y	44	39 1		21	
							12 4	48 9						
09		3090 X	394	-0-	-2696	-0-	26 1	299 3	Y	60	49 1		32	
							3 4	66 9						
10		3503 X	231	-0-	-3272	-0-	14 1	193 3	Y	21	45 1		8	
							1 4	23 9						
11		3390 X	502	-0-	-2888	-0-	49 1	446 3	Y	4	10 1		2	
							3 4	4 9						
12		3503 X	2775	-0-	-728	-0-	246 1	2483 3	Y	26	3 1		25	
							17 4	29 9						
*01		2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	200 1	2423 3	Y	31	37 1		19	
							15 4	34 9						

OIL AND GAS DIVISION

-----													
ENCINITAS, EAST (V-24)				//CONT.//	29011 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: BROOKS
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.//	148113								
LOPEZ, G G				WELL #:	17	RRCID ->	207031	COMPL. DATE	11/13/2004	TOTAL DEPTH	9297	PERF.	9014 - 9064
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
-----													
08	3937 X	3719	-0-	-218	-0-	255 1 20 4	3413 3 31 9	Y	28	26 1	13		
09	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	309 1 31 4	3524 3 45 9	Y	41	32 1	22		
10	3968 X	3718	-0-	-250	-0-	251 1 19 4	3396 3 52 9	Y	47	52 1	17		
11	3840 X	3457	-0-	-383	-0-	334 1 20 4	3049 3 54 9	Y	49	43 1	23		
12	4030 X	3287	-0-	-743	-0-	290 1 20 4	2925 3 52 9	Y	47	24 1	46		
01	4030 X	3180	-0-	-850	-0-	239 1 18 4	2891 3 32 9	Y	29	57 1	18		
-----													
LOPEZ, G. G.				WELL #:	22	RRCID ->	211252	COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9485 - 9694
08	1457 X	1414	-0-	-43	-0-	96 1 7 4	1286 3 25 9	Y	23	18 1	11		
09	2070 X	1201	-0-	-869	-0-	95 1 9 4	1078 3 19 9	Y	17	19 1	9		
10	2139 X	1765	-0-	-374	-0-	120 1 9 4	1624 3 12 9	Y	11	16 1	4		
11	2070 X	1794	-0-	-276	-0-	176 1 11 4	1607 3 12 9	Y	-0-	4 1	-0-		
12	1860 X	1551	-0-	-309	-0-	139 1 10 4	1402 3 23 9	Y	-0-		-0-		
*01	1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	136 1 10 4	1652 3 23 9	Y	21	8 1	13		
-----													
LOPEZ, G.G.				WELL #:	20	RRCID ->	213556	COMPL. DATE	09/11/2005	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	8728 - 9100
08	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	169 1 13 4	2272 3 36 9	Y	33	28 1	16		
09	2850 X	1248	-0-	-1602	-0-	99 1 10 4	1125 3 14 9	Y	13	22 1	7		
10	2945 X	2307	-0-	-638	-0-	157 1 12 4	2126 3 12 9	Y	11	14 1	4		
11	2850 X	2108	-0-	-742	-0-	202 1 12 4	1851 3 43 9	Y	39	25 1	18		
12	2480 X	1035	-0-	-1445	-0-	90 1 6 4	910 3 29 9	Y	26	19 1	25		
01	2480 X	919	-0-	-1561	-0-	69 1 5 4	837 3 8 9	Y	7	28 1	4		
-----													
LOPEZ, G.G.				WELL #:	31	RRCID ->	215936	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	9102 - 10030
08	5224 X	3167	-0-	-2057	-0-	216 1 17 4	2891 3 43 9	Y	39	28 1	19		
09	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	238 1 24 4	2714 3 76 9	Y	69	51 1	37		
10	3875 X	2902	-0-	-973	-0-	197 1 15 4	2655 3 35 9	Y	32	57 1	12		
11	3690 X	2588	-0-	-1102	-0-	252 1 15 4	2302 3 19 9	Y	17	21 1	8		
12	3720 X	2418	-0-	-1302	-0-	216 1 15 4	2179 3 8 9	Y	7	9 1	6		
01	3162 X	2444	-0-	-718	-0-	183 1 14 4	2214 3 33 9	Y	30	18 1	18		

ENCINITAS, EAST (V-24)		//CONT.// 29011 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
LOPEZ, G.G.		WELL #: 23		RRCID -> 216781		COMPL. DATE 12/18/2005			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8681 - 9062			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	41 1	554 3	Y	24	24 1		11
						3 4	26 9					
09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	55 1	627 3	Y	32	26 1		17
						6 4	35 9					
10	751 N	751	-0-	-0-	-0-	44 1	595 3	Y	99	80 1		36
						3 4	109 9					
11	760 N	760	-0-	-0-	-0-	60 1	552 3	Y	131	106 1		61
						4 4	144 9					
12	682 N	612	-0-	-70	-0-	48 1	486 3	Y	68	63 1		66
						3 4	75 9					
01	682 N	554	-0-	-128	-0-	39 1	469 3	Y	39	81 1		24
						3 4	43 9					
-----												
LOPEZ, G. G.		WELL #: 24		RRCID -> 223376		COMPL. DATE 03/07/2006			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9038 - 9055			
08	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	271 1	3630 3	Y	23	22 1		11
						21 4	25 9					
09	3720 X	3259	-0-	-461	-0-	257 1	2941 3	Y	32	26 1		17
						26 4	35 9					
10	3968 X	2320	-0-	-1648	-0-	155 1	2092 3	Y	55	52 1		20
						12 4	61 9					
11	3810 X	2125	-0-	-1685	-0-	203 1	1848 3	Y	56	50 1		26
						12 4	62 9					
12	3937 X	2197	-0-	-1740	-0-	194 1	1961 3	Y	26	27 1		25
						13 4	29 9					
01	3937 X	2189	-0-	-1748	-0-	163 1	1981 3	Y	30	37 1		18
						12 4	33 9					
-----												
ENCINITAS, W. (V-13)		29018 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS			
LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C.		509363										
MCGILL BROS. NCT-1		WELL #: 87		RRCID -> 195586		COMPL. DATE 03/28/2003			TOTAL DEPTH 11131 PERF. 9570 - 9580			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
ENCINO (5650)		29032 250		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO			
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850										
ROCHE "A"		WELL #: 9		RRCID -> 182469		COMPL. DATE 12/12/2003			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5983 - 6008			
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SEGURO WELL SERVICE, INC.		763294										
ROCHE		WELL #: 7		RRCID -> 194590		COMPL. DATE 02/25/2004			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5280 - 5286			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ENCINO (6400)		29032 415	ASSOCIATED	49B	CNTY: SAN PATRICIO						
GAITHER PETROLEUM CORPORATION ROCHE RANCH ENCINO		292850									
WELL #:		1E	RRCID -> 180435	COMPL. DATE 11/07/2000	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6266	-	6676			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
08	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-		24
09	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		24
10	124 #	66	-0-	-58	-0-	66	2	N	-0-		24
11	325 R	325	-0-	-0-	-0-	325	2	N	-0-		24
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		24
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		24

  

ENCINO (7100)		29032 830	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN PATRICIO						
WALLIS ENERGY, INC. ROCHE, K. D. "E"		893997									
WELL #:		10	RRCID -> 134807	COMPL. DATE 02/01/1990	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 7195	-	7200			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

ENCINO PASTURE, E. (5300 GAS)		29054 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN PATRICIO						
SURE FLOW OIL & GAS, INC. ROCHE, K. D.		830587									
WELL #:		1	RRCID -> 176051	COMPL. DATE 05/11/1999	TOTAL DEPTH 6011	PERF. 5231	-	5233			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

ENOS COOPER (J-2)		29157 630	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SAN PATRICIO						
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY MCCAMPBELL, J.		450175									
WELL #:		1	RRCID -> 091996	COMPL. DATE 12/24/1980	TOTAL DEPTH 9005	PERF. 8848	-	8856			
08	1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2	N	-0-		78
09	1080 X	929	-0-	-151	-0-	904	2	N	23		101
10	1271 X	866	-0-	-405	-0-	866	2	N	-0-		101
11	1260 X	906	-0-	-354	-0-	893	2	N	12		113
12	1302 X	867	-0-	-435	-0-	867	2	N	-0-		113
01	1302 X	1181	-0-	-121	-0-	1065	2	N	105	190 0	28

  

MCCAMPBELL, JOHN		WELL #:	2	RRCID -> 103591	COMPL. DATE 12/07/1982	TOTAL DEPTH 8950	PERF. 8846	-	8847		
08	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2	N	-0-		69
09	960 X	875	-0-	-85	-0-	806	2	N	63		132
10	1054 X	769	-0-	-285	-0-	769	2	N	-0-		132
11	1020 X	961	-0-	-59	-0-	796	2	N	150	183 1	99
12	1054 X	710	-0-	-344	-0-	710	2	N	-0-		99
01	1023 X	801	-0-	-222	-0-	801	2	N	-0-		99

  

ESCOBAS		29273 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: ZAPATA						
PRESSLY OIL INTEREST, INC. DE GARCIA, JUSTINA B. ET AL		676076									
WELL #:		1	RRCID -> 155480	COMPL. DATE 11/10/1992	TOTAL DEPTH 1070	PERF. 1023	-	1038			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
ESCOBAS (FALCON)		ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.		29273 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
TREVINO, ALBERT		WELL #: 6402		RRCID -> 173537		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2600		- 2612	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
TREVINO, ALBERT		WELL #: 6403		RRCID -> 174003		COMPL. DATE 08/06/1999		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2614		- 2643	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
ESCOBAS (QUEEN CITY 4540)		BELLOWS OPERATING CO., L. C.		29273 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
RAMIREZ LTD		WELL #: 1		RRCID -> 204279		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 15095		PERF. 5540		- 5550	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		RASH		147715		RRCID -> 229759		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4766 - 4802	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
ESCOBAS (QUEEN CITY 5300)		ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.		29273 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
DE TREVINO, I. G.		WELL #: 1		RRCID -> 010273		COMPL. DATE 03/02/1958		TOTAL DEPTH 11520		PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
TREVINO, ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 010275		COMPL. DATE 10/25/1962		TOTAL DEPTH 6020		PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

-----															
ESCOBAS (QUEEN CITY 5300)			//CONT.//		29273 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA				
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.			//CONT.//		029710										
TREVINO			WELL #:		C 1	RRCID -> 132890		COMPL. DATE 12/05/1989		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 5250 - 5316			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----															
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ESCOBAS (QUEEN CITY 5800)					29273 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA				
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.					029710										
HAYNES - EAST			WELL #:		2	RRCID -> 202883		COMPL. DATE 11/23/2003		TOTAL DEPTH 12450		PERF. 6142 - 6166			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ESCOBAS (10,350)					29273 780	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.					029710										
TREVINO, ALBERT			WELL #:		B 5	RRCID -> 163146		COMPL. DATE 05/05/1997		TOTAL DEPTH 13500		PERF.10232 - 10244			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
TREVINO, ALBERT B			WELL #:		2	RRCID -> 190868		COMPL. DATE 08/30/2002		TOTAL DEPTH 10862		PERF.10294 - 10314			
08		3193 X	2686	-0-	-507	-0-	851	1	1835	2	N	-0-			-0-
09		2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	752	1	1767	2	N	-0-			-0-
10		2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	1004	1	1681	2	N	-0-			-0-
11		2610 X	1108	-0-	-1502	-0-	325	1	783	2	N	-0-			-0-
12		2697 X	1609	-0-	-1088	-0-	270	1	1339	2	N	-0-			-0-
01		2697 X	1645	-0-	-1052	-0-	551	1	1094	2	N	-0-			-0-
-----															
BETTIS, BOYLE & STOVALL					068360										
GUTIERREZ, E.			WELL #:		A 1	RRCID -> 160510		COMPL. DATE 01/16/1997		TOTAL DEPTH 12436		PERF.10286 - 10298			
08		1488 X	792	-0-	-696	-0-	792	2			N	-0-			-0-
09		1440 X	902	-0-	-538	-0-	902	2			N	-0-			-0-
10		1457 X	1225	-0-	-232	-0-	1225	2			N	-0-			-0-
11		1410 X	551	-0-	-859	-0-	551	2			N	-0-			-0-
12		1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-			-0-
*01		930 X	230	-0-	-700	-0-	230	2			N	-0-			-0-
-----															
ESCOBAS (10,650)					29273 810	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.					029710										
GARCIA, CATARINO ET AL			WELL #:		2	RRCID -> 155860		COMPL. DATE 08/26/1995		TOTAL DEPTH 12750		PERF.10652 - 10700			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



-----

ESCOBAS (10,650) //CONT.// 29273 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710  
 RANGEL WELL #: 1401 RRCID -> 208489 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11877 PERF.11640 - 11680

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1271 N	901	-0-	-370	-0-	288 1	613 2	N	-0-			-0-
09		817 N	817	-0-	-0-	-0-	246 1	571 2	N	-0-			-0-
10		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	417 1	689 2	N	-0-			-0-
11		870 N	801	-0-	-69	-0-	237 1	564 2	N	-0-			-0-
12		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	374 1	1829 2	N	-0-			-0-
*01		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	451 1	884 2	N	-0-			-0-

-----

ESCOBAS (12,200) 29273 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710  
 TREVINO, ALBERT WELL #: B 3 RRCID -> 136561 COMPL. DATE 12/11/1994 TOTAL DEPTH 12687 PERF.11673 - 11682

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----

TREVINO, ALBERT WELL #: B 4 T RRCID -> 138095 COMPL. DATE 04/06/1991 TOTAL DEPTH 13188 PERF.12390 - 12495

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----

TREVINO, ALBERT WELL #: 6401 RRCID -> 145811 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 12996 PERF.12186 - 12300

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

-----

ESCOBAS, N. (14900) 29275 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA  
 ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710  
 TREVINO, E. WELL #: F 1 RRCID -> 124007 COMPL. DATE 04/03/1987 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14904 - 14924

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----

ESCOBAS, S. (10,700) 29277 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA  
 ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710  
 GARZA, LAURO WELL #: E6 X RRCID -> 163315 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11288 - 11304

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ESTES COVE (E-1, FAULT BLOCK B)		29521 270		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
POLLY BROWN ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 167923		COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL DEPTH 10555 PERF. 7706 - 7726				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ESTES COVE (H-2)		29521 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS				
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925										
STATE TRACT 219		WELL #: 1		RRCID -> 046138		COMPL. DATE 11/28/1968		TOTAL DEPTH 11010 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EVE MAE (6300)		29682 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO				
OMEGA ENERGY, LLC		622657										
STATE OF TEXAS TR. 11		WELL #: 1		RRCID -> 010283		COMPL. DATE 12/08/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			21

DE RUEDA, EULOGIO		29682 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
HAWK PETROLEUM, L L C		366634										
TINNEY ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 037087		COMPL. DATE 07/12/1965		TOTAL DEPTH 6342 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			21

EVELYN (Y-1)		29688 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
HAWK PETROLEUM, L L C		366634										
TINNEY ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 128800		COMPL. DATE 10/08/1988		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7578 - 7750				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 12/02/2004

EVELYN (Y-2)		29688 705		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
HAWK PETROLEUM, L L C		366634								
TINNEY ESTATE		WELL #:		RRCID -> 130246		COMPL. DATE 03/03/1989		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7278 - 7326		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57
PLUGGED AND ABANDONED		11/01/2004								

EVELYN EAST (14,700)		29690 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS	
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		495557							
SANTA FE RANCH "A"		WELL #:		RRCID -> 193120		COMPL. DATE 12/11/2002		TOTAL DEPTH 17116 PERF.15484 - 15744	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

SANTA FE RANCH		WELL #:		RRCID -> 196020		COMPL. DATE 03/14/2003		TOTAL DEPTH 16300 PERF. N/A	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

SANTA FE RANCH		WELL #:		RRCID -> 198126		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 16574 PERF.15013 - 15722	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	16	-0-	16	16	1 1	15 2	Y	-0-
12	14B2 EXT	20	-0-	20	36	1 1	19 2	Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			Y	-0-

EWING(OAKVILLE)		29772 208		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO	
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P.		747194							
JR UNIT NO. 1		WELL #:		RRCID -> 270213		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4112 - 4144	
08	34286	25216	-0-	-9070	-0-	25216 2		N	-0-
09	33180	24065	-0-	-9115	-0-	24065 2		N	-0-
10	34286	24787	-0-	-9499	-0-	24787 2		N	-0-
11	23815 R	23815	-0-	-0-	-0-	23815 2		N	-0-
12	25203 #	23679	-0-	-1524	-0-	23679 2		N	-0-
01	25203 #	25120	-0-	-83	-0-	25120 2		N	-0-

EWING (5500)		29772 728		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO	
PYLE PETROLEUM, INC.		683968							
EWING -F-		WELL #:		RRCID -> 010286		COMPL. DATE 01/30/1954		TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

EXSUN (LOBO)		29801 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715														
VELENO		WELL #: 5		RRCID -> 205591		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8748 - 10392								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	13113	X	4408	-0-	-8705	-0-	352	1	4056	2	N	-0-				-0-
09	17959	X	17959	-0-	-0-	-0-	1145	1	16814	2	N	-0-				-0-
10	16262	X	16262	-0-	-0-	-0-	1042	1	15220	2	N	-0-				-0-
11	14095	X	14095	-0-	-0-	-0-	1047	1	13048	2	N	-0-				-0-
12	14384	X	12782	-0-	-1602	-0-	1080	1	11702	2	N	-0-				-0-
01	14384	X	14150	-0-	-234	-0-	1299	1	12851	2	N	-0-				-0-
-----																
MOLLETES CREEK GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 210468		COMPL. DATE 03/17/2005		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8571 - 9564								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
EXSUN (LOBO CONS.)		29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861														
BIGLER-FLORES GU		WELL #: 1		RRCID -> 200026		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8362 - 9938								
08	7626	X	561	-0-	-7065	-0-	246	1	315	2	Y	-0-				26
09	10252	X	10252	-0-	-0-	-0-	699	1	9553	2	Y	-0-				26
10	10968	X	10968	-0-	-0-	-0-	524	1	10444	2	Y	-0-				26
11	10562	X	10562	-0-	-0-	-0-	880	1	9682	2	Y	-0-				26
12	9479	X	9479	-0-	-0-	-0-	775	1	8704	2	Y	-0-				26
01	8959	X	5337	-0-	-3622	-0-	433	1	4904	2	Y	-0-				26
-----																
BIGLER-FLORES GU		WELL #: 2		RRCID -> 201533		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9666 - 10092								
08	1612	X	290	-0-	-1322	-0-	127	1	163	2	Y	-0-				30
09	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	207	1	2826	2	Y	-0-				30
10	3255	X	2420	-0-	-835	-0-	116	1	2304	2	Y	-0-				30
11	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	215	1	2368	2	Y	-0-				30
12	3131	X	2536	-0-	-595	-0-	207	1	2329	2	Y	-0-				30
01	3131	X	1925	-0-	-1206	-0-	156	1	1769	2	Y	-0-				30
-----																
RANCHITO TANK GU		WELL #: 3		RRCID -> 250836		COMPL. DATE 05/12/2010		TOTAL DEPTH 11990 PERF. 8502 - 11177								
08	4774	X	3968	-0-	-806	-0-	1079	1	2889	2	N	-0-				49
09	4620	X	4154	-0-	-466	-0-	1044	1	3110	2	N	-0-				49
10	4898	X	4435	-0-	-463	-0-	1079	1	3356	2	N	-0-				49
11	3840	X	3156	-0-	-684	-0-	687	1	2469	2	N	-0-				49
12	4278	X	2995	-0-	-1283	-0-	798	1	2197	2	N	-0-				49
01	4433	X	3022	-0-	-1411	-0-	909	1	2113	2	N	-0-				49
-----																
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715														
MORALES ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 191698		COMPL. DATE 10/28/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9918 - 10265								
08	5208	X	5110	-0-	-98	-0-	315	1	4792	2	N	3	3	8		-0-
09	5040	X	2533	-0-	-2507	-0-	160	1	2373	2	N	-0-				-0-
10	5022	X	4458	-0-	-564	-0-	292	1	4163	2	N	3	3	8		-0-
11	4950	X	4341	-0-	-609	-0-	275	1	4066	2	N	-0-				-0-
12	5115	X	3801	-0-	-1314	-0-	230	1	3571	2	N	-0-				-0-
01	5115	X	5079	-0-	-36	-0-	318	1	4761	2	N	-0-				-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
FLORES, RUBEN MINERAL		WELL #: 1		RRCID -> 193067		COMPL. DATE 01/27/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8191 - 8530			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1395 N	1032	-0-	-363	-0-	1030	2	2 9	N	2 8	-0-
09	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2		N	-0-	-0-
10	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2040	2	3 9	N	3 8	-0-
11	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2		N	-0-	-0-
12	1891 N	1408	-0-	-483	-0-	1407	2	1 9	N	1 8	-0-
01	2046 N	935	-0-	-1111	-0-	931	2	4 9	N	4 8	-0-
-----											
R M T		WELL #: 1		RRCID -> 193508		COMPL. DATE 02/01/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9626 - 9980			
08	11532 X	8750	-0-	-2782	-0-	539	1	8209	2 N	2 8	-0-
09	11160 X	9367	-0-	-1793	-0-	591	1	8776	2 N	-0-	-0-
10	11377 X	9758	-0-	-1619	-0-	639	1	9118	2 N	1 8	-0-
11	10560 X	9361	-0-	-1199	-0-	592	1	8769	2 N	-0-	-0-
12	10912 X	9188	-0-	-1724	-0-	556	1	8631	2 N	1 8	-0-
01	9765 X	8315	-0-	-1450	-0-	520	1	7794	2 N	1 8	-0-
-----											
NEW ZAPATA EAST G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 194586		COMPL. DATE 07/29/2004		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8740 - 9866			
08	18972 X	17170	-0-	-1802	-0-	1058	1	16112	2 N	-0-	-0-
09	18390 X	17204	-0-	-1186	-0-	1085	1	16119	2 N	-0-	-0-
10	19003 X	17008	-0-	-1995	-0-	1114	1	15894	2 N	-0-	-0-
11	18390 X	16564	-0-	-1826	-0-	1048	1	15516	2 N	-0-	-0-
12	18972 X	17321	-0-	-1651	-0-	1049	1	16272	2 N	-0-	-0-
*01	17765 X	17765	-0-	-0-	-0-	1112	1	16653	2 N	-0-	-0-
-----											
R.M.T.		WELL #: 2		RRCID -> 195373		COMPL. DATE 05/16/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8812 - 9226			
08	1550 N	1287	-0-	-263	-0-	79	1	1206	2 N	2 8	-0-
09	1500 N	1096	-0-	-404	-0-	69	1	1027	2 N	-0-	-0-
10	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	112	1	1601	2 N	-0-	-0-
11	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	95	1	1405	2 N	-0-	-0-
12	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	91	1	1415	2 N	1 8	-0-
01	1705 N	1405	-0-	-300	-0-	88	1	1317	2 N	-0-	-0-
-----											
VILLARREAL		WELL #: 1		RRCID -> 196022		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9862 - 10014			
08	6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	370	1	5630	2 N	3 8	-0-
09	7500 X	5622	-0-	-1878	-0-	355	1	5267	2 N	-0-	-0-
10	5817 X	5817	-0-	-0-	-0-	381	1	5435	2 N	1 8	-0-
11	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	340	1	5028	2 N	-0-	-0-
12	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	320	1	4961	2 N	1 8	-0-
01	5208 X	4863	-0-	-345	-0-	304	1	4558	2 N	1 8	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
MENDOZA		WELL #:		1	RRCID ->	198240	COMPL. DATE	11/21/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10054 - 10176	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	248 N	192	-0-	-56	-0-	19	1	172	2	N	1	1 8	-0-
09	540 N	292	-0-	-248	-0-	22	1	270	2	N	-0-	-0-	-0-
10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	57	1	586	2	N	-0-	-0-	-0-
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	32	1	425	2	N	-0-	-0-	-0-
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	16	1	376	2	N	-0-	-0-	-0-
01	651 N	431	-0-	-220	-0-	34	1	397	2	N	-0-	-0-	-0-
-----													
R. M. T.		WELL #:		5	RRCID ->	198419	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	11357	PERF.	9156 - 10488	
08	3317 X	328	-0-	-2989	-0-	328	2			N	-0-	-0-	
09	3150 X	1789	-0-	-1361	-0-	1789	2			N	-0-	-0-	
10	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-	-0-	
11	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-	-0-	
12	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-	-0-	
*01	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2			N	-0-	-0-	
-----													
VELENO		WELL #:		1	RRCID ->	198452	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	10974	PERF.	8668 - 10461	
08	4433 X	515	-0-	-3918	-0-	41	1	474	2	N	-0-	16	
09	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	348	1	5112	2	N	-0-	16	
10	DLQ G-10	5371	-0-	5371	5371	344	1	5027	2	N	-0-	16	
11	DLQ G-10	5400	-0-	5400	10771	391	1	4874	2	N	123	139	
12	DLQ G-10	4033	-0-	4033	14804	338	1	3664	2	N	28	151 1	16
*01	17998 X	3194	-0-	-14804	-0-	293	1	2901	2	N	-0-	16	
-----													
RMT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	199947	COMPL. DATE	09/03/2008	TOTAL DEPTH	10344	PERF.	7404 - 7922	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2013 - PLUGGED 08-14-2013													
-----													
NEW ZAPATA EAST GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	200084	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	9830 - 10005	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
-----													
MORALES		WELL #:		2	RRCID ->	200676	COMPL. DATE	02/17/2004	TOTAL DEPTH	11040	PERF.	8690 - 10290	
08	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	259	1	3944	2	N	-0-	-0-	
09	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	252	1	3751	2	N	-0-	-0-	
10	4526 X	3944	-0-	-582	-0-	258	1	3686	2	N	-0-	-0-	
11	4350 X	3911	-0-	-439	-0-	248	1	3663	2	N	-0-	-0-	
12	4309 X	4008	-0-	-301	-0-	243	1	3765	2	N	-0-	-0-	
01	4216 X	3971	-0-	-245	-0-	248	1	3723	2	N	-0-	-0-	

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
CUELLAR G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 201075		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8738 - 9994				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	40 1	2095 2	N	1	1 8		11
09	7999 X	7999	-0-	-0-	-0-	1 9	7903 2	N	14			25
10	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	15 9	5698 2	N	-0-			25
11	6795 X	6795	-0-	-0-	-0-	137 1	6531 2	N	15	1 8		39
12	5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	247 1	5526 2	N	8	1 8		46
*01	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	17 9	5433 2	N	2	2 8		46
						9 9						
						127 1						
						2 9						
-----												
RMT		WELL #: 3		RRCID -> 201187		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7812 - 10135				
08	5921 X	-0-	-0-	-5921	-0-			N	-0-			-0-
09	5730 X	3164	-0-	-2566	-0-	3164 2		N	-0-			-0-
10	6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	6223 2		N	-0-			-0-
11	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	5837 2		N	-0-			-0-
12	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	5422 2		N	-0-			-0-
*01	6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	6610 2		N	-0-			-0-
-----												
RMT		WELL #: 4		RRCID -> 201193		COMPL. DATE 03/02/2004		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9790 - 10890				
08	8791 X	8791	-0-	-0-	-0-	542 1	8248 2	N	1	1 8		-0-
09	7650 X	6537	-0-	-1113	-0-	1 9	6125 2	N	-0-			-0-
10	10881 X	6993	-0-	-3888	-0-	412 1	6534 2	N	1	1 8		-0-
11	10530 X	8664	-0-	-1866	-0-	458 1	8116 2	N	-0-			-0-
12	10881 X	5571	-0-	-5310	-0-	1 9	5234 2	N	-0-			-0-
01	8804 X	6506	-0-	-2298	-0-	548 1	6099 2	N	-0-			-0-
						337 1						
						407 1						
-----												
VASQUEZ		WELL #: 1		RRCID -> 201314		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 11260 PERF. 6438 - 8879				
08	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	112 1	1505 2	N	-0-			5
09	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	150 1	2119 2	N	-0-			5
10	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	118 1	1501 2	N	-0-			5
11	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	143 1	1485 2	N	-0-			5
12	2356 N	1584	-0-	-772	-0-	152 1	1432 2	N	-0-			5
01	1612 N	1580	-0-	-32	-0-	135 1	1445 2	N	-0-			5
-----												
MOLLETES CREEK GU		WELL #: 2		RRCID -> 201673		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7043 - 8768				
08	2418 N	-0-	-0-	-2418	-0-			N	-0-			-0-
09	2460 N	2350	-0-	-110	-0-	313 1	2037 2	N	-0-			-0-
10	3100 N	5032	-0-	1932	1932	955 1	4077 2	N	-0-			-0-
11	3000 N	3974	-0-	974	2906	1269 1	2704 2	N	1	1 8		-0-
12	3100 N	3016	-0-	-84	2822	1 9	1708 2	N	-0-			-0-
*01	5834 X	3012	-0-	-2822	-0-	1308 1	1701 2	N	-0-			-0-
						1311 1						

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715											
MENDOZA		WELL #: 2		RRCID -> 201781		COMPL. DATE 04/17/2004			TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8208 - 8304				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
08	2945 X	1587	-0-	-1358	-0-	156	1	1431	2	N	-0-	13	
09	2850 X	49	-0-	-2801	-0-	4	1	45	2	N	-0-	13	
10	2945 X	1098	-0-	-1847	-0-	97	1	1001	2	N	-0-	13	
11	2850 X	2278	-0-	-572	-0-	158	1	2120	2	N	-0-	13	
12	2945 X	2504	-0-	-441	-0-	103	1	2400	2	N	1	14	
*01	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	192	1	2261	2	N	1	15	
						1	9						
-----													
GUTIERREZ		WELL #: 1		RRCID -> 201878		COMPL. DATE 04/02/2005			TOTAL DEPTH 10845 PERF. 8380 - 9755				
08	2852 X	534	-0-	-2318	-0-	17	1	517	2	N	-0-	-0-	
09	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	347	1	5155	2	N	-0-	-0-	
10	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	261	1	2915	2	N	-0-	-0-	
11	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	482	1	2696	2	N	-0-	-0-	
12	3596 X	2120	-0-	-1476	-0-	150	1	1970	2	N	-0-	-0-	
01	3596 X	2052	-0-	-1544	-0-	161	1	1891	2	N	-0-	-0-	
-----													
VELENO		WELL #: 4		RRCID -> 202118		COMPL. DATE 05/11/2004			TOTAL DEPTH 11397 PERF. 8340 - 10848				
08	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-	-0-	
09	3000 N	4548	-0-	1548	1548	290	1	4258	2	N	-0-	-0-	
10	3100 N	2650	-0-	-450	1098	170	1	2480	2	N	-0-	-0-	
11	3000 N	2257	-0-	-743	355	168	1	2089	2	N	-0-	-0-	
12	2542 X	2086	-0-	-456	-0-	176	1	1910	2	N	-0-	-0-	
01	2542 X	2121	-0-	-421	-0-	195	1	1926	2	N	-0-	-0-	
-----													
VELA ESTATE UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 202188		COMPL. DATE 05/09/2004			TOTAL DEPTH 11520 PERF. 6980 - 9846				
08	5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	5322	2	3	9	N	3	8	8
09	5250 X	4985	-0-	-265	-0-	4985	2			N	-0-		8
10	5518 X	5022	-0-	-496	-0-	5020	2	2	9	N	2	8	8
11	5340 X	2893	-0-	-2447	-0-	2893	2			N	-0-		8
12	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	5475	2	1	9	N	1	8	8
01	5332 X	5205	-0-	-127	-0-	5204	2	1	9	N	1	8	8
-----													
JUAN DE DIOS		WELL #: 1		RRCID -> 202730		COMPL. DATE 04/13/2005			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8378 - 9928				
08	6386 X	1498	-0-	-4888	-0-	147	1	1351	2	N	-0-		94
09	6180 X	-0-	-0-	-6180	-0-					N	-0-		94
10	4557 X	1014	-0-	-3543	-0-	90	1	924	2	N	-0-	69	25
11	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	336	1	4518	2	N	49	1	73
						54	9						
12	5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	239	1	5548	2	N	67	78	61
						74	9						
*01	6234 X	6234	-0-	-0-	-0-	481	1	5667	2	N	78	4	135
						86	9						



EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
MENDOZA		WELL #: 4		RRCID -> 202838		COMPL. DATE 07/07/2004		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8368 - 8406				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	301	1	2763	2	N	-0-	15
09	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	150	1	1811	2	N	-0-	15
10	7533 X	7533	-0-	-0-	-0-	666	1	6867	2	N	-0-	15
11	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	387	1	5215	2	N	-0-	15
12	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	221	1	5145	2	N	2	17
*01	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	397	1	4678	2	N	5	19
						6	9			3	8	
-----												
SINGER-ANDERS		WELL #: 1		RRCID -> 203527		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 11440 PERF. 8788 - 10240				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
-----												
VILLERREAL		WELL #: 2		RRCID -> 203554		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9002 - 9996				
08	1550 N	1362	-0-	-188	-0-	84	1	1277	2	N	1	-0-
						1	9				1	8
09	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	84	1	1250	2	N	-0-	-0-
10	1550 N	936	-0-	-614	-0-	61	1	875	2	N	-0-	-0-
11	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	98	1	1459	2	N	-0-	-0-
12	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	90	1	1393	2	N	-0-	-0-
*01	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	103	1	1535	2	N	-0-	-0-
-----												
GUTIERREZ		WELL #: 2		RRCID -> 203568		COMPL. DATE 07/25/2004		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7551 - 10042				
08	2728 X	678	-0-	-2050	-0-	21	1	657	2	N	-0-	-0-
09	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	310	1	4608	2	N	-0-	-0-
10	3100 N	3498	-0-	398	398	287	1	3211	2	N	-0-	-0-
11	2995 N	2597	-0-	-398	-0-	394	1	2203	2	N	-0-	-0-
12	3100 X	2818	-0-	-282	-0-	199	1	2619	2	N	-0-	-0-
01	3100 X	416	-0-	-2684	-0-	33	1	383	2	N	-0-	-0-
-----												
GUTIERREZ UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 203842		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8328 - 8388				
08	5270 X	2958	-0-	-2312	-0-	290	1	2667	2	N	1	59
						1	9					
09	5100 X	14	-0-	-5086	-0-	1	1	13	2	N	-0-	59
10	5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	491	1	5061	2	N	-0-	59
11	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	373	1	5014	2	N	-0-	59
12	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	236	1	5485	2	N	2	61
						2	9					
01	5456 X	5253	-0-	-203	-0-	411	1	4839	2	N	3	63
						3	9			1	8	

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715											
RMT		WELL #:		6	RRCID -> 204086		COMPL. DATE 07/28/2004			TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9801 - 10602					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2914	X	1682	-0-	-1232	-0-	104	1	1578	2	N	-0-			-0-
09	3300	X	3096	-0-	-204	-0-	195	1	2901	2	N	-0-			-0-
10	3410	X	2720	-0-	-690	-0-	178	1	2541	2	N	1	1	8	-0-
11	3300	X	2148	-0-	-1152	-0-	136	1	2012	2	N	-0-			-0-
12	3255	X	2870	-0-	-385	-0-	174	1	2696	2	N	-0-			-0-
01	3193	X	2827	-0-	-366	-0-	177	1	2648	2	N	2	2	8	-0-
							2	9							
-----															
VELENO		WELL #:		2	RRCID -> 204137		COMPL. DATE 04/01/2005			TOTAL DEPTH 11974 PERF. 8376 - 10506					
08	1054	N	569	-0-	-485	-0-	18	1	551	2	N	-0-			-0-
09	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	85	1	1260	2	N	-0-			-0-
10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	110	1	1232	2	N	-0-			-0-
11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	171	1	956	2	N	-0-			-0-
12	1395	N	1051	-0-	-344	-0-	74	1	977	2	N	-0-			-0-
01	1333	N	1019	-0-	-314	-0-	80	1	939	2	N	-0-			-0-
-----															
VELENO		WELL #:		3	RRCID -> 204181		COMPL. DATE 03/07/2004			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8694 - 10564					
08	7936	X	1612	-0-	-6324	-0-	129	1	1483	2	N	-0-			-0-
09	11450	X	11450	-0-	-0-	-0-	730	1	10720	2	N	-0-			-0-
10	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	578	1	8449	2	N	-0-			-0-
11	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	539	1	6714	2	N	-0-			-0-
12	7843	X	7235	-0-	-608	-0-	611	1	6624	2	N	-0-			-0-
01	7843	X	7380	-0-	-463	-0-	677	1	6703	2	N	-0-			-0-
-----															
GUTIERREZ, JOSE CLEMENTE "A"		WELL #:		1	RRCID -> 204425		COMPL. DATE 07/23/2004			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7646 - 7670					
08	2232	X	1294	-0-	-938	-0-	127	1	1167	2	N	-0-			-0-
09	2160	X	508	-0-	-1652	-0-	39	1	469	2	N	-0-			-0-
10	1705	X	794	-0-	-911	-0-	70	1	724	2	N	-0-			-0-
11	1650	X	1347	-0-	-303	-0-	93	1	1254	2	N	-0-			-0-
12	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	111	1	2579	2	N	1			1
*01	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	148	1	1735	2	N	3	2	8	2
							3	9							
-----															
ALEXANDER "A"		WELL #:		1	RRCID -> 205611		COMPL. DATE 09/23/2004			TOTAL DEPTH 11516 PERF.10048 - 10788					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
VIELMANN		WELL #:		1	RRCID -> 206123		COMPL. DATE 05/25/2005			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7768 - 9552					
08	2914	X	1712	-0-	-1202	-0-	233	1	1477	2	N	2	2	8	18
							2	9							
09	2580	X	52	-0-	-2528	-0-	35	1	17	2	N	-0-			18
10	2790	X	1946	-0-	-844	-0-	464	1	1482	2	N	-0-			18
11	2700	X	1967	-0-	-733	-0-	591	1	1376	2	N	-0-			18
12	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	841	1	2275	2	N	-0-	18	1	-0-
*01	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	955	1	2252	2	N	2	2	8	-0-
							2	9							

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
MARTINEZ ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 206648		COMPL. DATE 05/17/2005			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8554 - 8598			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	4371 X	2376	-0-	-1995	-0-	233 1	2143 2	N	-0-			64
09	4830 X	785	-0-	-4045	-0-	60 1	725 2	N	-0-			64
10	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	492 1	5077 2	N	6	66	1	4
11	4830 X	4247	-0-	-583	-0-	294 1	3953 2	N	-0-			4
12	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	179 1	4155 2	N	2			6
01	5580 X	4192	-0-	-1388	-0-	328 1	3862 2	N	2			8
						2 9						
-----												
RMT		WELL #: 8		RRCID -> 206816		COMPL. DATE 10/15/2004			TOTAL DEPTH 11174 PERF. 8898 - 10458			
08	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-			N	-0-			-0-
09	4080 X	3592	-0-	-488	-0-	3592 2		N	-0-			-0-
10	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	4557 2		N	-0-			-0-
11	4110 X	4101	-0-	-9	-0-	4101 2		N	-0-			-0-
12	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4220 2		N	-0-			-0-
01	4557 X	4071	-0-	-486	-0-	4071 2		N	-0-			-0-
-----												
RMT		WELL #: 7		RRCID -> 206825		COMPL. DATE 09/29/2007			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9040 - 10672			
08	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-			N	-0-			-0-
09	4350 X	1563	-0-	-2787	-0-	1563 2		N	-0-			-0-
10	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	5057 2		N	-0-			-0-
11	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	5296 2		N	-0-			-0-
12	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	4968 2	1 9	N	1	1	8	-0-
01	5053 X	4842	-0-	-211	-0-	4842 2		N	-0-			-0-
-----												
VELENO		WELL #: 6		RRCID -> 207014		COMPL. DATE 09/01/2005			TOTAL DEPTH 11176 PERF. 7875 - 8538			
08	1147 N	348	-0-	-799	-0-	11 1	337 2	N	-0-			12
09	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	102 1	1513 2	N	-0-			12
10	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	113 1	1262 2	N	-0-			12
11	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	175 1	981 2	N	-0-			12
12	1674 N	1059	-0-	-615	-0-	75 1	984 2	N	-0-			12
01	1364 N	1042	-0-	-322	-0-	82 1	958 2	N	2	2	8	12
						2 9						
-----												
BHCH		WELL #: 1		RRCID -> 207973		COMPL. DATE 02/26/2008			TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7270 - 8992			
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	5 1	282 2	N	-0-			7
09	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	25 1	2445 2	N	106			113
10	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	117 9	1904 2	N	1	1	8	113
11	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	46 1	1486 2	N	-0-			113
12	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1 9	1853 2	N	26	136	1	3
*01	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	82 1	1321 2	N	-0-			3
						29 9						



EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
SINGER-ANDERS		WELL #: 2		RRCID -> 209791		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 10532 PERF. 8792 - 10212			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
-----											
GUTIERREZ UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 210966		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8356 - 10226			
08	1488 N	815	-0-	-673	-0-	80	1	735	2	N	-0-
09	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-
10	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	137	1	1417	2	N	-0-
11	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	97	1	1310	2	N	-0-
12	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	58	1	1353	2	N	1
						1	9				
01	1550 N	1215	-0-	-335	-0-	95	1	1119	2	N	2
						1	9				
-----											
RANCHITO "B" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 211111		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8340 - 9972			
08	17670 X	12053	-0-	-5617	-0-	1184	1	10869	2	N	-0-
09	18210 X	3015	-0-	-15195	-0-	230	1	2785	2	N	-0-
10	20952 X	20952	-0-	-0-	-0-	1852	1	19100	2	N	-0-
11	18210 X	17715	-0-	-495	-0-	1225	1	16490	2	N	-0-
12	17527 X	17527	-0-	-0-	-0-	723	1	16796	2	N	7
						8	9				
01	20956 X	17384	-0-	-3572	-0-	1361	1	16013	2	N	9
						10	9			2 8	41
-----											
NEW ZAPATA EAST GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 211115		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9837 - 10813			
08	7860 X	7860	-0-	-0-	-0-	484	1	7376	2	N	-0-
09	7376 X	7376	-0-	-0-	-0-	465	1	6911	2	N	-0-
10	9114 X	7073	-0-	-2041	-0-	463	1	6610	2	N	-0-
11	8820 X	6734	-0-	-2086	-0-	426	1	6308	2	N	-0-
12	9114 X	6856	-0-	-2258	-0-	415	1	6441	2	N	-0-
01	7874 X	6543	-0-	-1331	-0-	409	1	6134	2	N	-0-
-----											
DE DIOS, JUAN		WELL #: 4		RRCID -> 211414		COMPL. DATE 05/08/2005		TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8444 - 9866			
08	10137 X	4943	-0-	-5194	-0-	486	1	4457	2	N	-0-
09	9600 X	1684	-0-	-7916	-0-	129	1	1555	2	N	-0-
10	11280 X	11280	-0-	-0-	-0-	997	1	10283	2	N	-0-
11	11374 X	11374	-0-	-0-	-0-	787	1	10587	2	N	-0-
12	9508 X	9508	-0-	-0-	-0-	392	1	9115	2	N	1
						1	9			1 8	103
01	10695 X	7563	-0-	-3132	-0-	592	1	6969	2	N	2
						2	9			2 8	103
-----											
VILLARREAL		WELL #: 3		RRCID -> 211538		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8868 - 9186			
08	899 N	840	-0-	-59	-0-	840	2			N	-0-
09	2010 N	1935	-0-	-75	-0-	1935	2			N	-0-
10	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-
11	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-
12	2015 N	1139	-0-	-876	-0-	1139	2			N	-0-
01	1364 N	1239	-0-	-125	-0-	1239	2			N	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715														
VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 212803		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10600 - 10708								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
DE DIOS, JUAN		WELL #: 3		RRCID -> 212806		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8466 - 9950								
08	7068	X	3032	-0-	-4036	-0-	298	1	2734	2	N	-0-				143
09	6840	X	325	-0-	-6515	-0-	25	1	300	2	N	-0-				143
10	5859	X	1137	-0-	-4722	-0-	100	1	1036	2	N	1	1	8		143
								1								
11	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	465	1	6255	2	N	-0-				143
12	5611	X	4330	-0-	-1281	-0-	179	1	4151	2	N	-0-				143
*01	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	649	1	7634	2	N	-0-				143
-----																
SINGER		WELL #: 2		RRCID -> 213169		COMPL. DATE 03/07/2005		TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9985 - 10021								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
DE DIOS, JUAN		WELL #: 5		RRCID -> 213322		COMPL. DATE 08/07/2005		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8362 - 8472								
08	7006	X	3083	-0-	-3923	-0-	303	1	2780	2	N	-0-				37
09	6780	X	1126	-0-	-5654	-0-	86	1	1040	2	N	-0-				37
10	5859	X	2016	-0-	-3843	-0-	177	1	1825	2	N	13	46	1		4
								14								
11	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	522	1	7031	2	N	-0-				4
12	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	308	1	7149	2	N	4	1	8		7
								4								
*01	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	493	1	5806	2	N	3				10
								3								
-----																
RANCHITO "A" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213500		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 11080 PERF. 8455 - 9898								
08	3751	X	2090	-0-	-1661	-0-	205	1	1885	2	N	-0-				13
09	3420	X	18	-0-	-3402	-0-	1	1	17	2	N	-0-				13
10	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	421	1	4340	2	N	-0-				13
11	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	289	1	3891	2	N	-0-				13
12	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	171	1	3984	2	N	2				15
								2								
01	4092	X	3722	-0-	-370	-0-	291	1	3429	2	N	2				17
								2								
-----																
DELOZEIS FAMILY TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 213592		COMPL. DATE 04/05/2005		TOTAL DEPTH 13940 PERF.13236 - 13259								
08	961	N	795	-0-	-166	-0-	67	1	728	2	N	-0-				-0-
09	720	N	683	-0-	-37	-0-	111	1	572	2	N	-0-				-0-
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	92	1	875	2	N	-0-				-0-
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	213	1	642	2	N	-0-				-0-
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	109	1	647	2	N	-0-				-0-
01	961	N	754	-0-	-207	-0-	64	1	690	2	N	-0-				-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
GUTIERREZ		WELL #: 3		RRCID -> 213612		COMPL. DATE 06/07/2005		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9294 - 9841				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	6417	X	1905	-0-	-4512	-0-	60 1	1845 2	N	-0-		-0-
09	11317	X	11317	-0-	-0-	-0-	714 1	10603 2	N	-0-		-0-
10	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	629 1	7043 2	N	-0-		-0-
11	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	1101 1	6157 2	N	-0-		-0-
12	7471	X	6768	-0-	-703	-0-	478 1	6290 2	N	-0-		-0-
01	7471	X	6460	-0-	-1011	-0-	507 1	5953 2	N	-0-		-0-
-----												
VELENO		WELL #: 7		RRCID -> 213649		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9063 - 10645				
08	3348	X	1198	-0-	-2150	-0-	96 1	1102 2	N	-0-		-0-
09	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	203 1	2988 2	N	-0-		-0-
10	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	210 1	3071 2	N	-0-		-0-
11	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	213 1	2652 2	N	-0-		-0-
12	3286	X	3200	-0-	-86	-0-	270 1	2930 2	N	-0-		-0-
01	3286	X	3129	-0-	-157	-0-	287 1	2842 2	N	-0-		-0-
-----												
RMT "C"		WELL #: 1		RRCID -> 214090		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9149 - 10352				
08	7254	X	1367	-0-	-5887	-0-	1367 2		N	-0-		-0-
09	7020	X	5687	-0-	-1333	-0-	5687 2		N	-0-		-0-
10	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	9989 2		N	-0-		-0-
11	9740	X	9740	-0-	-0-	-0-	9740 2		N	-0-		-0-
12	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	8485 2	2 9	N	2	8	-0-
01	8773	X	8330	-0-	-443	-0-	8330 2		N	-0-		-0-
-----												
NEW ZAPATA EAST GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 214176		COMPL. DATE 08/27/2005		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9873 - 10303				
08	7130	X	6786	-0-	-344	-0-	418 1	6368 2	N	-0-		-0-
09	6900	X	6558	-0-	-342	-0-	413 1	6145 2	N	-0-		-0-
10	7130	X	6500	-0-	-630	-0-	426 1	6074 2	N	-0-		-0-
11	6870	X	6531	-0-	-339	-0-	413 1	6118 2	N	-0-		-0-
12	6882	X	6628	-0-	-254	-0-	401 1	6227 2	N	-0-		-0-
01	6789	X	6487	-0-	-302	-0-	406 1	6081 2	N	-0-		-0-
-----												
DERLY RAMIREZ		WELL #: 1		RRCID -> 214699		COMPL. DATE 08/20/2005		TOTAL DEPTH 10516 PERF. 7739 - 8235				
08	1767	N	932	-0-	-835	-0-	92 1	840 2	N	-0-		55
09	1620	N	17	-0-	-1603	-0-	1 1	16 2	N	-0-		55
10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	165 1	1699 2	N	-0-		55
11	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	132 1	1782 2	N	-0-		55
12	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	74 1	1723 2	N	1		56
01	1860	N	1602	-0-	-258	-0-	125 1	1476 2	N	1		57
-----												
VILLARREAL		WELL #: 4		RRCID -> 214730		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8931 - 10258				
08	2604	X	340	-0-	-2264	-0-	340 2		N	-0-		-0-
09	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914 2		N	-0-		-0-
10	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386 2		N	-0-		-0-
11	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636 2		N	-0-		-0-
12	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182 2		N	-0-		-0-
01	3379	X	2255	-0-	-1124	-0-	2253 2	2 9	N	2	8	-0-

-----												
EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA	
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
ESTHER RAMIREZ WILLIAMS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	215015	COMPL. DATE	07/27/2005	TOTAL DEPTH	10863	PERF.	8424 - 10430
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
08		4092 X	553	-0-	-3539	-0-	18 1	535 2	N	-0-		14
09		6543 X	6543	-0-	-0-	-0-	413 1	6130 2	N	-0-		14
10		5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	464 1	5185 2	N	-0-		14
11		4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	690 1	3861 2	N	-0-		14
12		4836 X	4338	-0-	-498	-0-	306 1	4032 2	N	-0-		14
01		4836 X	4160	-0-	-676	-0-	327 1	3833 2	N	-0-		14
-----												
ZAPATA TOWNSITE				WELL #:	1	RRCID ->	215820	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	10968	PERF.10088 - 10118
08		1302 N	1141	-0-	-161	-0-	70 1	1071 2	N	-0-		-0-
09		1230 N	1208	-0-	-22	-0-	76 1	1132 2	N	-0-		-0-
10		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	76 1	1077 2	N	3	3 8	-0-
							3					
11		1110 N	1040	-0-	-70	-0-	66 1	974 2	N	-0-		-0-
12		1240 N	1223	-0-	-17	-0-	74 1	1149 2	N	-0-		-0-
*01		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	97 1	1461 2	N	-0-		-0-
-----												
RANCHITO "A" GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	215949	COMPL. DATE	09/22/2005	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 7340 - 9938
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
-----												
NEW ZAPATA EAST GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	216297	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	10852	PERF. 8725 - 9077
08		4867 X	4528	-0-	-339	-0-	279 1	4249 2	N	-0-		-0-
09		4710 X	4461	-0-	-249	-0-	281 1	4180 2	N	-0-		-0-
10		5332 X	3705	-0-	-1627	-0-	243 1	3462 2	N	-0-		-0-
11		5160 X	4348	-0-	-812	-0-	275 1	4073 2	N	-0-		-0-
12		5332 X	4541	-0-	-791	-0-	275 1	4266 2	N	-0-		-0-
01		4619 X	3706	-0-	-913	-0-	232 1	3474 2	N	-0-		-0-
-----												
JUAN RAMIREZ GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	216331	COMPL. DATE	11/28/2005	TOTAL DEPTH	10748	PERF. 9886 - 10144
08		1364 N	941	-0-	-423	-0-	30 1	911 2	N	-0-		-0-
09		2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	150 1	2232 2	N	-0-		-0-
10		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	153 1	1716 2	N	-0-		-0-
11		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	207 1	1156 2	N	-0-		-0-
12		2449 N	1435	-0-	-1014	-0-	101 1	1334 2	N	-0-		-0-
01		1860 N	1315	-0-	-545	-0-	103 1	1212 2	N	-0-		-0-
-----												
RMT				WELL #:	9	RRCID ->	216334	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 8314 - 9414
08		4991 X	95	-0-	-4896	-0-	95 2		N	-0-		84
09		4860 X	3628	-0-	-1232	-0-	3628 2		N	-0-		84
10		5022 X	3906	-0-	-1116	-0-	3906 2		N	-0-		84
11		4860 X	3054	-0-	-1806	-0-	3054 2		N	-0-		84
12		3751 X	2912	-0-	-839	-0-	2912 2		N	-0-		84
01		3906 X	2800	-0-	-1106	-0-	2799 2	1 9	N	1	1 8	84



EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715														
VASQUEZ ROMERO J		WELL #: 2		RRCID -> 216718		COMPL. DATE 09/30/2006		TOTAL DEPTH 11176		PERF. 8840 - 10228						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
08	5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	5880	2			N	-0-				-0-	
09	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2			N	-0-				-0-	
10	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			N	-0-				-0-	
11	5700 X	3533	-0-	-2167	-0-	3533	2			N	-0-				-0-	
12	5890 X	3468	-0-	-2422	-0-	3468	2			N	-0-				-0-	
01	5890 X	3078	-0-	-2812	-0-	3078	2			N	-0-				-0-	
-----																
VIELMANN		WELL #: 3		RRCID -> 216788		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7402 - 9417						
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				3	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				3	
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	2	N	-0-				3	
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-				3	
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	7	1	20	2	N	1	3	1	1	8	-0-
						1	9									
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	4	1	10	2	N	-0-				-0-	
-----																
RAMON		WELL #: 2		RRCID -> 216943		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 7605 - 8006						
08	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	404	1	3988	2	N	-0-	6	1		2	
09	3960 X	3820	-0-	-140	-0-	385	1	3435	2	N	-0-				2	
10	3937 X	3930	-0-	-7	-0-	395	1	3534	2	N	1				3	
						1	9									
11	4260 X	3776	-0-	-484	-0-	547	1	3229	2	N	-0-				3	
12	4402 X	3909	-0-	-493	-0-	442	1	3467	2	N	-0-				3	
01	4402 X	3740	-0-	-662	-0-	323	1	3415	2	N	2	2	8		3	
						2	9									
-----																
RAMON "B"		WELL #: 1		RRCID -> 216944		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 6328 - 6360						
08	8061 X	8061	-0-	-0-	-0-	741	1	7308	2	N	11	11	1	1	8	41
						12	9									
09	7363 X	7363	-0-	-0-	-0-	736	1	6570	2	N	52					93
						57	9									
10	DLQ G-10	7579	-0-	7579	7579	755	1	6756	2	N	62	1	8			154
						68	9									
11	DLQ G-10	6660	-0-	6660	14239	959	1	5657	2	N	40					194
						44	9									
12	DLQ G-10	6704	-0-	6704	20943	755	1	5920	2	N	26	173	1			47
						29	9									
*01	27311 X	6368	-0-	-20943	-0-	545	1	5765	2	N	53					100
						58	9									
-----																
VILLARREAL		WELL #: 5		RRCID -> 216947		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 11030		PERF. 8990 - 10610						
08	6944 X	651	-0-	-6293	-0-	651	2			N	-0-				-0-	
09	6720 X	5230	-0-	-1490	-0-	5230	2			N	-0-				-0-	
10	6926 X	6926	-0-	-0-	-0-	6926	2			N	-0-				-0-	
11	7391 X	7391	-0-	-0-	-0-	7391	2			N	-0-				-0-	
12	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	6243	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
01	5890 X	5829	-0-	-61	-0-	5827	2	2	9	N	2	2	8		-0-	
-----																
RMT "C"		WELL #: 3		RRCID -> 216948		COMPL. DATE 12/18/2005		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 926 - 10326						
08	8308 X	558	-0-	-7750	-0-	558	2			N	-0-				19	
09	8040 X	6775	-0-	-1265	-0-	6775	2			N	-0-				19	
10	11149 X	11149	-0-	-0-	-0-	11149	2			N	-0-				19	
11	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-				19	
12	8143 X	8143	-0-	-0-	-0-	8142	2	1	9	N	1	1	8		19	
01	11160 X	8332	-0-	-2828	-0-	8332	2			N	-0-				19	

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
LEO CUELLAR GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 216949		COMPL. DATE 04/02/2006		TOTAL DEPTH 10849 PERF. 9562 - 9596				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	4495 X	665	-0-	-3830	-0-	21	1	644	2	N	-0-	2
09	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	316	1	4688	2	N	-0-	2
10	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	389	1	4354	2	N	-0-	2
11	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	658	1	3681	2	N	-0-	2
12	4898 X	3704	-0-	-1194	-0-	262	1	3442	2	N	-0-	2
01	4898 X	4529	-0-	-369	-0-	355	1	4173	2	N	1 8	2
						1	9					
SINGER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 218223		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 11088 PERF. 8793 - 10622				
08	15593 X	6682	-0-	-8911	-0-	533	1	6149	2	N	-0-	-0-
09	13080 X	12861	-0-	-219	-0-	820	1	12041	2	N	-0-	-0-
10	15457 X	15457	-0-	-0-	-0-	990	1	14467	2	N	-0-	-0-
11	12368 X	12368	-0-	-0-	-0-	919	1	11449	2	N	-0-	-0-
12	13299 X	12248	-0-	-1051	-0-	1035	1	11213	2	N	-0-	-0-
01	15469 X	11442	-0-	-4027	-0-	1050	1	10392	2	N	-0-	-0-
LAS AVISPAS		WELL #: 1		RRCID -> 218285		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9070 - 10502				
08	6386 X	616	-0-	-5770	-0-	616	2			N	-0-	-0-
09	7339 X	7339	-0-	-0-	-0-	7339	2			N	-0-	-0-
10	9606 X	9606	-0-	-0-	-0-	9605	2	1 9	1	N	1 8	-0-
11	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	6111	2			N	-0-	-0-
12	7595 X	5960	-0-	-1635	-0-	5960	2			N	-0-	-0-
01	9610 X	5875	-0-	-3735	-0-	5875	2			N	-0-	-0-
VILLARREAL		WELL #: 7		RRCID -> 219679		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9064 - 10256				
08	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-	-0-
09	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-	-0-
10	7729 X	7729	-0-	-0-	-0-	7729	2			N	-0-	-0-
11	8117 X	8117	-0-	-0-	-0-	8117	2			N	-0-	-0-
12	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	2			N	-0-	-0-
01	3658 X	3211	-0-	-447	-0-	3211	2			N	-0-	-0-
RMT C		WELL #: 4		RRCID -> 220424		COMPL. DATE 03/22/2006		TOTAL DEPTH 11234 PERF. 7320 - 10400				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2013 - PLUGGED 09-16-2013												
VILLARREAL		WELL #: 6		RRCID -> 220941		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9010 - 10340				
08	5921 X	2254	-0-	-3667	-0-	2254	2			N	-0-	-0-
09	7752 X	7752	-0-	-0-	-0-	7752	2			N	-0-	-0-
10	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	2			N	-0-	-0-
11	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	2			N	-0-	-0-
12	7829 X	7829	-0-	-0-	-0-	7829	2			N	-0-	-0-
*01	9577 X	9577	-0-	-0-	-0-	9576	2	1 9	1	N	1 8	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715												
GONZALEZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 221240		COMPL. DATE 08/28/2006			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8508 - 9972					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3534 X	2262	-0-	-1272	-0-	222	1	2040	2	N	-0-			29
09	3420 X	53	-0-	-3367	-0-	4	1	49	2	N	-0-			29
10	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	449	1	4636	2	N	-0-			29
11	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	284	1	3825	2	N	-0-			29
12	4092 X	3904	-0-	-188	-0-	161	1	3742	2	N	1			30
01	4991 X	3657	-0-	-1334	-0-	286	1	3370	2	N	1			31
						1	9							
						1	9							
HORACIO GONZALEZ		WELL #: 4		RRCID -> 221481		COMPL. DATE 04/14/2006			TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7762 - 8963					
08	646 N	646	-0-	-0-	-0-	59	1	587	2	N	-0-	1 1		-0-
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	49	1	438	2	N	-0-			-0-
10	651 N	424	-0-	-227	-0-	43	1	381	2	N	-0-			-0-
11	678 N	678	-0-	-0-	-0-	98	1	580	2	N	-0-			-0-
12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	69	1	542	2	N	-0-			-0-
*01	554 N	554	-0-	-0-	-0-	48	1	506	2	N	-0-			-0-
CUELLAR GU		WELL #: 2		RRCID -> 221490		COMPL. DATE 08/31/2006			TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7590 - 9917					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LEO CUELLAR GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221536		COMPL. DATE 08/30/2006			TOTAL DEPTH 10567 PERF. 8503 - 9694					
08	7006 X	8	-0-	-6998	-0-	8	2			N	-0-			11
09	6540 X	4317	-0-	-2223	-0-	272	1	4045	2	N	-0-			11
10	6479 X	6193	-0-	-286	-0-	508	1	5685	2	N	-0-			11
11	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	684	1	3823	2	N	-0-			11
12	4464 X	4113	-0-	-351	-0-	290	1	3823	2	N	-0-			11
01	6200 X	3541	-0-	-2659	-0-	278	1	3262	2	N	1			12
						1	9							
RMT C		WELL #: 5		RRCID -> 221569		COMPL. DATE 05/04/2006			TOTAL DEPTH 11435 PERF. 9890 - 9980					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ALEJO BENAVIDES		WELL #: 2		RRCID -> 221624		COMPL. DATE 06/03/2006			TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7881 - 8301					
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	N	-0-			10
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			10
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	N	-0-			10
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			10
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	2	N	-0-			10
*01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	N	-0-			10

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
SINGER B		WELL #: 2		RRCID -> 221630		COMPL. DATE 09/06/2006		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9046 - 10414			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	896	N	896	-0-	-0-	62	1	834	2	N	-0-
09	330	N	309	-0-	-21	21	1	288	2	N	-0-
10	516	N	516	-0-	-0-	38	1	478	2	N	-0-
11	870	N	306	-0-	-564	27	1	279	2	N	-0-
12	310	N	171	-0-	-139	16	1	155	2	N	-0-
01	527	N	429	-0-	-98	37	1	392	2	N	-0-
-----											
VILLARREAL		WELL #: 8		RRCID -> 221634		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8930 - 10364			
08	2232	X	-0-	-0-	-2232				N	-0-	-0-
09	2160	X	2119	-0-	-41	2119	2		N	-0-	-0-
10	3100	N	3212	-0-	112	3212	2		N	-0-	-0-
11	2555	N	2443	-0-	-112	2443	2		N	-0-	-0-
12	2201	N	2078	-0-	-123	2078	2		N	-0-	-0-
01	2790	X	2404	-0-	-386	2402	2	2	9	N	2
-----											
GONZALEZ, HORACIO		WELL #: 5		RRCID -> 221767		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8382 - 9063			
08	1426	N	586	-0-	-840	54	1	532	2	N	-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	35	1	310	2	N	-0-
10	651	N	296	-0-	-355	30	1	266	2	N	-0-
11	570	N	311	-0-	-259	45	1	265	2	N	-0-
12	395	N	395	-0-	-0-	45	1	350	2	N	-0-
*01	430	N	430	-0-	-0-	37	1	393	2	N	-0-
-----											
GONZALEZ, HORACIO		WELL #: 3		RRCID -> 222037		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
ROMERO VASQUEZ		WELL #: 5		RRCID -> 222342		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 11285 PERF. 7310 - 10396			
08	930	N	486	-0-	-444	39	1	447	2	N	8
09	1221	N	1221	-0-	-0-	78	1	1143	2	N	8
10	1048	N	1048	-0-	-0-	67	1	981	2	N	8
11	982	N	982	-0-	-0-	73	1	909	2	N	8
12	1271	N	901	-0-	-370	76	1	825	2	N	8
01	1054	N	940	-0-	-114	86	1	853	2	N	8
-----											
VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 222383		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 11117 PERF. 9021 - 11248			
08	3658	X	1641	-0-	-2017	131	1	1510	2	N	44
09	4285	X	4285	-0-	-0-	273	1	4012	2	N	44
10	4130	X	4130	-0-	-0-	265	1	3864	2	N	44
11	3775	X	3775	-0-	-0-	280	1	3495	2	N	44
12	3875	X	3536	-0-	-339	299	1	3235	2	N	5
01	3875	X	3446	-0-	-429	316	1	3130	2	N	5

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715											
GUERRA-SAENZ		WELL #: 1		RRCID -> 222525		COMPL. DATE 07/19/2006			TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8680 - 9082				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
08	4061 X	3937	-0-	-124	-0-	362	1	3575	2	N	-0-	6 1	1
09	3930 X	3676	-0-	-254	-0-	370	1	3306	2	N	-0-		1
10	3906 X	3870	-0-	-36	-0-	389	1	3480	2	N	1		2
11	3810 X	3762	-0-	-48	-0-	545	1	3217	2	N	-0-		2
12	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	457	1	3579	2	N	-0-		2
*01	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	403	1	4265	2	N	-0-		2
ZAPATA TOWNSITE		WELL #: 2		RRCID -> 222647		COMPL. DATE 12/06/2006			TOTAL DEPTH 10881 PERF. 8946 - 9728				
08	9796 X	1619	-0-	-8177	-0-	51	1	1568	2	N	-0-		-0-
09	11282 X	11282	-0-	-0-	-0-	712	1	10570	2	N	-0-		-0-
10	10247 X	10247	-0-	-0-	-0-	841	1	9405	2	N	1	1 8	-0-
11	9561 X	9561	-0-	-0-	-0-	1450	1	8111	2	N	-0-		-0-
12	11656 X	9669	-0-	-1987	-0-	683	1	8986	2	N	-0-		-0-
01	11656 X	9359	-0-	-2297	-0-	735	1	8622	2	N	2	2 8	-0-
PEREZ A		WELL #: 2		RRCID -> 222796		COMPL. DATE 07/12/2006			TOTAL DEPTH 9735 PERF. 6400 - 8004				
08	4340 X	2340	-0-	-2000	-0-	318	1	2018	2	N	4	4 8	28
09	4200 X	178	-0-	-4022	-0-	120	1	58	2	N	-0-		28
10	4340 X	4155	-0-	-185	-0-	990	1	3164	2	N	1	1 8	28
11	4140 X	3634	-0-	-506	-0-	1091	1	2541	2	N	2	2 8	28
12	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	1351	1	3653	2	N	4	28 1	4 8
*01	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	1482	1	3496	2	N	8	8 8	-0-
SINGER ANDERS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 222955		COMPL. DATE 09/22/2006			TOTAL DEPTH 10906 PERF. 8993 - 9003				
08	5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	373	1	5023	2	N	-0-		4
09	6091 X	6091	-0-	-0-	-0-	403	1	5688	2	N	-0-		4
10	6579 X	6579	-0-	-0-	-0-	481	1	6098	2	N	-0-		4
11	7217 X	7217	-0-	-0-	-0-	635	1	6582	2	N	-0-		4
12	7131 X	7131	-0-	-0-	-0-	682	1	6449	2	N	-0-		4
*01	6722 X	6722	-0-	-0-	-0-	576	1	6146	2	N	-0-		4
VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #: 6		RRCID -> 223022		COMPL. DATE 09/23/2006			TOTAL DEPTH 11226 PERF. 9006 - 10249				
08	868 N	222	-0-	-646	-0-	4	1	218	2	N	-0-		19
09	840 N	583	-0-	-257	-0-	6	1	577	2	N	-0-		19
10	372 N	339	-0-	-33	-0-	8	1	331	2	N	-0-		19
11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	17	1	462	2	N	-0-		19
12	786 N	786	-0-	-0-	-0-	33	1	752	2	N	1	1 8	19
*01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	14	1	579	2	N	1	1 8	19
SINGER B		WELL #: 3		RRCID -> 223357		COMPL. DATE 10/03/2006			TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9403 - 10296				
08	569 N	569	-0-	-0-	-0-	39	1	530	2	N	-0-		-0-
09	729 N	729	-0-	-0-	-0-	48	1	681	2	N	-0-		-0-
10	918 N	918	-0-	-0-	-0-	67	1	851	2	N	-0-		-0-
11	864 N	864	-0-	-0-	-0-	76	1	788	2	N	-0-		-0-
12	759 N	759	-0-	-0-	-0-	73	1	686	2	N	-0-		-0-
*01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	47	1	505	2	N	-0-		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
VASQUEZ, DELIA		WELL #: 3		RRCID -> 223371		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 10927 PERF.10044 - 10082				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	464	1	6260	2	N	-0-	-0-
09	5340 X	4671	-0-	-669	-0-	309	1	4362	2	N	-0-	-0-
10	6840 X	6840	-0-	-0-	-0-	500	1	6340	2	N	-0-	-0-
11	6510 X	5086	-0-	-1424	-0-	447	1	4639	2	N	-0-	-0-
12	6727 X	5330	-0-	-1397	-0-	510	1	4820	2	N	-0-	-0-
01	6851 X	3824	-0-	-3027	-0-	327	1	3497	2	N	-0-	-0-
-----												
VASQUEZ, DELIA		WELL #: 4		RRCID -> 223372		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10010 - 10072				
08	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	185	1	2500	2	N	-0-	-0-
09	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	291	1	4103	2	N	-0-	-0-
10	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	264	1	3355	2	N	-0-	-0-
11	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	283	1	2936	2	N	-0-	-0-
12	4526 X	2809	-0-	-1717	-0-	269	1	2540	2	N	-0-	-0-
01	4526 X	1703	-0-	-2823	-0-	146	1	1557	2	N	-0-	-0-
-----												
J. VELA CUELLAR		WELL #: 3		RRCID -> 223495		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 11223 PERF. 8802 - 9435				
08	7378 X	-0-	-0-	-7378	-0-							42
09	14839 X	14839	-0-	-0-	-0-	946	1	13893	2	N	-0-	42
10	8500 X	8500	-0-	-0-	-0-	544	1	7955	2	N	1	42
						1	9					
11	7891 X	7891	-0-	-0-	-0-	586	1	7305	2	N	-0-	42
12	7595 X	7423	-0-	-172	-0-	627	1	6795	2	N	1	2
						1	9					
01	7595 X	6994	-0-	-601	-0-	642	1	6351	2	N	1	2
						1	9					
-----												
RMT		WELL #: 10		RRCID -> 223883		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8943 - 10542				
08	7843 X	1702	-0-	-6141	-0-	1702	2			N	-0-	-0-
09	10283 X	10283	-0-	-0-	-0-	10283	2			N	-0-	-0-
10	8427 X	8427	-0-	-0-	-0-	8427	2			N	-0-	-0-
11	7613 X	7613	-0-	-0-	-0-	7613	2			N	-0-	-0-
12	8494 X	8056	-0-	-438	-0-	8056	2			N	-0-	-0-
01	8494 X	7526	-0-	-968	-0-	7526	2			N	-0-	-0-
-----												
VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #: 7		RRCID -> 224079		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 11235 PERF. 8896 - 10374				
08	2325 X	1067	-0-	-1258	-0-	85	1	981	2	N	1	9
						1	9					
09	2100 X	1922	-0-	-178	-0-	123	1	1799	2	N	-0-	9
10	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	169	1	2469	2	N	-0-	9
11	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	158	1	1965	2	N	-0-	9
12	1984 X	1618	-0-	-366	-0-	137	1	1481	2	N	-0-	9
01	2635 X	2433	-0-	-202	-0-	223	1	2210	2	N	-0-	9
-----												
VASQUEZ, DELIA		WELL #: 7		RRCID -> 224739		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9642 - 9692				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
RAMON "C"		WELL #: 1		RRCID -> 224746		COMPL. DATE 11/29/2006		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8816 - 9144			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1209	N	971	-0-	-238	-0-	132 1	839 2	N	-0-	4
09	1500	N	321	-0-	-1179	-0-	216 1	105 2	N	-0-	4
10	1550	N	1203	-0-	-347	-0-	287 1	916 2	N	-0-	4
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	393 1	916 2	N	-0-	4
12	341	N	273	-0-	-68	-0-	74 1	199 2	N	-0-	-0-
01	1209	N	226	-0-	-983	-0-	67 1	159 2	N	-0-	-0-
-----											
VASQUEZ, DELIA		WELL #: 5		RRCID -> 224793		COMPL. DATE 12/09/2006		TOTAL DEPTH 11040 PERF. 10019 - 10143			
08	7285	X	5757	-0-	-1528	-0-	397 1	5360 2	N	-0-	-0-
09	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	504 1	7111 2	N	-0-	-0-
10	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	508 1	6442 2	N	-0-	-0-
11	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	543 1	5628 2	N	-0-	-0-
12	7874	X	6119	-0-	-1755	-0-	585 1	5534 2	N	-0-	-0-
01	7874	X	5745	-0-	-2129	-0-	492 1	5253 2	N	-0-	-0-
-----											
VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #: 8		RRCID -> 225334		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8840 - 10726			
08	11811	X	4402	-0-	-7409	-0-	351 1	4051 2	N	-0-	-0-
09	15480	X	15480	-0-	-0-	-0-	987 1	14493 2	N	-0-	-0-
10	12526	X	12526	-0-	-0-	-0-	802 1	11724 2	N	-0-	-0-
11	16104	X	16104	-0-	-0-	-0-	1196 1	14908 2	N	-0-	-0-
12	13625	X	13625	-0-	-0-	-0-	1151 1	12474 2	N	-0-	-0-
*01	12604	X	12604	-0-	-0-	-0-	1157 1	11447 2	N	-0-	-0-
-----											
CUELLAR, J. VELA		WELL #: 4		RRCID -> 225658		COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH 11263 PERF. 9274 - 10528			
08	3100	X	45	-0-	-3055	-0-	4 1	41 2	N	-0-	44
09	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	241 1	3532 2	N	-0-	44
10	3100	N	4378	-0-	1278	1278	280 1	4097 2	N	1	44
							1 9				
11	3000	N	3239	-0-	239	1517	241 1	2998 2	N	-0-	44
12	4631	X	3114	-0-	-1517	-0-	263 1	2849 2	N	2	6
							2 9				
01	3100	X	2952	-0-	-148	-0-	271 1	2681 2	N	-0-	6
-----											
VASQUEZ, DELIA		WELL #: 6		RRCID -> 225902		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 10840 PERF. 10069 - 10120			
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
RANCHITO "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 226332		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 10538 PERF. 8297 - 10118			
08	3472	X	3327	-0-	-145	-0-	336 1	2991 2	N	-0-	21
09	3360	X	3118	-0-	-242	-0-	152 1	2966 2	N	-0-	21
10	3379	X	3180	-0-	-199	-0-	254 1	2926 2	N	-0-	21
11	3210	X	3011	-0-	-199	-0-	105 1	2906 2	N	-0-	21
12	3317	X	2902	-0-	-415	-0-	245 1	2657 2	N	-0-	21
01	3317	X	3217	-0-	-100	-0-	359 1	2857 2	N	1	21
							1 9			1 8	

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
BENAVIDES, ALEJO		WELL #: 3		RRCID -> 226388		COMPL. DATE 01/18/2007			TOTAL DEPTH 10177 PERF. 9806 - 9962			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	722 N	722	-0-	-0-	-0-	66 1	655 2	N	1	1 1		-0-
09	821 N	821	-0-	-0-	-0-	1 9						
10	1798 N	828	-0-	-970	-0-	83 1	738 2	N	-0-			-0-
11	690 N	341	-0-	-349	-0-	83 1	745 2	N	-0-			-0-
12	837 N	317	-0-	-520	-0-	49 1	292 2	N	-0-			-0-
01	837 N	230	-0-	-607	-0-	36 1	280 2	N	1			1
						1 9						
						20 1	210 2	N	-0-			1
-----												
VILLARREAL, JACOBA ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 226644		COMPL. DATE 03/31/2007			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8738 - 9750			
08	4464 X	4338	-0-	-126	-0-	439 1	3899 2	N	-0-			-0-
09	4320 X	3962	-0-	-358	-0-	192 1	3770 2	N	-0-			-0-
10	4278 X	4143	-0-	-135	-0-	331 1	3812 2	N	-0-			-0-
11	4200 X	3985	-0-	-215	-0-	139 1	3846 2	N	-0-			-0-
12	4340 X	3629	-0-	-711	-0-	306 1	3323 2	N	-0-			-0-
*01	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	582 1	4626 2	N	-0-			-0-
-----												
ALEXANDER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 227381		COMPL. DATE 04/12/2007			TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8526 - 11874			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SINGER B		WELL #: 4		RRCID -> 227535		COMPL. DATE 05/11/2007			TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9064 - 10258			
08	1147 X	715	-0-	-432	-0-	49 1	665 2	N	1	1 8		-0-
09	2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	1 9						
10	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	148 1	2082 2	N	-0-			-0-
11	1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	352 1	4462 2	N	1	1 8		-0-
12	1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	1 9						
*01	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	146 1	1514 2	N	-0-			-0-
						189 1	1791 2	N	-0-			-0-
						308 1	3290 2	N	2	2 8		-0-
						2 9						
-----												
CUELLAR, J. VELA		WELL #: 6		RRCID -> 227944		COMPL. DATE 05/10/2007			TOTAL DEPTH 11202 PERF. 7192 - 11142			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ZAPATA TOWNSITE		WELL #: 3		RRCID -> 228391		COMPL. DATE 02/06/2007			TOTAL DEPTH 10846 PERF. 8748 - 9800			
08	9610 X	2684	-0-	-6926	-0-	85 1	2599 2	N	-0-			11
09	9248 X	9248	-0-	-0-	-0-	584 1	8664 2	N	-0-			11
10	9145 X	7948	-0-	-1197	-0-	652 1	7296 2	N	-0-			11
11	7447 X	7447	-0-	-0-	-0-	1129 1	6318 2	N	-0-			11
12	9548 X	7473	-0-	-2075	-0-	528 1	6945 2	N	-0-			11
01	9548 X	7135	-0-	-2413	-0-	560 1	6575 2	N	-0-			11



OIL AND GAS DIVISION

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #:		9	RRCID ->	228758	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	11171	PERF.	8850 -	11138
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-				N	-0-			18
09	8629 X	8629	-0-	-0-	-0-	550	1	8079	2	N	-0-		18
10	8944 X	8944	-0-	-0-	-0-	573	1	8371	2	N	-0-		18
11	6987 X	6987	-0-	-0-	-0-	519	1	6468	2	N	-0-		18
12	6758 X	6271	-0-	-487	-0-	530	1	5740	2	N	1	1 8	18
01	6758 X	6091	-0-	-667	-0-	559	1	5532	2	N	-0-		18
-----													
ZAPATA TOWNSITE 4 GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	229890	COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL DEPTH	10928	PERF.	8610 -	10774
08	5084 X	786	-0-	-4298	-0-	25	1	761	2	N	-0-		-0-
09	8573 X	8573	-0-	-0-	-0-	541	1	8032	2	N	-0-		-0-
10	DLQ G-10	4809	-0-	4809	4809	395	1	4414	2	N	-0-		-0-
11	DLQ G-10	3964	-0-	3964	8773	601	1	3362	2	N	1	1 8	-0-
12	DLQ G-10	3885	-0-	3885	12658	274	1	3611	2	N	-0-		-0-
*01	16469 X	3811	-0-	-12658	-0-	299	1	3511	2	N	1	1 8	-0-
-----													
ALEXANDER "A"		WELL #:		4	RRCID ->	230050	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	13230	PERF.	10920 -	13110
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
LAS AVISPAS		WELL #:		2	RRCID ->	230286	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9710 -	9760
08	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-				N	-0-			-0-
09	5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	2		N	-0-			-0-
10	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	2		N	-0-			-0-
11	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2		N	-0-			-0-
12	4371 X	3217	-0-	-1154	-0-	3217	2		N	-0-			-0-
01	4371 X	3166	-0-	-1205	-0-	3166	2		N	-0-			-0-
-----													
VELA CUELLAR, J. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	230337	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7852 -	10588
08	3100 N	3681	-0-	581	581	3681	2		N	-0-			11
09	3000 N	2969	-0-	-31	550	2969	2		N	-0-			11
10	3100 N	2895	-0-	-205	345	2895	2		N	-0-			11
11	2790 X	2281	-0-	-509	-0-	2266	2	15	9	N	14		25
12	2883 X	2455	-0-	-428	-0-	2440	2	15	9	N	14		39
01	2883 X	2355	-0-	-528	-0-	2355	2		N	-0-			39
-----													
DASQUEZ, ROMEO J.		WELL #:		10	RRCID ->	231004	COMPL. DATE	07/07/2007	TOTAL DEPTH	11230	PERF.	8940 -	10080
08	16 X	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-		-0-
09	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	311	1	4565	2	N	-0-		-0-
10	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	257	1	3760	2	N	-0-		-0-
11	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	232	1	2888	2	N	-0-		-0-
12	3751 X	2960	-0-	-791	-0-	250	1	2710	2	N	-0-		-0-
01	3751 X	2863	-0-	-888	-0-	263	1	2600	2	N	-0-		-0-

-----														
EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715														
SNAVELY GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 231012 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 8176 - 10342														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08		5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	322	1	4908	2	N	3	3 8	18
							3	9						
09		3360 X	669	-0-	-2691	-0-	42	1	627	2	N	-0-		18
10		6665 X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-		18
11		5760 X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-		18
12		5456 X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-		18
01		5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-		18
-----														
GARZA WELL #: 1 RRCID -> 231255 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11977 PERF.10466 - 11726														
08		T. A.	3608	-0-	3608	11601	266	1	3342	2	N	-0-		-0-
09		T. A.	3195	-0-	3195	14796	158	1	3037	2	N	-0-		-0-
10		17940 X	3144	-0-	-14796	-0-	178	1	2963	2	N	3	3 8	-0-
							3	9						
11		2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	202	1	2697	2	N	-0-		-0-
12		4030 X	2606	-0-	-1424	-0-	217	1	2387	2	N	2	2 8	-0-
							2	9						
01		3596 X	2419	-0-	-1177	-0-	225	1	2192	2	N	2	2 8	-0-
							2	9						
-----														
VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 232413 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11151 PERF. 8930 - 9120														
08		4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	4130	2	1	9	N	1	1 8	12
09		4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2			N	-0-		12
10		3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3896	2	1	9	N	1	1 8	12
11		3990 X	3344	-0-	-646	-0-	3344	2			N	-0-		12
12		4216 X	3195	-0-	-1021	-0-	3194	2	1	9	N	1	1 8	12
01		4216 X	3133	-0-	-1083	-0-	3133	2			N	-0-		12
-----														
LAS AVISPAS WELL #: 3 RRCID -> 233175 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9710 - 9730														
08		2232 N	933	-0-	-1299	-0-	933	2			N	-0-		-0-
09		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-		-0-
10		2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-		-0-
11		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-		-0-
12		2387 N	1924	-0-	-463	-0-	1924	2			N	-0-		-0-
01		2387 N	1816	-0-	-571	-0-	1816	2			N	-0-		-0-
-----														
VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 11 RRCID -> 233184 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11131 PERF. 8586 - 10034														
08		10855 X	10855	-0-	-0-	-0-	10855	2			N	-0-		2
09		10895 X	10895	-0-	-0-	-0-	10895	2			N	-0-		2
10		10160 X	10160	-0-	-0-	-0-	10160	2			N	-0-		2
11		10500 X	10195	-0-	-305	-0-	10195	2			N	-0-		2
12		11253 X	9776	-0-	-1477	-0-	9774	2	2	9	N	2		4
01		11253 X	9489	-0-	-1764	-0-	9489	2			N	-0-		4
-----														
CUELLAR-GRAVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234480 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10941 PERF. 6910 - 10474														
08		517 X	517	-0-	-0-	-0-	10	1	507	2	N	-0-		11
09		3450 X	2141	-0-	-1309	-0-	21	1	2120	2	N	-0-		11
10		4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	96	1	3986	2	N	-0-		11
11		3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	138	1	3653	2	N	-0-		11
12		3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	134	1	3039	2	N	-0-		11
01		4092 X	2974	-0-	-1118	-0-	68	1	2906	2	N	-0-		11

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #: 2		RRCID -> 234836		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 11053		PERF. 9164 - 9184		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE					AMT	AMT	CODE		AMT	AMT	
08	8835 X	8835	-0-	-0-	-0-	8833 2		2 9	N	2	2 8	15
09	8536 X	8536	-0-	-0-	-0-	8536 2			N	-0-		15
10	DLQ G-10	7946	-0-	7946	7946	7946 2			N	-0-		15
11	DLQ G-10	7148	-0-	7148	15094	7148 2			N	-0-		15
12	DLQ G-10	7020	-0-	7020	22114	7019 2		1 9	N	1	1 8	15
*01	28778 X	6664	-0-	-22114	-0-	6664 2			N	-0-		15

VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #: 12		RRCID -> 234902		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 11040		PERF. 8730 - 11080		
08	3875 X	3091	-0-	-784	-0-	3091 2			N	-0-		38
09	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	5285 2			N	-0-		38
10	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	4454 2			N	-0-		38
11	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4060 2			N	-0-		38
12	5456 X	3894	-0-	-1562	-0-	3892 2		2 9	N	2	2 8	38
01	5456 X	3513	-0-	-1943	-0-	3513 2			N	-0-		38

ALEXANDER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 235989		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 13175		PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SNAVELY GAS UNIT 4		WELL #: 1		RRCID -> 236364		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 11230		PERF. 7788 - 10140		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

J. VELA CUELLAR G. U. B		WELL #: 1		RRCID -> 236906		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 11070		PERF. 8780 - 10554		
08	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244 2			N	-0-		-0-
09	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654 2			N	-0-		-0-
10	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596 2			N	-0-		-0-
11	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355 2			N	-0-		-0-
12	1705 N	1045	-0-	-660	-0-	1045 2			N	-0-		-0-
01	1581 N	907	-0-	-674	-0-	907 2			N	-0-		-0-

GARZA		WELL #: 2		RRCID -> 237130		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 11996		PERF. 9779 - 11540		
08	12927 X	9267	-0-	-3660	-0-	684 1	8583 2	N	-0-			11
09	12510 X	9072	-0-	-3438	-0-	447 1	8625 2	N	-0-			11
10	10788 X	9534	-0-	-1254	-0-	540 1	8994 2	N	-0-			11
11	10440 X	8865	-0-	-1575	-0-	619 1	8246 2	N	-0-			11
12	10788 X	9040	-0-	-1748	-0-	752 1	8287 2	N	1	1 8		11
01	9548 X	8950	-0-	-598	-0-	830 1	8120 2	N	-0-			11

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715														
J. VELA CUELLAR GAS UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 237348		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 11028 PERF. 8796 - 8816								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
JACOBA VILLARREAL ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 238134		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7400 - 9584								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #: 7		RRCID -> 239437		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 11164 PERF. 7776 - 10096								
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-					-0-
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2		N	-0-					-0-
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2		N	-0-					-0-
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2		N	-0-					-0-
12	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	2		N	-0-					-0-
01	651	N	539	-0-	-112	-0-	539	2		N	-0-					-0-
-----																
ZAPATA TOWNSITE GU 5		WELL #: 1		RRCID -> 239681		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9900 - 11170								
08	13826	X	13727	-0-	-99	-0-	846	1	12880	2	N	1	1	8		-0-
09	13380	X	11738	-0-	-1642	-0-	740	1	10998	2	N	-0-				-0-
10	13826	X	13345	-0-	-481	-0-	874	1	12470	2	N	1	1	8		-0-
11	13565	X	13565	-0-	-0-	-0-	859	1	12706	2	N	-0-				-0-
12	13733	X	13070	-0-	-663	-0-	791	1	12279	2	N	-0-				-0-
01	13733	X	12784	-0-	-949	-0-	800	1	11984	2	N	-0-				-0-
-----																
VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #: 8		RRCID -> 241724		COMPL. DATE 01/10/2009		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8882 - 11180								
08	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	6708	2		N	-0-					37
09	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	2		N	-0-					37
10	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4654	2	1	9	N	1	1	8		37
11	6480	X	4118	-0-	-2362	-0-	4118	2		N	-0-					37
12	6696	X	4007	-0-	-2689	-0-	4006	2	1	9	N	1	1	8		37
01	6696	X	3830	-0-	-2866	-0-	3830	2		N	-0-					37
-----																
ZAPATA TOWNSITE GU 5		WELL #: 2		RRCID -> 242040		COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9030 - 11100								
08	15391	X	15391	-0-	-0-	-0-	949	1	14442	2	N	-0-				-0-
09	14010	X	1991	-0-	-12019	-0-	126	1	1865	2	N	-0-				-0-
10	18414	X	-0-	-0-	-18414	-0-					N	-0-				-0-
11	17640	X	-0-	-0-	-17640	-0-					N	-0-				-0-
12	16554	X	-0-	-0-	-16554	-0-					N	1	1	8		-0-
01	15376	X	-0-	-0-	-15376	-0-					N	2	2	8		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
SINGER B		WELL #:		5	RRCID -> 242570		COMPL. DATE 10/23/2008			TOTAL DEPTH 11012 PERF.10168 - 10192			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1674 N	1184	-0-	-490	-0-	82	1	1102	2	N	-0-		-0-
09	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	146	1	2060	2	N	-0-		-0-
10	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	129	1	1641	2	N	1	1 8	-0-
11	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	130	1	1352	2	N	-0-		-0-
12	2294 N	1434	-0-	-860	-0-	137	1	1297	2	N	-0-		-0-
01	1767 N	1409	-0-	-358	-0-	121	1	1287	2	N	1	1 8	-0-
-----													
SNAVELY GAS UNIT 5				WELL #:	1	RRCID -> 242842		COMPL. DATE 11/04/2008			TOTAL DEPTH 11161 PERF. 9522 - 11114		
08	5239 X	4921	-0-	-318	-0-	302	1	4600	2	N	17		26
09	5070 X	4687	-0-	-383	-0-	294	1	4376	2	N	15		41
10	5239 X	4147	-0-	-1092	-0-	272	1	3873	2	N	2	2 8	41
11	5040 X	4735	-0-	-305	-0-	300	1	4435	2	N	-0-		41
12	5022 X	4715	-0-	-307	-0-	285	1	4429	2	N	1	1 8	41
01	4929 X	4096	-0-	-833	-0-	256	1	3839	2	N	1	1 8	41
-----													
CUELLAR, J. VELA				WELL #:	11	RRCID -> 243413		COMPL. DATE 01/14/2009			TOTAL DEPTH 11338 PERF. 7832 - 10190		
08	19335 X	19335	-0-	-0-	-0-	1335	1	17999	2	N	1	1 8	97
09	18883 X	18883	-0-	-0-	-0-	1248	1	17604	2	N	28		125
10	15265 X	15265	-0-	-0-	-0-	1113	1	14124	2	N	25	137 1	2 8 11
11	18720 X	12459	-0-	-6261	-0-	1096	1	11363	2	N	-0-		11
12	19499 X	14615	-0-	-4884	-0-	1398	1	13216	2	N	1	1 8	11
01	19499 X	13725	-0-	-5774	-0-	1175	1	12548	2	N	2	2 8	11
-----													
VASQUEZ-PENA-HAYNES				WELL #:	4	RRCID -> 243450		COMPL. DATE 01/13/2009			TOTAL DEPTH 11488 PERF. 8868 - 9226		
08	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	5174	2	1	9	N	1	1 8	-0-
09	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			N	-0-		-0-
10	3844 X	3831	-0-	-13	-0-	3831	2			N	-0-		-0-
11	5010 X	4744	-0-	-266	-0-	4744	2			N	-0-		-0-
12	5177 X	4198	-0-	-979	-0-	4198	2			N	-0-		-0-
01	5177 X	3941	-0-	-1236	-0-	3941	2			N	-0-		-0-
-----													
VASQUEZ, ROMEO J. "B"				WELL #:	2	RRCID -> 244694		COMPL. DATE 11/08/2008			TOTAL DEPTH 11720 PERF. 7180 - 9984		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
J. VELA CUELLAR GAS UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 245863		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 11211		PERF. 8822 - 9750		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2	N	-0-			-0-
09	3300 X	2623	-0-	-677	-0-	2623	2	N	-0-			-0-
10	3038 X	2657	-0-	-381	-0-	2657	2	N	-0-			-0-
11	3720 X	2583	-0-	-1137	-0-	2583	2	N	-0-			-0-
12	3844 X	2925	-0-	-919	-0-	2924	2	N	1	1	8	-0-
01	3844 X	3266	-0-	-578	-0-	3266	2	N	-0-			-0-
-----												
VASQUEZ, ROMEO J. B		WELL #: 1		RRCID -> 246023		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 11752		PERF. 8166 - 9571		
08	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2	N	-0-			-0-
09	1618 X	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2	N	-0-			-0-
10	1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2	N	-0-			-0-
11	2190 X	1226	-0-	-964	-0-	1226	2	N	-0-			-0-
12	2263 X	1263	-0-	-1000	-0-	1260	2	N	3	3	8	-0-
01	2263 X	1186	-0-	-1077	-0-	1186	2	N	-0-			-0-
-----												
SNAVELY GAS UNIT 6		WELL #: 1		RRCID -> 246027		COMPL. DATE 09/12/2008		TOTAL DEPTH 11061		PERF. 10158 - 10852		
08	3100 X	2556	-0-	-544	-0-	157	1	N	1	1	8	-0-
						1	9					
09	3000 X	2418	-0-	-582	-0-	152	1	N	-0-			-0-
10	3069 X	2235	-0-	-834	-0-	146	1	N	-0-			-0-
11	2880 X	2095	-0-	-785	-0-	133	1	N	-0-			-0-
12	2976 X	2065	-0-	-911	-0-	125	1	N	-0-			-0-
01	2542 X	1900	-0-	-642	-0-	119	1	N	2	2	8	-0-
						2	9					
-----												
SNAVELY GAS UNIT 3		WELL #: 4		RRCID -> 246029		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 11192		PERF. 9398 - 10916		
08	4743 X	4410	-0-	-333	-0-	272	1	N	1	1	8	-0-
						1	9					
09	4590 X	4310	-0-	-280	-0-	272	1	N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	4262	-0-	4262	4262	279	1	N	1	1	8	-0-
						1	9					
11	DLQ G-10	4222	-0-	4222	8484	267	1	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	4270	-0-	4270	12754	259	1	N	-0-			-0-
*01	16953 X	4199	-0-	-12754	-0-	263	1	N	-0-			-0-
-----												
VELA-CUELLAR, J.		WELL #: 10		RRCID -> 246210		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 11151		PERF. 8988 - 10944		
08	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	215	1	N	-0-			-0-
09	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	180	1	N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	2355	-0-	2355	2355	172	1	N	1	1	8	-0-
						1	9					
11	DLQ G-10	2027	-0-	2027	4382	178	1	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	2296	-0-	2296	6678	220	1	N	-0-			-0-
*01	8655 X	1977	-0-	-6678	-0-	169	1	N	2	2	8	-0-
						2	9					

OIL AND GAS DIVISION

-----  
 EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715  
 VASQUEZ, DELIA WELL #: 8 RRCID -> 247131 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9836 - 10286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3007 X	2232	-0-	-775	-0-	154	1	2078	2	N	-0-			-0-
09	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	207	1	2920	2	N	-0-			-0-
10	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	212	1	2691	2	N	-0-			-0-
11	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	194	1	2014	2	N	-0-			-0-
12	3224 X	1701	-0-	-1523	-0-	163	1	1538	2	N	-0-			-0-
01	3224 X	1185	-0-	-2039	-0-	101	1	1083	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							

-----  
 GARZA WELL #: 3 RRCID -> 247229 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 11445 PERF. 9456 - 9472

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----  
 VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 3 RRCID -> 247243 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11418 PERF. 9664 - 9720

08	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-			6
09	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-			6
10	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-			6
11	2520 N	1506	-0-	-1014	-0-	1506	2			N	-0-			6
12	1736 N	1518	-0-	-218	-0-	1518	2			N	-0-			6
01	1612 N	1543	-0-	-69	-0-	1543	2			N	-0-			6

-----  
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113  
 RATHMELL-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160318 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 8291 - 10308

08	7161 X	4408	-0-	-2753	-0-	140	1	4268	2	N	-0-			-0-
09	6600 X	4452	-0-	-2148	-0-	114	1	4337	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
10	7933 X	7933	-0-	-0-	-0-	322	1	7607	2	N	4	4	8	-0-
						4	9							
11	6405 X	6405	-0-	-0-	-0-	283	1	6116	2	N	5	5	8	-0-
						6	9							
12	6697 X	6697	-0-	-0-	-0-	301	1	6396	2	N	-0-			-0-
01	7936 X	5641	-0-	-2295	-0-	255	1	5382	2	N	4	4	8	-0-
						4	9							

-----  
 LANIER-RATHMELL-ALEXANDER G U WELL #: 1 RRCID -> 160320 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 11114 PERF. 10394 - 10398

08	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	58	1	1767	2	N	-0-			-0-
09	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	62	1	2372	2	N	-0-			-0-
10	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	74	1	1744	2	N	-0-			-0-
11	1770 N	1348	-0-	-422	-0-	60	1	1288	2	N	-0-			-0-
12	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	90	1	1918	2	N	-0-			-0-
01	1829 N	1735	-0-	-94	-0-	79	1	1656	2	N	-0-			-0-

-----  
 LANIER, S. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 161977 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8074 - 9646

08	6386 X	2776	-0-	-3610	-0-	89	1	2687	2	N	-0-			-0-
09	6180 X	3164	-0-	-3016	-0-	82	1	3082	2	N	-0-			-0-
10	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	252	1	5946	2	N	-0-			-0-
11	6760 X	6760	-0-	-0-	-0-	299	1	6461	2	N	-0-			-0-
12	6667 X	6667	-0-	-0-	-0-	299	1	6368	2	N	-0-			-0-
01	6200 X	5963	-0-	-237	-0-	270	1	5693	2	N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
ALEXANDER, M. TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 163971		COMPL. DATE 03/07/1997		TOTAL DEPTH 10183 PERF. 8360 - 9940							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	6262	X	3942	-0-	-2320	-0-	125	1	3817	2	N	-0-			-0-
09	6060	X	4798	-0-	-1262	-0-	124	1	4674	2	N	-0-			-0-
10	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	295	1	6945	2	N	-0-			-0-
11	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	263	1	5651	2	N	-0-			-0-
12	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	275	1	5842	2	N	-0-			-0-
01	7254	X	6019	-0-	-1235	-0-	273	1	5746	2	N	-0-			-0-
-----															
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232													
RUBEN FLORES MINERALS, LTD		WELL #: 2		RRCID -> 222809		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 11075 PERF. 9056 - 9998							
08	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			Y	-0-			-0-
09	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			Y	-0-			-0-
10	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-			-0-
11	2070	N	835	-0-	-1235	-0-	835	2			Y	-0-			-0-
12	1953	N	1888	-0-	-65	-0-	1888	2			Y	-0-			-0-
*01	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-			-0-
-----															
VILLARREAL		WELL #: 1		RRCID -> 226190		COMPL. DATE 11/27/2005		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9650 - 10030							
08	10137	X	8538	-0-	-1599	-0-	8538	2			N	-0-			-0-
09	9810	X	8776	-0-	-1034	-0-	8776	2			N	-0-			-0-
10	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	8371	2			N	-0-			-0-
11	8310	X	7909	-0-	-401	-0-	7909	2			N	-0-			-0-
12	9083	X	8466	-0-	-617	-0-	8466	2			N	-0-			-0-
01	9083	X	7762	-0-	-1321	-0-	7762	2			N	-0-			-0-
-----															
RUBEN FLORES MINERALS, LTD		WELL #: 3		RRCID -> 226746		COMPL. DATE 08/26/2006		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8948 - 10595							
08	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	2			Y	-0-			-0-
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-			-0-
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-			-0-
11	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	2			Y	-0-			-0-
12	713	N	456	-0-	-257	-0-	456	2			Y	-0-			-0-
*01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-			-0-
-----															
RUBEN FLORES MINERALS LTD GU		WELL #: 1		RRCID -> 226782		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9046 - 9069							
08	2232	X	1528	-0-	-704	-0-	1528	2			N	-0-			-0-
09	2160	X	1130	-0-	-1030	-0-	1130	2			N	-0-			-0-
10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-			-0-
11	1470	N	925	-0-	-545	-0-	925	2			N	-0-			-0-
12	1178	N	467	-0-	-711	-0-	467	2			N	-0-			-0-
01	1209	N	1032	-0-	-177	-0-	1032	2			N	-0-			-0-
-----															
VILLARREAL		WELL #: 6		RRCID -> 236530		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8629 - 9633							
08	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	7187	2			Y	-0-			-0-
09	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	7015	2			Y	-0-			-0-
10	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6768	2			Y	-0-			-0-
11	6960	X	5012	-0-	-1948	-0-	5012	2			Y	-0-			-0-
12	7254	X	5407	-0-	-1847	-0-	5407	2			Y	-0-			-0-
01	7254	X	6606	-0-	-648	-0-	6606	2			Y	-0-			-0-



EXSUN (LOBO CONS.) CONOCOPHILLIPS COMPANY RFM LTD A GU		//CONT.// 29801 253 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
WELL #:		1		RRCID -> 241576		COMPL. DATE 11/06/2007			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8980 - 10542					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
08	178	N	178	-0-	-0-	178	2	N	-0-	-0-	-0-			
09	618	N	618	-0-	-0-	618	2	N	-0-	-0-	-0-			
10	576	N	576	-0-	-0-	576	2	N	-0-	-0-	-0-			
11	345	N	345	-0-	-0-	345	2	N	-0-	-0-	-0-			
12	651	N	130	-0-	-521	130	2	N	-0-	-0-	-0-			
01	589	N	90	-0-	-499	90	2	N	-0-	-0-	-0-			
-----														
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #:		5		RRCID -> 241643			COMPL. DATE 03/11/2008			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7770 - 9953		
08	465	N	286	-0-	-179	286	2	Y	-0-	-0-	-0-			
09	450	N	288	-0-	-162	288	2	Y	-0-	-0-	-0-			
10	282	N	282	-0-	-0-	282	2	Y	-0-	-0-	-0-			
11	270	N	137	-0-	-133	137	2	Y	-0-	-0-	-0-			
12	310	N	256	-0-	-54	256	2	Y	-0-	-0-	-0-			
*01	285	N	285	-0-	-0-	285	2	Y	-0-	-0-	-0-			
-----														
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #:		4		RRCID -> 242019			COMPL. DATE 03/09/2008			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10297 - 10651		
08	10633	X	8766	-0-	-1867	8766	2	Y	-0-	-0-	-0-			
09	10140	X	9269	-0-	-871	9269	2	Y	-0-	-0-	-0-			
10	9398	X	9398	-0-	-0-	9398	2	Y	-0-	-0-	-0-			
11	9720	X	8791	-0-	-929	8791	2	Y	-0-	-0-	-0-			
12	10044	X	9366	-0-	-678	9366	2	Y	-0-	-0-	-0-			
01	9579	X	8742	-0-	-837	8742	2	Y	-0-	-0-	-0-			
-----														
VOLPE, RAUL HEIRS		WELL #:		2		RRCID -> 243083			COMPL. DATE 08/11/2008			TOTAL DEPTH 11786 PERF.10217 - 11116		
08	4142	X	4142	-0-	-0-	4142	2	N	-0-	-0-	-0-			
09	3974	X	3974	-0-	-0-	3974	2	N	-0-	-0-	-0-			
10	3764	X	3764	-0-	-0-	3764	2	N	-0-	-0-	-0-			
11	4320	X	3545	-0-	-775	3545	2	N	-0-	-0-	-0-			
12	4464	X	3294	-0-	-1170	3294	2	N	-0-	-0-	-0-			
01	4154	X	3941	-0-	-213	3941	2	N	-0-	-0-	-0-			
-----														
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #:		10		RRCID -> 244670			COMPL. DATE 10/05/2008			TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8366 - 10536		
08	9105	X	9105	-0-	-0-	9061	2	44 9	Y	40	217			
09	7666	X	7666	-0-	-0-	7516	2	150 9	Y	136	57			
10	7415	X	7415	-0-	-0-	7354	2	61 9	Y	55	112			
11	7860	X	5763	-0-	-2097	5591	2	172 9	Y	156	75			
12	8122	X	5242	-0-	-2880	5101	2	141 9	Y	128	203			
01	8122	X	5085	-0-	-3037	4875	2	210 9	Y	191	196			
-----														
OLEGARIO VILLARREAL HEIRS		WELL #:		1		RRCID -> 248821			COMPL. DATE 11/11/2008			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9411 - 9484		
08	961	N	718	-0-	-243	718	2	N	-0-	-0-	-0-			
09	900	N	285	-0-	-615	285	2	N	-0-	-0-	-0-			
10	775	N	455	-0-	-320	455	2	N	-0-	-0-	-0-			
11	690	N	387	-0-	-303	387	2	N	-0-	-0-	-0-			
12	479	N	479	-0-	-0-	479	2	N	-0-	-0-	-0-			
01	465	N	277	-0-	-188	277	2	N	-0-	-0-	-0-			
-----														
VILLARREAL		WELL #:		5		RRCID -> 249995			COMPL. DATE 05/14/2008			TOTAL DEPTH 10808 PERF. 9062 - 9208		
08	10966	X	10966	-0-	-0-	10966	2	N	-0-	-0-	-0-			
09	9232	X	9232	-0-	-0-	9232	2	N	-0-	-0-	-0-			
10	8873	X	8873	-0-	-0-	8873	2	N	-0-	-0-	-0-			
11	8910	X	8091	-0-	-819	8091	2	N	-0-	-0-	-0-			
12	9207	X	8198	-0-	-1009	8198	2	N	-0-	-0-	-0-			
01	9207	X	7936	-0-	-1271	7936	2	N	-0-	-0-	-0-			

EXSUN (LOBO CONS.) CONOCOPHILLIPS COMPANY RAMIREZ		//CONT.// 29801 253 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1		RRCID -> 250199		COMPL. DATE 04/13/2009		TOTAL DEPTH 9868		PERF. 7675 - 9594				
08	1550 N	1326	-0-	-224	-0-	1326	2	N	-0-			-0-
09	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2	N	-0-			-0-
10	1240 N	1148	-0-	-92	-0-	1148	2	N	-0-			-0-
11	1290 N	1195	-0-	-95	-0-	1195	2	N	-0-			-0-
12	1984 N	1314	-0-	-670	-0-	1314	2	N	-0-			-0-
01	1147 N	925	-0-	-222	-0-	925	2	N	-0-			-0-
VOLPE, RAUL HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 251795		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 11807		PERF. 9572 - 11620		
08	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2	N	-0-			-0-
09	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2	N	-0-			-0-
10	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2	N	-0-			-0-
11	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2	N	-0-			-0-
12	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2	N	-0-			-0-
*01	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2	N	-0-			-0-
VILLARREAL		WELL #: 9		RRCID -> 252092		COMPL. DATE 02/05/2010		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9332 - 9392		
08	6768 X	6768	-0-	-0-	-0-	6768	2	Y	-0-			-0-
09	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	6070	2	Y	-0-			-0-
10	6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	6069	2	Y	-0-			-0-
11	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2	Y	-0-			-0-
12	5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	2	Y	-0-			-0-
*01	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	2	Y	-0-			-0-
VILLARREAL GUTIERREZ GU		WELL #: 5		RRCID -> 252103		COMPL. DATE 06/21/2009		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 7480 - 8986		
08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2	Y	-0-			19
09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2	Y	-0-			19
10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2	Y	-0-			19
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2	Y	-0-			19
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2	Y	-0-			19
*01	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2	Y	-0-			19
VILLARREAL		WELL #: 12		RRCID -> 252108		COMPL. DATE 02/09/2010		TOTAL DEPTH 9965		PERF. 8660 - 9440		
08	9997 X	9997	-0-	-0-	-0-	9997	2	N	-0-			84
09	8430 X	8396	-0-	-34	-0-	8396	2	N	-0-			84
10	8221 X	8221	-0-	-0-	-0-	8221	2	N	-0-			84
11	9660 X	7719	-0-	-1941	-0-	7668	2	N	46	105	1	25
12	9982 X	7939	-0-	-2043	-0-	7889	2	N	45			70
01	9982 X	7558	-0-	-2424	-0-	7558	2	N	-0-			70
VILLARREAL		WELL #: 7		RRCID -> 252177		COMPL. DATE 08/26/2011		TOTAL DEPTH 10992		PERF. 8696 - 9070		
08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2	N	-0-			90
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2	N	-0-			90
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	272	2	N	10			100
11	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2	N	-0-			100
12	3100 N	3665	-0-	565	-0-	3643	2	N	20			120
*01	3100 N	4017	-0-	917	-0-	4017	2	N	-0-			120
VILLARREAL		WELL #: 3		RRCID -> 252513		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 11410		PERF. 9633 - 9667		
08	12370 X	12370	-0-	-0-	-0-	12370	2	N	-0-			-0-
09	9430 X	9430	-0-	-0-	-0-	9430	2	N	-0-			-0-
10	8939 X	8939	-0-	-0-	-0-	8939	2	N	-0-			-0-
11	8850 X	8148	-0-	-702	-0-	8148	2	N	-0-			-0-
12	9145 X	8412	-0-	-733	-0-	8412	2	N	-0-			-0-
01	9145 X	8310	-0-	-835	-0-	8310	2	N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.) CONOCOPHILLIPS COMPANY VOLPE		//CONT.// 29801 253 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
		WELL #: 1		RRCID -> 253254		COMPL. DATE 09/10/2009		TOTAL DEPTH 12013 PERF. 8994 - 11880			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	309	N	309	-0-	-0-	309	2	N	-0-	-0-	-0-
09	300	N	292	-0-	-8	292	2	N	-0-	-0-	-0-
10	310	N	303	-0-	-7	303	2	N	-0-	-0-	-0-
11	300	N	78	-0-	-222	78	2	N	-0-	-0-	-0-
12	310	N	99	-0-	-211	99	2	N	-0-	-0-	-0-
01	310	N	136	-0-	-174	136	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
VILLARREAL GUTIERREZ GU		WELL #: 3		RRCID -> 254146		COMPL. DATE 07/20/2009		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 5500 - 10353			
08	4247	X	4206	-0-	-41	4206	2	Y	-0-	-0-	21
09	4110	X	3993	-0-	-117	3993	2	Y	-0-	-0-	21
10	3901	X	3901	-0-	-0-	3901	2	Y	-0-	-0-	21
11	4080	X	32	-0-	-4048	32	2	Y	-0-	-0-	21
12	4216	X	1558	-0-	-2658	1558	2	Y	-0-	-0-	21
*01	5485	X	5485	-0-	-0-	5485	2	Y	-0-	-0-	21
-----											
VILLARREAL		WELL #: 8		RRCID -> 254492		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9522 - 9749			
08	48174	X	44448	-0-	-3726	44448	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	45720	X	38012	-0-	-7708	38012	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	38184	X	38184	-0-	-0-	38184	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	41220	X	36558	-0-	-4662	36558	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	42594	X	34715	-0-	-7879	34715	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	42594	X	26369	-0-	-16225	26369	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
VILLARREAL		WELL #: 10		RRCID -> 255539		COMPL. DATE 06/17/2011		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9661 - 9794			
08	66588	X	53070	-0-	-13518	53070	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	59250	X	49805	-0-	-9445	49805	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	41555	X	41555	-0-	-0-	41555	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	49083	X	49083	-0-	-0-	49083	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	50313	X	48203	-0-	-2110	48203	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	50313	X	44854	-0-	-5459	44854	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
VILLARREAL		WELL #: 11		RRCID -> 258371		COMPL. DATE 12/08/2012		TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9583 - 9689			
08	96858	X	96858	-0-	-0-	96858	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	94458	X	94458	-0-	-0-	94458	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	91390	X	91390	-0-	-0-	91390	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	89610	X	88169	-0-	-1441	88169	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	92597	X	87320	-0-	-5277	87320	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	92597	X	81788	-0-	-10809	81788	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
VILLARREAL		WELL #: 15		RRCID -> 261691		COMPL. DATE 03/01/2011		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9770 - 10126			
08	11978	X	11978	-0-	-0-	11978	2	N	-0-	-0-	-0-
09	10830	X	8859	-0-	-1971	8859	2	N	-0-	-0-	-0-
10	9639	X	9639	-0-	-0-	9639	2	N	-0-	-0-	-0-
11	9300	X	6873	-0-	-2427	6873	2	N	-0-	-0-	-0-
12	9610	X	7123	-0-	-2487	7123	2	N	-0-	-0-	-0-
01	9610	X	7242	-0-	-2368	7242	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
VILLARREAL		WELL #: 14		RRCID -> 261878		COMPL. DATE 05/14/2011		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9656 - 9802			
08	30783	X	22726	-0-	-8057	22726	2	N	-0-	-0-	-0-
09	27750	X	23820	-0-	-3930	23820	2	N	-0-	-0-	-0-
10	20721	X	20721	-0-	-0-	20721	2	N	-0-	-0-	-0-
11	24390	X	21688	-0-	-2702	21688	2	N	-0-	-0-	-0-
12	25203	X	20973	-0-	-4230	20973	2	N	-0-	-0-	-0-
01	24614	X	16600	-0-	-8014	16600	2	N	-0-	-0-	-0-

EXSUN (LOBO CONS.) CONOCOPHILLIPS COMPANY VILLARREAL		//CONT.// 29801 253 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
WELL #: 13R		RRCID -> 266122		COMPL. DATE 11/13/2011		TOTAL DEPTH 10338		PERF. 9683 - 9896				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	5642 X	5631	-0-	-11	-0-	5631	2	N	-0-			-0-
09	5070 X	4834	-0-	-236	-0-	4834	2	N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	4696	-0-	4696	4696	4696	2	N	-0-			-0-
11	9029 X	4333	-0-	-4696	-0-	4333	2	N	-0-			-0-
12	5270 X	4210	-0-	-1060	-0-	4210	2	N	-0-			-0-
01	5270 X	4261	-0-	-1009	-0-	4261	2	N	-0-			-0-
-----												
VILLARREAL		WELL #: 2		RRCID -> 266552		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 10360		PERF. 8320 - 9778		
08	37572 X	27455	-0-	-10117	-0-	27455	2	N	-0-			44
09	33120 X	25939	-0-	-7181	-0-	25844	2	N	86			130
10	DLQ G-10	23191	-0-	23191	23191	23172	2	N	17			147
11	48180 X	24989	-0-	-23191	-0-	24870	2	N	108	198	1	57
12	29016 X	23390	-0-	-5626	-0-	23390	2	N	-0-			57
01	27466 X	18663	-0-	-8803	-0-	18530	2	N	121	154	1	24
-----												
EAGLE OIL & GAS CO. URIBE		238634 WELL #: 2		RRCID -> 232152		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 7839		PERF. 7400 - 7618		
08	7595 X	6883	-0-	-712	-0-	6874	2	N	8			64
09	7350 X	7136	-0-	-214	-0-	7129	2	N	6			70
10	7319 X	7319	-0-	-0-	-0-	7308	2	N	10			80
11	6979 X	6979	-0-	-0-	-0-	6973	2	N	5			85
12	8961 X	8961	-0-	-0-	-0-	8955	2	N	5			90
01	7378 X	4737	-0-	-2641	-0-	4730	2	N	6			96
-----												
URIBE		WELL #: 3		RRCID -> 236358		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7532 - 7774		
08	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2	N	-0-			25
09	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	2413	2	N	5			30
10	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2	N	-0-			30
11	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2	N	-0-			30
12	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2	N	-0-			30
*01	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2522	2	N	6			36
-----												
URIBE		WELL #: 5		RRCID -> 241976		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 8070		PERF. 7511 - 7716		
08	1674 N	1332	-0-	-342	-0-	1332	2	N	-0-			25
09	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2	N	-0-			25
10	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2	N	-0-			25
11	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2	N	-0-			25
12	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2	N	-0-			25
01	1333 N	1304	-0-	-29	-0-	1304	2	N	-0-			25
-----												
EOG RESOURCES, INC. GUTIERREZ, EMILIA FLORES		253162 WELL #: 1		RRCID -> 207589		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 10024		PERF. 9756 - 9782		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
DERLY				WELL #: 1	RRCID -> 147576	COMPL. DATE 04/13/2004	TOTAL DEPTH 11300	PERF. 9463	- 9502			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	39	1	244	2	N	-0-	-0-
09	240 N	211	-0-	-29	-0-	30	1	181	2	N	-0-	-0-
10	341 N	151	-0-	-190	-0-	20	1	131	2	N	-0-	-0-
11	270 N	156	-0-	-114	-0-	6	1	150	2	N	-0-	-0-
12	217 N	110	-0-	-107	-0-	110	2			N	-0-	-0-
*01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-	-0-
-----												
DERLY				WELL #: 3	RRCID -> 150710	COMPL. DATE 08/11/1994	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10064	- 10078			
08	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	397	1	2474	2	N	-0-	-0-
09	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	354	1	2125	2	N	-0-	-0-
10	2387 N	2024	-0-	-363	-0-	262	1	1762	2	N	-0-	-0-
11	2730 N	1759	-0-	-971	-0-	73	1	1686	2	N	-0-	-0-
12	2573 N	1911	-0-	-662	-0-	1911	2			N	-0-	-0-
01	2015 N	1540	-0-	-475	-0-	1540	2			N	-0-	-0-
-----												
DERLY				WELL #: 4	RRCID -> 152451	COMPL. DATE 12/13/1994	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9249	- 10236			
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	83	1	521	2	N	-0-	-0-
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	82	1	494	2	N	-0-	-0-
10	620 N	520	-0-	-100	-0-	67	1	453	2	N	-0-	-0-
11	570 N	551	-0-	-19	-0-	23	1	528	2	N	-0-	-0-
*12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-	-0-
*01	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-	-0-
-----												
JACOBA "A"				WELL #: 1	RRCID -> 156605	COMPL. DATE 11/08/1995	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 9009	- 9643			
08	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-	-0-
09	2010 N	1847	-0-	-163	-0-	1847	2			N	-0-	-0-
10	2015 N	1730	-0-	-285	-0-	1730	2			N	-0-	-0-
11	1860 N	1757	-0-	-103	-0-	1757	2			N	-0-	-0-
12	1922 N	1869	-0-	-53	-0-	1869	2			N	-0-	-0-
*01	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-	-0-
-----												
JACOBA "A"				WELL #: 2	RRCID -> 158465	COMPL. DATE 04/07/1996	TOTAL DEPTH 9960	PERF. 8270	- 9618			
08	1674 N	520	-0-	-1154	-0-	520	2			N	-0-	-0-
09	1350 N	309	-0-	-1041	-0-	309	2			N	-0-	-0-
10	1054 N	507	-0-	-547	-0-	507	2			N	-0-	-0-
11	510 N	455	-0-	-55	-0-	455	2			N	-0-	-0-
*12	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-	-0-
01	496 N	493	-0-	-3	-0-	493	2			N	-0-	-0-
-----												
DERLY				WELL #: 8	RRCID -> 201341	COMPL. DATE 06/15/2007	TOTAL DEPTH 10550	PERF. 7510	- 9828			
08	2728 X	2683	-0-	-45	-0-	371	1	2312	2	N	-0-	-0-
09	2730 X	2635	-0-	-95	-0-	376	1	2259	2	N	-0-	-0-
10	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	239	1	1609	2	N	-0-	-0-
11	900 N	142	-0-	-758	-0-	6	1	136	2	N	-0-	-0-
12	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-	-0-
01	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-	-0-
-----												
RAMIREZ, M.				WELL #: 2	RRCID -> 213681	COMPL. DATE 09/15/2005	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 7866	- 9506			
08	589 N	430	-0-	-159	-0-	430	2			N	-0-	-0-
09	570 N	351	-0-	-219	-0-	351	2			N	-0-	-0-
10	434 N	347	-0-	-87	-0-	347	2			N	-0-	-0-
11	420 N	330	-0-	-90	-0-	330	2			N	-0-	-0-
*12	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-	-0-
*01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
RAMIREZ, ABEL		WELL #: 3		RRCID -> 224609		COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH 11300 PERF.11056 - 11108			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-		14
09	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	86	1	2439 2	N	-0-	14
10	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	94	1	2503 2	N	-0-	14
*11	703 N	703	-0-	-0-	-0-	89	1	614 2	N	14 1	-0-
12	2604 N	203	-0-	-2401	-0-	26	1	177 2	N	-0-	-0-
01	2604 N	-0-	-0-	-2604	-0-				N	-0-	-0-

IKA RAMIREZ (A. GONZALEZ, JR)		WELL #: 1		RRCID -> 238074		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7965 - 8220			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DON HILARIO "A"		WELL #: 4		RRCID -> 254645		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8070 - 10294			
08	6107 X	5769	-0-	-338	-0-	200	1	5569 2	N	-0-	15
09	5910 X	5474	-0-	-436	-0-	188	1	5286 2	N	-0-	15
10	5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	201	1	5664 2	N	3	18
						3	9				
*11	5430 X	4967	-0-	-463	-0-	681	1	4264 2	N	20 36 1	2
						22	9				
*12	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	701	1	5007 2	N	-0-	2
*01	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	713	1	4977 2	N	-0-	2

Y. RAMIREZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259316		COMPL. DATE 04/22/2010		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6516 - 6608			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD.		480181		RRCID -> 244496		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 10134 PERF. 7578 - 9530			
ALEXANDER "A"		WELL #: 1									
08	18910 X	9402	-0-	-9508	-0-	201	1	9195 2	N	5	69
						6	9				
09	18300 X	3471	-0-	-14829	-0-	186	1	3285 2	N	-0-	69
10	16878 X	16878	-0-	-0-	-0-	197	1	16645 2	N	33	102
						36	9				
11	15400 X	15400	-0-	-0-	-0-	214	1	15162 2	N	22	124
						24	9				
12	15717 X	14065	-0-	-1652	-0-	206	1	13842 2	N	15	139
						17	9				
01	15717 X	13962	-0-	-1755	-0-	183	1	13768 2	N	10	149
						11	9				

ALEXANDER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 248176		COMPL. DATE 04/21/2010		TOTAL DEPTH 10244 PERF. 8183 - 10006			
08	3348 X	2740	-0-	-608	-0-	59	1	2681 2	N	-0-	-0-
09	3240 X	1373	-0-	-1867	-0-	74	1	1299 2	N	-0-	-0-
10	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	63	1	5283 2	N	-0-	-0-
11	4290 X	3273	-0-	-1017	-0-	46	1	3227 2	N	-0-	-0-
12	4433 X	3705	-0-	-728	-0-	54	1	3651 2	N	-0-	-0-
*01	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	59	1	4414 2	N	-0-	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD.		//CONT.//		480181									
MENDOZA "B"		WELL #:		1	RRCID ->	250087	COMPL. DATE	06/22/2010	TOTAL DEPTH	13289	PERF.	11805 - 12012	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		11337 X	11337	-0-	-0-	255 1	11082 2		N	-0-			20
09		8955 X	8955	-0-	-0-	252 1	8703 2		N	-0-			20
10		12121 X	8674	-0-	-3447	251 1	8423 2		N	-0-			20
11		11670 X	8925	-0-	-2745	255 1	8670 2		N	-0-			20
*12		11346 X	8649	-0-	-2697	241 1	8408 2		N	-0-			20
01		11346 X	8615	-0-	-2731	252 1	8363 2		N	-0-			20
-----													
ALEXANDER "A"		WELL #:		3	RRCID ->	255119	COMPL. DATE	04/11/2010	TOTAL DEPTH	13348	PERF.	12008 - 13198	
08		2914 X	2016	-0-	-898	45 1	1971 2		N	-0-			-0-
09		2640 X	1698	-0-	-942	48 1	1650 2		N	-0-			-0-
10		2232 N	1699	-0-	-533	49 1	1650 2		N	-0-			-0-
11		1950 N	1593	-0-	-357	45 1	1548 2		N	-0-			-0-
*12		2125 N	2125	-0-	-0-	59 1	2066 2		N	-0-			-0-
*01		1911 N	1911	-0-	-0-	56 1	1855 2		N	-0-			-0-
-----													
LAREDO ENERGY		486543											
HARALSON BEEFMASTERS, LTD.		WELL #:		1	RRCID ->	233229	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	10646	PERF.	9262 - 10040	
08		4712 X	222	-0-	-4490	222 2			N	-0-			-0-
09		4530 X	4473	-0-	-57	1159 1	3314 2		N	-0-			-0-
10		6471 X	6471	-0-	-0-	1364 1	5107 2		N	-0-			-0-
11		4991 X	4991	-0-	-0-	999 1	3992 2		N	-0-			-0-
12		4619 X	4364	-0-	-255	1274 1	3090 2		N	-0-			-0-
*01		4619 X	NO RPT	-0-	-4619				N	NO RPT			-0-
-----													
HARALSON BEEFMASTER, LTD		WELL #:		2	RRCID ->	238516	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10196 - 10641	
08		1023 N	426	-0-	-597	426 2			N	-0-			-0-
09		1845 N	1845	-0-	-0-	478 1	1367 2		N	-0-			-0-
10		1342 N	1342	-0-	-0-	283 1	1059 2		N	-0-			-0-
11		1171 N	1171	-0-	-0-	234 1	937 2		N	-0-			-0-
12		1922 N	1167	-0-	-755	341 1	826 2		N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
GONART INVESTMENTS ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	247368	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	10795	PERF.	8564 - 8760	
08		7285 X	2711	-0-	-4574	430 1	2281 2		N	-0-			-0-
09		7410 X	6331	-0-	-1079	1313 1	5018 2		N	-0-			-0-
10		7657 X	7044	-0-	-613	1097 1	5947 2		N	-0-			-0-
11		7213 X	7213	-0-	-0-	1218 1	5995 2		N	-0-			-0-
12		6541 X	6003	-0-	-538	1004 1	4999 2		N	-0-			-0-
*01		6541 X	NO RPT	-0-	-6541				N	NO RPT			-0-
-----													
SAENZ		WELL #:		1	RRCID ->	248458	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10705	PERF.	9772 - 9880	
08		1186 N	1186	-0-	-0-	814 1	372 2		N	-0-			-0-
09		1530 N	1069	-0-	-461	537 1	532 2		N	-0-			-0-
10		1147 N	1080	-0-	-67	541 1	539 2		N	-0-			-0-
11		1509 N	1509	-0-	-0-	1193 1	316 2		N	-0-			-0-
12		1116 N	941	-0-	-175	710 1	231 2		N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY				606617											
VARAL RANCHES				WELL #:	1	RRCID ->	212741	COMPL. DATE	08/23/2005	TOTAL DEPTH	10357	PERF.	10228 - 10254		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	2697 X	1245	-0-	-1452	-0-			22	1	1223	2	Y	-0-		-0-
09	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-			65	1	2088	2	Y	-0-		-0-
10	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-			148	1	4084	2	Y	-0-		-0-
11	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-			92	1	2251	2	Y	-0-		-0-
12	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-			151	1	3382	2	Y	-0-		-0-
01	4247 X	2110	-0-	-2137	-0-			88	1	2022	2	Y	-0-		-0-
-----															
VARAL RANCHES				WELL #:	2	RRCID ->	214196	COMPL. DATE	11/03/2005	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	10304 - 10338		
08	2387 X	1744	-0-	-643	-0-			30	1	1714	2	Y	-0-		-0-
09	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-			84	1	2689	2	Y	-0-		-0-
10	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-			87	1	2412	2	Y	-0-		-0-
11	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-			87	1	2118	2	Y	-0-		-0-
12	2852 X	2093	-0-	-759	-0-			89	1	2004	2	Y	-0-		-0-
01	2852 X	2035	-0-	-817	-0-			85	1	1950	2	Y	-0-		-0-
-----															
VARAL RANCHES				WELL #:	3	RRCID ->	215862	COMPL. DATE	12/10/2005	TOTAL DEPTH	10603	PERF.	9340 - 10322		
08	5580 X	5513	-0-	-67	-0-			96	1	5417	2	Y	-0-		-0-
09	5400 X	5044	-0-	-356	-0-			153	1	4891	2	Y	-0-		-0-
10	5332 X	4642	-0-	-690	-0-			162	1	4480	2	Y	-0-		-0-
11	5340 X	4616	-0-	-724	-0-			181	1	4435	2	Y	-0-		-0-
12	5518 X	4223	-0-	-1295	-0-			180	1	4043	2	Y	-0-		-0-
01	5518 X	4539	-0-	-979	-0-			189	1	4350	2	Y	-0-		-0-
-----															
VOLPE, ADAN				WELL #:	1	RRCID ->	216057	COMPL. DATE	02/02/2006	TOTAL DEPTH	10725	PERF.	10506 - 10526		
08	4092 X	3354	-0-	-738	-0-			58	1	3296	2	Y	-0-		-0-
09	3960 X	3404	-0-	-556	-0-			103	1	3301	2	Y	-0-		-0-
10	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-			146	1	4013	2	Y	-0-		-0-
11	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-			133	1	3247	2	Y	-0-		-0-
12	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-			172	1	3859	2	Y	-0-		-0-
*01	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-			208	1	4785	2	Y	-0-		-0-
-----															
VOLPE, ADAN				WELL #:	2	RRCID ->	220755	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	9679 - 10590		
08	806 N	699	-0-	-107	-0-			12	1	687	2	Y	-0-		-0-
09	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-			47	1	1494	2	Y	-0-		-0-
10	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-			64	1	1771	2	Y	-0-		-0-
11	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-			62	1	1513	2	Y	-0-		-0-
12	1766 X	1766	-0-	-0-	-0-			75	1	1691	2	Y	-0-		-0-
01	1829 X	1374	-0-	-455	-0-			57	1	1317	2	Y	-0-		-0-
-----															
VOLPE, FLORA E. G. DE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	229901	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	9693	PERF.	8739 - 9520		
08	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-			32	1	1784	2	N	-0-		-0-
09	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-			48	1	1540	2	N	-0-		-0-
10	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-			61	1	1683	2	N	-0-		-0-
11	1770 N	842	-0-	-928	-0-			33	1	809	2	N	-0-		-0-
12	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-							N	-0-		-0-
01	1736 N	1569	-0-	-167	-0-			65	1	1504	2	N	-0-		-0-
-----															
VOLPE, FLORA E. G. DE UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	232941	COMPL. DATE	10/23/2007	TOTAL DEPTH	9910	PERF.	9754 - 9784		
08	3100 X	2884	-0-	-216	-0-			50	1	2834	2	N	-0-		-0-
09	2790 X	1971	-0-	-819	-0-			60	1	1911	2	N	-0-		-0-
10	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-			98	1	2702	2	N	-0-		-0-
11	2790 X	2221	-0-	-569	-0-			87	1	2134	2	N	-0-		-0-
12	2883 X	2422	-0-	-461	-0-			103	1	2319	2	N	-0-		-0-
01	2883 X	2065	-0-	-818	-0-			86	1	1979	2	N	-0-		-0-



EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 606617										
SALINAS G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 235325		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9832 - 9880				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14482 X	14482	-0-	-0-	-0-	252 1	14230 2	Y	-0-			-0-
09	12753 X	12753	-0-	-0-	-0-	386 1	12367 2	Y	-0-			-0-
10	12400 X	11097	-0-	-1303	-0-	388 1	10709 2	Y	-0-			-0-
11	14010 X	10517	-0-	-3493	-0-	413 1	10104 2	Y	-0-			-0-
12	14477 X	8736	-0-	-5741	-0-	373 1	8363 2	Y	-0-			-0-
01	14477 X	12583	-0-	-1894	-0-	524 1	12059 2	Y	-0-			-0-
-----												
SALINAS G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 239664		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9954 - 10024				
08	18960 X	18960	-0-	-0-	-0-	330 1	18630 2	Y	-0-			-0-
09	15146 X	15146	-0-	-0-	-0-	458 1	14688 2	Y	-0-			-0-
10	15556 X	15556	-0-	-0-	-0-	544 1	15012 2	Y	-0-			-0-
11	18360 X	13519	-0-	-4841	-0-	531 1	12988 2	Y	-0-			-0-
12	18972 X	13321	-0-	-5651	-0-	569 1	12752 2	Y	-0-			-0-
01	18972 X	13031	-0-	-5941	-0-	543 1	12488 2	Y	-0-			-0-
-----												
SALINAS G.U.		WELL #: 3		RRCID -> 240240		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9842 - 9900				
08	12958 X	3276	-0-	-9682	-0-	57 1	3219 2	Y	-0-			-0-
09	12540 X	12535	-0-	-5	-0-	379 1	12156 2	Y	-0-			-0-
10	16443 X	16443	-0-	-0-	-0-	575 1	15868 2	Y	-0-			-0-
11	13555 X	13555	-0-	-0-	-0-	533 1	13022 2	Y	-0-			-0-
12	12973 X	12973	-0-	-0-	-0-	554 1	12419 2	Y	-0-			-0-
01	16430 X	12520	-0-	-3910	-0-	522 1	11998 2	Y	-0-			-0-
-----												
3J ZAPATA RANCHES		WELL #: 1ST		RRCID -> 247380		COMPL. DATE 02/16/2009		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10012 - 10052				
08	2852 X	2591	-0-	-261	-0-	2591 2		N	-0-			-0-
09	2760 X	2304	-0-	-456	-0-	2304 2		N	-0-			-0-
10	2759 N	2419	-0-	-340	-0-	2419 2		N	-0-			-0-
11	2520 N	2257	-0-	-263	-0-	2257 2		N	-0-			-0-
12	2387 N	2114	-0-	-273	-0-	2114 2		N	-0-			-0-
01	2418 N	1848	-0-	-570	-0-	1848 2		N	-0-			-0-
-----												
VARAL RANCHES		WELL #: 4		RRCID -> 247400		COMPL. DATE 01/29/2009		TOTAL DEPTH 10360 PERF.10043 - 10095				
08	6262 X	3777	-0-	-2485	-0-	66 1	3711 2	Y	-0-			-0-
09	6171 X	6171	-0-	-0-	-0-	187 1	5984 2	Y	-0-			-0-
10	6262 X	6168	-0-	-94	-0-	216 1	5952 2	Y	-0-			-0-
11	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	210 1	5134 2	Y	-0-			-0-
12	6386 X	6025	-0-	-361	-0-	257 1	5768 2	Y	-0-			-0-
01	6386 X	6062	-0-	-324	-0-	253 1	5809 2	Y	-0-			-0-
-----												
BRAVO G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 248465		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 10075 PERF.10176 - 10216				
08	17825 X	16721	-0-	-1104	-0-	16721 2		N	-0-			-0-
09	17040 X	16091	-0-	-949	-0-	16091 2		N	-0-			-0-
10	17391 X	15414	-0-	-1977	-0-	15414 2		N	-0-			-0-
11	16470 X	15084	-0-	-1386	-0-	15084 2		N	-0-			-0-
12	17019 X	14198	-0-	-2821	-0-	14198 2		N	-0-			-0-
01	16709 X	16438	-0-	-271	-0-	16438 2		N	-0-			-0-
-----												
SALINAS G.U.		WELL #: 4		RRCID -> 254392		COMPL. DATE 12/13/2009		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9155 - 9185				
08	711 N	711	-0-	-0-	-0-	12 1	699 2	Y	-0-			-0-
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	14 1	436 2	Y	-0-			-0-
10	406 X	406	-0-	-0-	-0-	14 1	392 2	Y	-0-			-0-
11	454 X	454	-0-	-0-	-0-	18 1	436 2	Y	-0-			-0-
12	713 X	534	-0-	-179	-0-	23 1	511 2	Y	-0-			-0-
01	713 X	501	-0-	-212	-0-	21 1	480 2	Y	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
OXY USA INC.				630591												
NCOC FEE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 186651	COMPL. DATE 12/12/2001	TOTAL DEPTH 10750	PERF. 8596	- 10545							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
NCOC FEE UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 190808	COMPL. DATE 08/28/2002	TOTAL DEPTH 10260	PERF. 8246	- 10002							
08	6045 X	2217	-0-	-3828	-0-	2217 2				N	-0-					-0-
09	5790 X	4125	-0-	-1665	-0-	4125 2				N	-0-					-0-
10	6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	6398 2				N	-0-					-0-
11	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	5346 2				N	-0-					-0-
12	5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	5766 2				N	-0-					-0-
01	6386 X	5272	-0-	-1114	-0-	5272 2				N	-0-					-0-
-----																
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.				743197												
GUTIERREZ, HECTOR MARIO				WELL #: 1	RRCID -> 239738	COMPL. DATE 09/23/2008	TOTAL DEPTH 10930	PERF. 8776	- 8790							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	882	-0-	882	882	882 2				N	-0-					-0-
*12	3598 X	2716	-0-	-882	-0-	2716 2				N	-0-					-0-
*01	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	2614 2				N	-0-					-0-
-----																
XTO ENERGY INC.				945936												
VELENO RANCH				WELL #: 2	RRCID -> 201874	COMPL. DATE 10/14/2006	TOTAL DEPTH 10905	PERF. 8635	- 10428							
08	7843 X	2759	-0-	-5084	-0-	353 1	2406 3			N	-0-					-0-
09	13656 X	13656	-0-	-0-	-0-	982 1	12674 3			N	-0-					-0-
10	12976 X	12976	-0-	-0-	-0-	1054 1	11922 3			N	-0-					-0-
11	9270 X	8471	-0-	-799	-0-	811 1	7660 3			N	-0-					-0-
12	11780 X	8372	-0-	-3408	-0-	855 1	7517 3			N	-0-					-0-
01	11780 X	8678	-0-	-3102	-0-	919 1	7759 3			N	-0-					-0-
-----																
VELENO RANCH				WELL #: 3	RRCID -> 202932	COMPL. DATE 05/10/2006	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9728	- 9754							
08	7440 X	1704	-0-	-5736	-0-	218 1	1486 3			N	-0-					-0-
09	10335 X	10335	-0-	-0-	-0-	743 1	9592 3			N	-0-					-0-
10	7887 X	7887	-0-	-0-	-0-	640 1	7247 3			N	-0-					-0-
11	7234 X	7234	-0-	-0-	-0-	692 1	6542 3			N	-0-					-0-
12	7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	752 1	6616 3			N	-0-					-0-
01	7347 X	6830	-0-	-517	-0-	723 1	6107 3			N	-0-					-0-
-----																
VELENO RANCH				WELL #: 4	RRCID -> 203851	COMPL. DATE 02/01/2006	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 9728	- 9775							
08	1581 N	622	-0-	-959	-0-	80 1	542 3			N	-0-					-0-
09	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	178 1	2298 3			N	-0-					-0-
10	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	138 1	1565 3			N	-0-					-0-
11	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	151 1	1428 3			N	-0-					-0-
12	2325 N	1676	-0-	-649	-0-	171 1	1505 3			N	-0-					-0-
01	1705 N	1578	-0-	-127	-0-	167 1	1411 3			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
VELENO RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	205381	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	8898 - 9831	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		4185 X	1171	-0-	-3014	-0-	150 1	1021 3	N	-0-			-0-
09		5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	364 1	4703 3	N	-0-			-0-
10		4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	328 1	3707 3	N	-0-			-0-
11		3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	377 1	3564 3	N	-0-			-0-
12		4340 X	3881	-0-	-459	-0-	396 1	3485 3	N	-0-			-0-
01		4340 X	3665	-0-	-675	-0-	388 1	3277 3	N	-0-			-0-
-----													
SWANTNER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	207276	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9950 - 10010	
08		5890 X	821	-0-	-5069	-0-	105 1	716 3	N	-0-			-0-
09		6776 X	6776	-0-	-0-	-0-	487 1	6289 3	N	-0-			-0-
10		5890 X	5796	-0-	-94	-0-	471 1	5325 3	N	-0-			-0-
11		6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	577 1	5451 3	N	-0-			-0-
12		6138 X	5895	-0-	-243	-0-	602 1	5293 3	N	-0-			-0-
01		6138 X	5467	-0-	-671	-0-	579 1	4888 3	N	-0-			-0-
-----													
VELENO RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	212813	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8656 - 9722	
08		10168 X	4743	-0-	-5425	-0-	607 1	4136 3	N	-0-			-0-
09		13617 X	13617	-0-	-0-	-0-	979 1	12638 3	N	-0-			-0-
10		10756 X	10756	-0-	-0-	-0-	873 1	9883 3	N	-0-			-0-
11		10045 X	10045	-0-	-0-	-0-	961 1	9084 3	N	-0-			-0-
12		10013 X	9731	-0-	-282	-0-	994 1	8737 3	N	-0-			-0-
01		10013 X	9808	-0-	-205	-0-	1038 1	8770 3	N	-0-			-0-
-----													
SWANTNER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	213830	COMPL. DATE	01/25/2006	TOTAL DEPTH	10172	PERF.	9870 - 9898	
08		4619 X	940	-0-	-3679	-0-	120 1	820 3	N	-0-			-0-
09		5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	398 1	5139 3	N	-0-			-0-
10		4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	383 1	4332 3	N	-0-			-0-
11		4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	420 1	3965 3	N	-0-			-0-
12		4712 X	3705	-0-	-1007	-0-	378 1	3327 3	N	-0-			-0-
01		4712 X	4294	-0-	-418	-0-	455 1	3839 3	N	-0-			-0-
-----													
VELENO RANCH		WELL #:		1ST	RRCID ->	224693	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	10957	PERF.	8600 - 9154	
08		1767 N	1003	-0-	-764	-0-	128 1	875 3	N	-0-			-0-
09		2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	172 1	2218 3	N	-0-			-0-
10		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	150 1	1694 3	N	-0-			-0-
11		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	170 1	1603 3	N	-0-			-0-
12		2418 N	1756	-0-	-662	-0-	179 1	1577 3	N	-0-			-0-
01		1829 N	1672	-0-	-157	-0-	177 1	1495 3	N	-0-			-0-
-----													
EXSUN (QUEEN CITY II-A)				29801 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: ZAPATA			
KEY ENERGY SERVICES, LLC				458534									
VILLARREAL, R.		WELL #:		2	RRCID ->	163455	COMPL. DATE	04/30/1997	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2874 - 2941	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EXSUN (WILCOX 7900)		30079 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA								
MIDWEST OPERATING, LLC		566530														
VILLARREAL, EDUARDO		WELL #: 2 A		RRCID -> 062047		COMPL. DATE 04/18/1975		TOTAL DEPTH 10700 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					76
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					76
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					76
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					76
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					76
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					76

FALCON (QUEEN CITY)		30079 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		789662														
FALCON		WELL #: 1		RRCID -> 265120		COMPL. DATE 06/18/2012		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9848 - 9973								
08	28277	R	28277	-0-	-0-	-0-	4325	1	23424	2	Y	480	411	1		191
09	31950	N	25759	-0-	-6191 B	-0-	528	9	4015	1	Y	400	375	1		216
10	29140	N	25291	-0-	-3849 B	-0-	440	9	3950	1	Y	349	235	1		330
11	27360	N	24399	-0-	-2961 B	-0-	384	9	3929	1	Y	300	410	1		220
12	19203	N	22406	-0-	3203 B	3203	330	9	5149	1	Y	270	195	1		295
01	17804	N	23913	-0-	6109 B	9312	297	9	5015	1	Y	283	495	1		83
							311	9								

FALCON		30079 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STARR								
FALCON		WELL #: 2		RRCID -> 267444		COMPL. DATE 01/18/2013		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9851 - 10026								
08	25699	#	14949	-0-	-10750	-0-	2297	1	12441	2	Y	192	164	1		33
09	20760	#	13334	-0-	-7426 B	-7426	211	9	2084	1	Y	178	171	1		40
10	19964	#	12472	-0-	-7492 B	-14918	196	9	1938	1	Y	232	153	1		119
11	14460	N	10860	-0-	-3600 B	-14918	255	9	1723	1	Y	280	369	1		30
12	13764	N	11170	-0-	-2594 B	-14918	308	9	2530	1	Y	277	201	1		106
01	12462	N	10766	-0-	-1696 B	-14918	305	9	2225	1	Y	269	293	1		82
							296	9								

FALCON LAKE, E.		30084 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA								
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861														
DOLEN		WELL #: 2		RRCID -> 244851		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 10911 PERF. 10675 - 10780								
08	868	#	153	-0-	-715	-0-	20	1	116	2	N	-0-				-0-
09	840	#	-0-	-0-	-840	-0-	17	3			N	-0-				-0-
10	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-				-0-
11	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-				-0-
12	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-				-0-
01	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-

-----															
FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.)			30084 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
ACOCK OPERATING LIMITED			003596												
SALINAS			WELL #: 1A		RRCID -> 214655			COMPL. DATE 10/05/2005			TOTAL DEPTH 16737 PERF.12552 - 16590				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
08		1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-			12
09		1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-			12
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
*01		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-			12
-----															
SALINAS			WELL #: 2		RRCID -> 226128			COMPL. DATE 03/23/2007			TOTAL DEPTH 16850 PERF.15861 - 15964				
08		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-			-0-
09		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-			-0-
10		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-			-0-
11		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-			-0-
12		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-			-0-
*01		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-			-0-
-----															
GARCIA, FINITA			WELL #: 1		RRCID -> 235800			COMPL. DATE 01/18/2008			TOTAL DEPTH 17138 PERF.13392 - 13410				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
-----															
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC			076861												
DOLEN			WELL #: 1		RRCID -> 229335			COMPL. DATE 07/03/2007			TOTAL DEPTH 14681 PERF.12532 - 14180				
08		6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	815	1	4581	2	N	-0-			-0-
							666	3							
09		5820 X	4545	-0-	-1275	-0-	664	1	3337	2	N	-0-			-0-
							544	3							
10		5952 X	4560	-0-	-1392	-0-	550	1	3560	2	N	-0-			-0-
							450	3							
11		5550 X	4877	-0-	-673	-0-	677	1	3646	2	N	-0-			-0-
							554	3							
12		6076 X	5403	-0-	-673	-0-	747	1	4045	2	N	-0-			-0-
							611	3							
01		6076 X	5200	-0-	-876	-0-	801	1	3743	2	N	-0-			-0-
							656	3							
-----															
VELA-LOPENO			WELL #: 1		RRCID -> 229351			COMPL. DATE 11/20/2006			TOTAL DEPTH 13200 PERF. 1227 - 12314				
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CHESAPEAKE OPERATING, INC.			147715												
ERM			WELL #: 1		RRCID -> 221572			COMPL. DATE 09/22/2006			TOTAL DEPTH 13500 PERF.13085 - 13105				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715												
GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 225601 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11561 - 12608												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	682 N	118	-0-	-564	-0-	12	1	106	2	N	-0-	-0-
09	733 N	733	-0-	-0-	-0-	131	1	602	2	N	-0-	-0-
10	558 N	332	-0-	-226	-0-	65	1	267	2	N	-0-	-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	16	1	148	2	N	-0-	-0-
12	744 N	608	-0-	-136	-0-	70	1	538	2	N	-0-	-0-
*01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	119	1	312	2	N	2	2 8 -0-
						2	9					
-----												
MORALES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231974 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11678 - 12866												
08	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	233	1	2002	2	N	2	2 8 -0-
						2	9					
09	2130 X	2103	-0-	-27	-0-	376	1	1727	2	N	-0-	-0-
10	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	438	1	1792	2	N	1	1 8 -0-
						1	9					
11	2160 X	1462	-0-	-698	-0-	140	1	1322	2	N	-0-	-0-
12	2232 X	2041	-0-	-191	-0-	235	1	1805	2	N	1	1 8 -0-
						1	9					
01	2232 X	1990	-0-	-242	-0-	549	1	1441	2	N	-0-	-0-
-----												
WAGNER OIL COMPANY 891175												
WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 200307 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13994 - 16149												
08	8742 X	7247	-0-	-1495	-0-	96	1	7151	2	N	-0-	-0-
09	7950 X	7432	-0-	-518	-0-	96	1	7336	2	N	-0-	-0-
10	DLQ G-10	8696	-0-	8696	8696	105	1	8591	2	N	-0-	-0-
11	DLQ G-10	8251	-0-	8251	16947	111	1	8140	2	N	-0-	-0-
12	17375 X	428	-0-	-16947	-0-	9	1	419	2	N	-0-	-0-
*01	10904 X	10904	-0-	-0-	-0-	80	1	10824	2	N	-0-	-0-
-----												
GARCIA SALINAS PEDERNA L TD. WELL #: 1 RRCID -> 205632 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 17110 PERF.16121 - 16152												
08	38378 X	36903	-0-	-1475	-0-	361	1	36542	2	N	-0-	-0-
09	38649 X	38649	-0-	-0-	-0-	371	1	38278	2	N	-0-	-0-
10	DLQ G-10	38088	-0-	38088	38088	354	1	37734	2	N	-0-	-0-
11	DLQ G-10	30600	-0-	30600	68688	329	1	30271	2	N	-0-	-0-
12	69799 X	1111	-0-	-68688	-0-	20	1	1091	2	N	-0-	-0-
*01	43348 X	43348	-0-	-0-	-0-	344	1	43004	2	N	-0-	-0-
-----												
WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 218883 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 17125 PERF.16029 - 16268												
08	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	75	1	4914	2	N	-0-	-0-
09	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	62	1	3433	2	N	-0-	-0-
10	DLQ G-10	4215	-0-	4215	4215	67	1	4148	2	N	-0-	-0-
11	DLQ G-10	4024	-0-	4024	8239	69	1	3955	2	N	-0-	-0-
12	8517 X	278	-0-	-8239	-0-	7	1	271	2	N	-0-	-0-
*01	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	31	1	4208	2	N	-0-	-0-
-----												
WORLEY WELL #: 4 RRCID -> 221287 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 17486 PERF.13364 - 14888												
08	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	57	1	2928	2	N	-0-	-0-
09	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	60	1	3262	2	N	-0-	-0-
10	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	63	1	3726	2	N	-0-	-0-
11	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	60	1	3097	2	N	-0-	-0-
12	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*01	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	33	1	4450	2	N	-0-	-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX W-17)												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC												
VELA-LOPENO												
30084 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA												
076861												
WELL #: 1 RRCID -> 229365 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11402 - 11432												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
					(L)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			
08		5487 #	4836	-0-	-651	-0-	650 1	3654 2		N	-0-	-0-
							532 3					
09		4680 #	4187	-0-	-493	-0-	612 1	3074 2		N	-0-	-0-
							501 3					
10		4836 #	3502	-0-	-1334	-0-	422 1	2734 2		N	-0-	-0-
							346 3					
11		4680 #	4433	-0-	-247	-0-	616 1	3313 2		N	-0-	-0-
							504 3					
12		4836 #	4074	-0-	-762	-0-	563 1	3050 2		N	-0-	-0-
							461 3					
01		4836 #	3805	-0-	-1031	-0-	586 1	2739 2		N	-0-	-0-
							480 3					

PHEFFER OIL, L.L.C.												
STATE OF TEXAS												
661571												
WELL #: 1 RRCID -> 245796 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 13945 PERF.11422 - 11531												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX 12,300)												
CHESAPEAKE OPERATING, INC.												
MORALES												
30084 759 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
147715												
WELL #: 1 RRCID -> 209126 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13047 - 13												
08		3875 X	3141	-0-	-734	-0-	328 1	2813 2		N	-0-	-0-
09		3420 X	2991	-0-	-429	-0-	535 1	2456 2		N	-0-	-0-
10		3317 X	3302	-0-	-15	-0-	648 1	2653 2		N	1 8	-0-
							1 9					
11		3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	306 1	2900 2		N	-0-	-0-
12		3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	398 1	3051 2		N	1 8	-0-
							1 9					
*01		6229 X	6229	-0-	-0-	-0-	1718 1	4510 2		N	1 8	-0-
							1 9					

MORALES, ROSALVA DIANA												
WELL #: 1 RRCID -> 216713 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11504 - 13586												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HINOJOSA												
WELL #: 1 RRCID -> 216959 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 13979 PERF.12073 - 12488												
08		8806 X	8806	-0-	-0-	-0-	918 1	7886 2		N	2 8	-0-
							2 9					
09		8655 X	8655	-0-	-0-	-0-	1547 1	7108 2		N	-0-	-0-
10		8017 X	8017	-0-	-0-	-0-	1574 1	6443 2		N	-0-	-0-
11		8488 X	8488	-0-	-0-	-0-	811 1	7677 2		N	-0-	-0-
12		10132 X	10132	-0-	-0-	-0-	1169 1	8963 2		N	-0-	-0-
*01		8035 X	8035	-0-	-0-	-0-	2216 1	5818 2		N	1 8	-0-
							1 9					

FALCON LAKE, E. (WILCOX 12,300) //CONT.//		30084 759		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
JURASSIC EXPLORATION, INC.		448231										
WORLEY, R.J. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 146099		COMPL. DATE 10/31/1992		TOTAL DEPTH 18520 PERF.12294 - 12322				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
FALCON LAKE, N. (WILCOX 6400)		30086 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
BASIC ENERGY SERVICES, L.P.		054313										
ZAPATA SWD		WELL #: 1		RRCID -> 263430		COMPL. DATE 09/04/2011		TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4100 - 4130				
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LEFT BEHIND RECOVERY, LLC		495534										
GONZALEZ, GRACIELA		WELL #: 1		RRCID -> 211445		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 9187 PERF. 6335 - 6356				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TITAN VACUUM SERVICES, LLC		860833										
ZAPATA SWD		WELL #: 2		RRCID -> 261581		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2750 - 3446				
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
FALFURRIAS (FRIO 7220)		30090 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005										
W. P. WRIGHT GU		WELL #: 1		RRCID -> 173306		COMPL. DATE 11/05/1999		TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6876 - 7132				
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
FALFURRIAS (FRIO 7250)		30090 270		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROOKS				
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.		635107										
WRIGHT, W. P.		WELL #: 3		RRCID -> 198134		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7422 - 7432				
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-		43
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-		43
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-		43
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-		43
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-		43
*01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-		43



FALFURRIAS (FRIO 7250) //CONT.// 30090 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS														
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. //CONT.// 635107														
RUSSEL N.L. WELL #: 2 RRCID -> 211229 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7240 - 7298														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127

FALFURRIAS (FRIO 7360) 30090 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS														
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107														
WRIGHT, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 199809 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7420 - 7440														
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FALFURRIAS (FRIO 7640) 30090 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS														
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107														
RUSSEL WELL #: 8 RRCID -> 210544 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7524 - 7540														
08	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-			85
09	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-			85
10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-			85
11	690 N	578	-0-	-112	-0-	578	3			N	-0-			85
12	1147 N	473	-0-	-674	-0-	473	3			N	-0-			85
01	589 N	291	-0-	-298	-0-	291	3			N	-0-			85

FALFURRIAS (GARZA) 30090 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS														
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107														
RUSSELL, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 208841 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7850 - 7870														
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711														
SHARP, A. A. WELL #: 6 RRCID -> 010290 COMPL. DATE 11/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FALFURRIAS (NAOMI 7100)		30090 630		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS		
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.		635107								
RUSSELL, N.L.		WELL #:	5	RRCID ->	132954	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	7550 PERF. 7167 - 7176	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PREVAIL ENERGY, INCORPORATED		681711		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS	
MINTEN		1R							
		WELL #:	1R	RRCID ->	191395	COMPL. DATE	10/19/2002	TOTAL DEPTH	8250 PERF. 7139 - 7155
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

FALFURRIAS (9200 VICKSBURG)		30090 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085								
RUPP		WELL #:	3	RRCID ->	095075	COMPL. DATE	07/21/1981	TOTAL DEPTH	9358 PERF. N/A	
08	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1213 2	3 9	N	3	114
09	1530 N	386	-0-	-1144	-0-	375 2	11 9	N	10	124
10	1426 N	1232	-0-	-194	-0-	1221 2	11 9	N	10	134
11	1170 N	945	-0-	-225	-0-	890 2	55 9	N	50	29
12	403 N	384	-0-	-19	-0-	340 2	44 9	N	40	69
*01	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1354 2	22 9	N	20	89

PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.		635107		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
WRIGHT, W. P.		2								
		WELL #:	2	RRCID ->	162200	COMPL. DATE	11/15/2004	TOTAL DEPTH	9390 PERF. 9053 - 9114	
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3		N	-0-	127
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3		N	-0-	127
10	217 N	189	-0-	-28	-0-	189 3		N	-0-	127
11	240 N	186	-0-	-54	-0-	186 3		N	-0-	127
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3		N	-0-	127
*01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3		N	-0-	127

RUSSEL		8		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
		WELL #:	8	RRCID ->	209933	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	10450 PERF. 8660 - 9846	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WRIGHT		4		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
		WELL #:	4	RRCID ->	225321	COMPL. DATE	11/28/2006	TOTAL DEPTH	9350 PERF. 8972 - 9134	
08	17965 X	6470	-0-	-11495	-0-	6372 3	98 9	N	89	132
09	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	5627 3	24 9	N	22	154
10	5766 X	5180	-0-	-586	-0-	5172 3	8 9	N	7	161
11	5580 X	4913	-0-	-667	-0-	4847 3	66 9	N	60	29
12	5766 X	4373	-0-	-1393	-0-	4216 3	157 9	N	143	172
01	5766 X	4910	-0-	-856	-0-	4910 3		N	-0-	172

OIL AND GAS DIVISION

FALFURRIAS (9200 VICKSBURG) //CONT.// 30090 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS														
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. //CONT.// 635107														
WRIGHT WELL #: 8 RRCID -> 254576 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9020 - 9220														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-			62
09	870 N	522	-0-	-348	-0-	522	3			N	-0-			62
10	573 N	573	-0-	-0-	-0-	556	3	17	9	N	15			77
11	300 N	114	-0-	-186	-0-	114	3			N	-0-			77
12	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-			77
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
-----														
FALFURRIAS (7300) 30090 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS														
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107														
RUSSELL, N.L. WELL #: 5 L RRCID -> 133128 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7296 - 7305														
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
RUSSELL, N.L. WELL #: 6 RRCID -> 144306 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7270 - 7276														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
FALFURRIAS (8000) 30090 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS														
PREVAILE ENERGY, INCORPORATED 681711														
SHARP, A. A. WELL #: 3 RRCID -> 222396 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7503 - 7507														
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
-----														
FALFURRIAS (8100) 30090 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS														
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107														
WRIGHT - COX WELL #: 1 RRCID -> 159937 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8072 - 8092														
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-			-0-
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-			-0-
10	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-			-0-
11	270 N	205	-0-	-65	-0-	205	3			N	-0-			-0-
12	403 N	167	-0-	-236	-0-	167	3			N	-0-			-0-
*01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-			-0-
-----														
FALFURRIAS, E. (VICKSBURG 9100) 30091 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS														
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107														
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 247398 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9242 - 9282														
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED)		30148 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA									
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.		029710															
LOS MESQUITES		WELL #: 1		RRCID -> 242843		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 15890 PERF.14155 - 15704									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
-----																	
LOS MESQUITES		WELL #: 2		RRCID -> 246147		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13385 - 14193									
08	20533 X	20533	-0-	-0-	-0-	2366	1	18167	2	N	-0-					-0-	
09	20070 X	19745	-0-	-325	-0-	2019	1	17726	2	N	-0-					-0-	
10	20041 X	20041	-0-	-0-	-0-	20041	2			N	-0-					-0-	
11	20760 X	18649	-0-	-2111	-0-	18649	2			N	-0-					-0-	
12	21452 X	18584	-0-	-2868	-0-	17608	1	976	2	N	-0-					-0-	
01	20522 X	18474	-0-	-2048	-0-	637	1	17837	2	N	-0-					-0-	
-----																	
COMSTOCK OIL & GAS, LP		170040															
LEYENDECKER, G. L.		WELL #: 1R		RRCID -> 096891		COMPL. DATE 05/06/1998		TOTAL DEPTH 18090 PERF.13800 - 13820									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
-----																	
MUZZA, G. P.		WELL #: 2		RRCID -> 103359		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 17100 PERF.13500 - 14140									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
-----																	
HINOJOSA, G. G.		WELL #: 11		RRCID -> 114085		COMPL. DATE 11/05/1984		TOTAL DEPTH 17599 PERF.16828 - 16945									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
-----																	
MUZZA, G. P.		WELL #: 6		RRCID -> 116445		COMPL. DATE 04/17/1996		TOTAL DEPTH 17500 PERF.14505 - 16123									
08	17577 X	12139	-0-	-5438	-0-	12139	2			N	-0-					-0-	
09	13980 X	11095	-0-	-2885	-0-	11095	2			N	-0-					-0-	
10	14446 X	11854	-0-	-2592	-0-	11854	2			N	-0-					-0-	
11	13950 X	11536	-0-	-2414	-0-	11536	2			N	-0-					-0-	
12	13175 X	11456	-0-	-1719	-0-	11456	2			N	-0-					-0-	
*01	12449 X	12449	-0-	-0-	-0-	12449	2			N	-0-					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		30148 610	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		170040								
MUZZA, G. P.				WELL #: 8	RRCID -> 117914	COMPL. DATE 03/26/1995	TOTAL DEPTH 17250	PERF.13932	- 15751			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
ZACHRY, H. B. CO.				WELL #: 4	RRCID -> 118365	COMPL. DATE 02/19/1996	TOTAL DEPTH 17000	PERF.14870	- 16908			
08	4836 X	3129	-0-	-1707	-0-	707 1	2422 2	N	-0-			-0-
09	4920 X	3213	-0-	-1707	-0-	994 1	2219 2	N	-0-			-0-
10	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	984 1	2487 2	N	-0-			-0-
11	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	1117 1	2645 2	N	-0-			-0-
12	3348 X	3326	-0-	-22	-0-	1326 1	2000 2	N	-0-			-0-
01	3348 X	2204	-0-	-1144	-0-	1462 1	742 2	N	-0-			-0-
-----												
HINOJOSA, G. G.				WELL #: 13	RRCID -> 119105	COMPL. DATE 08/13/2006	TOTAL DEPTH 17096	PERF.16325	- 16440			
08	30876 X	25567	-0-	-5309	-0-	25567 2		N	-0-			-0-
09	23688 X	23688	-0-	-0-	-0-	23688 2		N	-0-			-0-
10	24831 X	24831	-0-	-0-	-0-	24831 2		N	-0-			-0-
11	24750 X	17601	-0-	-7149	-0-	17601 2		N	-0-			-0-
12	25575 X	18653	-0-	-6922	-0-	18653 2		N	-0-			-0-
*01	28752 X	28752	-0-	-0-	-0-	28752 2		N	-0-			-0-
-----												
MUZZA, G. P.				WELL #: 7	RRCID -> 124110	COMPL. DATE 09/26/2003	TOTAL DEPTH 15080	PERF.13760	- 13780			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MUZZA, G. P.				WELL #: 4	RRCID -> 133176	COMPL. DATE 11/17/1989	TOTAL DEPTH 15861	PERF.13562	- 13600			
08	15283 X	13980	-0-	-1303	-0-	13980 2		N	-0-			-0-
09	11160 X	7564	-0-	-3596	-0-	7564 2		N	-0-			-0-
10	12803 X	7956	-0-	-4847	-0-	7956 2		N	-0-			-0-
11	13320 X	5786	-0-	-7534	-0-	5786 2		N	-0-			-0-
12	14571 X	14571	-0-	-0-	-0-	14571 2		N	-0-			-0-
*01	16560 X	16560	-0-	-0-	-0-	16560 2		N	-0-			-0-
-----												
ZACHRY, H. B. CO.				WELL #: 1	RRCID -> 139140	COMPL. DATE 05/08/2000	TOTAL DEPTH 18130	PERF.14686	- 16316			
08	4433 X	3567	-0-	-866	-0-	806 1	2761 2	N	-0-			-0-
09	5220 X	4369	-0-	-851	-0-	1352 1	3017 2	N	-0-			-0-
10	5394 X	3324	-0-	-2070	-0-	943 1	2381 2	N	-0-			-0-
11	5220 X	2768	-0-	-2452	-0-	822 1	1946 2	N	-0-			-0-
12	4557 X	2831	-0-	-1726	-0-	1129 1	1702 2	N	-0-			-0-
01	4526 X	2629	-0-	-1897	-0-	1744 1	885 2	N	-0-			-0-
-----												
ZACHRY, H. B. COMPANY				WELL #: 5	RRCID -> 149444	COMPL. DATE 11/22/1993	TOTAL DEPTH 17939	PERF.16900	- 17590			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		30148 610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		170040											
LEYENDECKER, G. L.				WELL #: 3	RRCID -> 150897	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15774	PERF.14005	- 14203				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
LEYENDECKER, G. L.				WELL #: 4	RRCID -> 163580	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL DEPTH	14400	PERF.13480	- 13542				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
LEYENDECKER G.L.				WELL #: 5	RRCID -> 174810	COMPL. DATE	09/22/1999	TOTAL DEPTH	14446	PERF.13602	- 14161				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
TREVINO, A.				WELL #: 1	RRCID -> 179016	COMPL. DATE	07/17/2000	TOTAL DEPTH	14660	PERF.13628	- 14210				
08	24141	X	24141	-0-	-0-	-0-	24141	2		N	-0-				-0-
09	24424	X	24424	-0-	-0-	-0-	24424	2		N	-0-				-0-
10	24779	X	24779	-0-	-0-	-0-	24779	2		N	-0-				-0-
11	23707	X	23707	-0-	-0-	-0-	23707	2		N	-0-				-0-
12	22340	X	22340	-0-	-0-	-0-	22340	2		N	-0-				-0-
*01	22570	X	22570	-0-	-0-	-0-	22570	2		N	-0-				-0-
-----															
MUZZA, G. P.				WELL #: 10	RRCID -> 181139	COMPL. DATE	12/28/2000	TOTAL DEPTH	16650	PERF.16425	- 16521				
08	62775	X	45487	-0-	-17288	-0-	45487	2		N	-0-				-0-
09	62430	X	43968	-0-	-18462	-0-	43968	2		N	-0-				-0-
10	67642	X	50420	-0-	-17222	-0-	50420	2		N	-0-				-0-
11	65460	X	48907	-0-	-16553	-0-	48907	2		N	-0-				-0-
12	67642	X	62937	-0-	-4705	-0-	62937	2		N	-0-				-0-
*01	59395	X	59395	-0-	-0-	-0-	59395	2		N	-0-				-0-
-----															
G. G. HINOJOSA				WELL #: 15	RRCID -> 184344	COMPL. DATE	12/02/2001	TOTAL DEPTH	18750	PERF.17025	- 17410				
08	3999	X	3957	-0-	-42	-0-	894	1	3063	2	N	-0-			-0-
09	3870	X	2972	-0-	-898	-0-	919	1	2053	2	N	-0-			-0-
10	3999	X	100	-0-	-3899	-0-	28	1	72	2	N	-0-			-0-
11	3870	X	42	-0-	-3828	-0-	12	1	30	2	N	-0-			-0-
12	3968	X	382	-0-	-3586	-0-	152	1	230	2	N	-0-			-0-
01	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-			-0-
-----															
TREVINO, A.				WELL #: 2	RRCID -> 184483	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	15535	PERF.14020	- 14360				
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	243	1	833	2	N	-0-			-0-
09	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	574	1	1283	2	N	-0-			-0-
10	1488	N	750	-0-	-738	-0-	213	1	537	2	N	-0-			-0-
11	1050	N	727	-0-	-323	-0-	216	1	511	2	N	-0-			-0-
12	1519	N	639	-0-	-880	-0-	255	1	384	2	N	-0-			-0-
01	744	N	479	-0-	-265	-0-	318	1	161	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		30148 610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		170040								
LEYENDECKER, G. L.		WELL #:		6	RRCID ->	188524	COMPL. DATE	12/23/2001	TOTAL DEPTH	16400	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
ZACHRY, H. B. COMPANY		WELL #:		6	RRCID ->	190220	COMPL. DATE	12/28/2003	TOTAL DEPTH	18000	PERF.17072 - 17145	
08	27466 X	5141	-0-	-22325	-0-	5141	2		N	-0-	-0-	
09	26340 X	24083	-0-	-2257	-0-	24083	2		N	-0-	-0-	
10	27757 X	27757	-0-	-0-	-0-	27757	2		N	-0-	-0-	
11	26340 X	24731	-0-	-1609	-0-	24731	2		N	-0-	-0-	
12	24893 X	9365	-0-	-15528	-0-	9365	2		N	-0-	-0-	
01	27745 X	19631	-0-	-8114	-0-	19631	2		N	-0-	-0-	
LEYENDECKER, G. L.		WELL #:		7	RRCID ->	191584	COMPL. DATE	10/11/2004	TOTAL DEPTH	17108	PERF.13898 - 15076	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
ZACHRY, H. B. COMPANY		WELL #:		7	RRCID ->	196875	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	17040	PERF.14958 - 16496	
08	2418 X	541	-0-	-1877	-0-	122	1	419	2	N	-0-	
09	1470 X	151	-0-	-1319	-0-	47	1	104	2	N	-0-	
10	6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	1802	1	4552	2	N	-0-	
11	6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	1795	1	4251	2	N	-0-	
12	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	916	1	1382	2	N	-0-	
01	3317 X	12	-0-	-3305	-0-	8	1	4	2	N	-0-	
LEYENDECKER, G. L.		WELL #:		8	RRCID ->	214140	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	14154	PERF.13850 - 13600	
08	23064 X	17103	-0-	-5961	-0-	17103	2		N	-0-	-0-	
09	22320 X	14676	-0-	-7644	-0-	14676	2		N	-0-	-0-	
10	26536 X	17989	-0-	-8547	-0-	17989	2		N	-0-	-0-	
11	19050 X	17444	-0-	-1606	-0-	17444	2		N	-0-	-0-	
12	19685 X	16240	-0-	-3445	-0-	16240	2		N	-0-	-0-	
01	17980 X	14413	-0-	-3567	-0-	14413	2		N	-0-	-0-	
MUZZA, G. P.		WELL #:		12	RRCID ->	218653	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	14332	PERF.13950 - 13960	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
ZACHRY, H. B. COMPANY		WELL #:		9	RRCID ->	221718	COMPL. DATE	12/21/2006	TOTAL DEPTH	17400	PERF.16780 - 16885	
08	12344 X	12344	-0-	-0-	-0-	12344	2		N	-0-	-0-	
09	45086 X	45086	-0-	-0-	-0-	45086	2		N	-0-	-0-	
10	46406 X	46406	-0-	-0-	-0-	46406	2		N	-0-	-0-	
11	45052 X	45052	-0-	-0-	-0-	45052	2		N	-0-	-0-	
12	42658 X	42658	-0-	-0-	-0-	42658	2		N	-0-	-0-	
*01	34699 X	34699	-0-	-0-	-0-	34699	2		N	-0-	-0-	

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		30148 610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		170040										
LEYENDECKER, G. L.		WELL #:		9	RRCID ->	224806	COMPL. DATE	04/09/2009	TOTAL DEPTH	16950	PERF.15470	- 15574		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HINOJOSA, G. G.		WELL #:		16	RRCID ->	232197	COMPL. DATE	06/28/2008	TOTAL DEPTH	17580	PERF.16388	- 16474		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LEYENDECKER, G. L.		WELL #:		10	RRCID ->	248291	COMPL. DATE	02/16/2009	TOTAL DEPTH	16168	PERF.15680	- 16104		
08	8841	X	1227	-0-	-7614	-0-	277	1	950	2	N	-0-		-0-
09	2400	X	1002	-0-	-1398	-0-	310	1	692	2	N	-0-		-0-
10	2480	X	980	-0-	-1500	-0-	278	1	702	2	N	-0-		-0-
11	2400	X	533	-0-	-1867	-0-	158	1	375	2	N	-0-		-0-
12	2480	X	524	-0-	-1956	-0-	209	1	315	2	N	-0-		-0-
01	1240	X	958	-0-	-282	-0-	636	1	322	2	N	-0-		-0-
TREVINO, A.		WELL #:		3	RRCID ->	248529	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	14590	PERF.13984	- 14008		
08	9969	X	9969	-0-	-0-	-0-	2252	1	7717	2	N	-0-		-0-
09	3870	X	51	-0-	-3819	-0-	16	1	35	2	N	-0-		-0-
10	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-		-0-
11	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-		-0-
12	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-		-0-
01	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-		-0-
MUZZA, G. P.		WELL #:		13	RRCID ->	249324	COMPL. DATE	02/26/2009	TOTAL DEPTH	16264	PERF.15386	- 15634		
08	100254	X	87609	-0-	-12645	-0-	87609	2			N	-0-		-0-
09	109680	X	73389	-0-	-36291	-0-	73389	2			N	-0-		-0-
10	113336	X	71017	-0-	-42319	-0-	71017	2			N	-0-		-0-
11	109680	X	4776	-0-	-104904	-0-	4776	2			N	-0-		-0-
12	104997	X	-0-	-0-	-104997	-0-					N	-0-		-0-
01	87606	X	-0-	-0-	-87606	-0-					N	-0-		-0-
ESCUDO OIL & GAS, LLC		WELL #:		254264	RRCID ->	241978	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	13950	PERF.13684	- 13926		
*08	17980	X	14460	-0-	-3520	-0-	86	1	14374	2	N	-0-		-0-
*09	20250	X	10889	-0-	-9361	-0-	65	1	10824	2	N	-0-		-0-
*10	18011	X	18011	-0-	-0-	-0-	107	1	17904	2	N	-0-		-0-
*11	21510	X	15413	-0-	-6097	-0-	92	1	15321	2	N	-0-		-0-
*12	22227	X	12492	-0-	-9735	-0-	75	1	12417	2	N	-0-		-0-
*01	21126	X	21126	-0-	-0-	-0-	126	1	21000	2	N	-0-		-0-



FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		30148 610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
ESCUDO OIL & GAS, LLC		//CONT.//		254264									
DEGARZA		WELL #:		2	RRCID ->	244043	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	13799	PERF.	13784 - 13826	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	6510 X	5252	-0-	-1258	-0-	31 1	5221 2	2	N	-0-			-0-
*09	6300 X	4424	-0-	-1876	-0-	26 1	4398 2	2	N	-0-			-0-
*10	6510 X	5141	-0-	-1369	-0-	31 1	5110 2	2	N	-0-			-0-
*11	6300 X	4515	-0-	-1785	-0-	27 1	4488 2	2	N	-0-			-0-
*12	6510 X	4008	-0-	-2502	-0-	24 1	3984 2	2	N	-0-			-0-
01	6510 X	4824	-0-	-1686	-0-	29 1	4795 2	2	N	-0-			-0-
-----													
DEGARZA		WELL #:		3	RRCID ->	247852	COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL DEPTH	15400	PERF.	13764 - 13818	
*08	8835 X	4990	-0-	-3845	-0-	30 1	4960 2	2	N	-0-			-0-
*09	8370 X	2642	-0-	-5728	-0-	16 1	2626 2	2	N	-0-			-0-
*10	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	16 1	2690 2	2	N	-0-			-0-
*11	8370 X	4262	-0-	-4108	-0-	25 1	4237 2	2	N	-0-			-0-
*12	7347 X	4597	-0-	-2750	-0-	27 1	4570 2	2	N	-0-			-0-
01	6510 X	5040	-0-	-1470	-0-	30 1	5010 2	2	N	-0-			-0-
-----													
FANDANGO (WILCOX Q)				30148 630	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
COMSTOCK OIL & GAS, LP				170040									
HINOJOSA, G. G.		WELL #:		14	RRCID ->	158365	COMPL. DATE	01/01/1996	TOTAL DEPTH	17375	PERF.	10710 - 10740	
08	961 X	695	-0-	-266	-0-	157 1	538 2	2	N	-0-			-0-
09	1260 X	331	-0-	-929	-0-	102 1	229 2	2	N	-0-			-0-
10	1302 X	669	-0-	-633	-0-	190 1	479 2	2	N	-0-			-0-
11	1260 X	575	-0-	-685	-0-	171 1	404 2	2	N	-0-			-0-
12	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	409 1	617 2	2	N	-0-			-0-
*01	1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	784 1	398 2	2	N	-0-			-0-
-----													
MUZZA, G. P.		WELL #:		9	RRCID ->	242270	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	14035	PERF.	12490 - 12504	
08	1085 N	234	-0-	-851	-0-	234 2			N	-0-			-0-
09	1470 N	232	-0-	-1238	-0-	232 2			N	-0-			-0-
10	1364 N	168	-0-	-1196	-0-	168 2			N	-0-			-0-
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2			N	-0-			-0-
12	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 2			N	-0-			-0-
*01	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736 2			N	-0-			-0-
-----													
LEYENDECKER, G. L.		WELL #:		2	RRCID ->	245903	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	18050	PERF.	11436 - 11454	
08	372 X	261	-0-	-111	-0-	59 1	202 2	2	N	-0-			-0-
09	1260 X	70	-0-	-1190	-0-	22 1	48 2	2	N	-0-			-0-
10	1302 X	152	-0-	-1150	-0-	43 1	109 2	2	N	-0-			-0-
11	1260 X	199	-0-	-1061	-0-	59 1	140 2	2	N	-0-			-0-
12	279 X	249	-0-	-30	-0-	99 1	150 2	2	N	-0-			-0-
*01	755 X	755	-0-	-0-	-0-	501 1	254 2	2	N	-0-			-0-
-----													
FARMERS LIFE (1780)				30258 350	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
FARMERS LIFE GAS UNIT 1		WELL #:		8	RRCID ->	194026	COMPL. DATE	03/15/2003	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	1774 - 1782	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FARMERS LIFE (2050)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
E.SEVEN SISTERS GAS TR. FAC. SWD												
WELL #: 1 RRCID -> 112447 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4050 - 4110												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FARMERS LIFE (2400)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
FARMERS LIFE UNIT 1												
WELL #: 5 RRCID -> 181577 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2388 - 2398												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

FAUSTO (LOBO)												
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC												
SANTOS												
WELL #: 1 RRCID -> 113819 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8584 - 8904												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08		375 N	375	-0-	-0-	-0-	22	1	353	2	N	8
09		373 N	373	-0-	-0-	-0-	22	1	350	2	N	8
							1	9				
10		496 N	391	-0-	-105	-0-	23	1	367	2	N	8
							1	9				
11		398 N	398	-0-	-0-	-0-	24	1	374	2	N	7
12		395 N	395	-0-	-0-	-0-	22	1	372	2	N	8
							1	9				
*01		408 N	408	-0-	-0-	-0-	25	1	383	2	N	8

M.M.A. CATTLE CO.												
WELL #: 4 RRCID -> 121563 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8838 - 8868												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08		2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	155	1	2484	2	N	20
							6	9				
09		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	114	1	1833	2	N	19
							8	9				
10		2387 N	1749	-0-	-638	-0-	102	1	1644	2	N	16
							3	9				
11		2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	153	1	2436	2	N	16
							8	9				
12		2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	154	1	2548	2	N	18
							2	9				
*01		2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	136	1	2084	2	N	21
							3	9				

RAMIREZ, G. & F. GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 137886 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8962 - 9054												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

-----													
FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957													
MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 149170 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8988 - 9476													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
				PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
-----													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
-----													
MAYERS GAS UNIT NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 151407 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 9010 - 9050													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
-----													
RAMIREZ, G. & F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151638 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8682 - 8928													
08		135 N	135	-0-	-0-	-0-		8	1	127	2	N	-0-
09		90 N	75	-0-	-15	-0-		4	1	71	2	N	-0-
10		185 N	185	-0-	-0-	-0-		11	1	174	2	N	-0-
11		158 N	158	-0-	-0-	-0-		9	1	148	2	N	1
								1	9				1
12		103 N	103	-0-	-0-	-0-		6	1	97	2	N	-0-
*01		186 N	27	-0-	-159	-0-		2	1	25	2	N	-0-
-----													
SANTOS WELL #: 2 T RRCID -> 151653 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 8916 - 9096													
08		2325 N	1928	-0-	-397	-0-		113	1	1811	2	N	4
								4	9				22
09		2100 N	1808	-0-	-292	-0-		106	1	1699	2	N	3
								3	9				6
10		2015 N	2010	-0-	-5	-0-		117	1	1887	2	N	5
								6	9				6
11		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-		113	1	1806	2	N	4
								4	9				6
12		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-		110	1	1830	2	N	2
								2	9				18
01		2015 N	1901	-0-	-114	-0-		116	1	1782	2	N	3
								3	9				21
-----													
SANTOS WELL #: 3-T RRCID -> 152469 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8852 - 9467													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
-----													



FAUSTO (LOBO)		//CONT.//		30405 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.//		660957										
M. M. A. CATTLE CO.		WELL #: 11		RRCID -> 201857	COMPL. DATE 02/01/2005	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 8412	-		9254		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	93 1	1488 2	Y	7			48
09	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	8 9	1588 2	Y	4	5 1		47
10	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	4 9	1730 2	Y	4	5 1		46
11	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	107 1	1455 2	Y	8	5 1		49
12	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	4 9	1686 2	Y	8			57
01	1829 N	1820	-0-	-9	-0-	91 1	1688 2	Y	20			77
						9 9						
						102 1						
						9 9						
						110 1						
						22 9						

MAYERS GAS UNIT 4		WELL #: 5		RRCID -> 216942	COMPL. DATE 11/16/2005	TOTAL DEPTH 9983	PERF. 9122	-		9136		
08	713 N	624	-0-	-89	-0-	37 1	586 2	N	1			39
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	1 9	568 2	N	2	2 1		39
10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	35 1	621 2	N	1	2 1		38
11	641 N	641	-0-	-0-	-0-	2 9	601 2	N	2	2 1		38
12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	39 1	582 2	N	6			44
01	651 N	643	-0-	-8	-0-	1 9	603 2	N	1			45
						39 1						
						1 9						

FAUSTO (NAVARRO)		30405 450		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC		660957										
FAUSTO		WELL #: 2		RRCID -> 151441	COMPL. DATE 09/29/1994	TOTAL DEPTH 10600	PERF.10254	-		10262		
08	10147 X	10147	-0-	-0-	-0-	594 1	9519 2	N	31			97
09	9833 X	9833	-0-	-0-	-0-	34 9	9233 2	N	23	30 1		90
10	10541 X	10541	-0-	-0-	-0-	25 9	9889 2	N	35	31 1		94
11	10014 X	10014	-0-	-0-	-0-	613 1	9399 2	N	23	32 1		85
12	10440 X	10440	-0-	-0-	-0-	39 9	9829 2	N	17			102
01	10478 X	10422	-0-	-56	-0-	592 1	9756 2	N	27			129
						19 9						
						636 1						
						30 9						

M.M.A. CATTLE COMPANY		WELL #: 5		RRCID -> 154555	COMPL. DATE 05/22/1995	TOTAL DEPTH 10600	PERF.10262	-		10268		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35

FAUSTO (NAVARRO)		//CONT.//		30405 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.//		660957									
M.M.A. CATTLE CO.		WELL #:		3	RRCID ->	161474	COMPL. DATE	11/15/1996	TOTAL DEPTH	10424	PERF.10288 - 10296
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	2201 X	1857	-0-	-344	-0-	109 1	1745 2	N	3		37
						3 9					
09	2130 X	1909	-0-	-221	-0-	112 1	1791 2	N	5	5 1	37
						6 9					
10	2201 X	1649	-0-	-552	-0-	96 1	1549 2	N	4	6 1	35
						4 9					
11	1800 X	577	-0-	-1223	-0-	34 1	542 2	N	1	3 1	33
						1 9					
12	2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	117 1	1939 2	N	9		42
						10 9					
01	1984 X	1971	-0-	-13	-0-	120 1	1848 2	N	3		45
						3 9					

SANTOS		WELL #:		5	RRCID ->	179943	COMPL. DATE	10/28/2000	TOTAL DEPTH	10327	PERF.10269 - 10278
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FELIZ-NAVIDAD (HOUSE)		30555 220		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL				
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION		747012									
COLLINS		WELL #:		3	RRCID ->	182266	COMPL. DATE	04/06/2000	TOTAL DEPTH	9173	PERF. 8893 - 9068
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COLLINS		WELL #:		4	RRCID ->	183259	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 9031 - 9084
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FELIZ-NAVIDAD (6TH HINNANT)		30555 750		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION		747012									
COLLINS		WELL #:		1	RRCID ->	177664	COMPL. DATE	01/13/2000	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 8220 - 8232
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

COLLINS		WELL #:		5	RRCID ->	178094	COMPL. DATE	05/16/2000	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8201 - 8216
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FELIZ-NAVIDAD (6TH HINNANT)		//CONT.//		30555 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		747012							
COLLINS		WELL #:		2	RRCID ->	178095	COMPL. DATE	04/26/2000	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8224 - 8234
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
COLLINS		WELL #:		3	RRCID ->	183993	COMPL. DATE	11/11/2000	TOTAL DEPTH	9173	PERF. 8190 - 8200
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243			Y	NO RPT		-0-
-----											
FINLEY-WEBB (UPPER CONS)				30950 465	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715							
CALLAGHAN RANCH		WELL #:		31	RRCID ->	133163	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 4990 - 5000
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
CALLAGHAN RANCH		WELL #:		28	RRCID ->	145653	COMPL. DATE	04/22/1993	TOTAL DEPTH	6655	PERF. 5230 - 5250
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CALLAGHAN RANCH		WELL #:		20	RRCID ->	146869	COMPL. DATE	09/26/1993	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 5124 - 5140
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
CALLAGHAN RANCH		WELL #:		41	RRCID ->	151204	COMPL. DATE	07/18/1994	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 5058 - 5112
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FINLEY-WEBB (UPPER CONS)		//CONT.//		30950 465	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715							
CALLAGHAN RANCH		WELL #:		27	RRCID ->	172866	COMPL. DATE	10/29/2005	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 4952 - 5206
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	2	1 1	1
-----											
CALLAGHAN RANCH A/C 2		WELL #:		14	RRCID ->	196287	COMPL. DATE	08/22/2002	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 5210 - 5222
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----											
CALLAGHAN RANCH		WELL #:		28	RRCID ->	208789	COMPL. DATE	02/26/2005	TOTAL DEPTH	6655	PERF. 4990 - 5010
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----											
CALLAGHAN		WELL #:		43	RRCID ->	209803	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 4960 - 5130
08		3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	247 1	3161 2	Y	-0-	32
09		8252 X	8252	-0-	-0-	-0-	177 1	8075 2	Y	-0-	32
10		DLQ G-10	10895	-0-	10895	10895	378 1	10517 2	Y	-0-	32
11		DLQ G-10	6711	-0-	6711	17606	531 1	6180 2	Y	-0-	32
12		DLQ G-10	11178	-0-	11178	28784	851 1	10321 2	Y	5	23 1 14
*01		37098 X	8314	-0-	-28784	-0-	1235 1	7028 2	Y	46	38 1 22
							51 9				
-----											
FINLEY-WEBB (LOBO CONS)				30950 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715							
CALLAGHAN RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	062185	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 4570 - 4720
08		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
CALLAGHAN RANCH		WELL #:		61	RRCID ->	205986	COMPL. DATE	12/06/2004	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6328 - 6452
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-



FINLEY-WEBB (LOBO CONS)		//CONT.// 30950 475			NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WEBB			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715													
CALLAGHAN RANCH		WELL #: 60			RRCID -> 205991				COMPL. DATE 06/25/2005			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5586 - 6501			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2604 X	2593	-0-	-11	-0-	188	1	2405	2	Y	-0-				118
09	2550 X	2543	-0-	-7	-0-	54	1	2489	2	Y	-0-				118
10	2697 X	2496	-0-	-201	-0-	86	1	2410	2	Y	-0-				118
11	2610 X	2154	-0-	-456	-0-	170	1	1984	2	Y	-0-				118
12	2697 X	2542	-0-	-155	-0-	193	1	2342	2	Y	6	79	1		45
*01	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	428	1	2437	2	Y	54	64	1		35
						59	9								
CALLAGHAN RANCH		WELL #: 63			RRCID -> 205993				COMPL. DATE 01/10/2005			TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5165 - 5180			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CALLAGHAN RANCH		WELL #: 62			RRCID -> 205996				COMPL. DATE 08/11/2005			TOTAL DEPTH 6655 PERF. 4984 - 6506			
08	4030 X	3389	-0-	-641	-0-	245	1	3144	2	Y	-0-				120
09	3840 X	3054	-0-	-786	-0-	65	1	2989	2	Y	-0-				120
10	3968 X	3106	-0-	-862	-0-	108	1	2998	2	Y	-0-				120
11	3570 X	2236	-0-	-1334	-0-	177	1	2059	2	Y	-0-				120
12	3658 X	3436	-0-	-222	-0-	261	1	3168	2	Y	6	81	1		45
01	3379 X	3108	-0-	-271	-0-	456	1	2593	2	Y	54	65	1		34
						59	9								
CALLAGHAN RANCH		WELL #: 64			RRCID -> 210183				COMPL. DATE 04/09/2005			TOTAL DEPTH 6712 PERF. 4979 - 5730			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CALLAGHAN RANCH		WELL #: 65			RRCID -> 211521				COMPL. DATE 09/05/2005			TOTAL DEPTH 6720 PERF. 4978 - 5255			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	2	1		2
CALLAGHAN RANCH		WELL #: 66			RRCID -> 227542				COMPL. DATE 01/27/2007			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5582 - 5820			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FITSZSIMMONS, EAST (COLE)												31133 111 NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL					
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC												125952									
GARCIA, RAUL -A-												WELL #: 2		RRCID -> 010314		COMPL. DATE 02/18/1963		TOTAL DEPTH 3377		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							

FITSZSIMMONS, EAST (PETTUS)												31133 555 NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL					
RINCON PETROLEUM CORPORATION												712336									
GARCIA, ANTONIA												WELL #: 1		RRCID -> 270557		COMPL. DATE 07/20/2013		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 4702 - 4704	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE							
08	18698	14682	-0-	-4016	-0-	14411	2	271	9	N	246	183	1	153							
09	18000	14441	-0-	-3559	-0-	14125	2	316	9	N	287	350	1	90							
10	18600	13663	-0-	-4937	-0-	13366	2	297	9	N	270	325	1	35							
11	18127	18127	-0-	-0-	-0-	17879	2	248	9	N	225	188	1	72							
12	18600	17237	-0-	-1363	-0-	17013	2	224	9	N	204			276							
01	14911 #	13646	-0-	-1265	-0-	13425	2	221	9	N	201	365	1	112							

FIVE GATES (COLE SANDS)												31139 250 NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL					
SCORE ENERGY COMPANY												758477									
BAZAN ET AL												WELL #: 1		RRCID -> 098025		COMPL. DATE 12/22/1981		TOTAL DEPTH 7016		PERF. 4465 - 4470	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE							
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14							
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14							
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14							
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14							
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14							
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14							
														PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2007							

FIVE GATES (FRIO 4350)												31139 425 NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL					
AMERICAN SHORELINE, INC.												019365									
VALADEZ												WELL #: 2		RRCID -> 270085		COMPL. DATE 03/06/2013		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4332 - 4334	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE							
08	7137	7183	-0-	46	-0-	317	7137	2	46	9	N	42	159	2	69						
09	6150	3966	-0-	-2184	-0-	3941	2	25	9	N	23			92							
10	10019	10019	-0-	-0-	-0-	9961	2	58	9	N	53			145							
11	9875	9875	-0-	-0-	-0-	9843	2	32	9	N	29			174							
12	10715	10715	-0-	-0-	-0-	10703	2	12	9	N	11	162	2	23							
*01	9083	9083	-0-	-0-	-0-	9027	2	56	9	N	51			74							

FIVE GATES (PETTUS)												31139 500 NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL					
AMERICAN SHORELINE, INC.												019365									
CASAS												WELL #: 1		RRCID -> 230780		COMPL. DATE 08/11/2007		TOTAL DEPTH 6420		PERF. 6027 - 6032	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	144	177	2	70							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	132			202							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	246	348	2	100							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	227	179	2	148							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	254	182	2	220							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	226	360	2	86							

OIL AND GAS DIVISION

FIVE GATES (YEGUA, UPPER) SCORE ENERGY COMPANY BAZAN ET AL		31139 550 758477		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL			
WELL #:		1 T	RRCID ->	098026	COMPL. DATE	12/21/1981	TOTAL DEPTH	7016	PERF.	6195 -	6200	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FLORES (RINCON B) APACHE CORPORATION BLOOMBERG		31533 390 027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
WELL #:		15	RRCID ->	169435	COMPL. DATE	02/02/2003	TOTAL DEPTH	6915	PERF.	6372 -	6388	
*02	2800	N	3185	-0-	385	385	298 1	2880 3	Y	6	7 1	5
							7 9					
*03	3100	N	3467	-0-	367	752	327 1	3108 3	Y	29	14 1	5 8 15
							32 9					
*04	3000	N	2435	-0-	-565	187	236 1	2136 3	Y	57	44 1	28
							63 9					
*05	1597	X	1410	-0-	-187	-0-	150 1	1213 3	Y	43	47 1	4 8 20
							47 9					
*06	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	287 1	2596 3	Y	3	20 1	1 8 2
							3 9					
*07	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	248 1	2214 3	Y	6	4 1	2 8 2
							7 9					
*08	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	263 1	2356 3	Y	7		9
							8 9					
*09	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	267 1	2485 3	Y	14	6 1	3 8 14
							15 9					
10	2418	X	2186	-0-	-232	-0-	228 1	1939 3	Y	17	14 1	17
							19 9					
11	2340	X	1701	-0-	-639	-0-	178 1	1517 3	Y	5	17 1	1 8 4
							6 9					
*12	2418	N	1780	-0-	-638	-0-	191 1	1576 3	Y	12	7 1	9
							13 9					
01	2201	N	2121	-0-	-80	-0-	230 1	1873 3	Y	16	12 1	1 8 12
							18 9					

BLOOMBERG, SAMUEL D.		31533 390 027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
WELL #:		45	RRCID ->	214786	COMPL. DATE	10/29/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6310 -	6340	
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

FLORES (RINCON B) //CONT.// 31533 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 42 RRCID -> 215184 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6624 - 6642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 46 RRCID -> 217121 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6580 - 6662

*02	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	89	1	1598	3	Y	7	7	1	4
*03	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	148	1	2588	3	Y	2	3	1	2 8 1
*04	3000 N	3416	-0-	416	416	190	1	3225	3	Y	1			2
*05	3100 N	3543	-0-	443	859	187	1	3347	3	Y	8	3	1	2 8 5
*06	3000 N	3912	-0-	912	1771	203	1	3678	3	Y	28	19	1	2 8 12
*07	6170 X	4399	-0-	-1771	-0-	246	1	4125	3	Y	25	27	1	2 8 8
*08	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	275	1	4206	3	Y	6	12	1	2
*09	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	260	1	4232	3	Y	10	6	1	1 8 5
10	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	293	1	4369	3	Y	17	14	1	8
11	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	266	1	3825	3	Y	9	13	1	4
*12	4154 X	3524	-0-	-630	-0-	234	1	3248	3	Y	38	17	1	25
01	4154 X	3979	-0-	-175	-0-	275	1	3683	3	Y	19	38	1	1 8 5

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP S31085  
 SLICK ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 101237 COMPL. DATE 02/21/1982 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 6106 - 6154

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLORES (SULLIVAN, UPPER) 31533 495 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 APACHE CORPORATION 027200  
 BLOOMBERG, S. D. WELL #: 9 RRCID -> 123652 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 3556 - 3584

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FLORES (SULLIVAN, UPPER)		//CONT.//		31533 495	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
BOBCAT OPERATING BENTSEN				077686								
		WELL #:		1	RRCID ->	137369	COMPL. DATE	11/01/1990	TOTAL DEPTH	5017	PERF.	4508 - 4512
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			78
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			78
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			78
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			78
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			78
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			78

SMITH PRODUCTION INC. GARCIA, I. Y.				789662		ONE WELL			CNTY: STARR			
		WELL #:		16	RRCID ->	190378	COMPL. DATE	07/10/2012	TOTAL DEPTH	11420	PERF.	4390 - 4828
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

FLORES (VICKSBURG J) LEGEND NATURAL GAS IV, LP CANTU UNIT				31533 496	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR			
		WELL #:		2	RRCID ->	182092	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	6232	PERF.	5558 - 5578
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) APACHE CORPORATION SAMANO EAST GAS UNIT				31533 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
		WELL #:		1	RRCID ->	242186	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8500 - 8566
*02	1899	N	1899	-0-	-0-	1891	2	8	9	N	7	113
*03	1984	N	1615	-0-	-369	1598	2	17	9	N	15	128
*04	2093	N	2093	-0-	-0-	2086	2	7	9	N	6	134
*05	2108	N	1798	-0-	-310	1783	2	15	9	N	14	137
*06	1784	N	1784	-0-	-0-	1740	2	44	9	N	40	177
*07	2170	N	1852	-0-	-318	1817	2	35	9	N	32	202
*08	1798	N	1782	-0-	-16	1752	2	30	9	N	27	71
*09	1770	N	275	-0-	-1495	236	2	39	9	N	35	94
10	1860	N	1829	-0-	-31	1795	2	34	9	N	31	125
11	1710	N	1628	-0-	-82	1609	2	19	9	N	17	134
12	1503	N	1503	-0-	-0-	1489	2	14	9	N	13	140
01	1829	N	1397	-0-	-432	1375	2	22	9	N	20	160

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 SLICK STATE B WELL #: 14 RRCID -> 270468 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 5676 - 5724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*06	0	946	-0-	946	946	120	1	825	3	Y	1		1
*07	56170 X	55224	-0-	-946	-0-	3650	1	51378	3	Y	178	1 1	1 8
*08	55935 X	55935	-0-	-0-	-0-	3796	1	51850	3	Y	263	264 1	176
*09	51450 X	46802	-0-	-4648	-0-	3498	1	43059	3	Y	223	291 1	108
10	63683 X	63683	-0-	-0-	-0-	3988	1	59207	3	Y	444	341 1	211
11	62577 X	62577	-0-	-0-	-0-	3765	1	58309	3	Y	457	368 1	2 8
*12	58019 X	58019	-0-	-0-	-0-	3634	1	53858	3	Y	479	547 1	1 8
*01	53450 X	53450	-0-	-0-	-0-	3405	1	49614	3	Y	392	538 1	1 8

SLICK STATE 'B' WELL #: RRCID -> 270846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8576 - 8584

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564  
 YTURRIA, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 210392 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9285 - 9354

08	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	863	1	2121	2	N	-0-		173
09	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	534	1	2244	2	N	1		174
10	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	388	1	2115	2	N	1		175
11	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	597	1	2326	2	N	-0-		175
*12	3162 X	2102	-0-	-1060	-0-	777	1	1325	2	N	-0-		175
01	2976 X	2636	-0-	-340	-0-	491	1	2145	2	N	-0-		175

VANDERPOOL WELL #: 1 RRCID -> 229611 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9414 - 9659

08	8494 X	7458	-0-	-1036	-0-	2153	1	5293	2	N	11		182
09	8220 X	7280	-0-	-940	-0-	1399	1	5875	2	N	5		187
10	8463 X	6981	-0-	-1482	-0-	1081	1	5882	2	N	16		203
11	8040 X	6994	-0-	-1046	-0-	1426	1	5554	2	N	13		216
*12	8029 X	6974	-0-	-1055	-0-	2575	1	4392	2	N	6		222
01	7533 X	6673	-0-	-860	-0-	1242	1	5425	2	N	5		227

FLORES (VICKSBURG, LOWER) CANTERA OPERATING, LLC ZAMORA STATE		//CONT.//	31533 500 129692	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #:	2	RRCID -> 120245	COMPL. DATE 01/22/1986	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9801 - 10490					
08	2201 X	1138	-0-	-1063	-0-	88 1 1036 3	14 2	N	-0-			62
09	2130 X	1186	-0-	-944	-0-	91 1 1081 3	14 2	N	-0-			62
10	1581 N	1144	-0-	-437	-0-	89 1 1028 3	15 2	N	11	1 8		72
11	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	187 1 1904 3	31 2	N	1	1 8		72
12	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	178 1 1458 3	409 2	N	1	1 8		72
*01	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	166 1 1940 3	60 2	N	11	4 1		79
		WELL #:	3	RRCID -> 123615	COMPL. DATE 01/10/1987	TOTAL DEPTH 10650	PERF. 9730 - 10179					
08	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	267 1 3141 3	43 2	N	2	2 8		62
09	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	243 1 2884 3	38 2	N	3			65
10	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	241 1 2792 3	40 2	N	6	6 8		65
11	2190 X	1883	-0-	-307	-0-	165 1 1687 3	28 2	N	3	3 8		65
12	2263 X	1143	-0-	-1120	-0-	99 1 811 3	227 2	N	5	5 8		65
*01	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	186 1 2174 3	67 2	N	-0-			65
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST		WELL #:	1	RRCID -> 125199	COMPL. DATE 03/05/1993	TOTAL DEPTH 11450	PERF. 9779 - 9870					
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
GARZA-ZAMORA ENERGY TRUST		WELL #:	2	RRCID -> 127202	COMPL. DATE 08/16/2006	TOTAL DEPTH 11325	PERF. 8930 - 9092					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
ZAMORA STATE		WELL #:	5	RRCID -> 150396	COMPL. DATE 01/29/2006	TOTAL DEPTH 10501	PERF. 8982 - 9108					
08	1674 N	1542	-0-	-132	-0-	119 1 1404 3	19 2	N	-0-			114
09	1770 N	1532	-0-	-238	-0-	118 1 1396 3	18 2	N	-0-			114
10	1674 N	1516	-0-	-158	-0-	119 1 1377 3	20 2	N	-0-			114
11	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	133 1 1357 3	22 2	N	1	1 8		114
12	1581 N	819	-0-	-762	-0-	66 1 542 3	152 2	N	54	1 8		167
01	1519 N	832	-0-	-687	-0-	64 1 745 3	23 2	N	-0-			167

-----  
FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
ZAMORA STATE WELL #: 9 RRCID -> 220495 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8806 - 10078  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1860 N	166	-0-	-1694	-0-	13 1	2 2	N	-0-			100
						151 3						
09	1920 N	570	-0-	-1350	-0-	44 1	7 2	N	-0-			100
						519 3						
10	589 N	43	-0-	-546	-0-	3 1	1 2	N	-0-			100
						39 3						
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	30 1	5 2	N	4	4 8		100
						306 3	4 9					
12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	57 1	131 2	N	16	4 8		112
						468 3	18 9					
*01	867 N	867	-0-	-0-	-0-	66 1	24 2	N	5			117
						771 3	6 9					

-----  
ZAMORA STATE WELL #: 7 RRCID -> 221635 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8969 - 9113  
-----

08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	1	1 8		114
09	540 N	127	-0-	-413	-0-	10 1	2 2	N	-0-			114
						115 3						
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			114
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2 8		114
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	11 1	25 2	N	17	2 8		129
						90 3	19 9					
*01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	1 2	N	-0-			129
						28 3						

-----  
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 222722 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10384 PERF. 8782 - 9246  
-----

08	4464 X	3504	-0-	-960	-0-	268 1	44 2	N	33	181 1	1 8	7
						3156 3	36 9					
09	4140 X	3667	-0-	-473	-0-	278 1	43 2	N	42			49
						3300 3	46 9					
10	4278 X	3279	-0-	-999	-0-	250 1	42 2	N	81			130
						2898 3	89 9					
11	4140 X	1431	-0-	-2709	-0-	120 1	20 2	N	62	2 8		190
						1223 3	68 9					
12	3751 X	1807	-0-	-1944	-0-	155 1	356 2	N	24	192 1	2 8	20
						1270 3	26 9					
*01	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	345 1	125 2	N	32	1 1		51
						4029 3	35 9					

-----  
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 223276 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9702 - 10207  
-----

08	22289 X	21698	-0-	-591	-0-	1957 1	267 2	N	103	1 8		215
						19361 3	113 9					
09	21870 X	21169	-0-	-701	-0-	1898 1	248 2	N	59	171 1		103
						18958 3	65 9					
10	22599 X	20514	-0-	-2085	-0-	1886 1	261 2	N	138			241
						18215 3	152 9					
11	21870 X	20177	-0-	-1693	-0-	2021 1	292 2	N	125	192 1	5 8	169
						17726 3	138 9					
12	21886 X	21249	-0-	-637	-0-	2129 1	4165 2	N	94	192 1	5 8	66
						14852 3	103 9					
01	21886 X	21117	-0-	-769	-0-	1908 1	576 2	N	-0-			66
						18633 3						



FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 224080 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7188 - 8978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZAMORA STATE WELL #: 8 RRCID -> 224086 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9712 - 10186

08	3720 X	3668	-0-	-52	-0-	570	1	42	2	N	18					61
						3036	3	20	9							
09	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	569	1	41	2	N	5					66
						3163	3	6	9							
10	3472 X	3185	-0-	-287	-0-	538	1	37	2	N	-0-					66
						2610	3									
11	3540 X	3070	-0-	-470	-0-	546	1	41	2	N	2	2	8			66
						2481	3	2	9							
12	3720 X	3536	-0-	-184	-0-	589	1	633	2	N	50	1	8			115
						2259	3	55	9							
01	3720 X	2695	-0-	-1025	-0-	207	1	75	2	N	-0-					115
						2413	3									

ZAMORA STATE WELL #: 10 RRCID -> 225003 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7986 - 8176

08	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	160	1	26	2	N	5	93	1	1	8	20
						1888	3	6	9							
09	2070 N	1363	-0-	-707	-0-	105	1	16	2	N	-0-					20
						1242	3									
10	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	162	1	27	2	N	1	1	8			20
						1879	3	1	9							
11	2010 N	1765	-0-	-245	-0-	155	1	26	2	N	4	4	8			20
						1580	3	4	9							
12	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	151	1	346	2	N	3	3	8			20
						1233	3	3	9							
01	2077 N	955	-0-	-1122	-0-	73	1	26	2	N	-0-					20
						856	3									

ZAMORA STATE WELL #: 13 RRCID -> 225904 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7306 - 8598

08	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	483	1	28	2	N	2	2	8			23
						2011	3	2	9							
09	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	455	1	24	2	N	-0-					23
						1817	3									
10	1984 N	1873	-0-	-111	-0-	433	1	20	2	N	23	4	8			42
						1395	3	25	9							
11	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	489	1	31	2	N	30					72
						1903	3	33	9							
12	2387 N	2326	-0-	-61	-0-	487	1	400	2	N	11	1	8			82
						1427	3	12	9							
*01	3048 N	3048	-0-	-0-	-0-	231	1	84	2	N	29					111
						2701	3	32	9							

-----															
FLORES (VICKSBURG, LOWER)			//CONT.//		31533 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR			
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692										
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST			WELL #:		6	RRCID -> 227373			COMPL. DATE 09/21/2007			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8902 - 10506			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
08		12462 X	12211	-0-	-251	-0-	2803	1	128	2	N	1	1	8	37
							9279	3		1	9				
09		13020 X	11905	-0-	-1115	-0-	2714	1	119	2	N	-0-			37
							9072	3							
10		13454 X	11530	-0-	-1924	-0-	2759	1	123	2	N	36			73
							8608	3	40	9					
11		13020 X	11571	-0-	-1449	-0-	1018	1	171	2	N	1	1	8	73
							10381	3	1	9					
12		12307 X	12306	-0-	-1	-0-	1073	1	2460	2	N	2	2	8	73
							8771	3	2	9					
01		12307 X	12263	-0-	-44	-0-	940	1	340	2	N	-0-			73
							10983	3							
-----															
ZAMORA STATE			WELL #:		11ST	RRCID -> 232975			COMPL. DATE 11/25/2008			TOTAL DEPTH 10808 PERF.10030 - 10316			
08		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	118	1	19	2	N	6	60	1	4 8 53
							1387	3	7	9					
09		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	120	1	19	2	N	-0-			53
							1428	3							
10		1674 N	1293	-0-	-381	-0-	101	1	17	2	N	5			58
							1169	3	6	9					
11		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	288	1	20	2	N	9	2	8	65
							1185	3	10	9					
12		1612 N	1131	-0-	-481	-0-	383	1	162	2	N	9	4	8	70
							576	3	10	9					
01		1302 N	759	-0-	-543	-0-	58	1	21	2	N	-0-			70
							680	3							
-----															
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST			WELL #:		7	RRCID -> 234053			COMPL. DATE 10/06/2007			TOTAL DEPTH 10526 PERF. N/A			
08		4154 X	3618	-0-	-536	-0-	1137	1	34	2	N	10	159	1	1 8 16
							2436	3	11	9					
09		3930 X	3230	-0-	-700	-0-	1077	1	28	2	N	15			31
							2108	3	17	9					
10		4061 X	2706	-0-	-1355	-0-	1069	1	23	2	N	4			35
							1610	3	4	9					
*11		3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	324	1	59	2	N	19	3	8	51
							3580	3	21	9					
*12		3906 X	767	-0-	-3139	-0-	62	1	152	2	N	11	4	8	58
							541	3	12	9					
*01		3627 X	522	-0-	-3105	-0-	39	1	14	2	N	10	4	8	64
							458	3	11	9					
-----															
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST			WELL #:		8	RRCID -> 237506			COMPL. DATE 03/29/2008			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7958 - 8955			
08		3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	1158	1	37	2	N	92	191	1	1 8 185
							2689	3	101	9					
09		3780 X	2643	-0-	-1137	-0-	1033	1	21	2	N	11	180	1	16
							1577	3	12	9					
10		4123 X	2700	-0-	-1423	-0-	1052	1	20	2	N	199			215
							1409	3	219	9					
11		3990 X	2316	-0-	-1674	-0-	199	1	33	2	N	52	191	1	2 8 74
							2027	3	57	9					
12		4123 X	1331	-0-	-2792	-0-	115	1	264	2	N	10	2	8	82
							941	3	11	9					
01		3999 X	1748	-0-	-2251	-0-	134	1	48	2	N	2			84
							1564	3	2	9					

FLORES (VICKSBURG, LOWER)														
//CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692														
ZAMORA STATE WELL #: 14 RRCID -> 243102 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8816 - 9881														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	744 N	426	-0-	-318	-0-	33	1	5	2	N	-0-			75
						388	3							
09	928 N	928	-0-	-0-	-0-	71	1	11	2	N	-0-			75
						846	3							
10	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	106	1	18	2	N	6	1 8		80
						1231	3							
11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	570	1	2	9	N	2	2 8		80
12	931 N	931	-0-	-0-	-0-	930	1	1	9	N	1	1 8		80
01	744 N	25	-0-	-719	-0-	2	1	1	2	N	-0-			80
						22	3							
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.														
MORSE 411736														
WELL #: 5ST RRCID -> 205374 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9761 - 9852														
08	279 N	230	-0-	-49	-0-	12	1	217	2	Y	1	1 1		-0-
						1	9							
09	240 N	192	-0-	-48	-0-	10	1	181	2	Y	1	1 1		-0-
						1	9							
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	265	2	Y	1	1 1		-0-
						1	9							
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	218	2	Y	4	2 1		2
						4	9							
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	Y	4	3 1		3
						4	9							
01	279 N	193	-0-	-86	-0-	10	1	181	2	Y	2	2 1		3
						2	9							
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP														
GARZA STATE 457807														
WELL #: 2 RRCID -> 212919 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10200 - 10617														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GARZA STATE														
WELL #: 1 RRCID -> 216119 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7971 - 10678														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LEGEND NATURAL GAS IV, LP														
SAMANO 495557														
WELL #: 52 RRCID -> 248145 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 5808 - 7740														
08	1054 N	1043	-0-	-11	-0-	243	1	800	2	N	-0-			156
09	1020 N	969	-0-	-51	-0-	231	1	738	2	N	-0-			156
10	1054 N	865	-0-	-189	-0-	55	1	797	2	N	12			168
						13	9							
11	1020 N	832	-0-	-188	-0-	56	1	776	2	N	-0-			168
12	992 N	852	-0-	-140	-0-	58	1	794	2	N	-0-			168
01	868 N	537	-0-	-331	-0-	60	1	477	2	N	-0-			168

OIL AND GAS DIVISION

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.// 495557										
ACEVEDO		WELL #: 3		RRCID -> 267733		COMPL. DATE 04/20/2012			TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7970 - 9174			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3038 X	1903	-0-	-1135	-0-	469 1	1344 2	N	82	193 1		144
09	2490 X	1717	-0-	-773	-0-	90 9	1145 2	N	79			223
10	2108 X	1359	-0-	-749	-0-	87 9	1140 2	N	75	194 1		104
11	1830 X	1313	-0-	-517	-0-	136 1	1040 2	N	126			230
12	1891 X	884	-0-	-1007	-0-	83 9	717 2	N	77	196 1		111
01	1891 X	221	-0-	-1670	-0-	134 1	170 2	N	16			127
						139 9						
						82 1						
						85 9						
						33 1						
						18 9						
-----												
DE FLORES, M. S.		WELL #: 7		RRCID -> 268968		COMPL. DATE 09/07/2012			TOTAL DEPTH 9802 PERF. 7952 - 9466			
08	129580 X	19309	-0-	-110271	-0-	3112 1	16031 2	N	151	190 1		163
09	28800 X	14462	-0-	-14338	-0-	166 9	10883 2	N	126	192 1		97
10	23033 X	13813	-0-	-9220	-0-	3440 1	12814 2	N	148			245
11	22290 X	11371	-0-	-10919	-0-	139 9	10423 2	N	155	193 1		207
12	21018 X	11245	-0-	-9773	-0-	836 1	10293 2	N	162	182 1		187
01	19313 X	7596	-0-	-11717	-0-	163 9	6740 2	N	82	194 1		75
						777 1						
						171 9						
						774 1						
						178 9						
						766 1						
						90 9						
-----												
OXY USA INC. CROSS		WELL #: 1		RRCID -> 223290		COMPL. DATE 12/11/2008			TOTAL DEPTH 8994 PERF. 5498 - 5510			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
CROSS		WELL #: 2		RRCID -> 225613		COMPL. DATE 06/18/2009			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6962 - 7004			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
CROSS		WELL #: 3		RRCID -> 229867		COMPL. DATE 08/14/2008			TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8247 - 8340			
08	7554 X	7554	-0-	-0-	-0-	1730 1	37 2	Y	18			60
09	7500 X	6245	-0-	-1255	-0-	5767 3	20 9		16	54 1		22
10	7750 X	6696	-0-	-1054	-0-	1547 1	27 2	Y	20			42
11	7500 X	6741	-0-	-759	-0-	4653 3	18 9		16			58
12	7750 X	6671	-0-	-1079	-0-	1645 1	29 2	Y	16			25
*01	7564 X	2349	-0-	-5215	-0-	5000 3	22 9		16	49 1		22
						1651 1	45 2	Y	16			
						5027 3	18 9		16			
						1683 1	1068 2	Y	16			
						3902 3	18 9		16			
						781 1	1568 2	Y	-0-	3 7		22

FLORES (VICKSBURG, LOWER) OXY USA INC. CROSS		//CONT.// 31533 500 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
CROSS		WELL #: 4		RRCID -> 230753		COMPL. DATE 06/30/2007				TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8353 - 8655				
08	8943 X	8943	-0-	-0-	-0-	1098	1	50	2	Y	58			107
						7731	3	64	9					
09	9000 X	8404	-0-	-596	-0-	1064	1	42	2	Y	60	103	1	64
						7232	3	66	9					
10	9083 X	8848	-0-	-235	-0-	1099	1	45	2	Y	55			119
						7643	3	61	9					
11	8640 X	8411	-0-	-229	-0-	1075	1	65	2	Y	53			172
						7213	3	58	9					
12	8928 X	7917	-0-	-1011	-0-	1110	1	1446	2	Y	69	92	1	149
						5285	3	76	9					
*01	8928 X	6628	-0-	-2300	-0-	869	1	5759	2	Y	-0-	17	7	132
CROSS		WELL #: 5		RRCID -> 230904		COMPL. DATE 07/25/2007				TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8610 - 9785				
08	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	642	1	14	2	Y	21			64
						2139	3	23	9					
09	2640 X	2220	-0-	-420	-0-	547	1	10	2	Y	16	57	1	23
						1645	3	18	9					
10	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	727	1	13	2	Y	21			44
						2209	3	23	9					
11	2730 X	2642	-0-	-88	-0-	644	1	18	2	Y	16			60
						1962	3	18	9					
12	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	688	1	437	2	Y	16	50	1	26
						1596	3	18	9					
*01	3100 N	6745	-0-	3645	3645	869	1	5759	2	Y	106			132
						117	9							
CROSS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 232276		COMPL. DATE 01/12/2008				TOTAL DEPTH 8630 PERF. 5438 - 5454				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SMITH PRODUCTION INC. GARCIA, I. Y.		789662		WELL #: 7		RRCID -> 110956		COMPL. DATE 03/31/1984		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9238 - 9674				
08	11609 X	11609	-0-	-0-	-0-	11590	2	19	9	Y	17	17	1	52
09	10603 X	10603	-0-	-0-	-0-	10603	2			Y	-0-	14	1	38
10	10416 X	10330	-0-	-86	-0-	10311	2	19	9	Y	17	15	1	40
11	10672 X	10672	-0-	-0-	-0-	93	1	10558	2	Y	19	19	1	40
						21	9							
12	11174 X	11174	-0-	-0-	-0-	11154	2	20	9	Y	18	16	1	42
01	10416 X	6216	-0-	-4200	-0-	6205	2	11	9	Y	10	12	1	40
GARCIA, I. Y.		WELL #: 8		RRCID -> 115351		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9086 - 10873						
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-			-0-
09	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			Y	-0-			-0-
10	3100 N	7979	-0-	4879	-0-	4879	2			Y	-0-			-0-
11	3000 N	8055	-0-	5055	-0-	9934	70	1	7985	2	Y	-0-		-0-
12	3100 N	8298	-0-	5198	-0-	15132	8298	2		Y	-0-			-0-
*01	20007 X	4875	-0-	-15132	-0-	4875	2			Y	-0-			-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) SMITH PRODUCTION INC. GARCIA, I. Y.		//CONT.// 31533 500 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
		WELL #: 9		RRCID -> 117565		COMPL. DATE 03/27/2003				TOTAL DEPTH 11618			PERF. 9864 - 10066			
08	780 N	780	-0-	-0-	-0-	773	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
09	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1657	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
10	3100 N	3604	-0-	504	504	3597	2	7	9	Y	6	5	1			1
11	3000 N	3170	-0-	170	674	28	1	3135	2	Y	6	6	1			1
						7	9									
12	3100 N	2629	-0-	-471	203	2623	2	6	9	Y	5	5	1			1
*01	1755 X	1552	-0-	-203	-0-	1549	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
-----																
YTURRIA L&L CO. -C-		WELL #: 2		RRCID -> 118205		COMPL. DATE 10/10/2003				TOTAL DEPTH 11967			PERF. 9095 - 11772			
08	11184 X	11184	-0-	-0-	-0-	11184	2			Y	-0-					-0-
09	10126 X	10126	-0-	-0-	-0-	10071	2	55	9	Y	50	50	1			-0-
10	11886 X	11886	-0-	-0-	-0-	161	1	11656	2	Y	63	56	1			7
						69	9									
11	10414 X	10414	-0-	-0-	-0-	10339	2	75	9	Y	68	69	1			6
12	10445 X	10445	-0-	-0-	-0-	10373	2	72	9	Y	65	57	1			14
01	9951 X	223	-0-	-9728	-0-	154	2	69	9	Y	63	77	1			-0-
-----																
YTURRIA L&C -B-		WELL #: 1		RRCID -> 121430		COMPL. DATE 10/30/2008				TOTAL DEPTH 11950			PERF. 9624 - 11786			
08	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			Y	-0-					-0-
09	1890 N	1780	-0-	-110	-0-	77	1	1703	2	Y	-0-					-0-
10	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	21	1	1704	2	Y	-0-					-0-
11	1800 N	1643	-0-	-157	-0-	10	1	1633	2	Y	-0-					-0-
12	1829 N	1625	-0-	-204	-0-	13	1	1612	2	Y	-0-					-0-
01	1736 N	1028	-0-	-708	-0-	14	1	1001	2	Y	12					12
						13	9									
-----																
YTURRIA L&C "B"		WELL #: 2		RRCID -> 123136		COMPL. DATE 09/25/1986				TOTAL DEPTH 11886			PERF.10340 - 10407			
08	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	1416	2	12	9	Y	11	7	1			32
09	3000 X	1324	-0-	-1676	-0-	57	1	1258	2	Y	8	7	1			33
						9	9									
10	2790 X	1334	-0-	-1456	-0-	16	1	1310	2	Y	7	7	1			33
						8	9									
11	1980 X	1215	-0-	-765	-0-	8	1	1199	2	Y	7	7	1			33
						8	9									
12	1364 N	1176	-0-	-188	-0-	9	1	1157	2	Y	9	13	1			29
						10	9									
01	1333 N	685	-0-	-648	-0-	9	1	674	2	Y	2					31
						2	9									
-----																
YTURRIA L&C -B-		WELL #: 3		RRCID -> 124488		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 11822			PERF. 9664 - 9795			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
YTURRIA L&L CO. -C-		WELL #: 4		RRCID -> 124489		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 12321			PERF. 9359 - 11349			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) SMITH PRODUCTION INC. GARCIA, I. Y.		//CONT.// 31533 500 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 14		RRCID -> 125755		COMPL. DATE 04/09/2008				TOTAL DEPTH 11633 PERF.10461 - 11494						
08	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3841	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
09	7170 X	5837	-0-	-1333	-0-	5827	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
10	7409 X	5250	-0-	-2159	-0-	5238	2	12	9	Y	11	10	1			1
11	6840 X	3451	-0-	-3389	-0-	30	1	3408	2	Y	12	12	1			1
						13	9									
12	6045 X	610	-0-	-5435	-0-	597	2	13	9	Y	12	10	1			3
01	6045 X	534	-0-	-5511	-0-	527	2	7	9	Y	6	8	1			1
GARCIA, J. A.		WELL #: 1		RRCID -> 126437		COMPL. DATE 07/20/2006				TOTAL DEPTH 11580 PERF. 8990 - 9006						
08	627 N	627	-0-	-0-	-0-	602	2	25	9	Y	23	22	1			1
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	587	2	19	9	Y	17	18	1			-0-
10	620 N	556	-0-	-64	-0-	531	2	25	9	Y	23	21	1			2
11	675 N	675	-0-	-0-	-0-	6	1	641	2	Y	25	25	1			2
						28	9									
12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	647	2	26	9	Y	24	21	1			5
01	558 N	386	-0-	-172	-0-	372	2	14	9	Y	13	16	1			2
YTURRIA, L&L CO. -C-		WELL #: 5		RRCID -> 126955		COMPL. DATE 01/01/1988				TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9744 - 10760						
08	3100 N	4296	-0-	1196	1196	4296	2			Y	-0-					-0-
09	3000 N	1877	-0-	-1123	73	1877	2			Y	-0-					-0-
10	1708 N	1635	-0-	-73	-0-	22	1	1613	2	Y	-0-					-0-
11	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			Y	-0-					-0-
12	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			Y	-0-					-0-
*01	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			Y	-0-					-0-
YTURRIA, L&C -B-		WELL #: 4		RRCID -> 128064		COMPL. DATE 03/24/2006				TOTAL DEPTH 11987 PERF.10050 - 11871						
08	17197 X	17197	-0-	-0-	-0-	17095	2	102	9	Y	93	63	1			35
09	15085 X	15085	-0-	-0-	-0-	653	1	14354	2	Y	71	63	1			43
						78	9									
10	17182 X	17182	-0-	-0-	-0-	206	1	16903	2	Y	66	62	1			47
						73	9									
11	15820 X	15820	-0-	-0-	-0-	101	1	15651	2	Y	62	62	1			47
						68	9									
12	15097 X	13895	-0-	-1202	-0-	108	1	13706	2	Y	74	112	1			9
						81	9									
01	15097 X	7651	-0-	-7446	-0-	103	1	7527	2	Y	19					28
						21	9									
GARCIA, J.A.		WELL #: 2		RRCID -> 128987		COMPL. DATE 02/08/2005				TOTAL DEPTH 11224 PERF. 7352 - 7523						
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
09	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-					-0-
10	868 N	831	-0-	-37	-0-	831	2			Y	-0-					-0-
11	861 N	861	-0-	-0-	-0-	8	1	853	2	Y	-0-					-0-
12	868 N	759	-0-	-109	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
01	837 N	500	-0-	-337	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
GARCIA, J.A.		WELL #: 3		RRCID -> 130353		COMPL. DATE 06/11/2003				TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9474 - 9484						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662												
GARCIA, I. Y.		WELL #: 22		RRCID -> 146488		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9166 - 9452						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
-----														
YTURRIA, L & L CO. -C-		WELL #: 6		RRCID -> 147242		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9012 - 10001						
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
-----														
VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 5		RRCID -> 147367		COMPL. DATE 11/23/1993		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 11606 - 11699						
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
-----														
YTURRIA L&L -C-		WELL #: 1		RRCID -> 153956		COMPL. DATE 09/08/1984		TOTAL DEPTH 10266 PERF. N/A						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
-----														
GARCIA-YTURRIA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 157152		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 10497 PERF. 8960 - 9018						
08	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1296	2	39	9	Y	35	34	1	1
09	1650 N	1479	-0-	-171	-0-	1449	2	30	9	Y	27	28	1	-0-
10	1705 N	1531	-0-	-174	-0-	1494	2	37	9	Y	34	31	1	3
11	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	12	1	1347	2	Y	37	37	1	3
						41	9							
12	1519 N	1011	-0-	-508	-0-	971	2	40	9	Y	36	31	1	8
01	1519 N	941	-0-	-578	-0-	920	2	21	9	Y	19	24	1	3
-----														
GARCIA, I. Y.		WELL #: 20		RRCID -> 159139		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7250 - 7386						
08	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1584	2	64	9	Y	58	56	1	2
09	1620 N	1337	-0-	-283	-0-	1289	2	48	9	Y	44	46	1	-0-
10	1674 N	1323	-0-	-351	-0-	1260	2	63	9	Y	57	51	1	6
11	1620 N	1291	-0-	-329	-0-	11	1	1212	2	Y	62	62	1	6
						68	9							
12	1395 N	1146	-0-	-249	-0-	1081	2	65	9	Y	59	52	1	13
*01	1333 N	623	-0-	-710	-0-	592	2	31	9	Y	28	41	1	-0-



FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
YTURRIA L & C "B"		WELL #: 5		RRCID -> 161481		COMPL. DATE 11/17/1996		TOTAL DEPTH 11761 PERF.10058 - 11567								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
GARCIA, I. Y.		WELL #: 13		RRCID -> 163560		COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7100 - 7298								
08	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-				Y	-0-					-0-
09	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-				Y	-0-					-0-
10	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-				Y	-0-					-0-
11	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-				Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
GARCIA, I. Y.		WELL #: 10		RRCID -> 165294		COMPL. DATE 09/29/1997		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 7953 - 8094								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
GARCIA, I. Y.		WELL #: 15		RRCID -> 168958		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9482 - 10899								
08	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2405	2	7	9	Y	6	6	1		-0-
09	3090	X	2819	-0-	-271	-0-	2813	2	6	9	Y	5	5	1		-0-
10	3193	X	2715	-0-	-478	-0-	2708	2	7	9	Y	6	5	1		1
11	3090	X	2903	-0-	-187	-0-	25	1	2871	2	Y	6	6	1		1
							7	9								
12	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3153	2	6	9	Y	5	5	1		1
01	2914	X	1985	-0-	-929	-0-	1982	2	3	9	Y	3	4	1		-0-
-----																
GARCIA-YTURRIA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 174390		COMPL. DATE 01/03/2007		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9708 - 9914								
08	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1371	2	128	9	Y	116	113	1		3
09	814	X	814	-0-	-0-	-0-	716	2	98	9	Y	89	92	1		-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-				-0-
*12	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-				-0-
01	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
GARCIA, I. Y.		WELL #: 18		RRCID -> 178830		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 11162 PERF. 8291 - 8708								
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			Y	-0-				-0-
09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-				-0-
10	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			Y	-0-				-0-
11	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	20	1	2247	2	Y	-0-				-0-
12	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			Y	-0-				-0-
*01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-				-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
YTURRIA L & L -C-		WELL #: 7		RRCID -> 179147		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 11730 PERF. 8932 - 9914								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
GARCIA, I. Y.		WELL #: 23		RRCID -> 181303		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12141 PERF. 9715 - 11670								
08	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	5077	2	160	9	Y	145	141	1			16
09	4740 X	4040	-0-	-700	-0-	3931	2	109	9	Y	99	115	1			-0-
10	5053 X	3552	-0-	-1501	-0-	3392	2	160	9	Y	145	129	1			16
11	4890 X	4160	-0-	-730	-0-	35	1	3956	2	Y	154	156	1			14
						169	9									
12	5053 X	3656	-0-	-1397	-0-	3493	2	163	9	Y	148	129	1			33
*01	5053 X	2057	-0-	-2996	-0-	1981	2	76	9	Y	69	102	1			-0-
-----																
GARCIA-YTURRIA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 181348		COMPL. DATE 05/07/2001		TOTAL DEPTH 12010 PERF. 9700 - 10700								
08	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3677	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
09	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3640	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
10	3410 X	3281	-0-	-129	-0-	3269	2	12	9	Y	11	10	1			1
11	3300 X	3091	-0-	-209	-0-	27	1	3051	2	Y	12	12	1			1
						13	9									
12	3410 X	2748	-0-	-662	-0-	2735	2	13	9	Y	12	10	1			3
*01	3410 X	577	-0-	-2833	-0-	571	2	6	9	Y	5	8	1			-0-
-----																
GARCIA-YTURRIA -B- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181351		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 12040 PERF. 9793 - 11616								
08	5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	5513	2	70	9	Y	64	62	1			2
09	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	5560	2	54	9	Y	49	51	1			-0-
10	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	84	1	6108	2	Y	64	57	1			7
						70	9									
11	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	5209	2	74	9	Y	67	68	1			6
12	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4761	2	72	9	Y	65	57	1			14
*01	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	4419	2	34	9	Y	31	45	1			-0-
-----																
YTURRIA L&C -B-		WELL #: 6		RRCID -> 182339		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8986 - 11536								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
-----																
YTURRIA L & C -B-		WELL #: 7		RRCID -> 183250		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10018 - 10771								
08	3100 N	4195	-0-	1095	1095	4195	2			Y	-0-					-0-
09	2690 N	1595	-0-	-1095	-0-	69	1	1526	2	Y	-0-					-0-
10	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	15	1	1215	2	Y	-0-					-0-
11	1290 X	1130	-0-	-160	-0-	7	1	1123	2	Y	-0-					-0-
12	1333 X	1156	-0-	-177	-0-	9	1	1147	2	Y	-0-					-0-
01	1333 X	705	-0-	-628	-0-	9	1	696	2	Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
GARCIA, I. Y.		WELL #: 27		RRCID -> 183420		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 11579 PERF. 7805 - 7825								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GARCIA, I. Y.		WELL #: 24		RRCID -> 183421		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 9861 PERF. 6661 - 6742								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GARCIA-YTURRIA -B- GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 183424		COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9234 - 11495								
08	1550 N	115	-0-	-1435	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
09	1710 N	543	-0-	-1167	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
10	1767 N	750	-0-	-1017	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
11	882 N	882	-0-	-0-	-0-	8	1	874	2	Y	-0-					-0-
12	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
01	744 N	35	-0-	-709	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
GARCIA, J. A.		WELL #: 6		RRCID -> 183835		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH 12005 PERF. 10801 - 10990								
08	818 X	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
09	1290 X	1085	-0-	-205	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-
10	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-
11	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	11	1	1275	2	Y	-0-					-0-
12	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-
01	1333 N	801	-0-	-532	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
YTURRIA L&C -B-		WELL #: 8		RRCID -> 183837		COMPL. DATE 04/28/2005		TOTAL DEPTH 11943 PERF. 9556 - 11886								
08	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2880	2	100	9	Y	91	61	1			36
09	3090 X	2743	-0-	-347	-0-	116	1	2550	2	Y	70	62	1			44
10	3193 X	2947	-0-	-246	-0-	77	9									
11	3060 X	2811	-0-	-249	-0-	34	1	2841	2	Y	65	61	1			48
12	3162 X	2869	-0-	-293	-0-	72	9									
01	2976 X	1741	-0-	-1235	-0-	17	1	2727	2	Y	61	61	1			48
						67	9									
						22	1	2769	2	Y	71	110	1			9
						78	9									
						22	1	1652	2	Y	61					70
						67	9									
GARCIA YTURRIA -C- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 184828		COMPL. DATE 01/02/2002		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9767 - 11341								
08	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			Y	-0-					-0-
09	3270 X	2336	-0-	-934	-0-	2336	2			Y	-0-					-0-
10	3379 X	2727	-0-	-652	-0-	2727	2			Y	-0-					-0-
11	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	31	1	3557	2	Y	-0-					-0-
12	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			Y	-0-					-0-
01	3379 X	2008	-0-	-1371	-0-	2008	2			Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
GARCIA, I. Y.		WELL #: 29		RRCID -> 185099		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9614 - 10320				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	2		Y	-0-	-0-	
09	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	5458	2		Y	-0-	-0-	
10	6785 X	6785	-0-	-0-	-0-	6785	2		Y	-0-	-0-	
11	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	49	1	5519	2	Y	-0-	
12	4433 X	4099	-0-	-334	-0-	4099	2		Y	-0-	-0-	
01	4433 X	1669	-0-	-2764	-0-	1660	2	9	9	Y	-0-	
-----												
GARCIA, I. Y.		WELL #: 26		RRCID -> 185212		COMPL. DATE 04/21/2009		TOTAL DEPTH 11465 PERF. 8912 - 9801				
08	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668	2		Y	-0-	-0-	
09	2910 X	410	-0-	-2500	-0-	410	2		Y	-0-	-0-	
10	3007 X	938	-0-	-2069	-0-	938	2		Y	-0-	-0-	
11	2520 X	1998	-0-	-522	-0-	17	1	1981	2	Y	-0-	
12	1550 X	1122	-0-	-428	-0-	1122	2		Y	-0-	-0-	
*01	1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2		Y	-0-	-0-	
-----												
GARCIA, J. A.		WELL #: 4		RRCID -> 185389		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9250 - 10173				
08	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2		Y	-0-	-0-	
09	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2		Y	-0-	-0-	
10	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2		Y	-0-	-0-	
11	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	15	1	1676	2	Y	-0-	
12	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2		Y	-0-	-0-	
01	1395 N	1064	-0-	-331	-0-	1064	2		Y	-0-	-0-	
-----												
YTURRIA L&C -B-		WELL #: 9		RRCID -> 186123		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 11825 PERF. 11200 - 11723				
08	6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	6335	2	100	9	Y	36	
09	5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	235	1	5174	2	Y	44	
						77	9					
10	5580 X	5240	-0-	-340	-0-	62	1	5106	2	Y	48	
						72	9					
11	5400 X	4784	-0-	-616	-0-	30	1	4688	2	Y	47	
						66	9					
12	5580 X	4910	-0-	-670	-0-	38	1	4793	2	Y	9	
						79	9					
01	5580 X	2348	-0-	-3232	-0-	31	1	2294	2	Y	30	
						23	9					
-----												
GARCIA, I. Y.		WELL #: 30		RRCID -> 186377		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 10008 - 10669				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	720 N	345	-0-	-375	-0-	345	2		Y	-0-	-0-	
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		Y	-0-	-0-	
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	3	1	402	2	Y	-0-	
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		Y	-0-	-0-	
01	403 N	244	-0-	-159	-0-	231	2	13	9	Y	-0-	
-----												
GARCIA, I. Y.		WELL #: 25		RRCID -> 186854		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7568 - 9806				
08	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2		Y	-0-	-0-	
09	3330 X	2303	-0-	-1027	-0-	2303	2		Y	-0-	-0-	
10	3441 X	2360	-0-	-1081	-0-	2360	2		Y	-0-	-0-	
11	3330 X	2485	-0-	-845	-0-	22	1	2463	2	Y	-0-	
12	3441 X	2917	-0-	-524	-0-	2917	2		Y	-0-	-0-	
01	3441 X	1806	-0-	-1635	-0-	1806	2		Y	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

-----  
 FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662  
 GARCIA, I. Y. WELL #: 28 RRCID -> 187657 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9276 - 9492  
 -----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

-----  
 GARCIA, J. A. WELL #: 7 RRCID -> 187849 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9140 - 9960  
 -----

08	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			Y	-0-				-0-
09	3180 X	2764	-0-	-416	-0-	2764	2			Y	-0-				-0-
10	3379 X	2803	-0-	-576	-0-	2803	2			Y	-0-				-0-
11	3000 X	2419	-0-	-581	-0-	21	1	2398	2	Y	-0-				-0-
12	3007 X	2672	-0-	-335	-0-	2672	2			Y	-0-				-0-
01	3007 X	1907	-0-	-1100	-0-	1907	2			Y	-0-				-0-

-----  
 GARCIA, J. A. WELL #: 8 RRCID -> 187956 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9024 - 9134  
 -----

08	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-				-0-
09	840 N	747	-0-	-93	-0-	747	2			Y	-0-				-0-
10	868 N	743	-0-	-125	-0-	743	2			Y	-0-				-0-
11	780 N	692	-0-	-88	-0-	6	1	686	2	Y	-0-				-0-
12	775 N	745	-0-	-30	-0-	745	2			Y	-0-				-0-
01	744 N	397	-0-	-347	-0-	375	2	22	9	Y	20	20	1		-0-

-----  
 YTURRIA L & L -C- WELL #: 8 RRCID -> 188023 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 11837 PERF. 9700 - 11444  
 -----

08	8276 X	8276	-0-	-0-	-0-	8276	2			Y	-0-				-0-
09	7521 X	7521	-0-	-0-	-0-	7521	2			Y	-0-				-0-
10	8859 X	8859	-0-	-0-	-0-	121	1	8738	2	Y	-0-				-0-
11	8524 X	8524	-0-	-0-	-0-	8524	2			Y	-0-				-0-
12	8852 X	8852	-0-	-0-	-0-	8852	2			Y	-0-				-0-
*01	7234 X	7234	-0-	-0-	-0-	7234	2			Y	-0-				-0-

-----  
 GARCIA, J. A. WELL #: 5 RRCID -> 189003 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9591 - 10716  
 -----

08	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			Y	-0-				-0-
09	1950 X	1126	-0-	-824	-0-	1126	2			Y	-0-				-0-
10	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			Y	-0-				-0-
11	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	23	1	2637	2	Y	-0-				-0-
12	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			Y	-0-				-0-
01	2015 X	1608	-0-	-407	-0-	1608	2			Y	-0-				-0-

-----  
 GARCIA, I. Y. WELL #: 32 RRCID -> 189010 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 10034 - 10180  
 -----

08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	188	2	39	9	Y	35	34	1		1
09	330 N	327	-0-	-3	-0-	297	2	30	9	Y	27	28	1		-0-
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	243	2	39	9	Y	35	31	1		4
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	2	1	223	2	Y	27	27	1		4
						30	9								
12	341 N	157	-0-	-184	-0-	118	2	39	9	Y	35	31	1		8
*01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	291	2	18	9	Y	16	24	1		-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662  
GARCIA, I. Y. WELL #: 33 RRCID -> 189521 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9488 - 9528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
09	780 N	621	-0-	-159	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
11	840 N	790	-0-	-50	-0-	7	1	783	2	Y	-0-					-0-
12	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
01	868 N	486	-0-	-382	-0-	486	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 189726 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9190 - 9345

08	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			Y	-0-					-0-
09	4800 X	2460	-0-	-2340	-0-	2460	2			Y	-0-					-0-
10	4960 X	2340	-0-	-2620	-0-	2340	2			Y	-0-					-0-
11	4800 X	1902	-0-	-2898	-0-	17	1	1885	2	Y	-0-					-0-
12	3751 X	2618	-0-	-1133	-0-	2618	2			Y	-0-					-0-
01	2883 X	2265	-0-	-618	-0-	2215	2	50	9	Y	45	45	1			-0-

YTURRIA L & L -C- WELL #: 10 RRCID -> 189853 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 11770 PERF. 11339 - 11410

08	3061 N	2909	-0-	-152	-0-	2718	2	191	9	Y	174	169	1			5
09	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	2483	2	146	9	Y	133	138	1			-0-
10	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	37	1	2711	2	Y	174	154	1			20
						191	9									
11	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	2355	2	202	9	Y	184	187	1			17
12	2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	2174	2	196	9	Y	178	155	1			40
*01	2263 X	1923	-0-	-340	-0-	1822	2	101	9	Y	92	122	1			10

GARCIA, J. A. WELL #: 10 RRCID -> 189881 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9430 - 10777

08	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
09	540 N	525	-0-	-15	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	5	1	568	2	Y	-0-					-0-
12	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
01	558 N	345	-0-	-213	-0-	345	2			Y	-0-					-0-

GARCIA-YTURRIA -C- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190898 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9597 - 11188

08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	2	1	159	2	Y	-0-					-0-
11	150 N	123	-0-	-27	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
01	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2			Y	-0-					-0-

GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191637 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9580 - 9814

08	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			Y	-0-					-0-
09	4320 X	3380	-0-	-940	-0-	3380	2			Y	-0-					-0-
10	4464 X	3662	-0-	-802	-0-	3662	2			Y	-0-					-0-
11	4320 X	3580	-0-	-740	-0-	31	1	3549	2	Y	-0-					-0-
12	4402 X	3668	-0-	-734	-0-	3668	2			Y	-0-					-0-
01	4278 X	2319	-0-	-1959	-0-	2319	2			Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) SMITH PRODUCTION INC. GARCIA, I. Y.		//CONT.// 31533 500 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
		WELL #: 34		RRCID -> 192244		COMPL. DATE 08/01/2009			TOTAL DEPTH 9840			PERF. 9150 - 9164				
08	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3763	2	39	9	Y	35	34	1			1
09	4170 X	3598	-0-	-572	-0-	3568	2	30	9	Y	27	28	1			-0-
10	4309 X	3761	-0-	-548	-0-	3724	2	37	9	Y	34	31	1			3
11	3930 X	3563	-0-	-367	-0-	31	1	3491	2	Y	37	37	1			3
						41	9									
12	3813 X	3790	-0-	-23	-0-	3750	2	40	9	Y	36	31	1			8
01	3813 X	2614	-0-	-1199	-0-	2564	2	50	9	Y	45	53	1			-0-
-----																
YTURRIA L & C -B-		WELL #: 10		RRCID -> 193648		COMPL. DATE 01/13/2003			TOTAL DEPTH 10500			PERF. 9825 - 10245				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
GARCIA, J. A.		WELL #: 11		RRCID -> 193722		COMPL. DATE 03/20/2003			TOTAL DEPTH 10250			PERF. 9234 - 9344				
08	3100 N	3960	-0-	860	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
09	3000 N	3784	-0-	784	-0-	1644	2			Y	-0-					-0-
10	3100 N	3783	-0-	683	-0-	2327	2			Y	-0-					-0-
11	5954 X	3627	-0-	-2327	-0-	32	1	3595	2	Y	-0-					-0-
12	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			Y	-0-					-0-
01	2015 X	1990	-0-	-25	-0-	1977	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
-----																
YTURRIA L & L -C-		WELL #: 9		RRCID -> 195417		COMPL. DATE 09/12/2008			TOTAL DEPTH 12050			PERF. 9166 - 9294				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	2190 X	784	-0-	-1406	-0-	698	2	86	9	Y	78	78	1			-0-
10	2263 X	604	-0-	-1659	-0-	7	1	489	2	Y	98	87	1			11
						108	9									
11	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	2086	2	116	9	Y	105	106	1			10
12	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	1811	2	111	9	Y	101	88	1			23
*01	1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	1399	2	24	9	Y	22	28	1			17
-----																
VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 6		RRCID -> 195891		COMPL. DATE 01/16/2004			TOTAL DEPTH 12000			PERF. 11260 - 11554				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	1407	-0-	1407	-0-	1407	1	1205	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.	5654	-0-	5654	-0-	7061	1	5470	2	Y	-0-					-0-
*01	10090 X	3029	-0-	-7061	-0-	121	1	2876	2	Y	29					29
						32	9									
-----																
VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 1		RRCID -> 197657		COMPL. DATE 07/08/1970			TOTAL DEPTH 12600			PERF. N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) SMITH PRODUCTION INC. VAN SCHERPE, PETER		//CONT.// 31533 500 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR		
		WELL #: 7		RRCID -> 198149		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 11960		PERF.10010 - 10216		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	2589 2	48 9	Y	44			44
09	7813 X	7813	-0-	-0-	-0-	4625 1	3162 2	Y	24	67 1		1
10	6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	2967 1	2943 2	Y	93			94
11	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	281 1	1675 2	Y	-0-			94
12	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	55 1	1645 2	Y	56	122 1		28
01	1488 X	749	-0-	-739	-0-	30 1	719 2	Y	-0-			28
-----												
VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 8		RRCID -> 199222		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 11809		PERF.11384 - 11520		
08	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 2		Y	-0-			-0-
09	808 N	808	-0-	-0-	-0-	480 1	328 2	Y	-0-			-0-
10	934 N	934	-0-	-0-	-0-	469 1	465 2	Y	-0-			-0-
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	31 1	183 2	Y	-0-			-0-
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	11 1	348 2	Y	-0-			-0-
*01	823 N	823	-0-	-0-	-0-	33 1	790 2	Y	-0-			-0-
-----												
VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 9		RRCID -> 201085		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 12192		PERF.11595 - 11938		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
GARCIA, I. Y.		WELL #: 31		RRCID -> 201141		COMPL. DATE 11/17/2009		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 6056 - 6098		
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		Y	-0-			-0-
09	270 N	230	-0-	-40	-0-	230 2		Y	-0-			-0-
10	217 N	183	-0-	-34	-0-	183 2		Y	-0-			-0-
11	210 N	161	-0-	-49	-0-	1 1	160 2	Y	-0-			-0-
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		Y	-0-			-0-
01	186 N	148	-0-	-38	-0-	148 2		Y	-0-			-0-
-----												
GARCIA, I. Y.		WELL #: 35		RRCID -> 201536		COMPL. DATE 11/15/2009		TOTAL DEPTH 9893		PERF. 8238 - 8312		
08	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454 2		Y	-0-			-0-
09	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 2		Y	-0-			-0-
10	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408 2		Y	-0-			-0-
11	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	12 1	1329 2	Y	-0-			-0-
12	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401 2		Y	-0-			-0-
01	1302 N	805	-0-	-497	-0-	805 2		Y	-0-			-0-
-----												
GARCIA-YTURRIA -A- GU		WELL #: 1		RRCID -> 203555		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 6958 - 7004		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-



FLORES (VICKSBURG, LOWER) SMITH PRODUCTION INC. GARCIA, I. Y.		//CONT.// 31533 500 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																
GARCIA, I. Y.		WELL #: 36		RRCID -> 208621		COMPL. DATE 05/31/2005			TOTAL DEPTH 9240			PERF. 7664 - 9010				
08	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			Y	-0-					5
09	2550 X	1193	-0-	-1357	-0-	1148	2	45	9	Y	41	46	1			-0-
10	6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	6367	2	63	9	Y	57	51	1			6
11	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	29	1	3336	2	Y	62	62	1			6
						68	9									
12	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3842	2	65	9	Y	59	52	1			13
*01	2945 X	1895	-0-	-1050	-0-	1864	2	31	9	Y	28	41	1			-0-
-----																
GARCIA, I. Y.		WELL #: 37		RRCID -> 208622		COMPL. DATE 08/10/2009			TOTAL DEPTH 9900			PERF. 6780 - 9850				
08	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	4830	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
09	4830 X	1393	-0-	-3437	-0-	1387	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
10	4991 X	3989	-0-	-1002	-0-	3982	2	7	9	Y	6	5	1			1
11	5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	51	1	5734	2	Y	6	6	1			1
						7	9									
12	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	4902	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	4836 X	3383	-0-	-1453	-0-	3380	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
-----																
VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 3J		RRCID -> 242206		COMPL. DATE 01/23/2009			TOTAL DEPTH 10030			PERF. 6614 - 6640				
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	94	1	64	2	Y	-0-					-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	22	1	22	2	Y	-0-					-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	17	1	104	2	Y	-0-					-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					-0-
*01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	8	1	185	2	Y	29					29
						32	9									
-----																
GARCIA, I. Y.		WELL #: 38		RRCID -> 244623		COMPL. DATE 01/13/2009			TOTAL DEPTH 11687			PERF. 9694 - 11350				
08	10504 X	10504	-0-	-0-	-0-	10460	2	44	9	Y	40	39	1			1
09	10140 X	8978	-0-	-1162	-0-	8944	2	34	9	Y	31	32	1			-0-
10	12507 X	12507	-0-	-0-	-0-	12463	2	44	9	Y	40	36	1			4
11	11500 X	11500	-0-	-0-	-0-	100	1	11353	2	Y	43	43	1			4
						47	9									
12	11471 X	11471	-0-	-0-	-0-	11426	2	45	9	Y	41	36	1			9
*01	10478 X	6330	-0-	-4148	-0-	6309	2	21	9	Y	19	28	1			-0-
-----																
GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 246258		COMPL. DATE 12/26/2008			TOTAL DEPTH 11938			PERF. 9628 - 9860				
08	6469 X	6469	-0-	-0-	-0-	6405	2	64	9	Y	58	56	1			30
09	6360 X	5987	-0-	-373	-0-	5969	2	18	9	Y	16	46	1			-0-
10	6572 X	6145	-0-	-427	-0-	6082	2	63	9	Y	57	51	1			6
11	6300 X	5866	-0-	-434	-0-	51	1	5747	2	Y	62	62	1			6
						68	9									
12	6479 X	6059	-0-	-420	-0-	5994	2	65	9	Y	59	52	1			13
01	6479 X	3457	-0-	-3022	-0-	3417	2	40	9	Y	36	45	1			4

FLORES (VICKSBURG, LOWER) SMITH PRODUCTION INC. GARCIA, I.Y.		//CONT.// 31533 500 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR			
		WELL #: 39		RRCID -> 247170		COMPL. DATE 03/27/2009		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 9960 - 20078			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3320	2	44	9	Y	40	39	1
09	3360 X	2979	-0-	-381	-0-	2945	2	34	9	Y	31	32	1
10	3472 X	3214	-0-	-258	-0-	3170	2	44	9	Y	40	36	1
11	3330 X	3188	-0-	-142	-0-	27	1	3114	2	Y	43	43	1
						47	9						
12	3379 X	3295	-0-	-84	-0-	3250	2	45	9	Y	41	36	1
01	3379 X	1717	-0-	-1662	-0-	1677	2	40	9	Y	36	45	1
-----													
GARCIA, I. Y.		WELL #: 40		RRCID -> 248319		COMPL. DATE 03/06/2009		TOTAL DEPTH 9797		PERF. 9430 - 9558			
08	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	953	2	116	9	Y	105	101	1
09	2880 X	1399	-0-	-1481	-0-	1315	2	84	9	Y	76	83	1
10	2635 X	1453	-0-	-1182	-0-	1340	2	113	9	Y	103	92	1
11	1740 X	1576	-0-	-164	-0-	13	1	1441	2	Y	111	112	1
						122	9						
12	1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	1343	2	118	9	Y	107	93	1
01	1457 X	1049	-0-	-408	-0-	811	2	238	9	Y	216	240	1
-----													
YTURRIA L & C -B-		WELL #: 11		RRCID -> 248431		COMPL. DATE 04/05/2009		TOTAL DEPTH 10558		PERF. 9898 - 10216			
08	T. A.	116	-0-	116	116	116	2			Y	-0-		-0-
09	T. A.	146	-0-	146	262	6	1	140	2	Y	-0-		-0-
10	397 X	135	-0-	-262	-0-	2	1	133	2	Y	-0-		-0-
11	108 X	108	-0-	-0-	-0-	1	1	107	2	Y	-0-		-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	1	1	108	2	Y	-0-		-0-
01	124 N	52	-0-	-72	-0-	1	1	51	2	Y	-0-		-0-
-----													
VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 10		RRCID -> 254266		COMPL. DATE 12/18/2009		TOTAL DEPTH 11925		PERF.11680 - 11699			
08	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1153	2	23	9	Y	21		73
09	2880 N	1437	-0-	-1443	-0-	838	1	573	2	Y	24	75	1
						26	9						22
10	2418 N	2321	-0-	-97	-0-	1141	1	1132	2	Y	44		66
						48	9						
11	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	389	1	2321	2	Y	-0-		66
12	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	92	1	2740	2	Y	27	58	1
						30	9						35
01	2325 N	1903	-0-	-422	-0-	76	1	1795	2	Y	29		64
						32	9						
-----													
YTURRIA L&L CO. -C-		WELL #: 11		RRCID -> 255304		COMPL. DATE 03/08/2010		TOTAL DEPTH 10635		PERF. 9892 - 9962			
08	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2			Y	-0-		-0-
09	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			Y	-0-		-0-
10	3844 X	3365	-0-	-479	-0-	46	1	3319	2	Y	-0-		-0-
11	3720 X	2587	-0-	-1133	-0-	2587	2			Y	-0-		-0-
12	3844 X	2592	-0-	-1252	-0-	2592	2			Y	-0-		-0-
01	3844 X	2325	-0-	-1519	-0-	2325	2			Y	-0-		-0-
-----													
GARCIA, I. Y.		WELL #: 41		RRCID -> 255735		COMPL. DATE 04/16/2010		TOTAL DEPTH 11678		PERF.10904 - 10912			
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-		-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-		-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-		-0-
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-		-0-
12	93 N	43	-0-	-50	-0-	43	2			Y	-0-		-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FLORES (5300)		31533 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
HOWARD EXPLORATION, INC.		405950								
STATE OF TEXAS SLICK		WELL #:		RRCID -> 271346		COMPL. DATE		N/A		
						TOTAL DEPTH		N/A PERF. 9240 - 14008		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FLORES (5600)		31533 880		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
APACHE CORPORATION		027200								
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		RRCID -> 199815		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 6844 PERF. 5125 - 5192		
*02	DLQ H-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*03	DLQ H-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*04	DLQ H-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*05	DLQ H-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*06	DLQ H-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*07	DLQ H-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*08	DLQ H-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*09	DLQ H-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	DLQ H-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	DLQ H-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	DLQ H-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	DLQ H-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
SLICK ESTATE		1 U								
		WELL #:		RRCID -> 100204		COMPL. DATE 02/22/1982		TOTAL DEPTH 6239 PERF. 5602 - 6154		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	22

FLORES (6050)		31533 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
APACHE CORPORATION		027200										
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		RRCID -> 194615		COMPL. DATE 08/12/2010		TOTAL DEPTH 11414 PERF. 6022 - 6142				
*02	5197	5197	-0-	-0-	-0-	273 1	4907 3	Y	15	6 1	9	
						17 9						
*03	4882	4882	-0-	-0-	-0-	263 1	4619 3	Y	-0-	9 1	-0-	
*04	4771	4771	-0-	-0-	-0-	265 1	4496 3	Y	9	1 1	8	
						10 9						
*05	5195	5195	-0-	-0-	-0-	274 1	4896 3	Y	23	16 1	15	
						25 9						
*06	4428	4428	-0-	-0-	-0-	230 1	4158 3	Y	36	16 1	35	
						40 9						
*07	4777	4777	-0-	-0-	-0-	269 1	4495 3	Y	12	40 1	7	
						13 9						
*08	5208 #	4444	-0-	-764	-0-	271 1	4147 3	Y	24	8 1	23	
						26 9						
*09	5040 #	4025	-0-	-1015	-0-	231 1	3755 3	Y	35	19 1	3 8	36
						39 9						
10	5208 #	4284	-0-	-924	-0-	268 1	3999 3	Y	15	23 1	28	
						17 9						
11	4620 #	3748	-0-	-872	-0-	243 1	3483 3	Y	20	35 1	1 8	12
						22 9						
*12	4774 #	3581	-0-	-1193	-0-	239 1	3323 3	Y	17	13 1	16	
						19 9						
01	4433 #	3472	-0-	-961	-0-	241 1	3222 3	Y	8	17 1	1 8	6
						9 9						

OIL AND GAS DIVISION

FLORES (6050)		//CONT.// 31533 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 34		RRCID -> 265852		COMPL. DATE 09/27/2011		TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5926 - 5932								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES, W. (PERDIDO)		31545 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA									
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861															
DIAMANTINA 40		WELL #: 1		RRCID -> 170184		COMPL. DATE 09/18/1998		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8990 - 9041									
08	09	10	11	12	01												
08	3131 X	2656	-0-	-475	-0-	409	1	2247	2	N	-0-						97
09	3030 X	2438	-0-	-592	-0-	362	1	2076	2	N	-0-						97
10	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	400	1	3063	2	N	-0-						97
11	2640 X	2621	-0-	-19	-0-	313	1	2308	2	N	-0-						97
12	2666 X	2334	-0-	-332	-0-	346	1	1988	2	N	-0-						97
01	3472 X	1674	-0-	-1798	-0-	332	1	1342	2	N	-0-						97

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA									
FLORES, ROSA G.		WELL #: 1		RRCID -> 225796		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8256 - 8306									
08	09	10	11	12	01												
08	3968 X	3150	-0-	-818	-0-	3150	2			N	-0-						105
09	2670 X	2076	-0-	-594	-0-	2076	2			N	-0-						105
10	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2			N	-0-						105
11	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3590	2	40	9	N	36	91	1				50
12	3162 X	2891	-0-	-271	-0-	2891	2			N	-0-						50
01	3720 X	2802	-0-	-918	-0-	2802	2			N	-0-						50

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA									
FLORES, M.		WELL #: 2		RRCID -> 103040		COMPL. DATE 10/08/1982		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8329 - 8430									
08	09	10	11	12	01												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

FLORES, M.		WELL #: 3		RRCID -> 105944		COMPL. DATE 05/20/1983		TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8638 - 8693									
08	09	10	11	12	*01												
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-						-0-
09	240 N	63	-0-	-177	-0-	3	1	60	2	N	-0-						-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-						-0-
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	13	1	309	2	N	-0-						-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	2	N	-0-						-0-
*01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	8	1	202	2	N	-0-						-0-

R.M.T.		WELL #: 2		RRCID -> 151335		COMPL. DATE 08/23/1994		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8616 - 8858									
08	09	10	11	12	*01												
08	527 X	523	-0-	-4	-0-	20	1	503	2	N	-0-						-0-
09	570 X	465	-0-	-105	-0-	18	1	447	2	N	-0-						-0-
10	589 X	507	-0-	-82	-0-	20	1	487	2	N	-0-						-0-
11	570 X	485	-0-	-85	-0-	20	1	465	2	N	-0-						-0-
12	558 X	392	-0-	-166	-0-	15	1	377	2	N	-0-						-0-
*01	541 X	541	-0-	-0-	-0-	22	1	519	2	N	-0-						-0-

FLORES, W. (PERDIDO)		//CONT.//	31545 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310								
RAMIREZ, ABEL		WELL #:	2	RRCID ->	162442	COMPL. DATE	03/11/1997	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8030 - 8400
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	3007 X	2692	-0-	-315	-0-	102 1	2590 2	N	-0-	16 1	-0-
09	2940 X	2122	-0-	-818	-0-	84 1	2038 2	N	-0-		-0-
10	3348 X	3172	-0-	-176	-0-	125 1	3047 2	N	-0-		-0-
11	3240 X	3112	-0-	-128	-0-	128 1	2984 2	N	-0-		-0-
*12	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	188 1	4801 2	N	-0-		-0-
01	3162 X	2877	-0-	-285	-0-	115 1	2762 2	N	-0-		-0-
-----											
RAMIREZ, ABEL		WELL #:	3	RRCID ->	164337	COMPL. DATE	07/11/1997	TOTAL DEPTH	8718	PERF.	8306 - 8528
08	1643 N	1564	-0-	-79	-0-	60 1	1504 2	N	-0-		-0-
09	1650 N	1631	-0-	-19	-0-	64 1	1567 2	N	-0-		-0-
10	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	64 1	1552 2	N	-0-		-0-
11	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	69 1	1600 2	N	-0-		-0-
*12	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	94 1	2408 2	N	-0-		-0-
*01	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	69 1	1663 2	N	-0-		-0-
-----											
R.M.T.		WELL #:	6	RRCID ->	166102	COMPL. DATE	12/16/1997	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8592 - 8642
08	1798 X	877	-0-	-921	-0-	33 1	844 2	N	-0-		-0-
09	2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	88 1	2141 2	N	-0-		-0-
10	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	63 1	1538 2	N	-0-		-0-
11	1320 X	1239	-0-	-81	-0-	51 1	1188 2	N	-0-		-0-
12	2294 X	2095	-0-	-199	-0-	79 1	2016 2	N	-0-		-0-
*01	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	104 1	2497 2	N	-0-		-0-
-----											
RAMIREZ, ABEL		WELL #:	4	RRCID ->	170260	COMPL. DATE	09/19/1998	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8205 - 8324
08	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	134 1	3383 2	N	-0-		-0-
09	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	130 1	3164 2	N	-0-		-0-
10	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	129 1	3141 2	N	-0-		-0-
11	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	150 1	3474 2	N	-0-		-0-
*12	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	215 1	5491 2	N	-0-		-0-
*01	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	137 1	3313 2	N	-0-		-0-
-----											
RMT		WELL #:	7	RRCID ->	179525	COMPL. DATE	08/22/2002	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	8560 - 8637
08	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	222 1	5604 2	N	-0-		-0-
09	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	179 1	4369 2	N	-0-		-0-
10	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	145 1	3511 2	N	-0-		-0-
11	5640 X	5154	-0-	-486	-0-	213 1	4941 2	N	-0-		-0-
12	5828 X	-0-	-0-	-5828	-0-			N	-0-		-0-
01	5828 X	-0-	-0-	-5828	-0-			N	-0-		-0-
-----											
RAMIREZ MINERAL TRUST A		WELL #:	1	RRCID ->	184435	COMPL. DATE	05/14/2001	TOTAL DEPTH	9171	PERF.	8787 - 8820
08	62 X	7	-0-	-55	-0-	7 2		N	-0-		-0-
09	33 X	33	-0-	-0-	-0-	1 1	32 2	N	-0-		-0-
10	42 X	42	-0-	-0-	-0-	2 1	40 2	N	-0-		-0-
11	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		-0-
*12	68 X	68	-0-	-0-	-0-	3 1	65 2	N	-0-		-0-
*01	70 X	70	-0-	-0-	-0-	3 1	67 2	N	-0-		-0-
-----											
FLORES, M.		WELL #:	6	RRCID ->	185156	COMPL. DATE	08/26/2001	TOTAL DEPTH	9710	PERF.	8423 - 8475
08	2325 X	143	-0-	-2182	-0-	5 1	138 2	N	-0-		-0-
09	1020 X	177	-0-	-843	-0-	7 1	170 2	N	-0-		-0-
10	713 X	78	-0-	-635	-0-	3 1	75 2	N	-0-		-0-
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	10 1	221 2	N	-0-		-0-
*12	3100 N	3521	-0-	421	421	133 1	3388 2	N	-0-		-0-
*01	2073 N	1652	-0-	-421	-0-	66 1	1586 2	N	-0-		-0-

FLORES, W. (PERDIDO)		//CONT.// 31545 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
RAMIREZ, ABEL		WELL #: 6		RRCID -> 196927		COMPL. DATE 11/17/2003			TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8344 - 8354		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	69 1	1739 2	N	7	7 1	-0-
09	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	8 9	1816 2	N	-0-		-0-
10	1922 X	1713	-0-	-209	-0-	68 1	1645 2	N	-0-		-0-
11	1860 X	1256	-0-	-604	-0-	52 1	1204 2	N	-0-		-0-
12	1953 X	1057	-0-	-896	-0-	40 1	1017 2	N	-0-		-0-
01	1953 X	1720	-0-	-233	-0-	69 1	1651 2	N	-0-		-0-
-----											
FLORES, M.		WELL #: 7		RRCID -> 202379		COMPL. DATE 06/05/2004			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8470 - 8512		
08	414 X	414	-0-	-0-	-0-	16 1	398 2	N	-0-		-0-
09	439 X	439	-0-	-0-	-0-	17 1	422 2	N	-0-		-0-
10	484 X	484	-0-	-0-	-0-	19 1	465 2	N	-0-		-0-
11	390 X	317	-0-	-73	-0-	13 1	304 2	N	-0-		-0-
12	465 X	75	-0-	-390	-0-	3 1	72 2	N	-0-		-0-
01	496 X	88	-0-	-408	-0-	3 1	85 2	N	-0-		-0-
-----											
FLORES, M.		WELL #: 9		RRCID -> 203105		COMPL. DATE 07/15/2004			TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8706 - 8814		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
RMT		WELL #: 9		RRCID -> 204428		COMPL. DATE 09/14/2004			TOTAL DEPTH 9186 PERF. 8898 - 9048		
08	1519 X	1392	-0-	-127	-0-	53 1	1331 2	N	7	7 1	-0-
09	1470 X	1369	-0-	-101	-0-	8 9	1315 2	N	-0-		-0-
10	1519 X	1331	-0-	-188	-0-	54 1	1278 2	N	-0-		-0-
11	1410 X	1119	-0-	-291	-0-	53 1	1073 2	N	-0-		-0-
12	1426 X	599	-0-	-827	-0-	46 1	576 2	N	-0-		-0-
01	1426 X	1241	-0-	-185	-0-	23 1	1192 2	N	-0-		-0-
-----											
RAMIREZ, ABEL		WELL #: 7		RRCID -> 205655		COMPL. DATE 10/16/2004			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8216 - 8322		
08	279 X	236	-0-	-43	-0-	9 1	219 2	N	7	7 1	-0-
09	270 X	227	-0-	-43	-0-	8 9	218 2	N	-0-		-0-
10	294 X	294	-0-	-0-	-0-	9 1	282 2	N	-0-		-0-
11	240 X	238	-0-	-2	-0-	12 1	228 2	N	-0-		-0-
*12	966 X	966	-0-	-0-	-0-	10 1	930 2	N	-0-		-0-
*01	569 X	569	-0-	-0-	-0-	36 1	546 2	N	-0-		-0-
-----											
RAMIREZ, ABEL		WELL #: 8		RRCID -> 208751		COMPL. DATE 11/12/2004			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8520 - 8538		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FLORES, W. (PERDIDO)		//CONT.//		31545 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ABEL RAMIREZ		WELL #:		10	RRCID ->	221608	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8199 - 8526
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		155 N	9	-0-	-146	-0-	9 2		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		108 N	108	-0-	-0-	-0-	4 1	104 2	N	-0-		-0-
11		9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
-----												
RAMIREZ, ABEL		WELL #:		9	RRCID ->	222160	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8200 - 8330
08		1891 X	1765	-0-	-126	-0-	67 1	1691 2	N	6	6 1	-0-
							7 9					
09		1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-			N	-0-		-0-
10		1860 X	1543	-0-	-317	-0-	94 1	1449 2	N	-0-		-0-
11		1800 X	1587	-0-	-213	-0-	104 1	1483 2	N	-0-		-0-
*12		1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	118 1	1790 2	N	-0-		-0-
*01		1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	77 1	1851 2	N	-0-		-0-
-----												
M. FLORES		WELL #:		14	RRCID ->	222306	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	13203	PERF.	8698 - 11420
08		1736 X	397	-0-	-1339	-0-	15 1	382 2	N	-0-		-0-
09		1500 X	468	-0-	-1032	-0-	19 1	449 2	N	-0-		-0-
10		1333 X	336	-0-	-997	-0-	13 1	323 2	N	-0-		-0-
11		1170 X	502	-0-	-668	-0-	21 1	481 2	N	-0-		-0-
*12		1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	43 1	1109 2	N	-0-		-0-
01		496 X	375	-0-	-121	-0-	15 1	360 2	N	-0-		-0-
-----												
RAMIREZ, ABEL		WELL #:		2	RRCID ->	222897	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8442 - 8490
08		1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-		21
09		960 X	778	-0-	-182	-0-	27 1	751 2	N	-0-		21
10		992 X	951	-0-	-41	-0-	34 1	917 2	N	-0-		21
*11		1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	188 1	1299 2	N	-0-	21 1	-0-
*12		841 X	841	-0-	-0-	-0-	109 1	732 2	N	-0-		-0-
01		961 X	489	-0-	-472	-0-	19 1	470 2	N	-0-		-0-
-----												
RAMIREZ, ABEL		WELL #:		12	RRCID ->	233352	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8362 - 8530
08		403 N	279	-0-	-124	-0-	11 1	268 2	N	-0-		-0-
09		279 N	279	-0-	-0-	-0-	11 1	268 2	N	-0-		-0-
10		310 N	292	-0-	-18	-0-	12 1	280 2	N	-0-		-0-
11		292 N	292	-0-	-0-	-0-	12 1	280 2	N	-0-		-0-
*12		541 N	541	-0-	-0-	-0-	20 1	521 2	N	-0-		-0-
*01		456 N	456	-0-	-0-	-0-	18 1	438 2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE) 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 APACHE CORPORATION 027200  
 BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 2 RRCID -> 137254 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8905 - 8980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	320	1	3548	3	Y	34	74	1	1 8 20
						37	9							
*03	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	380	1	4180	3	Y	80	29	1	71
						88	9							
*04	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	317	1	3317	3	Y	38	74	1	35
						42	9							
*05	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	313	1	3278	3	Y	22	50	1	1 8 6
						24	9							
*06	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	270	1	3025	3	Y	35	23	1	18
						39	9							
*07	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	250	1	2845	3	Y	13	19	1	2 8 10
						14	9							
*08	3472 X	3132	-0-	-340	-0-	248	1	2883	3	Y	1	8	1	3
						1	9							
*09	3360 X	3073	-0-	-287	-0-	245	1	2820	3	Y	7	5	1	3 8 2
						8	9							
10	3472 X	3202	-0-	-270	-0-	250	1	2944	3	Y	7	4	1	5
						8	9							
11	3330 X	2897	-0-	-433	-0-	247	1	2648	3	Y	2	2	1	2 8 3
						2	9							
*12	3162 X	2600	-0-	-562	-0-	218	1	2378	3	Y	4	3	1	2 8 2
						4	9							
01	3193 X	2528	-0-	-665	-0-	201	1	2323	3	Y	4	3	1	2 8 1
						4	9							

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 3 RRCID -> 139157 COMPL. DATE 06/08/1991 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9322 - 9508

*02	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	124	1	2219	3	Y	42	53	1	26
						46	9							
*03	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	128	1	2244	3	Y	28	26	1	1 8 27
						31	9							
*04	2730 N	2216	-0-	-514	-0-	122	1	2070	3	Y	22	28	1	21
						24	9							
*05	2635 N	2380	-0-	-255	-0-	125	1	2224	3	Y	28	29	1	1 8 19
						31	9							
*06	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	121	1	2186	3	Y	18	18	1	2 8 17
						20	9							
*07	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	131	1	2185	3	Y	2	16	1	2 8 1
						2	9							
*08	2356 N	2348	-0-	-8	-0-	144	1	2201	3	Y	3			4
						3	9							
*09	2280 N	2128	-0-	-152	-0-	123	1	2003	3	Y	2	3	1	2 8 1
						2	9							
10	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	151	1	2252	3	Y	1			2
						1	9							
11	2280 N	2106	-0-	-174	-0-	137	1	1967	3	Y	2	1	1	2 8 1
						2	9							
*12	2201 N	1836	-0-	-365	-0-	122	1	1695	3	Y	17	2	1	16
						19	9							
*01	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	198	1	2645	3	Y	21	19	1	3 8 15
						23	9							



FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 5 RRCID -> 147409 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 11272 PERF. 8961 - 9740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*02	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	428 1	4737 3	Y	53	37 1	1 8	31
						58 9						
*03	5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	461 1	5064 3	Y	47	36 1		42
						52 9						
*04	5010 X	4834	-0-	-176	-0-	420 1	4388 3	Y	24	44 1		22
						26 9						
*05	5177 X	4817	-0-	-360	-0-	418 1	4379 3	Y	18	34 1	1 8	5
						20 9						
*06	5010 X	4969	-0-	-41	-0-	407 1	4562 3	Y	-0-	5 1		-0-
*07	5177 X	4945	-0-	-232	-0-	393 1	4472 3	Y	73	20 1		53
						80 9						
*08	4371 X	4174	-0-	-197	-0-	327 1	3807 3	Y	36	55 1		34
						40 9						
*09	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	357 1	4110 3	Y	8	39 1	1 8	2
						9 9						
10	4371 X	4356	-0-	-15	-0-	340 1	4007 3	Y	8	6 1		4
						9 9						
11	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	366 1	3921 3	Y	20	13 1		11
						22 9						
*12	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	381 1	4159 3	Y	24	26 1	1 8	8
						26 9						
01	4371 X	4341	-0-	-30	-0-	344 1	3976 3	Y	19	23 1	1 8	3
						21 9						

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 4 RRCID -> 148702 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 11722 PERF. 8114 - 8134

*02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	22 1	248 3	Y	1	60 1	1 8	-0-
						1 9						
*03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			-0-
*04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-			-0-
*05	457 N	457	-0-	-0-	-0-	40 1	416 3	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
*06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	32 1	360 3	Y	2			2
						2 9						
*07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	21 1	242 3	Y	1	1 1	1 8	1
						1 9						
*08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	50 1	582 3	Y	1			2
						1 9						
*09	210 N	104	-0-	-106	-0-	8 1	96 3	Y	-0-	2 1		-0-
10	217 N	162	-0-	-55	-0-	12 1	146 3	Y	4	1 1		3
						4 9						
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	26 1	283 3	Y	8	3 1	2 8	6
						9 9						
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	3	3 1	3 8	3
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	3 1		-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200		WELL #: 7		RRCID -> 155194	COMPL. DATE 08/29/1996	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 7610 - 7620		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*02	832 N	832	-0-	-0-	-0-	78 1 3 9	751 3	2 1 2	
*03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			-0-	
*04	1020 N	958	-0-	-62	-0-	95 1 2 9	861 3	1 1 1	
*05	930 N	647	-0-	-283	-0-	71 1 2 9	574 3	2 1 1	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
*07	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	104 1 4 9	929 3	3 1 1	
*08	T. A.	2016	-0-	2016	2016	202 1 7 9	1807 3		7
*09	T. A.	1027	-0-	1027	3043	98 1 13 9	916 3	6 1 1 8	12
10	T. A.	2537	-0-	2537	5580	266 1 10 9	2261 3	12 1	9
11	8844 X	3264	-0-	-5580	-0-	340 1 26 9	2898 3	12 1	21
*12	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	238 1 10 9	1962 3	23 1	7
01	2170 N	1118	-0-	-1052	-0-	121 1 12 9	985 3	9 1 1 8	8

SLICK-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 157444	COMPL. DATE 11/01/2003	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 7811 - 7895		
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	21
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	21
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	21
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	21
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	21
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	21
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	21
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	21
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	21
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	21
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	21
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	21

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 8		RRCID -> 158012	COMPL. DATE 02/19/2003	TOTAL DEPTH 10525	PERF. 9310 - 9326		
*02	3584 X	2643	-0-	-941	-0-	200 1	2443 3	11 1	-0-
*03	3968 X	2679	-0-	-1289	-0-	207 1	2472 3		-0-
*04	3840 X	3210	-0-	-630	-0-	242 1 1 9	2967 3	1	1
*05	3968 X	3182	-0-	-786	-0-	256 1	2926 3	1 1	-0-
*06	3780 X	3310	-0-	-470	-0-	254 1 83 9	2973 3	75 61 1	14
*07	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	269 1 204 9	3062 3	185 141 1	1 8 57
*08	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	256 1 61 9	3007 3	55 89 1	23
*09	3300 X	2941	-0-	-359	-0-	230 1 11 9	2700 3	10 29 1	1 8 3
10	3534 X	3128	-0-	-406	-0-	255 1 23 9	2850 3	21 14 1	10
11	3420 X	2669	-0-	-751	-0-	218 1 34 9	2417 3	31 31 1	1 8 9
*12	3534 X	2728	-0-	-806	-0-	244 1 42 9	2442 3	38 40 1	2 8 5
01	3317 X	2774	-0-	-543	-0-	256 1 29 9	2489 3	26 19 1	1 8 11

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200														
GARCIA, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 158466 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 11743 PERF. 9348 - 9400														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*02		36 N	36	-0-	-0-	-0-		4 1	25 3	Y	6			14
								7 9						
*03		31 N		-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			14
*04		30 N		-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			14
*05		31 N		-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			14
*06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
*07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
*08		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
*09		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
10		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
11		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
12		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
01		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 6 RRCID -> 161131 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7120 - 7190														
*02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BLOOMBERG WELL #: 10 RRCID -> 161426 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8782 - 8835														
*02	672	N	543	-0-	-129	-0-		29 1	513 3	Y	1	5 1	1 8	-0-
								1 9						
*03	744	N	670	-0-	-74	-0-		36 1	634 3	Y	-0-			-0-
*04	660	N	527	-0-	-133	-0-		29 1	498 3	Y	-0-			-0-
*05	589	N	521	-0-	-68	-0-		28 1	493 3	Y	-0-			-0-
*06	660	N	456	-0-	-204	-0-		24 1	431 3	Y	1	1 8		-0-
								1 9						
*07	558	N	508	-0-	-50	-0-		29 1	479 3	Y	-0-			-0-
*08	527	N	494	-0-	-33	-0-		30 1	464 3	Y	-0-			-0-
*09	472	N	472	-0-	-0-	-0-		27 1	436 3	Y	8	3 8		5
								9 9						
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-		35 1	527 3	Y	10	3 1		12
								11 9						
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-		39 1	561 3	Y	29	21 1	4 8	16
								32 9						
*12	540	N	540	-0-	-0-	-0-		35 1	484 3	Y	19	17 1	3 8	15
								21 9						
01	558	N	446	-0-	-112	-0-		31 1	411 3	Y	4	15 1	3 8	1
								4 9						





FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: STARR	
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200														
BLOOMBERG WELL #: 17 RRCID -> 172803 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9024 - 9114														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*02	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	55 1	987 3	Y	5	33 1			4	
*03	1178 N	878	-0-	-300	-0-	46 1	799 3	Y	30	4 1	2 8		28	
*04	1140 N	1054	-0-	-86	-0-	57 1	973 3	Y	22	28 1			22	
*05	1147 N	1040	-0-	-107	-0-	55 1	979 3	Y	5	19 1	4 8		4	
*06	946 N	946	-0-	-0-	-0-	49 1	888 3	Y	8	4 8			8	
*07	1085 N	1048	-0-	-37	-0-	57 1	961 3	Y	27	15 1	4 8		16	
*08	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	62 1	947 3	Y	15	15 1			16	
*09	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	65 1	1064 3	Y	11	12 1	5 8		10	
10	1054 N	974	-0-	-80	-0-	61 1	904 3	Y	8	6 1			12	
11	990 N	945	-0-	-45	-0-	60 1	859 3	Y	24	14 1	7 8		15	
*12	1178 N	1058	-0-	-120	-0-	69 1	959 3	Y	27	15 1			27	
*01	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	69 1	920 3	Y	15	25 1	6 8		11	

BLOOMBERG WELL #: 20 RRCID -> 175194 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8880 - 8890														
*02	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	131 1	1455 3	Y	-0-				-0-	
*03	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	130 1	1428 3	Y	-0-				-0-	
*04	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	156 1	1634 3	Y	8	1 1			7	
*05	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	160 1	1679 3	Y	21	22 1			6	
*06	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	111 1	1243 3	Y	-0-	6 1			-0-	
*07	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	128 1	1457 3	Y	1				1	
*08	1643 N	1587	-0-	-56	-0-	126 1	1461 3	Y	-0-	1 1			-0-	
*09	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	131 1	1504 3	Y	-0-				-0-	
10	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	134 1	1578 3	Y	1				1	
11	1530 N	1527	-0-	-3	-0-	130 1	1397 3	Y	-0-	1 1			-0-	
*12	1643 N	1558	-0-	-85	-0-	131 1	1427 3	Y	-0-				-0-	
01	1643 N	1472	-0-	-171	-0-	117 1	1354 3	Y	1	1 8			-0-	

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 BLOOMBERG WELL #: 19 RRCID -> 175502 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8122 - 8176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*02	280 N	258	-0-	-22	-0-	21	1	237	3	Y	-0-	1	1				-0-
*03	986 N	986	-0-	-0-	-0-	82	1	904	3	Y	-0-						-0-
*04	976 N	976	-0-	-0-	-0-	85	1	890	3	Y	1						1
*05	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	126	1	1317	3	Y	2	2	8				1
*06	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	144	1	1617	3	Y	6	2	1				5
*07	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	140	1	1597	3	Y	6	2	1	4	8		5
*08	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	87	1	1008	3	Y	2						7
*09	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	102	1	1176	3	Y	-0-	7	1				-0-
10	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	164	1	1929	3	Y	1						1
11	879 N	879	-0-	-0-	-0-	75	1	801	3	Y	3						4
12	62 N	5	-0-	-57	-0-	2	3	3	9	Y	3	1	1	3	8		3
*01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	39	1	448	3	Y	2	2	1	2	8		1

GARCIA, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 177078 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7628 - 7760

*02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	57	1	358	3	Y	-0-	1	1				14
*03	950 N	950	-0-	-0-	-0-	76	1	874	3	Y	-0-						14
*04	1050 N	556	-0-	-494	-0-	56	1	500	3	Y	-0-						14
*05	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	85	1	1158	3	Y	2	1	8				15
*06	930 N	551	-0-	-379	-0-	54	1	496	3	Y	1						16
*07	642 N	642	-0-	-0-	-0-	61	1	580	3	Y	1	1	1	1	8		15
*08	1116 N	407	-0-	-709	-0-	43	1	364	3	Y	-0-						15
*09	540 N	403	-0-	-137	-0-	44	1	359	3	Y	-0-						15
10	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	92	1	1170	3	Y	3						18
11	625 N	625	-0-	-0-	-0-	64	1	559	3	Y	2	1	1	2	8		17
*12	585 N	585	-0-	-0-	-0-	61	1	524	3	Y	-0-	2	1				15
01	1116 N	595	-0-	-521	-0-	61	1	533	3	Y	1	1	8				15

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 BLOOMBERG UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 180031 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9160 - 9180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	157 1	2811 3	Y	41	16 1		25
						45 9						
*03	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	177 1	3105 3	Y	72	27 1	1 8	69
						79 9						
*04	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	172 1	2921 3	Y	69	75 1		63
						76 9						
*05	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	170 1	3031 3	Y	94	93 1	2 8	62
						103 9						
*06	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	159 1	2882 3	Y	80	62 1	3 8	77
						88 9						
*07	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	186 1	3114 3	Y	49	95 1	1 8	30
						54 9						
*08	3348 X	3258	-0-	-90	-0-	198 1	3026 3	Y	31	30 1		31
						34 9						
*09	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	183 1	2983 3	Y	54	27 1	2 8	56
						59 9						
10	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	217 1	3239 3	Y	29	36 1		49
						32 9						
11	3240 X	3184	-0-	-56	-0-	203 1	2913 3	Y	62	69 1	3 8	39
						68 9						
*12	3348 X	3084	-0-	-264	-0-	204 1	2834 3	Y	42	42 1		39
						46 9						
01	3503 X	3201	-0-	-302	-0-	217 1	2900 3	Y	76	57 1	1 8	57
						84 9						

BLOOMBERG WELL #: 21 RRCID -> 187225 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8851 - 9094

*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-



FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 24 RRCID -> 198396 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9185 - 9796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*02	2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	154 1	1877 3	Y	99	70 1		29
						109 9						
*03	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	208 1	2481 3	Y	-0-	29 1		-0-
*04	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	240 1	2940 3	Y	-0-			-0-
*05	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	260 1	2970 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
*06	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	265 1	3101 3	Y	5	4 1		1
						6 9						
*07	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	261 1	2966 3	Y	9	7 1		3
						10 9						
*08	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	255 1	3000 3	Y	54	35 1		22
						59 9						
*09	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	250 1	2940 3	Y	69	74 1	1 8	16
						76 9						
10	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	355 1	3970 3	Y	125	86 1		55
						138 9						
11	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	256 1	2830 3	Y	80	114 1	1 8	20
						88 9						
*12	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	274 1	2734 3	Y	132	134 1	1 8	17
						145 9						
*01	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	289 1	2812 3	Y	85	64 1	2 8	36
						94 9						

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 25 RRCID -> 198875 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7852 - 8224

*02	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	329 1	3183 3	Y	50	55 1		33
						55 9						
*03	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	355 1	3375 3	Y	65	57 1	7 8	34
						72 9						
*04	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	392 1	3547 3	Y	58	60 1		32
						64 9						
*05	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	415 1	3368 3	Y	61	52 1	9 8	32
						67 9						
*06	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	393 1	3549 3	Y	139	111 1	9 8	51
						153 9						
*07	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	406 1	3620 3	Y	136	139 1	9 8	39
						150 9						
*08	4123 X	3937	-0-	-186	-0-	386 1	3455 3	Y	87			126
						96 9						
*09	4080 X	3999	-0-	-81	-0-	381 1	3549 3	Y	63	106 1	11 8	72
						69 9						
10	4216 X	3560	-0-	-656	-0-	371 1	3149 3	Y	36	71 1		37
						40 9						
11	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	426 1	3623 3	Y	82	47 1	2 8	70
						90 9						
*12	4185 X	4145	-0-	-40	-0-	442 1	3637 3	Y	60	82 1		48
						66 9						
01	4123 X	3843	-0-	-280	-0-	420 1	3413 3	Y	9	49 1	1 8	7
						10 9						



FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200		WELL #: 28		RRCID -> 202173		COMPL. DATE 08/23/2005		TOTAL DEPTH 10016		PERF. 9515 - 9550		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT	305	-0-	305	1101	16	1	200	3	Y	81	61	1	24
						89	9							
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1101					Y	97	104	1	17
*04	0 W	-0-	-0-	-0-	1101					Y	80	75	1	22
*05	0 W	-0-	-0-	-0-	1101					Y	40	51	1	10
*06	0 W	-0-	-0-	-0-	1101					Y	4	13	1	1
*07	0 W	-0-	-0-	-0-	1101					Y	6	5	1	2
*08	1300 N	2868	-0-	1568	2669	224	1	2640	3	Y	4	4	1	2
						4	9							
*09	3000 N	1593	-0-	-1407	1262	124	1	1463	3	Y	5	6	1	1
						6	9							
*10	1262 N	-0-	-0-	-1262	-0-					Y	16	10	1	7
11	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	91	1	1007	3	Y	9	14	1	2
						10	9							
*12	893 N	893	-0-	-0-	-0-	80	1	801	3	Y	11	12	1	1
						12	9							
*01	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	95	1	922	3	Y	27	17	1	11
						30	9							

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 30		RRCID -> 203186		COMPL. DATE 10/18/2012		TOTAL DEPTH 10516		PERF. 9952 - 10203				
*02	14435 X	3170	-0-	-11265	-0-	239	1	2922	3	Y	8	3	8	50
						9	9							
*03	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	289	1	3456	3	Y	10	47	1	13
						11	9							
*04	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	263	1	3226	3	Y	17			30
						19	9							
*05	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	276	1	3148	3	Y	20	2	8	48
						22	9							
*06	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	282	1	3295	3	Y	10	36	1	22
						11	9							
*07	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	303	1	3443	3	Y	15	1	8	36
						17	9							
*08	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	292	1	3434	3	Y	18			54
						20	9							
*09	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	271	1	3185	3	Y	14	3	8	65
						15	9							
10	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	321	1	3584	3	Y	14	59	1	20
						15	9							
11	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	298	1	3305	3	Y	17	2	8	35
						19	9							
*12	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	329	1	3289	3	Y	27	2	8	60
						30	9							
*01	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	297	1	2881	3	Y	32	60	1	29
						35	9					3	8	

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 31 RRCID -> 204584 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9240 - 9734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02	900 N	2106	-0-	1206	3907	158	1	1925	3	Y	21	32 1	1 8 6
*03	3100 N	1409	-0-	-1691	2216	109	1	1299	3	Y	1	6 1	1
*04	3000 N	1924	-0-	-1076	1140	144	1	1765	3	Y	14	10 1	5
*05	3023 N	1883	-0-	-1140	-0-	144	1	1640	3	Y	90	71 1	2 8 22
*06	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	107	1	1253	3	Y	7	27 1	2
*07	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	133	1	1516	3	Y	-0-	2 1	-0-
*08	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	133	1	1564	3	Y	36	21 1	15
*09	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	126	1	1482	3	Y	12	23 1	1 8 3
10	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	135	1	1506	3	Y	34	22 1	15
11	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	127	1	1408	3	Y	41	44 1	1 8 11
*12	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	125	1	1247	3	Y	72	71 1	2 8 10
01	1364 N	1320	-0-	-44	-0-	115	1	1114	3	Y	83	57 1	1 8 35

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 32 RRCID -> 205311 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9374 - 9764

*02	12812 X	2961	-0-	-9851	-0-	223	1	2725	3	Y	12	8 8	47
*03	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	274	1	3271	3	Y	7	43 1	11
*04	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	233	1	2851	3	Y	11		22
*05	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	248	1	2830	3	Y	16	7 8	31
*06	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	220	1	2571	3	Y	6	22 1	15
*07	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	206	1	2348	3	Y	14	7 8	22
*08	3565 X	1579	-0-	-1986	-0-	122	1	1440	3	Y	15		37
*09	3090 X	3024	-0-	-66	-0-	235	1	2758	3	Y	28	10 8	55
10	3100 X	2818	-0-	-282	-0-	228	1	2555	3	Y	32	49 1	38
11	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	229	1	2534	3	Y	29	10 8	57
*12	3131 X	2530	-0-	-601	-0-	228	1	2278	3	Y	22	1 1	22 8 56
01	3131 X	1803	-0-	-1328	-0-	166	1	1617	3	Y	18	48 1	12 8 14



FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 36 RRCID -> 208066 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8667 - 9363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02	2300 N	1867	-0-	-433	6025	137 1	1673 3	Y	52	38 1	3 8		16	
*03	3100 N	1707	-0-	-1393	4632	57 9	1495 3	Y	79	80 1			15	
*04	3000 N	1720	-0-	-1280	3352	125 1	1572 3	Y	18	26 1			7	
*05	3100 N	1635	-0-	-1465	1887	87 9	1434 3	Y	68	54 1	4 8		17	
*06	3000 N	1917	-0-	-1083	804	126 1	1631 3	Y	133	123 1			27	
*07	2949 N	2145	-0-	-804	-0-	146 9	1877 3	Y	94	88 1	3 8		30	
*08	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	165 1	1835 3	Y	47	55 1			22	
*09	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	103 9	1851 3	Y	35	44 1	4 8		9	
10	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	158 1	1814 3	Y	124	77 1			56	
11	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	39 9	1771 3	Y	72	107 1	2 8		19	
*12	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	162 1	1805 3	Y	93	97 1	3 8		12	
*01	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	136 9	1808 3	Y	49	39 1	1 8		21	
						160 1								
						79 9								
						181 1								
						102 9								
						186 1								
						54 9								

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 37 RRCID -> 208684 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 10326

*02	1512 N	1329	-0-	-183	-0-	99 1	1207 3	Y	21	10 8			46
*03	1643 N	1482	-0-	-161	-0-	23 9	1299 3	Y	67	41 1			72
*04	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	109 1	1341 3	Y	17				89
*05	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	74 9	1346 3	Y	16	9 8			96
*06	1440 N	1347	-0-	-93	-0-	109 1	1228 3	Y	13	70 1			39
*07	1519 N	1159	-0-	-360	-0-	19 9	1055 3	Y	10	7 8			42
*08	1271 N	1116	-0-	-155	-0-	118 1	1021 3	Y	7				49
*09	1230 N	1189	-0-	-41	-0-	18 9	1089 3	Y	6	6 1	6 8		43
10	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	105 1	1011 3	Y	68	36 1			75
11	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	14 9	1006 3	Y	14	37 1	14 8		38
*12	1240 N	1105	-0-	-135	-0-	93 1	989 3	Y	15	4 1	15 8		34
01	1178 N	1055	-0-	-123	-0-	8 9	936 3	Y	21	27 1	12 8		16
						91 1							
						15 9							
						99 1							
						17 9							
						96 1							
						23 9							

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 23 RRCID -> 211231 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8714 - 9038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	2300 N	1553	-0-	-747	4361	129	1	1424	3	Y	-0-	2	1			-0-
*03	3100 N	2039	-0-	-1061	3300	170	1	1869	3	Y	-0-					-0-
*04	3000 N	2400	-0-	-600	2700	209	1	2190	3	Y	1					1
*05	3100 N	2495	-0-	-605	2095	217	1	2271	3	Y	6	1	1	3	8	3
*06	3000 N	2128	-0-	-872	1223	173	1	1938	3	Y	15	6	1			12
*07	3100 N	2435	-0-	-665	558	195	1	2216	3	Y	22	9	1	8	8	17
*08	2980 N	2422	-0-	-558	-0-	191	1	2222	3	Y	8	9	1			16
*09	2130 N	2084	-0-	-46	-0-	166	1	1916	3	Y	2	15	1	2	8	1
10	2449 N	2274	-0-	-175	-0-	177	1	2086	3	Y	10	2	1			9
11	2340 N	1985	-0-	-355	-0-	168	1	1800	3	Y	15	5	1	6	8	13
*12	2139 N	1983	-0-	-156	-0-	165	1	1803	3	Y	14	8	1	9	8	10
01	2263 N	1791	-0-	-472	-0-	142	1	1635	3	Y	13	7	1	12	8	4

SLICK STATE WELL #: 2 RRCID -> 212252 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9020 - 9030

*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 40 RRCID -> 212893 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8912 - 9045

*02	9561 X	1712	-0-	-7849	-0-	90	1	1620	3	Y	2	8	1			1
*03	4123 X	2754	-0-	-1369	-0-	148	1	2602	3	Y	4	1	1			4
*04	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	201	1	3397	3	Y	6	7	1			3
*05	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	223	1	3976	3	Y	-0-	3	1			-0-
*06	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	169	1	3071	3	Y	2	1	1			1
*07	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	224	1	3752	3	Y	2	2	1			1
*08	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	214	1	3273	3	Y	3	3	1			1
*09	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	189	1	3073	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	190	1	2832	3	Y	2	1	1			1
11	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	161	1	2313	3	Y	76	42	1			35
*12	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	189	1	2619	3	Y	90	67	1			58
01	2542 X	2293	-0-	-249	-0-	159	1	2133	3	Y	1	58	1	1	8	-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 43 RRCID -> 214779 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9016 - 9139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	12 1	220 3	Y	2	2 1		2
						2 9						
*03	608 N	608	-0-	-0-	-0-	33 1	574 3	Y	1	1 1	1 8	1
						1 9						
*04	2190 N	182	-0-	-2008	-0-	10 1	172 3	Y	-0-			1
*05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	22 1	385 3	Y	-0-	1 1		-0-
*06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			Y	-0-			-0-
*07	186 N	162	-0-	-24	-0-	9 1	153 3	Y	-0-			-0-
*08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-			-0-
*09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	12 1	201 3	Y	9	3 1	2 8	4
						10 9						
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	3 1		1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			-0-
*01	821 N	821	-0-	-0-	-0-	57 1	764 3	Y	-0-			-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 41 RRCID -> 214809 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9960 - 10114

*02	24525 X	5495	-0-	-19030	-0-	415 1	5067 3	Y	12	2 8		27
						13 9						
*03	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	423 1	5051 3	Y	8	25 1		10
						9 9						
*04	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	405 1	4957 3	Y	7			17
						8 9						
*05	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	465 1	5311 3	Y	14	2 8		29
						15 9						
*06	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	456 1	5327 3	Y	7	22 1		14
						8 9						
*07	5456 X	5429	-0-	-27	-0-	438 1	4977 3	Y	13	2 8		25
						14 9						
*08	5797 X	5274	-0-	-523	-0-	411 1	4834 3	Y	26			51
						29 9						
*09	5790 X	5753	-0-	-37	-0-	451 1	5300 3	Y	2	24 1	2 8	27
						2 9						
10	5983 X	5734	-0-	-249	-0-	470 1	5257 3	Y	6	24 1		9
						7 9						
11	5790 X	5517	-0-	-273	-0-	456 1	5053 3	Y	7	1 8		15
						8 9						
*12	5952 X	5549	-0-	-403	-0-	504 1	5032 3	Y	12	2 8		25
						13 9						
01	5952 X	5212	-0-	-740	-0-	485 1	4715 3	Y	11	24 1	2 8	10
						12 9						



FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 44 RRCID -> 216579 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9068 - 9088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	5208 X	4233	-0-	-975	-0-	223	1	3997	3	Y	12	14	1			7
						13	9									
*03	5766 X	4909	-0-	-857	-0-	264	1	4627	3	Y	16	9	1			14
						18	9									
*04	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	264	1	4467	3	Y	19	25	1			8
						21	9									
*05	6768 X	6768	-0-	-0-	-0-	358	1	6391	3	Y	17	17	1			8
						19	9									
*06	5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	295	1	5351	3	Y	22	20	1	1	8	9
						24	9									
*07	5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	293	1	4900	3	Y	5	11	1	1	8	2
						6	9									
*08	6758 X	4396	-0-	-2362	-0-	270	1	4126	3	Y	-0-	2	1			-0-
*09	6540 X	4547	-0-	-1993	-0-	262	1	4273	3	Y	11	5	1			6
						12	9									
10	6758 X	4843	-0-	-1915	-0-	303	1	4511	3	Y	26	19	1			13
						29	9									
11	5670 X	4399	-0-	-1271	-0-	286	1	4105	3	Y	7	17	1			3
						8	9									
*12	5208 X	3927	-0-	-1281	-0-	263	1	3657	3	Y	6	5	1			4
						7	9									
01	4836 X	4085	-0-	-751	-0-	283	1	3779	3	Y	21	18	1	1	8	6
						23	9									

SLICK STATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 217120 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 8840 - 8980

*02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	565	3	29	9	Y	26	26	1			14
*03	742 N	742	-0-	-0-	-0-	717	3	25	9	Y	23	20	1	7	8	10
*04	884 N	884	-0-	-0-	-0-	800	3	84	9	Y	76	62	1			24
*05	915 N	915	-0-	-0-	-0-	678	3	237	9	Y	215	161	1	7	8	71
*06	795 N	795	-0-	-0-	-0-	75	1	518	3	Y	184	225	1	4	8	26
						202	9									
*07	607 N	607	-0-	-0-	-0-	38	1	540	3	Y	26	38	1	6	8	8
						29	9									
*08	711 N	711	-0-	-0-	-0-	46	1	635	3	Y	27	19	1			16
						30	9									
*09	795 N	795	-0-	-0-	-0-	58	1	712	3	Y	23	24	1	9	8	6
						25	9									
10	781 N	781	-0-	-0-	-0-	48	1	707	3	Y	24	17	1			13
						26	9									
11	904 N	904	-0-	-0-	-0-	54	1	840	3	Y	9	13	1	6	8	3
						10	9									
*12	824 N	824	-0-	-0-	-0-	51	1	758	3	Y	14	10	1			7
						15	9									
*01	773 N	773	-0-	-0-	-0-	48	1	701	3	Y	22	13	1	7	8	9
						24	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 48 RRCID -> 218609 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8022 - 8052

*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 47 RRCID -> 220480 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9102 - 9264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02	4956 X	3821	-0-	-1135	-0-	199	1	3574	3	Y	44	51	1	24
						48	9							
*03	5487 X	4934	-0-	-553	-0-	263	1	4612	3	Y	54	33	1	45
						59	9							
*04	5310 X	4466	-0-	-844	-0-	244	1	4137	3	Y	77	90	1	32
						85	9							
*05	5487 X	3596	-0-	-1891	-0-	187	1	3335	3	Y	67	69	1	29
						74	9					1	8	
*06	4800 X	4744	-0-	-56	-0-	246	1	4448	3	Y	45	55	1	18
						50	9					1	8	
*07	4929 X	4233	-0-	-696	-0-	229	1	3831	3	Y	157	121	1	53
						173	9					1	8	
*08	4929 X	4376	-0-	-553	-0-	248	1	3785	3	Y	312	276	1	89
						343	9							
*09	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	262	1	4259	3	Y	200	179	1	107
						220	9					3	8	
10	4898 X	4633	-0-	-265	-0-	288	1	4292	3	Y	48	131	1	24
						53	9							
11	4740 X	4490	-0-	-250	-0-	285	1	4091	3	Y	104	80	1	48
						114	9							
*12	4898 X	2804	-0-	-2094	-0-	185	1	2565	3	Y	49	65	1	32
						54	9							
01	4898 X	1984	-0-	-2914	-0-	137	1	1835	3	Y	11	40	1	3
						12	9							

SLICK STATE "B" WELL #: 6 RRCID -> 220483 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9212 - 9326

*02	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	6189	3	91	9	Y	83	62	1	33
*03	6795 X	6795	-0-	-0-	-0-	6733	3	62	9	Y	56	68	1	21
*04	6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	5917	3	96	9	Y	87	88	1	20
*05	6045 X	5583	-0-	-462	-0-	5525	3	58	9	Y	53	56	1	17
*06	5850 X	5483	-0-	-367	-0-	689	1	4749	3	Y	41	53	1	5
						45	9							
*07	6045 X	5476	-0-	-569	-0-	359	1	5052	3	Y	59	46	1	18
						65	9							
*08	6324 X	5208	-0-	-1116	-0-	351	1	4789	3	Y	62	52	1	28
						68	9							
*09	6000 X	5171	-0-	-829	-0-	387	1	4766	3	Y	16	40	1	4
						18	9							
10	5673 X	5013	-0-	-660	-0-	315	1	4680	3	Y	16	14	1	6
						18	9							
11	5490 X	4731	-0-	-759	-0-	282	1	4368	3	Y	74	60	1	20
						81	9							
*12	5487 X	4782	-0-	-705	-0-	295	1	4378	3	Y	99	93	1	26
						109	9							
01	5332 X	4917	-0-	-415	-0-	304	1	4427	3	Y	169	138	1	53
						186	9					4	8	

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
SLICK STATE "B"		WELL #: 8		RRCID -> 221728		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH 9264		PERF. 6838 - 6857		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*02	12849 X	12849	-0-	-0-	-0-	12714	3	135	9	Y	123	51
*03	12462 X	11930	-0-	-532	-0-	11816	3	114	9	Y	104	40
*04	12537 X	12537	-0-	-0-	-0-	12381	3	156	9	Y	142	36
*05	12462 X	11472	-0-	-990	-0-	11356	3	116	9	Y	105	36
*06	12231 X	12231	-0-	-0-	-0-	1534	1	10577	3	Y	109	16
						120	9					
*07	12462 X	7901	-0-	-4561	-0-	513	1	7226	3	Y	147	46
						162	9					
*08	12958 X	5116	-0-	-7842	-0-	347	1	4739	3	Y	27	13
						30	9					
*09	12540 X	5190	-0-	-7350	-0-	386	1	4757	3	Y	43	12
						47	9					
10	12648 X	5093	-0-	-7555	-0-	316	1	4691	3	Y	78	32
						86	9					
11	12240 X	5450	-0-	-6790	-0-	325	1	5033	3	Y	84	23
						92	9					
*12	7905 X	5706	-0-	-2199	-0-	355	1	5259	3	Y	84	23
						92	9					
*01	5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	369	1	5380	3	Y	39	12
						43	9					

SLICK STATE "B"		WELL #: 7		RRCID -> 221843		COMPL. DATE 01/13/2012		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7302 - 7314	
*02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-			Y	-0-		-0-
*03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-
*04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SLICK STATE		WELL #: 3		RRCID -> 222743		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 8901		PERF. 8434 - 8612		
*02	2520 X	2305	-0-	-215	-0-	2280	3	25	9	N	23	85
*03	2790 X	2580	-0-	-210	-0-	2554	3	26	9	N	24	109
*04	2700 X	2584	-0-	-116	-0-	2562	3	22	9	N	20	129
*05	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2555	3	23	9	N	21	144
*06	2988 N	2988	-0-	-0-	-0-	376	1	2595	3	N	15	159
						17	9					
*07	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	177	1	2485	3	N	21	180
						23	9					
*08	3100 N	4387	-0-	1287	1287	296	1	4043	3	N	44	48
						48	9					
*09	3000 N	3032	-0-	32	1319	224	1	2752	3	N	51	96
						56	9					
10	2697 N	858	-0-	-1839	-0-	50	1	745	3	N	57	153
						63	9					
11	2700 X	2571	-0-	-129	-0-	152	1	2360	3	N	54	198
						59	9					
*12	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	197	1	2922	3	N	60	82
						66	9					
*01	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	326	1	4750	3	N	59	130
						65	9					

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200														
SLICK STATE "B" WELL #: 9 RRCID -> 222834 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8420 - 8920														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*02	4732 X	4151	-0-	-581	-0-	4087	3	64	9	Y	58	45	1	28
*03	5239 X	5058	-0-	-181	-0-	5004	3	54	9	Y	49	46	1	21
*04	5070 X	3944	-0-	-1126	-0-	3882	3	62	9	Y	56	53	1	24
*05	5146 X	3694	-0-	-1452	-0-	3641	3	53	9	Y	48	35	1	24
*06	4890 X	4862	-0-	-28	-0-	610	1	4204	3	Y	44	43	1	12
						48	9							
*07	5053 X	4762	-0-	-291	-0-	313	1	4404	3	Y	41	29	1	13
						45	9							
*08	4092 X	4054	-0-	-38	-0-	274	1	3746	3	Y	31	26	1	18
						34	9							
*09	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	357	1	4398	3	Y	66	57	1	18
						73	9							
10	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	329	1	4891	3	Y	86	66	1	38
						95	9							
11	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	290	1	4498	3	Y	78	86	1	22
						86	9							
*12	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	293	1	4341	3	Y	91	83	1	30
						100	9							
*01	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	287	1	4187	3	Y	76	65	1	27
						84	9							

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 49 RRCID -> 226179 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9112 - 9235														
*02	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	155	1	2782	3	Y	39	54	1	21
						43	9							
*03	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	166	1	2909	3	Y	46	28	1	38
						51	9							
*04	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	166	1	2809	3	Y	74	81	1	31
						81	9							
*05	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	153	1	2735	3	Y	80	75	1	35
						88	9							
*06	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	153	1	2767	3	Y	123	108	1	49
						135	9							
*07	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	169	1	2829	3	Y	103	116	1	35
						113	9							
*08	3162 X	2872	-0-	-290	-0-	173	1	2651	3	Y	44	66	1	13
						48	9							
*09	3060 X	2941	-0-	-119	-0-	167	1	2715	3	Y	54	37	1	29
						59	9							
10	3162 X	3065	-0-	-97	-0-	183	1	2728	3	Y	140	100	1	69
						154	9							
11	3060 X	2814	-0-	-246	-0-	181	1	2597	3	Y	33	87	1	15
						36	9							
*12	3100 X	2928	-0-	-172	-0-	197	1	2729	3	Y	2	16	1	1
						2	9							
01	3069 X	2829	-0-	-240	-0-	187	1	2508	3	Y	122	91	1	31
						134	9							

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 51 RRCID -> 232000 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7856 - 8636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	4956 X	4632	-0-	-324	-0-	244 1	4380 3	Y	7	28 1		9
*03	5487 X	4246	-0-	-1241	-0-	228 1	4008 3	Y	9	3 1	9 8	6
*04	5310 X	5096	-0-	-214	-0-	284 1	4804 3	Y	7			13
*05	5456 X	4847	-0-	-609	-0-	256 1	4576 3	Y	14	13 8		14
*06	4950 X	4700	-0-	-250	-0-	245 1	4446 3	Y	8	6 1	8 8	8
*07	5270 X	5038	-0-	-232	-0-	281 1	4704 3	Y	48	17 1	12 8	27
*08	5270 X	4902	-0-	-368	-0-	298 1	4551 3	Y	48	26 1		49
*09	5100 X	4826	-0-	-274	-0-	277 1	4505 3	Y	40	34 1	15 8	40
10	5053 X	4978	-0-	-75	-0-	311 1	4637 3	Y	27	24 1		43
11	4890 X	4590	-0-	-300	-0-	295 1	4242 3	Y	48	47 1	14 8	30
*12	5053 X	3796	-0-	-1257	-0-	255 1	3540 3	Y	1	26 1		5
01	4991 X	3808	-0-	-1183	-0-	264 1	3526 3	Y	16	3 1	7 8	11

KENT DEEP WELL #: 1 RRCID -> 234825 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8742 - 9119

*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12	1 8		87
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13			100
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8			108
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7	1 8		114
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13			127
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6	1 8		132
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13			145
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8			153
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7			160
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13	1 8		172
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	3 8		173
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	21	9 8		185

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 53 RRCID -> 236903 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7688 - 8040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*02	T. A.	2954	-0-	2954	2954	153	1	2745	3	Y	51	46	1	34
						56	9							
*03	T. A.	2842	-0-	2842	5796	150	1	2640	3	Y	47	29	1	44
						52	9					8	8	
*04	6093 X	297	-0-	-5796	-0-	16	1	274	3	Y	6	41	1	9
						7	9							
*05	452 X	452	-0-	-0-	-0-	24	1	428	3	Y	-0-	9	1	-0-
*06	3810 X	790	-0-	-3020	-0-	41	1	749	3	Y	-0-			-0-
*07	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-			-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 58 RRCID -> 239269 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 8607 - 8627

*02	2492 X	2142	-0-	-350	-0-	110	1	1974	3	Y	53	39	1	33
						58	9							
*03	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	155	1	2714	3	Y	78	35	1	75
						86	9					1	8	
*04	2730 X	2477	-0-	-253	-0-	133	1	2257	3	Y	79	81	1	73
						87	9							
*05	2821 X	2328	-0-	-493	-0-	119	1	2117	3	Y	84	101	1	55
						92	9							
*06	2850 X	2416	-0-	-434	-0-	126	1	2290	3	Y	-0-	55	1	-0-
*07	2945 X	2731	-0-	-214	-0-	150	1	2518	3	Y	57	22	1	35
						63	9							
*08	2945 X	2538	-0-	-407	-0-	153	1	2334	3	Y	46	36	1	45
						51	9							
*09	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	144	1	2342	3	Y	34	39	1	39
						37	9					1	8	
10	2728 X	2209	-0-	-519	-0-	138	1	2052	3	Y	17	25	1	31
						19	9							
11	2640 X	2494	-0-	-146	-0-	160	1	2298	3	Y	33	42	1	21
						36	9					1	8	
*12	2728 X	2605	-0-	-123	-0-	171	1	2370	3	Y	58	26	1	53
						64	9							
01	2604 X	2433	-0-	-171	-0-	167	1	2237	3	Y	26	59	1	19
						29	9					1	8	

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 55 RRCID -> 239272 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8149 - 8356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	533 1	5152 3	Y	91	71 1		56
						100 9						
*03	6162 X	6162	-0-	-0-	-0-	582 1	5539 3	Y	37	71 1	3 8	19
						41 9						
*04	5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	567 1	5124 3	Y	51	46 1		24
						56 9						
*05	6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	667 1	5408 3	Y	57	52 1	2 8	27
						63 9						
*06	5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	561 1	5065 3	Y	8	30 1	2 8	3
						9 9						
*07	6213 X	6213	-0-	-0-	-0-	626 1	5587 3	Y	-0-	3 1		-0-
*08	5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	593 1	5308 3	Y	-0-			-0-
*09	5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	576 1	5371 3	Y	34	2 8		32
						37 9						
10	6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	642 1	5455 3	Y	49	31 1		50
						54 9						
11	5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	621 1	5285 3	Y	17	48 1	5 8	14
						19 9						
*12	6051 X	6051	-0-	-0-	-0-	648 1	5331 3	Y	65	27 1		52
						72 9						
*01	5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	638 1	5193 3	Y	65	66 1	1 8	50
						72 9						

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 54 RRCID -> 239541 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 8330 - 8350

*02	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	201 1	2227 3	Y	43	43 1	43 8	24
						47 9						
*03	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	199 1	2189 3	Y	8	12 1		20
						9 9						
*04	1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	168 1	1752 3	Y	12	7 1		25
						13 9						
*05	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	165 1	1727 3	Y	16	18 1	16 8	7
						18 9						
*06	1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	152 1	1704 3	Y	36	14 1		29
						40 9						
*07	1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	143 1	1632 3	Y	61	24 1	19 8	47
						67 9						
*08	2046 X	1632	-0-	-414	-0-	124 1	1441 3	Y	61	32 1		76
						67 9						
*09	1920 X	1172	-0-	-748	-0-	91 1	1044 3	Y	34	68 1	30 8	12
						37 9						
10	1829 N	948	-0-	-881	-0-	74 1	867 3	Y	6	9 1		9
						7 9						
11	1590 N	1019	-0-	-571	-0-	85 1	912 3	Y	20	11 1	6 8	12
						22 9						
*12	1209 N	917	-0-	-292	-0-	76 1	830 3	Y	10	16 1	3 8	3
						11 9						
01	961 N	799	-0-	-162	-0-	64 1	735 3	Y	-0-	3 1		-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 61 RRCID -> 239545 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9354 - 9402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02	10111 X	10111	-0-	-0-	-0-	753	1	9187	3	Y	155	162 1	2 8 46
						171	9						
*03	11642 X	11642	-0-	-0-	-0-	890	1	10623	3	Y	117	142 1	21
						129	9						
*04	10370 X	10370	-0-	-0-	-0-	782	1	9586	3	Y	2	21 1	2
						2	9						
*05	10788 X	9193	-0-	-1595	-0-	740	1	8451	3	Y	2	1 1	2 8 1
						2	9						
*06	10440 X	9440	-0-	-1000	-0-	739	1	8632	3	Y	63	51 1	13
						69	9						
*07	10788 X	9727	-0-	-1061	-0-	778	1	8847	3	Y	93	75 1	2 8 29
						102	9						
*08	9734 X	8421	-0-	-1313	-0-	655	1	7705	3	Y	55	61 1	23
						61	9						
*09	9420 X	8053	-0-	-1367	-0-	630	1	7409	3	Y	13	31 1	2 8 3
						14	9						
10	9734 X	7430	-0-	-2304	-0-	607	1	6790	3	Y	30	19 1	14
						33	9						
11	9420 X	7302	-0-	-2118	-0-	602	1	6666	3	Y	31	36 1	1 8 8
						34	9						
*12	9734 X	5375	-0-	-4359	-0-	488	1	4874	3	Y	12	17 1	1 8 2
						13	9						
01	8432 X	4701	-0-	-3731	-0-	438	1	4253	3	Y	9	6 1	1 8 4
						10	9						

SLICK STATE "B" WELL #: 15 RRCID -> 241058 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10094 - 10316

*02	4088 X	3567	-0-	-521	-0-	3440	3	127 9	Y	115	128 1		47
*03	4464 X	3926	-0-	-538	-0-	3856	3	70 9	Y	64	85 1	2 8	24
*04	4230 X	3613	-0-	-617	-0-	3463	3	150 9	Y	136	127 1		33
*05	4371 X	3772	-0-	-599	-0-	3629	3	143 9	Y	130	118 1	2 8	43
*06	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	511	1	3526	3	Y	121	144 1	3 8 17
						133	9						
*07	3937 X	3773	-0-	-164	-0-	244	1	3438	3	Y	83	71 1	3 8 26
						91	9						
*08	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	286	1	3910	3	Y	145	102 1	69
						160	9						
*09	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	299	1	3683	3	Y	141	163 1	8 8 39
						155	9						
10	4092 X	4007	-0-	-85	-0-	242	1	3596	3	Y	154	127 1	66
						169	9						
11	3960 X	3779	-0-	-181	-0-	220	1	3404	3	Y	141	159 1	9 8 39
						155	9						
*12	4092 X	3761	-0-	-331	-0-	228	1	3378	3	Y	141	139 1	41
						155	9						
01	4092 X	3728	-0-	-364	-0-	233	1	3398	3	Y	88	93 1	8 8 28
						97	9						





FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 63 RRCID -> 241717 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8240 - 8260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*02	4144 X	3309	-0-	-835	-0-	272	1	3009	3	Y	25	66 1	20 8	14
						28	9							
*03	4309 X	2618	-0-	-1691	-0-	218	1	2394	3	Y	5	7 1		12
						6	9							
*04	4170 X	2444	-0-	-1726	-0-	212	1	2214	3	Y	16	5 1		23
						18	9							
*05	3658 X	2282	-0-	-1376	-0-	196	1	2054	3	Y	29	21 1	21 8	10
						32	9							
*06	3540 X	3256	-0-	-284	-0-	257	1	2886	3	Y	103	49 1		64
						113	9							
*07	3658 X	2676	-0-	-982	-0-	213	1	2428	3	Y	32	45 1	25 8	26
						35	9							
*08	2604 X	2377	-0-	-227	-0-	185	1	2153	3	Y	35	11 1		50
						39	9							
*09	3270 X	3039	-0-	-231	-0-	237	1	2727	3	Y	68	67 1	27 8	24
						75	9							
10	3379 X	3039	-0-	-340	-0-	234	1	2759	3	Y	42	19 1		47
						46	9							
11	3270 X	2574	-0-	-696	-0-	214	1	2299	3	Y	55	12 1	35 8	55
						61	9							
*12	3131 X	2472	-0-	-659	-0-	201	1	2197	3	Y	67	33 1	46 8	43
						74	9							
01	3131 X	2536	-0-	-595	-0-	200	1	2314	3	Y	20	35 1	20 8	8
						22	9							

SLICK STATE "B" WELL #: 17 RRCID -> 242016 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9015 - 9100

*02	3304 X	2782	-0-	-522	-0-	2770	3	12 9	Y	11	10 1			6
*03	3658 X	3111	-0-	-547	-0-	3098	3	13 9	Y	12	10 1	3 8		5
*04	3450 X	3045	-0-	-405	-0-	3032	3	13 9	Y	12	8 1			9
*05	3379 X	3106	-0-	-273	-0-	3092	3	14 9	Y	13	1 1	7 8		14
*06	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	440	1	3035	3	Y	10	5 1	10 8	9
						11	9							
*07	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	211	1	2972	3	Y	10	6 1	10 8	3
						11	9							
*08	3131 X	2850	-0-	-281	-0-	194	1	2645	3	Y	10			13
						11	9							
*09	3480 X	3328	-0-	-152	-0-	249	1	3067	3	Y	11	10 1	11 8	3
						12	9							
10	3596 X	3281	-0-	-315	-0-	206	1	3060	3	Y	14			17
						15	9							
11	3480 X	3110	-0-	-370	-0-	188	1	2911	3	Y	10	11 1	10 8	6
						11	9							
*12	3441 X	2618	-0-	-823	-0-	164	1	2434	3	Y	18	12 1		12
						20	9							
01	3441 X	2389	-0-	-1052	-0-	149	1	2177	3	Y	57	42 1	9 8	18
						63	9							

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 SLICK STATE "B" WELL #: 12 RRCID -> 242250 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9464 - 9754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*02	1120 N	1044	-0-	-76	-0-	1005 3	39 9	Y	35	45 1	16
*03	1240 N	1118	-0-	-122	-0-	1111 3	7 9	Y	6	15 1	3
*04	1170 N	1089	-0-	-81	-0-	1047 3	42 9	Y	38	29 1	12
*05	1147 N	1128	-0-	-19	-0-	1056 3	72 9	Y	65	47 1	26
*06	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	152 1	1047 3	Y	62	68 1	12
*07	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	77 1	1086 3	Y	87	63 1	27
*08	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	77 1	1055 3	Y	90	71 1	46
*09	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	87 1	1075 3	Y	81	93 1	22
10	1271 N	1266	-0-	-5	-0-	74 1	1093 3	Y	90	72 1	40
11	1200 N	1195	-0-	-5	-0-	68 1	1046 3	Y	74	85 1	21
*12	1271 N	1198	-0-	-73	-0-	70 1	1040 3	Y	80	76 1	25
01	1271 N	1197	-0-	-74	-0-	71 1	1040 3	Y	78	70 1	25

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 68A RRCID -> 244999 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8964 - 9202

*02	18788 X	17106	-0-	-1682	-0-	901 1	16168 3	Y	34	76 1	19
*03	20801 X	18525	-0-	-2276	-0-	997 1	17496 3	Y	29	23 1	24
*04	20070 X	15569	-0-	-4501	-0-	865 1	14657 3	Y	43	49 1	18
*05	19189 X	17615	-0-	-1574	-0-	932 1	16632 3	Y	46	43 1	20
*06	20383 X	20383	-0-	-0-	-0-	1059 1	19189 3	Y	123	93 1	49
*07	19722 X	19722	-0-	-0-	-0-	1100 1	18418 3	Y	185	170 1	62
*08	18538 X	17085	-0-	-1453	-0-	1040 1	15904 3	Y	128	153 1	37
*09	20370 X	19383	-0-	-987	-0-	1113 1	18132 3	Y	125	92 1	67
10	21049 X	19369	-0-	-1680	-0-	1209 1	18010 3	Y	136	135 1	68
11	20370 X	16986	-0-	-3384	-0-	1086 1	15600 3	Y	273	215 1	125
*12	20026 X	15348	-0-	-4678	-0-	1019 1	14147 3	Y	165	184 1	106
01	20026 X	17924	-0-	-2102	-0-	1234 1	16512 3	Y	162	226 1	41

KENT A WELL #: 1 RRCID -> 246034 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7655 - 7674

*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 62 RRCID -> 246036 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9184 - 9494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*02	10780 X	9265	-0-	-1515	-0-	483 1	8666 3	Y	105	158 1		57
						116 9						
*03	11935 X	10792	-0-	-1143	-0-	575 1	10095 3	Y	111	75 1	1 8	92
						122 9						
*04	10890 X	10219	-0-	-671	-0-	548 1	9280 3	Y	355	299 1		148
						391 9						
*05	10261 X	10077	-0-	-184	-0-	516 1	9216 3	Y	314	323 1	2 8	137
						345 9						
*06	10440 X	9587	-0-	-853	-0-	492 1	8911 3	Y	167	235 1	3 8	66
						184 9						
*07	10788 X	9694	-0-	-1094	-0-	546 1	9145 3	Y	3	68 1		1
						3 9						
*08	10788 X	9347	-0-	-1441	-0-	574 1	8773 3	Y	-0-	1 1		-0-
*09	10230 X	9512	-0-	-718	-0-	545 1	8875 3	Y	84	39 1		45
						92 9						
10	10075 X	9664	-0-	-411	-0-	595 1	8862 3	Y	188	140 1		93
						207 9						
11	9600 X	9114	-0-	-486	-0-	593 1	8518 3	Y	3	95 1		1
						3 9						
*12	9827 X	9126	-0-	-701	-0-	613 1	8511 3	Y	2	2 1		1
						2 9						
01	9827 X	9264	-0-	-563	-0-	638 1	8528 3	Y	89	66 1	1 8	23
						98 9						

SLICK STATE "B" WELL #: 11 RRCID -> 246042 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9462 - 9482

*02	2072 N	1992	-0-	-80	-0-	1919 3	73 9	Y	66	63 1		32
*03	2201 N	2178	-0-	-23	-0-	2094 3	84 9	Y	76	66 1	11 8	31
*04	2130 N	2101	-0-	-29	-0-	1989 3	112 9	Y	102	99 1		34
*05	2201 N	2097	-0-	-104	-0-	2016 3	81 9	Y	74	66 1	12 8	30
*06	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	289 1	1991 3	Y	71	77 1	10 8	14
						78 9						
*07	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	146 1	2059 3	Y	98	71 1	11 8	30
						108 9						
*08	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	143 1	1952 3	Y	103	80 1		53
						113 9						
*09	2370 N	2140	-0-	-230	-0-	153 1	1886 3	Y	92	105 1	15 8	25
						101 9						
10	2325 N	2252	-0-	-73	-0-	135 1	2003 3	Y	104	81 1		48
						114 9						
11	2130 N	2098	-0-	-32	-0-	122 1	1889 3	Y	79	91 1	13 8	23
						87 9						
*12	2232 N	2113	-0-	-119	-0-	128 1	1891 3	Y	85	79 1		29
						94 9						
01	2263 N	2017	-0-	-246	-0-	122 1	1784 3	Y	101	85 1	12 8	33
						111 9						

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 76 RRCID -> 248055 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8350 - 8434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02	13376 X	2983	-0-	-10393	-0-	275	1	2664	3	Y	40	33	1	33
						44	9							
*03	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	297	1	2827	3	Y	30	29	1	18 8
						33	9							16
*04	2910 X	2580	-0-	-330	-0-	253	1	2286	3	Y	37	30	1	23
						41	9							
*05	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	350	1	2838	3	Y	37	28	1	9 8
						41	9							23
*06	2910 X	2845	-0-	-65	-0-	282	1	2544	3	Y	17	18	1	12 8
						19	9							10
*07	3007 X	2846	-0-	-161	-0-	283	1	2520	3	Y	39	28	1	10 8
						43	9							11
*08	3224 X	2905	-0-	-319	-0-	285	1	2556	3	Y	58			69
						64	9							
*09	3120 X	2737	-0-	-383	-0-	262	1	2439	3	Y	33	52	1	17 8
						36	9							33
10	3224 X	2255	-0-	-969	-0-	232	1	1968	3	Y	50	31	1	52
						55	9							
11	2850 X	2064	-0-	-786	-0-	213	1	1815	3	Y	33	45	1	12 8
						36	9							28
*12	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	368	1	3026	3	Y	36	32	1	32
						40	9							
*01	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	327	1	2660	3	Y	49	30	1	16 8
						54	9							35

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 73 RRCID -> 248303 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9430 - 9486

*02	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	174	1	2123	3	Y	189	258	1	6 8
						208	9							57
*03	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	257	1	3071	3	Y	346	341	1	62
						381	9							
*04	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	257	1	3149	3	Y	245	237	1	70
						270	9							
*05	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	267	1	3052	3	Y	230	236	1	7 8
						253	9							57
*06	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	232	1	2715	3	Y	180	200	1	37
						198	9							
*07	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	248	1	2823	3	Y	197	166	1	4 8
						217	9							64
*08	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	247	1	2900	3	Y	217	188	1	93
						239	9							
*09	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	238	1	2793	3	Y	487	459	1	8 8
						536	9							113
10	3348 X	2834	-0-	-514	-0-	225	1	2521	3	Y	80	156	1	37
						88	9							
11	3240 X	3050	-0-	-190	-0-	244	1	2704	3	Y	93	102	1	3 8
						102	9							25
*12	3348 X	3197	-0-	-151	-0-	274	1	2738	3	Y	168	165	1	4 8
						185	9							24
01	3348 X	2837	-0-	-511	-0-	250	1	2430	3	Y	143	100	1	7 8
						157	9							60

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 52 RRCID -> 251338 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9234 - 9424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02	2300 N	2281	-0-	-19	7569	183	1	2030	3	Y	62	26	1	36
						68	9							
*03	3100 N	2483	-0-	-617	6952	207	1	2274	3	Y	2	36	1	2
						2	9							
*04	3000 N	2329	-0-	-671	6281	203	1	2119	3	Y	6	2	1	6
						7	9							
*05	3100 N	2351	-0-	-749	5532	203	1	2122	3	Y	24	23	1	6
						26	9							
*06	3000 N	2287	-0-	-713	4819	187	1	2096	3	Y	4	8	1	2
						4	9							
*07	3100 N	2343	-0-	-757	4062	189	1	2154	3	Y	-0-	2	1	-0-
*08	3100 N	2240	-0-	-860	3202	177	1	2059	3	Y	4			4
						4	9							
*09	3000 N	2277	-0-	-723	2479	181	1	2084	3	Y	11	12	1	3
						12	9							
10	3100 N	2296	-0-	-804	1675	179	1	2105	3	Y	11	8	1	6
						12	9							
11	3000 N	2223	-0-	-777	898	189	1	2023	3	Y	10	6	1	9
						11	9					1	8	
*12	3100 N	2233	-0-	-867	31	183	1	2002	3	Y	44	30	1	17
						48	9							
01	2294 N	2230	-0-	-64	-0-	174	1	2009	3	Y	43	45	1	8
						47	9							

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 56 RRCID -> 251646 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9450 - 9475

*02	4284 X	3017	-0-	-1267	-0-	157	1	2825	3	Y	32	42	1	20
						35	9							
*03	4836 X	4706	-0-	-130	-0-	252	1	4421	3	Y	30	21	1	29
						33	9							
*04	4680 X	3423	-0-	-1257	-0-	189	1	3209	3	Y	23	31	1	21
						25	9							
*05	4836 X	3760	-0-	-1076	-0-	197	1	3521	3	Y	38	34	1	25
						42	9							
*06	4680 X	3948	-0-	-732	-0-	201	1	3639	3	Y	98	29	1	94
						108	9							
*07	4712 X	3072	-0-	-1640	-0-	173	1	2898	3	Y	1	94	1	-0-
						1	9					1	8	
*08	2945 X	1817	-0-	-1128	-0-	112	1	1705	3	Y	-0-			-0-
*09	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	309	1	5038	3	Y	60			60
						66	9							
10	2945 X	1201	-0-	-1744	-0-	72	1	1070	3	Y	54	39	1	75
						59	9							
11	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	292	1	4189	3	Y	1	75	1	-0-
						1	9					1	8	
*12	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	241	1	3339	3	Y	10	1	1	9
						11	9							
*01	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	316	1	4230	3	Y	32	17	1	23
						35	9							

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200													
SLICK STATE "B" WELL #: 13 RRCID -> 252805 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9290 - 9588													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* C	EOM BALANCE	
*02	1008 N	671	-0-	-337	-0-	566 3	105 9	Y	95	55 1		40	
*03	806 N	693	-0-	-113	-0-	598 3	95 9	Y	86	90 1	4 8	32	
*04	720 N	608	-0-	-112	-0-	518 3	90 9	Y	82	94 1		20	
*05	744 N	458	-0-	-286	-0-	458 3		Y	-0-	19 1		1	
*06	660 N	422	-0-	-238	-0-	53 1	368 3	Y	1	1 8		1	
*07	620 N	463	-0-	-157	-0-	31 1	432 3	Y	-0-	1 1		-0-	
*08	465 N	421	-0-	-44	-0-	27 1	366 3	Y	25	12 1		13	
*09	420 N	404	-0-	-16	-0-	28 1	343 3	Y	30	29 1	6 8	8	
10	465 N	363	-0-	-102	-0-	21 1	318 3	Y	22	19 1		11	
11	420 N	344	-0-	-76	-0-	21 1	321 3	Y	2	11 1	2 8	-0-	
*12	403 N	374	-0-	-29	-0-	22 1	321 3	Y	28	21 1		7	
*01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	23 1	337 3	Y	36	31 1	1 8	11	
						40 9							
-----													
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 60 RRCID -> 253025 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10786 - 10840													
*02	2240 N	1968	-0-	-272	-0-	104 1	1864 3	Y	-0-			-0-	
*03	2480 N	1977	-0-	-503	-0-	107 1	1870 3	Y	-0-			-0-	
*04	3000 N	3187	-0-	187	187	178 1	3008 3	Y	1			1	
*05	3100 N	3261	-0-	161	348	173 1	3087 3	Y	1	1 8		1	
*06	3000 N	3243	-0-	243	591	169 1	3061 3	Y	12	7 1	1 8	5	
*07	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-	13 9		Y	27	22 1	1 8	9	
*08	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-			Y	18	21 1		6	
*09	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-			Y	8	8 1	2 8	4	
10	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-			Y	3	5 1		2	
11	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-			Y	8	6 1		4	
*12	290 X	290	-0-	-0-	-0-	19 1	264 3	Y	6	6 1		4	
*01	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	7 9	126 1	Y	11	12 1		3	
						12 9							
-----													
KENT WELL #: 2 RRCID -> 253085 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9154 - 9174													
*02	8204 X	7508	-0-	-696	-0-	7038 2	470 9	N	427	467 1		207	
*03	9083 X	7225	-0-	-1858	-0-	6706 2	519 9	N	472	466 1		213	
*04	8460 X	7933	-0-	-527	-0-	7328 2	605 9	N	550	511 1		252	
*05	8401 X	7504	-0-	-897	-0-	6928 2	576 9	N	524	534 1		242	
*06	8040 X	7282	-0-	-758	-0-	6679 2	603 9	N	548	541 1		249	
*07	8308 X	7533	-0-	-775	-0-	6937 2	596 9	N	542	537 1		254	
*08	8184 X	7096	-0-	-1088	-0-	6547 2	549 9	N	499	538 1		215	
*09	8214 X	8214	-0-	-0-	-0-	7682 2	532 9	N	484	525 1		174	
10	7533 X	7416	-0-	-117	-0-	6847 2	569 9	N	517	531 1		160	
11	7290 X	6762	-0-	-528	-0-	6275 2	487 9	N	443	349 1		254	
12	8494 X	7172	-0-	-1322	-0-	6695 2	477 9	N	434	549 1		139	
01	8494 X	6886	-0-	-1608	-0-	6384 2	502 9	N	456	366 1		229	

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 SLICK STATE "B" WELL #: 10 RRCID -> 253641 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8854 - 8927

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	2464 X	2192	-0-	-272	-0-	2158	3	34	9	Y	31	23	1			20
*03	2759 X	2050	-0-	-709	-0-	2011	3	39	9	Y	35	24	1	15	8	16
*04	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2759	3	26	9	Y	24	21	1			19
*05	2759 X	2742	-0-	-17	-0-	2725	3	17	9	Y	15	4	1	15	8	15
*06	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	354	1	2439	3	Y	11	5	1	11	8	10
						12	9									
*07	2883 X	2789	-0-	-94	-0-	184	1	2594	3	Y	10	7	1	10	8	3
						11	9									
*08	2883 X	2268	-0-	-615	-0-	154	1	2102	3	Y	11					14
						12	9									
*09	2790 X	2750	-0-	-40	-0-	206	1	2531	3	Y	12	11	1	12	8	3
						13	9									
10	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	256	1	3808	3	Y	27	11	1			19
						30	9									
11	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	208	1	3227	3	Y	29	26	1	13	8	9
						32	9									
*12	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	239	1	3541	3	Y	58	47	1			20
						64	9									
*01	5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	334	1	4861	3	Y	64	51	1	11	8	22
						70	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 50 RRCID -> 256765 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8810 - 9192

*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 65 RRCID -> 256907 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE) // CONT. // 31545 790		NON-ASSOCIATED					CAPACITY		CNTY: STARR				
APACHE CORPORATION // CONT. // 027200													
SLICK STATE 'B'		WELL #:	4	RRCID ->	265844	COMPL. DATE	08/11/2011	TOTAL DEPTH	9205	PERF.	8840	-	9002
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*02	14B DENY	3764	-0-	3764	128160	3753	3	11 9	Y	10	5 1		15
*03	0 W	3952	-0-	3952	132112	3931	3	21 9	Y	19	3 1	19 8	12
*04	0 W	3550	-0-	3550	135662	3535	3	15 9	Y	14	1 1		25
*05	0 W	3613	-0-	3613	139275	3556	3	57 9	Y	52	24 1	25 8	28
*06	0 W	2062	-0-	2062	141337	255	1	1761 3	Y	42	39 1	17 8	14
						46	9						
*07	0 W	2236	-0-	2236	143573	146	1	2049 3	Y	37	23 1	17 8	11
						41	9						
*08	0 W	1898	-0-	1898	145471	127	1	1728 3	Y	39	24 1		26
						43	9						
*09	147381 X	1910	-0-	-145471	-0-	143	1	1755 3	Y	11	23 1	11 8	3
						12	9						
10	3627 X	1925	-0-	-1702	-0-	121	1	1802 3	Y	2	4 1		1
						2	9						
11	2160 X	1517	-0-	-643	-0-	89	1	1383 3	Y	41	27 1	2 8	13
						45	9						
*12	2232 X	1298	-0-	-934	-0-	79	1	1169 3	Y	45	40 1		18
						50	9						
01	1984 X	848	-0-	-1136	-0-	52	1	754 3	Y	38	30 1	12 8	14
						42	9						

SLICK STATE "B"		WELL #:	5	RRCID ->	265885	COMPL. DATE	10/12/2011	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	8368	-	10134
*02	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	989	3	107 9	Y	97	89 1		40
*03	2046 X	1704	-0-	-342	-0-	1585	3	119 9	Y	108	104 1	3 8	41
*04	1890 X	1886	-0-	-4	-0-	1801	3	85 9	Y	77	97 1		21
*05	1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	1824	3	92 9	Y	84	72 1	4 8	29
*06	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	254	1	1750 3	Y	62	77 1	4 8	10
						68	9						
*07	1953 X	1858	-0-	-95	-0-	118	1	1654 3	Y	78	59 1	5 8	24
						86	9						
*08	1922 N	1788	-0-	-134	-0-	116	1	1582 3	Y	82	66 1		40
						90	9						
*09	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	162	1	1991 3	Y	73	87 1	6 8	20
						80	9						
10	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	132	1	1963 3	Y	65	58 1		27
						72	9						
11	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	122	1	1885 3	Y	65	71 1	3 8	18
						72	9						
*12	2325 N	2094	-0-	-231	-0-	129	1	1917 3	Y	44	49 1		13
						48	9						
01	2170 N	1394	-0-	-776	-0-	83	1	1216 3	Y	86	69 1	3 8	27
						95	9						

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:	29	RRCID ->	266032	COMPL. DATE	12/28/2012	TOTAL DEPTH	9857	PERF.	8780	-	8832
*02	5292 X	-0-	-0-	-5292	-0-			Y	-0-				-0-
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861										
FLORES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 247903		COMPL. DATE 01/05/2009		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7650 - 7964				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	938	1 2479 2	N	16			160
09	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	820	1 2546 2	N	55			215
10	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	927	1 2570 2	N	32	184	1	63
11	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	653	1 2481 2	N	7			70
12	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	745	1 2333 2	N	27			97
01	3100 X	1596	-0-	-1504	-0-	375	1 1213 2	N	7			104

CANTERA OPERATING, LLC		129692		RRCID -> 223662		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8082 - 8378				
GARZA-ZAMORA ENERGY TRUST		WELL #: 1										
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEGEND NATURAL GAS IV, LP		495557		RRCID -> 121969		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 11470 PERF. 6918 - 7070				
RUIZ-ZAMORA GAS UNIT		WELL #: 1										
08	3100 N	3053	-0-	-47	943	958	1 2026 2	N	63			253
09	3435 X	2492	-0-	-943	-0-	864	1 1552 2	N	69			322
10	1705 X	1689	-0-	-16	-0-	467	1 1167 2	N	50			372
11	1650 X	1124	-0-	-526	-0-	780	1 288 2	N	51			423
12	1705 X	1216	-0-	-489	-0-	900	1 293 2	N	21	197	1	247
01	1705 X	538	-0-	-1167	-0-	105	1 424 2	N	8			255

SAMANO		WELL #: 53		RRCID -> 243101		COMPL. DATE 06/06/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7910 - 8030				
08	5141 X	3064	-0-	-2077	-0-	701	1 2301 2	Y	56	111	1	54
09	3570 X	2949	-0-	-621	-0-	688	1 2194 2	Y	61	57	1	58
10	3689 X	2262	-0-	-1427	-0-	144	1 2094 2	Y	22			80
11	3270 X	2121	-0-	-1149	-0-	138	1 1918 2	Y	59	52	1	87
12	3255 X	2087	-0-	-1168	-0-	138	1 1881 2	Y	62	55	1	94
01	3069 X	1364	-0-	-1705	-0-	147	1 1159 2	Y	53	54	1	93

OIL AND GAS DIVISION

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.// 495557		WELL #: 14		RRCID -> 243663		COMPL. DATE 04/16/2009		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8960 - 10014	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100 N	3513	-0-	413	413	904	1	2592	2	Y	15		34
09	2946 N	2533	-0-	-413	-0-	749	1	1769	2	Y	14		48
10	2697 N	2238	-0-	-459	-0-	236	1	1983	2	Y	17	38 1	27
11	2640 X	2195	-0-	-445	-0-	247	1	1924	2	Y	22		49
12	2728 X	2318	-0-	-410	-0-	237	1	2061	2	Y	18	36 1	31
01	2728 X	1537	-0-	-1191	-0-	250	1	1274	2	Y	12	35 1	8
-----													
SAMANO		WELL #: 54		RRCID -> 245378		COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL DEPTH 9354		PERF. 7630 -		8146	
08	3534 X	3228	-0-	-306	-0-	753	1	2469	2	Y	5	190 1	80
09	3390 X	2671	-0-	-719	-0-	631	1	2009	2	Y	28		108
10	3503 X	2703	-0-	-800	-0-	173	1	2511	2	Y	17		125
11	3390 X	2651	-0-	-739	-0-	172	1	2380	2	Y	90		215
12	3410 X	2368	-0-	-1042	-0-	160	1	2183	2	Y	23		238
01	3224 X	1627	-0-	-1597	-0-	179	1	1409	2	Y	35	196 1	77
-----													
RICHMOND		WELL #: 16		RRCID -> 247390		COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL DEPTH 10005		PERF. 8165 -		8315	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
RICHMOND		WELL #: 15		RRCID -> 247406		COMPL. DATE 11/10/2009		TOTAL DEPTH 10160		PERF. 9610 -		9740	
08	7688 X	6660	-0-	-1028	-0-	1712	1	4918	2	Y	27		80
09	7440 X	6258	-0-	-1182	-0-	1850	1	4369	2	Y	35		115
10	7688 X	5612	-0-	-2076	-0-	590	1	4974	2	Y	44	91 1	68
11	7170 X	6020	-0-	-1150	-0-	675	1	5281	2	Y	58		126
12	7192 X	6953	-0-	-239	-0-	709	1	6182	2	Y	56	93 1	89
01	6665 X	4616	-0-	-2049	-0-	753	1	3826	2	Y	34	99 1	24

OIL AND GAS DIVISION

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: STARR				
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557																	
SAMANO WELL #: 44 RRCID -> 247955 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7500 - 7510																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
SAMANO WELL #: 56 RRCID -> 248170 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 8440																	
08		3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	875	1	2873	2	Y	70	133	1		68	
							77	9									
09		3600 X	3181	-0-	-419	-0-	744	1	2367	2	Y	64	70	1		62	
							70	9									
10		3720 X	2468	-0-	-1252	-0-	157	1	2283	2	Y	25				87	
							28	9									
11		3600 X	2469	-0-	-1131	-0-	161	1	2231	2	Y	70	57	1		100	
							77	9									
12		3720 X	2571	-0-	-1149	-0-	170	1	2320	2	Y	74	62	1		112	
							81	9									
01		3720 X	1674	-0-	-2046	-0-	180	1	1422	2	Y	65	64	1		113	
							72	9									
SAMANO WELL #: 57 RRCID -> 248175 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7883 - 8320																	
08		2790 X	2506	-0-	-284	-0-	578	1	1877	2	Y	46	97	1		44	
							51	9									
09		2700 X	2162	-0-	-538	-0-	502	1	1612	2	Y	44	46	1		42	
							48	9									
10		2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	191	1	2748	2	Y	29				71	
							32	9									
11		2430 N	2124	-0-	-306	-0-	140	1	1918	2	Y	60	47	1		84	
							66	9									
12		2232 N	2061	-0-	-171	-0-	138	1	1856	2	Y	61	53	1		92	
							67	9									
01		2790 N	1313	-0-	-1477	-0-	143	1	1115	2	Y	50	52	1		90	
							55	9									
SAMANO WELL #: 58 RRCID -> 250090 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 6745 - 6780																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
SAMANO WELL #: 59 RRCID -> 250183 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 7479 - 7480																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

FLOUR BLUFF (DEEP CONSOL.)			31582 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NUECES											
AMERRIL ENERGY LLC			019786														
WEBB, L. A.			WELL #: 17	RRCID -> 097314	COMPL. DATE 11/18/1981	TOTAL DEPTH 11018	PERF. 9604	- 9612									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
PETTY (DEEP CON.)			GAS UNIT NO.1	WELL #: 2	RRCID -> 152601	COMPL. DATE 04/18/1995	TOTAL DEPTH 9780	PERF. 9353	- 9373								
08		1302 X	812	-0-	-490	-0-	100	1	712	2	Y	-0-					-0-
09		1230 X	839	-0-	-391	-0-	106	1	733	2	Y	-0-					-0-
10		1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	219	1	1307	2	Y	-0-					-0-
11		1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	138	1	960	2	Y	-0-					-0-
12		DLQ G-10	1635	-0-	1635	1635	211	1	1424	2	Y	-0-					-0-
01		DLQ G-10	2389	-0-	2389	4024	329	1	2060	2	Y	-0-					-0-
-----																	
FLATO, F.			WELL #: 1	RRCID -> 152603	COMPL. DATE 08/18/1994	TOTAL DEPTH 10574	PERF. 9169	- 9182									
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
CORDZ GAS UNIT			WELL #: 7	RRCID -> 172565	COMPL. DATE 02/27/1996	TOTAL DEPTH 9785	PERF. 6371	- 6399									
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SMITH			WELL #: 1	RRCID -> 189728	COMPL. DATE 05/16/2002	TOTAL DEPTH 12350	PERF. 9584	- 9612									
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
WEBB, B. G.			WELL #: 1	RRCID -> 213166	COMPL. DATE 05/23/2005	TOTAL DEPTH 13500	PERF.10258	- 10278									
08		T. A.	2257	-0-	2257	4655	280	1	1977	2	Y	-0-					25
09		T. A.	2196	-0-	2196	6851	279	1	1917	2	Y	-0-					25
10		T. A.	2286	-0-	2286	9137	328	1	1958	2	Y	-0-					25
11		T. A.	2685	-0-	2685	11822	336	1	2349	2	Y	-0-					25
12		14169 X	2347	-0-	-11822	-0-	300	1	2027	2	Y	18	18	1			25
							20	9									
*01		4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	594	1	3715	2	Y	-0-					25

FLOUR BLUFF (H-41)		31582 234		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
AMERRIL ENERGY LLC		019786										
THOMPSON, R.A.		WELL #: A 5		RRCID -> 143911		COMPL. DATE 09/28/1992		TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7582 - 7590				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
FLOUR BLUFF (I-07)		31582 275		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
AMERRIL ENERGY LLC		019786										
STATE TRACT 13		WELL #: A 8		RRCID -> 157629		COMPL. DATE 11/28/1995		TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8478 - 8590				
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
FLOUR BLUFF (MASSIVES)		31582 346		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
AMERRIL ENERGY LLC		019786										
J.O. PHILLIPS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 147332		COMPL. DATE 10/01/1993		TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6355 - 6470				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RITTER, K.		WELL #: 4		RRCID -> 149516		COMPL. DATE 03/14/1994		TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6410 - 6480				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PETTY		WELL #: 1		RRCID -> 151243		COMPL. DATE 08/05/1994		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6376 - 6489				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WEBB, L. A.		WELL #: 18		RRCID -> 151269		COMPL. DATE 06/15/1994		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6433 - 6467				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLOUR BLUFF (MASSIVES)		//CONT.//		31582 346	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
AMERRIL ENERGY LLC		//CONT.//		019786								
EDWARDS, HAYNE		WELL #:		2	RRCID ->	151374	COMPL. DATE	06/19/1994	TOTAL DEPTH	6580	PERF. 6391 - 6478	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
SABINE TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	152600	COMPL. DATE	09/21/1994	TOTAL DEPTH	6875	PERF. 6364 - 6374	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
FLOUR BLUFF (1135)		WELL #:		10	RRCID ->	239780	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11152				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11152				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11152				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11152				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11152				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11152				N	-0-		-0-
-----												
FLOUR BLUFF, EAST (B-94)		WELL #:		9 D	RRCID ->	160292	COMPL. DATE	06/13/1996	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 1940 - 1944	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
FLOUR BLUFF, EAST (C-45)		WELL #:		9-F	RRCID ->	150725	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 1812 - 2457	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	101				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	101				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	101				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	101				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	101				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	101				Y	-0-		-0-
-----												
EAST FLOUR BLUFF STATE D		WELL #:		19D	RRCID ->	165716	COMPL. DATE	09/30/1997	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2466 - 2471	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1657				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1657				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1657				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1657				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1657				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1657				Y	-0-		-0-

FLOUR BLUFF, E. (I-35)		31583 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
AMERRIL ENERGY LLC		019786													
FLOUR BLUFF, EAST D		WELL #: D 25		RRCID -> 196173		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH 10710 PERF. 8840 - 8854							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FLOUR BLUFF, EAST (MASSIVE, UP.)		31583 650		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
AMERRIL ENERGY LLC		019786													
EAST FLOUR BLUFF STATE -D-		WELL #: 14 D		RRCID -> 075397		COMPL. DATE 01/04/1978		TOTAL DEPTH 8936 PERF. N/A							
M	O	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EAST FLOUR BLUFF STATE D		WELL #: 20		RRCID -> 150680		COMPL. DATE 04/08/1994		TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6596 - 6624							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

FLOUR BLUFF, EAST (2480)		31583 751		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
AMERRIL ENERGY LLC		019786													
EAST FLOUR BLUFF STATE D		WELL #: 19 F		RRCID -> 220396		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2298 - 2302							
M	O	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

FLOUR BLUFF, EAST (8100)		31583 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
AMERRIL ENERGY LLC		019786													
EAST FLOUR BLUFF STATE D		WELL #: 17		RRCID -> 216533		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 10601 PERF. 8698 - 8700							
M	O	826 N	826	-0-	-0-	-0-	102 1	724 2	Y	-0-					28
08	826 N	826	-0-	-0-	-0-	-0-	102 1	724 2	Y	-0-					28
09	776 N	776	-0-	-0-	-0-	-0-	91 1	630 2	Y	50	50	1			28
							55 9								
10	775 N	669	-0-	-106	-0-	-0-	96 1	573 2	Y	-0-					28
11	840 N	528	-0-	-312	-0-	-0-	66 1	462 2	Y	-0-					28
12	DLQ G-10	885	-0-	885	885	885	107 1	722 2	Y	51	51	1			28
							56 9								
01	DLQ G-10	695	-0-	695	1580	1580	96 1	599 2	Y	-0-					28



FLOUR BLUFF, EAST DEEP (CONS.)			31584 100 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NUECES			
AMERRIL ENERGY LLC			019786									
E. FLOUR BLUFF DEEP FIELD G.U.			WELL #: D 13			RRCID -> 139108			COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 9235 - 9240			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	890 1	6292 2	Y	-0-			81
09	6863 X	6863	-0-	-0-	-0-	853 1	5871 2	Y	126	126 1		81
						139 9						
10	6510 X	4577	-0-	-1933	-0-	656 1	3921 2	Y	-0-			81
11	6378 X	6378	-0-	-0-	-0-	799 1	5579 2	Y	-0-			81
12	DLQ G-10	5446	-0-	5446	5446	683 1	4620 2	Y	130	130 1		81
						143 9						
01	DLQ G-10	1738	-0-	1738	7184	239 1	1499 2	Y	-0-			81
E. FLOUR BLUFF DEEP FIELD G. U.			WELL #: D 24			RRCID -> 215096			COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 10828 - 10851			
08	1860 X	1432	-0-	-428	-0-	178 1	1254 2	Y	-0-			111
09	1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	220 1	1516 2	Y	156	156 1		111
						172 9						
10	1891 X	1751	-0-	-140	-0-	251 1	1500 2	Y	-0-			111
11	1830 X	1679	-0-	-151	-0-	210 1	1469 2	Y	-0-			111
12	DLQ G-10	2137	-0-	2137	2137	252 1	1709 2	Y	160	160 1		111
						176 9						
01	DLQ G-10	2125	-0-	2125	4262	293 1	1832 2	Y	-0-			111
FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW)			31591 050 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROOKS			
TECPETROL OPERATING LLC			841047									
SULLIVAN, D. J.			WELL #: 12 L			RRCID -> 099361			COMPL. DATE 02/13/1982 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 9290 - 9402			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SULLIVAN, D. J.			WELL #: 12 U			RRCID -> 102292			COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 8931 - 8968			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SULLIVAN, D.J.			WELL #: 13			RRCID -> 129368			COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 8894 - 8986			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15

FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW)		//CONT.// 31591 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS					
TECPETROL OPERATING LLC		//CONT.// 841047											
SULLIVAN, D. J.		WELL #: 14		RRCID -> 142695		COMPL. DATE 09/14/1992		TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8946 - 9066					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			55
-----													
SULLIVAN, D. J.		WELL #: 11		RRCID -> 186306		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 13723 PERF. 9146 - 9170					
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SULLIVAN		WELL #: 21		RRCID -> 243745		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9344 - 9404					
08	1302	X	711	-0-	-591	-0-	258 1	453 3	N	-0-			97
09	13003	X	13003	-0-	-0-	-0-	3323 1	9517 2	N	148	210 1		35
10	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	163 9	2373 2	N	12			47
11	1170	X	689	-0-	-481	-0-	945 1	490 2	N	5	2 1		50
12	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-	13 9						50
*01	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-	193 1		N	-0-			50
							6 9		N	NO RPT			50
-----													
SULLIVAN		WELL #: 22		RRCID -> 244630		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9232 - 9466					
08	806	N	31	-0-	-775	-0-	10 1	19 3	N	2			107
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2 9	35 3	N	-0-	81 1		26
10	93	N	61	-0-	-32	-0-	14 1	43 2	N	-0-			26
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	18 1	28 2	N	5	6 1		25
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	10 1		N	-0-			25
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6 9		N	NO RPT			25
-----													
SULLIVAN		WELL #: 23		RRCID -> 247056		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9208 - 9386					
08	1054	X	930	-0-	-124	-0-	319 1	578 3	N	30	12 1		35
09	1020	X	403	-0-	-617	-0-	33 9	289 2	N	6	1 1		40
10	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	107 1	760 2	N	51	28 1		63
11	900	X	546	-0-	-354	-0-	7 9	386 2	N	15	10 1		68
12	930	X	-0-	-0-	-930	-0-	246 1						68
*01	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-	56 9		N	-0-			68
							143 1		N	NO RPT			68
							17 9						68

OIL AND GAS DIVISION

FLOWELLA (FRIO 8750)		31591 242		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005										
RUPP		WELL #: 6		RRCID -> 200903		COMPL. DATE 06/10/2003			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8810 - 8823			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

FLOWELLA (LOMA BLANCA)		31591 285		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005										
GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 217432		COMPL. DATE 07/24/2005			TOTAL DEPTH 10702 PERF. 9193 - 9282			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

FLOWELLA (NOLLE SAND)		31591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005										
NOLL SAND GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 172132		COMPL. DATE 11/07/1998			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7646 - 7660			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP)		31591 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005										
GARCIA-RUPP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149578		COMPL. DATE 10/09/1998			TOTAL DEPTH 11103 PERF.10118 - 10354			
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	34	1	61	2	N	-0-	186
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	33	1	56	2	N	-0-	186
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	19	1	39	2	N	-0-	186
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	27	1	49	2	N	-0-	186
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	24	1	60	2	N	-0-	186
*01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	15	1	64	2	N	-0-	186

  

GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 151053		COMPL. DATE 08/08/1994			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10154 - 10276			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005  
 GARCIA-RUPP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154581 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10510 - 10560

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	1136	1	2000	2	N	33		188
09	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	1109	1	1923	2	N	22		210
10	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	987	1	2091	2	N	25		235
11	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	1060	1	1889	2	N	91	196 1	130
12	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	851	1	2182	2	N	32		162
*01	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	566	1	2395	2	N	75		237

RUPP GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 170547 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10406 - 10564

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

RUPP WELL #: 5 RRCID -> 197680 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11344 PERF.10418 - 10866

08	1457 N	1401	-0-	-56	-0-	507	1	894	2	N	-0-		103
09	1380 N	1206	-0-	-174	-0-	441	1	765	2	N	-0-		103
10	1395 N	1317	-0-	-78	-0-	422	1	895	2	N	-0-		103
11	1350 N	1241	-0-	-109	-0-	446	1	795	2	N	-0-		103
12	1240 N	1176	-0-	-64	-0-	330	1	846	2	N	-0-		103
01	1302 N	1211	-0-	-91	-0-	232	1	979	2	N	-0-		103

GARCIA GAS UNIT 2 WELL #: 2T RRCID -> 199694 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10842 - 10858

08	62 N	43	-0-	-19	-0-	16	1	27	2	N	-0-		177
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		177
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	16	1	34	2	N	-0-		177
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		177
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		177
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		177

GARCIA GAS UNIT 2 WELL #: 2C RRCID -> 199695 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10234 - 10370

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP)		//CONT.//		31591 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS						
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		//CONT.//		190005		RUCID -> 217027		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10308 - 10390						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		651 N	387	-0-	-264	-0-	139 1	245 2	N		3					100
09		635 N	635	-0-	-0-	-0-	199 1	345 2	N		83					183
10		434 N	327	-0-	-107	-0-	105 1	222 2	N		-0-					183
11		371 N	371	-0-	-0-	-0-	133 1	238 2	N		-0-					183
12		651 N	286	-0-	-365	-0-	80 1	206 2	N		-0-					183
01		341 N	310	-0-	-31	-0-	59 1	251 2	N		-0-					183

EOG RESOURCES, INC.				253162		RUCID -> 079123		COMPL. DATE 05/15/1978		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10281 - 10429						
KING RANCH LAGUNA LARGA				WELL #: 15												
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HURD ENTERPRISES, LTD.				419886		RUCID -> 222171		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10237 - 10382						
RUPP				WELL #: 2												
08	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	-0-	1991 2	46 9	N		42					224
09	1860 N	1749	-0-	-111	-0-	-0-	1713 2	36 9	N		33	178 1				79
10	2108 N	1716	-0-	-392	-0-	-0-	1658 2	58 9	N		53					132
11	1980 N	868	-0-	-1112	-0-	-0-	840 2	28 9	N		25					157
12	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-	-0-			N		-0-					157
*01	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	-0-	1796 2	57 9	N		52					209

RUPP				WELL #: 1		RUCID -> 228993		COMPL. DATE 02/05/2007		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10591 - 10600						
08	731 N	731	-0-	-0-	-0-	-0-	707 2	24 9	N		22	178 1				48
09	804 N	804	-0-	-0-	-0-	-0-	780 2	24 9	N		22					70
10	918 N	918	-0-	-0-	-0-	-0-	895 2	23 9	N		21					91
11	720 N	452	-0-	-268	-0-	-0-	442 2	10 9	N		9					100
12	837 N	-0-	-0-	-837	-0-	-0-			N		-0-					100
01	930 N	847	-0-	-83	-0-	-0-	836 2	11 9	N		10					110

TECPETROL OPERATING LLC WRIGHT, W. P.				841047		RUCID -> 088119		COMPL. DATE 06/06/1980		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10361 - 10397						
08	1054 N	353	-0-	-701	-0-	-0-	145 1	207 3	N		1					48
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	48 1	131 2	N		3					51
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	3 9	178 2	N		28	28 1				51
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-	48 1		N		-0-					51
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31 9		N		-0-					51
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					51

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) TECPETROL OPERATING LLC RUPP DEEP 'D'			//CONT.// 31591 400 //CONT.// 841047	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BROOKS					
			WELL #: 1	RRCID -> 197703	COMPL. DATE 09/27/2003	TOTAL DEPTH 11900	PERF.10575	- 10608			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	85 1 56 9	1426 3	N	51	63 1	77
09	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	92 1 51 9	1292 2	N	46	5 1	118
10	1643 N	1372	-0-	-271	-0-	70 1 37 9	1265 2	N	34	109 1	43
11	1530 N	1337	-0-	-193	-0-	142 1 43 9	1152 2	N	39	3 1	79
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		79
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		79
SULLIVAN			WELL #: 15	RRCID -> 213629	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 12104	PERF.10286	- 10520		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
WRIGHT			WELL #: 2	RRCID -> 216384	COMPL. DATE 01/13/2006	TOTAL DEPTH 11906	PERF.10410	- 10430			
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		64
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		64
SULLIVAN			WELL #: 16	RRCID -> 226386	COMPL. DATE 01/16/2007	TOTAL DEPTH 11652	PERF.10374	- 10850			
08	30687 X	6331	-0-	-24356	-0-	2221 1 160 9	3950 3	N	145	73 1	104
09	5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	1472 1 116 9	4051 2	N	105	152 1	57
10	6231 X	6075	-0-	-156	-0-	1780 1 131 9	4164 2	N	119	96 1	80
11	6120 X	3265	-0-	-2855	-0-	869 1 117 9	2279 2	N	106	163 1	23
12	6324 X	-0-	-0-	-6324	-0-			N	-0-		23
*01	6324 X	NO RPT	-0-	-6324	-0-			N	NO RPT		23
SULLIVAN			WELL #: 17	RRCID -> 237501	COMPL. DATE 03/27/2008	TOTAL DEPTH 11863	PERF.10268	- 11424			
08	2945 X	109	-0-	-2836	-0-	92 1 6 9	11 3	N	5	5 1	37
09	2550 X	415	-0-	-2135	-0-	406 1	9 2	N	-0-		37
10	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-			N	-0-		37
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		37
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		37
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
 TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047  
 SULLIVAN WELL #: 18 RRCID -> 241261 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10452 - 11434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	18306 X	3560	-0-	-14746	-0-	1975 1	1474 3	N	101	85 1		98
09	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	1364 1	1762 2	N	72	118 1		52
10	3813 X	3739	-0-	-74	-0-	1824 1	1817 2	N	89	37 1		104
11	3570 X	2041	-0-	-1529	-0-	922 1	1047 2	N	65	107 1		62
12	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-	72 9		N	-0-			62
*01	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-			N	NO RPT			62

SULLIVAN WELL #: 19 RRCID -> 245715 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 11552 PERF.10585 - 10960

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SULLIVAN WELL #: 20 RRCID -> 260339 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11121 PERF.11102 - 11117

08	1178 N	1163	-0-	-15	-0-	378 1	720 3	N	59	19 1		90
09	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	252 1	741 2	N	35			125
10	931 N	931	-0-	-0-	-0-	39 9	666 2	N	14	94 1		45
11	1140 N	479	-0-	-661	-0-	250 1	337 2	N	22			67
12	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-	15 9		N	-0-			67
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	118 1		N	NO RPT			67

FLOWELLA (VICKSBURG 3) 31591 465 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS  
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005  
 GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 205251 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9164 - 9260

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			212
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			212
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			212
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			212
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			212
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			212

FLOWELLA (VICKSBURG 4) 31591 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
 EOG RESOURCES, INC. 253162  
 KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 30 RRCID -> 098494 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9202 - 9218

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----														
FLOWELLA (VICKSBURG 4)		//CONT.//		31591 468		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROOKS		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		15		RRCID -> 151882			COMPL. DATE 09/16/1994			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9278 - 9424		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							CODE		CODE	M	PROD		CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----														
FLOWELLA, W. (VKSBG. 4.5.6)				31597 490		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROOKS		
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005										
RUPP-NICHOLS GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 173025			COMPL. DATE 10/22/1998			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9863 - 11270		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							CODE		CODE	M	PROD		CODE	
08	1271 N	1141	-0-	-130	-0-	405	1	714	2	N	20			232
09	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	408	1	708	2	N	44	191	1	85
10	1178 N	1028	-0-	-150	-0-	328	1	694	2	N	5			90
11	1110 N	1034	-0-	-76	-0-	363	1	646	2	N	23			113
12	1209 N	1144	-0-	-65	-0-	308	1	790	2	N	42			155
*01	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	199	1	841	2	N	28			183

-----															
SCHNITZ GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 173034			COMPL. DATE 03/13/1999			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10034 - 11380	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
							CODE		CODE	M	PROD		CODE		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157	

-----														
PYLE PETROLEUM, INC.				683968		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROOKS		
GONZALEZ GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 173027			COMPL. DATE 01/18/1999			TOTAL DEPTH 12194 PERF. 9916 - 10968		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							CODE		CODE	M	PROD		CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73

-----														
FORGATES (YEGUA C 8400)				31963 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DUVAL		
OIL PROPERTY MANAGEMENT COMPANY				620587										
ENGLE		WELL #:		1		RRCID -> 123998			COMPL. DATE 03/03/1987			TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8425 - 8437		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							CODE		CODE	M	PROD		CODE	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



FORTY-NINE KILLAM OIL CO., LTD. KILLAM "49"		32281 001 460054		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL							
		WELL #:	22	RRCID ->	166747	COMPL. DATE	11/08/1996	TOTAL DEPTH	1760	PERF.	1627 - 1640					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FORTY NINE (MIRANDO) MORSEY OIL & GAS CORP. DCRC MF NCT-74		32281 333 589078		NON-ASSOCIATED		49B			CNTY: DUVAL							
		WELL #:	1	RRCID ->	010404	COMPL. DATE	04/22/1950	TOTAL DEPTH	2330	PERF.	N/A					
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FOUR SEVENS (YEGUA A 7865) INLAND OCEAN, INC. BARRERA, BELIA		32374 300 424607		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL		
		WELL #:	1	RRCID ->	119749	COMPL. DATE	02/04/2004	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	7906 - 7972
08		465 N	387	-0-	-78	-0-	18 1	355 3	N	13	50
09		210 N	128	-0-	-82	-0-	14 9	7 1	N	-0-	50
10		461 N	461	-0-	-0-	-0-	30 1	428 3	N	3	53
11		360 N	345	-0-	-15	-0-	3 9	19 1	N	7	60
12		513 N	513	-0-	-0-	-0-	8 9	34 1	N	1	61
01		465 N	184	-0-	-281	-0-	1 9	11 1	N	5	66
							6 9				

CEASAR GARCIA "B"		WELL #: B 1		RRCID -> 164718		COMPL. DATE 09/20/2003			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7824 - 7928		
08		806 X	571	-0-	-235	-0-	27 1	531 3	N	12	113
09		720 X	68	-0-	-652	-0-	13 9	3 1	N	12	125
10		749 X	749	-0-	-0-	-0-	3 9	48 1	N	19	144
11		1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	21 9	57 1	N	16	160
12		1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	18 9	69 1	N	14	174
*01		974 X	974	-0-	-0-	-0-	15 9	57 1	N	45	219
							50 9				

FOUR SEVENS (YEGUA A 7865)		//CONT.//		32374 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL			
INLAND OCEAN, INC.		//CONT.//		424607								
OLVERA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	206914	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	8210	PERF.	7868 - 7926
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1178 N	967	-0-	-211	-0-	46	1	897	3	N	22	109
						24	9					
09	780 N	71	-0-	-709	-0-	4	1	59	3	N	7	116
						8	9					
10	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	82	1	1172	3	N	45	161
						50	9					
11	3000 N	4339	-0-	1339	1339	243	1	4043	3	N	48	209
						53	9					
12	3100 N	4870	-0-	1770	3109	316	1	4495	3	N	54	263
						59	9					
*01	3100 N	3767	-0-	667	3776	229	1	3474	3	N	58	321
						64	9					

MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789		CAPACITY			CNTY: DUVAL			
BELIA BARRERA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	194962	COMPL. DATE	04/17/2003	TOTAL DEPTH	8215	PERF.	7814 - 8169
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/19/2013 - P&A 03-19-2013

FOUR SEVENS (8100 YEGUA)				32374 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL			
FREDCO		WELL #:		1	RRCID ->	119750	COMPL. DATE	11/22/1985	TOTAL DEPTH	8167	PERF.	8061 - 8071
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37

INLAND OCEAN, INC.				424607		CAPACITY			CNTY: DUVAL			
GARCIA, CESAR		WELL #:		1	RRCID ->	120453	COMPL. DATE	03/03/1986	TOTAL DEPTH	8190	PERF.	8089 - 8120
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2573 X	2409	-0-	-164	-0-	115	1	2232	3	N	56	213
						62	9					
09	2490 X	195	-0-	-2295	-0-	11	1	177	3	N	6	219
						7	9					
10	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	200	1	2845	3	N	28	247
						31	9					
11	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	199	1	3310	3	N	92	339
						101	9					
12	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	256	1	3305	3	N	11	350
						12	9					
*01	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	198	1	3002	3	N	39	389
						43	9					

-----													
FOX-HERD (ANDERSON)			32407 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC			224880										
WENDLAND, WILLIAM			WELL #: 1		RRCID -> 257670		COMPL. DATE 08/10/2006			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9623 - 9626			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
FRANCISCO (2100)			32525 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
CUELLAR, MARIA			WELL #: 5		RRCID -> 150581		COMPL. DATE 07/08/1994			TOTAL DEPTH 2253 PERF. 2068 - 2088			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
FREER RANCH (2ND QUEEN CITY)			32947 599		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL			
KILLAM OIL CO., LTD.			460054										
KILLAM FREER RANCH "196"			WELL #: 3		RRCID -> 181350		COMPL. DATE 01/23/2001			TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5503 - 5505			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
KILLAM FREER RANCH "196"			WELL #: 7		RRCID -> 184145		COMPL. DATE 05/03/2001			TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5458 - 5461			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
KILLAM FREER RANCH "196"			WELL #: 5		RRCID -> 188388		COMPL. DATE 02/18/2002			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5431 - 5434			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
FREER RANCH (3RD QUEEN CITY)			32947 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL			
KILLAM OIL CO., LTD.			460054										
D.C.R.C. 196 NCT-12			WELL #: 2		RRCID -> 171637		COMPL. DATE 12/09/2002			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5506 - 5516			
08	465 N	367	-0-	-98	-0-	367	2	Y	-0-			-0-	
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2	Y	-0-			-0-	
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2	Y	-0-			-0-	
11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2	Y	-0-			-0-	
12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2	Y	-0-			-0-	
01	589 N	60	-0-	-529	-0-	60	2	Y	-0-			-0-	

FROST (FLORES K1)		33104 112		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		789662		ONE WELL								
GARCIA L&L CO		WELL #: C 10		RRCID -> 181354		COMPL. DATE 03/22/2013		TOTAL DEPTH 5811 PERF. 4210 - 4216				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FROST (FLORES K1)		33104 112		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		789662		ONE WELL								
GARCIA L&L CO		WELL #: C 10		RRCID -> 181354		COMPL. DATE 03/22/2013		TOTAL DEPTH 5811 PERF. 4210 - 4216				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	16833	12990	-0-	-3843	-0-	1176 1	11761 2	Y	48	45	1	3
09	16290	11343	-0-	-4947	-0-	1595 1	9693 2	Y	50	47	1	6
10	13237 #	10943	-0-	-2294	-0-	1207 1	9694 2	Y	38	41	1	3
*11	12780 #	9456	-0-	-3324	-0-	1199 1	8223 2	Y	31	30	1	4
*12	12989 #	6522	-0-	-6467	-0-	619 1	5859 2	Y	40	42	1	2
01	12989 #	5240	-0-	-7749	-0-	293 1	4929 2	Y	16	16	1	2

GARCIA L&L CO		33104 112		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
WELL #: C 13		789662		ONE WELL								
RRCID -> 181935		COMPL. DATE 03/18/2001		TOTAL DEPTH 6552 PERF. 4572 - 4592								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FROST (FLORES, UPPER)		33104 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		789662		ONE WELL								
FROST NATIONAL BANK -A-		WELL #: 7		RRCID -> 185098		COMPL. DATE 04/04/2013		TOTAL DEPTH 7640 PERF. 4180 - 4186				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B		Y	-0-			-0-

FROST (FRIO-A)		33104 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		789662		ONE WELL								
FROST NATIONAL BANK -A-		WELL #: 6		RRCID -> 186180		COMPL. DATE 11/17/2001		TOTAL DEPTH 6814 PERF. 3786 - 3794				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FROST (FRIO 14)		33104 218		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
OXY USA INC.		630591										
FINA CONOCO FEE		WELL #: 9		RRCID -> 171650		COMPL. DATE 08/13/1998		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3988 - 4498				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

  

FROST (FRIO 4280)		33104 237		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		789662										
HERMANN, A. G. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 247779		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 7680 PERF. 4021 - 4031				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	218	-0-	218	218	20	1	198	2	Y	-0-	-0-
09	T. A.	56	-0-	56	274	8	1	48	2	Y	-0-	-0-
10	476	202	-0-	-274	-0-	22	1	180	2	Y	-0-	-0-
*11	47 R	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	2	Y	-0-	-0-
*12	62 N	22	-0-	-40	-0-	2	1	20	2	Y	-0-	-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			-0-

  

FROST (K-3)		33104 275		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		789662										
GARCIA L&L CO		WELL #: C 11		RRCID -> 178375		COMPL. DATE 02/27/1994		TOTAL DEPTH 6104 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

FROST (RINCON 2A, SEG. II)		33104 502		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
COX & COX PRODUCTION CO.		183232										
ALVAREZ, MCKIM		WELL #: 1		RRCID -> 120934		COMPL. DATE 04/29/1986		TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5645 - 5650				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123

  

SMITH PRODUCTION INC.		789662		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
GARCIA L&L CO		WELL #: C 9		RRCID -> 145014		COMPL. DATE 03/03/2013		TOTAL DEPTH 5894 PERF. 4192 - 4610				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FROST (RINCON 2A, SEG. II)		//CONT.//		33104 502	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662										
GARCIA L&L CO.		WELL #:		C 16-C	RRCID ->	180035	COMPL. DATE	11/03/2000	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 5604 - 5617			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FROST (RINCON 4990)				33104 510	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.				789662										
GARCIA L&L CO		WELL #:		C 12	RRCID ->	159299	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 4104 - 4202			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	5083 R	5083	-0-	-0-	-0-	457	1	4570	2	Y	51	48	1	3
09	6630 #	3850	-0-	-2780	-0-	56	9	3256	2	Y	53	49	1	7
10	6851 #	3339	-0-	-3512	-0-	58	9	2931	2	Y	39	43	1	3
*11	6630 #	2718	-0-	-3912	-0-	365	1	2341	2	Y	33	31	1	5
*12	6014 #	2856	-0-	-3158	-0-	43	9	2541	2	Y	42	45	1	2
01	5084 #	1648	-0-	-3436	-0-	341	1	1538	2	Y	17	17	1	2
						36	9							
						46	9							
						91	1							
						19	9							

FROST (VICKSBURG 9400)				33104 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.				789662										
REILLY HEIRS		WELL #:		24	RRCID ->	077212	COMPL. DATE	05/19/1978	TOTAL DEPTH	10382	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FROST (5740 VICKSBURG)				33104 685	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.				789662										
GARCIA L&L CO.		WELL #:		C 6	RRCID ->	146624	COMPL. DATE	08/26/1993	TOTAL DEPTH	7828	PERF. 5742 - 5749			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FROST (6870 VICKSBURG)				33104 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.				789662										
DE GARCIA, B. G.		WELL #:		44	RRCID ->	176554	COMPL. DATE	11/19/1999	TOTAL DEPTH	8172	PERF. 6872 - 6881			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

-----																
FROST (9500 EOCENE)			33104 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.			789662													
FROST NATIONAL BANK -A-			WELL #: 10		RRCID -> 222341		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 9792		PERF. 9514 - 9626					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
FROST, NORTH (ASHBY)			33110 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR						
OXY USA INC.			630591													
FINA CONOCO FEE			WELL #: 12 U		RRCID -> 135059		COMPL. DATE 05/25/1990		TOTAL DEPTH 8603		PERF. 6888 - 7022					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
FULTON BEACH (B-2)			33297 440		ASSOCIATED		49B			CNTY: ARANSAS						
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC			911925													
FULTON BEACH			WELL #: 6		RRCID -> 168187		COMPL. DATE 04/05/1998		TOTAL DEPTH 8985		PERF. 6936 - 6945					
08	T. A.	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	1240 #	NO RPT	-0-	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
FULTON BEACH (B-3-8)			33297 550		ASSOCIATED		49B			CNTY: ARANSAS						
WALLIS ENERGY, INC.			893997													
SPENCER KENT CRANE			WELL #: 1A		RRCID -> 248558		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 8008		PERF. 7010 - 7018					
08	5162	R	5162	-0-	-0-	-0-	5139	2	23	9	N	21	148	1		95
09	4966	R	4966	-0-	-0-	-0-	4962	2	4	9	N	4				99
10	5650	R	5650	-0-	-0-	-0-	5611	2	39	9	N	35				134
11	5010	#	2904	-0-	-2106	-0-	2845	2	59	9	N	54				188
*12	5575	R	5575	-0-	-0-	-0-	5540	2	35	9	N	32				220
01	5642	#	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT				220
-----																
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC			911925													
FULTON BEACH/C SAND/UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 224998		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH 8996		PERF. 6944 - 6956					
08	5020	R	-0-	-0-	-5020	-0-					N	-0-				106
09	7560		9449	-0-	1889	-0-					N	5				111
10	7812		7964	-0-	152	-0-	2041		7	9	N	6				117
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				117
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				117
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				117

FULTON BEACH, WEST (A-1) 33305 013 ASSOCIATED 49B CNTY: ARANSAS  
 TRYALL, INC 872138  
 COPANO BAY STATE WELL #: 73 RRCID -> 152413 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 6059 - 6068

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

COPANO BAY STATE WELL #: 13 L RRCID -> 157451 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6042 - 6052

08	647 R	647	-0-	-0-	-0-	610	3	37	5	Y	-0-				-0-
09	558 R	558	-0-	-0-	-0-	523	3	35	5	Y	-0-				-0-
10	121 R	121	-0-	-0-	-0-	101	3	20	5	Y	-0-				-0-
11	480 #	132	-0-	-348	-0-	92	3	40	5	Y	-0-				-0-
12	496 #	112	-0-	-384	-0-	75	3	37	5	Y	-0-				-0-
01	496 #	75	-0-	-421	-0-	47	3	28	5	Y	-0-				-0-

COPANO BAY STATE WELL #: 62 RRCID -> 159878 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6068 - 6078

08	652 R	652	-0-	-0-	-0-	490	3	20	5	Y	129	129	1		-0-
						142	9								
09	670 R	670	-0-	-0-	-0-	422	3	19	5	Y	208	208	1		-0-
						229	9								
10	271 R	271	-0-	-0-	-0-	123	3	16	5	Y	120	120	1		-0-
						132	9								
11	390 #	308	-0-	-82	-0-	110	3	20	5	Y	162	162	1		-0-
						178	9								
12	403 #	201	-0-	-202	-0-	91	3	19	5	Y	83	83	1		-0-
						91	9								
01	403 #	206	-0-	-197	-0-	73	3	10	5	Y	112	112	1		-0-
						123	9								

FULTON BEACH, WEST (A-2) 33305 026 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS  
 TRYALL, INC 872138  
 COPANO BAY STATE WELL #: 16 RRCID -> 227982 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 6162 - 6168

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FULTON BEACH, WEST (A-3) 33305 052 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS  
 MYSTERY OIL & GAS, INC. 598303  
 STATE TRACT 44 WELL #: RRCID -> 070090 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 8001 PERF. N/A

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				85
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				85
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				85
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				85
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				85
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				85

PLUGGED AND ABANDONED 11/12/1997



FULTON BEACH, WEST (A-4)		33305 104		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS		
TRYALL, INC		872138								
COPANO BAY STATE		WELL #: 70		RRCID -> 049584		COMPL. DATE 01/28/1971		TOTAL DEPTH 7377 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FULTON BEACH, WEST (B)		33305 156		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS		
TRYALL, INC		872138								
COPANO BAY STATE		WELL #: 13 U		RRCID -> 059289		COMPL. DATE 08/13/1974		TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FULTON BEACH, WEST (C)		33305 182		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS		
TRYALL, INC		872138								
COPANO BAY STATE		WELL #: 13L		RRCID -> 137250		COMPL. DATE 11/08/1990		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6354 - 6358		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FULTON BEACH, WEST (LWR G)		33305 890		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS		
TRYALL, INC		872138								
COPANO BAY STATE		WELL #: 79		RRCID -> 249194		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7030 - 7040		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

G. O. M. ST-773-L (FRIO 1-A SD)		33519 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
OSPREE PETROLEUM COMPANY, INC.		627884								
STATE TRACT 773 L (NW/4)		WELL #: 1		RRCID -> 111650		COMPL. DATE 05/12/1984		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9508 - 9526		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

-----												
G.O.M. 882-S (MARG TEX 2)		33526 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES			
ATINUM ENERGY, INC.		036064										
ST TR 748-L GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 211203		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 13936		PERF.12006 - 12043		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
G.O.M. ST-904 (FRIO TOP)		33533 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES			
OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC.		627884										
S. T. 773-L SW/4		WELL #: 1 U		RRCID -> 136449		COMPL. DATE 11/12/1989		TOTAL DEPTH 9965		PERF. 9054 - 9064		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
G.O.M. ST-904 (FRIO 1-A)		33533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES			
ATINUM ENERGY, INC.		036064										
STATE TRACT 904 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 197955		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 11450		PERF.10706 - 10844		
08	34324 X	7420	-0-	-26904	-0-	6741 2	679 9	Y	617	665 1		41
09	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3217 2	150 9	Y	136	145 1		32
10	13844 X	13844	-0-	-0-	-0-	12367 2	1477 9	Y	1343	1305 1		70
11	12840 X	9826	-0-	-3014	-0-	8724 2	1102 9	Y	1002	968 1		104
12	13640 X	11673	-0-	-1967	-0-	10254 2	1419 9	Y	1290	1276 1		118
01	13857 X	12408	-0-	-1449	-0-	11077 2	1331 9	Y	1210	1213 1		115
-----												
OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC.		627884										
S. T. 773-L SW/4		WELL #: 1 L		RRCID -> 136450		COMPL. DATE 11/12/1989		TOTAL DEPTH 9965		PERF. 9832 - 9852		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
G O M-ST-904 (FRIO 8200)		33533 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES			
ATINUM ENERGY, INC.		036064										
STATE TRACT 904 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 136359		COMPL. DATE 02/11/1990		TOTAL DEPTH 10080		PERF. 8360 - 8365		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----															
G.O.M. ST-904 (8800) 33533 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES															
OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC. 627884															
STATE TRACT 773-L (NW/4) WELL #: 2 RRCID -> 115727 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9000 - 9020															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
G.O.M. ST-904 (9370) 33533 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES															
ATINUM ENERGY, INC. 036064															
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225090 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9392 - 9412															
08	1200 N	549	-0-	-651	1219	532	2	17	9	Y	15	17	1		1
09	1493 N	274	-0-	-1219	-0-	271	2	3	9	Y	3	3	1		1
10	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1078	2	51	9	Y	46	45	1		2
11	926 N	926	-0-	-0-	-0-	893	2	33	9	Y	30	29	1		3
*12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	735	2	35	9	Y	32	32	1		3
01	1116 N	641	-0-	-475	-0-	569	2	72	9	Y	65	62	1		6
-----															
OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC. 627884															
STATE TRACT 773L (NW/4) WELL #: 3 RRCID -> 114988 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9368 - 9383															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
G.O.M. ST 904 (12500 SD) 33533 887 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES															
ATINUM ENERGY, INC. 036064															
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190784 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12500 - 12520															
08	806 #	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-				-0-
09	780 #	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-				-0-
10	9 #	-0-	-0-	-9	-0-					Y	206	196	1		10
11	9 #	-0-	-0-	-9	-0-					Y	125	122	1		13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	45	1		4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	10	1		1
-----															
G.O.M. ST-904 (12950 SD) 33533 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES															
ATINUM ENERGY, INC. 036064															
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187348 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11896 - 13050															
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

G.O.M. ST 904 (13,500 SAND) 33533 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 ATINUM ENERGY, INC. 036064  
 STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190449 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 14572 PERF. 13506 - 14350

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	13202	3056	-0-	-10146	-0-	2888	2	168	9	Y	153	163	1			10
09	801 R	801	-0-	-0-	-0-	769	2	32	9	Y	29	32	1			7
10	7588	7588	-0-	-0-	-0-	7192	2	396	9	Y	360	348	1			19
11	5070 #	4484	-0-	-586	-0-	4147	2	337	9	Y	306	293	1			32
*12	6751 R	6751	-0-	-0-	-0-	6302	2	449	9	Y	408	403	1			37
01	7595 #	6187	-0-	-1408	-0-	5812	2	375	9	Y	341	345	1			33

GAINES (7700) 33720 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
 XOG OPERATING LLC 945921  
 MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 218611 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7704 - 7727

08	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					119
09	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					119
10	961 N	723	-0-	-238	-0-	723	3			N	-0-					119
11	930 N	759	-0-	-171	-0-	759	3			N	-0-					119
12	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					119
01	713 N	665	-0-	-48	-0-	665	3			N	-0-					119

GALAN (EDWARDS LIME) 33748 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978  
 GALVAN RANCH "H" WELL #: 1 RRCID -> 202506 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 8500 - 11505

08	589 X	26	-0-	-563	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	570 X	352	-0-	-218	-0-	352	2			N	-0-					-0-
10	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
11	399 X	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
12	372 X	254	-0-	-118	-0-	254	3			N	-0-					-0-
01	372 X	210	-0-	-162	-0-	210	3			N	-0-					-0-

GALVAN RANCH H WELL #: 3 RRCID -> 202507 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8670 - 11416

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH "H" WELL #: 2 RRCID -> 206953 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8391 - 12460

08	217 X	37	-0-	-180	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
10	161 X	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
11	60 X	32	-0-	-28	-0-	32	3			N	-0-					-0-
12	341 X	92	-0-	-249	-0-	92	3			N	-0-					-0-
01	341 X	85	-0-	-256	-0-	85	3			N	-0-					-0-

TREVINO RANCH 2182 "H" WELL #: 1 RRCID -> 209353 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8710 - 11552

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----														
GALAN (EDWARDS LIME) //CONT.// 33748 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GALVAN RANCH "H" WELL #: 4 RRCID -> 210299 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 8500 - 11500														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GARCIA (FROST -A-) 33954 080 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR														
12TH MAN ENERGY, LLC 953784														
GARCIA, T. WELL #: 3U RRCID -> 253361 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3268 - 3274														
08	3108 R	3108	-0-	-0-	-0-	531	1	2577	2	N	-0-			-0-
09	2704 R	2704	-0-	-0-	-0-	414	1	2290	2	N	-0-			-0-
10	3472 #	2277	-0-	-1195	-0-	524	1	1753	2	N	-0-			-0-
11	3600 #	1609	-0-	-1991	-0-	633	1	976	2	N	-0-			-0-
12	3720 #	1763	-0-	-1957	-0-	581	1	1182	2	N	-0-			-0-
01	3100 #	1913	-0-	-1187	-0-	539	1	1374	2	N	-0-			-0-
-----														
GARCIA (GARCIA VII) 33954 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR														
SMITH PRODUCTION INC. 789662														
FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 35 RRCID -> 189727 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3770 - 3888														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
GARCIA (SOLIS) 33954 620 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR														
SMITH PRODUCTION INC. 789662														
GARCIA L&L CO. WELL #: C 15 RRCID -> 242336 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 4196 - 4204														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
GARCIA (VELA -A-) 33954 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR														
12TH MAN ENERGY, LLC 953784														
GARCIA, T. WELL #: 3L RRCID -> 253363 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3120 - 3146														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														

GARCIA (VILLARREAL)		33954 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
12TH MAN ENERGY, LLC		953784										
GARCIA, T.		WELL #: 2		RRCID -> 251346		COMPL. DATE 08/08/2002		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2876 - 2882				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20			N	-0-			-0-
09	20 R	-0-	-0-	-20	-0-			N	-0-			-0-
10	367 R	367	-0-	-0-	-0-	84 1	283 2	N	-0-			-0-
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	166 1	256 2	N	-0-			-0-
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	168 1	342 2	N	-0-			-0-
*01	832 N	832	-0-	-0-	-0-	234 1	598 2	N	-0-			-0-

GARCIA (VILLARREAL A)		33954 803		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
12TH MAN ENERGY, LLC		953784										
GARCIA, T		WELL #: 3C		RRCID -> 122573		COMPL. DATE 10/28/1986		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2846 - 2852				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	63 1	127 2	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GARCIA (2ND RINCON)		33954 815		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		789662										
FROST NATIONAL BANK -A-		WELL #: 5		RRCID -> 180420		COMPL. DATE 01/22/2002		TOTAL DEPTH 6766 PERF. 5032 - 5042				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARCIA (2000)		33954 820		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		789662										
GARCIA L&L CO.		WELL #: A 16		RRCID -> 222336		COMPL. DATE 08/23/2006		TOTAL DEPTH 4132 PERF. 2050 - 2060				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARCIA (2900)		33954 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
COX & COX PRODUCTION CO.		183232										
SOLIS, BESILIO, ET AL		WELL #: 2 U		RRCID -> 043413		COMPL. DATE 01/25/1968		TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARCIA (3150) 33954 880 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 COX & COX PRODUCTION CO. 183232  
 SOLIS, BESILIO, ET AL WELL #: 2 L RRCID -> 043414 COMPL. DATE 01/25/1968 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

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

GARCIA RANCH (L-40, WEST) 33970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY  
 CAMDEN RESOURCES, LLC 126842  
 BURNS WELL #: RRCID -> 192718 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12400 - 12490

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/27/2009

KALER ENERGY CORP. 450261  
 GARCIA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 191722 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11074 - 12574

08	4278 X	3548	-0-	-730	-0-	3474	2	74	9	N	67	147
09	4140 X	2874	-0-	-1266	-0-	2778	2	96	9	N	87	50
10	4278 X	4264	-0-	-14	-0-	4137	2	127	9	N	115	165
11	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	4185	2	120	9	N	109	89
12	3875 X	3720	-0-	-155	-0-	3603	2	117	9	N	106	195
*01	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	4792	2	92	9	N	84	101

GARCIA ET AL WELL #: 4ST RRCID -> 193847 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12431 - 12586

08	1209 X	1120	-0-	-89	-0-	1100	2	20	9	N	18	58
09	1140 X	715	-0-	-425	-0-	713	2	2	9	N	2	60
10	1085 X	1049	-0-	-36	-0-	1029	2	20	9	N	18	78
11	1080 X	595	-0-	-485	-0-	591	2	4	9	N	4	82
12	1116 X	711	-0-	-405	-0-	703	2	8	9	N	7	89
01	1116 X	880	-0-	-236	-0-	847	2	33	9	N	30	119

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200  
 SEMMES WELL #: 1 RRCID -> 232653 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10282 - 10374

08	1395 X	972	-0-	-423	-0-	917	3	55	9	N	50	84
09	1350 X	1110	-0-	-240	-0-	1086	3	24	9	N	22	106
10	1395 X	952	-0-	-443	-0-	902	3	50	9	N	45	151
11	1290 X	807	-0-	-483	-0-	764	3	43	9	N	39	190
12	1209 X	1047	-0-	-162	-0-	983	3	64	9	N	58	72
01	1147 X	857	-0-	-290	-0-	811	3	46	9	N	42	114

SEMMES A WELL #: 2 RRCID -> 243660 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 12052 PERF.10676 - 10978

08	403 X	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-	-0-
09	570 X	382	-0-	-188	-0-	382	3			N	-0-	-0-
10	589 X	386	-0-	-203	-0-	386	3			N	-0-	-0-
11	570 X	489	-0-	-81	-0-	489	3			N	-0-	-0-
12	434 X	346	-0-	-88	-0-	346	3			N	-0-	-0-
01	403 X	316	-0-	-87	-0-	316	3			N	-0-	-0-

-----															
GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
LEGEND NATURAL GAS III, LP 495553															
BARRERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161860 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9458 - 9536															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
08		2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	121	1	2375	3	N	110	167	1	96
							121	9							
09		2700 X	2337	-0-	-363	-0-	380	1	1834	3	N	112			208
							123	9							
10		2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	362	1	1618	3	N	120	170	1	158
							132	9							
11		2850 X	1629	-0-	-1221	-0-	322	1	1217	3	N	82	184	1	56
							90	9							
12		2945 X	1598	-0-	-1347	-0-	341	1	1176	3	N	74			130
							81	9							
01		2945 X	2082	-0-	-863	-0-	409	1	1608	3	N	59			189
							65	9							
-----															
STARR PRODUCE CO. WELL #: 1 RRCID -> 211971 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 8450 - 8482															
08		15658 X	15658	-0-	-0-	-0-	1142	1	14135	3	N	346	183	1	327
							381	9							
09		15060 X	14034	-0-	-1026	-0-	1002	1	12678	3	N	322	367	1	282
							354	9							
10		15562 X	15024	-0-	-538	-0-	1083	1	13564	3	N	343	364	1	261
							377	9							
11		15060 X	13814	-0-	-1246	-0-	1043	1	12473	3	N	271	364	1	168
							298	9							
12		15562 X	14391	-0-	-1171	-0-	1076	1	12937	3	N	344	368	1	144
							378	9							
01		15562 X	NO RPT	-0-	-15562	-0-					N	NO RPT			144
-----															
FLORES GAS UNIT WELL #: 1C RRCID -> 220510 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9175 - 9598															
08		2325 X	2100	-0-	-225	-0-	95	1	2005	3	N	-0-			263
09		2250 X	2135	-0-	-115	-0-	93	1	1844	3	N	180	180	1	263
							198	9							
10		2325 X	2051	-0-	-274	-0-	96	1	1955	3	N	-0-			263
11		2250 X	1540	-0-	-710	-0-	64	1	1476	3	N	-0-			263
12		2325 X	1988	-0-	-337	-0-	95	1	1893	3	N	-0-			263
01		2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT			263
-----															
SHEERIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223330 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8618 - 8652															
08		7378 X	5400	-0-	-1978	-0-	404	1	4996	3	N	-0-			71
09		7140 X	6654	-0-	-486	-0-	475	1	6011	3	N	153	179	1	45
							168	9							
10		6944 X	6504	-0-	-440	-0-	475	1	5949	3	N	73			118
							80	9							
11		6720 X	5658	-0-	-1062	-0-	430	1	5141	3	N	79			197
							87	9							
12		6882 X	5792	-0-	-1090	-0-	437	1	5254	3	N	92	188	1	101
							101	9							
01		6882 X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT			101



-----												
GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)			//CONT.// 33972 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
LEGEND NATURAL GAS III, LP			//CONT.// 495553									
SEMMES			WELL #: 1		RRCID -> 224232		COMPL. DATE 09/24/2006			TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7942 - 7977		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
-----												
08	4588 X	3231	-0-	-1357	-0-	298 1	2910 3	N	21		147	
						23 9						
09	4440 X	2045	-0-	-2395	-0-	197 1	1828 3	N	18		165	
						20 9						
10	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	417 1	3814 3	N	52		217	
						57 9						
11	3720 X	3532	-0-	-188	-0-	362 1	3146 3	N	22		239	
						24 9						
12	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	377 1	3142 3	N	172	172 1	239	
						189 9						
01	4278 X	2869	-0-	-1409	-0-	326 1	2543 3	N	-0-		239	
-----												
STARRPRO MINERALS B			WELL #: 6		RRCID -> 224233		COMPL. DATE 01/05/2007			TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8225 - 8544		
-----												
08	9543 X	9543	-0-	-0-	-0-	704 1	8288 3	N	501	365 1	423	
						551 9						
09	8197 X	8197	-0-	-0-	-0-	682 1	7186 3	N	299	550 1	172	
						329 9						
10	9333 X	9333	-0-	-0-	-0-	771 1	7975 3	N	534	367 1	339	
						587 9						
11	8858 X	8858	-0-	-0-	-0-	792 1	7596 3	N	427	370 1	396	
						470 9						
12	8736 X	8736	-0-	-0-	-0-	818 1	7607 3	N	283	185 1	494	
						311 9						
*01	8774 X	8774	-0-	-0-	-0-	812 1	7647 3	N	286	369 1	411	
						315 9						
-----												
SEMMES			WELL #: 2		RRCID -> 224234		COMPL. DATE 01/04/2007			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7800 - 8063		
-----												
08	1705 X	914	-0-	-791	-0-	84 1	819 3	N	10		30	
						11 9						
09	1650 X	1373	-0-	-277	-0-	133 1	1226 3	N	13		43	
						14 9						
10	1519 X	1346	-0-	-173	-0-	132 1	1206 3	N	7		50	
						8 9						
11	1470 X	933	-0-	-537	-0-	96 1	834 3	N	3		53	
						3 9						
12	1588 X	1588	-0-	-0-	-0-	167 1	1393 3	N	25		78	
						28 9						
*01	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	160 1	1241 3	N	24		102	
						26 9						
-----												
GARCIA, M. S.T.			WELL #: 1		RRCID -> 228295		COMPL. DATE 09/26/2006			TOTAL DEPTH 13000 PERF.10825 - 10830		
-----												
08	14202 X	14202	-0-	-0-	-0-	7987 1	6119 3	N	87		252	
						96 9						
09	16348 X	16348	-0-	-0-	-0-	8233 1	8003 3	N	102	179 1	175	
						112 9						
10	16329 X	16329	-0-	-0-	-0-	8870 1	7336 3	N	112		287	
						123 9						
11	15528 X	15528	-0-	-0-	-0-	8726 1	6690 3	N	102		389	
						112 9						
12	16653 X	16653	-0-	-0-	-0-	9021 1	7505 3	N	115		504	
						127 9						
*01	15305 X	15305	-0-	-0-	-0-	9054 1	6150 3	N	92	371 1	225	
						101 9						

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.// 33972 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
LEGEND NATURAL GAS III, LP		//CONT.// 495553														
LOPEZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228796		COMPL. DATE 05/26/2007		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8893 - 8914								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

SHEERIN "B"				WELL #: 1		RRCID -> 240264		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8060 - 8072						
08	9176 X	7849	-0-	-1327	-0-	721	1	7037	3	N	83	183	1			75
09	8880 X	7673	-0-	-1207	-0-	740	1	6867	3	N	60					135
10	8959 X	7213	-0-	-1746	-0-	703	1	6433	3	N	70					205
11	8670 X	7971	-0-	-699	-0-	812	1	7062	3	N	88	179	1			114
12	8042 X	8042	-0-	-0-	-0-	852	1	7096	3	N	85					199
01	7936 X	7782	-0-	-154	-0-	874	1	6806	3	N	93	185	1			107

STARRPRO MINERALS B				WELL #: 1		RRCID -> 240357		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8496 - 8508						
08	7533 X	7162	-0-	-371	-0-	545	1	6428	3	N	172	362	1			57
09	7354 X	7354	-0-	-0-	-0-	622	1	6556	3	N	160					217
10	7533 X	7435	-0-	-98	-0-	640	1	6620	3	N	159	184	1			192
11	7290 X	7156	-0-	-134	-0-	659	1	6317	3	N	164	179	1			177
12	7533 X	6591	-0-	-942	-0-	620	1	5773	3	N	180	180	1			177
01	7533 X	7147	-0-	-386	-0-	668	1	6285	3	N	176	191	1			162

SHEERIN "C"				WELL #: 1		RRCID -> 241585		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7896 - 7908						
08	3782 X	3527	-0-	-255	-0-	328	1	3199	3	N	-0-	176	1			138
09	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	364	1	3379	3	N	241					379
10	3720 X	3682	-0-	-38	-0-	362	1	3320	3	N	-0-					379
11	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	359	1	3127	3	N	134					513
12	4061 X	3346	-0-	-715	-0-	353	1	2940	3	N	48	189	1			372
01	4061 X	3319	-0-	-742	-0-	358	1	2785	3	N	160	187	1			345

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)													//CONT.// 33972 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
LEGEND NATURAL GAS III, LP													//CONT.// 495553									
SHEERIN "B"													WELL #: 2		RRCID -> 242013		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 8446		PERF. 8206 - 8218	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE					
08		7264 X	7264	-0-	-0-	-0-	659	1	6430	3	N	159	182	1			374					
							175	9														
09		8130 X	6973	-0-	-1157	-0-	671	1	6222	3	N	73	183	1			264					
							80	9														
10		8401 X	7727	-0-	-674	-0-	744	1	6823	3	N	145	179	1			230					
							160	9														
11		8130 X	7369	-0-	-761	-0-	744	1	6467	3	N	144	185	1			189					
							158	9														
12		7592 X	7592	-0-	-0-	-0-	796	1	6620	3	N	160	185	1			164					
							176	9														
01		7719 X	4585	-0-	-3134	-0-	503	1	3917	3	N	150					314					
							165	9														
SHEERIN GAS UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 242567		COMPL. DATE 09/27/2008		TOTAL DEPTH 9030		PERF. 8756 - 8776	
08		22847 X	19583	-0-	-3264	-0-	1433	1	17744	3	N	369	183	1			590					
							406	9														
09		22110 X	18564	-0-	-3546	-0-	1345	1	17018	3	N	183	548	1			225					
							201	9														
10		22258 X	18801	-0-	-3457	-0-	1356	1	16993	3	N	411	182	1			454					
							452	9														
11		21540 X	17531	-0-	-4009	-0-	1319	1	15762	3	N	409	365	1			498					
							450	9														
12		19592 X	18630	-0-	-962	-0-	1416	1	17015	3	N	181	559	1			120					
							199	9														
01		19592 X	NO RPT	-0-	-19592	-0-					N	NO RPT					120					
STARR PRODUCE COMPANY													WELL #: 2		RRCID -> 242849		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 8840		PERF. 8522 - 8534	
08		28799 X	26741	-0-	-2058	-0-	1920	1	23765	3	N	960	903	1			361					
							1056	9														
09		27870 X	26047	-0-	-1823	-0-	1837	1	23254	3	N	869	909	1			321					
							956	9														
10		28799 X	27105	-0-	-1694	-0-	1930	1	24194	3	N	892	914	1			299					
							981	9														
11		27120 X	25470	-0-	-1650	-0-	1894	1	22632	3	N	858	918	1			239					
							944	9														
12		26908 X	26322	-0-	-586	-0-	1948	1	23410	3	N	876	791	1			324					
							964	9														
01		27094 X	NO RPT	-0-	-27094	-0-					N	NO RPT					324					
GUTIERREZ GAS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 244186		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 6534 - 6614	
08		713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					37					
09		690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					37					
10		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					37					
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37					
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37					
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37					

-----														
GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553														
STARR PRODUCE CO. GU WELL #: 3 RRCID -> 248177 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 8708 - 8724														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
								CODE	CODE			CODE	CODE	
08		2374 X	2374	-0-	-0-	-0-		167 1	2066 3	N	128			402
								141 9						
09		2154 X	2154	-0-	-0-	-0-		149 1	1895 3	N	100	183 1		319
								110 9						
10		2299 X	2299	-0-	-0-	-0-		163 1	2047 3	N	81	183 1		217
								89 9						
11		2310 X	1587	-0-	-723	-0-		114 1	1364 3	N	99			316
								109 9						
12		2387 X	1804	-0-	-583	-0-		129 1	1541 3	N	122	184 1		254
								134 9						
01		2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-				N	NO RPT			254
-----														
STARRPRO MINERALS B WELL #: 3 RRCID -> 248511 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8658 - 8674														
08		964 N	964	-0-	-0-	-0-		72 1	848 3	N	40			339
								44 9						
09		1350 N	1209	-0-	-141	-0-		102 1	1067 3	N	36			375
								40 9						
10		669 N	669	-0-	-0-	-0-		57 1	589 3	N	21			396
								23 9						
11		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-		91 1	878 3	N	48			444
								53 9						
12		1240 N	1111	-0-	-129	-0-		102 1	945 3	N	58			502
								64 9						
*01		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-		103 1	965 3	N	65	185 1		382
								72 9						
-----														
STARRPRO MINERALS B WELL #: 2 RRCID -> 249420 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8176 - 8192														
08		20057 X	17781	-0-	-2276	-0-		1370 1	16146 3	N	241	364 1		154
								265 9						
09		19410 X	17085	-0-	-2325	-0-		1453 1	15294 3	N	307	182 1		279
								338 9						
10		19065 X	17205	-0-	-1860	-0-		1494 1	15441 3	N	245	183 1		341
								270 9						
11		17460 X	16255	-0-	-1205	-0-		1510 1	14483 3	N	238	372 1		207
								262 9						
12		17918 X	16387	-0-	-1531	-0-		1568 1	14580 3	N	217	179 1		245
								239 9						
01		17794 X	16093	-0-	-1701	-0-		1521 1	14304 3	N	244	188 1		301
								268 9						
-----														
SHEERIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 249636 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8216 - 8228														
08		2263 X	2180	-0-	-83	-0-		197 1	1924 3	N	54			112
								59 9						
09		2190 X	2101	-0-	-89	-0-		199 1	1849 3	N	48			160
								53 9						
10		4052 X	4052	-0-	-0-	-0-		397 1	3634 3	N	19			179
								21 9						
11		2815 X	2815	-0-	-0-	-0-		287 1	2500 3	N	25			204
								28 9						
12		2604 X	2228	-0-	-376	-0-		232 1	1928 3	N	62	181 1		85
								68 9						
01		4061 X	1523	-0-	-2538	-0-		168 1	1307 3	N	44			129
								48 9						

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553												
STARRPRO MINERALS C UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 249873 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8188 - 8206												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	7993 X	7993	-0-	-0-	-0-	730	1	7124	3	N	126	134
						139	9					
09	8126 X	8126	-0-	-0-	-0-	778	1	7213	3	N	123	257
						135	9					
10	8097 X	8097	-0-	-0-	-0-	783	1	7176	3	N	125	200
						138	9					
11	7393 X	7393	-0-	-0-	-0-	749	1	6514	3	N	118	134
						130	9					
12	7347 X	7347	-0-	-0-	-0-	773	1	6431	3	N	130	264
						143	9					
*01	7152 X	7152	-0-	-0-	-0-	800	1	6232	3	N	109	185
						120	9					

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250189 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8878 - 8896												
08	95 X	19	-0-	-76	-0-	1	1	18	3	N	-0-	212
09	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-	212
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	7	3	9	9	N	8	220
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	12	3	N	4	224
						4	9					
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	224
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	224

STARRPRO MINERALS STATE B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250835 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8236 - 8254												
08	27302 X	27302	-0-	-0-	-0-	2119	1	24964	3	N	199	549
						219	9					
09	28800 X	25917	-0-	-2883	-0-	2226	1	23436	3	N	232	424
						255	9					
10	29760 X	26477	-0-	-3283	-0-	2314	1	23908	3	N	232	477
						255	9					
11	26610 X	24946	-0-	-1664	-0-	2335	1	22394	3	N	197	322
						217	9					
12	27311 X	24356	-0-	-2955	-0-	2344	1	21790	3	N	202	342
						222	9					
01	27311 X	24815	-0-	-2496	-0-	2362	1	22227	3	N	205	175
						226	9					

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251124 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8752 - 8768												
08	13237 X	7817	-0-	-5420	-0-	578	1	7152	3	N	79	359
						87	9					
09	12810 X	8696	-0-	-4114	-0-	631	1	7981	3	N	76	251
						84	9					
10	11594 X	9662	-0-	-1932	-0-	714	1	8948	3	N	-0-	251
11	11160 X	8418	-0-	-2742	-0-	641	1	7661	3	N	105	172
						116	9					
12	8990 X	8675	-0-	-315	-0-	656	1	7894	3	N	114	99
						125	9					
01	9672 X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					N	NO RPT	99

-----												
GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553												
STARRPRO MINERALS C WELL #: 1 RRCID -> 252111 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8198 - 8208												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
08	7954 X	7954	-0-	-0-	-0-	1084	1	6779	3	N	83	245
						91	9					
09	7178 X	7178	-0-	-0-	-0-	1005	1	6067	3	N	96 182 1	159
						106	9					
10	7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	1044	1	6198	3	N	78 182 1	55
						86	9					
11	7920 X	6340	-0-	-1580	-0-	1014	1	5239	3	N	79	134
						87	9					
12	8184 X	6944	-0-	-1240	-0-	1188	1	5681	3	N	68	202
						75	9					
01	7967 X	6704	-0-	-1263	-0-	1187	1	5444	3	N	66 186 1	82
						73	9					
-----												
SHEERIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254152 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 8498 - 8528												
08	7781 X	7781	-0-	-0-	-0-	568	1	7033	3	N	164 176 1	180
						180	9					
09	7238 X	7238	-0-	-0-	-0-	516	1	6522	3	N	182 178 1	184
						200	9					
10	6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	457	1	5719	3	N	126 178 1	132
						139	9					
11	6873 X	6873	-0-	-0-	-0-	514	1	6139	3	N	200	332
						220	9					
12	7047 X	7047	-0-	-0-	-0-	523	1	6291	3	N	212 370 1	174
						233	9					
01	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT	174
-----												
STARRPRO MINERALS STATE B UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254293 COMPL. DATE 11/29/2009 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8652 - 8660												
08	9044 X	9044	-0-	-0-	-0-	704	1	8288	3	N	47	225
						52	9					
09	2460 X	1890	-0-	-570	-0-	158	1	1670	3	N	56 184 1	97
						62	9					
10	2046 X	1897	-0-	-149	-0-	163	1	1676	3	N	53	150
						58	9					
11	4590 X	1861	-0-	-2729	-0-	169	1	1624	3	N	62	212
						68	9					
12	4743 X	1920	-0-	-2823	-0-	179	1	1671	3	N	64 188 1	88
						70	9					
01	4743 X	1856	-0-	-2887	-0-	172	1	1618	3	N	60	148
						66	9					
-----												
BARRERA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254673 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9588 - 9596												
08	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	565	1	2937	3	N	-0-	186
09	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	526	1	2536	3	N	13	199
						14	9					
10	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	538	1	2404	3	N	13	212
						14	9					
11	4740 X	1401	-0-	-3339	-0-	292	1	1103	3	N	5	217
						6	9					
12	4898 X	1482	-0-	-3416	-0-	331	1	1142	3	N	8	225
						9	9					
01	3503 X	2923	-0-	-580	-0-	590	1	2318	3	N	14	239
						15	9					

OIL AND GAS DIVISION

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.// 33972 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
LEGEND NATURAL GAS III, LP		//CONT.// 495553									
BAZAN		WELL #: 1		RRCID -> 254676		COMPL. DATE 12/20/2009			TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8402 - 8422		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	619 X	619	-0-	-0-	-0-	2	1	600	3	N	179
						17	9				
09	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	1709	1	787	3	N	202
						25	9				
10	655 X	655	-0-	-0-	-0-	173	1	480	3	N	204
						2	9				
11	600 X	533	-0-	-67	-0-	172	1	361	3	N	204
12	2604 X	428	-0-	-2176	-0-	172	1	256	3	N	204
01	2604 X	786	-0-	-1818	-0-	174	1	612	3	N	204
GARCIA, M. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 255855		COMPL. DATE 03/01/2010			TOTAL DEPTH 10997 PERF. 10534 - 10542		
08	1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	915	1	701	3	N	72
						32	9				
09	1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	680	1	662	3	N	104
						35	9				
10	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	654	1	540	3	N	122
						20	9				
11	1590 X	1434	-0-	-156	-0-	801	1	613	3	N	140
						20	9				
12	1643 X	965	-0-	-678	-0-	512	1	427	3	N	164
						26	9				
01	1643 X	814	-0-	-829	-0-	473	1	321	3	N	182
						20	9				
SHEERIN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 256168		COMPL. DATE 02/26/2010			TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8851 - 8859		
08	3782 X	1	-0-	-3781	-0-	1	3			N	79
09	3660 X	70	-0-	-3590	-0-	5	1	56	3	N	87
						9	9				
10	62 X	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	3	N	87
11	60 X	13	-0-	-47	-0-	1	1	12	3	N	87
12	62 X	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	3	N	87
01	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	87
STARRPRO MINERALS C UNIT 3		WELL #: 5		RRCID -> 258768		COMPL. DATE 11/23/2010			TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8168 - 8182		
08	24035 X	24035	-0-	-0-	-0-	2211	1	21586	3	N	184
						238	9				
09	22915 X	22915	-0-	-0-	-0-	2209	1	20488	3	N	197
						218	9				
10	23028 X	23028	-0-	-0-	-0-	2241	1	20537	3	N	240
						250	9				
11	21437 X	21437	-0-	-0-	-0-	2183	1	18987	3	N	299
						267	9				
12	21549 X	21549	-0-	-0-	-0-	2284	1	19009	3	N	159
						256	9				
*01	21232 X	21232	-0-	-0-	-0-	2389	1	18606	3	N	189
						237	9				

-----													
GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)				//CONT.//	33972 360	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: STARR	
LEGEND NATURAL GAS III, LP				//CONT.//	495553								
STARRPRO MINERALS DGU				WELL #:	1	RRCID ->	258897	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	8429	PERF. 7948 - 7956	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
08		18445 X	11291	-0-	-7154	-0-	1042	1	10166	3	N	75	374
							83	9					
09		17850 X	12407	-0-	-5443	-0-	1196	1	11090	3	N	110 359 1	125
							121	9					
10		15128 X	12607	-0-	-2521	-0-	1232	1	11285	3	N	82	207
							90	9					
11		14640 X	11979	-0-	-2661	-0-	1225	1	10652	3	N	93 185 1	115
							102	9					
12		13950 X	11321	-0-	-2629	-0-	1204	1	10023	3	N	85	200
							94	9					
01		12834 X	10654	-0-	-2180	-0-	1203	1	9370	3	N	74 187 1	87
							81	9					
-----													
SEMMESES				WELL #:	3	RRCID ->	259409	COMPL. DATE	05/05/2010	TOTAL DEPTH	8312	PERF. 6376 - 7984	
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-	110
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-	110
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-	110
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-	110
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-	110
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-	110
-----													
STARRPRO MINERALS DGU				WELL #:	2	RRCID ->	260167	COMPL. DATE	01/25/2011	TOTAL DEPTH	8574	PERF. 7940 - 7950	
08		98084 X	86499	-0-	-11585	-0-	336	1	84316	3	N	1679 1271 1	653
							1847	9					
09		94920 X	78902	-0-	-16018	-0-	322	1	76940	3	N	1491 1839 1	305
							1640	9					
10		90613 X	83579	-0-	-7034	-0-	346	1	81598	3	N	1486 1272 1	519
							1635	9					
11		87480 X	80608	-0-	-6872	-0-	356	1	78581	3	N	1519 1461 1	577
							1671	9					
12		86490 X	79623	-0-	-6867	-0-	362	1	77678	3	N	1439 1667 1	349
							1583	9					
01		86490 X	79589	-0-	-6901	-0-	368	1	77526	3	N	1541 1484 1	406
							1695	9					
-----													
BARRERA GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	262970	COMPL. DATE	10/20/2011	TOTAL DEPTH	9910	PERF. 9134 - 9524	
08		20274 X	16494	-0-	-3780	-0-	2630	1	13666	3	N	180 183 1	401
							198	9					
09		19620 X	15500	-0-	-4120	-0-	2627	1	12666	3	N	188 183 1	406
							207	9					
10		17546 X	15204	-0-	-2342	-0-	2748	1	12287	3	N	154 183 1	377
							169	9					
11		16980 X	14606	-0-	-2374	-0-	3028	1	11454	3	N	113 179 1	311
							124	9					
12		16492 X	13384	-0-	-3108	-0-	2967	1	10243	3	N	158 365 1	104
							174	9					
01		16492 X	13204	-0-	-3288	-0-	2647	1	10388	3	N	154 180 1	78
							169	9					



-----													
GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553													
SHEERIN "D" WELL #: 3 RRCID -> 263061 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7888 - 7948													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
08	28861 X	25986	-0-	-2875	-0-	2401	1	23438	3	N	134	182 1	89
						147	9						
09	27930 X	19697	-0-	-8233	-0-	1905	1	17668	3	N	113		202
						124	9						
10	25110 X	16991	-0-	-8119	-0-	1662	1	15221	3	N	98	183 1	117
						108	9						
11	25140 X	18193	-0-	-6947	-0-	1864	1	16210	3	N	108		225
						119	9						
12	25978 X	15383	-0-	-10595	-0-	1639	1	13639	3	N	95	176 1	144
						105	9						
01	25978 X	16653	-0-	-9325	-0-	1882	1	14663	3	N	98		242
						108	9						
-----													
SHEERIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 265152 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 8954 PERF. 8502 - 8668													
08	4867 X	3275	-0-	-1592	-0-	236	1	2925	3	N	104	182 1	164
						114	9						
09	4710 X	3526	-0-	-1184	-0-	254	1	3216	3	N	51	183 1	32
						56	9						
10	4867 X	3997	-0-	-870	-0-	275	1	3449	3	N	248	185 1	95
						273	9						
11	4230 X	3648	-0-	-582	-0-	272	1	3253	3	N	112		207
						123	9						
12	4061 X	3594	-0-	-467	-0-	266	1	3198	3	N	118	180 1	145
						130	9						
01	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT		145
-----													
STARRPRO MINERALS "C4" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265155 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8170 - 8318													
08	7471 X	5229	-0-	-2242	-0-	695	1	4348	3	N	169	183 1	33
						186	9						
09	7230 X	5716	-0-	-1514	-0-	785	1	4743	3	N	171		204
						188	9						
10	7471 X	5579	-0-	-1892	-0-	780	1	4631	3	N	153	183 1	174
						168	9						
11	5520 X	4889	-0-	-631	-0-	751	1	3888	3	N	227	179 1	222
						250	9						
12	5921 X	4447	-0-	-1474	-0-	733	1	3508	3	N	187	362 1	47
						206	9						
01	5921 X	4736	-0-	-1185	-0-	751	1	3445	3	N	491	353 1	185
						540	9						
-----													
STARRPRO MINERALS STATE B WELL #: 9 RRCID -> 265236 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8898 - 8939													
08	3503 X	2863	-0-	-640	-0-	210	1	2476	3	N	161	176 1	210
						177	9						
09	3390 X	2927	-0-	-463	-0-	238	1	2512	3	N	161	182 1	189
						177	9						
10	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	261	1	2703	3	N	166	183 1	172
						183	9						
11	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	265	1	2549	3	N	164		336
						180	9						
12	3038 X	2961	-0-	-77	-0-	271	1	2518	3	N	156	365 1	127
						172	9						
01	3162 X	2962	-0-	-200	-0-	268	1	2525	3	N	154	181 1	100
						169	9						

-----															
GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553															
STARRPRO MINERALS 'C1' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265490 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 8114 - 8412															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
-----															
08		12214 X	10551	-0-	-1663	-0-	1373	1	8588	3	N	536	543	1	102
							590	9							
09		11820 X	10295	-0-	-1525	-0-	1383	1	8350	3	N	511	545	1	68
							562	9							
10		11532 X	10561	-0-	-971	-0-	1449	1	8600	3	N	465	358	1	175
							512	9							
11		10200 X	9976	-0-	-224	-0-	1534	1	7930	3	N	465	371	1	269
							512	9							
12		10633 X	9834	-0-	-799	-0-	1605	1	7679	3	N	500	706	1	63
							550	9							
01		10633 X	9654	-0-	-979	-0-	1648	1	7560	3	N	405	363	1	105
							446	9							
-----															
STARRPRO MINERALS B WELL #: 5 RRCID -> 266193 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8258 - 8530															
08		14B DENY	39815	-0-	39815	980620	3018	1	35554	3	N	1130	1087	1	461
							1243	9							
09		14B2 EXT	35162	-0-	35162	1015782	2954	1	31104	3	N	1004	1091	1	374
							1104	9							
10		14B2 EXT	35244	-0-	35244	1051026	3018	1	31184	3	N	947	1086	1	235
							1042	9							
11		14B2 EXT	31628	-0-	31628	1082654	2895	1	27770	3	N	875	738	1	372
							963	9							
12		14B2 EXT	29920	-0-	29920	1112574	2817	1	26199	3	N	822	917	1	277
							904	9							
01		14B2 EXT	30232	-0-	30232	1142806	2824	1	26560	3	N	771	744	1	304
							848	9							
-----															
STARRPRO MINERALS "C4" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267996 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8126 - 8424															
08		0 Z	7524	-0-	7524	171176	1000	1	6253	3	N	246	182	1	105
							271	9							
09		0 Z	7852	-0-	7852	179028	1081	1	6528	3	N	221	184	1	142
							243	9							
10		0 Z	8017	-0-	8017	187045	1121	1	6651	3	N	223	180	1	185
							245	9							
11		0 Z	7521	-0-	7521	194566	1149	1	5940	3	N	393	365	1	213
							432	9							
12		0 Z	6669	-0-	6669	201235	1148	1	5490	3	N	28	189	1	52
							31	9							
*01		207983 X	6748	-0-	-201235	-0-	1178	1	5406	3	N	149	173	1	28
							164	9							
-----															
STARRPRO MINERALS G GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268696 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8364 - 8442															
08		32799 X	32799	-0-	-0-	-0-	4466	1	27920	3	N	375	363	1	97
							413	9							
09		47940 X	28048	-0-	-19892	-0-	3935	1	23769	3	N	313	362	1	48
							344	9							
10		46469 X	29079	-0-	-17390	-0-	4149	1	24626	3	N	276	179	1	145
							304	9							
11		40170 X	25446	-0-	-14724	-0-	4076	1	21081	3	N	263	183	1	225
							289	9							
12		36363 X	22338	-0-	-14025	-0-	3808	1	18219	3	N	283	373	1	135
							311	9							
01		32798 X	21167	-0-	-11631	-0-	3739	1	17155	3	N	248	185	1	198
							273	9							

OIL AND GAS DIVISION

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.//		33972 360	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
LEGEND NATURAL GAS III, LP		//CONT.//		495553									
STARRPRO MINERALS B		WELL #:		7	RRCID ->	269608	COMPL. DATE	10/15/2012	TOTAL DEPTH	8579	PERF.	8294 - 8314	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	0 Z	8544	-0-	8544	150266	1106	1	6912	3	N	478	548 1	438
						526	9						
09	0 Z	9146	-0-	9146	159412	1229	1	7423	3	N	449	362 1	525
						494	9						
10	0 Z	8741	-0-	8741	168153	1189	1	7059	3	N	448	365 1	608
						493	9						
11	0 Z	7473	-0-	7473	175626	1194	1	6178	3	N	92	555 1	145
						101	9						
12	0 Z	7424	-0-	7424	183050	1227	1	5868	3	N	299	372 1	72
						329	9						
*01	189941 X	6891	-0-	-183050	-0-	1202	1	5512	3	N	161	188 1	45
						177	9						

MORTIMER PRODUCTION COMPANY				589954	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
STARR PRODUCE COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	222925	COMPL. DATE	10/10/2006	TOTAL DEPTH	9682	PERF.	9041 - 9184	
08	1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	589	1	1260	2	N	16		173
						18	9						
09	2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	570	1	1426	2	N	44	175 1	42
						48	9						
10	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	589	1	1141	2	N	36		78
						40	9						
11	1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	570	1	1243	2	N	34		112
						37	9						
12	2108 X	1739	-0-	-369	-0-	589	1	1109	2	N	37		149
						41	9						
01	2108 X	1876	-0-	-232	-0-	589	1	1193	2	N	85	183 1	51
						94	9						

GARNER RANCH (OLMOS)				34020 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
BAY ROCK OPERATING COMPANY		WELL #:		057860	RRCID ->	068814	COMPL. DATE	03/12/1976	TOTAL DEPTH	6680	PERF.	N/A	
08	372 N	271	-0-	-101 B	-0-	271	2			N	-0-		9
09	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-		9
10	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-		9
11	270 N	222	-0-	-48 B	-0-	222	2			N	-0-		9
12	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2			N	-0-		9
*01	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445	2			N	-0-		9

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
JOHN N. GARNER RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	059645	COMPL. DATE	02/25/1974	TOTAL DEPTH	6935	PERF.	N/A	
08	620 #	560	-0-	-60 B	-12728	36	1	524	2	N	-0-		-0-
09	540 #	447	-0-	-93 B	-12821	38	1	409	3	N	-0-		-0-
10	558 #	468	-0-	-90 B	-12911	42	1	426	3	N	-0-		-0-
11	540 #	447	-0-	-93 B	-13004	43	1	404	3	N	-0-		-0-
12	558 #	354	-0-	-204 B	-13208	35	1	319	3	N	-0-		-0-
01	558 #	607	-0-	49 B	-13159	47	1	560	3	N	-0-		-0-

GARZA (CONSOLIDATED)				34112 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
EOG RESOURCES, INC.		WELL #:		253162	RRCID ->	163582	COMPL. DATE	05/07/1997	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9967 - 10556	
08	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	27	1	418	2	Y	-0-		-0-
09	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	28	1	412	2	Y	-0-		-0-
10	465 N	443	-0-	-22 B	-0-	27	1	416	2	Y	-0-		-0-
11	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	26	1	401	2	Y	-0-		-0-
12	465 N	361	-0-	-104 B	-0-	22	1	339	2	Y	-0-		-0-
*01	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	27	1	440	2	Y	-0-		-0-

GARZA (CONSOLIDATED)		//CONT.// 34112 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
GARZA, L.		WELL #: 11		RRCID -> 175958		COMPL. DATE 01/31/2000			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9984 - 10532		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
08	837 N	689	-0-	-148 B	-0-	42 1	644 2	Y	3	9 1	2
09	750 N	647	-0-	-103 B	-0-	3 9	606 2	Y	-0-		2
10	713 N	618	-0-	-95 B	-0-	41 1	581 2	Y	-0-		2
11	660 N	600	-0-	-60 B	-0-	37 1	564 2	Y	-0-		2
12	682 N	641	-0-	-41 B	-0-	36 1	602 2	Y	-0-	1 1	1
*01	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	39 1	591 2	Y	-0-		1
-----											
GARZA, L.		WELL #: 12		RRCID -> 177716		COMPL. DATE 09/13/2000			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9860 - 10527		
08	9579 X	8202	-0-	-1377 B	-0-	503 1	7658 2	Y	37	21 1	28
09	9270 X	8798	-0-	-472 B	-0-	41 9	8242 2	Y	-0-		28
10	9579 X	9180	-0-	-399 B	-0-	556 1	8627 2	Y	-0-		28
11	8490 X	8200	-0-	-290 B	-0-	553 1	7705 2	Y	1		29
12	9083 X	8583	-0-	-500 B	-0-	494 1	8061 2	Y	1	19 1	11
01	9176 X	8731	-0-	-445 B	-0-	1 9	8231 2	Y	-0-		11
-----											
GARZA, L.		WELL #: 13		RRCID -> 178137		COMPL. DATE 09/14/2000			TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9850 - 10374		
08	3764 X	3764	-0-	-0- B	-0-	26 1	3732 2	Y	5	1 1	4
09	690 X	628	-0-	-62 B	-0-	6 9	623 2	Y	-0-		4
10	2387 X	646	-0-	-1741 B	-0-	5 1	641 2	Y	-0-		4
11	2825 X	2825	-0-	-0- B	-0-	5 1	2805 2	Y	-0-		4
12	2636 X	2636	-0-	-0- B	-0-	20 1	2617 2	Y	-0-	3 1	1
01	2387 X	390	-0-	-1997 B	-0-	19 1	387 2	Y	-0-		1
-----											
GARZA, L.		WELL #: 15		RRCID -> 184553		COMPL. DATE 04/07/2001			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9874 - 9951		
08	1709 N	1709	-0-	-0- B	-0-	103 1	1563 2	Y	39	11 1	29
09	1352 N	1352	-0-	-0- B	-0-	43 9	1267 2	Y	-0-		29
10	2914 X	1422	-0-	-1492 B	-0-	85 1	1336 2	Y	-0-		29
11	2820 X	1416	-0-	-1404 B	-0-	86 1	1330 2	Y	1		30
12	2914 X	1383	-0-	-1531 B	-0-	85 1	1299 2	Y	-0-	19 1	11
01	1705 X	1507	-0-	-198 B	-0-	84 1	1421 2	Y	-0-		11
-----											
GARZA, L.		WELL #: 16		RRCID -> 185104		COMPL. DATE 11/02/2001			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10043 - 10080		
08	961 N	943	-0-	-18 B	-0-	58 1	882 2	Y	3	4 1	2
09	904 N	904	-0-	-0- B	-0-	3 9	847 2	Y	-0-		2
10	979 N	979	-0-	-0- B	-0-	57 1	920 2	Y	-0-		2
11	900 N	890	-0-	-10 B	-0-	59 1	836 2	Y	-0-		2
12	930 N	875	-0-	-55 B	-0-	54 1	822 2	Y	-0-	1 1	1
01	930 N	865	-0-	-65 B	-0-	53 1	815 2	Y	-0-		1
-----											
GARZA, L.		WELL #: 18		RRCID -> 185406		COMPL. DATE 11/10/2001			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10527 - 10554		
08	1612 N	1503	-0-	-109 B	-0-	93 1	1410 2	Y	-0-		-0-
09	1533 N	1533	-0-	-0- B	-0-	97 1	1436 2	Y	-0-		-0-
10	1550 N	1532	-0-	-18 B	-0-	92 1	1440 2	Y	-0-		-0-
11	1475 N	1475	-0-	-0- B	-0-	92 1	1386 2	Y	-0-		-0-
12	1581 N	1509	-0-	-72 B	-0-	89 1	1417 2	Y	-0-		-0-
01	1519 N	1477	-0-	-42 B	-0-	92 1	1392 2	Y	-0-		-0-

GARZA (CONSOLIDATED)		//CONT.// 34112 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
GARZA, L.		WELL #: 17		RRCID -> 186016		COMPL. DATE 12/10/2001		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10054 - 10074				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	62 N	61	-0-	-1 B	-0-	4	1	57	2	Y	-0-			-0-
09	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	7	1	102	2	Y	-0-			-0-
10	124 N	116	-0-	-8 B	-0-	7	1	109	2	Y	-0-			-0-
11	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	8	1	130	2	Y	-0-			-0-
12	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	18	1	282	2	Y	-0-			-0-
*01	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	18	1	297	2	Y	-0-			-0-
-----														
GARZA, L.		WELL #: 20		RRCID -> 186991		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10164 - 10200				
08	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	33	1	499	2	Y	1	4	1	1
						1	9							
09	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	33	1	483	2	Y	-0-			1
10	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	32	1	501	2	Y	-0-			1
11	510 N	485	-0-	-25 B	-0-	29	1	456	2	Y	-0-			1
12	527 N	436	-0-	-91 B	-0-	26	1	409	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
01	527 N	408	-0-	-119 B	-0-	23	1	385	2	Y	-0-			1
-----														
GARZA, L.		WELL #: 21		RRCID -> 187934		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 10405		PERF. 9942 - 9977				
08	744 N	697	-0-	-47 B	-0-	43	1	652	2	Y	2	10	1	2
						2	9							
09	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	42	1	618	2	Y	-0-			2
10	682 N	670	-0-	-12 B	-0-	40	1	630	2	Y	-0-			2
11	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	40	1	630	2	Y	-0-			2
12	682 N	657	-0-	-25 B	-0-	40	1	617	2	Y	-0-	1	1	1
01	682 N	628	-0-	-54 B	-0-	36	1	592	2	Y	-0-			1
-----														
GARZA, L.		WELL #: 23		RRCID -> 191890		COMPL. DATE 06/04/2003		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9983 - 10442				
08	589 N	559	-0-	-30 B	-0-	34	1	522	2	Y	3	12	1	2
						3	9							
09	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	34	1	509	2	Y	-0-			2
10	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	37	1	579	2	Y	-0-			2
11	588 N	588	-0-	-0- B	-0-	35	1	553	2	Y	-0-			2
12	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	36	1	565	2	Y	-0-	1	1	1
01	620 N	608	-0-	-12 B	-0-	35	1	573	2	Y	-0-			1
-----														
GARZA, L.		WELL #: 26		RRCID -> 195216		COMPL. DATE 05/31/2003		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10333 - 10360				
08	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	18	1	276	2	Y	-0-			-0-
09	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	18	1	264	2	Y	-0-			-0-
10	310 N	286	-0-	-24 B	-0-	17	1	269	2	Y	-0-			-0-
11	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	17	1	258	2	Y	-0-			-0-
12	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	18	1	286	2	Y	-0-			-0-
*01	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	16	1	267	2	Y	-0-			-0-
-----														
GARZA, L.		WELL #: 24		RRCID -> 195383		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 13036		PERF. 9974 - 12883				
08	3441 X	3225	-0-	-216 B	-0-	199	1	3026	2	Y	-0-			-0-
09	3330 X	3200	-0-	-130 B	-0-	202	1	2998	2	Y	-0-			-0-
10	3286 X	2923	-0-	-363 B	-0-	176	1	2747	2	Y	-0-			-0-
11	3180 X	3006	-0-	-174 B	-0-	181	1	2825	2	Y	-0-			-0-
12	3286 X	3104	-0-	-182 B	-0-	188	1	2916	2	Y	-0-			-0-
01	3286 X	2974	-0-	-312 B	-0-	170	1	2804	2	Y	-0-			-0-

GARZA (CONSOLIDATED)		//CONT.//		34112 350	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
GARZA, L.		WELL #:		25	RRCID ->	195432	COMPL. DATE	05/26/2003	TOTAL DEPTH	12730	PERF.	10533 - 12476
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	1085 N	1070	-0-	-15 B	-0-	66	1	1004	2	Y	-0-	-0-
09	1020 N	999	-0-	-21 B	-0-	63	1	936	2	Y	-0-	-0-
10	1054 N	1032	-0-	-22 B	-0-	62	1	970	2	Y	-0-	-0-
11	1050 N	1007	-0-	-43 B	-0-	61	1	946	2	Y	-0-	-0-
12	1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-	62	1	963	2	Y	-0-	-0-
01	1023 N	1013	-0-	-10 B	-0-	58	1	955	2	Y	-0-	-0-
-----												
GARZA, L.		WELL #:		29	RRCID ->	197452	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10485 - 10518
08	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	19	1	287	2	Y	-0-	-0-
09	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	18	1	263	2	Y	-0-	-0-
10	310 N	270	-0-	-40 B	-0-	16	1	254	2	Y	-0-	-0-
11	300 N	263	-0-	-37 B	-0-	16	1	247	2	Y	-0-	-0-
12	279 N	265	-0-	-14 B	-0-	16	1	249	2	Y	-0-	-0-
01	279 N	221	-0-	-58 B	-0-	13	1	208	2	Y	-0-	-0-
-----												
GARZA, L.		WELL #:		30	RRCID ->	199535	COMPL. DATE	01/08/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10660 - 11284
08	3751 X	3497	-0-	-254 B	-0-	215	1	3279	2	Y	3	10 1 2
09	3530 X	3530	-0-	-0- B	-0-	223	1	3307	2	Y	-0-	2
10	4557 X	3736	-0-	-821 B	-0-	225	1	3511	2	Y	-0-	2
11	4410 X	3674	-0-	-736 B	-0-	222	1	3452	2	Y	-0-	2
12	4557 X	3695	-0-	-862 B	-0-	224	1	3471	2	Y	-0-	1 1 1
01	3751 X	3636	-0-	-115 B	-0-	208	1	3428	2	Y	-0-	1
-----												
GARZA, L		WELL #:		33	RRCID ->	206489	COMPL. DATE	08/31/2004	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	10680 - 10946
08	868 N	801	-0-	-67 B	-35769	49	1	750	2	Y	2	4 1 2
09	840 N	838	-0-	-2 B	-35769	53	1	785	2	Y	-0-	2
10	868 N	881	-0-	13 B	-35756	53	1	828	2	Y	-0-	2
11	780 N	862	-0-	82 B	-35674	52	1	809	2	Y	1	3
12	868 N	882	-0-	14 B	-35660	54	1	828	2	Y	-0-	2 1 1
01	868 N	867	-0-	-1 B	-35660	50	1	817	2	Y	-0-	1
-----												
GARZA, L		WELL #:		35	RRCID ->	207400	COMPL. DATE	01/08/2005	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10687 - 11288
08	5161 X	5161	-0-	-0- B	-0-	307	1	4669	2	Y	168	42 1 126
09	4657 X	4657	-0-	-0- B	-0-	185	9	294	1	4363	2	Y -0- 126
10	5332 X	4829	-0-	-503 B	-0-	291	1	4538	2	Y	-0-	126
11	4980 X	4376	-0-	-604 B	-0-	264	1	4108	2	Y	4	130
12	5146 X	4780	-0-	-366 B	-0-	290	1	4488	2	Y	2	84 1 48
01	5146 X	4042	-0-	-1104 B	-0-	232	1	3810	2	Y	-0-	48

GARZA (CONSOLIDATED)		//CONT.// 34112 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
GARZA, L		WELL #: 34		RRCID -> 208680		COMPL. DATE 02/01/2005			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10655 - 10694		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2170 X	1568	-0-	-602 B	-0-	11 1	1554 2	Y	3	27 1	2
						3 9					
09	2100 X	1580	-0-	-520 B	-0-	12 1	1568 2	Y	-0-		2
10	1656 X	1656	-0-	-0- B	-0-	12 1	1644 2	Y	-0-		2
11	1530 X	1441	-0-	-89 B	-0-	10 1	1431 2	Y	-0-		2
12	1581 X	1417	-0-	-164 B	-0-	10 1	1407 2	Y	-0-	1 1	1
01	1581 X	1445	-0-	-136 B	-0-	11 1	1434 2	Y	-0-		1

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE)		34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378									
JOHN GARNER RANCH		WELL #: 5H		RRCID -> 262502		COMPL. DATE 08/09/2011			TOTAL DEPTH 9438 PERF. 9331 - 14307		
08	10385 X	7321	-0-	-3064	-0-	6917 2	404 9	Y	367	337 1	127
09	8880 X	6630	-0-	-2250	-0-	6142 2	488 9	Y	444	453 1	118
10	DLQ G-10	5325	-0-	5325	5325	4862 2	463 9	Y	421	411 1	128
11	11210 X	5885	-0-	-5325	-0-	5464 2	421 9	Y	383	393 1	118
12	5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	5546 2	323 9	Y	294	288 1	124
*01	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	4515 2	341 9	Y	310	293 1	141

JOHN GARNER RANCH		WELL #: 3H		RRCID -> 262738		COMPL. DATE 08/09/2011			TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9479 - 15556		
08	14663 X	9667	-0-	-4996	-0-	8984 2	683 9	Y	621	584 1	214
09	12660 X	9158	-0-	-3502	-0-	8490 2	668 9	Y	607	660 1	161
10	DLQ G-10	8913	-0-	8913	8913	8387 2	526 9	Y	478	494 1	145
11	16898 X	7985	-0-	-8913	-0-	7376 2	609 9	Y	554	529 1	170
12	8330 X	8330	-0-	-0-	-0-	7502 2	828 9	Y	753	605 1	318
*01	7672 X	7672	-0-	-0-	-0-	7049 2	623 9	Y	566	626 1	258

JOHN GARNER RANCH		WELL #: 4H		RRCID -> 268687		COMPL. DATE 08/12/2011			TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		728883		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
GATES 05-D		WELL #: 7015		RRCID -> 257970		COMPL. DATE 07/29/2010			TOTAL DEPTH 8449 PERF. 9067 - 14012		
08	39060 X	38201	-0-	-859	-0-	1064 1	35192 2	Y	1719	1723 1	206
						54 4	1891 9				
09	37800 X	34732	-0-	-3068	-0-	1062 1	32021 2	Y	1476	1500 1	182
						25 4	1624 9				
10	35463 X	35463	-0-	-0-	-0-	1105 1	32114 2	Y	1445	1436 1	191
						654 4	1590 9				
11	34839 X	34839	-0-	-0-	-0-	858 1	32335 2	Y	1446	1429 1	208
						55 4	1591 9				
12	37092 X	37092	-0-	-0-	-0-	655 1	34320 2	Y	1681	1725 1	164
						268 4	1849 9				
01	33170 X	31998	-0-	-1172	-0-	1003 1	29055 2	Y	1459	1377 1	246
						335 4	1605 9				





GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05-D WELL #: 707A RRCID -> 258923 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 9057 - 13110														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	18352 X	11646	-0-	-6706	-0-	578	1	10074	2	Y	904	889	1	123
						994	9							
09	17760 X	11063	-0-	-6697	-0-	565	1	9534	2	Y	876	877	1	122
						964	9							
10	13754 X	13754	-0-	-0-	-0-	893	1	11869	2	Y	902	909	1	115
						992	9							
11	12411 X	12411	-0-	-0-	-0-	928	1	10523	2	Y	873	905	1	83
						960	9							
12	11749 X	8014	-0-	-3735	-0-	626	1	6456	2	Y	847	841	1	89
						932	9							
01	13764 X	12670	-0-	-1094	-0-	745	1	10964	2	Y	874	844	1	119
						961	9							
GATES 05D WELL #: 1287 RRCID -> 258924 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8726 - 13050														
08	13547 X	11895	-0-	-1652	-0-	1464	1	9399	2	Y	898	925	1	281
						44	4	988	9					
09	13110 X	9785	-0-	-3325	-0-	1499	1	6987	2	Y	870	888	1	263
						342	4	957	9					
10	12214 X	8036	-0-	-4178	-0-	1096	1	5567	2	Y	1210	1196	1	277
						42	4	1331	9					
11	11820 X	6660	-0-	-5160	-0-	922	1	4571	2	Y	983	990	1	270
						86	4	1081	9					
12	12214 X	9454	-0-	-2760	-0-	1730	1	6542	2	Y	953	993	1	230
						134	4	1048	9					
*01	16651 X	16651	-0-	-0-	-0-	1795	1	13612	2	Y	969	913	1	286
						178	4	1066	9					
GATES 05-D WELL #: 102 RRCID -> 258925 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 8981 - 13444														
08	22785 X	12499	-0-	-10286	-0-	586	1	11137	2	Y	692	751	1	153
						15	4	761	9					
09	18750 X	18307	-0-	-443	-0-	949	1	17192	2	Y	112	216	1	49
						43	4	123	9					
10	18338 X	18338	-0-	-0-	-0-	951	1	16548	2	Y	729	582	1	196
						37	4	802	9					
11	16277 X	16277	-0-	-0-	-0-	890	1	14685	2	Y	609	617	1	188
						32	4	670	9					
12	18910 X	13851	-0-	-5059	-0-	770	1	12382	2	Y	576	605	1	159
						65	4	634	9					
01	18910 X	15960	-0-	-2950	-0-	880	1	14446	2	Y	488	463	1	184
						97	4	537	9					
GATES 10 ROSE A 1000 WELL #: 1 RRCID -> 259226 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8810 - 14372														
08	21824 X	13214	-0-	-8610	-0-	596	1	11809	2	Y	726	711	1	43
						10	4	799	9					
09	21120 X	13082	-0-	-8038	-0-	609	1	11771	2	Y	627	628	1	42
						12	4	690	9					
10	19499 X	16533	-0-	-2966	-0-	811	1	15031	2	Y	614	613	1	43
						16	4	675	9					
11	18870 X	14188	-0-	-4682	-0-	764	1	12683	2	Y	650	652	1	41
						26	4	715	9					
12	19499 X	15412	-0-	-4087	-0-	856	1	13648	2	Y	814	818	1	37
						13	4	895	9					
*01	17396 X	17396	-0-	-0-	-0-	905	1	15554	2	Y	826	817	1	46
						28	4	909	9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 09 ROSE B WELL #: 1026 RRCID -> 259311 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 8781 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 1 RRCID -> 259366 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9391 - 14332																	
08		58061 X	58061	-0-	-0-	-0-	931	1	53881	2	Y	2820	2812	1			202
							147	4	3102	9							
09		44910 X	37846	-0-	-7064	-0-	659	1	35678	2	Y	1353	1402	1			153
							21	4	1488	9							
10		DLQ G-10	39099	-0-	39099	39099	751	1	36796	2	Y	1388	1387	1			154
							25	4	1527	9							
11		DLQ G-10	36137	-0-	36137	75236	761	1	33735	2	Y	1449	1431	1			172
							47	4	1594	9							
12		DLQ G-10	38206	-0-	38206	113442	915	1	35869	2	Y	1253	1289	1			136
							44	4	1378	9							
*01		147829 X	34387	-0-	-113442	-0-	858	1	31847	2	Y	1502	1400	1			238
							30	4	1652	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2023 RRCID -> 259374 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9122 - 14689																	
08		90272 X	77011	-0-	-13261	-0-	2793	1	72228	2	Y	1707	1625	1			476
							112	4	1878	9							
09		86970 X	67292	-0-	-19678	-0-	850	1	63928	2	Y	2081	2201	1			356
							225	4	2289	9							
10		79701 X	70647	-0-	-9054	-0-	1224	1	67190	2	Y	1834	1812	1			378
							216	4	2017	9							
11		85219 X	85219	-0-	-0-	-0-	1358	1	81296	2	Y	2181	2182	1			377
							166	4	2399	9							
12		79701 X	75778	-0-	-3923	-0-	1308	1	72199	2	Y	1974	2039	1			312
							100	4	2171	9							
01		77004 X	64165	-0-	-12839	-0-	1231	1	60212	2	Y	2299	2184	1			427
							193	4	2529	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 101 RRCID -> 259430 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8866 - 13827																	
08		35216 X	31441	-0-	-3775	-0-	912	1	29064	2	Y	1316	1312	1			71
							17	4	1448	9							
09		34080 X	29584	-0-	-4496	-0-	915	1	27267	2	Y	1247	1247	1			71
							30	4	1372	9							
10		29605 X	28479	-0-	-1126	-0-	897	1	25731	2	Y	1655	1611	1			115
							30	4	1821	9							
11		28650 X	25749	-0-	-2901	-0-	911	1	23553	2	Y	1151	1178	1			88
							19	4	1266	9							
12		29605 X	27651	-0-	-1954	-0-	1037	1	25318	2	Y	1122	1152	1			58
							62	4	1234	9							
01		29605 X	25855	-0-	-3750	-0-	1008	1	23290	2	Y	1266	1170	1			154
							164	4	1393	9							

-----																
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 10 ROSE A 571 WELL #: 1 RRCID -> 259446 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8833 - 13712																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(L)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
08		25110 X	16406	-0-	-8704	-0-	741	1	14687	2	N	878	870	1		32
							12	4	966	9						
09		24090 X	12145	-0-	-11945	-0-	562	1	10853	2	N	654	649	1		37
							11	4	719	9						
10		22785 X	20429	-0-	-2356	-0-	1010	1	18717	2	N	620	619	1		38
							20	4	682	9						
11		20460 X	19984	-0-	-476	-0-	1089	1	18079	2	N	707	711	1		34
							38	4	778	9						
12		21142 X	19000	-0-	-2142	-0-	1067	1	16997	2	N	835	838	1		31
							17	4	919	9						
01		20429 X	17722	-0-	-2707	-0-	931	1	15898	2	N	785	773	1		43
							29	4	864	9						
-----																
GATES 05D WELL #: 2020 RRCID -> 259472 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9259 - 14010																
08		65565 X	59762	-0-	-5803	-0-	1649	1	54509	2	Y	3200	3206	1		427
							84	4	3520	9						
09		63450 X	56605	-0-	-6845	-0-	1714	1	51681	2	Y	2882	2930	1		379
							40	4	3170	9						
10		59882 X	59882	-0-	-0-	-0-	1849	1	53746	2	Y	2903	2884	1		398
							1094	4	3193	9						
11		55813 X	55813	-0-	-0-	-0-	1345	1	50679	2	Y	3366	3323	1		441
							86	4	3703	9						
12		63581 X	63581	-0-	-0-	-0-	1099	1	57521	2	Y	4102	4272	1		271
							449	4	4512	9						
*01		51123 X	51123	-0-	-0-	-0-	1537	1	45334	2	Y	3372	3187	1		456
							543	4	3709	9						
-----																
GATES 05-D WELL #: 6012 RRCID -> 259634 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8862 - 13325																
08		15159 X	8227	-0-	-6932	-0-	395	1	6889	2	Y	857	838	1		199
							943	9								
09		14430 X	8050	-0-	-6380	-0-	401	1	6756	2	Y	812	814	1		197
							893	9								
10		12121 X	4563	-0-	-7558	-0-	294	1	3906	2	Y	330	349	1		178
							363	9								
11		12365 X	12365	-0-	-0-	-0-	922	1	10460	2	Y	894	899	1		173
							983	9								
12		9524 X	9524	-0-	-0-	-0-	772	1	7963	2	Y	717	719	1		171
							789	9								
*01		10351 X	10351	-0-	-0-	-0-	618	1	9159	2	Y	522	514	1		179
							574	9								
-----																
GATES 09 ROSE B WELL #: 2024 RRCID -> 259695 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9355 - 14015																
08		83762 X	79827	-0-	-3935	-0-	2883	1	74579	2	Y	2045	1949	1		405
							115	4	2250	9						
09		81060 X	77558	-0-	-3502	-0-	982	1	73879	2	Y	2215	2377	1		243
							260	4	2437	9						
10		78616 X	64028	-0-	-14588	-0-	1102	1	60529	2	Y	2002	1977	1		268
							195	4	2202	9						
11		76080 X	61525	-0-	-14555	-0-	971	1	58160	2	Y	2068	2077	1		259
							119	4	2275	9						
12		78616 X	66462	-0-	-12154	-0-	1139	1	62864	2	Y	2156	2218	1		197
							87	4	2372	9						
01		78616 X	61192	-0-	-17424	-0-	1180	1	57225	2	Y	2366	2252	1		311
							184	4	2603	9						

-----												
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 09 ROSE B WELL #: 1023 RRCID -> 260275 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9115 - 14265												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
-----												
08		82491 X	-0-	-0-	-82491	-0-					Y	263
09		79230 X	50788	-0-	-28442	-0-	631	1	47447	2	Y	319
							167	4	2543	9		
10		72912 X	48865	-0-	-24047	-0-	826	1	45367	2	Y	351
							146	4	2526	9		
11		70560 X	42764	-0-	-27796	-0-	671	1	40196	2	Y	323
							82	4	1815	9		
12		62961 X	39143	-0-	-23818	-0-	670	1	36981	2	Y	274
							51	4	1441	9		
01		52483 X	38156	-0-	-14327	-0-	760	1	35741	2	Y	341
							115	4	1540	9		
-----												
GATES 05D WELL #: 68 RRCID -> 260433 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 9007 - 14092												
08		28768 X	25988	-0-	-2780	-0-	1317	1	22956	2	Y	138
							1715	9				
09		27840 X	22800	-0-	-5040	-0-	1186	1	19996	2	Y	135
							1618	9				
10		25203 X	20727	-0-	-4476	-0-	1327	1	17640	2	Y	125
							1760	9				
11		24390 X	19154	-0-	-5236	-0-	1408	1	15975	2	Y	64
							1771	9				
12		25203 X	12769	-0-	-12434	-0-	1019	1	10507	2	Y	53
							1243	9				
01		25203 X	21155	-0-	-4048	-0-	1243	1	18430	2	Y	108
							1482	9				
-----												
GATES 05-D WELL #: 108A RRCID -> 261175 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8969 - 14162												
08		21018 X	12275	-0-	-8743	-0-	545	1	10357	2	Y	240
							14	4	1359	9		
09		19470 X	13603	-0-	-5867	-0-	650	1	11772	2	Y	223
							30	4	1151	9		
10		20453 X	20453	-0-	-0-	-0-	1040	1	18094	2	Y	275
							41	4	1278	9		
11		17610 X	13885	-0-	-3725	-0-	722	1	11920	2	Y	297
							26	4	1217	9		
12		15717 X	13524	-0-	-2193	-0-	722	1	11618	2	Y	238
							61	4	1123	9		
01		18631 X	14999	-0-	-3632	-0-	785	1	13000	2	Y	334
							83	4	1131	9		
-----												
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 3 RRCID -> 261690 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9066 - 14094												
08		48247 X	48247	-0-	-0-	-0-	794	1	45940	2	Y	202
							125	4	1388	9		
09		35730 X	28377	-0-	-7353	-0-	491	1	26619	2	Y	186
							15	4	1252	9		
10	DLQ	G-10	29873	-0-	29873	29873	570	1	27924	2	Y	189
							19	4	1360	9		
11	DLQ	G-10	24919	-0-	24919	54792	520	1	23028	2	Y	201
							32	4	1339	9		
12	DLQ	G-10	25672	-0-	25672	80464	605	1	23740	2	Y	174
							29	4	1298	9		
*01		109205 X	28741	-0-	-80464	-0-	715	1	26729	2	Y	244
							26	4	1271	9		





-----															
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 09 ROSE B WELL #: 301 RRCID -> 262595 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9175 - 14341															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08		33263 X	27804	-0-	-5459	-0-	801 1	25517 2	15 4	1471 9	Y	1337	1341	1	253
09		32190 X	29169	-0-	-3021	-0-	902 1	26865 2	30 4	1372 9	Y	1247	1250	1	250
10		33723 X	33723	-0-	-0-	-0-	1073 1	30780 2	36 4	1834 9	Y	1667	1622	1	295
11		30630 X	25970	-0-	-4660	-0-	924 1	23876 2	19 4	1151 9	Y	1046	1088	1	253
12		30132 X	25575	-0-	-4557	-0-	960 1	23434 2	57 4	1124 9	Y	1022	1048	1	227
01		33728 X	23609	-0-	-10119	-0-	925 1	21355 2	150 4	1179 9	Y	1072	1000	1	299
-----															
GATES 09 ROSE B WELL #: 501 RRCID -> 262597 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 9035 - 14246															
08		41633 X	28309	-0-	-13324	-0-	823 1	26220 2	15 4	1251 9	Y	1137	1137	1	131
09		40290 X	26435	-0-	-13855	-0-	818 1	24361 2	27 4	1229 9	Y	1117	1114	1	134
10		29388 X	26149	-0-	-3239	-0-	823 1	23605 2	27 4	1694 9	Y	1540	1496	1	178
11		28440 X	23897	-0-	-4543	-0-	845 1	21846 2	17 4	1189 9	Y	1081	1104	1	155
12		29388 X	25015	-0-	-4373	-0-	941 1	22964 2	56 4	1054 9	Y	958	995	1	118
01		28303 X	23027	-0-	-5276	-0-	903 1	20851 2	147 4	1126 9	Y	1024	953	1	189
-----															
GATES 05-D WELL #: 8015 RRCID -> 262754 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8934 - 13618															
08		32289 X	32289	-0-	-0-	-0-	1618 1	28190 2	2481 9		Y	2255	2203	1	444
09		29429 X	29429	-0-	-0-	-0-	1509 1	25439 2	2481 9		Y	2255	2257	1	442
10		24862 X	8932	-0-	-15930	-0-	572 1	7604 2	756 9		Y	687	745	1	384
11		24060 X	14780	-0-	-9280	-0-	1059 1	12016 2	1705 9		Y	1550	1541	1	393
12		24862 X	14744	-0-	-10118	-0-	1104 1	11381 2	2259 9		Y	2054	2018	1	429
01		24862 X	23420	-0-	-1442	-0-	1369 1	20131 2	1920 9		Y	1745	1719	1	455
-----															
GATES 09 ROSE B WELL #: 401 RRCID -> 263142 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 9465 - 14099															
08		38378 X	24563	-0-	-13815	-0-	717 1	22850 2	13 4	983 9	Y	894	911	1	228
09		32820 X	23468	-0-	-9352	-0-	731 1	21788 2	24 4	925 9	Y	841	842	1	227
10		24552 X	23614	-0-	-938	-0-	752 1	21582 2	25 4	1255 9	Y	1141	1109	1	259
11		23760 X	21217	-0-	-2543	-0-	757 1	19568 2	16 4	876 9	Y	796	814	1	241
12		24552 X	21683	-0-	-2869	-0-	818 1	19950 2	49 4	866 9	Y	787	806	1	222
01		24552 X	20412	-0-	-4140	-0-	801 1	18496 2	130 4	985 9	Y	895	827	1	290

-----													
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 10 ROSE A WELL #: 5741 RRCID -> 263143 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8908 - 14217													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		40486 X	35709	-0-	-4777	-0-	1618 1	32046 2	Y	1835	1836 1		111
							26 4	2019 9					
09		39180 X	34369	-0-	-4811	-0-	1598 1	30871 2	Y	1698	1702 1		107
							32 4	1868 9					
10		29122 X	29122	-0-	-0-	-0-	1404 1	26011 2	Y	1526	1519 1		114
							28 4	1679 9					
11		29175 X	29175	-0-	-0-	-0-	1572 1	26093 2	Y	1324	1320 1		118
							54 4	1456 9					
12		29256 X	29256	-0-	-0-	-0-	1625 1	25901 2	Y	1550	1554 1		114
							25 4	1705 9					
*01		30919 X	30919	-0-	-0-	-0-	1597 1	27439 2	Y	1667	1652 1		129
							49 4	1834 9					
-----													
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 7 RRCID -> 263145 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9020 - 14377													
-----													
08		58183 X	58183	-0-	-0-	-0-	921 1	53266 2	Y	3501	3430 1		169
							145 4	3851 9					
09		68651 X	68651	-0-	-0-	-0-	1160 1	62822 2	Y	4212	4241 1		140
							36 4	4633 9					
10		42169 X	42169	-0-	-0-	-0-	790 1	38706 2	Y	2406	2466 1		80
							26 4	2647 9					
11		27870 X	21252	-0-	-6618	-0-	445 1	19734 2	Y	951	998 1		33
							27 4	1046 9					
12		28799 X	22476	-0-	-6323	-0-	533 1	20907 2	Y	918	940 1		11
							26 4	1010 9					
01		28799 X	20574	-0-	-8225	-0-	512 1	19014 2	Y	936	878 1		69
							18 4	1030 9					
-----													
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 8 RRCID -> 263146 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8993 - 13852													
-----													
08		40694 X	40694	-0-	-0-	-0-	659 1	38124 2	Y	1643	1611 1		140
							104 4	1807 9					
09		31980 X	29108	-0-	-2872	-0-	506 1	27430 2	Y	1051	1076 1		115
							16 4	1156 9					
10		33046 X	26986	-0-	-6060	-0-	505 1	24757 2	Y	1552	1536 1		131
							17 4	1707 9					
11		39390 X	27619	-0-	-11771	-0-	584 1	25881 2	Y	1016	1026 1		121
							36 4	1118 9					
12		40703 X	30952	-0-	-9751	-0-	741 1	29076 2	Y	1000	1023 1		98
							35 4	1100 9					
01		40703 X	29532	-0-	-11171	-0-	744 1	27614 2	Y	1044	978 1		164
							26 4	1148 9					
-----													
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 9 RRCID -> 263147 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9096 - 14377													
-----													
08		93094 X	93094	-0-	-0-	-0-	1552 1	89755 2	Y	1402	1385 1		135
							245 4	1542 9					
09		70021 X	70021	-0-	-0-	-0-	1239 1	67126 2	Y	1470	1485 1		120
							39 4	1617 9					
10		37821 X	37821	-0-	-0-	-0-	718 1	35177 2	Y	1730	1722 1		128
							23 4	1903 9					
11		45150 X	35433	-0-	-9717	-0-	739 1	32733 2	Y	1742	1723 1		147
							45 4	1916 9					
12		46655 X	41230	-0-	-5425	-0-	970 1	38051 2	Y	1966	1999 1		114
							46 4	2163 9					
01		46655 X	34507	-0-	-12148	-0-	856 1	31775 2	Y	1678	1587 1		205
							30 4	1846 9					



GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 10 ROSE A WELL #: 1004 RRCID -> 263148 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8870 - 13637														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		36177 X	31772	-0-	-4405	-0-	1437 1	28467 2	Y	1677	1677 1			101
							23 4	1845 9						
09		35790 X	29664	-0-	-6126	-0-	1376 1	26569 2	Y	1537	1540 1			98
							28 4	1691 9						
10		36022 X	24018	-0-	-12004	-0-	1153 1	21358 2	Y	1349	1341 1			106
							23 4	1484 9						
11		34860 X	22250	-0-	-12610	-0-	1167 1	19370 2	Y	1521	1531 1			96
							40 4	1673 9						
12		32643 X	29394	-0-	-3249	-0-	1626 1	25915 2	Y	1661	1660 1			97
							26 4	1827 9						
01		31775 X	30930	-0-	-845	-0-	1615 1	27785 2	Y	1345	1315 1			127
							50 4	1480 9						
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 6 RRCID -> 263261 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 9074 - 14297														
08		33449 X	31581	-0-	-1868	-0-	512 1	29637 2	Y	1228	1210 1			140
							81 4	1351 9						
09		32370 X	21008	-0-	-11362	-0-	363 1	19675 2	Y	872	889 1			123
							11 4	959 9						
10		22333 X	22333	-0-	-0-	-0-	424 1	20769 2	Y	1024	1020 1			127
							14 4	1126 9						
11		21360 X	19959	-0-	-1401	-0-	416 1	18421 2	Y	996	986 1			137
							26 4	1096 9						
12		22072 X	20017	-0-	-2055	-0-	473 1	18543 2	Y	889	914 1			112
							23 4	978 9						
01		22072 X	18772	-0-	-3300	-0-	469 1	17399 2	Y	807	761 1			158
							16 4	888 9						
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 4 RRCID -> 263278 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 9064 - 14192														
08		44418 X	44418	-0-	-0-	-0-	744 1	43066 2	Y	445	439 1			188
							118 4	490 9						
09		36810 X	26880	-0-	-9930	-0-	467 1	25316 2	Y	984	982 1			190
							15 4	1082 9						
10		32488 X	27276	-0-	-5212	-0-	520 1	25473 2	Y	1151	1146 1			195
							17 4	1266 9						
11		31440 X	24374	-0-	-7066	-0-	513 1	22709 2	Y	1018	1012 1			201
							32 4	1120 9						
12		32488 X	24611	-0-	-7877	-0-	586 1	22992 2	Y	914	939 1			176
							28 4	1005 9						
01		32488 X	23517	-0-	-8971	-0-	589 1	21880 2	Y	934	876 1			234
							21 4	1027 9						
GATES 05-D WELL #: 4129 RRCID -> 264277 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8888 - 14042														
08		23033 X	18914	-0-	-4119	-0-	2349 1	15085 2	Y	1281	1368 1			541
							71 4	1409 9						
09		22290 X	13209	-0-	-9081	-0-	2060 1	9603 2	Y	978	998 1			521
							470 4	1076 9						
10		20150 X	17578	-0-	-2572	-0-	2589 1	13150 2	Y	1582	1527 1			576
							99 4	1740 9						
11		19500 X	16115	-0-	-3385	-0-	2430 1	12051 2	Y	1279	1289 1			566
							227 4	1407 9						
12		20150 X	10909	-0-	-9241	-0-	1938 1	7330 2	Y	1355	1393 1			528
							150 4	1491 9						
*01		19459 X	19459	-0-	-0-	-0-	2059 1	15735 2	Y	1320	1252 1			596
							213 4	1452 9						

OIL AND GAS DIVISION

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WEBB					
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883		WELL #: 6129		RRCID -> 264278	COMPL. DATE 11/03/2011	TOTAL DEPTH 8251	PERF. 9104	- 14015						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	27435 X	17045	-0-	-10390	-0-	2123 1 64 4	13629 2 1229 9	Y	1117	1146	1			484
09	22500 X	13683	-0-	-8817	-0-	2131 1 486 4	9934 2 1132 9	Y	1029	1060	1			453
10	16275 X	15285	-0-	-990	-0-	2304 1 88 4	11699 2 1194 9	Y	1085	1117	1			421
11	15750 X	12885	-0-	-2865	-0-	1935 1 181 4	9597 2 1172 9	Y	1065	1040	1			446
12	16275 X	12490	-0-	-3785	-0-	2262 1 175 4	8557 2 1496 9	Y	1360	1363	1			443
*01	19979 X	19979	-0-	-0-	-0-	2137 1 217 4	16372 2 1253 9	Y	1139	1107	1			475
GATES 09 ROSE B		WELL #: 2026		RRCID -> 264695	COMPL. DATE 03/19/2011	TOTAL DEPTH 8793	PERF. 9154	- 14171						
08	78833 X	58525	-0-	-20308	-0-	2131 1 85 4	55126 2 1183 9	Y	1075	1040	1			195
09	76290 X	41049	-0-	-35241	-0-	523 1 139 4	39339 2 1048 9	Y	953	1062	1			86
10	69998 X	63292	-0-	-6706	-0-	1105 1 195 4	60673 2 1319 9	Y	1199	1176	1			109
11	67740 X	60792	-0-	-6948	-0-	969 1 119 4	58034 2 1670 9	Y	1518	1517	1			110
12	69998 X	62115	-0-	-7883	-0-	1074 1 82 4	59296 2 1663 9	Y	1512	1557	1			65
01	63302 X	56034	-0-	-7268	-0-	1093 1 170 4	52872 2 1899 9	Y	1726	1641	1			150
GATES 05-D		WELL #: 707		RRCID -> 264970	COMPL. DATE 10/02/2011	TOTAL DEPTH 8534	PERF. 11633	- 13408						
08	19366 X	19366	-0-	-0-	-0-	924 1 24 4	17576 2 842 9	Y	765	759	1			166
09	16831 X	16831	-0-	-0-	-0-	839 1 38 4	15203 2 751 9	Y	683	686	1			163
10	20615 X	7099	-0-	-13516	-0-	377 1 15 4	6557 2 150 9	Y	136	247	1			52
11	19950 X	11532	-0-	-8418	-0-	614 1 22 4	10138 2 758 9	Y	689	546	1			195
12	20615 X	11583	-0-	-9032	-0-	640 1 54 4	10293 2 596 9	Y	542	599	1			138
01	19375 X	12165	-0-	-7210	-0-	662 1 75 4	10803 2 625 9	Y	568	510	1			196
GATES 10 ROSE A		WELL #: 1002		RRCID -> 265065	COMPL. DATE 03/25/2011	TOTAL DEPTH 8401	PERF. 8898	- 13946						
08	28148 X	20865	-0-	-7283	-0-	949 1 15 4	18800 2 1101 9	Y	1001	989	1			29
09	27240 X	20727	-0-	-6513	-0-	969 1 20 4	18711 2 1027 9	Y	934	937	1			26
10	24180 X	20311	-0-	-3869	-0-	991 1 20 4	18370 2 930 9	Y	845	842	1			29
11	23400 X	18510	-0-	-4890	-0-	1001 1 35 4	16615 2 859 9	Y	781	780	1			30
12	24180 X	15255	-0-	-8925	-0-	840 1 13 4	13382 2 1020 9	Y	927	930	1			27
01	21421 X	19604	-0-	-1817	-0-	1026 1 33 4	17485 2 1060 9	Y	964	954	1			37

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB					
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883			CAPACITY		CNTY: WEBB					
GATES 05-D			WELL #: 807A	RRCID -> 265531	COMPL. DATE 10/02/2011	TOTAL DEPTH 8398	PERF. 8914 - 14003			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
08	33449 X	25265 -0-	-8184	-0-	1147 1 21802 2	Y	2079	2068 1	458	
09	32370 X	26488 -0-	-5882	-0-	29 4 2287 9					
10	27071 X	27071 -0-	-0-	-0-	1287 1 23319 2	Y	1657	1706 1	409	
11	24551 X	24551 -0-	-0-	-0-	59 4 1823 9					
12	23653 X	22350 -0-	-1303	-0-	1373 1 23886 2	Y	1599	1572 1	436	
01	23653 X	20378 -0-	-3275	-0-	53 4 1759 9					
					1318 1 21749 2	Y	1306	1330 1	412	
					47 4 1437 9					
					1206 1 19405 2	Y	1488	1496 1	404	
					102 4 1637 9					
					1080 1 17581 2	Y	1446	1323 1	527	
					126 4 1591 9					
GATES 05-D			WELL #: 5129	RRCID -> 265562	COMPL. DATE 10/16/2011	TOTAL DEPTH 8275	PERF. 8796 - 14013			
08	29636 X	18811 -0-	-10825	-0-	2359 1 15148 2	Y	1121	1152 1	564	
09	26070 X	13923 -0-	-12147	-0-	71 4 1233 9					
10	19406 X	14408 -0-	-4998	-0-	2143 1 9993 2	Y	1180	1196 1	548	
11	18780 X	15423 -0-	-3357	-0-	489 4 1298 9					
12	18817 X	11996 -0-	-6821	-0-	2138 1 10859 2	Y	1208	1250 1	506	
*01	19888 X	19888 -0-	-0-	-0-	82 4 1329 9					
					2351 1 11660 2	Y	1084	1073 1	517	
					220 4 1192 9					
					2197 1 8309 2	Y	1200	1226 1	491	
					170 4 1320 9					
					2106 1 16147 2	Y	1293	1209 1	575	
					213 4 1422 9					
GATES 09 ROSE A BVP			WELL #: 5	RRCID -> 265848	COMPL. DATE 08/24/2011	TOTAL DEPTH 8528	PERF. 8978 - 14092			
08	47430 X	28036 -0-	-19394	-0-	454 1 26238 2	Y	1156	1134 1	232	
09	45900 X	27129 -0-	-18771	-0-	72 4 1272 9					
10	26297 X	26297 -0-	-0-	-0-	473 1 25595 2	Y	951	966 1	217	
11	24286 X	24286 -0-	-0-	-0-	15 4 1046 9					
12	24523 X	24523 -0-	-0-	-0-	502 1 24595 2	Y	1076	1073 1	220	
*01	19558 X	19558 -0-	-0-	-0-	16 4 1184 9					
					511 1 22626 2	Y	1016	1007 1	229	
					31 4 1118 9					
					584 1 22888 2	Y	930	954 1	205	
					28 4 1023 9					
					487 1 18088 2	Y	878	827 1	256	
					17 4 966 9					
GATES 05-D			WELL #: 907A	RRCID -> 265850	COMPL. DATE 10/01/2011	TOTAL DEPTH 8409	PERF. 8918 - 14017			
08	36766 X	28060 -0-	-8706	-0-	1293 1 24589 2	Y	1950	1946 1	441	
09	35580 X	28401 -0-	-7179	-0-	33 4 2145 9					
10	26798 X	26798 -0-	-0-	-0-	1387 1 25129 2	Y	1656	1682 1	415	
11	24422 X	24422 -0-	-0-	-0-	63 4 1822 9					
12	26342 X	26342 -0-	-0-	-0-	1358 1 23628 2	Y	1599	1572 1	442	
*01	27710 X	27710 -0-	-0-	-0-	53 4 1759 9					
					1313 1 21677 2	Y	1259	1295 1	406	
					47 4 1385 9					
					1422 1 22886 2	Y	1740	1680 1	466	
					120 4 1914 9					
					1485 1 24343 2	Y	1561	1459 1	568	
					165 4 1717 9					

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED					CAPACITY			CNTY: WEBB						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05-D		WELL #: 708		RRCID -> 267008		COMPL. DATE 11/13/2011		TOTAL DEPTH 8451		PERF. 8888 - 14544						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	37758 X	23646	-0-	-14112	-0-	1071 27	1 4	20366 2182	2 9	Y	1984	1994	1			508
09	36540 X	22535	-0-	-14005	-0-	1073 49	1 4	19445 1968	2 9	Y	1789	1795	1			502
10	21595 X	21595	-0-	-0-	-0-	1094 43	1 4	19025 1433	2 9	Y	1303	1373	1			432
11	20430 X	19866	-0-	-564	-0-	1068 38	1 4	17626 1134	2 9	Y	1031	1059	1			404
12	27559 X	27559	-0-	-0-	-0-	1513 128	1 4	24336 1582	2 9	Y	1438	1386	1			456
*01	25811 X	25811	-0-	-0-	-0-	1375 150	1 4	22651 1635	2 9	Y	1486	1339	1			603
-----																
GATES 05-D		WELL #: 808		RRCID -> 267009		COMPL. DATE 11/13/2011		TOTAL DEPTH 8478		PERF. 8883 - 14448						
08	42718 X	30563	-0-	-12155	-0-	1443 37	1 4	27443 1640	2 9	Y	1491	1489	1			343
09	33240 X	22034	-0-	-11206	-0-	1074 49	1 4	19471 1440	2 9	Y	1309	1320	1			332
10	35402 X	22745	-0-	-12657	-0-	1122 44	1 4	19525 2054	2 9	Y	1867	1705	1			494
11	34260 X	20702	-0-	-13558	-0-	1098 39	1 4	18116 1449	2 9	Y	1317	1398	1			413
12	35402 X	21796	-0-	-13606	-0-	1179 100	1 4	18965 1552	2 9	Y	1411	1438	1			386
01	30566 X	28017	-0-	-2549	-0-	1505 165	1 4	24759 1588	2 9	Y	1444	1304	1			526
-----																
GATES 05-D		WELL #: 202		RRCID -> 267180		COMPL. DATE 12/07/2011		TOTAL DEPTH 8471		PERF. 8980 - 14466						
08	37851 X	33755	-0-	-4096	-0-	1600 41	1 4	30420 1694	2 9	Y	1540	1505	1			352
09	36630 X	27195	-0-	-9435	-0-	1331 61	1 4	24120 1683	2 9	Y	1530	1506	1			376
10	33480 X	26858	-0-	-6622	-0-	1394 54	1 4	24241 1169	2 9	Y	1063	1135	1			304
11	32400 X	25066	-0-	-7334	-0-	1367 49	1 4	22566 1084	2 9	Y	985	972	1			317
12	33480 X	27706	-0-	-5774	-0-	1543 130	1 4	24817 1216	2 9	Y	1105	1114	1			308
01	33480 X	25727	-0-	-7753	-0-	1415 155	1 4	23246 911	2 9	Y	828	815	1			321
-----																
GATES 05-D		WELL #: 308A		RRCID -> 267182		COMPL. DATE 12/07/2011		TOTAL DEPTH 8458		PERF. 8911 - 14482						
08	37820 X	34569	-0-	-3251	-0-	1639 42	1 4	31168 1720	2 9	Y	1564	1520	1			474
09	35970 X	35922	-0-	-48	-0-	1772 81	1 4	32122 1947	2 9	Y	1770	1702	1			542
10	31558 X	25117	-0-	-6441	-0-	1288 50	1 4	22407 1372	2 9	Y	1247	1326	1			463
11	30540 X	23298	-0-	-7242	-0-	1262 45	1 4	20835 1156	2 9	Y	1051	1062	1			452
12	31558 X	25414	-0-	-6144	-0-	1407 119	1 4	22637 1251	2 9	Y	1137	1156	1			433
01	31558 X	26084	-0-	-5474	-0-	1390 154	1 4	22798 1742	2 9	Y	1584	1337	1			680

-----															
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05-D WELL #: 408A RRCID -> 267188 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8882 - 14371															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
08		36332 X	30291	-0-	-6041	-0-	1434	1	27264	2	Y	1415	1421	1	371
							36	4	1557	9					
09		35160 X	25260	-0-	-9900	-0-	1246	1	22572	2	Y	1259	1266	1	364
							57	4	1385	9					
10		32519 X	24366	-0-	-8153	-0-	1248	1	21713	2	Y	1233	1209	1	388
							49	4	1356	9					
11		31470 X	22545	-0-	-8925	-0-	1218	1	20103	2	Y	1073	1075	1	386
							44	4	1180	9					
12		31682 X	24403	-0-	-7279	-0-	1348	1	21686	2	Y	1141	1165	1	362
							114	4	1255	9					
01		30287 X	18299	-0-	-11988	-0-	979	1	16144	2	Y	975	924	1	413
							103	4	1073	9					
-----															
GATES 05-D WELL #: 302 RRCID -> 267195 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8865 - 14181															
08		27063 X	20794	-0-	-6269	-0-	994	1	18900	2	Y	795	815	1	271
							25	4	875	9					
09		28680 X	19054	-0-	-9626	-0-	955	1	17307	2	Y	680	689	1	262
							44	4	748	9					
10		22411 X	22411	-0-	-0-	-0-	1163	1	20231	2	Y	884	820	1	326
							45	4	972	9					
11		24561 X	24561	-0-	-0-	-0-	1333	1	22002	2	Y	1071	997	1	400
							48	4	1178	9					
12		19654 X	18453	-0-	-1201	-0-	1024	1	16481	2	Y	783	885	1	298
							87	4	861	9					
01		19654 X	14195	-0-	-5459	-0-	774	1	12740	2	Y	544	549	1	293
							83	4	598	9					
-----															
GATES 10 ROSE A 2308 WELL #: 1 RRCID -> 267357 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8821 - 14224															
08		40920 X	28601	-0-	-12319	-0-	1298	1	25705	2	Y	1434	1431	1	61
							21	4	1577	9					
09		39600 X	27563	-0-	-12037	-0-	1280	1	24727	2	Y	1391	1397	1	55
							26	4	1530	9					
10		33356 X	24923	-0-	-8433	-0-	1186	1	21969	2	Y	1585	1591	1	49
							24	4	1744	9					
11		32280 X	23504	-0-	-8776	-0-	1256	1	20854	2	Y	1228	1219	1	58
							43	4	1351	9					
12		30783 X	23404	-0-	-7379	-0-	1306	1	20812	2	Y	1151	1144	1	65
							20	4	1266	9					
01		28613 X	25963	-0-	-2650	-0-	1356	1	23308	2	Y	1143	1129	1	79
							42	4	1257	9					
-----															
GATES 10 ROSE A 2308 WELL #: 2 RRCID -> 267359 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8810 - 13923															
08		45012 X	41555	-0-	-3457	-0-	1884	1	37309	2	Y	2120	2116	1	9
							30	4	2332	9					
09		43560 X	41270	-0-	-2290	-0-	1922	1	37131	2	Y	1980	1986	1	3
							39	4	2178	9					
10		41447 X	33994	-0-	-7453	-0-	1649	1	30550	2	Y	1602	1586	1	19
							33	4	1762	9					
11		40200 X	26037	-0-	-14163	-0-	1399	1	23218	2	Y	1247	1239	1	27
							48	4	1372	9					
12		42656 X	26093	-0-	-16563	-0-	1455	1	23181	2	Y	1304	1302	1	29
							23	4	1434	9					
01		42656 X	28241	-0-	-14415	-0-	1467	1	25255	2	Y	1340	1325	1	44
							45	4	1474	9					

-----  
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883  
GATES 10 ROSE A 2308 WELL #: 3 RRCID -> 267362 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8834 - 14058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	45880 X	28701	-0-	-17179	-0-	1284 21	1 4	25429 1967	2 9	Y	1788	1801	1	113
09	44400 X	29061	-0-	-15339	-0-	1342 27	1 4	25919 1773	2 9	Y	1612	1611	1	114
10	32338 X	32338	-0-	-0-	-0-	1527 31	1 4	28299 2481	2 9	Y	2255	2278	1	91
11	27740 X	27740	-0-	-0-	-0-	1477 51	1 4	24523 1689	2 9	Y	1535	1514	1	112
12	27377 X	27377	-0-	-0-	-0-	1531 24	1 4	24390 1432	2 9	Y	1302	1288	1	126
*01	29902 X	29902	-0-	-0-	-0-	1552 48	1 4	26794 1508	2 9	Y	1371	1358	1	139

-----  
GATES 05-D WELL #: 402 RRCID -> 267381 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8808 - 14024

08	29760 X	17897	-0-	-11863	-0-	873 22	1 4	16595 407	2 9	Y	370	364	1	166
09	28800 X	14822	-0-	-13978	-0-	731 33	1 4	13253 805	2 9	Y	732	653	1	245
10	18352 X	14753	-0-	-3599	-0-	745 29	1 4	12961 1018	2 9	Y	925	862	1	308
11	17760 X	13575	-0-	-4185	-0-	735 26	1 4	12131 683	2 9	Y	621	669	1	260
12	18290 X	14961	-0-	-3329	-0-	835 71	1 4	13435 620	2 9	Y	564	599	1	225
01	17887 X	13988	-0-	-3899	-0-	769 85	1 4	12629 505	2 9	Y	459	441	1	243

-----  
GATES 05-D WELL #: 502 RRCID -> 267609 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8852 - 14049

08	26412 X	21336	-0-	-5076	-0-	1017 26	1 4	19326 967	2 9	Y	879	950	1	259
09	24390 X	18486	-0-	-5904	-0-	901 41	1 4	16331 1213	2 9	Y	1103	1043	1	319
10	21762 X	17989	-0-	-3773	-0-	920 36	1 4	15997 1036	2 9	Y	942	953	1	308
11	21060 X	16417	-0-	-4643	-0-	897 32	1 4	14799 689	2 9	Y	626	676	1	258
12	21762 X	17823	-0-	-3939	-0-	994 84	1 4	15994 751	2 9	Y	683	693	1	248
01	21328 X	17768	-0-	-3560	-0-	971 108	1 4	15931 758	2 9	Y	689	625	1	312

-----  
GATES 05-D WELL #: 908 RRCID -> 267610 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8982 - 13343

08	45074 X	28756	-0-	-16318	-0-	1314 33	1 4	24991 2418	2 9	Y	2198	2180	1	489
09	43620 X	25309	-0-	-18311	-0-	1209 55	1 4	21919 2126	2 9	Y	1933	1949	1	473
10	32891 X	24961	-0-	-7930	-0-	1233 48	1 4	21443 2237	2 9	Y	2034	1963	1	544
11	30360 X	21427	-0-	-8933	-0-	1137 41	1 4	18765 1484	2 9	Y	1349	1458	1	435
12	31372 X	21923	-0-	-9449	-0-	1168 99	1 4	18789 1867	2 9	Y	1697	1670	1	462
01	28768 X	20801	-0-	-7967	-0-	1102 122	1 4	18072 1505	2 9	Y	1368	1318	1	512

-----														
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200				NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB				
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 10 ROSE A 571				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		35123 X	27606	-0-	-7517	-0-	1276 1	25271 2	Y	944	940	1		52
09		33990 X	24978	-0-	-9012	-0-	1182 1	22830 2	Y	856	857	1		51
10		33790 X	30003	-0-	-3787	-0-	1478 1	27378 2	Y	1015	1020	1		46
11		31590 X	22636	-0-	-8954	-0-	1232 1	20456 2	Y	823	818	1		51
12		30752 X	20551	-0-	-10201	-0-	1162 1	18520 2	Y	774	769	1		56
01		30008 X	21385	-0-	-8623	-0-	1125 1	19346 2	Y	799	791	1		64
							21 4	1038 9						
							24 4	942 9						
							30 4	1117 9						
							43 4	905 9						
							18 4	851 9						
							35 4	879 9						
-----														
GATES 10 ROSE A 571				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.						
08		29636 X	21728	-0-	-7908	-0-	1008 1	19959 2	Y	677	669	1		84
09		28350 X	20720	-0-	-7630	-0-	991 1	19135 2	Y	522	521	1		85
10		29977 X	20116	-0-	-9861	-0-	999 1	18507 2	Y	536	537	1		84
11		29010 X	15899	-0-	-13111	-0-	871 1	14461 2	Y	488	487	1		85
12		29977 X	16622	-0-	-13355	-0-	945 1	15056 2	Y	551	552	1		84
01		21731 X	17021	-0-	-4710	-0-	900 1	15479 2	Y	558	551	1		91
							16 4	745 9						
							20 4	574 9						
							20 4	590 9						
							30 4	537 9						
							15 4	606 9						
							28 4	614 9						
-----														
GATES 10 ROSE A 571				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.						
08		36549 X	25834	-0-	-10715	-0-	1194 1	23645 2	Y	887	879	1		78
09		28800 X	23675	-0-	-5125	-0-	1125 1	21733 2	Y	722	719	1		81
10		27094 X	20685	-0-	-6409	-0-	1025 1	18991 2	Y	589	584	1		86
11		26220 X	18931	-0-	-7289	-0-	1035 1	17175 2	Y	623	626	1		83
12		26164 X	18338	-0-	-7826	-0-	1034 1	16471 2	Y	743	745	1		81
01		25823 X	18847	-0-	-6976	-0-	993 1	17021 2	Y	729	719	1		91
							19 4	976 9						
							23 4	794 9						
							21 4	648 9						
							36 4	685 9						
							16 4	817 9						
							31 4	802 9						
-----														
GATES 05-D				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.						
08		45043 X	25571	-0-	-19472	-0-	1266 1	22066 2	Y	2035	1996	1		176
09		35910 X	18673	-0-	-17237	-0-	945 1	15935 2	Y	1630	1642	1		164
10		37448 X	4712	-0-	-32736	-0-	282 1	3749 2	Y	619	658	1		125
11		36240 X	16886	-0-	-19354	-0-	1263 1	14328 2	Y	1177	1188	1		114
12		37448 X	13572	-0-	-23876	-0-	1092 1	11262 2	Y	1107	1101	1		120
01		25575 X	20920	-0-	-4655	-0-	1218 1	18523 2	Y	1043	1015	1		148
							1250 1							
							1147 9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 05-D WELL #: 2012A RRCID -> 267802 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8792 - 14105													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(L) STATUS	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	53692	X	39315	-0-	-14377	-0-	1100	1	36359	2	Y	1636	280
							56	4	1800	9		1639	
09	47340	X	36699	-0-	-10641	-0-	1124	1	33882	2	Y	1515	255
							26	4	1667	9		1540	
10	47306	X	37064	-0-	-10242	-0-	1150	1	33437	2	Y	1633	266
							681	4	1796	9		1622	
11	41550	X	37256	-0-	-4294	-0-	911	1	34337	2	Y	1773	288
							58	4	1950	9		1751	
12	42532	X	34864	-0-	-7668	-0-	615	1	32197	2	Y	1636	24
							252	4	1800	9		1900	
01	39308	X	30051	-0-	-9257	-0-	914	1	27221	2	Y	1451	106
							320	4	1596	9		1369	
GATES 05-D WELL #: 8012 RRCID -> 267804 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 9179 - 13842													
08	37262	X	27799	-0-	-9463	-0-	1417	1	24693	2	Y	1535	143
							1689	9				1500	
09	36060	X	26162	-0-	-9898	-0-	1391	1	23445	2	Y	1205	134
							1326	9				1214	
10	36487	X	11860	-0-	-24627	-0-	782	1	10394	2	Y	622	109
							684	9				647	
11	31320	X	18548	-0-	-12772	-0-	1422	1	16124	2	Y	911	61
							1002	9				959	
12	31744	X	16844	-0-	-14900	-0-	1408	1	14521	2	Y	832	63
							915	9				830	
01	27807	X	21433	-0-	-6374	-0-	1258	1	18705	2	Y	1336	107
							1470	9				1292	
GATES 05-D WELL #: 9012 RRCID -> 267870 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8887 - 14142													
08	37758	X	27716	-0-	-10042	-0-	1410	1	24564	2	Y	1584	159
							1742	9				1547	
09	30510	X	25106	-0-	-5404	-0-	1316	1	22193	2	Y	1452	155
							1597	9				1456	
10	31527	X	13195	-0-	-18332	-0-	868	1	11534	2	Y	721	124
							793	9				752	
11	30510	X	22163	-0-	-8347	-0-	1649	1	18699	2	Y	1650	185
							1815	9				1589	
12	27881	X	27881	-0-	-0-	-0-	2247	1	23174	2	Y	2236	228
							2460	9				2193	
*01	35706	X	35706	-0-	-0-	-0-	2117	1	31629	2	Y	1782	239
							1960	9				1771	
GATES 05-D WELL #: 1012A RRCID -> 268083 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8802 - 14317													
08	57412	X	40495	-0-	-16917	-0-	1126	1	37224	2	Y	1898	380
							57	4	2088	9		1902	
09	48930	X	36478	-0-	-12452	-0-	1108	1	33412	2	Y	1756	351
							26	4	1932	9		1785	
10	47802	X	37700	-0-	-10102	-0-	1166	1	33885	2	Y	1781	362
							690	4	1959	9		1770	
11	42840	X	29885	-0-	-12955	-0-	713	1	26871	2	Y	2051	388
							45	4	2256	9		2025	
12	44082	X	25784	-0-	-18298	-0-	439	1	22959	2	Y	2006	30
							179	4	2207	9		2364	
01	40486	X	20679	-0-	-19807	-0-	628	1	18307	2	Y	1385	101
							220	4	1524	9		1314	



GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200				NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 05-D				WELL #: 1012	RRCID -> 268165	COMPL. DATE 04/24/2012	TOTAL DEPTH 8412	PERF. 8809 - 14197				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	56048 X	40976	-0-	-15072	-0-	1141 1	37716 2	Y	1874	1878 1	428	
						58 4	2061 9					
09	50160 X	38246	-0-	-11914	-0-	1169 1	35239 2	Y	1646	1673 1	401	
						27 4	1811 9					
10	50344 X	37733	-0-	-12611	-0-	1172 1	34072 2	Y	1632	1622 1	411	
						694 4	1795 9					
11	45000 X	36121	-0-	-8879	-0-	884 1	33296 2	Y	1714	1693 1	432	
						56 4	1885 9					
12	45539 X	34217	-0-	-11322	-0-	597 1	31263 2	Y	1921	2324 1	29	
						244 4	2113 9					
01	40982 X	30642	-0-	-10340	-0-	933 1	27660 2	Y	1559	1474 1	114	
						334 4	1715 9					
GATES 05-D				WELL #: 4012A	RRCID -> 268206	COMPL. DATE 06/10/2012	TOTAL DEPTH 8418	PERF. 9116 - 13781				
08	70742 X	45296	-0-	-25446	-0-	1225 1	40505 2	Y	3185	3194 1	147	
						62 4	3504 9					
09	64680 X	42867	-0-	-21813	-0-	1274 1	38404 2	Y	2872	2918 1	101	
						30 4	3159 9					
10	55242 X	45303	-0-	-9939	-0-	1374 1	39938 2	Y	2889	2871 1	119	
						813 4	3178 9					
11	48750 X	35424	-0-	-13326	-0-	844 1	31822 2	Y	2458	2432 1	145	
						54 4	2704 9					
12	46655 X	36431	-0-	-10224	-0-	629 1	32910 2	Y	2395	2504 1	36	
						257 4	2635 9					
01	45291 X	35713	-0-	-9578	-0-	1077 1	32207 2	Y	1853	1754 1	135	
						391 4	2038 9					
GATES 05-D				WELL #: 3012A	RRCID -> 268240	COMPL. DATE 06/10/2012	TOTAL DEPTH 8395	PERF. 8900 - 14062				
08	60636 X	38823	-0-	-21813	-0-	1073 1	35470 2	Y	2024	2028 1	13	
						54 4	2226 9					
09	58680 X	36476	-0-	-22204	-0-	1106 1	33336 2	Y	1825	1838 1	-0-	
						26 4	2008 9					
10	55118 X	38812	-0-	-16306	-0-	1206 1	35053 2	Y	1672	1662 1	10	
						714 4	1839 9					
11	50700 X	39076	-0-	-11624	-0-	964 1	36309 2	Y	1584	1566 1	28	
						61 4	1742 9					
12	46159 X	41076	-0-	-5083	-0-	727 1	38073 2	Y	1798	1783 1	43	
						298 4	1978 9					
01	38812 X	33992	-0-	-4820	-0-	1038 1	30879 2	Y	1557	1470 1	114	
						362 4	1713 9					
GATES 05-D				WELL #: 6012A	RRCID -> 268246	COMPL. DATE 06/10/2012	TOTAL DEPTH 8430	PERF. 8825 - 14046				
08	67518 X	52872	-0-	-14646	-0-	1446 1	47811 2	Y	3220	3228 1	59	
						73 4	3542 9					
09	63870 X	46473	-0-	-17397	-0-	1401 1	42247 2	Y	2538	2579 1	18	
						33 4	2792 9					
10	62930 X	44825	-0-	-18105	-0-	1385 1	40270 2	Y	2136	2124 1	30	
						820 4	2350 9					
11	60900 X	42525	-0-	-18375	-0-	1023 1	38534 2	Y	2639	2604 1	65	
						65 4	2903 9					
12	56606 X	41574	-0-	-15032	-0-	713 1	37329 2	Y	2945	2966 1	44	
						292 4	3240 9					
01	52886 X	35573	-0-	-17313	-0-	1072 1	31673 2	Y	2226	2107 1	163	
						379 4	2449 9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200				NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883											
GATES 05-D		WELL #: 7012A		RRCID -> 269004		COMPL. DATE 08/16/2012		TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8789 - 14337			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * * C	COND	* * DISPOSITIONS * * M	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	189472 X	49443	-0-	-140029	-0-	1364 69 32	1 4	45100 2910 40904	2 9 2	Y 2645 2652	1 31
09	66360 X	45303	-0-	-21057	-0-	1357 32 1464	1 4	40904 3010 42538	2 9 2	Y 2736 2767	1 -0-
10	66991 X	47882	-0-	-19109	-0-	1464 866 1003	1 4	42538 3014 37794	2 9 2	Y 2740 2723	1 17
11	56400 X	41762	-0-	-14638	-0-	1003 64 700	1 4	37794 2901 36654	2 9 2	Y 2637 2619	1 35
12	55738 X	40693	-0-	-15045	-0-	700 286 945	1 4	36654 3053 27788	2 9 2	Y 2775 2769	1 41
01	49445 X	31202	-0-	-18243	-0-	945 332 1364	1 4	27788 2137 45100	2 9 2	Y 1943 1842	1 142

  

GATES 05-D		WELL #: 3011		RRCID -> 269005		COMPL. DATE 08/23/2012		TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8892 - 13725			
08	175212 X	50147	-0-	-125065	-0-	1395 71 1310	1 4	46129 2552 39478	2 9 2	Y 2320 2325	1 31
09	64110 X	42868	-0-	-21242	-0-	1310 31 1247	1 4	39478 2049 36249	2 9 2	Y 1863 1893	1 1
10	58094 X	40624	-0-	-17470	-0-	1247 738 996	1 4	36249 2390 37547	2 9 2	Y 2173 2158	1 16
11	52260 X	41287	-0-	-10973	-0-	996 64 719	1 4	37547 2680 37671	2 9 2	Y 2436 2405	1 47
12	54002 X	41831	-0-	-12171	-0-	719 294 1030	1 4	37671 3147 31009	2 9 2	Y 2861 2865	1 43
01	50158 X	35117	-0-	-15041	-0-	1030 370 1143	1 4	31009 2708 37796	2 9 2	Y 2462 2325	1 180

  

GATES 05-D		WELL #: 2011		RRCID -> 269007		COMPL. DATE 08/16/2012		TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8881 - 13798			
08	142538 X	41205	-0-	-101333	-0-	1143 58 1088	1 4	37796 2208 32804	2 9 2	Y 2007 2002	1 18
09	54930 X	36194	-0-	-18736	-0-	1088 25 1153	1 4	32804 2277 33509	2 9 2	Y 2070 2088	1 -0-
10	56761 X	37646	-0-	-19115	-0-	1153 682 819	1 4	33509 2302 30867	2 9 2	Y 2093 2080	1 13
11	48750 X	34007	-0-	-14743	-0-	819 52 550	1 4	30867 2269 28778	2 9 2	Y 2063 2038	1 38
12	50375 X	32003	-0-	-18372	-0-	550 225 744	1 4	28778 2450 22587	2 9 2	Y 2227 2216	1 49
01	41199 X	25585	-0-	-15614	-0-	744 276 1179	1 4	22587 1978 38986	2 9 2	Y 1798 1700	1 131

  

GATES 05-D		WELL #: 5011		RRCID -> 269010		COMPL. DATE 08/28/2012		TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8777 - 13610			
08	145049 X	42433	-0-	-102616	-0-	1179 60 1098	1 4	38986 2208 33106	2 9 2	Y 2007 2012	1 89
09	61350 X	35738	-0-	-25612	-0-	1098 26 1003	1 4	33106 1508 29149	2 9 2	Y 1371 1393	1 67
10	59024 X	32541	-0-	-26483	-0-	1003 594 767	1 4	29149 1795 28901	2 9 2	Y 1632 1621	1 78
11	52140 X	31651	-0-	-20489	-0-	767 49 554	1 4	28901 1934 28998	2 9 2	Y 1758 1736	1 100
12	46686 X	31828	-0-	-14858	-0-	554 227 964	1 4	28998 2049 27508	2 9 2	Y 1863 1935	1 28
01	42439 X	30429	-0-	-12010	-0-	964 311 1179	1 4	27508 1646 38986	2 9 2	Y 1496 1415	1 109

OIL AND GAS DIVISION

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY	CNTY: WEBB			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883				
GATES 05-D WELL #: 4011 RRCID -> 269028	COMPL. DATE 08/28/2012			
	TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8845 - 13626			
M O ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08 153233 X 42678 -0- -110555 -0- 1172 1 38763 2 Y 2439 2446 1 28	60 4 2683 9			
09 61860 X 38234 -0- -23626 -0- 1157 1 34864 2 Y 1987 2015 1 -0-	27 4 2186 9			
10 60264 X 38445 -0- -21819 -0- 1179 1 34282 2 Y 2078 2065 1 13	698 4 2286 9			
11 54930 X 33474 -0- -21456 -0- 808 1 30449 2 Y 1968 1949 1 32	52 4 2165 9			
12 50468 X 32743 -0- -17725 -0- 566 1 29642 2 Y 2094 2095 1 31	232 4 2303 9			
01 42687 X 27494 -0- -15193 -0- 829 1 24457 2 Y 1739 1643 1 127	295 4 1913 9			
-----				
GATES 05-D WELL #: 111 RRCID -> 269030	COMPL. DATE 08/16/2012	TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8772 - 14068		
08 70618 X 38513 -0- -32105 -0- 1073 1 35487 2 Y 1726 1728 1 25	54 4 1899 9			
09 60960 X 35920 -0- -25040 -0- 1099 1 33123 2 Y 1520 1544 1 1	26 4 1672 9			
10 52545 X 36109 -0- -16436 -0- 1128 1 32799 2 Y 1376 1368 1 9	668 4 1514 9			
11 43110 X 36945 -0- -6165 -0- 917 1 34554 2 Y 1287 1273 1 23	58 4 1416 9			
12 43710 X 39254 -0- -4456 -0- 697 1 36517 2 Y 1595 1594 1 24	285 4 1755 9			
01 38502 X 30825 -0- -7677 -0- 979 1 28129 2 Y 1272 1203 1 93	318 4 1399 9			
-----				
GATES 05-D WELL #: 8011 RRCID -> 269051	COMPL. DATE 09/10/2012	TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9102 - 13717		
08 142042 X 51875 -0- -90167 -0- 863 1 48940 2 Y 1834 1832 1 174	55 4 2017 9			
09 71490 X 46313 -0- -25177 -0- 787 1 43675 2 Y 1612 1652 1 134	78 4 1773 9			
10 62093 X 46561 -0- -15532 -0- 843 1 43578 2 Y 1885 1879 1 140	66 4 2074 9			
11 55530 X 46600 -0- -8930 -0- 1402 1 43228 2 Y 1722 1719 1 143	76 4 1894 9			
12 56141 X 43384 -0- -12757 -0- 1337 1 40021 2 Y 1516 1551 1 108	358 4 1668 9			
01 51863 X 36561 -0- -15302 -0- 1120 1 33179 2 Y 1677 1578 1 207	417 4 1845 9			
-----				
GATES 05-D WELL #: 7011 RRCID -> 269054	COMPL. DATE 09/10/2012	TOTAL DEPTH 8436 PERF. 9102 - 13717		
08 163556 X 47313 -0- -116243 -0- 790 1 44781 2 Y 1538 1537 1 295	50 4 1692 9			
09 64290 X 41881 -0- -22409 -0- 711 1 39463 2 Y 1487 1526 1 256	71 4 1636 9			
10 62310 X 39430 -0- -22880 -0- 712 1 36796 2 Y 1696 1690 1 262	56 4 1866 9			
11 54420 X 42651 -0- -11769 -0- 1283 1 39559 2 Y 1581 1578 1 265	70 4 1739 9			
12 49600 X 40939 -0- -8661 -0- 1262 1 37765 2 Y 1431 1466 1 230	338 4 1574 9			
01 47306 X 35908 -0- -11398 -0- 1106 1 32828 2 Y 1420 1331 1 319	412 4 1562 9			

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200				NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: WEBB						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05-D				WELL #: 1111		RRCID -> 269071		COMPL. DATE 10/12/2012		TOTAL DEPTH 8492		PERF. 8949 - 14184				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		174189 X	43236	-0-	-130953	-0-	716 1 45 4	40601 2 1874 9	2	Y	1704	1703	1			216
09		69330 X	37081	-0-	-32249	-0-	626 1 62 4	34729 2 1664 9	2	Y	1513	1552	1			177
10		68014 X	44330	-0-	-23684	-0-	804 1 63 4	41540 2 1923 9	2	Y	1748	1742	1			183
11		58470 X	46350	-0-	-12120	-0-	1402 1 76 4	43229 2 1643 9	2	Y	1494	1489	1			188
12		52700 X	42520	-0-	-10180	-0-	1309 1 350 4	39191 2 1670 9	2	Y	1518	1558	1			148
01		44330 X	35758	-0-	-8572	-0-	1106 1 411 4	32761 2 1480 9	2	Y	1345	1257	1			236
-----																
GATES 05-D				WELL #: 1511		RRCID -> 269161		COMPL. DATE 11/04/2012		TOTAL DEPTH 8509		PERF. 8912 - 14151				
08		198493 X	54114	-0-	-144379	-0-	890 1 56 4	50448 2 2720 9	2	Y	2473	2472	1			42
09		45628 X	45628	-0-	-0-	-0-	771 1 77 4	42799 2 1981 9	2	Y	1801	1838	1			5
10		76446 X	47068	-0-	-29378	-0-	850 1 67 4	43936 2 2215 9	2	Y	2014	2006	1			13
11		64230 X	48234	-0-	-15996	-0-	1451 1 79 4	44736 2 1968 9	2	Y	1789	1785	1			17
12		58652 X	46312	-0-	-12340	-0-	1429 1 382 4	42761 2 1740 9	2	Y	1582	1599	1			-0-
01		54126 X	36525	-0-	-17601	-0-	1123 1 418 4	33313 2 1671 9	2	Y	1519	1424	1			76
-----																
GATES 05-D				WELL #: 1611		RRCID -> 269169		COMPL. DATE 11/04/2012		TOTAL DEPTH 8503		PERF. 8874 - 14128				
08		184543 X	55359	-0-	-129184	-0-	915 1 58 4	51853 2 2533 9	2	Y	2303	2303	1			29
09		91800 X	51244	-0-	-40556	-0-	857 1 85 4	47597 2 2705 9	2	Y	2459	2488	1			-0-
10		77376 X	51138	-0-	-26238	-0-	916 1 72 4	47313 2 2837 9	2	Y	2579	2566	1			13
11		68280 X	34386	-0-	-33894	-0-	1022 1 55 4	31504 2 1805 9	2	Y	1641	1625	1			29
12		65162 X	35825	-0-	-29337	-0-	1084 1 290 4	32450 2 2001 9	2	Y	1819	1848	1			-0-
01		55366 X	35479	-0-	-19887	-0-	1096 1 406 4	32386 2 1591 9	2	Y	1446	1346	1			39
-----																
GATES 05-D				WELL #: 9011		RRCID -> 269170		COMPL. DATE 10/12/2012		TOTAL DEPTH 8461		PERF. 8973 - 13887				
08		206026 X	46297	-0-	-159729	-0-	791 1 50 4	44849 2 607 9	2	Y	552	518	1			175
09		70920 X	44469	-0-	-26451	-0-	767 1 76 4	42556 2 1070 9	2	Y	973	1024	1			124
10		65658 X	46169	-0-	-19489	-0-	839 1 66 4	43363 2 1901 9	2	Y	1728	1732	1			120
11		55830 X	26910	-0-	-28920	-0-	791 1 43 4	24396 2 1680 9	2	Y	1527	1523	1			124
12		51522 X	28501	-0-	-23021	-0-	857 1 229 4	25643 2 1772 9	2	Y	1611	1655	1			80
01		46283 X	27901	-0-	-18382	-0-	843 1 312 4	24911 2 1835 9	2	Y	1668	1566	1			182

-----																
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05-D WELL #: 3010 RRCID -> 269172 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8883 - 14137																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		166346 X	42852	-0-	-123494	-0-	705 1	39977 2	45 4	2125 9	Y	1932	1924 1			39
09		80700 X	39708	-0-	-40992	-0-	663 1	36830 2	66 4	2149 9	Y	1954	1993 1			-0-
10		75733 X	39449	-0-	-36284	-0-	712 1	36793 2	56 4	1888 9	Y	1716	1701 1			15
11		66360 X	34650	-0-	-31710	-0-	1029 1	31744 2	56 4	1821 9	Y	1655	1657 1			13
12		59396 X	31728	-0-	-27668	-0-	955 1	28586 2	256 4	1931 9	Y	1755	1768 1			-0-
01		42842 X	29165	-0-	-13677	-0-	880 1	26078 2	325 4	1882 9	Y	1711	1605 1			73
-----																
GATES 05-D WELL #: 1011 RRCID -> 269177 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 9004 - 14181																
08		204817 X	48544	-0-	-156273	-0-	806 1	45714 2	51 4	1973 9	Y	1794	1786 1			140
09		46241 X	46241	-0-	-0-	-0-	785 1	43557 2	78 4	1821 9	Y	1655	1696 1			99
10		63457 X	44897	-0-	-18560	-0-	813 1	42032 2	64 4	1988 9	Y	1807	1799 1			107
11		51150 X	22327	-0-	-28823	-0-	652 1	20091 2	35 4	1549 9	Y	1408	1401 1			114
12		48887 X	27272	-0-	-21615	-0-	825 1	24706 2	221 4	1520 9	Y	1382	1418 1			78
01		48546 X	35053	-0-	-13493	-0-	1083 1	32170 2	404 4	1396 9	Y	1269	1187 1			160
-----																
GATES 05-D WELL #: 1411 RRCID -> 269216 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8943 - 13917																
08		201779 X	47641	-0-	-154138	-0-	789 1	44721 2	50 4	2081 9	Y	1892	1881 1			119
09		40530 X	40530	-0-	-0-	-0-	684 1	37973 2	68 4	1805 9	Y	1641	1678 1			82
10		57474 X	35840	-0-	-21634	-0-	645 1	33333 2	51 4	1811 9	Y	1646	1636 1			92
11		55620 X	28028	-0-	-27592	-0-	828 1	25539 2	45 4	1616 9	Y	1469	1466 1			95
12		56203 X	36702	-0-	-19501	-0-	1129 1	33786 2	302 4	1485 9	Y	1350	1383 1			62
01		47647 X	33749	-0-	-13898	-0-	1047 1	30944 2	386 4	1372 9	Y	1247	1167 1			142
-----																
GATES 05-D WELL #: 1211 RRCID -> 269227 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8909 - 14372																
08		161603 X	47594	-0-	-114009	-0-	796 1	45124 2	50 4	1624 9	Y	1476	1473 1			40
09		43730 X	43730	-0-	-0-	-0-	744 1	41329 2	74 4	1583 9	Y	1439	1475 1			4
10		65782 X	40002	-0-	-25780	-0-	731 1	37761 2	58 4	1452 9	Y	1320	1309 1			15
11		55170 X	39619	-0-	-15551	-0-	1196 1	36891 2	65 4	1467 9	Y	1334	1335 1			14
12		51274 X	38847	-0-	-12427	-0-	1200 1	35914 2	321 4	1412 9	Y	1284	1298 1			-0-
01		47585 X	35444	-0-	-12141	-0-	1108 1	32610 2	402 4	1324 9	Y	1204	1128 1			59

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED										CAPACITY			CNTY: WEBB											
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																								
GATES 05-D										WELL #: 4010			RRCID -> 269295			COMPL. DATE 12/19/2012			TOTAL DEPTH 8512			PERF.10387 - 14138		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE								
08	140771 X	40304	-0-	-100467	-0-	669	1	37924	2	Y	1517	1514	1			71								
						42	4	1669	9															
09	34841 X	34841	-0-	-0-	-0-	590	1	32772	2	Y	1291	1319	1			43								
						59	4	1420	9															
10	60047 X	32545	-0-	-27502	-0-	589	1	30460	2	Y	1318	1311	1			50								
						46	4	1450	9															
11	50730 X	31031	-0-	-19699	-0-	933	1	28770	2	Y	1161	1158	1			53								
						51	4	1277	9															
12	46655 X	29478	-0-	-17177	-0-	908	1	27179	2	Y	1044	1068	1			29								
						243	4	1148	9															
01	40300 X	23803	-0-	-16497	-0-	732	1	21620	2	Y	1073	1008	1			94								
						271	4	1180	9															
GATES 05-D										WELL #: 5010			RRCID -> 269296			COMPL. DATE 12/11/2012			TOTAL DEPTH 8524			PERF. 8959 - 14143		
08	190061 X	56414	-0-	-133647	-0-	931	1	52771	2	Y	2412	2411	1			28								
						59	4	2653	9															
09	43742 X	43742	-0-	-0-	-0-	740	1	41057	2	Y	1701	1729	1			-0-								
						74	4	1871	9															
10	84227 X	42061	-0-	-42166	-0-	760	1	39268	2	Y	1794	1785	1			9								
						60	4	1973	9															
11	69870 X	35708	-0-	-34162	-0-	1069	1	32960	2	Y	1474	1471	1			12								
						58	4	1621	9															
12	62496 X	30422	-0-	-32074	-0-	925	1	27674	2	Y	1433	1445	1			-0-								
						247	4	1576	9															
01	56420 X	29305	-0-	-27115	-0-	895	1	26472	2	Y	1461	1372	1			66								
						331	4	1607	9															
GATES 05-D										WELL #: 6010			RRCID -> 269348			COMPL. DATE 12/11/2012			TOTAL DEPTH 8545			PERF. 8906 - 14250		
08	157263 X	56266	-0-	-100997	-0-	932	1	52808	2	Y	2243	2235	1			8								
						59	4	2467	9															
09	152190 X	46786	-0-	-105404	-0-	787	1	43674	2	Y	2043	2051	1			-0-								
						78	4	2247	9															
10	82708 X	42856	-0-	-39852	-0-	770	1	39806	2	Y	2017	2004	1			13								
						61	4	2219	9															
11	69630 X	41575	-0-	-28055	-0-	1242	1	38310	2	Y	1778	1791	1			-0-								
						67	4	1956	9															
12	62868 X	38506	-0-	-24362	-0-	1169	1	34975	2	Y	1863	1863	1			-0-								
						313	4	2049	9															
01	56265 X	30366	-0-	-25899	-0-	927	1	27402	2	Y	1540	1436	1			33								
						343	4	1694	9															
GATES 05-D										WELL #: 7010			RRCID -> 269356			COMPL. DATE 01/14/2013			TOTAL DEPTH 8504			PERF. 9113 - 14143		
08	172856 X	55072	-0-	-117784	-0-	906	1	51346	2	Y	2512	2498	1			72								
						57	4	2763	9															
09	167280 X	44953	-0-	-122327	-0-	754	1	41873	2	Y	2046	2092	1			26								
						75	4	2251	9															
10	88412 X	42951	-0-	-45461	-0-	769	1	39761	2	Y	2145	2134	1			37								
						61	4	2360	9															
11	72960 X	41640	-0-	-31320	-0-	1241	1	38256	2	Y	1887	1882	1			42								
						67	4	2076	9															
12	64759 X	40635	-0-	-24124	-0-	1246	1	37293	2	Y	1603	1639	1			6								
						333	4	1763	9															
01	55087 X	29535	-0-	-25552	-0-	897	1	26503	2	Y	1640	1539	1			107								
						331	4	1804	9															

OIL AND GAS DIVISION

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WEBB				
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05-D WELL #: 6011 RRCID -> 269421 COMPL. DATE 09/02/2012												TOTAL DEPTH	8417	PERF. 8801 - 13652		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	176731 X	39272	-0-	-137459	-0-	604 1	34230 2	38 4	4400 9	Y	4000	4060 1			210	
09	171030 X	33721	-0-	-137309	-0-	542 1	30067 2	54 4	3058 9	Y	2780	2777 1			213	
10	47244 X	30834	-0-	-16410	-0-	559 1	28860 2	44 4	1371 9	Y	1246	1209 1			250	
11	43920 X	31741	-0-	-12179	-0-	956 1	29486 2	52 4	1247 9	Y	1134	1132 1			252	
12	40269 X	29687	-0-	-10582	-0-	916 1	27425 2	245 4	1101 9	Y	1001	1024 1			229	
01	39277 X	22650	-0-	-16627	-0-	700 1	20562 2	253 4	1135 9	Y	1032	969 1			292	
-----																
GATES 05D WELL #: 8010 RRCID -> 269436 COMPL. DATE 01/14/2013												TOTAL DEPTH	8538	PERF. 9009 - 14107		
08	169818 X	66602	-0-	-103216	-0-	1098 1	62249 2	70 4	3185 9	Y	2895	2881 1			14	
09	164340 X	49606	-0-	-114734	-0-	835 1	46344 2	83 4	2344 9	Y	2131	2145 1			-0-	
10	94767 X	46744	-0-	-48023	-0-	841 1	43452 2	66 4	2385 9	Y	2168	2156 1			12	
11	78150 X	43244	-0-	-34906	-0-	1289 1	39744 2	70 4	2141 9	Y	1946	1958 1			-0-	
12	70401 X	35722	-0-	-34679	-0-	1077 1	32236 2	288 4	2121 9	Y	1928	1928 1			-0-	
01	66588 X	32636	-0-	-33952	-0-	996 1	29406 2	368 4	1866 9	Y	1696	1586 1			36	
-----																
GATES 09 ROSE B GU WELL #: 209 RRCID -> 269585 COMPL. DATE 09/11/2012												TOTAL DEPTH	8532	PERF. 9642 - 14106		
08	190774 X	84008	-0-	-106766	-0-	2424 1	77256 2	45 4	4283 9	Y	3894	3897 1			682	
09	184620 X	66764	-0-	-117856	-0-	2071 1	61679 2	68 4	2946 9	Y	2678	2765 1			595	
10	130882 X	63953	-0-	-66929	-0-	1982 1	56887 2	66 4	5018 9	Y	4562	4366 1			791	
11	96450 X	54276	-0-	-42174	-0-	1887 1	48778 2	39 4	3572 9	Y	3247	3310 1			728	
12	92783 X	53752	-0-	-39031	-0-	1991 1	48597 2	119 4	3045 9	Y	2768	2891 1			605	
01	84010 X	48331	-0-	-35679	-0-	1873 1	43359 2	303 4	2796 9	Y	2542	2411 1			736	
-----																
GATES 09 ROSE B WELL #: 609 RRCID -> 269596 COMPL. DATE 03/11/2013												TOTAL DEPTH	8562	PERF. 9027 - 14205		
08	156054 X	64213	-0-	-91841	-0-	1850 1	58953 2	34 4	3376 9	Y	3069	3076 1			170	
09	151020 X	56685	-0-	-94335	-0-	1742 1	51903 2	57 4	2983 9	Y	2712	2727 1			155	
10	107570 X	46220	-0-	-61350	-0-	1512 1	43401 2	50 4	1257 9	Y	1143	1298 1			-0-	
11	82590 X	41310	-0-	-41280	-0-	1445 1	37369 2	30 4	2466 9	Y	2242	2071 1			171	
12	75609 X	39717	-0-	-35892	-0-	1474 1	35958 2	88 4	2197 9	Y	1997	2073 1			95	
01	64201 X	35632	-0-	-28569	-0-	1389 1	32368 2	221 4	1654 9	Y	1504	1469 1			129	

-----

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883											
GATES 09 ROSE A BVP		WELL #:	19	RRCID ->	269726	COMPL. DATE	05/24/2013	TOTAL DEPTH	8594	PERF.	8912 - 14306
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY	CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
08	139779 X	91726 -0-	-48053 -0-	1453 1	84027 2	Y	5470	5498 1	247		
				229 4	6017 9						
09	135270 X	67480 -0-	-67790 -0-	1156 1	62608 2	Y	3345	3430 1	162		
				36 4	3680 9						
10	139779 X	62664 -0-	-77115 -0-	1180 1	57793 2	Y	3320	3322 1	160		
				39 4	3652 9						
11	115470 X	56392 -0-	-59078 -0-	1174 1	51994 2	Y	2865	2852 1	173		
				72 4	3152 9						
12	113026 X	59486 -0-	-53540 -0-	1410 1	55283 2	Y	2478	2549 1	102		
				67 4	2726 9						
01	91729 X	38745 -0-	-52984 -0-	952 1	35349 2	Y	2192	2070 1	224		
				33 4	2411 9						
-----											
GATES 09 ROSE B		WELL #:	809	RRCID ->	269890	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL DEPTH	8592	PERF.	9021 - 14203
08	181133 X	70980 -0-	-110153 -0-	2052 1	65411 2	N	3163	3176 1	130		
				38 4	3479 9						
09	175290 X	62921 -0-	-112369 -0-	1941 1	57807 2	N	2826	2839 1	117		
				64 4	3109 9						
10	181133 X	55274 -0-	-125859 -0-	1820 1	52227 2	N	1060	1177 1	-0-		
				61 4	1166 9						
11	96210 X	48643 -0-	-47567 -0-	1730 1	44729 2	N	1953	1804 1	149		
				36 4	2148 9						
12	82119 X	45447 -0-	-36672 -0-	1687 1	41166 2	N	2266	2281 1	69		
				101 4	2493 9						
01	70990 X	39505 -0-	-31485 -0-	1544 1	35753 2	N	1780	1727 1	122		
				250 4	1958 9						
-----											
GATES 05-D GU		WELL #:	9010	RRCID ->	269991	COMPL. DATE	01/14/2013	TOTAL DEPTH	8524	PERF.	8879 - 13699
08	140740 X	70907 -0-	-69833 -0-	1154 1	65411 2	Y	3881	3878 1	3		
				73 4	4269 9						
09	136200 X	56752 -0-	-79448 -0-	953 1	52887 2	Y	2561	2564 1	-0-		
				95 4	2817 9						
10	140740 X	54484 -0-	-86256 -0-	978 1	50514 2	Y	2650	2636 1	14		
				77 4	2915 9						
11	85260 X	51964 -0-	-33296 -0-	1548 1	47733 2	Y	2363	2377 1	-0-		
				84 4	2599 9						
12	82181 X	42648 -0-	-39533 -0-	1282 1	38375 2	Y	2407	2407 1	-0-		
				343 4	2648 9						
01	70897 X	39257 -0-	-31640 -0-	1191 1	35192 2	Y	2213	2072 1	141		
				440 4	2434 9						
-----											
GATES 05-D		WELL #:	1311	RRCID ->	270030	COMPL. DATE	07/12/2012	TOTAL DEPTH	8499	PERF.	8908 - 14147
08	100223 X	46898 -0-	-53325 -0-	783 1	44376 2	Y	1535	1536 1	11		
				50 4	1689 9						
09	96990 X	42115 -0-	-54875 -0-	714 1	39622 2	Y	1553	1564 1	-0-		
				71 4	1708 9						
10	100223 X	33084 -0-	-67139 -0-	600 1	30989 2	Y	1316	1304 1	12		
				47 4	1448 9						
11	56130 X	34264 -0-	-21866 -0-	1033 1	31857 2	Y	1198	1195 1	15		
				56 4	1318 9						
12	51336 X	33123 -0-	-18213 -0-	1023 1	30621 2	Y	1095	1110 1	-0-		
				274 4	1205 9						
01	46903 X	27382 -0-	-19521 -0-	848 1	25039 2	Y	1074	1007 1	30		
				314 4	1181 9						



-----															
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 09 ROSE B WELL #: 309 RRCID -> 270061 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9644 - 14134															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
							CODE	CODE		M		CODE	CODE		
08		188015 X	72057	-0-	-115958	-0-	2080	1	66302	2	N	3306	3325	1	685
							38	4	3637	9					
09		181950 X	59619	-0-	-122331	-0-	1838	1	54740	2	N	2710	2749	1	646
							60	4	2981	9					
10		188015 X	54061	-0-	-133954	-0-	1703	1	48879	2	N	3111	3066	1	691
							57	4	3422	9					
11		91890 X	45993	-0-	-45897	-0-	1611	1	41643	2	N	2460	2471	1	680
							33	4	2706	9					
12		85560 X	46605	-0-	-38955	-0-	1729	1	42204	2	N	2335	2405	1	610
							103	4	2569	9					
01		72044 X	40280	-0-	-31764	-0-	1566	1	36248	2	N	2011	1924	1	697
							254	4	2212	9					
-----															
GATES 09 ROSE B WELL #: 409 RRCID -> 270062 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9951 - 14158															
08		120001 X	65937	-0-	-54064	-0-	1900	1	60556	2	N	3133	3151	1	309
							35	4	3446	9					
09		116130 X	53330	-0-	-62800	-0-	1641	1	48887	2	N	2498	2542	1	265
							54	4	2748	9					
10		120001 X	47773	-0-	-72228	-0-	1560	1	44763	2	N	1271	1393	1	143
							52	4	1398	9					
11		84810 X	41015	-0-	-43795	-0-	1438	1	37178	2	N	2154	2008	1	289
							30	4	2369	9					
12		76477 X	40632	-0-	-35845	-0-	1506	1	36744	2	N	2084	2141	1	232
							90	4	2292	9					
01		65937 X	34182	-0-	-31755	-0-	1337	1	30967	2	N	1510	1484	1	258
							217	4	1661	9					
-----															
GATES 09 ROSE B WELL #: 509 RRCID -> 270099 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9007 - 14102															
08		192789 X	62197	-0-	-130592	-0-	1778	1	56651	2	N	3395	3361	1	385
							33	4	3735	9					
09		186570 X	57656	-0-	-128914	-0-	1763	1	52520	2	N	3014	3024	1	375
							58	4	3315	9					
10		192789 X	55451	-0-	-137338	-0-	1774	1	50902	2	N	2469	2519	1	325
							59	4	2716	9					
11		90750 X	43311	-0-	-47439	-0-	1549	1	40046	2	N	1531	1595	1	261
							32	4	1684	9					
12		74493 X	43198	-0-	-31295	-0-	1635	1	39890	2	N	1432	1478	1	215
							98	4	1575	9					
01		62186 X	37261	-0-	-24925	-0-	1470	1	33915	2	N	1487	1388	1	314
							240	4	1636	9					
-----															
GATES 09 ROSE B WELL #: 709 RRCID -> 270123 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9026 - 14246															
08		156581 X	71331	-0-	-85250	-0-	2060	1	65650	2	N	3257	3233	1	158
							38	4	3583	9					
09		151530 X	54399	-0-	-97131	-0-	1672	1	49802	2	N	2609	2649	1	118
							55	4	2870	9					
10		156581 X	46126	-0-	-110455	-0-	1445	1	41461	2	N	2884	2852	1	150
							48	4	3172	9					
11		92430 X	37579	-0-	-54851	-0-	1321	1	34157	2	N	1885	1947	1	88
							27	4	2074	9					
12		83514 X	39706	-0-	-43808	-0-	1476	1	36030	2	N	1920	1961	1	47
							88	4	2112	9					
01		71331 X	39498	-0-	-31833	-0-	1550	1	35878	2	N	1653	1582	1	118
							252	4	1818	9					

-----													
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 10 RRCID -> 270132 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8925 - 14164													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08	155806	X	65067	-0-	-90739	-0-	1046 1	60482 2	N	3067	3062 1		860
							165 4	3374 9					
09	150780	X	52787	-0-	-97993	-0-	909 1	49244 2	N	2368	2410 1		818
							29 4	2605 9					
10	155806	X	53174	-0-	-102632	-0-	1010 1	49466 2	N	2423	2422 1		819
							33 4	2665 9					
11	50261	X	50261	-0-	-0-	-0-	1048 1	46426 2	N	2475	2446 1		848
							64 4	2723 9					
12	80445	X	45299	-0-	-35146	-0-	1058 1	41504 2	N	2442	2497 1		793
							51 4	2686 9					
01	65069	X	41524	-0-	-23545	-0-	1020 1	37867 2	N	2365	2224 1		934
							35 4	2602 9					
-----													
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 11 RRCID -> 270160 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9009 - 14233													
08	135315	X	60811	-0-	-74504	-0-	982 1	56796 2	N	2616	2614 1		599
							155 4	2878 9					
09	130950	X	56615	-0-	-74335	-0-	976 1	52857 2	N	2501	2530 1		570
							31 4	2751 9					
10	135315	X	57284	-0-	-78031	-0-	1088 1	53305 2	N	2595	2593 1		572
							36 4	2855 9					
11	40472	X	40472	-0-	-0-	-0-	846 1	37481 2	N	1903	1910 1		565
							52 4	2093 9					
12	76508	X	35214	-0-	-41294	-0-	824 1	32306 2	N	1859	1902 1		522
							39 4	2045 9					
01	60822	X	34216	-0-	-26606	-0-	847 1	31448 2	N	1720	1620 1		622
							29 4	1892 9					
-----													
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 12 RRCID -> 270161 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 9076 - 14231													
08	143220	X	60873	-0-	-82347	-0-	971 1	56177 2	N	3247	3249 1		460
							153 4	3572 9					
09	138600	X	46004	-0-	-92596	-0-	794 1	43018 2	N	1970	2020 1		410
							25 4	2167 9					
10	143220	X	46577	-0-	-96643	-0-	887 1	43482 2	N	1981	1982 1		409
							29 4	2179 9					
11	32797	X	32797	-0-	-0-	-0-	680 1	30115 2	N	1782	1771 1		420
							42 4	1960 9					
12	85312	X	28738	-0-	-56574	-0-	666 1	26124 2	N	1742	1781 1		381
							32 4	1916 9					
01	60884	X	25203	-0-	-35681	-0-	616 1	23026 2	N	1398	1327 1		452
							23 4	1538 9					
-----													
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 13 RRCID -> 270165 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8998 - 14170													
08	122109	X	67692	-0-	-54417	-0-	1084 1	62728 2	N	3372	3395 1		404
							171 4	3709 9					
09	118170	X	53511	-0-	-64659	-0-	923 1	50015 2	N	2313	2362 1		355
							29 4	2544 9					
10	122109	X	54708	-0-	-67401	-0-	1042 1	51046 2	N	2351	2351 1		355
							34 4	2586 9					
11	36707	X	36707	-0-	-0-	-0-	761 1	33731 2	N	1971	1965 1		361
							47 4	2168 9					
12	94395	X	37050	-0-	-57345	-0-	869 1	34062 2	N	1888	1933 1		316
							42 4	2077 9					
01	67704	X	31403	-0-	-36301	-0-	773 1	28871 2	N	1573	1490 1		399
							29 4	1730 9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 14 RRCID -> 270194 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9098 - 14222																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08		156767 X	82915	-0-	-73852	-0-	1328	1	76830	2	N	4134	4096	1		193
							210	4	4547	9						
09		151710 X	61690	-0-	-90020	-0-	1064	1	57609	2	N	2713	2775	1		131
							33	4	2984	9						
10		156767 X	61657	-0-	-95110	-0-	1170	1	57343	2	N	2824	2822	1		133
							38	4	3106	9						
11		45726 X	45726	-0-	-0-	-0-	953	1	42228	2	N	2260	2258	1		135
							59	4	2486	9						
12		82925 X	38618	-0-	-44307	-0-	901	1	35332	2	N	2129	2181	1		83
							43	4	2342	9						
01		82925 X	32724	-0-	-50201	-0-	801	1	29876	2	N	1834	1734	1		183
							30	4	2017	9						
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 15 RRCID -> 270274 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 9044 - 14172																
08		170841 X	81364	-0-	-89477	-0-	1299	1	75151	2	N	4281	4295	1		221
							205	4	4709	9						
09		165330 X	65432	-0-	-99898	-0-	1122	1	60760	2	N	3195	3254	1		162
							35	4	3515	9						
10		170841 X	61690	-0-	-109151	-0-	1175	1	57553	2	N	2658	2677	1		143
							38	4	2924	9						
11		165330 X	50362	-0-	-114968	-0-	1058	1	46879	2	N	2145	2142	1		146
							65	4	2360	9						
12		99014 X	53217	-0-	-45797	-0-	1271	1	49844	2	N	1855	1909	1		92
							61	4	2041	9						
01		81375 X	45569	-0-	-35806	-0-	1132	1	42178	2	N	2015	1885	1		222
							42	4	2217	9						
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 18 RRCID -> 270284 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 10079 - 14292																
08		120621 X	70012	-0-	-50609	-0-	1103	1	63810	2	Y	4477	4489	1		237
							174	4	4925	9						
09		116730 X	48384	-0-	-68346	-0-	824	1	44632	2	Y	2638	2708	1		167
							26	4	2902	9						
10		120621 X	43640	-0-	-76981	-0-	828	1	40570	2	Y	2014	2036	1		145
							27	4	2215	9						
11		116730 X	37706	-0-	-79024	-0-	792	1	35097	2	Y	1607	1606	1		146
							49	4	1768	9						
12		91140 X	35705	-0-	-55435	-0-	849	1	33308	2	Y	1370	1410	1		106
							41	4	1507	9						
01		63224 X	30480	-0-	-32744	-0-	764	1	28344	2	Y	1223	1154	1		175
							27	4	1345	9						
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 17 RRCID -> 270286 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8999 - 13560																
08		140554 X	89951	-0-	-50603	-0-	1426	1	82481	2	Y	5290	5282	1		262
							225	4	5819	9						
09		136020 X	67378	-0-	-68642	-0-	1147	1	62146	2	Y	3681	3757	1		186
							36	4	4049	9						
10		140554 X	64948	-0-	-75606	-0-	1216	1	59574	2	Y	3744	3744	1		186
							40	4	4118	9						
11		136020 X	49273	-0-	-86747	-0-	1019	1	45153	2	Y	2762	2771	1		177
							63	4	3038	9						
12		99758 X	44688	-0-	-55070	-0-	1039	1	40754	2	Y	2586	2650	1		113
							50	4	2845	9						
01		89962 X	39040	-0-	-50922	-0-	962	1	35709	2	Y	2124	2014	1		223
							33	4	2336	9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 20 RRCID -> 270288 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8965 - 14149														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	149730 X	82116	-0-	-67614	-0-	1306	1	75552	2	Y	4593	4656	1	261
						206	4	5052	9					
09	144900 X	68884	-0-	-76016	-0-	1170	1	63359	2	Y	3925	3983	1	203
						37	4	4318	9					
10	149730 X	64447	-0-	-85283	-0-	1216	1	59559	2	Y	3302	3324	1	181
						40	4	3632	9					
11	144900 X	56845	-0-	-88055	-0-	1190	1	52743	2	Y	2581	2581	1	181
						73	4	2839	9					
12	129580 X	41768	-0-	-87812	-0-	975	1	38241	2	Y	2277	2341	1	117
						47	4	2505	9					
01	82119 X	35358	-0-	-46761	-0-	869	1	32258	2	Y	2001	1890	1	228
						30	4	2201	9					
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 21 RRCID -> 270290 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9031 - 14184														
08	138508 X	80547	-0-	-57961	-0-	1291	1	74695	2	Y	3961	4040	1	224
						204	4	4357	9					
09	134040 X	69873	-0-	-64167	-0-	1191	1	64530	2	Y	3741	3787	1	178
						37	4	4115	9					
10	138508 X	65602	-0-	-72906	-0-	1238	1	60681	2	Y	3311	3326	1	163
						41	4	3642	9					
11	134040 X	60289	-0-	-73751	-0-	1261	1	55882	2	Y	2789	2780	1	172
						78	4	3068	9					
12	123008 X	40244	-0-	-82764	-0-	935	1	36658	2	Y	2369	2439	1	102
						45	4	2606	9					
01	80538 X	37671	-0-	-42867	-0-	922	1	34349	2	Y	2152	2030	1	224
						33	4	2367	9					
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 22 RRCID -> 270292 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8943 - 14239														
08	78655 X	78655	-0-	-0-	-0-	1225	1	70855	2	Y	5802	5805	1	173
						193	4	6382	9					
09	85118 X	85118	-0-	-0-	-0-	1452	1	78640	2	Y	4527	4605	1	95
						46	4	4980	9					
10	77314 X	75718	-0-	-1596	-0-	1432	1	70146	2	Y	3721	3749	1	67
						47	4	4093	9					
11	74820 X	69517	-0-	-5303	-0-	1453	1	64392	2	Y	3257	3240	1	84
						89	4	3583	9					
12	77314 X	56800	-0-	-20514	-0-	1324	1	51911	2	Y	3184	3257	1	11
						63	4	3502	9					
01	77314 X	48398	-0-	-28916	-0-	1182	1	44128	2	Y	2768	2616	1	163
						43	4	3045	9					
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 23 RRCID -> 270293 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 9093 - 14123														
08	78016 X	78016	-0-	-0-	-0-	1216	1	70358	2	Y	5682	5681	1	172
						192	4	6250	9					
09	90527 X	90527	-0-	-0-	-0-	1534	1	83078	2	Y	5334	5400	1	106
						48	4	5867	9					
10	80921 X	80921	-0-	-0-	-0-	1528	1	74877	2	Y	4060	4103	1	63
						50	4	4466	9					
11	74718 X	74718	-0-	-0-	-0-	1560	1	69136	2	Y	3569	3550	1	82
						96	4	3926	9					
12	70184 X	61487	-0-	-8697	-0-	1441	1	56490	2	Y	3170	3252	1	-0-
						69	4	3487	9					
01	70184 X	51412	-0-	-18772	-0-	1263	1	46987	2	Y	2834	2674	1	154
						45	4	3117	9					

-----													
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 24 RRCID -> 270326 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9006 - 13990													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		88689 X	88689	-0-	-0-	-0-	1383 1	80006 2	Y	6438	6449 1		213
							218 4	7082 9					
09		103428 X	103428	-0-	-0-	-0-	1743 1	94425 2	Y	6550	6618 1		145
							55 4	7205 9					
10		92174 X	92174	-0-	-0-	-0-	1724 1	84478 2	Y	5378	5419 1		104
							56 4	5916 9					
11		84812 X	84812	-0-	-0-	-0-	1755 1	77759 2	Y	4718	4693 1		129
							108 4	5190 9					
12		77469 X	72240	-0-	-5229	-0-	1669 1	65454 2	Y	4579	4685 1		23
							80 4	5037 9					
01		77469 X	60301	-0-	-17168	-0-	1456 1	54062 2	Y	4302	4051 1		274
							51 4	4732 9					
-----													
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 25 RRCID -> 270571 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8750 - 14046													
-----													
08		105896 X	53636	-0-	-52260	-0-	811 1	46908 2	Y	5263	5291 1		236
							128 4	5789 9					
09		102480 X	34806	-0-	-67674	-0-	562 1	30424 2	Y	3456	3535 1		157
							18 4	3802 9					
10		105896 X	32924	-0-	-72972	-0-	604 1	29609 2	Y	2446	2480 1		123
							20 4	2691 9					
11		102480 X	25654	-0-	-76826	-0-	532 1	23553 2	Y	1396	1422 1		97
							33 4	1536 9					
*12		17055 X	17055	-0-	-0-	-0-	394 1	15441 2	Y	1092	1130 1		59
							19 4	1201 9					
01		53630 X	19269	-0-	-34361	-0-	478 1	17743 2	Y	937	886 1		110
							17 4	1031 9					
-----													
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 16 RRCID -> 270847 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9068 - 14254													
-----													
*05		0	10375	-0-	10375	10375	201 1	10109 2	Y	-0-			-0-
							65 4						
06		144710 X	131191	-0-	-13519	-0-	1885 1	118438 2	Y	8397	7724 1		673
							1631 4	9237 9					
07		154690 X	118878	-0-	-35812	-0-	1958 1	109825 2	Y	5882	6309 1		246
							625 4	6470 9					
08		154690 X	94000	-0-	-60690	-0-	1524 1	88134 2	Y	3728	3762 1		212
							241 4	4101 9					
09		149700 X	73114	-0-	-76586	-0-	1264 1	68454 2	Y	3051	3100 1		163
							40 4	3356 9					
10		154690 X	62718	-0-	-91972	-0-	1195 1	58550 2	Y	2667	2680 1		150
							39 4	2934 9					
11		149700 X	51668	-0-	-98032	-0-	1085 1	48050 2	Y	2242	2235 1		157
							67 4	2466 9					
12		154690 X	47369	-0-	-107321	-0-	1113 1	43630 2	Y	2339	2386 1		110
							53 4	2573 9					
01		154690 X	41321	-0-	-113369	-0-	1022 1	38070 2	Y	1993	1886 1		217
							37 4	2192 9					
-----													
GATES 09 ROSE B WELL #: 3022 RRCID -> 271378 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8982 - 14056													
-----													
*08		0	3714	-0-	3714	3714	135 1	3504 2	Y	64	55 1		9
							5 4	70 9					
*09		164298 X	160584	-0-	-3714	-0-	2010 1	151253 2	Y	6171	5903 1		277
							533 4	6788 9					
*10		237057 X	200445	-0-	-36612	-0-	3430 1	188383 2	Y	7295	7163 1		409
							607 4	8025 9					
*11		229410 X	159888	-0-	-69522	-0-	2531 1	151505 2	Y	5038	5132 1		315
							310 4	5542 9					
*12		237057 X	129771	-0-	-107286	-0-	2244 1	123865 2	Y	3174	3324 1		165
							171 4	3491 9					
01		237057 X	108710	-0-	-128347	-0-	2115 1	102755 2	Y	3194	3047 1		312
							327 4	3513 9					

-----  
 GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883  
 GATES 09 ROSE B WELL #: 4022 RRCID -> 271412 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8825 - 14009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*09	127697 X	127697	-0-	-0-	-0-	1601	1	120478	2	Y	4722	4510	1		212
						424	4	5194	9						
*10	149482 X	92885	-0-	-56597	-0-	1583	1	86939	2	Y	3712	3679	1		245
						280	4	4083	9						
*11	144660 X	49346	-0-	-95314	-0-	764	1	45736	2	Y	2502	2551	1		196
						94	4	2752	9						
*12	149482 X	35547	-0-	-113935	-0-	595	1	32843	2	Y	1876	1951	1		121
						45	4	2064	9						
01	149482 X	35457	-0-	-114025	-0-	725	1	32964	2	Y	1510	1452	1		179
						107	4	1661	9						

-----  
 GATES 09 ROSE B WELL #: 5022 RRCID -> 271414 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8884 - 14068

*09	135745 X	135745	-0-	-0-	-0-	1694	1	127510	2	Y	5538	5300	1		238
						449	4	6092	9						
*10	167090 X	85019	-0-	-82071	-0-	1463	1	80362	2	Y	2668	2690	1		216
						259	4	2935	9						
*11	161700 X	57762	-0-	-103938	-0-	913	1	54691	2	Y	1860	1894	1		182
						112	4	2046	9						
*12	167090 X	43040	-0-	-124050	-0-	737	1	40670	2	Y	1434	1490	1		126
						56	4	1577	9						
01	167090 X	48573	-0-	-118517	-0-	953	1	45913	2	Y	1417	1352	1		191
						148	4	1559	9						

-----  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 LAS RAICES RANCH WELL #: 4H RRCID -> 259365 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9679 PERF.10000 - 13229

08	6371 X	6371	-0-	-0-	-0-	204	1	5981	3	Y	168	177	1		23
						1	4	185	9						
09	5790 X	5448	-0-	-342	-0-	172	1	5123	3	Y	138	138	1		23
						1	4	152	9						
10	6510 X	5352	-0-	-1158	-0-	147	1	4990	3	Y	193	181	1		35
						3	4	212	9						
11	6300 X	4583	-0-	-1717	-0-	94	1	4345	3	Y	126	150	1		11
						5	4	139	9						
12	6510 X	5112	-0-	-1398	-0-	84	1	4595	3	Y	393	325	1		79
						1	4	432	9						
01	6386 X	4708	-0-	-1678	-0-	94	1	4348	3	Y	241	275	1		45
						1	4	265	9						

-----  
 LAS RAICES RANCH WELL #: 6H RRCID -> 259516 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10100 - 14900

08	6851 X	6300	-0-	-551	-0-	202	1	5928	3	Y	154	171	1		21
						1	4	169	9						
09	6570 X	5746	-0-	-824	-0-	183	1	5443	3	Y	108	110	1		19
						1	4	119	9						
10	6045 X	5835	-0-	-210	-0-	163	1	5527	3	Y	129	124	1		24
						3	4	142	9						
11	6090 X	4806	-0-	-1284	-0-	100	1	4613	3	Y	80	96	1		8
						5	4	88	9						
12	6293 X	5463	-0-	-830	-0-	96	1	5256	3	Y	100	87	1		21
						1	4	110	9						
01	6293 X	5024	-0-	-1269	-0-	104	1	4821	3	Y	89	91	1		19
						1	4	98	9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
LAS RAICES RANCH WELL #: 5H RRCID -> 259785 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 9802 PERF.10450 - 16390																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	15097 X	14092	-0-	-1005	-0-	446	1 13071	3 3	N	522	522	1			67	
09	14610 X	13552	-0-	-1058	-0-	425	1 12630	3 3	N	450	445	1			72	
10	13919 X	11878	-0-	-2041	-0-	330	1 11191	3 3	N	318	332	1			58	
11	13650 X	9671	-0-	-3979	-0-	200	1 9188	3 3	N	248	284	1			22	
12	14105 X	11115	-0-	-2990	-0-	189	1 10319	3 3	N	550	460	1			112	
01	14105 X	10050	-0-	-4055	-0-	198	1 9195	3 3	N	596	599	1			109	
-----																
LAS RAICES RANCH WELL #: 12H RRCID -> 260274 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10450 - 15200																
08	16151 X	13794	-0-	-2357	-0-	439	1 12877	3 3	Y	434	457	1			57	
09	15630 X	13618	-0-	-2012	-0-	427	1 12687	3 3	Y	456	439	1			74	
10	13950 X	13942	-0-	-8	-0-	385	1 13070	3 3	Y	435	430	1			79	
11	13350 X	12740	-0-	-610	-0-	261	1 12009	3 3	Y	415	458	1			36	
12	14074 X	12403	-0-	-1671	-0-	216	1 11799	3 3	Y	351	313	1			74	
01	14074 X	11846	-0-	-2228	-0-	238	1 11031	3 3	Y	524	499	1			99	
-----																
LAS RAICES RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261537 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10100 - 15850																
08	10850 X	8559	-0-	-2291	-0-	279	1 8171	3 3	Y	98	101	1			16	
09	9870 X	7699	-0-	-2171	-0-	246	1 7303	3 3	Y	135	126	1			25	
10	9145 X	8091	-0-	-1054	-0-	227	1 7694	3 3	Y	150	146	1			29	
11	8460 X	7063	-0-	-1397	-0-	148	1 6786	3 3	Y	110	127	1			12	
12	8556 X	6960	-0-	-1596	-0-	123	1 6694	3 3	Y	129	113	1			28	
01	8556 X	6533	-0-	-2023	-0-	135	1 6242	3 3	Y	141	139	1			30	
-----																
LAS RAICES RANCH WELL #: 3H RRCID -> 261538 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9796 PERF. N/A																
08	18439 X	18439	-0-	-0-	-0-	602	1 17653	3 3	Y	165	181	1			28	
09	17190 X	14705	-0-	-2485	-0-	471	1 13993	3 3	Y	216	203	1			41	
10	17980 X	14604	-0-	-3376	-0-	411	1 13936	3 3	Y	226	223	1			44	
11	17850 X	12833	-0-	-5017	-0-	267	1 12291	3 3	Y	237	256	1			25	
12	18445 X	12631	-0-	-5814	-0-	223	1 12178	3 3	Y	207	187	1			45	
01	18445 X	7468	-0-	-10977	-0-	151	1 7002	3 3	Y	285	273	1			57	

-----														
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
LAS RAICES RANCH WELL #: 1H RRCID -> 261539 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9766 PERF.10250 - 15670														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08		18817 X	11431	-0-	-7386	-0-	369 1	10817 3	241 3	Y	222	234 1		33
							1 4	244 9	241 3					
09		18210 X	14834	-0-	-3376	-0-	475 1	14105 3	251 9	Y	228	219 1		42
							3 4	251 9	251 9					
10		15593 X	14892	-0-	-701	-0-	418 1	14193 3	273 9	Y	248	242 1		48
							8 4	273 9	273 9					
11		14370 X	13124	-0-	-1246	-0-	273 1	12553 3	284 9	Y	258	280 1		26
							14 4	284 9	284 9					
12		15314 X	13471	-0-	-1843	-0-	238 1	12987 3	243 9	Y	221	199 1		48
							3 4	243 9	243 9					
01		15314 X	12561	-0-	-2753	-0-	260 1	12050 3	249 9	Y	226	225 1		49
							2 4	249 9	249 9					
-----														
LAS RAICES RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261697 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 9896 PERF.10200 - 16450														
08		19344 X	15713	-0-	-3631	-0-	512 1	15025 3	174 9	Y	158	165 1		26
							2 4	174 9	174 9					
09		18240 X	14006	-0-	-4234	-0-	450 1	13371 3	183 9	Y	166	159 1		33
							2 4	183 9	183 9					
10		16616 X	13886	-0-	-2730	-0-	393 1	13330 3	155 9	Y	141	145 1		29
							8 4	155 9	155 9					
11		15330 X	11334	-0-	-3996	-0-	236 1	10863 3	223 9	Y	203	211 1		21
							12 4	223 9	223 9					
12		15717 X	13095	-0-	-2622	-0-	232 1	12681 3	179 9	Y	163	148 1		36
							3 4	179 9	179 9					
01		15717 X	11282	-0-	-4435	-0-	233 1	10817 3	231 9	Y	210	201 1		45
							1 4	231 9	231 9					
-----														
LAS RAICES RANCH WELL #: 13H RRCID -> 261698 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 9733 PERF.10500 - 15835														
08		6231 X	5131	-0-	-1100	-0-	166 1	4867 3	97 9	Y	88	90 1		13
							1 4	97 9	97 9					
09		5910 X	4694	-0-	-1216	-0-	149 1	4439 3	105 9	Y	95	91 1		17
							1 4	105 9	105 9					
10		5673 X	5034	-0-	-639	-0-	139 1	4704 3	188 9	Y	171	157 1		31
							3 4	188 9	188 9					
11		5070 X	3956	-0-	-1114	-0-	81 1	3740 3	131 9	Y	119	140 1		10
							4 4	131 9	131 9					
12		5146 X	3737	-0-	-1409	-0-	65 1	3573 3	98 9	Y	89	80 1		19
							1 4	98 9	98 9					
01		5146 X	3834	-0-	-1312	-0-	79 1	3660 3	95 9	Y	86	87 1		18
							95 9	95 9	95 9					
-----														
LAS RAICES RANCH WELL #: 7H RRCID -> 261859 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 9789 PERF.10150 - 16375														
08		6417 X	4030	-0-	-2387	-0-	129 1	3790 3	111 9	Y	101	102 1		14
							111 9	111 9	111 9					
09		5970 X	3989	-0-	-1981	-0-	125 1	3716 3	147 9	Y	134	126 1		22
							1 4	147 9	147 9					
10		5983 X	4788	-0-	-1195	-0-	131 1	4461 3	193 9	Y	175	165 1		32
							3 4	193 9	193 9					
11		5250 X	4433	-0-	-817	-0-	91 1	4194 3	143 9	Y	130	150 1		12
							5 4	143 9	143 9					
12		4650 X	4065	-0-	-585	-0-	72 1	3912 3	80 9	Y	73	69 1		16
							1 4	80 9	80 9					
01		4774 X	3907	-0-	-867	-0-	81 1	3738 3	88 9	Y	80	79 1		17
							88 9	88 9	88 9					



-----															
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
LAS RAICES RANCH WELL #: 8H RRCID -> 262452 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10150 - 16100															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
08	6076 X	5235	-0-	-841	-0-	169	1	4969	3	Y	87	92	1		13
						1	4	96	9						
09	5700 X	4737	-0-	-963	-0-	150	1	4465	3	Y	110	104	1		19
						1	4	121	9						
10	5487 X	4882	-0-	-605	-0-	136	1	4604	3	Y	126	122	1		23
						3	4	139	9						
11	5070 X	4392	-0-	-678	-0-	91	1	4191	3	Y	95	108	1		10
						5	4	105	9						
12	5239 X	4580	-0-	-659	-0-	80	1	4365	3	Y	122	106	1		26
						1	4	134	9						
01	5239 X	4130	-0-	-1109	-0-	85	1	3939	3	Y	96	102	1		20
						106	9								
-----															
LAS RAICES RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263294 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9950 - 15300															
08	3999 X	3784	-0-	-215	-0-	119	1	3499	3	Y	151	143	1		19
						166	9								
09	3780 X	3632	-0-	-148	-0-	108	1	3220	3	Y	275	253	1		41
						1	4	303	9						
10	3658 X	3208	-0-	-450	-0-	87	1	2944	3	Y	159	172	1		28
						2	4	175	9						
11	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	81	1	3717	3	Y	310	316	1		22
						4	4	341	9						
12	3782 X	3254	-0-	-528	-0-	54	1	2965	3	Y	213	192	1		43
						1	4	234	9						
01	3782 X	2117	-0-	-1665	-0-	41	1	1889	3	Y	170	182	1		31
						187	9								
-----															
LAS RAICES RANCH WELL #: 15H RRCID -> 264149 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10300 - 16250															
08	10385 X	6728	-0-	-3657	-0-	215	1	6308	3	Y	185	188	1		25
						1	4	204	9						
09	10050 X	6321	-0-	-3729	-0-	199	1	5917	3	Y	185	179	1		31
						1	4	204	9						
10	10385 X	8690	-0-	-1695	-0-	241	1	8183	3	Y	237	225	1		43
						5	4	261	9						
11	8520 X	2081	-0-	-6439	-0-	43	1	1983	3	Y	48	87	1		4
						2	4	53	9						
12	10292 X	10292	-0-	-0-	-0-	181	1	9859	3	Y	227	184	1		47
						2	4	250	9						
01	8680 X	7341	-0-	-1339	-0-	152	1	7039	3	Y	135	153	1		29
						1	4	149	9						
-----															
LAS RAICES RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264150 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10100 - 16350															
08	9765 X	7734	-0-	-2031	-0-	250	1	7328	3	Y	141	148	1		20
						1	4	155	9						
09	9450 X	7648	-0-	-1802	-0-	244	1	7238	3	Y	150	144	1		26
						1	4	165	9						
10	9765 X	8752	-0-	-1013	-0-	245	1	8329	3	Y	157	153	1		30
						5	4	173	9						
11	9581 X	9581	-0-	-0-	-0-	200	1	9216	3	Y	141	154	1		17
						10	4	155	9						
12	9355 X	9355	-0-	-0-	-0-	165	1	9016	3	Y	156	139	1		34
						2	4	172	9						
01	8742 X	8323	-0-	-419	-0-	173	1	8004	3	Y	132	136	1		30
						1	4	145	9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
LAS RAICES RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264272 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10000 - 16250												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
08		10168 X	7003	-0-	-3165	-0-	225 1	6613 3	164 9	Y	149	21
							1 4	164 9				
09		9840 X	6726	-0-	-3114	-0-	214 1	6347 3	164 9	Y	149	26
							1 4	164 9				
10		8773 X	8465	-0-	-308	-0-	237 1	8056 3	167 9	Y	152	29
							5 4	167 9				
11		10861 X	10861	-0-	-0-	-0-	228 1	10469 3	152 9	Y	138	20
							12 4	152 9				
12		12698 X	12698	-0-	-0-	-0-	225 1	12295 3	176 9	Y	160	36
							2 4	176 9				
*01		11064 X	11064	-0-	-0-	-0-	230 1	10671 3	162 9	Y	147	34
							1 4	162 9				
LAS RAICES RANCH WELL #: 20H RRCID -> 264349 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10200 - 15850												
08		18414 X	14503	-0-	-3911	-0-	448 1	13131 3	923 9	Y	839	105
							1 4	923 9				
09		16410 X	12780	-0-	-3630	-0-	395 1	11749 3	634 9	Y	576	90
							2 4	634 9				
10		15252 X	12308	-0-	-2944	-0-	337 1	11440 3	524 9	Y	476	85
							7 4	524 9				
11		14040 X	11121	-0-	-2919	-0-	220 1	10106 3	784 9	Y	713	52
							11 4	784 9				
12		14508 X	11677	-0-	-2831	-0-	191 1	10411 3	1073 9	Y	975	197
							2 4	1073 9				
01		14508 X	11345	-0-	-3163	-0-	217 1	10039 3	1088 9	Y	989	179
							1 4	1088 9				
LAS RAICES RANCH WELL #: 21H RRCID -> 265268 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10600 - 16550												
08		33759 X	24513	-0-	-9246	-0-	791 1	23194 3	526 9	Y	478	68
							2 4	526 9				
09		29730 X	20912	-0-	-8818	-0-	665 1	19767 3	476 9	Y	433	77
							4 4	476 9				
10		26877 X	20081	-0-	-6796	-0-	559 1	18976 3	535 9	Y	486	91
							11 4	535 9				
11		25110 X	16968	-0-	-8142	-0-	351 1	16138 3	461 9	Y	419	41
							18 4	461 9				
12		25141 X	16102	-0-	-9039	-0-	283 1	15431 3	385 9	Y	350	75
							3 4	385 9				
01		24521 X	14810	-0-	-9711	-0-	305 1	14136 3	367 9	Y	334	71
							2 4	367 9				
LAS RAICES RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265269 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9793 PERF.10250 - 16500												
08		26443 X	19137	-0-	-7306	-0-	619 1	18169 3	347 9	Y	315	46
							2 4	347 9				
09		23280 X	17435	-0-	-5845	-0-	556 1	16529 3	347 9	Y	315	56
							3 4	347 9				
10		20770 X	16911	-0-	-3859	-0-	473 1	16063 3	365 9	Y	332	63
							10 4	365 9				
11		19320 X	15044	-0-	-4276	-0-	312 1	14365 3	351 9	Y	319	31
							16 4	351 9				
12		19375 X	14337	-0-	-5038	-0-	252 1	13774 3	308 9	Y	280	60
							3 4	308 9				
01		19127 X	12494	-0-	-6633	-0-	258 1	11962 3	273 9	Y	248	53
							1 4	273 9				

-----																
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
LAS RAICES RANCH WELL #: 25H RRCID -> 265270 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10000 - 16250																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
08		12865 X	9720	-0-	-3145	-0-	312 1	9153 3	254 9	Y	231	231	1			32
09		12270 X	8298	-0-	-3972	-0-	266 1	7903 3	128 9	Y	116	126	1			22
10		11005 X	7860	-0-	-3145	-0-	219 1	7426 3	211 9	Y	192	178	1			36
11		9750 X	7049	-0-	-2701	-0-	146 1	6709 3	186 9	Y	169	189	1			16
12		9734 X	6930	-0-	-2804	-0-	122 1	6653 3	154 9	Y	140	126	1			30
01		9734 X	5993	-0-	-3741	-0-	122 1	5665 3	205 9	Y	186	179	1			37
-----																
LAS RAICES RANCH WELL #: 24H RRCID -> 265271 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10050 - 16000																
08		14508 X	12799	-0-	-1709	-0-	411 1	12059 3	328 9	Y	298	314	1			41
09		14070 X	11468	-0-	-2602	-0-	365 1	10837 3	264 9	Y	240	239	1			42
10		13919 X	11211	-0-	-2708	-0-	312 1	10576 3	317 9	Y	288	277	1			53
11		12510 X	9395	-0-	-3115	-0-	189 1	8676 3	520 9	Y	473	491	1			35
12		12803 X	11206	-0-	-1597	-0-	195 1	10662 3	347 9	Y	315	285	1			65
01		12803 X	9807	-0-	-2996	-0-	206 1	9532 3	68 9	Y	62	109	1			18
-----																
LAS RAICES RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265558 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10250 - 16200																
08		12803 X	10585	-0-	-2218	-0-	340 1	9976 3	268 9	Y	244	249	1			33
09		11580 X	9214	-0-	-2366	-0-	291 1	8639 3	282 9	Y	256	247	1			42
10		11222 X	9329	-0-	-1893	-0-	258 1	8759 3	307 9	Y	279	270	1			51
11		10230 X	8314	-0-	-1916	-0-	172 1	7902 3	231 9	Y	210	241	1			20
12		10571 X	8551	-0-	-2020	-0-	150 1	8216 3	183 9	Y	166	150	1			36
01		10571 X	7245	-0-	-3326	-0-	149 1	6912 3	183 9	Y	166	167	1			35
-----																
LAS RAICES RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265587 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10350 - 16000																
08		13888 X	11745	-0-	-2143	-0-	378 1	11102 3	264 9	Y	240	248	1			34
09		13440 X	10187	-0-	-3253	-0-	322 1	9564 3	299 9	Y	272	261	1			45
10		12431 X	11442	-0-	-989	-0-	314 1	10642 3	480 9	Y	436	403	1			78
11		11850 X	9523	-0-	-2327	-0-	196 1	9024 3	293 9	Y	266	320	1			24
12		11966 X	9952	-0-	-2014	-0-	173 1	9423 3	354 9	Y	322	279	1			67
01		11749 X	8587	-0-	-3162	-0-	177 1	8211 3	198 9	Y	180	209	1			38

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
LAS RAICES RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265603 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10300 - 16250														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	17732 X	13869	-0-	-3863	-0-	446 1	13082 3	340 9	3	Y	309	314 1		43
09	16230 X	12303	-0-	-3927	-0-	392 1	11647 3	262 9	3	Y	238	239 1		42
10	15686 X	11832	-0-	-3854	-0-	327 1	11094 3	404 9	3	Y	367	342 1		67
11	13920 X	10945	-0-	-2975	-0-	217 1	9991 3	726 9	3	Y	660	677 1		50
12	14043 X	9869	-0-	-4174	-0-	173 1	9448 3	246 9	3	Y	224	227 1		47
01	13857 X	8984	-0-	-4873	-0-	181 1	8395 3	407 9	3	Y	370	348 1		69

LAS RAICES RANCH WELL #: 11H RRCID -> 265605 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9940 PERF.10450 - 15800														
08	8711 X	7108	-0-	-1603	-0-	230 1	6747 3	130 9	3	N	118	119 1		17
09	8100 X	6125	-0-	-1975	-0-	196 1	5817 3	111 9	3	N	101	100 1		18
10	7719 X	5944	-0-	-1775	-0-	166 1	5636 3	139 9	3	N	126	120 1		24
11	6870 X	5357	-0-	-1513	-0-	111 1	5096 3	144 9	3	N	131	142 1		13
12	7099 X	5542	-0-	-1557	-0-	97 1	5298 3	146 9	3	N	133	118 1		28
01	7099 X	5347	-0-	-1752	-0-	111 1	5136 3	99 9	3	N	90	98 1		20

LAS RAICES RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265615 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10400 - 16050														
08	19406 X	13687	-0-	-5719	-0-	444 1	13025 3	217 9	3	N	197	202 1		30
09	17550 X	11947	-0-	-5603	-0-	385 1	11443 3	117 9	3	N	106	113 1		23
10	15748 X	11391	-0-	-4357	-0-	323 1	10963 3	98 9	3	N	89	93 1		19
11	13260 X	9733	-0-	-3527	-0-	204 1	9393 3	125 9	3	N	114	118 1		15
12	13702 X	10053	-0-	-3649	-0-	177 1	9690 3	184 9	3	N	167	146 1		36
01	13702 X	8641	-0-	-5061	-0-	180 1	8327 3	133 9	3	N	121	129 1		28

GATO CREEK (WILCOX 8300) 34238 387 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232														
VAQUILLAS RANCH CO. SGU WELL #: 10 RRCID -> 140595 COMPL. DATE 01/09/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8480 - 8579														
08	2480 X	918	-0-	-1562	-0-	51 1	867 2		2	Y	-0-			-0-
09	3060 X	826	-0-	-2234	-0-	51 1	775 2		2	Y	-0-			-0-
10	3162 X	957	-0-	-2205	-0-	61 1	849 2		2	Y	43	33 0		10
11	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	219 1	3153 2		2	Y	-0-	10 0		-0-
12	2883 X	2753	-0-	-130	-0-	173 1	2474 2		2	Y	96	79 0		17
01	DLQ G-10	2023	-0-	2023	2023	118 1	1824 2		2	Y	74	72 0		19

GATO CREEK (WILCOX 8300)		//CONT.// 34238 387		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232												
CARR		WELL #: 115		RRCID -> 166179		COMPL. DATE 07/24/1997		TOTAL DEPTH 10734 PERF. 7832 - 7904						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GATO CREEK, SE (WILCOX STRAY)		34242 865		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232												
VILLARREAL STATE 272		WELL #: 2		RRCID -> 174123		COMPL. DATE 08/19/1999		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10620 - 10640						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GAVILAN (MIOCENE)		34268 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CAMERON						
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION		747012												
LA PITA		WELL #: 2R		RRCID -> 262265		COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH 8299 PERF. 8612 - 8640						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	15339	15339	-0-	-0-	-0-	3736	1	11592	2	N	10			207
09	16095	16095	-0-	-0-	-0-	3616	1	12458	2	N	19	189	1	37
10	14105	11827	-0-	-2278	-0-	3736	1	8088	2	N	3			40
11	13650	10662	-0-	-2988	-0-	3616	1	7042	2	N	4			44
12	14105	9732	-0-	-4373	-0-	3736	1	5995	2	N	1			45
01	14105	7358	-0-	-6747	-0-	3375	1	3977	2	N	5			50

GENE WALKER (ROSENBERG, LO.)		34380 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313												
VAQUILLAS RANCH CO., LTD.		WELL #: 2		RRCID -> 137219		COMPL. DATE 09/18/1990		TOTAL DEPTH 1864 PERF. 1770 - 1780						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		34380 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
		169313												
		WELL #: 3		RRCID -> 137230		COMPL. DATE 12/13/1990		TOTAL DEPTH 1824 PERF. 1744 - 1750						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----														
GEORGE BUCK (4TH HINNANT)		34445 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
HERSCHAP BROS.		381350												
AVIATORS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 104990		COMPL. DATE 03/18/1983		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8623 -		8644		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1262 2	24 9		N	22			81
09		1320 N	872	-0-	-448	-0-	859 2	13 9		N	12			93
10		1457 N	991	-0-	-466	-0-	945 2	46 9		N	42			135
11		1230 N	1200	-0-	-30	-0-	1155 2	45 9		N	41			176
12		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1272 2	26 9		N	24	170 1		30
01		992 N	972	-0-	-20	-0-	950 2	22 9		N	20			50

-----														
GERONIMO (FRIO LOWER)		34583 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: SAN PATRICIO				
XTO ENERGY INC.		945936												
PRIDAY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 164809		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10728 -		10924		
08		2812 R	2812	-0-	-0-	-0-	517 1	2019 3		N	251	367 1	2 8	180
							276 9							
09		2640 #	2483	-0-	-157	-0-	354 1	1922 3		N	188	189 1	7 8	172
							207 9							
10		2666 #	2355	-0-	-311	-0-	389 1	1749 3		N	197	189 1	10 8	170
							217 9							
11		2730 #	2063	-0-	-667	-0-	376 1	1500 3		N	170	167 1		173
							187 9							
*12		2821 #	2218	-0-	-603	-0-	341 1	1730 3		N	134	2 8		305
							147 9							
*01		3015 R	3015	-0-	-0-	-0-	409 1	2402 3		N	185	357 1	1 8	132
							204 9							

-----														
GINNY, E. (6600)		34990 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: SAN PATRICIO				
MPG PETROLEUM, INC.		518631												
BRAMMER		WELL #: 5		RRCID -> 041476		COMPL. DATE 02/14/1967		TOTAL DEPTH 8810		PERF. N/A				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----														
GINNY, E. (7170)		34990 520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: SAN PATRICIO				
MPG PETROLEUM, INC.		518631												
BRAMMER, J. L.		WELL #: 3		RRCID -> 204716		COMPL. DATE 01/06/2003		TOTAL DEPTH 8455		PERF. 7173 -		7175		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----														
GLEN, NORTH (PETTUS)		35265 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054												
PUIG BLK. 111		WELL #: 1		RRCID -> 096763		COMPL. DATE 10/08/1981		TOTAL DEPTH 2424		PERF. 2236 -		2240		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GLEN, SOUTH (WILCOX 9200)		35267 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
HINNANT HEIRS "B"		WELL #: 3010		RRCID -> 256654		COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8126 - 8130				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	4508 #	-0-	-0-	-4508	-0-			N	-0-			165
*03	3813 #	-0-	-0-	-3813	-0-			N	-0-			165
*04	3690 #	-0-	-0-	-3690	-0-			N	-0-			165
*05	3813 #	-0-	-0-	-3813	-0-			N	-0-			165
*06	390 #	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			165
*07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
*08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
*09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
*10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
*11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
*12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	165 1		-0-

GLENN MARTIN (1100)		35311 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
MCGUFFIN, JOE JR.		549892										
WALKER, MAY		WELL #: 1469		RRCID -> 153300		COMPL. DATE 05/10/1994		TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1017 - 1027				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOLD RIVER (OLMOS)		35564 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB				
KOVAR OPERATING, LLC		448984										
BRISCOE		WELL #: 103		RRCID -> 087351		COMPL. DATE 03/11/1977		TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4739 - 4760				
08	457 R	457	-0-	-0-	-0-	457 2		Y	-0-			-0-
09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2		Y	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-			-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
BRASK-DUMONT RANCH, INC.		089602										
BLOCKER, JOHN R. 1837		WELL #: 1		RRCID -> 113620		COMPL. DATE 06/22/1984		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4835 - 4952				
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-			-0-
09	12 N	11	-0-	-1	-0-	11 3		N	-0-			-0-
10	11 N	9	-0-	-2	-0-	9 3		N	-0-			-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-
12	11 N	3	-0-	-8	-0-	3 3		N	-0-			-0-
*01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-

BLOCKER, JOHN R. 1839		WELL #: 1		RRCID -> 113621		COMPL. DATE 06/24/1984		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4812 - 4940				
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-			-0-
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	88 3		N	-0-			-0-
10	93 N	73	-0-	-20	-0-	73 3		N	-0-			-0-
11	90 N	4	-0-	-86	-0-	4 3		N	-0-			-0-
12	93 N	27	-0-	-66	-0-	27 3		N	-0-			-0-
*01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
BRASK-DUMONT RANCH, INC.		//CONT.//	089602							
BLOCKER, JOHN R. 1841		WELL #:	2	RRCID ->	113622	COMPL. DATE	06/21/1984	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4855 - 4970
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-	-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-	-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3		N	-0-	-0-
11	30 N	3	-0-	-27	-0-	3 3		N	-0-	-0-
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 3		N	-0-	-0-
*01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-	-0-

BLOCKER, JOHN R. 1843		WELL #:	1	RRCID ->	113623	COMPL. DATE	06/23/1984	TOTAL DEPTH	5410	PERF. 4926 - 5070
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-	-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-	-0-
10	9 N	8	-0-	-1	-0-	8 3		N	-0-	-0-
11	9 N	3	-0-	-6	-0-	3 3		N	-0-	-0-
12	9 N	3	-0-	-6	-0-	3 3		N	-0-	-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-	-0-

BLOCKER, JOHN R. 1841		WELL #:	1	RRCID ->	113625	COMPL. DATE	04/24/1984	TOTAL DEPTH	5230	PERF. 4754 - 4895
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-	-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-	-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3		N	-0-	-0-
11	60 N	3	-0-	-57	-0-	3 3		N	-0-	-0-
12	62 N	21	-0-	-41	-0-	21 3		N	-0-	-0-
*01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-	-0-

BLOCKER, JOHN R. 1839		WELL #:	2	RRCID ->	116462	COMPL. DATE	04/22/1984	TOTAL DEPTH	4843	PERF. 4656 - 4758
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-	-0-
09	12 N	11	-0-	-1	-0-	11 3		N	-0-	-0-
10	11 N	9	-0-	-2	-0-	9 3		N	-0-	-0-
11	12 N	3	-0-	-9	-0-	3 3		N	-0-	-0-
12	11 N	3	-0-	-8	-0-	3 3		N	-0-	-0-
*01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-	-0-

FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		263696		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
PALAFOX EXPLOR. CO. -17-		WELL #:	117	-> 047595		03/19/1999		5635		5461 - 5532	
08	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	4106 2		N	-0-		190
09	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4480 2		N	-0-		190
10	4712 X	3982	-0-	-730	-0-	3982 2		N	-0-		190
11	4560 X	3659	-0-	-901	-0-	3659 2		N	-0-		190
12	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	5121 2		N	-0-		190
01	4619 X	4028	-0-	-591	-0-	4028 2		N	-0-		190

PALAFOX EXPLOR. CO. -22-		WELL #:	1	RRCID ->	047596	COMPL. DATE	10/08/1969	TOTAL DEPTH	5540	PERF. N/A
08	3100 N	3648	-0-	548	662	3648 2		N	-0-	-0-
09	3000 N	3100	-0-	100	762	3100 2		N	-0-	-0-
10	3719 X	2957	-0-	-762	-0-	2957 2		N	-0-	-0-
11	2550 X	2428	-0-	-122	-0-	2428 2		N	-0-	-0-
12	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2937 2		N	-0-	-0-
*01	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938 2		N	-0-	-0-



GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696								
PALAFOX EXPLORATION CO. -17-		WELL #: 2		RRCID -> 170545		COMPL. DATE 09/28/1998		TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5347 - 5582		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1395 N	1260	-0-	-135	-0-	1260 2	N	-0-		-0-
09	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 2	N	-0-		-0-
10	1302 N	1238	-0-	-64	-0-	1238 2	N	-0-		-0-
11	1230 N	1197	-0-	-33	-0-	1197 2	N	-0-		-0-
12	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336 2	N	-0-		-0-
*01	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 2	N	-0-		-0-
-----										
PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #: 2		RRCID -> 170564		COMPL. DATE 09/28/1998		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5239 - 5545		
08	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224 2	N	-0-		-0-
09	1170 N	926	-0-	-244	-0-	926 2	N	-0-		-0-
10	837 N	801	-0-	-36	-0-	801 2	N	-0-		-0-
11	1170 N	675	-0-	-495	-0-	675 2	N	-0-		-0-
12	961 N	881	-0-	-80	-0-	881 2	N	-0-		-0-
*01	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 2	N	-0-		-0-
-----										
PALAFOX EXPLORATION CO. -17-		WELL #: 3		RRCID -> 171674		COMPL. DATE 12/16/1998		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5322 - 5342		
08	1674 N	1647	-0-	-27	-0-	1647 2	N	-0-		-0-
09	1650 N	1616	-0-	-34	-0-	1616 2	N	-0-		-0-
10	1705 N	1668	-0-	-37	-0-	1668 2	N	-0-		-0-
11	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604 2	N	-0-		-0-
12	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828 2	N	-0-		-0-
*01	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897 2	N	-0-		-0-
-----										
PALAFOX EXPLORATION CO. -20B-		WELL #: 1		RRCID -> 172822		COMPL. DATE 02/23/1999		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5501 - 5793		
08	403 N	178	-0-	-225	-0-	178 2	N	-0-		-0-
09	480 N	230	-0-	-250	-0-	230 2	N	-0-		-0-
10	186 N	129	-0-	-57	-0-	129 2	N	-0-		-0-
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2	N	-0-		-0-
12	248 N	187	-0-	-61	-0-	187 2	N	-0-		-0-
*01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2	N	-0-		-0-
-----										
PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #: 3		RRCID -> 172850		COMPL. DATE 12/21/1998		TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5192 - 5648		
08	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 2	N	-0-		-0-
09	1140 N	1104	-0-	-36	-0-	1104 2	N	-0-		-0-
10	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 2	N	-0-		-0-
11	1230 N	844	-0-	-386	-0-	844 2	N	-0-		-0-
12	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 2	N	-0-		-0-
01	1209 N	1106	-0-	-103	-0-	1106 2	N	-0-		-0-
-----										
PALAFOX EXPLORATION CO. -17-		WELL #: 4		RRCID -> 173078		COMPL. DATE 04/12/1999		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5340 - 5505		
08	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090 2	N	-0-		-0-
09	2040 N	2037	-0-	-3	-0-	2037 2	N	-0-		-0-
10	2263 N	1803	-0-	-460	-0-	1803 2	N	-0-		-0-
11	2010 N	1784	-0-	-226	-0-	1784 2	N	-0-		-0-
12	2108 N	2056	-0-	-52	-0-	2056 2	N	-0-		-0-
*01	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893 2	N	-0-		-0-
-----										
PALAFOX EXPLORATION CO. -20A-		WELL #: 1		RRCID -> 173079		COMPL. DATE 04/10/1999		TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5390 - 5706		
08	713 N	210	-0-	-503	-0-	210 2	N	-0-		-0-
09	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 2	N	-0-		-0-
10	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 2	N	-0-		-0-
11	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 2	N	-0-		-0-
12	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 2	N	-0-		-0-
01	775 N	538	-0-	-237	-0-	538 2	N	-0-		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696											
PALAFOX EXPLORATION CO. -9-		WELL #:		3	RRCID -> 173196	COMPL. DATE 04/27/1999	TOTAL DEPTH 5849	PERF. 5400	- 5648						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	868 N	831	-0-	-37	-0-		831	2			N	-0-			-0-
09	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-		1067	2			N	-0-			-0-
10	732 N	732	-0-	-0-	-0-		732	2			N	-0-			-0-
11	810 N	571	-0-	-239	-0-		571	2			N	-0-			-0-
12	1116 N	1036	-0-	-80	-0-		1036	2			N	-0-			-0-
*01	831 N	831	-0-	-0-	-0-		831	2			N	-0-			-0-
-----															
PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #:		4	RRCID -> 173770	COMPL. DATE 06/20/1999	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 5262	- 5496						
08	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-		1311	2			N	-0-			-0-
09	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-		1285	2			N	-0-			-0-
10	1178 N	1171	-0-	-7	-0-		1171	2			N	-0-			-0-
11	1260 N	1025	-0-	-235	-0-		1025	2			N	-0-			-0-
12	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-		1595	2			N	-0-			-0-
*01	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-		1353	2			N	-0-			-0-
-----															
PALAFOX EXPLORATION CO. -17-		WELL #:		5	RRCID -> 173771	COMPL. DATE 06/20/1999	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 5175	- 5381						
08	1364 N	1273	-0-	-91	-0-		1273	2			N	-0-			-0-
09	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-		1354	2			N	-0-			-0-
10	1178 N	1174	-0-	-4	-0-		1174	2			N	-0-			-0-
11	1230 N	941	-0-	-289	-0-		941	2			N	-0-			-0-
12	1395 N	1082	-0-	-313	-0-		1082	2			N	-0-			-0-
01	1178 N	1129	-0-	-49	-0-		1129	2			N	-0-			-0-
-----															
PALAFOX EXPLORATION CO. -17-		WELL #:		6	RRCID -> 173915	COMPL. DATE 07/11/1999	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 5271	- 5427						
08	1209 N	746	-0-	-463	-0-		746	2			N	-0-			-0-
09	1320 N	1051	-0-	-269	-0-		1051	2			N	-0-			-0-
10	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-		1093	2			N	-0-			-0-
11	768 N	768	-0-	-0-	-0-		768	2			N	-0-			-0-
12	1085 N	978	-0-	-107	-0-		978	2			N	-0-			-0-
01	1085 N	927	-0-	-158	-0-		927	2			N	-0-			-0-
-----															
PALAFOX EXPLORATION CO. -15-		WELL #:		2	RRCID -> 179503	COMPL. DATE 08/28/2005	TOTAL DEPTH 5936	PERF. 5632	- 5711						
08	0 K	-0-	-0-	-0-	438						N	-0-			13
09	0 K	-0-	-0-	-0-	438						N	-0-			13
10	0 K	-0-	-0-	-0-	438						N	-0-			13
11	0 K	-0-	-0-	-0-	438						N	-0-			13
12	0 K	-0-	-0-	-0-	438						N	-0-			13
*01	0 K	-0-	-0-	-0-	438						N	-0-	13	7	-0-
-----															
PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #:		7	RRCID -> 179505	COMPL. DATE 09/18/2000	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 5230	- 5290						
08	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-		2456	2			N	-0-			-0-
09	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-		2579	2			N	-0-			-0-
10	2387 N	2075	-0-	-312	-0-		2075	2			N	-0-			-0-
11	2370 N	1834	-0-	-536	-0-		1834	2			N	-0-			-0-
12	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-		2519	2			N	-0-			-0-
*01	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-		2686	2			N	-0-			-0-
-----															
PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #:		5	RRCID -> 179999	COMPL. DATE 08/25/2000	TOTAL DEPTH 5761	PERF. 5240	- 5280						
08	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-		1018	2			N	-0-			-0-
09	970 N	970	-0-	-0-	-0-		970	2			N	-0-			-0-
10	930 N	850	-0-	-80	-0-		850	2			N	-0-			-0-
11	990 N	806	-0-	-184	-0-		806	2			N	-0-			-0-
12	992 N	822	-0-	-170	-0-		822	2			N	-0-			-0-
01	837 N	678	-0-	-159	-0-		678	2			N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696  
 PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 6 RRCID -> 180000 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5190 - 5250

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 2		N	-0-			-0-
09		1050 N	999	-0-	-51	-0-	999 2		N	-0-			-0-
10		1054 N	820	-0-	-234	-0-	820 2		N	-0-			-0-
11		1050 N	731	-0-	-319	-0-	731 2		N	-0-			-0-
12		1023 N	868	-0-	-155	-0-	868 2		N	-0-			-0-
*01		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 2		N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO -17- WELL #: 7 RRCID -> 181138 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5270 - 5300

08		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 2		N	-0-			-0-
09		1290 N	729	-0-	-561	-0-	729 2		N	-0-			-0-
10		1240 N	626	-0-	-614	-0-	626 2		N	-0-			-0-
11		1110 N	665	-0-	-445	-0-	665 2		N	-0-			-0-
12		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 2		N	-0-			-0-
*01		935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 2		N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO -17- WELL #: 8 RRCID -> 181182 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5220 - 5260

08		1457 N	1196	-0-	-261	-0-	1196 2		N	-0-			-0-
09		1260 N	1238	-0-	-22	-0-	1238 2		N	-0-			-0-
10		1240 N	1234	-0-	-6	-0-	1234 2		N	-0-			-0-
11		1170 N	1056	-0-	-114	-0-	1056 2		N	-0-			-0-
12		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468 2		N	-0-			-0-
01		1240 N	970	-0-	-270	-0-	970 2		N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -15- WELL #: 1 RRCID -> 182657 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5420 - 5488

08		651 N	421	-0-	-230	-0-	421 2		N	-0-			-0-
09		1170 N	535	-0-	-635	-0-	535 2		N	-0-			-0-
10		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2		N	-0-			-0-
11		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2		N	-0-			-0-
12		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2		N	-0-			-0-
01		527 N	473	-0-	-54	-0-	473 2		N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO."9" WELL #: 1 RRCID -> 212576 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5399 - 5632

08		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2		N	-0-			-0-
09		450 N	391	-0-	-59	-0-	391 2		N	-0-			-0-
10		403 N	388	-0-	-15	-0-	388 2		N	-0-			-0-
11		450 N	310	-0-	-140	-0-	310 2		N	-0-			-0-
12		403 N	293	-0-	-110	-0-	293 2		N	-0-			-0-
01		403 N	221	-0-	-182	-0-	221 2		N	-0-			-0-

KOVAR OPERATING, LLC 448984  
 BRISCOE, TRT, 30, BLOCK 2 WELL #: 2 RRCID -> 078715 COMPL. DATE 04/10/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4609 - 4930

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
KOVAR OPERATING, LLC		//CONT.//		448984								
BRISCOE TRACT 23 BLOCK 2		WELL #:		4	RRCID ->	078727	COMPL. DATE	04/25/1978	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4770 - 4780	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BRISCOE TRACT 22 BLOCK 3		WELL #:		5	RRCID ->	079336	COMPL. DATE	06/29/1978	TOTAL DEPTH	4929	PERF. 4348 - 4358	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BRISCOE		WELL #:		2015	RRCID ->	084467	COMPL. DATE	03/23/1979	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4244 - 4278	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BRISCOE		WELL #:		1015	RRCID ->	084516	COMPL. DATE	01/31/1979	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4260 - 4308	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-		-0-
09	3 X	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BRISCOE 4-1		WELL #:		1	RRCID ->	084517	COMPL. DATE	04/21/1979	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4193 - 4246	
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		Y	-0-		-0-
09	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	2		Y	-0-		-0-
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		Y	-0-		-0-
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		Y	-0-		-0-
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2		Y	-0-		-0-
01	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2		Y	-0-		-0-

BRISCOE -D-		WELL #:		1028	RRCID ->	086368	COMPL. DATE	10/26/1979	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4476 - 4530	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	139			Y	-0-		-0-
09	139 X	-0-	-0-	-139	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		Y	-0-		-0-

BRISCOE -D-		WELL #:		2024	RRCID ->	086384	COMPL. DATE	01/27/1980	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4488 - 4548	
08	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2		Y	-0-	1 1	-0-
09	180 N	118	-0-	-62	-0-	118	2		Y	-0-		-0-
10	217 N	101	-0-	-116	-0-	101	2		Y	-0-		-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-		-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-		-0-
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2		Y	-0-		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
KOVAR OPERATING, LLC		//CONT.// 448984									
BRISCOE -F-		WELL #: 1017		RRCID -> 086789		COMPL. DATE 07/27/1979		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4148 - 4220			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
BRISCOE -F-		WELL #: 1020		RRCID -> 086790		COMPL. DATE 10/29/1979		TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4028 - 4100			
08	806 X	756	-0-	-50	-0-	756	2	Y	-0-		48
09	630 X	530	-0-	-100	-0-	530	2	Y	-0-		48
10	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2	Y	-0-		48
11	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2	Y	-0-		48
12	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2	Y	-0-		48
01	961 N	761	-0-	-200	-0-	761	2	Y	-0-		48
-----											
BRISCOE -F-		WELL #: 1032		RRCID -> 086791		COMPL. DATE 11/18/1979		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4029 - 4097			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	873			Y	-0-	22 1	-0-
09	873 X	-0-	-0-	-873	-0-			Y	-0-		-0-
10	402 X	402	-0-	-0-	-0-	402	2	Y	-0-		-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
BRISCOE -D-		WELL #: 1024		RRCID -> 086792		COMPL. DATE 09/20/1979		TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4422 - 4478			
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2	Y	-0-		-0-
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2	Y	-0-		-0-
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2	Y	-0-		-0-
11	450 N	200	-0-	-250	-0-	200	2	Y	-0-		-0-
12	496 N	102	-0-	-394	-0-	102	2	Y	-0-		-0-
01	496 N	478	-0-	-18	-0-	478	2	Y	-0-		-0-
-----											
BRISCOE -D-		WELL #: 1030		RRCID -> 086793		COMPL. DATE 07/25/1979		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4352 - 4410			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
BRISCOE -E-		WELL #: 2034		RRCID -> 086794		COMPL. DATE 09/29/1979		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4142 - 4206			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
BRISCOE -F-		WELL #: 109		RRCID -> 086795		COMPL. DATE 07/21/1979		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4074 - 4154			
08	14B2 EXT	724	-0-	724	3139	724	2	Y	-0-	11 1	-0-
09	3906 X	767	-0-	-3139	-0-	767	2	Y	-0-		-0-
10	646 X	646	-0-	-0-	-0-	646	2	Y	-0-		-0-
11	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2	Y	-0-		-0-
12	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2	Y	-0-		-0-
*01	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2	Y	-0-		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
KOVAR OPERATING, LLC		//CONT.//		448984								
BRISCOE -F-		WELL #:		1011	RRCID ->	086796	COMPL. DATE	10/13/1979	TOTAL DEPTH	4880	PERF. 4164 - 4226	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
08	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			25	1	7
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2					7
10	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2					7
11	660 N	556	-0-	-104	-0-	556	2					7
12	651 N	572	-0-	-79	-0-	572	2					7
01	620 N	615	-0-	-5	-0-	615	2					7

BRISCOE TRACT 20 BLOCK 3		WELL #:		7	RRCID ->	087289	COMPL. DATE	07/15/1979	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 4191 - 4253	
08	217 N	171	-0-	-46	-0-	171	2					-0-
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2					-0-
10	155 N	19	-0-	-136	-0-	19	2					-0-
11	180 N	83	-0-	-97	-0-	83	2					-0-
12	248 N	195	-0-	-53	-0-	195	2					-0-
*01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2					-0-

BRISCOE TRACT 32 BLOCK 3		WELL #:		6	RRCID ->	087290	COMPL. DATE	07/17/1979	TOTAL DEPTH	4870	PERF. 4267 - 4310	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

BRISCOE 3-26		WELL #:		1	RRCID ->	087300	COMPL. DATE	12/14/1979	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4891 - 4927	
08	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2		N	-0-		-0-
09	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2		N	-0-		-0-
10	217 N	15	-0-	-202	-0-	15	2		N	-0-		-0-
11	210 N	105	-0-	-105	-0-	105	2		N	-0-		-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		-0-
*01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-		-0-

BRISCOE -F-		WELL #:		103	RRCID ->	087575	COMPL. DATE	10/13/1979	TOTAL DEPTH	4707	PERF. 3979 - 4030	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					9	1	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	463	-0-	463	-0-	463	2		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	467	-0-	467	-0-	930	2		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	517	-0-	517	-0-	1447	2		Y	-0-		-0-
*01	1931 X	484	-0-	-1447	-0-	484	2		Y	-0-		-0-

BRISCOE "F"		WELL #:		1013	RRCID ->	089353	COMPL. DATE	10/27/1979	TOTAL DEPTH	4682	PERF. 3888 - 4020	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BRISCOE TRACT 35,BLOCK 3		WELL #:		8	RRCID ->	091605	COMPL. DATE	10/24/1979	TOTAL DEPTH	5004	PERF. 4360 - 4380		
08	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2		Y	-0-	4	1	-0-
09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	346	-0-	346	-0-	346	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	339	-0-	339	-0-	685	2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	312	-0-	312	-0-	997	2		Y	-0-			-0-
*01	1058 N	61	-0-	-997	-0-	61	2		Y	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
KOVAR OPERATING, LLC		//CONT.//	448984							
BLOCKER RANCH-STATE A		WELL #:	7	RRCID ->	092658	COMPL. DATE	10/30/1980	TOTAL DEPTH	5450 PERF. 5008 - 5134	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	155 N	97	-0-	-58	-0-	97	2	Y	-0-	-0-
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	Y	-0-	-0-
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	Y	-0-	-0-
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2	Y	-0-	-0-
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2	Y	-0-	-0-
01	124 N	61	-0-	-63	-0-	61	2	Y	-0-	-0-
-----										
BLOCKER RANCH-STATE B		WELL #:	8	RRCID ->	093604	COMPL. DATE	12/30/1980	TOTAL DEPTH	5500 PERF. 4972 - 5107	
08	97 X	97	-0-	-0-	-0-	97	2	Y	-0-	-0-
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	Y	-0-	-0-
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	Y	-0-	-0-
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2	Y	-0-	-0-
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2	Y	-0-	-0-
01	124 N	61	-0-	-63	-0-	61	2	Y	-0-	-0-
-----										
APACHE		WELL #:	2	RRCID ->	102813	COMPL. DATE	02/16/1982	TOTAL DEPTH	5531 PERF. 4728 - 4887	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/13/2013 - PLUGGED 09-13-2013										
-----										
APACHE		WELL #:	8	RRCID ->	103699	COMPL. DATE	09/02/1982	TOTAL DEPTH	5265 PERF. 4704 - 4834	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
BRISCOE "F"		WELL #:	2011	RRCID ->	185169	COMPL. DATE	08/14/2001	TOTAL DEPTH	4870 PERF. 4430 - 4440	
08	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312	2	Y	-0-	-0-
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2	Y	-0-	-0-
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	Y	-0-	-0-
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	Y	-0-	-0-
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	Y	-0-	-0-
*01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2	Y	-0-	-0-
-----										
BRISCOE "F"		WELL #:	203	RRCID ->	185170	COMPL. DATE	08/17/2001	TOTAL DEPTH	4715 PERF. 4342 - 4372	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
BRISCOE "F"		WELL #:	209	RRCID ->	185172	COMPL. DATE	08/27/2001	TOTAL DEPTH	4720 PERF. 4004 - 4154	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
KOVAR OPERATING, LLC		//CONT.//	448984							
BRISCOE "F"		WELL #:	217	RRCID ->	186776	COMPL. DATE	12/31/2001	TOTAL DEPTH	4710	PERF. 4108 - 4166
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2	Y	-0-	2 1	-0-
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2	Y	-0-		-0-
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2	Y	-0-		-0-
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2	Y	-0-		-0-
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2	Y	-0-		-0-
*01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2	Y	-0-		-0-
-----										
BRISCOE 4-1		WELL #:	2	RRCID ->	186777	COMPL. DATE	12/21/2001	TOTAL DEPTH	4638	PERF. 4162 - 4192
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2	Y	-0-		-0-
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2	Y	-0-		-0-
10	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 2	Y	-0-		-0-
11	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 2	Y	-0-		-0-
12	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 2	Y	-0-		-0-
*01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2	Y	-0-		-0-
-----										
BLOCKER RANCH-STATE A		WELL #:	A 8	RRCID ->	198873	COMPL. DATE	11/05/2003	TOTAL DEPTH	5512	PERF. 5310 - 5316
08	186 N	95	-0-	-91	-0-	95 2	Y	-0-		-0-
09	180 N	160	-0-	-20	-0-	160 2	Y	-0-		-0-
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2	Y	-0-		-0-
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2	Y	-0-		-0-
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2	Y	-0-		-0-
*01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 2	Y	-0-		-0-
-----										
BRISCOE "F"		WELL #:	2020	RRCID ->	199697	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	4760	PERF. 4331 - 4383
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
APACHE		WELL #:	13	RRCID ->	209850	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 4810 - 4850
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2	Y	-0-		12
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2	Y	-0-		12
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2	Y	-0-		12
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2	Y	-0-		12
12	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 2	Y	-0-		12
*01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2	Y	-0-		12
-----										
BLOCKER RANCH-STATE A		WELL #:	9	RRCID ->	210375	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5054 - 5074
08	186 N	97	-0-	-89	-0-	97 2	N	-0-		-0-
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2	N	-0-		-0-
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2	N	-0-		-0-
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2	N	-0-		-0-
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2	N	-0-		-0-
*01	3092 N	3092	-0-	-0-	-0-	3092 2	N	-0-		-0-
-----										
BRISCOE 3-17		WELL #:	3	RRCID ->	210527	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	4725	PERF. 4150 - 4170
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-



GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
KOVAR OPERATING, LLC		//CONT.//		448984							
BRISCOE 3-28		WELL #:		3	RRCID ->	210528	COMPL. DATE	06/04/2005	TOTAL DEPTH	5163	PERF. 4588 - 5012
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	261 X	261	-0-	-0-	-0-	261 2		Y	-0-		-0-
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2		Y	-0-		-0-
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		Y	-0-		-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-
01	124 N	42	-0-	-82	-0-	42 2		Y	-0-		-0-
-----											
APACHE		WELL #:		14	RRCID ->	214195	COMPL. DATE	08/24/2005	TOTAL DEPTH	5335	PERF. 4850 - 5047
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	48 1	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
BLOCKER RANCH-STATE A		WELL #:		10	RRCID ->	215032	COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 5166 - 5356
08	2480 X	1128	-0-	-1352	-0-	1128 2		N	-0-		-0-
09	2280 X	1869	-0-	-411	-0-	1869 2		N	-0-		-0-
10	2139 X	1497	-0-	-642	-0-	1497 2		N	-0-		-0-
11	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3565 2		N	-0-		-0-
12	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	4466 2		N	-0-		-0-
01	1922 X	1879	-0-	-43	-0-	1879 2		N	-0-		-0-
-----											
BLOCKER RANCH-STATE B		WELL #:		9	RRCID ->	215035	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	5475	PERF. 4912 - 5017
08	186 N	97	-0-	-89	-0-	97 2		N	-0-		-0-
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-		-0-
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-		-0-
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2		N	-0-		-0-
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2		N	-0-		-0-
01	124 N	61	-0-	-63	-0-	61 2		N	-0-		-0-
-----											
BRISCOE 3-22		WELL #:		6	RRCID ->	215117	COMPL. DATE	10/19/2005	TOTAL DEPTH	4840	PERF. 4330 - 4360
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9 1	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
BRISCOE 4-3		WELL #:		3	RRCID ->	215118	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	4535	PERF. 4014 - 4038
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
BRISCOE 3-34		WELL #:		3	RRCID ->	215119	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	4685	PERF. 4138 - 4410
08	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	4563 2		Y	-0-	4 1	-0-
09	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341 2		Y	-0-		-0-
10	3007 X	2949	-0-	-58	-0-	2949 2		Y	-0-		-0-
11	4140 X	2308	-0-	-1832	-0-	2308 2		Y	-0-		-0-
12	4278 X	2329	-0-	-1949	-0-	2329 2		Y	-0-		-0-
01	4278 X	2953	-0-	-1325	-0-	2953 2		Y	-0-		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
KOVAR OPERATING, LLC		//CONT.//		448984							
BRISCOE 3-32		WELL #:		7	RRCID ->	215244	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	4775	PERF. 4264 - 4521
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
08	633 X	633	-0-	-0-	-0-	633	2			5 1	-0-
09	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2				-0-
10	651 N	182	-0-	-469	-0-	182	2				-0-
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-						-0-
12	1364 N	103	-0-	-1261	-0-	103	2				-0-
*01	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2				-0-
-----											
BRISCOE 3-35		WELL #:		9	RRCID ->	215246	COMPL. DATE	10/30/2005	TOTAL DEPTH	4925	PERF. 4382 - 4831
08	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			4 1	-0-
09	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-						-0-
10	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2				-0-
11	1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2				-0-
12	1395 X	1371	-0-	-24	-0-	1371	2				-0-
01	2294 X	1626	-0-	-668	-0-	1626	2				-0-
-----											
BRISCOE 4-9		WELL #:		3	RRCID ->	215247	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4821 - 4837
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					12 1	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
BRISCOE 4-1		WELL #:		3	RRCID ->	216589	COMPL. DATE	11/03/2005	TOTAL DEPTH	4725	PERF. 4204 - 4414
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					4 1	-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-						-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2				-0-
*01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2				-0-
-----											
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978									
GATES, A. E., -A-		WELL #:		1	RRCID ->	044007	COMPL. DATE	05/01/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	126	1	560	3	Y	-0-
09	933 N	933	-0-	-0-	-0-	85	1	848	3	Y	-0-
10	904 N	904	-0-	-0-	-0-	111	1	793	3	Y	-0-
11	732 N	732	-0-	-0-	-0-	108	1	624	3	Y	-0-
12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	114	1	508	3	Y	-0-
01	620 N	556	-0-	-64	-0-	69	1	487	3	Y	-0-
-----											
GATES, A. E., -A-		WELL #:		2	RRCID ->	044287	COMPL. DATE	06/24/1968	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5343 - 5373
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	114	1	422	3	Y	-0-
09	569 N	569	-0-	-0-	-0-	52	1	517	3	Y	-0-
10	434 N	432	-0-	-2	-0-	53	1	377	3	Y	-0-
						2	9				
11	510 N	438	-0-	-72	-0-	65	1	371	3	Y	-0-
						2	9				
12	558 N	334	-0-	-224	-0-	61	1	273	3	Y	-0-
01	434 N	344	-0-	-90	-0-	43	1	301	3	Y	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
GATES, A. E., -A-		WELL #: 3		RRCID -> 044610		COMPL. DATE 08/27/1968			TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	272	N	272	-0-	-0-	57	1	215	3	Y	-0-	-0-				-0-
09	359	N	359	-0-	-0-	33	1	326	3	Y	-0-	-0-				-0-
10	453	N	453	-0-	-0-	55	1	397	3	Y	1	1	8			-0-
11	459	N	459	-0-	-0-	68	1	391	3	Y	-0-	-0-				-0-
12	372	N	352	-0-	-20	64	1	288	3	Y	-0-	-0-				-0-
01	465	N	242	-0-	-223	30	1	212	3	Y	-0-	-0-				-0-
-----																
PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E"		WELL #: 1		RRCID -> 046186		COMPL. DATE 07/26/1969			TOTAL DEPTH 5641 PERF. N/A							
08	378	N	378	-0-	-0-	40	1	338	3	Y	-0-	-0-				-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	11	1	334	3	Y	-0-	-0-				-0-
10	372	N	353	-0-	-19	11	1	342	3	Y	-0-	-0-				-0-
11	360	N	346	-0-	-14	12	1	334	3	Y	-0-	-0-				-0-
12	373	N	373	-0-	-0-	12	1	361	3	Y	-0-	-0-				-0-
*01	343	N	343	-0-	-0-	9	1	334	3	Y	-0-	-0-				-0-
-----																
PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E"		WELL #: 2		RRCID -> 046187		COMPL. DATE 03/14/1969			TOTAL DEPTH 5595 PERF. N/A							
08	473	N	473	-0-	-0-	50	1	423	3	Y	-0-	-0-				-0-
09	451	N	451	-0-	-0-	15	1	436	3	Y	-0-	-0-				-0-
10	465	N	461	-0-	-4	15	1	446	3	Y	-0-	-0-				-0-
11	455	N	455	-0-	-0-	16	1	439	3	Y	-0-	-0-				-0-
12	465	N	431	-0-	-34	14	1	417	3	Y	-0-	-0-				-0-
01	465	N	226	-0-	-239	6	1	220	3	Y	-0-	-0-				-0-
-----																
PALAFOX UNIT		WELL #: F 4		RRCID -> 046333		COMPL. DATE 04/25/1969			TOTAL DEPTH 5601 PERF. N/A							
08	248	N	246	-0-	-2	30	1	216	3	Y	-0-	-0-				-0-
09	270	N	252	-0-	-18	8	1	244	3	Y	-0-	-0-				-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	11	1	339	3	Y	-0-	-0-				-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	11	1	293	3	Y	-0-	-0-				-0-
12	318	N	318	-0-	-0-	10	1	308	3	Y	-0-	-0-				-0-
01	341	N	207	-0-	-134	5	1	202	3	Y	-0-	-0-				-0-
-----																
PALAFOX UNIT		WELL #: F 5		RRCID -> 047211		COMPL. DATE 08/18/1969			TOTAL DEPTH 5641 PERF. N/A							
08	1147	N	1058	-0-	-89	120	1	938	3	Y	-0-	-0-				-0-
09	1110	N	911	-0-	-199	30	1	881	3	Y	-0-	-0-				-0-
10	1116	N	836	-0-	-280	26	1	810	3	Y	-0-	-0-				-0-
11	1020	N	663	-0-	-357	23	1	640	3	Y	-0-	-0-				-0-
12	930	N	548	-0-	-382	18	1	530	3	Y	-0-	-0-				-0-
01	837	N	377	-0-	-460	10	1	367	3	Y	-0-	-0-				-0-
-----																
GATES, A. E., -A-		WELL #: 5		RRCID -> 047400		COMPL. DATE 11/04/1969			TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A							
08	910	N	910	-0-	-0-	166	1	744	3	Y	-0-	-0-				-0-
09	451	N	451	-0-	-0-	41	1	410	3	Y	-0-	-0-				-0-
10	1015	N	1015	-0-	-0-	124	1	891	3	Y	-0-	-0-				-0-
11	1358	N	1358	-0-	-0-	201	1	1157	3	Y	-0-	-0-				-0-
12	1535	N	1535	-0-	-0-	281	1	1254	3	Y	-0-	-0-				-0-
*01	428	N	428	-0-	-0-	53	1	375	3	Y	-0-	-0-				-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
PALAFOX UNIT		WELL #: G 6		RRCID -> 047960		COMPL. DATE 09/18/1969			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5344 - 5410		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	113 1	1010 3	Y	-0-	-0-	
09	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	34 1	1015 3	Y	-0-	-0-	
10	1054 N	1040	-0-	-14	-0-	33 1	1007 3	Y	-0-	-0-	
11	1020 N	980	-0-	-40	-0-	34 1	946 3	Y	-0-	-0-	
12	1054 N	1036	-0-	-18	-0-	33 1	1003 3	Y	-0-	-0-	
01	1054 N	973	-0-	-81	-0-	25 1	948 3	Y	-0-	-0-	
-----											
PALAFOX UNIT		WELL #: H 8		RRCID -> 049871		COMPL. DATE 10/20/1970			TOTAL DEPTH 6135 PERF. N/A		
08	1240 N	1236	-0-	-4	-0-	124 1	1112 3	N	-0-	-0-	
09	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	40 1	1206 3	N	-0-	-0-	
10	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	40 1	1230 3	N	-0-	-0-	
11	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	45 1	1225 3	N	-0-	-0-	
12	1302 N	1279	-0-	-23	-0-	41 1	1238 3	N	-0-	-0-	
01	1271 N	469	-0-	-802	-0-	12 1	457 3	N	-0-	-0-	
-----											
PALAFOX UNIT		WELL #: F 7		RRCID -> 052406		COMPL. DATE 08/04/1971			TOTAL DEPTH 5742 PERF. N/A		
08	875 N	875	-0-	-0-	-0-	91 1	784 3	Y	-0-	-0-	
09	840 N	683	-0-	-157	-0-	22 1	661 3	Y	-0-	-0-	
10	899 N	890	-0-	-9	-0-	28 1	862 3	Y	-0-	-0-	
11	858 N	858	-0-	-0-	-0-	30 1	828 3	Y	-0-	-0-	
12	844 N	844	-0-	-0-	-0-	27 1	817 3	Y	-0-	-0-	
01	899 N	800	-0-	-99	-0-	20 1	780 3	Y	-0-	-0-	
-----											
BLOCKER RANCH #2		WELL #: 2		RRCID -> 069971		COMPL. DATE 11/30/1976			TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A		
08	579 N	579	-0-	-0-	-0-	253 1	326 3	Y	-0-	-0-	
09	270 N	165	-0-	-105	-0-	104 1	61 3	Y	-0-	-0-	
10	713 N	420	-0-	-293	-0-	236 1	184 3	Y	-0-	-0-	
11	570 N	263	-0-	-307	-0-	188 1	75 3	Y	-0-	-0-	
12	186 N	159	-0-	-27	-0-	33 1	126 3	Y	-0-	-0-	
*01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	286 1	296 3	Y	-0-	-0-	
-----											
GATES -B-		WELL #: 5		RRCID -> 070143		COMPL. DATE 02/17/1977			TOTAL DEPTH 5675 PERF. N/A		
08	93 N	65	-0-	-28	-0-	11 1	54 3	N	-0-	-0-	
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	7 1	72 3	N	-0-	-0-	
10	93 N	54	-0-	-39	-0-	7 1	47 3	N	-0-	-0-	
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	13 1	74 3	N	-0-	-0-	
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	16 1	72 3	N	-0-	-0-	
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	5 1	39 3	N	-0-	-0-	
-----											
GATES -B-		WELL #: 4		RRCID -> 070652		COMPL. DATE 03/05/1977			TOTAL DEPTH 5686 PERF. N/A		
08	796 N	796	-0-	-0-	-0-	145 1	651 3	Y	-0-	-0-	
09	845 N	845	-0-	-0-	-0-	77 1	768 3	Y	-0-	-0-	
10	797 N	797	-0-	-0-	-0-	98 1	699 3	Y	-0-	-0-	
11	827 N	827	-0-	-0-	-0-	122 1	705 3	Y	-0-	-0-	
12	868 N	703	-0-	-165	-0-	129 1	574 3	Y	-0-	-0-	
01	806 N	645	-0-	-161	-0-	81 1	564 3	Y	-0-	-0-	
-----											
GATES -A-		WELL #: 7		RRCID -> 070749		COMPL. DATE 03/25/1977			TOTAL DEPTH 5662 PERF. N/A		
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	57 1	245 3	Y	-0-	-0-	
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	32 1	314 3	Y	-0-	-0-	
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	43 1	308 3	Y	-0-	-0-	
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	50 1	291 3	Y	-0-	-0-	
12	341 N	267	-0-	-74	-0-	49 1	218 3	Y	-0-	-0-	
01	341 N	259	-0-	-82	-0-	32 1	227 3	Y	-0-	-0-	

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
PALAFOX UNIT		WELL #: F 9		RRCID -> 072989		COMPL. DATE 08/09/2007			TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5275 - 5443						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	672 N	672	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	582	3	Y	-0-			-0-
09	690 N	659	-0-	-31	-0-	-0-	21	1	638	3	Y	-0-			-0-
10	682 N	663	-0-	-19	-0-	-0-	21	1	642	3	Y	-0-			-0-
11	660 N	618	-0-	-42	-0-	-0-	22	1	596	3	Y	-0-			-0-
12	682 N	618	-0-	-64	-0-	-0-	20	1	598	3	Y	-0-			-0-
01	651 N	572	-0-	-79	-0-	-0-	15	1	557	3	Y	-0-			-0-
-----															
GATES -B-				WELL #: 6		RRCID -> 073855		COMPL. DATE 10/15/1977			TOTAL DEPTH 5725 PERF. N/A				
08	527 N	432	-0-	-95	-0-	-0-	43	1	389	3	Y	-0-			-0-
09	510 N	494	-0-	-16	-0-	-0-	16	1	477	3	Y	1	1 8		-0-
							1	9							
10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-			-0-
11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	489	3	Y	-0-			-0-
12	496 N	490	-0-	-6	-0-	-0-	489	3	1	9	Y	1	1 8		-0-
01	558 N	486	-0-	-72	-0-	-0-	486	3			Y	-0-			-0-
-----															
GATES -B-				WELL #: 7		RRCID -> 073856		COMPL. DATE 11/08/1977			TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A				
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	4	1	21	3	N	-0-			-0-
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	N	-0-			-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-			-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	-0-	3	1	17	3	N	-0-			-0-
12	62 N	28	-0-	-34	-0-	-0-	5	1	23	3	N	-0-			-0-
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-			-0-
-----															
PALAFOX UNIT				WELL #: F 11		RRCID -> 075809		COMPL. DATE 02/03/1978			TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A				
08	899 N	533	-0-	-366	-0-	-0-	68	1	465	3	N	-0-			-0-
09	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	1074	3	N	-0-			-0-
10	1116 N	1009	-0-	-107	-0-	-0-	32	1	976	3	N	1	1 8		-0-
							1	9							
11	995 N	995	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	959	3	N	1	1 8		-0-
							1	9							
12	1147 N	905	-0-	-242	-0-	-0-	29	1	876	3	N	-0-			-0-
01	1023 N	642	-0-	-381	-0-	-0-	16	1	626	3	N	-0-			-0-
-----															
BLOCKER RANCH "E"				WELL #: 5		RRCID -> 091151		COMPL. DATE 06/20/1980			TOTAL DEPTH 5452 PERF. 4864 - 4964				
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	118	3	Y	-0-			-0-
09	150 N	63	-0-	-87	-0-	-0-	40	1	23	3	Y	-0-			-0-
10	248 N	179	-0-	-69	-0-	-0-	101	1	78	3	Y	-0-			-0-
11	210 N	71	-0-	-139	-0-	-0-	51	1	20	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-	10	1	40	3	Y	-0-			-0-
*01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	101	3	Y	-0-			-0-
-----															
BLOCKER RANCH (SEC.1846)				WELL #: 1		RRCID -> 093200		COMPL. DATE 10/20/1980			TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4720 - 4772				
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	56	3	N	-0-			-0-
09	180 N	46	-0-	-134	-0-	-0-	29	1	17	3	N	-0-			-0-
10	217 N	57	-0-	-160	-0-	-0-	32	1	25	3	N	-0-			-0-
11	90 N	72	-0-	-18	-0-	-0-	51	1	21	3	N	-0-			-0-
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	-0-	10	1	38	3	N	-0-			-0-
*01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	112	3	N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
APACHE		WELL #:		5	RRCID ->	104099	COMPL. DATE	10/29/1982	TOTAL DEPTH	5320	PERF.	4782 - 4892			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	217 N	96	-0-	-121	-0-	-0-	38	1	58	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	120 N	29	-0-	-91	-0-	-0-	10	1	19	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	72	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	-0-	45	1	32	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	18	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	93 N	53	-0-	-40	-0-	-0-	8	1	45	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
PALAFOX UNIT				WELL #:		F 15	RRCID ->	109310	COMPL. DATE	02/11/1984	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5172 - 5221	
08	217 N	200	-0-	-17	-0-	-0-	21	1	179	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	203	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	217 N	215	-0-	-2	-0-	-0-	7	1	208	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	205	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	217 N	212	-0-	-5	-0-	-0-	7	1	205	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	217 N	187	-0-	-30	-0-	-0-	5	1	182	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
GATES "A"				WELL #:		9	RRCID ->	111193	COMPL. DATE	06/04/1984	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5222 - 5260	
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	175	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	157	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	186 N	45	-0-	-141	-0-	-0-	5	1	40	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
APACHE "C"				WELL #:		6	RRCID ->	113595	COMPL. DATE	05/20/1984	TOTAL DEPTH	5240	PERF.	4860 - 5021	
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	60 N	23	-0-	-37	-0-	-0-	8	1	15	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	-0-	6	1	36	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	55	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	62	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	67	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
APACHE RANCH "A"				WELL #:		10	RRCID ->	120565	COMPL. DATE	09/26/1985	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4642 - 4871	
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2013 - PLUGGED 08-08-2013															
-----															
BRISCOE 1040				WELL #:		1	RRCID ->	136478	COMPL. DATE	09/11/1990	TOTAL DEPTH	5325	PERF.	4862 - 5102	
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	191	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	240 N	93	-0-	-147	-0-	-0-	32	1	61	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	403 N	370	-0-	-33	-0-	-0-	56	1	314	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	300 N	262	-0-	-38	-0-	-0-	152	1	110	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	-0-	55	1	32	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	372 N	367	-0-	-5	-0-	-0-	53	1	314	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
BRISCOE 1040				WELL #:		4	RRCID ->	144495	COMPL. DATE	01/10/1993	TOTAL DEPTH	5475	PERF.	4995 - 5118	
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	12	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	7 N	1	-0-	-6	-0-	-0-	1	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GATES "N" TR1		WELL #:		2	RRCID ->	147256	COMPL. DATE	10/29/1993	TOTAL DEPTH	5507	PERF.	5131 - 5329
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
08		655 N	655	-0-	-0-	-0-	131 1	524 3	N	-0-		-0-
09		686 N	686	-0-	-0-	-0-	63 1	623 3	N	-0-		-0-
10		719 N	719	-0-	-0-	-0-	88 1	631 3	N	-0-		-0-
11		765 N	765	-0-	-0-	-0-	113 1	652 3	N	-0-		-0-
12		713 N	678	-0-	-35	-0-	124 1	554 3	N	-0-		-0-
01		713 N	624	-0-	-89	-0-	78 1	546 3	N	-0-		-0-
-----												
GATES "N" TR1		WELL #:		5V	RRCID ->	149991	COMPL. DATE	06/01/1994	TOTAL DEPTH	5466	PERF.	5232 - 5268
08		93 N	83	-0-	-10	-0-	15 1	68 3	N	-0-		-0-
09		120 N	77	-0-	-43	-0-	7 1	70 3	N	-0-		-0-
10		124 N	100	-0-	-24	-0-	12 1	88 3	N	-0-		-0-
11		90 N	64	-0-	-26	-0-	10 1	54 3	N	-0-		-0-
12		93 N	88	-0-	-5	-0-	16 1	72 3	N	-0-		-0-
01		93 N	62	-0-	-31	-0-	8 1	54 3	N	-0-		-0-
-----												
PALAFOX 2182 - 8 E		WELL #:		30	RRCID ->	170359	COMPL. DATE	07/23/1998	TOTAL DEPTH	5738	PERF.	5487 - 5495
08		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	298 1	1911 3	N	-0-		-0-
09		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	71 1	2132 3	N	-0-		-0-
10		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	70 1	2144 3	N	-0-		-0-
11		2160 N	2152	-0-	-8	-0-	76 1	2076 3	N	-0-		-0-
12		2263 N	2034	-0-	-229	-0-	66 1	1968 3	N	-0-		-0-
01		2201 N	1748	-0-	-453	-0-	45 1	1703 3	N	-0-		-0-
-----												
PALAFOX UNIT		WELL #:		F 24	RRCID ->	170360	COMPL. DATE	08/07/1998	TOTAL DEPTH	5757	PERF.	5315 - 5469
08		281 N	281	-0-	-0-	-0-	28 1	253 3	N	-0-		-0-
09		270 N	255	-0-	-15	-0-	8 1	247 3	N	-0-		-0-
10		279 N	223	-0-	-56	-0-	7 1	216 3	N	-0-		-0-
11		270 N	261	-0-	-9	-0-	9 1	252 3	N	-0-		-0-
12		279 N	234	-0-	-45	-0-	8 1	226 3	N	-0-		-0-
01		217 N	75	-0-	-142	-0-	2 1	73 3	N	-0-		-0-
-----												
PALAFOX UNIT		WELL #:		F 21	RRCID ->	170361	COMPL. DATE	06/25/1998	TOTAL DEPTH	5772	PERF.	5279 - 5420
08		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	172 1	1426 3	N	-0-		-0-
09		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	52 1	1550 3	N	-0-		-0-
10		1674 N	1321	-0-	-353	-0-	42 1	1279 3	N	-0-		-0-
11		1560 N	789	-0-	-771	-0-	28 1	761 3	N	-0-		-0-
12		1643 N	868	-0-	-775	-0-	28 1	840 3	N	-0-		-0-
01		1333 N	897	-0-	-436	-0-	23 1	874 3	N	-0-		-0-
-----												
PALAFOX UNIT		WELL #:		F 20	RRCID ->	170362	COMPL. DATE	06/16/1998	TOTAL DEPTH	5765	PERF.	5254 - 5400
08		816 N	816	-0-	-0-	-0-	96 1	720 3	N	-0-		-0-
09		831 N	831	-0-	-0-	-0-	27 1	804 3	N	-0-		-0-
10		775 N	707	-0-	-68	-0-	22 1	685 3	N	-0-		-0-
11		781 N	781	-0-	-0-	-0-	27 1	754 3	N	-0-		-0-
12		868 N	793	-0-	-75	-0-	26 1	767 3	N	-0-		-0-
01		713 N	706	-0-	-7	-0-	18 1	688 3	N	-0-		-0-

-----  
 GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 PALAFOX-UNIT WELL #: F 18 RRCID -> 170363 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5340 - 5406

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08		3100 N	3804	-0-	704	796	386	1	3418	3	N	-0-				-0-
09		3000 N	3281	-0-	281	1077	106	1	3175	3	N	-0-				-0-
10		4067 X	2990	-0-	-1077	-0-	95	1	2895	3	N	-0-				-0-
11		2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	96	1	2641	3	N	1	1	8		-0-
								1	9							
12		2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	86	1	2588	3	N	-0-				-0-
01		2139 X	1420	-0-	-719	-0-	36	1	1384	3	N	-0-				-0-

-----  
 PALAFOX UNIT WELL #: F 19 RRCID -> 170364 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5345 - 5479

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

-----  
 PALAFOX UNIT WELL #: F 16 RRCID -> 170365 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5308 - 5539

08	3005	N	3005	-0-	-0-	-0-	363	1	2642	3	N	-0-				-0-
09	3000	N	3237	-0-	237	237	104	1	3133	3	N	-0-				-0-
10	3100	N	3107	-0-	7	244	98	1	3009	3	N	-0-				-0-
11	3000	N	2764	-0-	-236	8	97	1	2667	3	N	-0-				-0-
12	3038	X	2507	-0-	-531	-0-	81	1	2426	3	N	-0-				-0-
01	3038	X	2106	-0-	-932	-0-	54	1	2052	3	N	-0-				-0-

-----  
 PALAFOX UNIT WELL #: F 17 RRCID -> 170367 COMPL. DATE 02/02/1998 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5357 - 5438

08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	138	1	1229	3	N	-0-				-0-
09	1320	N	1250	-0-	-70	-0-	40	1	1210	3	N	-0-				-0-
10	1395	N	1309	-0-	-86	-0-	41	1	1268	3	N	-0-				-0-
11	1320	N	1179	-0-	-141	-0-	41	1	1138	3	N	-0-				-0-
12	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	45	1	1343	3	N	-0-				-0-
01	1302	N	1235	-0-	-67	-0-	32	1	1203	3	N	-0-				-0-

-----  
 PALAFOX UNIT WELL #: F 26 RRCID -> 170368 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5366 - 5482

08	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	180	1	1387	3	N	-0-				-0-
09	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	44	1	1311	3	N	-0-				-0-
10	1457	N	780	-0-	-677	-0-	25	1	755	3	N	-0-				-0-
11	1530	N	989	-0-	-541	-0-	35	1	954	3	N	-0-				-0-
12	1395	N	1063	-0-	-332	-0-	34	1	1029	3	N	-0-				-0-
*01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	24	1	932	3	N	-0-				-0-

-----  
 GATES 1268 WELL #: 8B RRCID -> 170370 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5011 - 5146

08	155	N	42	-0-	-113	-0-	5	1	37	3	N	-0-				-0-
09	180	N	13	-0-	-167	-0-	1	1	12	3	N	-0-				-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-



GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GATES 1269		WELL #: 10A		RRCID -> 170371		COMPL. DATE 11/21/1997			TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5122 - 5310		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	N	-0-	3
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	1 1	7 3	N	-0-	3
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4 1	29 3	N	-0-	3
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5 1	27 3	N	-0-	3
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	18 1	82 3	N	-0-	3
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4 1	27 3	N	-0-	3
-----											
GATES 1268		WELL #: 9B		RRCID -> 170372		COMPL. DATE 04/27/1998			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5012 - 5155		
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3 3		N	-0-	-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4 1	33 3	N	-0-	-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5 1	37 3	N	-0-	-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3 1	18 3	N	-0-	-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	20 1	87 3	N	-0-	-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	2 1	13 3	N	-0-	-0-
-----											
GATES 1270		WELL #: 12A		RRCID -> 170373		COMPL. DATE 05/08/1998			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5091 - 5279		
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	84 1	295 3	N	-0-	17
09	390	N	385	-0-	-5	-0-	35 1	350 3	N	-0-	17
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	50 1	359 3	N	-0-	17
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	58 1	331 3	N	-0-	17
12	403	N	386	-0-	-17	-0-	71 1	315 3	N	-0-	17
*01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	54 1	378 3	N	-0-	17
-----											
GATES 2016		WELL #: 13A		RRCID -> 170375		COMPL. DATE 08/10/1998			TOTAL DEPTH 5652 PERF. 5233 - 5400		
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	60 1	266 3	N	1	13
09	330	N	284	-0-	-46	-0-	26 1	258 3	N	-0-	13
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	46 1	331 3	N	-0-	13
11	330	N	306	-0-	-24	-0-	45 1	261 3	N	-0-	13
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	65 1	288 3	N	-0-	13
01	372	N	350	-0-	-22	-0-	44 1	306 3	N	-0-	13
-----											
GATES 2016		WELL #: 14A		RRCID -> 170478		COMPL. DATE 09/16/1998			TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5130 - 5379		
08	217	N	150	-0-	-67	-0-	28 1	122 3	N	-0-	32
09	210	N	129	-0-	-81	-0-	11 1	111 3	N	6 8	32
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	26 1	184 3	N	-0-	32
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	32 1	181 3	N	1 8	32
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	39 1	174 3	N	1 8	32
01	217	N	210	-0-	-7	-0-	26 1	184 3	N	-0-	32
-----											
GATES 2016		WELL #: 15A		RRCID -> 172224		COMPL. DATE 11/13/1998			TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5249 - 5126		
08	186	N	159	-0-	-27	-0-	30 1	129 3	N	-0-	-0-
09	180	N	124	-0-	-56	-0-	11 1	113 3	N	-0-	-0-
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	22 1	156 3	N	-0-	-0-
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	22 1	124 3	N	-0-	-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	25 1	112 3	N	-0-	-0-
01	186	N	115	-0-	-71	-0-	14 1	101 3	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
GATES "N" TR1		WELL #: 1		RRCID -> 173243		COMPL. DATE 04/23/1999			TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5133 - 5143			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	217 N	182	-0-	-35	-0-	31 1	151 3	Y	-0-	-0-		
09	180 N	153	-0-	-27	-0-	14 1	139 3	Y	-0-	-0-		
10	155 N	142	-0-	-13	-0-	17 1	125 3	Y	-0-	-0-		
11	180 N	129	-0-	-51	-0-	19 1	110 3	Y	-0-	-0-		
12	155 N	125	-0-	-30	-0-	23 1	102 3	Y	-0-	-0-		
01	155 N	118	-0-	-37	-0-	15 1	103 3	Y	-0-	-0-		
-----												
PALAFOX UNIT		WELL #: F 37		RRCID -> 174358		COMPL. DATE 11/02/1998			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5448 - 5483			
08	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	175 1	1470 3	N	-0-	-0-		
09	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	54 1	1600 3	N	1	1 8		
10	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1 9	1544 3	N	-0-	-0-		
11	1590 N	1503	-0-	-87	-0-	50 1	1450 3	N	-0-	-0-		
12	1705 N	1482	-0-	-223	-0-	53 1	1434 3	N	-0-	-0-		
01	1581 N	1431	-0-	-150	-0-	48 1	1394 3	N	-0-	-0-		
01						37 1						
-----												
GATES "N" TR1		WELL #: 5		RRCID -> 179362		COMPL. DATE 09/07/2000			TOTAL DEPTH 5604 PERF. 4977 - 5108			
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4 1	28 3	N	-0-	-0-		
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	13 1	128 3	N	-0-	-0-		
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	25 1	179 3	N	1	1 8		
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	1 9	111 3	N	-0-	-0-		
12	155 N	56	-0-	-99	-0-	19 1	46 3	N	-0-	-0-		
01	217 N	24	-0-	-193	-0-	10 1	21 3	N	-0-	-0-		
01						3 1						
-----												
GATES "N" TR3		WELL #: 2		RRCID -> 179402		COMPL. DATE 09/15/2000			TOTAL DEPTH 5601 PERF. 5073 - 5208			
08	775 N	624	-0-	-151	-0-	67 1	557 3	Y	-0-	12		
09	780 N	775	-0-	-5	-0-	25 1	750 3	Y	-0-	12		
10	832 N	832	-0-	-0-	-0-	831 3	1 9	Y	1	1 8		
11	716 N	716	-0-	-0-	-0-	10 1	706 3	Y	-0-	12		
12	806 N	598	-0-	-208	-0-	598 3		Y	-0-	12		
01	837 N	517	-0-	-320	-0-	517 3		Y	-0-	12		
-----												
PALAFOX UNIT		WELL #: F 25		RRCID -> 179414		COMPL. DATE 08/16/2000			TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5442 - 5501			
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 3	N	-0-	-0-		
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	1 1	43 3	N	-0-	-0-		
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1 1	32 3	N	-0-	-0-		
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1 1	33 3	N	-0-	-0-		
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	1 1	22 3	N	-0-	-0-		
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 3		N	-0-	-0-		
-----												
GATES "N" TR1		WELL #: 6		RRCID -> 180083		COMPL. DATE 10/26/2000			TOTAL DEPTH 5440 PERF. 5009 - 5125			
08	186 N	115	-0-	-71	-0-	20 1	95 3	Y	-0-	-0-		
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	12 1	122 3	Y	-0-	-0-		
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	18 1	126 3	Y	1	1 8		
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	1 9	117 3	Y	-0-	-0-		
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	20 1	101 3	Y	-0-	-0-		
01	155 N	122	-0-	-33	-0-	23 1	107 3	Y	-0-	-0-		
01						15 1						

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
GATES "N" TR2		WELL #: 11		RRCID -> 180090		COMPL. DATE 10/16/2000			TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5282 - 5398			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
08	1085 N	1072	-0-	-13	-0-	118	1	954	3	N	-0-	15
09	1050 N	1024	-0-	-26	-0-	33	1	991	3	N	-0-	15
10	1054 N	1047	-0-	-7	-0-	33	1	1014	3	N	-0-	15
11	1050 N	993	-0-	-57	-0-	35	1	958	3	N	-0-	15
12	1054 N	1010	-0-	-44	-0-	33	1	977	3	N	-0-	15
01	1054 N	1003	-0-	-51	-0-	26	1	977	3	N	-0-	15
-----												
GATES "N" TR4		WELL #: 14		RRCID -> 180852		COMPL. DATE 11/09/2000			TOTAL DEPTH 5507 PERF. 5058 - 5152			
08	434 N	388	-0-	-46	-0-	41	1	347	3	N	-0-	-0-
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	14	1	423	3	N	-0-	-0-
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	417	3	1	9	N	1	-0-
11	390 N	336	-0-	-54	-0-	4	1	332	3	N	-0-	-0-
12	465 N	189	-0-	-276	-0-	189	3			N	-0-	-0-
01	403 N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-	-0-
-----												
GATES "N" TR2		WELL #: 12		RRCID -> 181589		COMPL. DATE 02/02/2001			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5328 - 5564			
08	527 N	524	-0-	-3	-0-	58	1	466	3	N	-0-	5
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	17	1	493	3	N	-0-	5
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	17	1	513	3	N	-0-	5
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	18	1	492	3	N	-0-	5
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	17	1	510	3	N	-0-	5
*01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	14	1	518	3	N	-0-	5
-----												
PALAFOX UNIT		WELL #: F 35		RRCID -> 181591		COMPL. DATE 01/25/2001			TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5254 - 5370			
08	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	137	1	975	3	N	-0-	-0-
09	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	33	1	985	3	N	-0-	-0-
10	992 N	960	-0-	-32	-0-	30	1	930	3	N	-0-	-0-
11	1080 N	1039	-0-	-41	-0-	37	1	1002	3	N	-0-	-0-
12	1054 N	861	-0-	-193	-0-	28	1	833	3	N	-0-	-0-
01	961 N	517	-0-	-444	-0-	13	1	504	3	N	-0-	-0-
-----												
PALAFOX UNIT		WELL #: F 28		RRCID -> 181711		COMPL. DATE 12/27/2000			TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5540 - 5560			
08	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	176	1	1602	3	N	-0-	-0-
09	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	55	1	1656	3	N	-0-	-0-
10	1736 N	1638	-0-	-98	-0-	52	1	1585	3	N	1	-0-
11	1740 N	1579	-0-	-161	-0-	56	1	1523	3	N	-0-	-0-
12	1767 N	1651	-0-	-116	-0-	53	1	1598	3	N	-0-	-0-
*01	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	44	1	1684	3	N	-0-	-0-
-----												
PALAFOX 2182 8E		WELL #: 31		RRCID -> 181712		COMPL. DATE 02/21/2001			TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5492 - 5506			
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	61	1	402	3	N	-0-	-0-
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	15	1	456	3	N	-0-	-0-
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	16	1	493	3	N	-0-	-0-
11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	17	1	479	3	N	-0-	-0-
12	496 N	479	-0-	-17	-0-	15	1	464	3	N	-0-	-0-
01	496 N	435	-0-	-61	-0-	11	1	424	3	N	-0-	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
PALAFOX 2182 8E		WELL #: 38		RRCID -> 181783		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 5714		PERF. 5379 - 5458			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	70	1	571	3	N	-0-		-0-
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	20	1	586	3	N	-0-		-0-
10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	21	1	653	3	N	-0-		-0-
11	630 N	558	-0-	-72	-0-	20	1	538	3	N	-0-		-0-
12	630 N	630	-0-	-0-	-0-	20	1	610	3	N	-0-		-0-
01	682 N	577	-0-	-105	-0-	15	1	562	3	N	-0-		-0-
-----													
PALAFOX UNIT		WELL #: F 33		RRCID -> 181786		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 5802		PERF. 5440 - 5510			
08	3100 N	3407	-0-	307	307	392	1	3015	3	N	-0-		-0-
09	3000 N	3227	-0-	227	534	104	1	3123	3	N	-0-		-0-
10	3100 N	3054	-0-	-46	488	97	1	2957	3	N	-0-		-0-
11	3082 X	2594	-0-	-488	-0-	91	1	2502	3	N	1	1 8	-0-
12	2852 X	2494	-0-	-358	-0-	81	1	2412	3	N	1	1 8	-0-
01	2852 X	1982	-0-	-870	-0-	51	1	1931	3	N	-0-		-0-
-----													
PALAFOX UNIT		WELL #: F 42		RRCID -> 181787		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL DEPTH 5807		PERF. 5352 - 5526			
08	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	225	1	1612	3	N	-0-		-0-
09	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	57	1	1701	3	N	-0-		-0-
10	1829 N	1673	-0-	-156	-0-	53	1	1620	3	N	-0-		-0-
11	1800 N	1618	-0-	-182	-0-	57	1	1561	3	N	-0-		-0-
12	1829 N	1630	-0-	-199	-0-	53	1	1577	3	N	-0-		-0-
01	1674 N	1522	-0-	-152	-0-	39	1	1483	3	N	-0-		-0-
-----													
PALAFOX UNIT		WELL #: F 41		RRCID -> 182086		COMPL. DATE 03/19/2001		TOTAL DEPTH 5830		PERF. 5352 - 5504			
08	527 N	477	-0-	-50	-0-	52	1	425	3	N	-0-		-0-
09	480 N	442	-0-	-38	-0-	14	1	428	3	N	-0-		-0-
10	496 N	465	-0-	-31	-0-	15	1	450	3	N	-0-		-0-
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	18	1	481	3	N	-0-		-0-
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	17	1	494	3	N	-0-		-0-
01	465 N	390	-0-	-75	-0-	10	1	380	3	N	-0-		-0-
-----													
GATES "N" TR2		WELL #: 13		RRCID -> 182088		COMPL. DATE 03/18/2001		TOTAL DEPTH 5699		PERF. 5498 - 5501			
08	310 N	280	-0-	-30	-0-	32	1	248	3	N	-0-		28
09	300 N	290	-0-	-10	-0-	9	1	281	3	N	-0-		28
10	310 N	285	-0-	-25	-0-	9	1	276	3	N	-0-		28
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	10	1	263	3	N	-0-	28 1	-0-
12	310 N	255	-0-	-55	-0-	8	1	247	3	N	-0-		-0-
01	279 N	274	-0-	-5	-0-	7	1	267	3	N	-0-		-0-
-----													
PALAFOX 2182 8E		WELL #: 39		RRCID -> 182607		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 5796		PERF. 5295 - 5450			
08	248 N	210	-0-	-38	-0-	24	1	186	3	N	-0-		-0-
09	240 N	217	-0-	-23	-0-	7	1	210	3	N	-0-		-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-		-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
GATES "N" TR2		WELL #: 16		RRCID -> 182695		COMPL. DATE 02/13/2001			TOTAL DEPTH 5646 PERF. 5559 - 5567						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	248 N	219	-0-	-29	-0-	-0-		23	1	196	3	N	-0-		-0-
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	223	3	N	-0-		-0-
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	238	3	N	-0-		-0-
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	222	3	N	-0-		-0-
12	248 N	242	-0-	-6	-0-	-0-		8	1	234	3	N	-0-		-0-
01	248 N	216	-0-	-32	-0-	-0-		6	1	210	3	N	-0-		-0-
-----															
PALAFOX 2182 - 8 E		WELL #: 32		RRCID -> 183758		COMPL. DATE 06/21/2001			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5328 - 5540						
08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	-0-		104	1	699	3	N	-0-		-0-
09	750 N	726	-0-	-24	-0-	-0-		24	1	702	3	N	-0-		-0-
10	770 N	770	-0-	-0-	-0-	-0-		24	1	746	3	N	-0-		-0-
11	780 N	740	-0-	-40	-0-	-0-		26	1	714	3	N	-0-		-0-
12	764 N	764	-0-	-0-	-0-	-0-		25	1	739	3	N	-0-		-0-
01	775 N	551	-0-	-224	-0-	-0-		14	1	537	3	N	-0-		-0-
-----															
PALAFOX 2182 - 8 E		WELL #: 29		RRCID -> 183759		COMPL. DATE 06/02/2001			TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5490 - 5495						
08	1488 N	1451	-0-	-37	-0-	-0-		149	1	1302	3	N	-0-		-0-
09	1440 N	1390	-0-	-50	-0-	-0-		45	1	1345	3	N	-0-		-0-
10	1488 N	1380	-0-	-108	-0-	-0-		44	1	1336	3	N	-0-		-0-
11	1410 N	1303	-0-	-107	-0-	-0-		46	1	1257	3	N	-0-		-0-
12	1426 N	1325	-0-	-101	-0-	-0-		43	1	1282	3	N	-0-		-0-
01	1395 N	1343	-0-	-52	-0-	-0-		34	1	1309	3	N	-0-		-0-
-----															
PALAFOX UNIT		WELL #: F 23		RRCID -> 183761		COMPL. DATE 06/04/2001			TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5266 - 5407						
08	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	-0-		149	1	1122	3	N	-0-		-0-
09	1230 N	1206	-0-	-24	-0-	-0-		39	1	1167	3	N	-0-		-0-
10	1333 N	1227	-0-	-106	-0-	-0-		39	1	1188	3	N	-0-		-0-
11	1230 N	1112	-0-	-118	-0-	-0-		39	1	1073	3	N	-0-		-0-
12	1240 N	1107	-0-	-133	-0-	-0-		36	1	1071	3	N	-0-		-0-
01	1240 N	893	-0-	-347	-0-	-0-		23	1	870	3	N	-0-		-0-
-----															
PALAFOX UNIT		WELL #: F 22		RRCID -> 183766		COMPL. DATE 05/12/2001			TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5323 - 5481						
08	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	-0-		212	1	1429	3	N	-0-		-0-
09	1560 N	1491	-0-	-69	-0-	-0-		48	1	1443	3	N	-0-		-0-
10	1674 N	1478	-0-	-196	-0-	-0-		47	1	1430	3	N	1	1 8	-0-
11	1590 N	1453	-0-	-137	-0-	-0-		51	1	1402	3	N	-0-		-0-
12	1550 N	1492	-0-	-58	-0-	-0-		48	1	1444	3	N	-0-		-0-
01	1488 N	1257	-0-	-231	-0-	-0-		32	1	1225	3	N	-0-		-0-
-----															
BRASK 2182		WELL #: 1		RRCID -> 183967		COMPL. DATE 03/22/2001			TOTAL DEPTH 5894 PERF. 5411 - 5505						
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2013 - PLUGGED 08-07-2013															
-----															
GATES "N" TR2		WELL #: 18		RRCID -> 184832		COMPL. DATE 07/18/2001			TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5534 - 5540						
08	93 N	5	-0-	-88	-0-	-0-		5	3			N	-0-		-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-						N	59	59 8	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	17	17 8	-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	29	3	N	-0-		-0-
*12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	28	3	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
PALAFOX UNIT		WELL #: F 34		RRCID -> 185683		COMPL. DATE 07/14/2001			TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5176 - 5448		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	88 1	631 3	N	-0-	-0-	
09	689 N	689	-0-	-0-	-0-	22 1	667 3	N	-0-	-0-	
10	744 N	653	-0-	-91	-0-	21 1	632 3	N	-0-	-0-	
11	690 N	664	-0-	-26	-0-	23 1	641 3	N	-0-	-0-	
12	713 N	670	-0-	-43	-0-	22 1	648 3	N	-0-	-0-	
01	651 N	529	-0-	-122	-0-	14 1	515 3	N	-0-	-0-	
-----											
PALAFOX 7E		WELL #: 40		RRCID -> 185732		COMPL. DATE 09/05/2001			TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5478 - 5505		
08	93 N	61	-0-	-32	-0-	5 1	56 3	N	-0-	-0-	
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	3 1	75 3	N	-0-	-0-	
10	93 N	73	-0-	-20	-0-	2 1	71 3	N	-0-	-0-	
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	3 1	90 3	N	-0-	-0-	
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	3 1	93 3	N	-0-	-0-	
*01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	4 1	136 3	N	-0-	-0-	
-----											
PALAFOX UNIT		WELL #: F 27		RRCID -> 186164		COMPL. DATE 09/27/2001			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5494 - 5524		
08	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	121 1	1000 3	Y	-0-	-0-	
09	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	34 1	1006 3	Y	-0-	-0-	
10	1116 N	1029	-0-	-87	-0-	33 1	996 3	Y	-0-	-0-	
11	1080 N	980	-0-	-100	-0-	34 1	946 3	Y	-0-	-0-	
12	1085 N	974	-0-	-111	-0-	31 1	942 3	Y	1	1 8	-0-
01	1023 N	834	-0-	-189	-0-	1 9	21 1	813 3	Y	-0-	-0-
-----											
GATES "N" TR2		WELL #: 19		RRCID -> 186842		COMPL. DATE 10/05/2001			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5381 - 5508		
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	5 1	52 3	N	-0-	-0-	
09	90 N	13	-0-	-77	-0-	13 3		N	-0-	-0-	
10	155 N	46	-0-	-109	-0-	1 1	45 3	N	-0-	-0-	
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	1 1	40 3	N	-0-	-0-	
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-	-0-	
*01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	2 1	74 3	N	-0-	-0-	
-----											
GATES 1857		WELL #: 17A		RRCID -> 186843		COMPL. DATE 11/22/2001			TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5210 - 5303		
08	610 N	610	-0-	-0-	-0-	112 1	498 3	N	-0-	-0-	8
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	55 1	549 3	N	-0-	-0-	8
10	583 N	583	-0-	-0-	-0-	71 1	512 3	N	-0-	-0-	8
11	600 N	588	-0-	-12	-0-	87 1	500 3	N	1	1 8	8
12	620 N	454	-0-	-166	-0-	1 9	83 1	371 3	N	-0-	8
01	589 N	456	-0-	-133	-0-	57 1	399 3	N	-0-	-0-	8
-----											
PALAFOX UNIT		WELL #: F 57		RRCID -> 187407		COMPL. DATE 12/07/2001			TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5498 - 5524		
08	893 N	893	-0-	-0-	-0-	101 1	792 3	N	-0-	-0-	-0-
09	900 N	845	-0-	-55	-0-	27 1	818 3	N	-0-	-0-	-0-
10	930 N	830	-0-	-100	-0-	26 1	804 3	N	-0-	-0-	-0-
11	870 N	746	-0-	-124	-0-	26 1	714 3	N	5	5 8	-0-
12	868 N	812	-0-	-56	-0-	6 9	26 1	786 3	N	-0-	-0-
01	837 N	706	-0-	-131	-0-	18 1	688 3	N	-0-	-0-	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
PALAFOX UNIT		WELL #: F 58		RRCID -> 187850		COMPL. DATE 12/18/2001			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5300 - 5415						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	526 N	526	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	472	3	N	-0-			-0-
09	510 N	506	-0-	-4	-0-	-0-	16	1	490	3	N	-0-			-0-
10	527 N	485	-0-	-42	-0-	-0-	15	1	470	3	N	-0-			-0-
11	510 N	469	-0-	-41	-0-	-0-	16	1	452	3	N	1	1	8	-0-
							1	9							
12	527 N	460	-0-	-67	-0-	-0-	15	1	445	3	N	-0-			-0-
01	496 N	475	-0-	-21	-0-	-0-	12	1	463	3	N	-0-			-0-
GATES "N" TR2		WELL #: 21		RRCID -> 188238		COMPL. DATE 12/31/2001			TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5527 - 5532						
08	62 N	42	-0-	-20	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	-0-			-0-
09	60 N	22	-0-	-38	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-			-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	Y	-0-			-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	Y	-0-			-0-
*01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	Y	-0-			-0-
GATES "N" TR2		WELL #: 22		RRCID -> 189135		COMPL. DATE 03/30/2002			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5528 - 5697						
08	155 N	94	-0-	-61	-0-	-0-	15	1	79	3	Y	-0-			-0-
09	180 N	115	-0-	-65	-0-	-0-	4	1	111	3	Y	-0-			-0-
10	155 N	126	-0-	-29	-0-	-0-	4	1	122	3	Y	-0-			-0-
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	123	3	Y	-0-			-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	158	3	Y	-0-			-0-
*01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	149	3	Y	-0-			-0-
PALAFOX UNIT		WELL #: F 50		RRCID -> 190051		COMPL. DATE 04/11/2002			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5266 - 5367						
08	1302 N	1265	-0-	-37	-0-	-0-	139	1	1126	3	Y	-0-			-0-
09	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	1150	3	Y	-0-			-0-
10	1178 N	1100	-0-	-78	-0-	-0-	35	1	1065	3	Y	-0-			-0-
11	1230 N	1072	-0-	-158	-0-	-0-	37	1	1018	3	Y	15	15	8	-0-
							17	9							
12	1240 N	1049	-0-	-191	-0-	-0-	34	1	1015	3	Y	-0-			-0-
01	1085 N	903	-0-	-182	-0-	-0-	23	1	880	3	Y	-0-			-0-
GATES "N" TR2		WELL #: 23		RRCID -> 190275		COMPL. DATE 01/18/2006			TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5377 - 5454						
08	93 N	92	-0-	-1	-0-	-0-	10	1	82	3	Y	-0-			-0-
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	-0-	3	1	82	3	Y	-0-			-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	62	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	65	-0-	-25	-0-	-0-	2	1	63	3	Y	-0-			-0-
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	-0-	3	1	88	3	Y	-0-			-0-
*01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	79	3	Y	-0-			-0-
GATES "N" TR2		WELL #: 24		RRCID -> 191378		COMPL. DATE 07/29/2002			TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5516 - 5548						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
GATES		WELL #: 10B		RRCID -> 191390		COMPL. DATE 07/17/2002			TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5368 - 5372						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	N	-0-				13
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-				13
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	-0-				13
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	7	1	41	3	N	-0-				13
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	8	1	35	3	N	-0-				13
*01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	N	-0-				13
-----															
GATES "N" TR2		WELL #: 28		RRCID -> 193111		COMPL. DATE 12/07/2002			TOTAL DEPTH 5806 PERF. 5538 - 5544						
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-				-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-				-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	N	10	10	8		-0-
						11	9								
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	N	-0-				-0-
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-				-0-
01	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-				-0-
-----															
BRASK 809		WELL #: 1		RRCID -> 194514		COMPL. DATE 12/08/2002			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5095 - 5105						
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	59	1	93	2	Y	-0-				-0-
09	120 N	33	-0-	-87	-0-	12	1	21	2	Y	-0-				-0-
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	31	1	171	3	Y	-0-				-0-
11	150 N	91	-0-	-59	-0-	53	1	38	3	Y	-0-				-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	50	1	29	3	Y	-0-				-0-
01	217 N	168	-0-	-49	-0-	24	1	144	3	Y	-0-				-0-
-----															
GATES "N" TR2		WELL #: 26		RRCID -> 195287		COMPL. DATE 04/05/2003			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5444 - 5586						
08	155 N	123	-0-	-32	-0-	16	1	107	3	N	-0-				-0-
09	150 N	120	-0-	-30	-0-	4	1	116	3	N	-0-				-0-
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	4	1	117	3	N	-0-				-0-
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	4	1	109	3	N	-0-				-0-
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	4	1	117	3	N	-0-				-0-
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	3	1	120	3	N	-0-				-0-
-----															
APACHE-BRISCOE 1044		WELL #: 1		RRCID -> 202913		COMPL. DATE 05/18/2004			TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4792 - 5042						
08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	218	1	284	3	N	-0-				-0-
09	420 N	119	-0-	-301	-0-	75	1	44	3	N	-0-				-0-
10	589 N	456	-0-	-133	-0-	256	1	200	3	N	-0-				-0-
11	480 N	156	-0-	-324	-0-	111	1	45	3	N	-0-				-0-
12	124 N	72	-0-	-52	-0-	15	1	57	3	N	-0-				-0-
01	465 N	450	-0-	-15	-0-	222	1	228	3	N	-0-				-0-
-----															
GATES 1268		WELL #: 17B		RRCID -> 203570		COMPL. DATE 05/24/2004			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5054 - 5273						
08	403 N	371	-0-	-32	-0-	76	1	295	3	N	-0-				-0-
09	450 N	439	-0-	-11	-0-	40	1	398	3	N	1	1	8		-0-
						1	9								
10	465 N	343	-0-	-122	-0-	42	1	300	3	N	1	1	8		-0-
						1	9								
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	59	1	341	3	N	-0-				-0-
12	465 N	274	-0-	-191	-0-	50	1	224	3	N	-0-				-0-
01	341 N	158	-0-	-183	-0-	20	1	138	3	N	-0-				-0-



GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
GATES 1269		WELL #: 11A		RRCID -> 204001		COMPL. DATE 06/15/2004			TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5100 - 5386			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	250	1	924	3	N	-0-	-0-
09	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	112	1	1112	3	N	-0-	-0-
10	1209 N	1082	-0-	-127	-0-	132	1	950	3	N	-0-	-0-
11	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	176	1	1011	3	N	-0-	-0-
12	1271 N	1045	-0-	-226	-0-	191	1	854	3	N	-0-	-0-
01	1085 N	927	-0-	-158	-0-	116	1	811	3	N	-0-	-0-
-----												
GATES 1267		WELL #: 18B		RRCID -> 204682		COMPL. DATE 07/09/2004			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5032 - 5236			
08	787 N	787	-0-	-0-	-0-	144	1	643	3	Y	-0-	-0-
09	979 N	979	-0-	-0-	-0-	90	1	888	3	Y	1	8
10	976 N	976	-0-	-0-	-0-	119	1	857	3	Y	-0-	-0-
11	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	149	1	858	3	Y	1	8
12	992 N	621	-0-	-371	-0-	113	1	507	3	Y	1	8
01	961 N	543	-0-	-418	-0-	68	1	475	3	Y	-0-	-0-
-----												
GATES 2016		WELL #: 30A		RRCID -> 204910		COMPL. DATE 06/25/2004			TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5154 - 5352			
08	310 N	278	-0-	-32	-0-	52	1	226	3	N	-0-	-0-
09	270 N	256	-0-	-14	-0-	24	1	232	3	N	-0-	-0-
10	279 N	259	-0-	-20	-0-	32	1	227	3	N	-0-	-0-
11	270 N	258	-0-	-12	-0-	38	1	220	3	N	-0-	-0-
12	279 N	269	-0-	-10	-0-	49	1	220	3	N	-0-	-0-
*01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	34	1	238	3	N	-0-	-0-
-----												
PALAFOX UNIT		WELL #: F 36		RRCID -> 205629		COMPL. DATE 07/22/2004			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5202 - 5498			
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	53	1	454	3	Y	-0-	-0-
09	510 N	477	-0-	-33	-0-	15	1	462	3	Y	-0-	-0-
10	527 N	443	-0-	-84	-0-	14	1	429	3	Y	-0-	-0-
11	480 N	406	-0-	-74	-0-	14	1	392	3	Y	-0-	-0-
12	496 N	442	-0-	-54	-0-	14	1	428	3	Y	-0-	-0-
01	434 N	386	-0-	-48	-0-	10	1	376	3	Y	-0-	-0-
-----												
GATES 1269		WELL #: 29A		RRCID -> 206636		COMPL. DATE 07/22/2004			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5046 - 5243			
08	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	267	1	995	3	Y	-0-	32
09	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	108	1	1074	3	Y	-0-	32
10	1085 N	1031	-0-	-54	-0-	126	1	905	3	Y	-0-	32
11	1230 N	1089	-0-	-141	-0-	161	1	928	3	Y	-0-	32
12	1209 N	1003	-0-	-206	-0-	184	1	819	3	Y	-0-	32
01	1023 N	873	-0-	-150	-0-	109	1	764	3	Y	-0-	32
-----												
BLOCKER RANCH 1846		WELL #: 2		RRCID -> 206936		COMPL. DATE 10/28/2004			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4754 - 4884			
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	73	1	95	3	Y	-0-	-0-
09	300 N	30	-0-	-270	-0-	19	1	11	3	Y	-0-	-0-
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	148	1	116	3	Y	-0-	-0-
11	150 N	100	-0-	-50	-0-	71	1	29	3	Y	-0-	-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	6	1	21	3	Y	-0-	-0-
*01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	165	1	171	3	Y	-0-	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
APACHE-BRISCOE 1044		WELL #:		2	RRCID ->	207621	COMPL. DATE	11/02/2004	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5008 - 5015
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
APACHE 1037		WELL #:		1	RRCID ->	207623	COMPL. DATE	11/20/2004	TOTAL DEPTH	5404	PERF.	4973 - 5012
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	46	1	259	3	Y	-0-	-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	Y	-0-	-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	23	1	13	3	Y	-0-	-0-
01	248 N	105	-0-	-143	-0-	15	1	90	3	Y	-0-	-0-
-----												
GATES 1269		WELL #:		16A	RRCID ->	207624	COMPL. DATE	12/19/2004	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5050 - 5244
08	186 N	160	-0-	-26	-0-	36	1	124	3	Y	-0-	-0-
09	180 N	155	-0-	-25	-0-	14	1	141	3	Y	-0-	-0-
10	155 N	153	-0-	-2	-0-	19	1	134	3	Y	-0-	-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	23	1	129	3	Y	-0-	-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	29	1	127	3	Y	-0-	-0-
01	155 N	154	-0-	-1	-0-	19	1	135	3	Y	-0-	-0-
-----												
GATES 1857		WELL #:		23A	RRCID ->	207626	COMPL. DATE	12/23/2004	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5256 - 5388
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	8	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
GATES 1857		WELL #:		27A	RRCID ->	207627	COMPL. DATE	01/08/2005	TOTAL DEPTH	5710	PERF.	5414 - 5446
08	279 N	1	-0-	-278	-0-	1	1			Y	-0-	18
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-	18
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	18
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	18
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-	18
*01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-	18
-----												
GATES 1857		WELL #:		22A	RRCID ->	207628	COMPL. DATE	12/30/2004	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5206 - 5324
08	651 N	572	-0-	-79	-0-	572	1			Y	-0-	-0-
09	628 N	628	-0-	-0-	-0-	45	1	583	3	Y	-0-	-0-
10	620 N	595	-0-	-25	-0-	33	1	562	3	Y	-0-	-0-
11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	88	1	530	3	Y	-0-	-0-
12	651 N	625	-0-	-26	-0-	78	1	547	3	Y	-0-	-0-
*01	627 N	627	-0-	-0-	-0-	99	1	528	3	Y	-0-	-0-
-----												
BRASK 2182		WELL #:		1SW	RRCID ->	207657	COMPL. DATE	05/07/1981	TOTAL DEPTH	5915	PERF.	5506 - 5620
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
GATES 1267		WELL #: 15		RRCID -> 207876		COMPL. DATE 09/03/2004			TOTAL DEPTH 6946 PERF. 5539 - 6832			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	93 N	10	-0-	-83	-0-	1	1	9	3	Y	-0-	-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	Y	-0-	-0-
10	62 N	6	-0-	-56	-0-	1	1	5	3	Y	-0-	-0-
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	8	1	44	3	Y	-0-	-0-
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	36	1	163	3	Y	-0-	-0-
*01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	26	1	186	3	Y	-0-	-0-
-----												
GATES "N" TR1		WELL #: 10		RRCID -> 210483		COMPL. DATE 02/19/2005			TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5010 - 5271			
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	3	N	-0-	-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-	-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	3	N	-0-	-0-
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	2	1	10	3	N	-0-	-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	9	1	39	3	N	-0-	-0-
*01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-	-0-
-----												
GATES "N" TR4		WELL #: 3		RRCID -> 216345		COMPL. DATE 12/22/2005			TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5686 - 5711			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
TREVINO RANCH 2182		WELL #: 2		RRCID -> 217227		COMPL. DATE 09/22/2005			TOTAL DEPTH 6860 PERF. 5352 - 6361			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
GALVAN RANCH 2182		WELL #: 5		RRCID -> 217235		COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5634 - 5656			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
GATES "N" TR3		WELL #: 4		RRCID -> 217321		COMPL. DATE 12/02/2005			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5115 - 5241			
08	775 N	633	-0-	-142	-0-	63	1	570	3	Y	-0-	48
09	855 N	855	-0-	-0-	-0-	27	1	828	3	Y	-0-	48
10	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			Y	-0-	48
11	702 N	702	-0-	-0-	-0-	9	1	693	3	Y	-0-	48
12	868 N	630	-0-	-238	-0-	630	3			Y	-0-	48
01	806 N	593	-0-	-213	-0-	593	3			Y	-0-	48
-----												
GATES "N" TR1		WELL #: 7		RRCID -> 217328		COMPL. DATE 11/15/2005			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5009 - 5149			
08	713 N	587	-0-	-126	-0-	105	1	482	3	Y	-0-	12
09	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	122	1	1209	3	Y	-0-	12
10	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	231	1	1659	3	Y	-0-	12
11	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	263	1	1515	3	Y	-0-	12
12	1302 N	1025	-0-	-277	-0-	188	1	837	3	Y	-0-	12
01	1302 N	841	-0-	-461	-0-	105	1	736	3	Y	-0-	12

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
GATES LW 1285		WELL #:		5H		RRCID -> 218278		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 7102		PERF. 5800 - 6902			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	465 N	371	-0-	-94	-0-	-0-	41	1	330	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	480 N	420	-0-	-60	-0-	-0-	13	1	407	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	465 N	87	-0-	-378	-0-	-0-	87	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	360 N	158	-0-	-202	-0-	-0-	2	1	156	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	434 N	249	-0-	-185	-0-	-0-	249	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
GATES "N" TR1		WELL #:		9		RRCID -> 230550		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 5030 - 5158			
08	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	-0-	247	1	1122	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	1474	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	-0-	193	1	1388	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	-0-	220	1	1266	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1674 N	1046	-0-	-628	-0-	-0-	191	1	855	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1581 N	859	-0-	-722	-0-	-0-	107	1	752	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
GATES "N" TR5		WELL #:		5		RRCID -> 234922		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5122 - 5236			
08	1519 N	566	-0-	-953	-0-	-0-	35	1	528	3	N	3			50
09	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-	-0-	3	9			N	-0-	-0-	-0-	50
10	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1643	3	N	3			53
11	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	1431	3	N	6	1	8	58
12	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	-0-	7	9			N	11	1	8	68
01	1736 N	361	-0-	-1375	-0-	-0-	30	1	1220	3	N	10			68
							12	9							
							10	1	351	3	N	-0-	-0-	-0-	68
-----															
GATES 1857		WELL #:		28A		RRCID -> 235219		COMPL. DATE 10/29/2007		TOTAL DEPTH 5689		PERF. 5394 - 5402			
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	-0-	604	1			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	900 N	630	-0-	-270	-0-	-0-	46	1	584	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	868 N	291	-0-	-577	-0-	-0-	16	1	275	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	570 N	283	-0-	-287	-0-	-0-	41	1	242	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	651 N	272	-0-	-379	-0-	-0-	34	1	238	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	241	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
GATES 1290		WELL #:		3		RRCID -> 236428		COMPL. DATE 08/10/2008		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5335 - 5376			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
GATES 2016		WELL #:		18A		RRCID -> 236430		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 5114 - 5215			
08	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	-0-	250	1	1024	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	1377	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	-0-	187	1	1340	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	-0-	208	1	1198	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1426 N	1232	-0-	-194	-0-	-0-	225	1	1007	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1426 N	1163	-0-	-263	-0-	-0-	145	1	1018	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GATES "N" TR5		WELL #:		7	RRCID ->	240342	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5478 - 5523
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	500 2	25 9	N	23			23
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	550 3	15 9	N	14			37
10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	488 3	4 9	N	4	1 8		40
11	510 N	419	-0-	-91	-0-	419 3		N	-0-			40
12	589 N	348	-0-	-241	-0-	342 3	6 9	N	5			45
01	496 N	61	-0-	-435	-0-	20 1	41 3	N	-0-			45
-----												
GATES 1270		WELL #:		31A	RRCID ->	242228	COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5095 - 5261
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	29 1	138 3	Y	-0-			-0-
09	180 N	142	-0-	-38	-0-	13 1	129 3	Y	-0-			-0-
10	155 N	73	-0-	-82	-0-	9 1	64 3	Y	-0-			-0-
11	150 N	99	-0-	-51	-0-	15 1	84 3	Y	-0-			-0-
12	155 N	85	-0-	-70	-0-	16 1	69 3	Y	-0-			-0-
*01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	13 1	89 3	Y	-0-			-0-
-----												
GATES "N" TR1		WELL #:		11	RRCID ->	242574	COMPL. DATE	08/17/2008	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5302 - 5400
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
GATES "N" TR1		WELL #:		12	RRCID ->	247913	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5266 - 5372
08	93 N	41	-0-	-52	-0-	7 1	34 3	Y	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	6			6
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			6
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			6
*12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	17 1	78 3	Y	-0-			6
*01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	15 1	108 3	Y	-0-			4
-----												
GATES "N" TR1		WELL #:		19B	RRCID ->	250181	COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5093 - 5216
08	743 N	743	-0-	-0-	-0-	136 1	607 3	Y	-0-			-0-
09	965 N	965	-0-	-0-	-0-	88 1	877 3	Y	-0-			-0-
10	918 N	918	-0-	-0-	-0-	112 1	806 3	Y	-0-			-0-
11	851 N	851	-0-	-0-	-0-	126 1	725 3	Y	-0-			-0-
12	868 N	594	-0-	-274	-0-	109 1	485 3	Y	-0-			-0-
01	868 N	494	-0-	-374	-0-	62 1	432 3	Y	-0-			-0-
-----												
GATES "N" TR1		WELL #:		13	RRCID ->	253109	COMPL. DATE	12/17/2009	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5012 - 5310
08	1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	279 1	1260 3	Y	-0-			15
09	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	125 1	1245 3	Y	1			16
						1 9						
10	961 N	-0-	-0-	-961	-0-			Y	-0-			16
11	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			Y	-0-			16
*12	961 N	-0-	-0-	-961	-0-			Y	2			18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GATES "N" TR1		WELL #: 14H		RRCID -> 256767		COMPL. DATE 04/21/2010		TOTAL DEPTH 5067		PERF. 5820 - 8500	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	5890 X	5003	-0-	-887	-0-	929 1	4073 3	N	1	1 8	-0-
09	5700 X	4674	-0-	-1026	-0-	428 1	4244 3	N	2	2 8	-0-
10	5611 X	4265	-0-	-1346	-0-	521 1	3735 3	N	8	8 8	-0-
11	5310 X	3778	-0-	-1532	-0-	558 1	3214 3	N	5	5 8	-0-
12	5270 X	3825	-0-	-1445	-0-	699 1	3118 3	N	7	7 8	-0-
01	4991 X	4346	-0-	-645	-0-	543 1	3803 3	N	-0-		-0-
GATES "N" TR5		WELL #: 8		RRCID -> 259078		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5454 - 5478	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
GATES "N" TR4		WELL #: 5		RRCID -> 259100		COMPL. DATE 11/18/2010		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5076 - 5148	
08	2728 X	2387	-0-	-341	-0-	254 1	2133 3	N	-0-		53
09	2640 X	2331	-0-	-309	-0-	75 1	2256 3	N	-0-		53
10	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403 3		N	-0-		53
11	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	30 1	2195 3	N	-0-		53
12	2294 N	2185	-0-	-109	-0-	2185 3		N	-0-		53
01	0 W	2128	-0-	2128	2128	2128 3		N	-0-		53
GATES "N" TR4		WELL #: 6		RRCID -> 268995		COMPL. DATE 04/27/2012		TOTAL DEPTH 6425		PERF. 5644 - 5654	
08	55521 X	2766	-0-	-52755	-0-	520 1	2218 3	N	25		152
09	5430 X	2658	-0-	-2772	-0-	85 1	2542 3	N	28		180
10	5611 X	3043	-0-	-2568	-0-	94 1	2885 3	N	58		238
11	4140 X	2167	-0-	-1973	-0-	75 1	2056 3	N	33	1 8	270
12	0 W	1292	-0-	1292	1292	41 1	1232 3	N	17		287
01	0 W	1101	-0-	1101	2393	28 1	1071 3	N	2	191 1	98
MONTERREY PETROLEUM CORP.		577485									
APACHE		WELL #: 094501		RRCID -> 094501		COMPL. DATE 04/13/1981		TOTAL DEPTH 5338		PERF. 4756 - 4862	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
PLUGGED AND ABANDONED 06/12/2003											

OIL AND GAS DIVISION

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957														
PETTY, O. S. WELL #: 1 RRCID -> 051179 COMPL. DATE 07/29/1971 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
08	713 N	219	-0-	-494	-0-	10 1	209 2	Y	-0-		-0-			
09	450 N	178	-0-	-272	-0-	9 1	169 2	Y	-0-		-0-			
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	9 1	243 2	Y	-0-		-0-			
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	12 1	251 2	Y	-0-		-0-			
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	14 1	269 2	Y	-0-		-0-			
*01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	20 1	365 2	Y	-0-		-0-			
-----														
PETTY, O. S. WELL #: 213 RRCID -> 067452 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	992 N	856	-0-	-136	-0-	40 1	816 2	Y	-0-		-0-			
09	750 N	737	-0-	-13	-0-	37 1	700 2	Y	-0-		-0-			
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	25 1	659 2	Y	-0-		-0-			
11	781 N	781	-0-	-0-	-0-	35 1	746 2	Y	-0-		-0-			
12	890 N	890	-0-	-0-	-0-	45 1	845 2	Y	-0-		-0-			
*01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	39 1	698 2	Y	-0-		-0-			
-----														
PETTY WELL #: 413 RRCID -> 073209 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A														
08	961 N	844	-0-	-117	-0-	40 1	804 2	Y	-0-		-0-			
09	870 N	712	-0-	-158	-0-	36 1	676 2	Y	-0-		-0-			
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	24 1	631 2	Y	-0-		-0-			
11	776 N	776	-0-	-0-	-0-	34 1	742 2	Y	-0-		-0-			
12	814 N	814	-0-	-0-	-0-	41 1	773 2	Y	-0-		-0-			
*01	749 N	749	-0-	-0-	-0-	40 1	709 2	Y	-0-		-0-			
-----														
PETTY, O. S. WELL #: 119 RRCID -> 073362 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 5450 PERF. N/A														
08	961 N	817	-0-	-144	-0-	38 1	779 2	Y	-0-		-0-			
09	960 N	722	-0-	-238	-0-	36 1	686 2	Y	-0-		-0-			
10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	23 1	605 2	Y	-0-		-0-			
11	791 N	791	-0-	-0-	-0-	35 1	756 2	Y	-0-		-0-			
12	904 N	904	-0-	-0-	-0-	46 1	858 2	Y	-0-		-0-			
*01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	40 1	712 2	Y	-0-		-0-			
-----														
PETTY, O.S. WELL #: 2015 RRCID -> 086016 COMPL. DATE 11/18/1979 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4859 - 5171														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
-----														
PETTY, O.S. WELL #: 3020 RRCID -> 095057 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5048 - 5068														
08	961 N	859	-0-	-102	-0-	40 1	819 2	Y	-0-		-0-			
09	930 N	747	-0-	-183	-0-	38 1	709 2	Y	-0-		-0-			
10	636 N	636	-0-	-0-	-0-	23 1	613 2	Y	-0-		-0-			
11	730 N	730	-0-	-0-	-0-	32 1	698 2	Y	-0-		-0-			
12	905 N	905	-0-	-0-	-0-	46 1	859 2	Y	-0-		-0-			
*01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	39 1	708 2	Y	-0-		-0-			
-----														
PETTY, O. S. WELL #: 3011 RRCID -> 095519 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5052 - 5200														
08	849 N	849	-0-	-0-	-0-	40 1	809 2	Y	-0-		-0-			
09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	33 1	631 2	Y	-0-		-0-			
10	751 N	751	-0-	-0-	-0-	27 1	724 2	Y	-0-		-0-			
11	872 N	872	-0-	-0-	-0-	39 1	833 2	Y	-0-		-0-			
12	842 N	842	-0-	-0-	-0-	43 1	799 2	Y	-0-		-0-			
01	744 N	677	-0-	-67	-0-	36 1	641 2	Y	-0-		-0-			

-----															
GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957															
PETTY, O. S. WELL #: 4016 RRCID -> 097313 COMPL. DATE 11/23/1981 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
08		961 N	856	-0-	-105	-0-	40	1	816	2	Y	-0-			-0-
09		960 N	729	-0-	-231	-0-	37	1	692	2	Y	-0-			-0-
10		649 N	649	-0-	-0-	-0-	24	1	625	2	Y	-0-			-0-
11		779 N	779	-0-	-0-	-0-	35	1	744	2	Y	-0-			-0-
12		900 N	900	-0-	-0-	-0-	46	1	854	2	Y	-0-			-0-
*01		746 N	746	-0-	-0-	-0-	39	1	707	2	Y	-0-			-0-
-----															
PETTY, O. S. "B" WELL #: 6017 RRCID -> 101260 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4857 - 5014															
08		215 N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	2	Y	-0-			-0-
09		190 N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	2	Y	-0-			-0-
10		220 N	220	-0-	-0-	-0-	8	1	212	2	Y	-0-			-0-
11		232 N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	2	Y	-0-			-0-
12		339 N	339	-0-	-0-	-0-	17	1	322	2	Y	-0-			-0-
*01		409 N	409	-0-	-0-	-0-	22	1	387	2	Y	-0-			-0-
-----															
PETTY, O. S. "B" WELL #: 6020 RRCID -> 107933 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4950 - 4960															
08		181 N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	2	Y	-0-			-0-
09		161 N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	Y	-0-			-0-
10		203 N	203	-0-	-0-	-0-	7	1	196	2	Y	-0-			-0-
11		241 N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	230	2	Y	-0-			-0-
12		316 N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	300	2	Y	-0-			-0-
*01		393 N	393	-0-	-0-	-0-	21	1	372	2	Y	-0-			-0-
-----															
PETTY, O. S. WELL #: 5018 RRCID -> 111927 COMPL. DATE 06/23/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5076 - 5108															
08		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	46	1	1193	2	Y	-0-			5
09		1140 N	1059	-0-	-81	-0-	41	1	1018	2	Y	-0-			5
10		702 N	702	-0-	-0-	-0-	25	1	677	2	Y	-0-			5
11		887 N	887	-0-	-0-	-0-	33	1	854	2	Y	-0-			5
12		1085 N	985	-0-	-100	-0-	38	1	947	2	Y	-0-			5
*01		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	39	1	1040	2	Y	-0-			5
-----															
PETTY, O. S. WELL #: 7020 RRCID -> 113029 COMPL. DATE 07/21/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5130 - 5140															
08		1116 N	333	-0-	-783	-0-	12	1	321	2	Y	-0-			5
09		720 N	457	-0-	-263	-0-	18	1	439	2	Y	-0-			5
10		726 N	726	-0-	-0-	-0-	26	1	700	2	Y	-0-			5
11		846 N	846	-0-	-0-	-0-	32	1	814	2	Y	-0-			5
12		996 N	996	-0-	-0-	-0-	38	1	958	2	Y	-0-			5
*01		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	39	1	1042	2	Y	-0-			5
-----															
PETTY, O. S. WELL #: 7017 RRCID -> 142374 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4972 - 4997															
08		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	48	1	1232	2	Y	-0-			5
09		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	46	1	1131	2	Y	-0-			5
10		846 N	846	-0-	-0-	-0-	30	1	816	2	Y	-0-			5
11		958 N	958	-0-	-0-	-0-	36	1	922	2	Y	-0-			5
12		996 N	996	-0-	-0-	-0-	38	1	958	2	Y	-0-			5
*01		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	38	1	1033	2	Y	-0-			5
-----															
PETTY, O. S. WELL #: 5019 RRCID -> 143225 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 510 - 5122															
08		1116 N	601	-0-	-515	-0-	22	1	579	2	Y	-0-			5
09		780 N	574	-0-	-206	-0-	22	1	552	2	Y	-0-			5
10		644 N	644	-0-	-0-	-0-	23	1	621	2	Y	-0-			5
11		652 N	652	-0-	-0-	-0-	24	1	628	2	Y	-0-			5
12		784 N	784	-0-	-0-	-0-	30	1	754	2	Y	-0-			5
*01		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	38	1	1030	2	Y	-0-			5



		//CONT.//			35566 500		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
		PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.//			660957										
		PETTY, O.S.			WELL #: 1017A		RRCID -> 143230			COMPL. DATE 12/02/1992			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4940 - 5016		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE
08	1116	N	593	-0-	-523	-0-	22	1	571	2	Y	-0-			5
09	750	N	579	-0-	-171	-0-	23	1	556	2	Y	-0-			5
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	22	1	598	2	Y	-0-			5
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	27	1	696	2	Y	-0-			5
12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	38	1	953	2	Y	-0-			5
*01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	38	1	1029	2	Y	-0-			5

  

		PETTY, O. S.			WELL #: 116		RRCID -> 143749			COMPL. DATE 12/10/1992			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5246 - 5252		
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	40	1	819	2	Y	-0-			-0-
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	37	1	695	2	Y	-0-			-0-
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	20	1	538	2	Y	-0-			-0-
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	37	1	800	2	Y	-0-			-0-
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	46	1	866	2	Y	-0-			-0-
*01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	40	1	711	2	Y	-0-			-0-

  

		PETTY, O. S.			WELL #: 6019		RRCID -> 164129			COMPL. DATE 08/20/1997			TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5161 - 5171		
08	1116	N	1006	-0-	-110	-0-	38	1	968	2	Y	-0-			5
09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	44	1	1086	2	Y	-0-			5
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	31	1	852	2	Y	-0-			5
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	36	1	918	2	Y	-0-			5
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	39	1	985	2	Y	-0-			5
*01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	39	1	1041	2	Y	-0-			5

  

		PETTY, O.S.			WELL #: 3016		RRCID -> 165243			COMPL. DATE 10/29/1997			TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5204 - 5210		
08	992	N	913	-0-	-79	-0-	43	1	870	2	Y	-0-			-0-
09	930	N	740	-0-	-190	-0-	37	1	703	2	Y	-0-			-0-
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	22	1	588	2	Y	-0-			-0-
11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	34	1	742	2	Y	-0-			-0-
12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	45	1	831	2	Y	-0-			-0-
*01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	39	1	708	2	Y	-0-			-0-

  

		PETTY, O. S.			WELL #: 2019		RRCID -> 167236			COMPL. DATE 02/20/1998			TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5060 - 5086		
08	961	N	840	-0-	-121	-0-	39	1	801	2	Y	-0-			-0-
09	810	N	715	-0-	-95	-0-	36	1	679	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.		613	-0-	613	613	22	1	591	2	Y	-0-			-0-
11	T. A.		785	-0-	785	1398	35	1	750	2	Y	-0-			-0-
12	T. A.		899	-0-	899	2297	46	1	853	2	Y	-0-			-0-
*01	3050	X	753	-0-	-2297	-0-	40	1	713	2	Y	-0-			-0-

  

		PETTY, O. S.			WELL #: 2017		RRCID -> 168029			COMPL. DATE 04/22/1998			TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5103 - 5115		
08	961	N	874	-0-	-87	-0-	41	1	833	2	Y	-0-			-0-
09	870	N	651	-0-	-219	-0-	33	1	618	2	Y	-0-			-0-
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	23	1	603	2	Y	-0-			-0-
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	33	1	718	2	Y	-0-			-0-
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	45	1	845	2	Y	-0-			-0-
*01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	39	1	705	2	Y	-0-			-0-

  

		PETTY RANCH			WELL #: 5014		RRCID -> 170396			COMPL. DATE 09/14/1998			TOTAL DEPTH 5397 PERF. 4846 - 4976		
08	992	N	871	-0-	-121	-0-	41	1	830	2	Y	-0-			-0-
09	840	N	715	-0-	-125	-0-	36	1	679	2	Y	-0-			-0-
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	24	1	635	2	Y	-0-			-0-
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	35	1	763	2	Y	-0-			-0-
12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	46	1	851	2	Y	-0-			-0-
*01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	39	1	708	2	Y	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB											
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957											
PETTY RANCH WELL #: 9017 RRCID -> 170796 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 5061 - 5075											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	961 N	876	-0-	-85	-0-	41 1	835 2	Y	-0-		-0-
09	930 N	719	-0-	-211	-0-	36 1	683 2	Y	-0-		-0-
10	644 N	644	-0-	-0-	-0-	23 1	621 2	Y	-0-		-0-
11	754 N	754	-0-	-0-	-0-	33 1	721 2	Y	-0-		-0-
12	907 N	907	-0-	-0-	-0-	46 1	861 2	Y	-0-		-0-
*01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	40 1	712 2	Y	-0-		-0-
-----											
PETTY RANCH WELL #: 8018 RRCID -> 171672 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 5254 PERF. 5004 - 5009											
08	992 N	833	-0-	-159	-0-	39 1	794 2	Y	-0-		-0-
09	930 N	745	-0-	-185	-0-	38 1	707 2	Y	-0-		-0-
10	671 N	671	-0-	-0-	-0-	24 1	647 2	Y	-0-		-0-
11	716 N	716	-0-	-0-	-0-	32 1	684 2	Y	-0-		-0-
12	899 N	899	-0-	-0-	-0-	46 1	853 2	Y	-0-		-0-
*01	749 N	749	-0-	-0-	-0-	40 1	709 2	Y	-0-		-0-
-----											
PETTY RANCH WELL #: 2012 RRCID -> 172450 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4812 - 4957											
08	818 N	818	-0-	-0-	-0-	38 1	780 2	Y	-0-		-0-
09	750 N	683	-0-	-67	-0-	34 1	649 2	Y	-0-		-0-
10	774 N	774	-0-	-0-	-0-	28 1	746 2	Y	-0-		-0-
11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	30 1	654 2	Y	-0-		-0-
12	713 N	648	-0-	-65	-0-	33 1	615 2	Y	-0-		-0-
01	775 N	671	-0-	-104	-0-	35 1	636 2	Y	-0-		-0-
-----											
PETTY RANCH WELL #: 9018 RRCID -> 172540 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 5442 PERF. 5013 - 5057											
08	1085 N	646	-0-	-439	-0-	24 1	622 2	Y	-0-		5
09	840 N	599	-0-	-241	-0-	23 1	576 2	Y	-0-		5
10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	24 1	637 2	Y	-0-		5
11	672 N	672	-0-	-0-	-0-	25 1	647 2	Y	-0-		5
12	993 N	993	-0-	-0-	-0-	38 1	955 2	Y	-0-		5
*01	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	38 1	1035 2	Y	-0-		5
-----											
PETTY RANCH WELL #: 6014 RRCID -> 172602 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4945 - 5077											
08	992 N	853	-0-	-139	-0-	40 1	813 2	Y	-0-		-0-
09	960 N	709	-0-	-251	-0-	36 1	673 2	Y	-0-		-0-
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	22 1	578 2	Y	-0-		-0-
11	785 N	785	-0-	-0-	-0-	35 1	750 2	Y	-0-		-0-
12	896 N	896	-0-	-0-	-0-	46 1	850 2	Y	-0-		-0-
*01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	40 1	712 2	Y	-0-		-0-
-----											
PETTY RANCH WELL #: 1018 RRCID -> 173104 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 5052 - 5070											
08	992 N	848	-0-	-144	-0-	40 1	808 2	Y	-0-		-0-
09	930 N	704	-0-	-226	-0-	35 1	669 2	Y	-0-		-0-
10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	23 1	614 2	Y	-0-		-0-
11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	33 1	711 2	Y	-0-		-0-
12	904 N	904	-0-	-0-	-0-	46 1	858 2	Y	-0-		-0-
*01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	40 1	712 2	Y	-0-		-0-
-----											
PETTY RANCH WELL #: 6022 RRCID -> 173318 COMPL. DATE 05/07/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5164 - 5240											
08	1085 N	588	-0-	-497	-0-	22 1	566 2	Y	-0-		5
09	840 N	562	-0-	-278	-0-	22 1	540 2	Y	-0-		5
10	847 N	847	-0-	-0-	-0-	30 1	817 2	Y	-0-		5
11	961 N	961	-0-	-0-	-0-	36 1	925 2	Y	-0-		5
12	996 N	996	-0-	-0-	-0-	38 1	958 2	Y	-0-		5
*01	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	39 1	1045 2	Y	-0-		5

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957  
 PETTY RANCH WELL #: 1118 RRCID -> 173648 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4935 - 5122

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * AMT	* * DISPOSITIONS	* * AMT	* * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
08	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	47	1	1211	2	Y	-0-				5
09	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	45	1	1114	2	Y	-0-				5
10	848 N	848	-0-	-0-	-0-	30	1	818	2	Y	-0-				5
11	958 N	958	-0-	-0-	-0-	36	1	922	2	Y	-0-				5
12	988 N	988	-0-	-0-	-0-	38	1	950	2	Y	-0-				5
*01	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	39	1	1038	2	Y	-0-				5

PETTY RANCH WELL #: 301 RRCID -> 174405 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4930 - 5058

08	682 N	219	-0-	-463	-0-	10	1	209	2	Y	-0-				-0-
09	450 N	310	-0-	-140	-0-	16	1	294	2	Y	-0-				-0-
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	13	1	359	2	Y	-0-				-0-
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	13	1	278	2	Y	-0-				-0-
12	310 N	287	-0-	-23	-0-	15	1	272	2	Y	-0-				-0-
*01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	19	1	337	2	Y	-0-				-0-

PETTY RANCH WELL #: 1117 RRCID -> 174541 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4982 - 5062

08	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	48	1	1246	2	Y	-0-				5
09	1230 N	1147	-0-	-83	-0-	45	1	1102	2	Y	-0-				5
10	939 N	939	-0-	-0-	-0-	33	1	906	2	Y	-0-				5
11	971 N	971	-0-	-0-	-0-	36	1	935	2	Y	-0-				5
12	1178 N	1002	-0-	-176	-0-	39	1	963	2	Y	-0-				5
*01	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	39	1	1041	2	Y	-0-				5

PETTY RANCH WELL #: 1218 RRCID -> 174694 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5062 - 5150

08	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	50	1	1285	2	Y	-0-				5
09	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	45	1	1113	2	Y	-0-				5
10	871 N	871	-0-	-0-	-0-	31	1	840	2	Y	-0-				5
11	970 N	970	-0-	-0-	-0-	36	1	934	2	Y	-0-				5
12	1054 N	994	-0-	-60	-0-	38	1	956	2	Y	-0-				5
*01	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	38	1	1027	2	Y	-0-				5

PETTY RANCH WELL #: A 3 RRCID -> 175059 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4982 - 5110

08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	Y	-0-				-0-
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	2	Y	-0-				-0-
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	9	1	245	2	Y	-0-				-0-
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	2	Y	-0-				-0-
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	14	1	258	2	Y	-0-				-0-
*01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	18	1	325	2	Y	-0-				-0-

PETTY RANCH WELL #: 7018 RRCID -> 176725 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4966 - 5150

08	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	48	1	1228	2	Y	-0-				5
09	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	44	1	1080	2	Y	-0-				5
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	27	1	719	2	Y	-0-				5
11	953 N	953	-0-	-0-	-0-	36	1	917	2	Y	-0-				5
12	1054 N	983	-0-	-71	-0-	38	1	945	2	Y	-0-				5
*01	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	38	1	1036	2	Y	-0-				5

PETTY RANCH WELL #: 8021 RRCID -> 176726 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4912 - 5040

08	1116 N	678	-0-	-438	-0-	25	1	653	2	Y	-0-				5
09	821 N	821	-0-	-0-	-0-	32	1	789	2	Y	-0-				5
10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	28	1	752	2	Y	-0-				5
11	827 N	827	-0-	-0-	-0-	31	1	796	2	Y	-0-				5
12	829 N	829	-0-	-0-	-0-	32	1	797	2	Y	-0-				5
*01	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	39	1	1041	2	Y	-0-				5

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.//		660957										
PETTY RANCH			WELL #: 7019	RRCID -> 179556	COMPL. DATE	10/06/2000	TOTAL DEPTH	5475	PERF. 4994 -	5174		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	47	1	1219	2	Y	-0-	5
09	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	45	1	1101	2	Y	-0-	5
10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	26	1	694	2	Y	-0-	5
11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	24	1	620	2	Y	-0-	5
12	1178 N	799	-0-	-379	-0-	31	1	768	2	Y	-0-	5
*01	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	38	1	1024	2	Y	-0-	5
PETTY, O. S.			WELL #: 2016	RRCID -> 179829	COMPL. DATE	10/20/2000	TOTAL DEPTH	5775	PERF. 4876 -	5010		
08	961 N	852	-0-	-109	-0-	40	1	812	2	Y	-0-	-0-
09	930 N	700	-0-	-230	-0-	35	1	665	2	Y	-0-	-0-
10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	23	1	614	2	Y	-0-	-0-
11	781 N	781	-0-	-0-	-0-	35	1	746	2	Y	-0-	-0-
12	897 N	897	-0-	-0-	-0-	46	1	851	2	Y	-0-	-0-
*01	759 N	759	-0-	-0-	-0-	40	1	719	2	Y	-0-	-0-
PETTY RANCH			WELL #: 7022	RRCID -> 180441	COMPL. DATE	12/16/2000	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5163 -	5230		
08	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	49	1	1253	2	Y	-0-	5
09	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	45	1	1120	2	Y	-0-	5
10	887 N	887	-0-	-0-	-0-	32	1	855	2	Y	-0-	5
11	945 N	945	-0-	-0-	-0-	35	1	910	2	Y	-0-	5
12	988 N	988	-0-	-0-	-0-	38	1	950	2	Y	-0-	5
*01	980 N	980	-0-	-0-	-0-	35	1	945	2	Y	-0-	5
PETTY RANCH			WELL #: 1318	RRCID -> 181145	COMPL. DATE	01/16/2001	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 4964 -	5143		
08	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	49	1	1271	2	Y	-0-	5
09	1230 N	1134	-0-	-96	-0-	44	1	1090	2	Y	-0-	5
10	882 N	882	-0-	-0-	-0-	31	1	851	2	Y	-0-	5
11	959 N	959	-0-	-0-	-0-	36	1	923	2	Y	-0-	5
12	1178 N	1006	-0-	-172	-0-	39	1	967	2	Y	-0-	5
*01	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	38	1	1035	2	Y	-0-	5
PETTY RANCH			WELL #: 8020	RRCID -> 181837	COMPL. DATE	03/02/2001	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5340 -	5345		
08	1116 N	880	-0-	-236	-0-	33	1	847	2	Y	-0-	5
09	900 N	820	-0-	-80	-0-	32	1	788	2	Y	-0-	5
10	770 N	770	-0-	-0-	-0-	27	1	743	2	Y	-0-	5
11	922 N	922	-0-	-0-	-0-	34	1	888	2	Y	-0-	5
12	993 N	993	-0-	-0-	-0-	38	1	955	2	Y	-0-	5
*01	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	38	1	1024	2	Y	-0-	5
PETTY RANCH			WELL #: 501	RRCID -> 181941	COMPL. DATE	03/16/2001	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 4982 -	5140		
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	2	Y	-0-	-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	2	Y	-0-	-0-
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	10	1	255	2	Y	-0-	-0-
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	11	1	247	2	Y	-0-	-0-
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	265	2	Y	-0-	-0-
*01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	18	1	333	2	Y	-0-	-0-
PETTY RANCH			WELL #: 8019	RRCID -> 182341	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5286 -	5332		
08	1116 N	259	-0-	-857	-0-	10	1	249	2	Y	-0-	5
09	690 N	232	-0-	-458	-0-	9	1	223	2	Y	-0-	5
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	12	1	314	2	Y	-0-	5
11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	19	1	497	2	Y	-0-	5
12	725 N	725	-0-	-0-	-0-	28	1	697	2	Y	-0-	5
*01	799 N	799	-0-	-0-	-0-	29	1	770	2	Y	-0-	5

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957  
PETTY RANCH WELL #: 9021 RRCID -> 182697 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5303 - 5312

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		1085 N	664	-0-	-421	-0-	25	1	639	2	Y	-0-	5
09		812 N	812	-0-	-0-	-0-	32	1	780	2	Y	-0-	5
10		717 N	717	-0-	-0-	-0-	26	1	691	2	Y	-0-	5
11		905 N	905	-0-	-0-	-0-	34	1	871	2	Y	-0-	5
12		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	39	1	963	2	Y	-0-	5
*01		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	38	1	1031	2	Y	-0-	5

PETTY RANCH WELL #: 401 RRCID -> 183385 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5024 - 5168

08		800 N	800	-0-	-0-	-0-	37	1	763	2	Y	-0-	-0-
09		661 N	661	-0-	-0-	-0-	33	1	628	2	Y	-0-	-0-
10		753 N	753	-0-	-0-	-0-	27	1	726	2	Y	-0-	-0-
11		900 N	900	-0-	-0-	-0-	40	1	860	2	Y	-0-	-0-
12		840 N	840	-0-	-0-	-0-	43	1	797	2	Y	-0-	-0-
01		744 N	673	-0-	-71	-0-	35	1	638	2	Y	-0-	-0-

PETTY RANCH WELL #: 1020 RRCID -> 183988 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5151 - 5196

08		961 N	828	-0-	-133	-0-	39	1	789	2	Y	-0-	-0-
09		900 N	715	-0-	-185	-0-	36	1	679	2	Y	-0-	-0-
10		710 N	710	-0-	-0-	-0-	26	1	684	2	Y	-0-	-0-
11		762 N	762	-0-	-0-	-0-	34	1	728	2	Y	-0-	-0-
12		872 N	872	-0-	-0-	-0-	44	1	828	2	Y	-0-	-0-
*01		746 N	746	-0-	-0-	-0-	39	1	707	2	Y	-0-	-0-

PETTY RANCH WELL #: 1217 RRCID -> 184001 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4816 - 4968

08		1116 N	618	-0-	-498	-0-	23	1	595	2	Y	-0-	5
09		810 N	564	-0-	-246	-0-	22	1	542	2	Y	-0-	5
10		639 N	639	-0-	-0-	-0-	23	1	616	2	Y	-0-	5
11		689 N	689	-0-	-0-	-0-	26	1	663	2	Y	-0-	5
12		806 N	806	-0-	-0-	-0-	31	1	775	2	Y	-0-	5
*01		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	38	1	1022	2	Y	-0-	5

PETTY RANCH WELL #: 7016 RRCID -> 185568 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 5102 - 5150

08		961 N	840	-0-	-121	-0-	39	1	801	2	Y	-0-	-0-
09		960 N	727	-0-	-233	-0-	37	1	690	2	Y	-0-	-0-
10		685 N	685	-0-	-0-	-0-	25	1	660	2	Y	-0-	-0-
11		798 N	798	-0-	-0-	-0-	35	1	763	2	Y	-0-	-0-
12		889 N	889	-0-	-0-	-0-	45	1	844	2	Y	-0-	-0-
*01		740 N	740	-0-	-0-	-0-	39	1	701	2	Y	-0-	-0-

PETTY RANCH WELL #: 1418 RRCID -> 185869 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4964 - 5136

08		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	47	1	1220	2	Y	-0-	5
09		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	44	1	1098	2	Y	-0-	5
10		774 N	774	-0-	-0-	-0-	28	1	746	2	Y	-0-	5
11		893 N	893	-0-	-0-	-0-	33	1	860	2	Y	-0-	5
12		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	39	1	969	2	Y	-0-	5
*01		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	38	1	1033	2	Y	-0-	5

PETTY RANCH WELL #: 1121 RRCID -> 186831 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 5428 PERF. 5140 - 5268

08		1116 N	617	-0-	-499	-0-	23	1	594	2	Y	-0-	5
09		810 N	577	-0-	-233	-0-	22	1	555	2	Y	-0-	5
10		496 N	496	-0-	-0-	-0-	18	1	478	2	Y	-0-	5
11		625 N	625	-0-	-0-	-0-	23	1	602	2	Y	-0-	5
12		763 N	763	-0-	-0-	-0-	29	1	734	2	Y	-0-	5
*01		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	38	1	1027	2	Y	-0-	5

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.//		660957		WELL #: 1417		RRCID -> 186867		COMPL. DATE 01/11/2002			TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5044 - 5092			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	308	2	Y	-0-		1
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	270	2	Y	-0-		1
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	328	2	Y	-0-		1
11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	620	2	Y	-0-		1
12	824 N	824	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	792	2	Y	-0-		1
*01	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	1027	2	Y	-0-		1
-----														
PETTY RANCH				WELL #: 9022		RRCID -> 187316		COMPL. DATE 01/17/2002			TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4994 - 5112			
08	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	1257	2	Y	-0-		5
09	1290 N	1143	-0-	-147	-0-	-0-	44	1	1099	2	Y	-0-		5
10	915 N	915	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	882	2	Y	-0-		5
11	927 N	927	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	892	2	Y	-0-		5
12	1178 N	1001	-0-	-177	-0-	-0-	39	1	962	2	Y	-0-		5
*01	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	1032	2	Y	-0-		5
-----														
PETTY RANCH				WELL #: 8022		RRCID -> 187946		COMPL. DATE 03/01/2002			TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5070 - 5174			
08	1085 N	943	-0-	-142	-0-	-0-	35	1	908	2	Y	-0-		5
09	900 N	894	-0-	-6	-0-	-0-	35	1	859	2	Y	-0-		5
10	742 N	742	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	716	2	Y	-0-		5
11	846 N	846	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	814	2	Y	-0-		5
12	994 N	994	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	956	2	Y	-0-		5
*01	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	1049	2	Y	-0-		5
-----														
PETTY RANCH				WELL #: 1517		RRCID -> 188709		COMPL. DATE 04/18/2002			TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5163 - 5250			
08	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	1264	2	Y	-0-		5
09	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	1087	2	Y	-0-		5
10	958 N	958	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	924	2	Y	-0-		5
11	956 N	956	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	920	2	Y	-0-		5
12	1054 N	994	-0-	-60	-0-	-0-	38	1	956	2	Y	-0-		5
*01	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	1030	2	Y	-0-		5
-----														
PETTY RANCH				WELL #: 5016		RRCID -> 189032		COMPL. DATE 05/02/2002			TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5050 - 5056			
08	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	1252	2	Y	-0-		5
09	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	1105	2	Y	-0-		5
10	850 N	850	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	820	2	Y	-0-		5
11	962 N	962	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	926	2	Y	-0-		5
12	1054 N	1002	-0-	-52	-0-	-0-	39	1	963	2	Y	-0-		5
*01	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	1039	2	Y	-0-		5
-----														
BRASK STATE 1846				WELL #: 1		RRCID -> 190574		COMPL. DATE 08/22/2002			TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5230 - 5250			
08	124 N	66	-0-	-58	-0-	-0-	19	1	47	3	Y	-0-		1
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	188	3	Y	-0-		1
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	135	3	Y	-0-		1
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	127	3	Y	-0-		1
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	159	3	Y	-0-		1
*01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	186	3	Y	-0-		1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957												
BRASK RANCH WELL #: 3 RRCID -> 191119 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 5449 PERF. 5032 - 5222												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
08		535 N	535	-0-	-0-	156	1	375	3	Y	4	8
						4	9					
09		531 N	531	-0-	-0-	110	1	421	3	Y	-0-	8
10		435 N	435	-0-	-0-	85	1	349	3	Y	1	9
						1	9					
11		394 N	394	-0-	-0-	60	1	334	3	Y	-0-	9
12		499 N	499	-0-	-0-	73	1	419	3	Y	6	3
						7	9				12 1	
01		434 N	359	-0-	-75	26	1	333	3	Y	-0-	3
-----												
BRASK RANCH WELL #: 7 RRCID -> 191388 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5557 - 5597												
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
BRASK RANCH WELL #: 5 RRCID -> 191412 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5176 - 5279												
08		307 N	307	-0-	-0-	89	1	215	3	Y	3	19
						3	9					
09		436 N	436	-0-	-0-	90	1	346	3	Y	-0-	19
10		725 N	725	-0-	-0-	141	1	583	3	Y	1	20
						1	9					
11		621 N	621	-0-	-0-	94	1	527	3	Y	-0-	20
12		640 N	640	-0-	-0-	93	1	538	3	Y	8	4
						9	9				24 1	
*01		472 N	472	-0-	-0-	34	1	438	3	Y	-0-	4
-----												
BRASK STATE 1846 WELL #: 3 RRCID -> 191759 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4813 - 4994												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
BRASK STATE 1840 WELL #: 1 RRCID -> 191894 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5262 - 5288												
08		1108 N	1108	-0-	-0-	325	1	783	3	Y	-0-	4
09		1317 N	1317	-0-	-0-	272	1	1045	3	Y	-0-	4
10		867 N	867	-0-	-0-	169	1	698	3	Y	-0-	4
11		869 N	869	-0-	-0-	132	1	737	3	Y	-0-	4
12		1364 N	986	-0-	-378	146	1	840	3	Y	-0-	4
*01		943 N	943	-0-	-0-	69	1	874	3	Y	-0-	4

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957												
BRASK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 192473 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5030 - 5160												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	762 N	762	-0-	-0-	-0-	221 1	533 3	Y	7			12
09	891 N	891	-0-	-0-	-0-	8 9	707 3	Y	-0-			12
10	889 N	889	-0-	-0-	-0-	184 1	715 3	Y	-0-			13
11	777 N	777	-0-	-0-	-0-	173 1	659 3	Y	-0-			13
12	956 N	956	-0-	-0-	-0-	1 9	804 3	Y	11	19 1		5
*01	712 N	712	-0-	-0-	-0-	118 1	659 3	Y	1			6
						140 1						
						12 9						
						52 1						
						1 9						
-----												
BRASK STATE 1840S WELL #: 3 RRCID -> 193627 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5152 - 5252												
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	38 1	92 3	Y	-0-			-0-
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	42 1	161 3	Y	-0-			-0-
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	31 1	130 3	Y	-0-			-0-
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	22 1	121 3	Y	-0-			-0-
12	217 N	189	-0-	-28	-0-	28 1	161 3	Y	-0-			-0-
*01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	14 1	175 3	Y	-0-			-0-
-----												
PETTY RANCH WELL #: 6016 RRCID -> 193650 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5004 - 5118												
08	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	50 1	1275 2	Y	-0-			5
09	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	45 1	1111 2	Y	-0-			5
10	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	36 1	981 2	Y	-0-			5
11	979 N	979	-0-	-0-	-0-	37 1	942 2	Y	-0-			5
12	1209 N	995	-0-	-214	-0-	38 1	957 2	Y	-0-			5
*01	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	39 1	1047 2	Y	-0-			5
-----												
PETTY RANCH WELL #: 1617 RRCID -> 193700 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4841 - 4985												
08	465 N	267	-0-	-198	-0-	10 1	257 2	Y	-0-			5
09	450 N	236	-0-	-214	-0-	9 1	227 2	Y	-0-			5
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	10 1	277 2	Y	-0-			5
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	12 1	312 2	Y	-0-			5
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	18 1	441 2	Y	-0-			5
*01	781 N	781	-0-	-0-	-0-	28 1	753 2	Y	-0-			5
-----												
BRASK STATE 1840 WELL #: 2 RRCID -> 194028 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5040 - 5177												
08	682 N	559	-0-	-123	-0-	164 1	395 3	Y	-0-			3
09	861 N	861	-0-	-0-	-0-	178 1	683 3	Y	-0-			3
10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	132 1	543 3	Y	-0-			3
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	91 1	509 3	Y	-0-			3
12	775 N	597	-0-	-178	-0-	88 1	509 3	Y	-0-			3
*01	712 N	712	-0-	-0-	-0-	52 1	660 3	Y	-0-			3
-----												
BRASK STATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194036 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5051 - 5159												
08	620 N	482	-0-	-138	-0-	141 1	341 3	Y	-0-			2
09	690 N	560	-0-	-130	-0-	116 1	444 3	Y	-0-			2
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	84 1	345 3	Y	-0-			2
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	64 1	357 3	Y	-0-			2
12	589 N	486	-0-	-103	-0-	72 1	414 3	Y	-0-			2
*01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	40 1	503 3	Y	-0-			2



GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.//		660957											
BRASK STATE 1840S		WELL #:		4	RRCID -> 194463	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	5670	PERF.	5254 - 5320		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
BRASK STATE 1846		WELL #:		5	RRCID -> 195074	COMPL. DATE	04/24/2003	TOTAL DEPTH	5330	PERF.	5048 - 5136		
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	75	1	180	3	Y	-0-		1
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	59	1	225	3	Y	-0-		1
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	50	1	208	3	Y	-0-		1
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	42	1	237	3	Y	-0-		1
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	47	1	270	3	Y	-0-		1
*01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	24	1	304	3	Y	-0-		1
-----													
BRASK STATE 1846		WELL #:		2	RRCID -> 195086	COMPL. DATE	02/12/2003	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5315 - 5326		
08	372 N	343	-0-	-29	-0-	101	1	242	3	Y	-0-		2
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	128	1	491	3	Y	-0-		2
10	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	205	1	847	3	Y	-0-		2
11	641 N	641	-0-	-0-	-0-	97	1	544	3	Y	-0-		2
12	692 N	692	-0-	-0-	-0-	102	1	590	3	Y	-0-		2
*01	615 N	615	-0-	-0-	-0-	45	1	570	3	Y	-0-		2
-----													
BRASK RANCH		WELL #:		4	RRCID -> 195149	COMPL. DATE	05/07/2003	TOTAL DEPTH	5490	PERF.	5011 - 5142		
08	930 N	843	-0-	-87	-0-	245	1	590	3	Y	7		12
09	870 N	817	-0-	-53	-0-	169	1	648	3	Y	-0-		12
10	794 N	794	-0-	-0-	-0-	155	1	638	3	Y	1		13
11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	106	1	592	3	Y	-0-		13
12	837 N	835	-0-	-2	-0-	122	1	702	3	Y	10	18 1	5
01	806 N	640	-0-	-166	-0-	47	1	593	3	Y	-0-		5
-----													
BRASK RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 195944	COMPL. DATE	06/23/2003	TOTAL DEPTH	5560	PERF.	5370 - 5376		
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	33	1	80	3	Y	1		2
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	59	1	226	3	Y	-0-		2
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	48	1	200	3	Y	-0-		2
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	25	1	140	3	Y	-0-		2
12	248 N	233	-0-	-15	-0-	34	1	197	3	Y	2	3 1	1
01	248 N	166	-0-	-82	-0-	12	1	154	3	Y	-0-		1
-----													
BRASK RANCH		WELL #:		9	RRCID -> 196001	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL DEPTH	5625	PERF.	5190 - 5240		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.//		660957													
BRASK RANCH		WELL #:		8R	RRCID ->	196033	COMPL. DATE	07/03/2003	TOTAL DEPTH	5685	PERF.	5336 - 5370			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
BRASK STATE 1840		WELL #:		5	RRCID ->	196111	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5326 - 5386			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
BRASK RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	196351	COMPL. DATE	07/31/2003	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5262 - 5334			
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	141	1	340	3	Y	4				5
						4	9								
09	300 N	281	-0-	-19	-0-	58	1	223	3	Y	-0-				5
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	46	1	190	3	Y	-0-				5
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	30	1	167	3	Y	-0-				5
12	279 N	254	-0-	-25	-0-	37	1	214	3	Y	3	7	1		1
						3	9								
01	248 N	207	-0-	-41	-0-	15	1	191	3	Y	1				2
						1	9								
-----															
PETTY RANCH		WELL #:		1219	RRCID ->	199522	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5046 - 5176			
08	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	48	1	1228	2	Y	-0-				5
09	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	45	1	1104	2	Y	-0-				5
10	851 N	851	-0-	-0-	-0-	30	1	821	2	Y	-0-				5
11	971 N	971	-0-	-0-	-0-	36	1	935	2	Y	-0-				5
12	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	39	1	967	2	Y	-0-				5
*01	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	38	1	1024	2	Y	-0-				5
-----															
PETTY RANCH		WELL #:		9020R	RRCID ->	199663	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5094 - 5216			
08	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	47	1	1209	2	Y	-0-				5
09	1320 N	1139	-0-	-181	-0-	44	1	1095	2	Y	-0-				5
10	917 N	917	-0-	-0-	-0-	33	1	884	2	Y	-0-				5
11	980 N	980	-0-	-0-	-0-	37	1	943	2	Y	-0-				5
12	1178 N	1017	-0-	-161	-0-	39	1	978	2	Y	-0-				5
*01	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	39	1	1043	2	Y	-0-				5
-----															
PETTY RANCH		WELL #:		1222	RRCID ->	201876	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5065 - 5088			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB			
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957													
BRASK STATE 1846 WELL #: 4 RRCID -> 202384 COMPL. DATE 07/01/2004										TOTAL DEPTH	5296	PERF.	5052 - 5064
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	341 N	252	-0-	-89	-0-	74 1	178 3	Y	-0-				14
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	64 1	246 3	Y	-0-				14
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	43 1	177 3	Y	-0-				14
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	34 1	190 3	Y	-0-				14
12	310 N	252	-0-	-58	-0-	37 1	215 3	Y	-0-				14
*01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	21 1	263 3	Y	-0-				14
-----													
PETTY RANCH WELL #: 1317 RRCID -> 203242 COMPL. DATE 07/22/2004										TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4782 - 5126
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	10 1	259 2	Y	-0-				1
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	9 1	228 2	Y	-0-				1
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	10 1	279 2	Y	-0-				1
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	12 1	305 2	Y	-0-				1
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	14 1	350 2	Y	-0-				1
*01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	21 1	555 2	Y	-0-				1
-----													
BRASK RANCH WELL #: 24 RRCID -> 204170 COMPL. DATE 08/16/2004										TOTAL DEPTH	5789	PERF.	5265 - 5425
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----													
BRASK RANCH WELL #: 19 RRCID -> 205564 COMPL. DATE 09/21/2004										TOTAL DEPTH	5825	PERF.	5361 - 5710
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	129 1	312 3	Y	4				7
						4 9							
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	77 1	296 3	Y	-0-				7
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	103 1	425 3	Y	-0-				7
11	747 N	747	-0-	-0-	-0-	113 1	634 3	Y	-0-				7
12	879 N	879	-0-	-0-	-0-	128 1	739 3	Y	11	13 1			5
						12 9							
01	527 N	479	-0-	-48	-0-	35 1	444 3	Y	-0-				5
-----													
PETTY RANCH WELL #: 5012R RRCID -> 206622 COMPL. DATE 12/16/2004										TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4938 - 5264
08	824 N	824	-0-	-0-	-0-	38 1	786 2	Y	-0-				-0-
09	750 N	657	-0-	-93	-0-	33 1	624 2	Y	-0-				-0-
10	743 N	743	-0-	-0-	-0-	27 1	716 2	Y	-0-				-0-
11	884 N	884	-0-	-0-	-0-	39 1	845 2	Y	-0-				-0-
12	846 N	846	-0-	-0-	-0-	43 1	803 2	Y	-0-				-0-
01	744 N	679	-0-	-65	-0-	36 1	643 2	Y	-0-				-0-
-----													
PETTY RANCH WELL #: 1220 RRCID -> 206971 COMPL. DATE 11/15/2004										TOTAL DEPTH	5561	PERF.	4982 - 5226
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.//		660957										
PETTY RANCH		WELL #: 601		RRCID -> 206973	COMPL. DATE 11/03/2004	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 5074	-		5190		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	822 N	822	-0-	-0-	-0-	38 1	784 2	Y	-0-	-0-		
09	690 N	650	-0-	-40	-0-	33 1	617 2	Y	-0-	-0-		
10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	28 1	738 2	Y	-0-	-0-		
11	895 N	895	-0-	-0-	-0-	40 1	855 2	Y	-0-	-0-		
12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	42 1	795 2	Y	-0-	-0-		
01	775 N	671	-0-	-104	-0-	35 1	636 2	Y	-0-	-0-		
-----												
PETTY RANCH		WELL #: 701		RRCID -> 207861	COMPL. DATE 11/28/2004	TOTAL DEPTH 5555	PERF. 4962	-		5114		
08	816 N	816	-0-	-0-	-0-	38 1	778 2	Y	-0-	-0-		
09	668 N	668	-0-	-0-	-0-	34 1	634 2	Y	-0-	-0-		
10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	26 1	695 2	Y	-0-	-0-		
11	828 N	828	-0-	-0-	-0-	37 1	791 2	Y	-0-	-0-		
12	846 N	846	-0-	-0-	-0-	43 1	803 2	Y	-0-	-0-		
01	713 N	682	-0-	-31	-0-	36 1	646 2	Y	-0-	-0-		
-----												
BRASK RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 209649	COMPL. DATE 04/18/2005	TOTAL DEPTH 5620	PERF. 5054	-		5176		
08	837 N	824	-0-	-13	-0-	239 1	577 3	Y	7			11
						8 9						
09	846 N	846	-0-	-0-	-0-	175 1	671 3	Y	-0-			11
10	956 N	956	-0-	-0-	-0-	186 1	769 3	Y	1			12
						1 9						
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	120 1	672 3	Y	-0-			12
12	939 N	939	-0-	-0-	-0-	137 1	790 3	Y	11	18	1	5
						12 9						
01	775 N	720	-0-	-55	-0-	52 1	667 3	Y	1			6
						1 9						
-----												
BRASK RANCH		WELL #: 13		RRCID -> 209798	COMPL. DATE 04/03/2005	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 5130	-		5306		
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	23 1	55 3	Y	-0-			1
09	60 N	31	-0-	-29	-0-	6 1	25 3	Y	-0-			1
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	9 1	37 3	Y	-0-			1
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	5 1	29 3	Y	-0-			1
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	5 1	27 3	Y	1	2	1	-0-
						1 9						
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	2 1	25 3	Y	-0-			-0-
-----												
PETTY RANCH		WELL #: 1321		RRCID -> 209870	COMPL. DATE 05/15/2005	TOTAL DEPTH 5475	PERF. 4960	-		5070		
08	898 N	898	-0-	-0-	-0-	34 1	864 2	Y	-0-			3
09	826 N	826	-0-	-0-	-0-	32 1	794 2	Y	-0-			3
10	769 N	769	-0-	-0-	-0-	27 1	742 2	Y	-0-			3
11	934 N	934	-0-	-0-	-0-	35 1	899 2	Y	-0-			3
12	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	40 1	990 2	Y	-0-			3
*01	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	38 1	1021 2	Y	-0-			3
-----												
PETTY RANCH		WELL #: 6023		RRCID -> 210578	COMPL. DATE 05/21/2005	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 4822	-		5139		
08	961 N	856	-0-	-105	-0-	40 1	816 2	Y	-0-			-0-
09	930 N	706	-0-	-224	-0-	36 1	670 2	Y	-0-			-0-
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	22 1	576 2	Y	-0-			-0-
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	34 1	721 2	Y	-0-			-0-
12	911 N	911	-0-	-0-	-0-	46 1	865 2	Y	-0-			-0-
*01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	39 1	705 2	Y	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.//		660957									
PETTY RANCH		WELL #:	1320	RRCID ->	212256	COMPL. DATE	07/12/2005	TOTAL DEPTH	5536	PERF.	4992 - 5334
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08		1264 N	1264	-0-	-0-	47 1	1217 2	Y	-0-		5
09		1230 N	1116	-0-	-114	43 1	1073 2	Y	-0-		5
10		815 N	815	-0-	-0-	29 1	786 2	Y	-0-		5
11		958 N	958	-0-	-0-	36 1	922 2	Y	-0-		5
12		1147 N	996	-0-	-151	38 1	958 2	Y	-0-		5
*01		1083 N	1083	-0-	-0-	39 1	1044 2	Y	-0-		5
-----											
PETTY RANCH		WELL #:	1016	RRCID ->	212383	COMPL. DATE	07/23/2005	TOTAL DEPTH	5335	PERF.	4732 - 5035
08		586 N	586	-0-	-0-	22 1	564 2	Y	-0-		1
09		532 N	532	-0-	-0-	21 1	511 2	Y	-0-		1
10		609 N	609	-0-	-0-	22 1	587 2	Y	-0-		1
11		714 N	714	-0-	-0-	27 1	687 2	Y	-0-		1
12		922 N	922	-0-	-0-	36 1	886 2	Y	-0-		1
*01		1086 N	1086	-0-	-0-	39 1	1047 2	Y	-0-		1
-----											
PETTY RANCH		WELL #:	1518	RRCID ->	212385	COMPL. DATE	07/17/2005	TOTAL DEPTH	5455	PERF.	4940 - 5262
08		1313 N	1313	-0-	-0-	49 1	1264 2	Y	-0-		5
09		1159 N	1159	-0-	-0-	45 1	1114 2	Y	-0-		5
10		836 N	836	-0-	-0-	30 1	806 2	Y	-0-		5
11		943 N	943	-0-	-0-	35 1	908 2	Y	-0-		5
12		1014 N	1014	-0-	-0-	39 1	975 2	Y	-0-		5
*01		1075 N	1075	-0-	-0-	38 1	1037 2	Y	-0-		5
-----											
PETTY RANCH		WELL #:	1019	RRCID ->	212891	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	5525	PERF.	5029 - 5315
08		1085 N	922	-0-	-163	34 1	888 2	Y	-0-		5
09		960 N	925	-0-	-35	36 1	889 2	Y	-0-		5
10		792 N	792	-0-	-0-	28 1	764 2	Y	-0-		5
11		932 N	932	-0-	-0-	35 1	897 2	Y	-0-		5
12		1005 N	1005	-0-	-0-	39 1	966 2	Y	-0-		5
*01		1065 N	1065	-0-	-0-	38 1	1027 2	Y	-0-		5
-----											
PETTY RANCH		WELL #:	6012	RRCID ->	213483	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	4858 - 4984
08		1586 N	1586	-0-	-0-	78 1	1508 2	Y	-0-		-0-
09		1500 N	1280	-0-	-220	68 1	1212 2	Y	-0-		-0-
10		1302 N	1302	-0-	-0-	49 1	1253 2	Y	-0-		-0-
11		1430 N	1430	-0-	-0-	66 1	1364 2	Y	-0-		-0-
12		1610 N	1610	-0-	-0-	86 1	1524 2	Y	-0-		-0-
*01		1348 N	1348	-0-	-0-	75 1	1273 2	Y	-0-		-0-
-----											
BRASK RANCH		WELL #:	11	RRCID ->	215446	COMPL. DATE	12/10/2005	TOTAL DEPTH	5640	PERF.	5186 - 5343
08		155 N	91	-0-	-64	27 1	64 3	Y	-0-		1
09		120 N	71	-0-	-49	15 1	56 3	Y	-0-		1
10		28 N	28	-0-	-0-	5 1	22 3	Y	1		2
						1 9					
11		46 N	46	-0-	-0-	7 1	39 3	Y	-0-		2
12		115 N	115	-0-	-0-	17 1	97 3	Y	1	2 1	1
						1 9					
01		31 N	17	-0-	-14	1 1	16 3	Y	-0-		1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957												
BRASK STATE 1840 WELL #: 11 RRCID -> 215800 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5053 - 5229												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		682 N	576	-0-	-106	-0-	169 1	407 3	Y	-0-		3
09		782 N	782	-0-	-0-	-0-	162 1	620 3	Y	-0-		3
10		752 N	752	-0-	-0-	-0-	147 1	605 3	Y	-0-		3
11		759 N	759	-0-	-0-	-0-	115 1	644 3	Y	-0-		3
12		925 N	925	-0-	-0-	-0-	137 1	788 3	Y	-0-		3
*01		923 N	923	-0-	-0-	-0-	67 1	856 3	Y	-0-		3
-----												
BRASK STATE 1840 WELL #: 8 RRCID -> 215847 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5324 - 5330												
08		345 N	345	-0-	-0-	-0-	101 1	244 3	Y	-0-		1
09		453 N	453	-0-	-0-	-0-	94 1	359 3	Y	-0-		1
10		371 N	371	-0-	-0-	-0-	72 1	299 3	Y	-0-		1
11		384 N	384	-0-	-0-	-0-	58 1	326 3	Y	-0-		1
12		465 N	423	-0-	-42	-0-	63 1	360 3	Y	-0-		1
*01		441 N	441	-0-	-0-	-0-	32 1	409 3	Y	-0-		1
-----												
PETTY RANCH WELL #: 702 RRCID -> 217457 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4998 - 5124												
08		818 N	818	-0-	-0-	-0-	38 1	780 2	Y	-0-		-0-
09		720 N	630	-0-	-90	-0-	32 1	598 2	Y	-0-		-0-
10		636 N	636	-0-	-0-	-0-	23 1	613 2	Y	-0-		-0-
11		772 N	772	-0-	-0-	-0-	34 1	738 2	Y	-0-		-0-
12		788 N	788	-0-	-0-	-0-	40 1	748 2	Y	-0-		-0-
*01		665 N	665	-0-	-0-	-0-	35 1	630 2	Y	-0-		-0-
-----												
PETTY RANCH WELL #: 1119 RRCID -> 218790 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5006 - 5183												
08		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	48 1	1233 2	Y	-0-		5
09		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	45 1	1106 2	Y	-0-		5
10		895 N	895	-0-	-0-	-0-	32 1	863 2	Y	-0-		5
11		986 N	986	-0-	-0-	-0-	37 1	949 2	Y	-0-		5
12		1054 N	1006	-0-	-48	-0-	39 1	967 2	Y	-0-		5
*01		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	38 1	1029 2	Y	-0-		5
-----												
PETTY RANCH WELL #: 1116 RRCID -> 219269 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 4731 - 4859												
08		269 N	269	-0-	-0-	-0-	10 1	259 2	Y	-0-		1
09		236 N	236	-0-	-0-	-0-	9 1	227 2	Y	-0-		1
10		723 N	723	-0-	-0-	-0-	26 1	697 2	Y	-0-		1
11		396 N	396	-0-	-0-	-0-	15 1	381 2	Y	-0-		1
12		557 N	557	-0-	-0-	-0-	21 1	536 2	Y	-0-		1
*01		575 N	575	-0-	-0-	-0-	21 1	554 2	Y	-0-		1
-----												
PETTY RANCH WELL #: 7012 RRCID -> 221205 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4830 - 4928												
08		853 N	853	-0-	-0-	-0-	40 1	813 2	Y	-0-		-0-
09		720 N	672	-0-	-48	-0-	34 1	638 2	Y	-0-		-0-
10		789 N	789	-0-	-0-	-0-	29 1	760 2	Y	-0-		-0-
11		890 N	890	-0-	-0-	-0-	39 1	851 2	Y	-0-		-0-
12		847 N	847	-0-	-0-	-0-	43 1	804 2	Y	-0-		-0-
01		775 N	669	-0-	-106	-0-	35 1	634 2	Y	-0-		-0-
-----												
PETTY RANCH WELL #: 4023 RRCID -> 221510 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4767 - 4902												
08		961 N	848	-0-	-113	-0-	40 1	808 2	Y	-0-		-0-
09		960 N	721	-0-	-239	-0-	36 1	685 2	Y	-0-		-0-
10		647 N	647	-0-	-0-	-0-	23 1	624 2	Y	-0-		-0-
11		784 N	784	-0-	-0-	-0-	35 1	749 2	Y	-0-		-0-
12		887 N	887	-0-	-0-	-0-	45 1	842 2	Y	-0-		-0-
*01		751 N	751	-0-	-0-	-0-	40 1	711 2	Y	-0-		-0-

-----													
GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957													
PETTY RANCH WELL #: 9019 RRCID -> 221761 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5015 - 5189													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
08		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	47 1	1222 2	Y	-0-			5
09		1230 N	1137	-0-	-93	-0-	44 1	1093 2	Y	-0-			5
10		883 N	883	-0-	-0-	-0-	31 1	852 2	Y	-0-			5
11		965 N	965	-0-	-0-	-0-	36 1	929 2	Y	-0-			5
12		1178 N	987	-0-	-191	-0-	38 1	949 2	Y	-0-			5
*01		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	39 1	1056 2	Y	-0-			5
-----													
BRASK STATE 1846 WELL #: 7 RRCID -> 223370 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5291 - 5325													
08		279 N	279	-0-	-0-	-0-	82 1	197 3	Y	-0-			1
09		343 N	343	-0-	-0-	-0-	71 1	272 3	Y	-0-			1
10		333 N	333	-0-	-0-	-0-	65 1	268 3	Y	-0-			1
11		288 N	288	-0-	-0-	-0-	44 1	244 3	Y	-0-			1
12		383 N	383	-0-	-0-	-0-	57 1	326 3	Y	-0-			1
*01		400 N	400	-0-	-0-	-0-	29 1	371 3	Y	-0-			1
-----													
BRASK RANCH WELL #: 26 RRCID -> 224965 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5046 - 5220													
08		1054 N	960	-0-	-94	-0-	279 1	672 3	Y	8			27
							9 9						
09		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	233 1	892 3	Y	-0-			27
10		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	239 1	984 3	Y	1			28
							1 9						
11		923 N	923	-0-	-0-	-0-	140 1	783 3	Y	-0-			28
12		1054 N	909	-0-	-145	-0-	133 1	765 3	Y	10	33 1		5
							11 9						
01		1054 N	953	-0-	-101	-0-	70 1	883 3	Y	-0-			5
-----													
PETTY RANCH WELL #: 801 RRCID -> 226775 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5359 - 5364													
08		823 N	823	-0-	-0-	-0-	38 1	785 2	Y	-0-			-0-
09		750 N	651	-0-	-99	-0-	33 1	618 2	Y	-0-			-0-
10		758 N	758	-0-	-0-	-0-	27 1	731 2	Y	-0-			-0-
11		891 N	891	-0-	-0-	-0-	39 1	852 2	Y	-0-			-0-
12		835 N	835	-0-	-0-	-0-	42 1	793 2	Y	-0-			-0-
01		744 N	674	-0-	-70	-0-	35 1	639 2	Y	-0-			-0-
-----													
PETTY RANCH WELL #: 1221 RRCID -> 226960 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4970 - 5167													
08		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	47 1	1210 2	Y	-0-			5
09		1200 N	1148	-0-	-52	-0-	45 1	1103 2	Y	-0-			5
10		845 N	845	-0-	-0-	-0-	30 1	815 2	Y	-0-			5
11		857 N	857	-0-	-0-	-0-	32 1	825 2	Y	-0-			5
12		1178 N	971	-0-	-207	-0-	37 1	934 2	Y	-0-			5
*01		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	38 1	1030 2	Y	-0-			5
-----													
PETTY RANCH WELL #: 7015 RRCID -> 228459 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4935 - 5138													
08		992 N	869	-0-	-123	-0-	41 1	828 2	Y	-0-			-0-
09		870 N	738	-0-	-132	-0-	37 1	701 2	Y	-0-			-0-
10		661 N	661	-0-	-0-	-0-	24 1	637 2	Y	-0-			-0-
11		789 N	789	-0-	-0-	-0-	35 1	754 2	Y	-0-			-0-
12		917 N	917	-0-	-0-	-0-	47 1	870 2	Y	-0-			-0-
*01		755 N	755	-0-	-0-	-0-	40 1	715 2	Y	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.//		660957										
PETTY RANCH		WELL #: 901		RRCID -> 228567	COMPL. DATE 06/14/2007	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5408	-	5420		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	834 N	834	-0-	-0-	-0-	-0-	39 1	795 2	Y	-0-		-0-
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	-0-	33 1	618 2	Y	-0-		-0-
10	682 N	682	-0-	-0-	-0-	-0-	25 1	657 2	Y	-0-		-0-
11	811 N	811	-0-	-0-	-0-	-0-	36 1	775 2	Y	-0-		-0-
12	831 N	831	-0-	-0-	-0-	-0-	42 1	789 2	Y	-0-		-0-
01	682 N	672	-0-	-10	-0-	-0-	35 1	637 2	Y	-0-		-0-
-----												
PETTY RANCH		WELL #: 1312		RRCID -> 241601	COMPL. DATE 09/11/2007	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4888	-	5070		
08	839 N	839	-0-	-0-	-0-	-0-	39 1	800 2	N	-0-		-0-
09	690 N	681	-0-	-9	-0-	-0-	34 1	647 2	N	-0-		-0-
10	868 N	776	-0-	-92	-0-	-0-	28 1	748 2	N	-0-		-0-
11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	-0-	39 1	832 2	N	-0-		-0-
12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	-0-	43 1	804 2	N	-0-		-0-
01	775 N	679	-0-	-96	-0-	-0-	36 1	643 2	N	-0-		-0-
-----												
PETTY RANCH		WELL #: 7013		RRCID -> 241748	COMPL. DATE 07/31/2007	TOTAL DEPTH	5645	PERF. 4880	-	5030		
08	961 N	847	-0-	-114	-0-	-0-	40 1	807 2	N	-0-		-0-
09	900 N	720	-0-	-180	-0-	-0-	36 1	684 2	N	-0-		-0-
10	868 N	698	-0-	-170	-0-	-0-	25 1	673 2	N	-0-		-0-
11	810 N	727	-0-	-83	-0-	-0-	32 1	695 2	N	-0-		-0-
12	873 N	873	-0-	-0-	-0-	-0-	44 1	829 2	N	-0-		-0-
*01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	-0-	39 1	704 2	N	-0-		-0-
-----												
PETTY RANCH		WELL #: 5011		RRCID -> 241751	COMPL. DATE 08/03/2007	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 4879	-	5086		
08	620 N	222	-0-	-398	-0-	-0-	10 1	212 2	N	-0-		-0-
09	450 N	177	-0-	-273	-0-	-0-	9 1	168 2	N	-0-		-0-
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	9 1	231 2	N	-0-		-0-
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	-0-	12 1	257 2	N	-0-		-0-
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	-0-	14 1	260 2	N	-0-		-0-
*01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	18 1	332 2	N	-0-		-0-
-----												
BRASK RANCH		WELL #: 28		RRCID -> 242281	COMPL. DATE 08/28/2007	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5124	-	5296		
08	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	-0-	696 1	1677 3	N	20		32
							22 9					
09	1800 X	1781	-0-	-19	-0-	-0-	368 1	1413 3	N	-0-		32
10	1860 X	995	-0-	-865	-0-	-0-	194 1	800 3	N	1		33
							1 9					
11	1800 X	643	-0-	-1157	-0-	-0-	97 1	546 3	N	-0-		33
12	1860 X	767	-0-	-1093	-0-	-0-	112 1	645 3	N	9	38 1	4
							10 9					
01	992 N	488	-0-	-504	-0-	-0-	36 1	451 3	N	1		5
							1 9					
-----												
PETTY RANCH		WELL #: 8012		RRCID -> 243882	COMPL. DATE 06/30/2007	TOTAL DEPTH	5375	PERF. 4872	-	5000		
08	853 N	853	-0-	-0-	-0-	-0-	40 1	813 2	N	-0-		-0-
09	810 N	668	-0-	-142	-0-	-0-	34 1	634 2	N	-0-		-0-
10	961 N	749	-0-	-212	-0-	-0-	27 1	722 2	N	-0-		-0-
11	840 N	812	-0-	-28	-0-	-0-	36 1	776 2	N	-0-		-0-
12	841 N	841	-0-	-0-	-0-	-0-	43 1	798 2	N	-0-		-0-
01	744 N	677	-0-	-67	-0-	-0-	36 1	641 2	N	-0-		-0-



GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB		
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.//		660957										
PETTY RANCH		WELL #:	1215	RRCID ->	248183	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	4875 -	5010
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
08	961 N	842	-0-	-119	-0-	39 1	803 2	N	-0-	-0-		
09	870 N	717	-0-	-153	-0-	36 1	681 2	N	-0-	-0-		
10	744 N	668	-0-	-76	-0-	24 1	644 2	N	-0-	-0-		
11	810 N	795	-0-	-15	-0-	35 1	760 2	N	-0-	-0-		
12	899 N	899	-0-	-0-	-0-	46 1	853 2	N	-0-	-0-		
*01	759 N	759	-0-	-0-	-0-	40 1	719 2	N	-0-	-0-		
-----												
PETTY RANCH		WELL #:	2218	RRCID ->	248282	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	5590	PERF.	4918 -	5105
08	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	48 1	1239 2	N	-0-	5		
09	1200 N	1163	-0-	-37	-0-	45 1	1118 2	N	-0-	5		
10	1240 N	821	-0-	-419	-0-	29 1	792 2	N	-0-	5		
11	1200 N	932	-0-	-268	-0-	35 1	897 2	N	-0-	5		
12	1209 N	996	-0-	-213	-0-	38 1	958 2	N	-0-	5		
*01	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	37 1	997 2	N	-0-	5		
-----												
PETTY RANCH		WELL #:	1919	RRCID ->	248362	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	5627	PERF.	5000 -	5181
08	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	49 1	1249 2	N	-0-	5		
09	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	45 1	1117 2	N	-0-	5		
10	992 N	929	-0-	-63	-0-	33 1	896 2	N	-0-	5		
11	975 N	975	-0-	-0-	-0-	36 1	939 2	N	-0-	5		
12	992 N	991	-0-	-1	-0-	38 1	953 2	N	-0-	5		
*01	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	38 1	1035 2	N	-0-	5		
-----												
PETTY RANCH		WELL #:	2119	RRCID ->	248369	COMPL. DATE	07/14/2008	TOTAL DEPTH	5725	PERF.	5008 -	5194
08	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	48 1	1240 2	N	-0-	5		
09	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	44 1	1088 2	N	-0-	5		
10	930 N	895	-0-	-35	-0-	32 1	863 2	N	-0-	5		
11	966 N	966	-0-	-0-	-0-	36 1	930 2	N	-0-	5		
12	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	39 1	963 2	N	-0-	5		
*01	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	39 1	1038 2	N	-0-	5		
-----												
PETTY RANCH		WELL #:	1620	RRCID ->	248374	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	5640	PERF.	4974 -	5126
08	961 N	869	-0-	-92	-0-	41 1	828 2	N	-0-	-0-		
09	930 N	696	-0-	-234	-0-	35 1	661 2	N	-0-	-0-		
10	899 N	678	-0-	-221	-0-	25 1	653 2	N	-0-	-0-		
11	840 N	742	-0-	-98	-0-	33 1	709 2	N	-0-	-0-		
12	897 N	897	-0-	-0-	-0-	46 1	851 2	N	-0-	-0-		
*01	756 N	756	-0-	-0-	-0-	40 1	716 2	N	-0-	-0-		
-----												
BRASK STATE 1846		WELL #:	8	RRCID ->	250613	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5019 -	5146
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883														
GATES RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 050573 COMPL. DATE 03/11/1970 TOTAL DEPTH 5633 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	93 N	86	-0-	-7	-0-	18	1	68	2	Y	-0-			13
*09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	23	1	47	2	Y	-0-			13
*10	186 N	125	-0-	-61	-0-	38	1	87	2	Y	-0-			13
11	90 N	60	-0-	-30	-0-	30	1	30	2	Y	-0-			13
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			13
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			13
-----														
GATES 05S WELL #: 5F RRCID -> 051501 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH 5819 PERF. N/A														
08	62 N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			3
09	60 N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	2	Y	-0-			3
10	62 N	28	-0-	-34	-0-	4	1	24	2	Y	-0-			3
11	10 N	4	-0-	-6	-0-	1	1	3	2	Y	-0-			3
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			3
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			3
-----														
GATES B WELL #: 1287 RRCID -> 061831 COMPL. DATE 06/21/1974 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A														
08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	88	1	339	2	Y	-0-			6
*09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	51	1	103	2	Y	-0-			6
*10	279 N	160	-0-	-119	-0-	49	1	111	2	Y	-0-			6
11	360 N	73	-0-	-287	-0-	36	1	37	2	Y	-0-			6
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			6
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			6
-----														
GATES E WELL #: 1 RRCID -> 068506 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A														
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	19	1	325	2	Y	-0-			20
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	26	1	503	2	Y	-0-			20
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	30	1	206	2	Y	-0-			20
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			20
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			20
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			20
-----														
GATES RANCH WELL #: D 1 RRCID -> 071275 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A														
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	7	1	25	2	Y	-0-			5
*09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	28	1	56	2	Y	-0-			5
*10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	37	1	85	2	Y	-0-			5
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	20	1	21	2	Y	-0-			5
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	52	1	145	2	Y	-0-			5
01	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-			5
-----														
GATES E WELL #: 9 RRCID -> 074456 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A														
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	23	1	376	2	Y	-0-			20
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	30	1	578	2	Y	-0-			20
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	27	1	184	2	Y	-0-			20
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			20
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			20
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			20
-----														
GATES E WELL #: 7 RRCID -> 074506 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 1400 - 1520														
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//	728883										
GATES E		WELL #:	3	RRCID ->	074956	COMPL. DATE	08/01/1985	TOTAL DEPTH	5738	PERF.	5302 - 5380		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08		423 N	423	-0-	-0-	-0-	24 1	399 2	Y	-0-	-0-	-0-	4
09		667 N	667	-0-	-0-	-0-	33 1	634 2	Y	-0-	-0-	-0-	4
10		220 N	220	-0-	-0-	-0-	28 1	192 2	Y	-0-	-0-	-0-	4
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	4
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	4
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	4
-----													
GATES RANCH		WELL #:	1289	RRCID ->	077961	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5324 - 5372		
08		9 N	9	-0-	-0-	-0-	2 1	7 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*09		21 N	21	-0-	-0-	-0-	7 1	14 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*10		33 N	33	-0-	-0-	-0-	10 1	23 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11		9 N	2	-0-	-7	-0-	1 1	1 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
GATES RANCH		WELL #:	D 5	RRCID ->	078490	COMPL. DATE	06/01/1978	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	N/A		
08		38 N	38	-0-	-0-	-0-	8 1	30 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*09		70 N	70	-0-	-0-	-0-	23 1	47 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*10		DLQ G-10	124	-0-	124	-0-	38 1	86 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11		DLQ G-10	18	-0-	18	-0-	9 1	9 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*01		142 N	-0-	-0-	-142	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
GATES RANCH		WELL #:	D 8	RRCID ->	081553	COMPL. DATE	01/05/1979	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5460 - 5480		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
GATES RANCH		WELL #:	M 1	RRCID ->	083495	COMPL. DATE	11/19/1984	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5358 - 5428		
08		31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		Y	-0-	-0-	-0-	2
09		46 N	46	-0-	-0-	-0-	2 1	44 2	Y	-0-	-0-	-0-	2
10		31 N	22	-0-	-9	-0-	3 1	19 2	Y	-0-	-0-	-0-	2
11		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	2
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	2
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	2
-----													
GATES "D"		WELL #:	9	RRCID ->	117931	COMPL. DATE	07/11/1985	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5170 - 5294		
08		36 N	36	-0-	-0-	-0-	7 1	29 2	Y	-0-	-0-	-0-	4
*09		81 N	81	-0-	-0-	-0-	27 1	54 2	Y	-0-	-0-	-0-	4
*10		124 N	124	-0-	-0-	-0-	38 1	86 2	Y	-0-	-0-	-0-	4
11		30 N	20	-0-	-10	-0-	10 1	10 2	Y	-0-	-0-	-0-	4
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	4
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	4
-----													
GATES "H"		WELL #:	8	RRCID ->	117960	COMPL. DATE	08/22/1985	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5270 - 5430		
08		31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		Y	-0-	-0-	-0-	2
09		58 N	58	-0-	-0-	-0-	3 1	55 2	Y	-0-	-0-	-0-	2
10		31 N	30	-0-	-1	-0-	4 1	26 2	Y	-0-	-0-	-0-	2
11		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	2
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	2
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	2

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//		728883								
GATES E				WELL #: 14	RRCID -> 117961	COMPL. DATE 08/17/1985	TOTAL DEPTH 5749	PERF. 5320	- 5396			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	22	1	362	2	Y	-0-	3
09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	25	1	473	2	Y	-0-	3
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	32	1	222	2	Y	-0-	3
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	3
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	3
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	3
-----												
GATES RANCH "F"				WELL #: 6	RRCID -> 118777	COMPL. DATE 09/11/1985	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5230	- 5332			
08	93 N	25	-0-	-68	-0-	1	1	24	2	Y	-0-	3
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	Y	-0-	3
10	62 N	31	-0-	-31	-0-	4	1	27	2	Y	-0-	3
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	3
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	3
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	3
-----												
GATES "D"				WELL #: 11	RRCID -> 120417	COMPL. DATE 07/29/1985	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5196	- 5314			
08	93 N	77	-0-	-16	-0-	16	1	61	2	Y	-0-	11
*09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	39	1	78	2	Y	-0-	11
*10	217 N	104	-0-	-113	-0-	32	1	72	2	Y	-0-	11
11	60 N	29	-0-	-31	-0-	14	1	15	2	Y	-0-	11
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	11
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	11
-----												
GATES RANCH "D"				WELL #: 10	RRCID -> 120805	COMPL. DATE 08/30/1985	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5148	- 5264			
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	7	1	26	2	Y	-0-	4
*09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	29	1	58	2	Y	-0-	4
*10	DLQ G-10	157	-0-	157	-0-	48	1	109	2	Y	-0-	4
11	DLQ G-10	30	-0-	30	-0-	15	1	15	2	Y	-0-	4
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	187				Y	-0-	4
*01	187 N	-0-	-0-	-187	-0-					Y	-0-	4
-----												
GATES 05S				WELL #: E4	RRCID -> 141903	COMPL. DATE 06/18/1992	TOTAL DEPTH 5810	PERF. 5620	- 5625			
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	22	1	365	2	Y	-0-	2
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	20	1	387	2	Y	-0-	2
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	27	1	184	2	Y	-0-	2
11	120 N	2	-0-	-118	-0-	2	2			Y	-0-	2
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	2
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	2
-----												
GATES E				WELL #: 13	RRCID -> 142373	COMPL. DATE 07/31/1992	TOTAL DEPTH 5799	PERF. 5266	- 5390			
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	17	1	277	2	Y	-0-	4
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	24	1	468	2	Y	-0-	4
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	30	1	208	2	Y	-0-	4
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	4
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	4
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	4
-----												
GATES RANCH				WELL #: D 4	RRCID -> 143020	COMPL. DATE 11/06/1992	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 5270	- 5290			
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	7	1	27	2	Y	-0-	5
*09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	25	1	50	2	Y	-0-	5
*10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	35	1	80	2	Y	-0-	5
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	9	1	10	2	Y	-0-	5
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	5
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	5

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.// 728883												
GATES B		WELL #: 1994		RRCID -> 143274		COMPL. DATE 11/14/1992		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 5208 - 5238				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	14	1	53	2	Y	-0-			5
*09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	38	1	77	2	Y	-0-			5
*10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	34	1	78	2	Y	-0-			5
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	31	1	32	2	Y	-0-			5
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			5
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			5
-----														
GATES E		WELL #: 11		RRCID -> 143275		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5487 - 5493				
08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	24	1	396	2	Y	-0-			2
09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	31	1	589	2	Y	-0-			2
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	27	1	187	2	Y	-0-			2
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			2
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			2
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			2
-----														
GATES RANCH		WELL #: D 7		RRCID -> 143747		COMPL. DATE 12/24/1992		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 5340 - 5386				
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	2	Y	-0-			4
*09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	26	1	53	2	Y	-0-			4
*10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	38	1	87	2	Y	-0-			4
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			4
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	69	1	190	2	Y	-0-			4
01	124 N	35	-0-	-89	-0-	35	2			Y	-0-			4
-----														
GATES RANCH		WELL #: H 7		RRCID -> 143755		COMPL. DATE 12/21/1992		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5414 - 5445				
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			2
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	2	Y	-0-			2
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	Y	-0-			2
11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			2
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			2
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			2
-----														
GATES RANCH COMPANY		WELL #: H 3		RRCID -> 144626		COMPL. DATE 10/27/1992		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5328 - 5378				
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			2
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	-0-			2
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	Y	-0-			2
11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			2
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			2
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			2
-----														
GATES RANCH COMPANY		WELL #: 4G		RRCID -> 145563		COMPL. DATE 12/26/1992		TOTAL DEPTH 5652		PERF. 5423 - 5438				
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
GATES B		WELL #: 2994		RRCID -> 174094		COMPL. DATE 07/08/1999		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5283 - 5417				
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	29	1	112	2	Y	-0-			17
*09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	44	1	89	2	Y	-0-			17
*10	155 N	102	-0-	-53	-0-	31	1	71	2	Y	-0-			17
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	72	1	73	2	Y	-0-			17
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			17
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			17

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//		728883									
GATES RANCH "LE"		WELL #:		107A	RRCID ->	175688	COMPL. DATE	12/09/1999	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5365 -	5514
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	248 N	172	-0-	-76	-0-	10	1	162	2	N	-0-		13
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-		13
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		13
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-		13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
-----													
GATES RANCH 5		WELL #:		1288	RRCID ->	176481	COMPL. DATE	02/12/2000	TOTAL DEPTH	5771	PERF.	5167 -	5288
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	6	1	23	2	Y	-0-		5
*09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	28	1	57	2	Y	-0-		5
*10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	34	1	77	2	Y	-0-		5
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		5
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		5
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		5
-----													
GATES RANCH 6		WELL #:		1288	RRCID ->	178060	COMPL. DATE	06/28/2000	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5113 -	5272
08	93 N	30	-0-	-63	-0-	6	1	24	2	Y	-0-		9
*09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	28	1	57	2	Y	-0-		9
*10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	34	1	77	2	Y	-0-		9
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		9
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		9
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		9
-----													
GATES RANCH "Y"		WELL #:		107	RRCID ->	178447	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5342 -	5476
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-		1
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	Y	-0-		1
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	2	Y	-0-		1
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		1
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		1
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		1
-----													
GATES RANCH "Y"		WELL #:		104R	RRCID ->	178870	COMPL. DATE	08/25/2000	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5279 -	5402
08	527 N	170	-0-	-357	-0-	10	1	160	2	Y	-0-		6
09	390 N	115	-0-	-275	-0-	6	1	109	2	Y	-0-		6
10	403 N	49	-0-	-354	-0-	6	1	43	2	Y	-0-		6
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-		6
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		6
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		6
-----													
GATES RANCH 2		WELL #:		1287	RRCID ->	180397	COMPL. DATE	12/13/2000	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5204 -	5366
08	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	242	1	936	2	Y	-0-		18
*09	739 N	739	-0-	-0-	-0-	244	1	495	2	Y	-0-		18
*10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	65	1	149	2	Y	-0-		18
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	120	1	123	2	Y	-0-		18
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		18
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		18
-----													
GATES RANCH "Y"		WELL #:		3012	RRCID ->	181162	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5679 -	5684
08	124 N	73	-0-	-51	-0-	4	1	69	2	Y	-0-		1
09	120 N	101	-0-	-19	-0-	5	1	96	2	Y	-0-		1
10	93 N	42	-0-	-51	-0-	5	1	37	2	Y	-0-		1
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		1
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		1
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES RANCH "Y" WELL #: 4015 RRCID -> 183369 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5432 - 5501												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08		124 N	73	-0-	-51	-0-	4 1	69 2	Y	-0-		2
09		120 N	102	-0-	-18	-0-	5 1	97 2	Y	-0-		2
10		124 N	42	-0-	-82	-0-	5 1	37 2	Y	-0-		2
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		2
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		2
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		2
-----												
GATES RANCH "Y" WELL #: 1012A RRCID -> 185287 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5548 - 5667												
08		155 N	78	-0-	-77	-0-	4 1	74 2	Y	-0-		7
09		120 N	104	-0-	-16	-0-	5 1	99 2	Y	-0-		7
10		124 N	40	-0-	-84	-0-	5 1	35 2	Y	-0-		7
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		7
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		7
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		7
-----												
GATES RANCH "Y" WELL #: 407A RRCID -> 188465 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5415 - 5535												
08		496 N	172	-0-	-324	-0-	10 1	162 2	Y	-0-		8
09		360 N	116	-0-	-244	-0-	6 1	110 2	Y	-0-		8
10		372 N	50	-0-	-322	-0-	6 1	44 2	Y	-0-		8
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-		8
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		8
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		8
-----												
GATES RANCH "Y" WELL #: 1012 RRCID -> 190237 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5537 - 5703												
08		124 N	69	-0-	-55	-0-	4 1	65 2	Y	-0-		2
09		120 N	106	-0-	-14	-0-	5 1	101 2	Y	-0-		2
10		124 N	47	-0-	-77	-0-	6 1	41 2	Y	-0-		2
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		2
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		2
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		2
-----												
GATES RANCH "Y" WELL #: 2012 RRCID -> 193286 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5403 - 5508												
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		3
09		120 N	40	-0-	-80	-0-	2 1	38 2	Y	-0-		3
10		93 N	47	-0-	-46	-0-	6 1	41 2	Y	-0-		3
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		3
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		3
-----												
GATES RANCH "Y" WELL #: 207A RRCID -> 195220 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5352 - 5440												
08		496 N	90	-0-	-406	-0-	5 1	85 2	Y	-0-		8
09		390 N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-		8
10		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-		8
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		8
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
-----												
GATES RANCH "Y" WELL #: 304 RRCID -> 201868 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5322 - 5456												
08		186 N	60	-0-	-126	-0-	3 1	57 2	Y	-0-		13
09		120 N	101	-0-	-19	-0-	5 1	96 2	Y	-0-		13
10		124 N	47	-0-	-77	-0-	6 1	41 2	Y	-0-		13
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		13
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		13
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		13

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES RANCH "Y" WELL #: 504 RRCID -> 205565 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5318 - 5536												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
08		186 N	70	-0-	-116	-0-	4	1	66	2	Y	24
09		120 N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	Y	24
10		124 N	42	-0-	-82	-0-	5	1	37	2	Y	24
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	24
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	24
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	24
-----												
GATES RANCH "Y" WELL #: 308 RRCID -> 208228 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5417 - 5559												
08		31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
11		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
GATES RANCH "Y" WELL #: 404 A RRCID -> 208758 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5319 - 5474												
08		496 N	172	-0-	-324	-0-	10	1	162	2	Y	8
09		330 N	115	-0-	-215	-0-	6	1	109	2	Y	8
10		372 N	44	-0-	-328	-0-	6	1	38	2	Y	8
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	8
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	8
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	8
-----												
GATES RANCH "Y" WELL #: 2012A RRCID -> 208810 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5640 - 5725												
08		124 N	87	-0-	-37	-0-	5	1	82	2	Y	1
09		120 N	105	-0-	-15	-0-	5	1	100	2	Y	1
10		124 N	41	-0-	-83	-0-	5	1	36	2	Y	1
11		218 N	218	-0-	-0-	-0-	47	1	171	2	Y	1
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	1
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1
-----												
GATES RANCH "T" WELL #: 406A RRCID -> 209664 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5318 - 5546												
08		993 N	993	-0-	-0-	-0-	56	1	937	2	Y	12
09		651 N	651	-0-	-0-	-0-	32	1	619	2	Y	12
10		310 N	198	-0-	-112	-0-	25	1	173	2	Y	12
11		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	12
12		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	12
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	12
-----												
GATES E WELL #: 506A RRCID -> 209666 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5317 - 5474												
08		403 N	96	-0-	-307	-0-	5	1	91	2	Y	5
09		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	5
10		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	5
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	5
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5
-----												
GATES 05S WELL #: 3287 RRCID -> 214006 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5215 - 5380												
08		671 N	671	-0-	-0-	-0-	138	1	533	2	Y	12
*09		240 N	131	-0-	-109	-0-	43	1	88	2	Y	12
*10		310 N	153	-0-	-157	-0-	47	1	106	2	Y	12
11		300 N	19	-0-	-281	-0-	9	1	10	2	Y	12
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	12
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	12



GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES RANCH FGH WELL #: 404 RRCID -> 214074 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5400 - 5499												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
08		31 N	13	-0-	-18	-0-		1 1	12 2	Y	-0-	17
09		125 N	125	-0-	-0-	-0-		6 1	119 2	Y	-0-	17
10		33 N	33	-0-	-0-	-0-		4 1	29 2	Y	-0-	17
11		13 N	-0-	-0-	-13	-0-				Y	-0-	17
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-	17
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	17
-----												
GATES RANCH "Y" WELL #: 607A RRCID -> 214180 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5378 - 5403												
08		496 N	136	-0-	-360	-0-		8 1	128 2	Y	-0-	5
09		330 N	107	-0-	-223	-0-		5 1	102 2	Y	-0-	5
10		279 N	37	-0-	-242	-0-		5 1	32 2	Y	-0-	5
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-	5
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-	5
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	5
-----												
GATES E WELL #: 605A RRCID -> 214754 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5268 - 5433												
08		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-		60 1	995 2	Y	-0-	25
09		772 N	772	-0-	-0-	-0-		38 1	734 2	Y	-0-	25
10		403 N	205	-0-	-198	-0-		26 1	179 2	Y	-0-	25
11		420 N	-0-	-0-	-420	-0-				Y	-0-	25
12		434 N	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-	25
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-	25
-----												
GATES 05S WELL #: 505 RRCID -> 216338 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5216 - 5446												
08		310 N	230	-0-	-80	-0-		13 1	217 2	Y	-0-	18
09		339 N	339	-0-	-0-	-0-		17 1	322 2	Y	-0-	18
10		279 N	227	-0-	-52	-0-		29 1	198 2	Y	-0-	18
11		210 N	5	-0-	-205	-0-		1 1	4 2	Y	-0-	18
12		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-	18
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-	18
-----												
GATES 05S WELL #: 5016 RRCID -> 216835 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5670 - 5743												
08		441 N	441	-0-	-0-	-0-		25 1	416 2	Y	-0-	3
09		587 N	587	-0-	-0-	-0-		29 1	558 2	Y	-0-	3
10		220 N	220	-0-	-0-	-0-		28 1	192 2	Y	-0-	3
11		120 N	5	-0-	-115	-0-		1 1	4 2	Y	-0-	3
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-	3
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-	3
-----												
GATES 05S WELL #: 5726 RRCID -> 218756 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5318 - 5476												
08		67 N	67	-0-	-0-	-0-		14 1	53 2	Y	-0-	-0-
*09		133 N	133	-0-	-0-	-0-		44 1	89 2	Y	-0-	-0-
*10		111 N	111	-0-	-0-	-0-		34 1	77 2	Y	-0-	-0-
11		60 N	2	-0-	-58	-0-		1 1	1 2	Y	-0-	-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-	-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.// 728883									
GATES RANCH "Y"		WELL #: 6015		RRCID -> 219416		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5422 - 5739			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2	Y	-0-		23
09	660 N	-0-	-0-	-660	-0-			Y	-0-		23
10	434 N	236	-0-	-198	-0-	236	2	Y	-0-		23
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-		23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		23
-----											
GATES 05S		WELL #: 6011		RRCID -> 221234		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5474 - 5782			
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	Y	-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	2	Y	-0-
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
-----											
GATES 05S		WELL #: 4726		RRCID -> 221848		COMPL. DATE 07/31/2006		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5364 - 5632			
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	12	1	47	2	Y	-0-
*09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	36	1	73	2	Y	-0-
*10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	31	1	70	2	Y	-0-
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	3	1	3	2	Y	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
-----											
GATES 05S		WELL #: 7016		RRCID -> 222398		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5560 - 5813			
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	2	Y	-0-
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	15	1	292	2	Y	-0-
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	21	1	143	2	Y	-0-
11	60 N	5	-0-	-55	-0-	1	1	4	2	Y	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-
-----											
GATES 05S		WELL #: 6726		RRCID -> 223049		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5356 - 5500			
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	Y	-0-
*09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	7	1	14	2	Y	-0-
*10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	10	1	23	2	Y	-0-
11	10 N	2	-0-	-8	-0-	1	1	1	2	Y	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
-----											
GATES 05S		WELL #: 6287		RRCID -> 223051		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5207 - 5582			
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	2	Y	-0-
*09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	7	1	14	2	Y	-0-
*10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	10	1	23	2	Y	-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	30	1	30	2	Y	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
-----											
GATES RANCH FGH		WELL #: 605		RRCID -> 223052		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5214 - 5327			
08	93 N	27	-0-	-66	-0-	2	1	25	2	Y	-0-
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	Y	-0-
10	62 N	31	-0-	-31	-0-	4	1	27	2	Y	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES RANCH "Y" WELL #: 508 RRCID -> 223413 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5655 - 5760														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	2	Y	-0-			-0-
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	2	Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
GATES 05S WELL #: 6010 RRCID -> 226777 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5774 - 5866														
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-			-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	Y	-0-			-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	2	Y	-0-			-0-
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
GATES RANCH "Y" WELL #: 4012A RRCID -> 226961 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5600 - 5701														
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			7
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			7
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
-----														
GATES RANCH D 4 WELL #: 1287 RRCID -> 227138 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5222 - 5387														
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	56	1	214	2	Y	-0-			37
*09	120 N	94	-0-	-26	-0-	31	1	63	2	Y	-0-			37
*10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	50	1	114	2	Y	-0-			37
11	120 N	94	-0-	-26	-0-	47	1	47	2	Y	-0-			37
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			37
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			37
-----														
GATES 05S WELL #: 1111 RRCID -> 228585 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5662 - 5813														
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-			-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	Y	-0-			-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	2	Y	-0-			-0-
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
GATES RANCH "Y" WELL #: 704A RRCID -> 241597 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5306 - 5580														
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			6
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			6
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
-----														
GATES E WELL #: 705A RRCID -> 241598 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5226 - 5586														
08	897 N	897	-0-	-0-	-0-	51	1	846	2	N	-0-			13
09	746 N	746	-0-	-0-	-0-	37	1	709	2	N	-0-			13
10	341 N	171	-0-	-170	-0-	22	1	149	2	N	-0-			13
11	870 N	53	-0-	-817	-0-	11	1	42	2	N	-0-			13
12	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			13
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			13

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES RANCH FGH WELL #: 705 RRCID -> 241613 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5238 - 5404													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		93 N	27	-0-	-66	-0-		2	1	25	2	N	7
09		139 N	139	-0-	-0-	-0-		7	1	132	2	N	7
10		62 N	28	-0-	-34	-0-		4	1	24	2	N	7
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	7
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-						N	7
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	7
-----													
GATES RANCH FGH WELL #: 1005 RRCID -> 241615 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5256 - 5410													
08		31 N	13	-0-	-18	-0-		1	1	12	2	N	4
09		115 N	115	-0-	-0-	-0-		6	1	109	2	N	4
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-		4	1	27	2	N	4
11		13 N	-0-	-0-	-13	-0-						N	4
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-						N	4
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	4
-----													
GATES B WELL #: 2289 RRCID -> 241665 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5138 - 5438													
08		157 N	157	-0-	-0-	-0-		32	1	125	2	N	21
*09		153 N	153	-0-	-0-	-0-		51	1	102	2	N	21
*10		217 N	132	-0-	-85	-0-		40	1	92	2	N	21
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-						N	21
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-						N	21
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-						N	21
-----													
GATES E WELL #: 805A RRCID -> 241755 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5267 - 5425													
08		933 N	933	-0-	-0-	-0-		53	1	880	2	N	36
09		831 N	831	-0-	-0-	-0-		41	1	790	2	N	36
10		310 N	227	-0-	-83	-0-		29	1	198	2	N	36
11		900 N	-0-	-0-	-900	-0-						N	36
12		868 N	-0-	-0-	-868	-0-						N	36
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-						N	36
-----													
GATES E WELL #: 604A RRCID -> 241756 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5272 - 5436													
08		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-		58	1	974	2	N	14
09		683 N	683	-0-	-0-	-0-		34	1	649	2	N	14
10		341 N	220	-0-	-121	-0-		28	1	192	2	N	14
11		600 N	-0-	-0-	-600	-0-						N	14
12		620 N	-0-	-0-	-620	-0-						N	14
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-						N	14
-----													
GATES 05S WELL #: 9287 RRCID -> 241926 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5424 - 5326													
08		48 N	48	-0-	-0-	-0-		10	1	38	2	N	3
*09		88 N	88	-0-	-0-	-0-		29	1	59	2	N	3
*10		102 N	102	-0-	-0-	-0-		31	1	71	2	N	3
11		60 N	43	-0-	-17	-0-		21	1	22	2	N	3
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	3
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	3
-----													
GATES RANCH "Y" WELL #: 604 RRCID -> 243350 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5660													
08		496 N	-0-	-0-	-496	-0-						N	27
09		300 N	-0-	-0-	-300	-0-						N	27
10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-						N	27
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	27
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	27
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	27

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05S WELL #: 903 RRCID -> 248479 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5372 - 5458															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		369 N	369	-0-	-0-	-0-	21	1	348	2	N	-0-			4
09		365 N	365	-0-	-0-	-0-	18	1	347	2	N	-0-			4
10		372 N	214	-0-	-158	-0-	27	1	187	2	N	-0-			4
11		360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			4
12		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			4
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			4
-----															
GATES 05S WELL #: 5011 RRCID -> 261742 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5715 - 5741															
08		254 N	254	-0-	-0-	-0-	14	1	240	2	N	-0-			5
09		381 N	381	-0-	-0-	-0-	19	1	362	2	N	-0-			5
10		227 N	227	-0-	-0-	-0-	29	1	198	2	N	-0-			5
11		90 N	5	-0-	-85	-0-	1	1	4	2	N	-0-			5
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			5
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			5
-----															
SM ENERGY COMPANY 788997															
BRISCOE "E" WELL #: 9 RRCID -> 045264 COMPL. DATE 02/09/1968 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 4652 - 4951															
08		5 N	4	-0-	-1	-0-	1	1	3	2	Y	-0-			-0-
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-			-0-
10		6 N	3	-0-	-3	-0-	1	1	2	2	Y	-0-			-0-
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-			-0-
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-			-0-
*01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-			-0-
-----															
BRISCOE "E" WELL #: 13 RRCID -> 046698 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 5251 PERF. 4700 - 4726															
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-			2
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-			2
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-			2
11		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			2
*12		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			2
01		3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT			2
-----															
BRISCOE "E" WELL #: 17 RRCID -> 077179 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 4806 PERF. N/A															
08		187 N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	154	2	Y	22			25
09		466 N	466	-0-	-0-	-0-	24	9			Y				25
10		122 N	122	-0-	-0-	-0-	27	1	439	2	Y	-0-	12	1	13
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-	7	1	115	2	Y	-0-	2	1	11
*12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			11
01		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			11
-----															
BLOCKER RANCH 1840 WELL #: 2 RRCID -> 081375 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 960 - 1120															
08		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//	788997					
BRISCOE 1-33		WELL #:	6	RRCID -> 087299	COMPL. DATE 01/10/1980	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 4542 - 4551	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			7
09	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			7
10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			7
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			7
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			7
-----								
BRISCOE -H-		WELL #:	4	RRCID -> 087309	COMPL. DATE 04/02/1980	TOTAL DEPTH 5109	PERF. 4246 - 4318	
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4 1	73 2	3
*09	66 N	-0-	-0-	-66	-0-			3
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			3
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			3
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			3
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			3
PLUGGED AND ABANDONED 09/23/2013 - PLUGGED 09-23-2013								
-----								
BRISCOE -H-		WELL #:	1	RRCID -> 087323	COMPL. DATE 02/06/1980	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4224 - 4283	
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	1 2	7
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	6 9		7
*10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	7
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			7
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			7
*01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			7
PLUGGED AND ABANDONED 10/09/2013 - PLUGGED 10-09-2013								
-----								
BRISCOE -H-		WELL #:	2	RRCID -> 087324	COMPL. DATE 03/16/1980	TOTAL DEPTH 5053	PERF. 4350 - 4406	
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	11 1	183 2	11
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 9		11
*10	21 N	-0-	-0-	-21	-0-	1 1	9 2	8
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			8
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			8
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			8
PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2013 - PLUGGED 10-08-2013								
-----								
BRISCOE H		WELL #:	5	RRCID -> 088115	COMPL. DATE 01/08/2012	TOTAL DEPTH 5110	PERF. 4390 - 4682	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/02/2013 - PLUGGED 10-02-2013								
-----								
BRISCOE "E"		WELL #:	26	RRCID -> 088116	COMPL. DATE 04/17/1980	TOTAL DEPTH 5005	PERF. 4241 - 4288	
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	3 1	51 2	-0-
09	60 N	14	-0-	-46	-0-	1 1	13 2	-0-
10	31 N	2	-0-	-29	-0-	1 1	1 2	-0-
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	1 1	1 2	-0-
12	14 N	2	-0-	-12	-0-	1 1	1 2	-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 2	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
BRISCOE "E"		WELL #: 18		RRCID -> 088449		COMPL. DATE 05/27/1980			TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4298 - 4350		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	Y	-0-
09	120 N	104	-0-	-16	-0-	6	1	98	2	Y	-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	Y	-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	3	1	105	2	Y	-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT
-----											
BRISCOE "E"		WELL #: 34		RRCID -> 088451		COMPL. DATE 06/11/1980			TOTAL DEPTH 4655 PERF. 4163 - 4215		
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	24	1	401	2	Y	-0-
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	23	1	375	2	Y	-0-
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	21	1	369	2	Y	-0-
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	15	1	363	2	Y	-0-
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	7	1	250	2	Y	-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-
-----											
BRISCOE "E"		WELL #: 33		RRCID -> 088455		COMPL. DATE 06/03/1980			TOTAL DEPTH 4655 PERF. 4301 - 4556		
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	2	Y	-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	3	1	102	2	Y	-0-
*01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	2	Y	-0-
-----											
BRISCOE "E"		WELL #: 30		RRCID -> 088456		COMPL. DATE 04/30/1980			TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4204 - 4259		
08	691 N	691	-0-	-0-	-0-	40	1	651	2	Y	-0-
09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	37	1	610	2	Y	-0-
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	35	1	600	2	Y	-0-
11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	24	1	591	2	Y	-0-
12	680 N	680	-0-	-0-	-0-	17	1	663	2	Y	-0-
*01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	56	1	654	2	Y	-0-
-----											
BRISCOE "E"		WELL #: 29		RRCID -> 088457		COMPL. DATE 05/08/1980			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4182 - 4430		
08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	33	1	551	2	Y	-0-
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	31	1	516	2	Y	-0-
10	554 N	554	-0-	-0-	-0-	29	1	507	2	Y	16
						18	9				4
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	21	1	500	2	Y	5
						6	9				12
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	15	1	561	2	Y	12
						13	9				67
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-
											18
											49
-----											
BRISCOE "E"		WELL #: 35		RRCID -> 088734		COMPL. DATE 06/05/1980			TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4111 - 4372		
08	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	94	1	1553	2	Y	-0-
09	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	88	1	1454	2	Y	-0-
10	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	83	1	1430	2	Y	-0-
11	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	58	1	1408	2	Y	-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
BRISCOE "E"		WELL #: 31		RRCID -> 088735		COMPL. DATE 05/30/1980		TOTAL DEPTH 5108 PERF. 4334 - 4545			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	2	Y	-0-
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	2	Y	-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	2	1	53	2	Y	-0-
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	1	1	51	2	Y	-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	2	Y	-0-
-----											
BRISCOE "E"		WELL #: 38		RRCID -> 088736		COMPL. DATE 06/10/1980		TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4421 - 4456			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----											
BRISCOE "E"		WELL #: 28		RRCID -> 088864		COMPL. DATE 04/08/1980		TOTAL DEPTH 5027 PERF. 4347 - 4389			
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	Y	-0-
09	210 N	188	-0-	-22	-0-	11	1	177	2	Y	-0-
10	217 N	165	-0-	-52	-0-	9	1	156	2	Y	-0-
11	210 N	179	-0-	-31	-0-	7	1	172	2	Y	-0-
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	5	1	179	2	Y	-0-
*01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	16	1	185	2	Y	-0-
-----											
BRISCOE "E"		WELL #: 41		RRCID -> 089346		COMPL. DATE 07/02/1980		TOTAL DEPTH 5217 PERF. 4219 - 4271			
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	22	1	365	2	Y	-0-
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	21	1	341	2	Y	-0-
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	19	1	336	2	Y	-0-
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	14	1	331	2	Y	-0-
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	10	1	371	2	Y	-0-
*01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	33	1	381	2	Y	-0-
-----											
BRISCOE "E"		WELL #: 42		RRCID -> 089347		COMPL. DATE 07/17/1980		TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4244 - 4296			
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	18	1	300	2	Y	-0-
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	17	1	281	2	Y	-0-
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	16	1	277	2	Y	-0-
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	11	1	273	2	Y	-0-
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	8	1	306	2	Y	-0-
*01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	27	1	314	2	Y	-0-
-----											
BRISCOE "E"		WELL #: 36		RRCID -> 089717		COMPL. DATE 06/25/1980		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4129 - 4200			
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-	-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-	-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-



GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
BRISCOE "E"		WELL #: 53		RRCID -> 090021		COMPL. DATE 09/04/1980		TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4040 - 4108			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	85	2	Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
BRISCOE "E"		WELL #: 32		RRCID -> 090024		COMPL. DATE 06/06/1980		TOTAL DEPTH 5178 PERF. 4416 - 4462			
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	-0-
09	120 N	107	-0-	-13	-0-	6	1	101	2	Y	-0-
10	124 N	94	-0-	-30	-0-	5	1	89	2	Y	-0-
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	4	1	106	2	Y	-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
BRISCOE "E"		WELL #: 39		RRCID -> 090025		COMPL. DATE 07/09/1980		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4245 - 4291			
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	2	Y	-0-
*01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	-0-
-----											
BRISCOE "E"		WELL #: 44		RRCID -> 091098		COMPL. DATE 10/14/1980		TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4241 - 4297			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	2	Y	-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	Y	-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	Y	-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	2	1	95	2	Y	-0-
*01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	Y	-0-
-----											
BRISCOE "E"		WELL #: 48		RRCID -> 091101		COMPL. DATE 10/17/1980		TOTAL DEPTH 5235 PERF. 4064 - 4138			
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-
12	6 N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	2	Y	-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-
-----											
BRISCOE "E"		WELL #: 51		RRCID -> 091102		COMPL. DATE 11/20/1980		TOTAL DEPTH 5196 PERF. 4440 - 4570			
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	235	2	Y	-0-
09	240 N	214	-0-	-26	-0-	12	1	202	2	Y	-0-
10	248 N	188	-0-	-60	-0-	10	1	178	2	Y	-0-
11	240 N	220	-0-	-20	-0-	9	1	211	2	Y	-0-
12	217 N	210	-0-	-7	-0-	5	1	205	2	Y	-0-
*01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	18	1	212	2	Y	-0-
-----											
BRISCOE "E"		WELL #: 57		RRCID -> 091103		COMPL. DATE 10/14/1980		TOTAL DEPTH 5191 PERF. 3000 - 3950			
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	2	Y	-0-
09	36 N	23	-0-	-13	-0-	1	1	22	2	Y	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/13/2013 - PLUGGED 09-13-2013											

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE "E"		WELL #: 49		RRCID -> 091758		COMPL. DATE 01/07/1981			TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4168 - 4224			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	964 N	964	-0-	-0-	-0-	55 1	899 2	Y	9			15
09	600 N	347	-0-	-253	-0-	10 9	327 2	Y	-0-			15
10	863 N	863	-0-	-0-	-0-	20 1	815 2	Y	1	7 1		9
11	861 N	861	-0-	-0-	-0-	47 1	825 2	Y	2	6 1		5
12	882 N	882	-0-	-0-	-0-	1 9	853 2	Y	6			11
*01	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	2 9	1244 2	Y	9	15 1		5
						7 9						
						10 9						
-----												
BRISCOE "E"		WELL #: 58		RRCID -> 092499		COMPL. DATE 01/14/1981			TOTAL DEPTH 4748 PERF. 3986 - 4049			
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	36 1	601 2	Y	-0-			-0-
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	34 1	563 2	Y	-0-			-0-
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	32 1	554 2	Y	-0-			-0-
11	567 N	567	-0-	-0-	-0-	22 1	545 2	Y	-0-			-0-
12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	16 1	612 2	Y	-0-			-0-
*01	681 N	681	-0-	-0-	-0-	54 1	627 2	Y	-0-			-0-
-----												
BRISCOE "E"		WELL #: 61		RRCID -> 092786		COMPL. DATE 12/18/1980			TOTAL DEPTH 5868 PERF. 4478 - 4536			
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	9 1	147 2	Y	-0-			-0-
09	150 N	135	-0-	-15	-0-	8 1	127 2	Y	-0-			-0-
10	155 N	117	-0-	-38	-0-	6 1	111 2	Y	-0-			-0-
11	150 N	137	-0-	-13	-0-	5 1	132 2	Y	-0-			-0-
12	155 N	131	-0-	-24	-0-	3 1	128 2	Y	-0-			-0-
*01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	11 1	132 2	Y	-0-			-0-
-----												
BRISCOE "E"		WELL #: 65		RRCID -> 098970		COMPL. DATE 12/15/1981			TOTAL DEPTH 4818 PERF. 4284 - 4343			
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	11 1	185 2	Y	-0-			-0-
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	11 1	174 2	Y	-0-			-0-
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	10 1	171 2	Y	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-
*12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
BRISCOE "E"		WELL #: 68		RRCID -> 111502		COMPL. DATE 07/02/1984			TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4188 - 4242			
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 2	Y	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 2	Y	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 2	Y	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 2	Y	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 2	Y	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 2	Y	-0-			-0-
-----												
BRISCOE "E"		WELL #: 69		RRCID -> 111503		COMPL. DATE 06/29/1984			TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4170 - 4452			
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	24 1	401 2	Y	-0-			-0-
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	23 1	375 2	Y	-0-			-0-
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	21 1	369 2	Y	-0-			-0-
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	15 1	363 2	Y	-0-			-0-
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	11 1	408 2	Y	-0-			-0-
*01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	36 1	418 2	Y	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997													
BRISCOE "E"		WELL #: 78		RRCID -> 121717		COMPL. DATE 07/06/1976			TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4125 - 4182						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	33	1	551	2	Y	-0-				-0-
09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	41	1	681	2	Y	-0-				-0-
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	26	1	453	2	Y	-0-				-0-
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	19	1	458	2	Y	-0-				-0-
12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	12	1	474	2	Y	-0-				-0-
*01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	30	1	350	2	Y	-0-				-0-
-----															
BRISCOE "E"		WELL #: 84		RRCID -> 123137		COMPL. DATE 12/17/1986			TOTAL DEPTH 4713 PERF. 4020 - 4098						
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	2	Y	-0-				-0-
09	90 N	72	-0-	-18	-0-	4	1	68	2	Y	-0-				-0-
10	93 N	48	-0-	-45	-0-	3	1	45	2	Y	-0-				-0-
11	90 N	48	-0-	-42	-0-	2	1	46	2	Y	-0-				-0-
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	1	1	47	2	Y	-0-				-0-
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	4	1	41	2	Y	-0-				-0-
-----															
BRISCOE "H"		WELL #: 11		RRCID -> 125438		COMPL. DATE 10/05/1987			TOTAL DEPTH 4796 PERF. 4240 - 4304						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2013 - PLUGGED 09-27-2013															
-----															
BRISCOE "E"		WELL #: 86		RRCID -> 126649		COMPL. DATE 02/04/1988			TOTAL DEPTH 4751 PERF. 4250 - 4310						
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	200	2	Y	-0-				-0-
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	2	Y	-0-				-0-
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	185	2	Y	-0-				-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	7	1	182	2	Y	-0-				-0-
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	5	1	204	2	Y	-0-				-0-
*01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	17	1	192	2	Y	-0-				-0-
-----															
BRISCOE "E"		WELL #: 75		RRCID -> 126669		COMPL. DATE 01/16/1988			TOTAL DEPTH 4736 PERF. 4166 - 4226						
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	2	Y	-0-				-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	2	Y	-0-				-0-
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	2	Y	-0-				-0-
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	2	Y	-0-				-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	4	1	153	2	Y	-0-				-0-
*01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	14	1	157	2	Y	-0-				-0-
-----															
BRISCOE "E"		WELL #: 70		RRCID -> 184020		COMPL. DATE 06/20/2001			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4635 - 4698						
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-				2
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-				2
10	6 N	3	-0-	-3	-0-	1	1	2	2	Y	-0-				2
11	9 N	3	-0-	-6	-0-	1	1	2	2	Y	-0-				2
12	7 N	3	-0-	-4	-0-	1	1	2	2	Y	-0-				2
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-				2
-----															
BRISCOE "E"		WELL #: 109		RRCID -> 184022		COMPL. DATE 06/10/2001			TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4415 - 4465						
08	403 N	394	-0-	-9	-0-	23	1	371	2	Y	-0-				1
09	390 N	375	-0-	-15	-0-	21	1	354	2	Y	-0-				1
10	372 N	329	-0-	-43	-0-	18	1	311	2	Y	-0-				1
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	15	1	357	2	Y	-0-				1
12	372 N	368	-0-	-4	-0-	9	1	359	2	Y	-0-				1
*01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	30	1	346	2	Y	-0-				1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997  
BRISCOE "E" WELL #: 101 RRCID -> 184023 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4311 - 4470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	775 N	752	-0-	-23	-0-	43	1	709	2	Y	-0-			-0-
09	720 N	698	-0-	-22	-0-	40	1	658	2	Y	-0-			-0-
10	682 N	637	-0-	-45	-0-	35	1	602	2	Y	-0-			-0-
11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	29	1	709	2	Y	-0-			-0-
12	713 N	683	-0-	-30	-0-	17	1	666	2	Y	-0-			-0-
01	651 N	616	-0-	-35	-0-	49	1	567	2	Y	-0-			-0-

BRISCOE "E" WELL #: 111 RRCID -> 184025 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4130 - 4203

08	628 N	628	-0-	-0-	-0-	35	1	569	2	Y	22			24
09	598 N	598	-0-	-0-	-0-	34	1	563	2	Y	1			25
10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	32	1	554	2	Y	8	2	1	31
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	22	1	545	2	Y	3	6	1	28
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	16	1	612	2	Y	6			34
*01	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	90	1	1045	2	Y	77	9	1	102

BRISCOE "E" WELL #: 103 RRCID -> 184201 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3954 - 4009

08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	18	1	293	2	Y	-0-			-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/09/2013 - PLUGGED 09-09-2013

BRISCOE "E" WELL #: 100 RRCID -> 185034 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4070 - 4116

08	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	60	1	989	2	Y	21			26
09	996 N	996	-0-	-0-	-0-	57	1	938	2	Y	1			27
10	985 N	985	-0-	-0-	-0-	53	1	923	2	Y	8	2	1	33
11	949 N	949	-0-	-0-	-0-	37	1	909	2	Y	3	8	1	28
12	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	27	1	1020	2	Y	6			34
01	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT			34

BRISCOE "E" WELL #: 87 RRCID -> 185311 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 4010 - 4062

08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	30	1	499	2	Y	-0-			-0-
09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	41	1	681	2	Y	-0-			-0-
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	26	1	453	2	Y	-0-			-0-
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	19	1	458	2	Y	-0-			-0-
12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	12	1	474	2	Y	-0-			-0-
*01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	36	1	415	2	Y	-0-			-0-

BRISCOE "B" WELL #: 1 RRCID -> 185359 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 4453 PERF. 4044 - 4058

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/12/2013 - PLUGGED 09-12-2013

OIL AND GAS DIVISION

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997								
BRISCOE "E"		WELL #: 83		RRCID -> 185360		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 4885 PERF. 4105 - 4150		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS	LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BRISCOE "I" STATE		WELL #: 1		RRCID -> 185861		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4303 - 4316						
08	920 N	920	-0-	-0-	-0-	51	1	832	2	Y	34			51
						37	9							
09	942 N	942	-0-	-0-	-0-	54	1	887	2	Y	1			52
						1	9							
10	947 N	947	-0-	-0-	-0-	52	1	893	2	Y	2	13	1	41
						2	9							
11	924 N	924	-0-	-0-	-0-	36	1	881	2	Y	6	21	1	26
						7	9							
12	943 N	943	-0-	-0-	-0-	24	1	907	2	Y	11			37
						12	9							
*01	930 N	930	-0-	-0-	-0-	72	1	838	2	Y	18	29	1	26
						20	9							

BRISCOE "I" STATE		WELL #: 3		RRCID -> 185862		COMPL. DATE 10/12/2001		TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4251 - 4288						
08	990 N	990	-0-	-0-	-0-	54	1	897	2	Y	35			50
						39	9							
09	905 N	905	-0-	-0-	-0-	52	1	852	2	Y	1			51
						1	9							
10	915 N	915	-0-	-0-	-0-	50	1	863	2	Y	2	13	1	40
						2	9							
11	893 N	893	-0-	-0-	-0-	35	1	851	2	Y	6	21	1	25
						7	9							
12	911 N	911	-0-	-0-	-0-	23	1	876	2	Y	11			36
						12	9							
*01	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	78	1	909	2	Y	18	29	1	25
						20	9							

BRISCOE "E"		WELL #: 114		RRCID -> 185864		COMPL. DATE 09/30/2001		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4148 - 4197						
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	17	1	283	2	Y	-0-			-0-
						20	1	328	2	Y	-0-			-0-
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	19	1	323	2	Y	-0-			-0-
						1	9							
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	13	1	318	2	Y	-0-			-0-
						9	1	357	2	Y	-0-			-0-
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	9	1	357	2	Y	-0-			-0-
						28	1	320	2	Y	-0-			-0-
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-									
*01	348 N	348	-0-	-0-	-0-									

BRISCOE "I" STATE		WELL #: 5		RRCID -> 186213		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4766 - 4772						
08	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	92	1	1523	2	Y	33			51
						36	9							
09	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	90	1	1489	2	Y	1			52
						1	9							
10	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	85	1	1479	2	Y	2	13	1	41
						2	9							
11	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	60	1	1458	2	Y	6	21	1	26
						7	9							
12	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	39	1	1502	2	Y	11			37
						12	9							
*01	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	135	1	1558	2	Y	18	29	1	26
						20	9							

OIL AND GAS DIVISION

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997  
BRISCOE "I" STATE WELL #: 2 RRCID -> 186862 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4229 - 4564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	76 1	1253 2	Y	5			37
09	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	6 9	1110 2	Y	1			38
10	DLQ G-10	1174	-0-	1174	1174	1 9	1109 2	Y	1	7 1		32
11	2316 N	1142	-0-	-1174	-0-	64 1	1094 2	Y	3	18 1		17
12	1209 N	1163	-0-	-46	-0-	1 9	1126 2	Y	6			23
01	1178 N	1062	-0-	-116	-0-	45 1	970 2	Y	7	16 1		14

BRISCOE "I" STATE WELL #: 4 RRCID -> 186863 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 4882 PERF. 4321 - 4544

08	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	56 1	926 2	Y	34			51
09	956 N	956	-0-	-0-	-0-	37 9	900 2	Y	1			52
10	947 N	947	-0-	-0-	-0-	55 1	893 2	Y	2	13 1		41
11	899 N	899	-0-	-0-	-0-	1 9	857 2	Y	6	21 1		26
12	943 N	943	-0-	-0-	-0-	52 1	907 2	Y	11			37
*01	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	2 9	941 2	Y	18	29 1		26

BRISCOE "E" WELL #: 108 RRCID -> 186865 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4408 - 4434

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2013 - P & A 03-04-13												

BRISCOE "E" WELL #: 95 RRCID -> 186866 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 4608 - 4630

08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	8 1	124 2	Y	1			88
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	1 9	191 2	Y	1			89
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	12 1	214 2	Y	-0-			89
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	9 1	208 2	Y	-0-			89
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	6 1	217 2	Y	-0-			89
*01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	21 1	246 2	Y	-0-			89

BRISCOE "E" WELL #: 113 RRCID -> 187653 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4463 - 4582

08	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	134 1	2214 2	Y	19			30
09	2250 N	2068	-0-	-182	-0-	21 9	1949 2	Y	1			31
10	2325 N	1812	-0-	-513	-0-	118 1	1712 2	Y	1	8 1		24
11	2250 N	2174	-0-	-76	-0-	1 9	2083 2	Y	5	7 1		22
12	2139 N	2037	-0-	-102	-0-	99 1	1973 2	Y	11			33
*01	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	6 9	1775 2	Y	9	22 1		20

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997									
BRISCOE "I" STATE		WELL #:		6	RRCID ->	187655	COMPL. DATE	12/18/2001	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 4322 -	4328	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	26	1	433	2	Y	36		49
						40	9						
09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	26	1	434	2	Y	2		51
						2	9						
10	457 N	457	-0-	-0-	-0-	25	1	431	2	Y	1	13 1	39
						1	9						
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	17	1	425	2	Y	6	21 1	24
						7	9						
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	11	1	438	2	Y	12		36
						13	9						
*01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	39	1	454	2	Y	17	29 1	24
						19	9						
-----													
BRISCOE "E"		WELL #:		104	RRCID ->	188012	COMPL. DATE	03/12/2002	TOTAL DEPTH	5159	PERF. 4567 -	4937	
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-				4
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-				4
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-				4
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				4
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				4
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				4
-----													
BRISCOE "E"		WELL #:		112	RRCID ->	188013	COMPL. DATE	03/11/2002	TOTAL DEPTH	5036	PERF. 4498 -	4514	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----													
BRISCOE "E"		WELL #:		99	RRCID ->	188019	COMPL. DATE	03/11/2002	TOTAL DEPTH	5009	PERF. 4424 -	4440	
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	25	1	411	2	Y	-0-		1
09	420 N	375	-0-	-45	-0-	21	1	354	2	Y	-0-		1
10	434 N	329	-0-	-105	-0-	18	1	311	2	Y	-0-		1
11	420 N	395	-0-	-25	-0-	16	1	379	2	Y	-0-		1
12	403 N	368	-0-	-35	-0-	9	1	359	2	Y	-0-		1
*01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	32	1	371	2	Y	-0-		1
-----													
BRISCOE "E"		WELL #:		97	RRCID ->	188020	COMPL. DATE	03/10/2002	TOTAL DEPTH	4980	PERF. 4570 -	4650	
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	18	1	293	2	Y	-0-		-0-
09	270 N	268	-0-	-2	-0-	15	1	253	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	235	-0-	235	235	13	1	222	2	Y	-0-		-0-
11	516 N	281	-0-	-235	-0-	11	1	270	2	Y	-0-		-0-
12	279 N	263	-0-	-16	-0-	7	1	256	2	Y	-0-		-0-
01	248 N	237	-0-	-11	-0-	19	1	218	2	Y	-0-		-0-
-----													
BRISCOE "E"		WELL #:		115	RRCID ->	188457	COMPL. DATE	04/02/2002	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4498 -	4502	
08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	32	1	534	2	Y	-0-		-0-
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	29	1	481	2	Y	-0-		-0-
10	465 N	446	-0-	-19	-0-	24	1	422	2	Y	-0-		-0-
11	540 N	535	-0-	-5	-0-	21	1	514	2	Y	-0-		-0-
12	527 N	500	-0-	-27	-0-	13	1	487	2	Y	-0-		-0-
*01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	43	1	497	2	Y	-0-		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997													
BRISCOE "E"		WELL #: 119		RRCID -> 188491		COMPL. DATE 03/28/2002			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4486 - 4616						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
BRISCOE "E"		WELL #: 98		RRCID -> 188492		COMPL. DATE 03/14/2002			TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4488 - 4595						
08	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	123	1	2024	2	Y	-0-				-0-
09	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	106	1	1746	2	Y	-0-				-0-
10	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	89	1	1534	2	Y	-0-				-0-
11	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	77	1	1866	2	Y	-0-				-0-
12	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	46	1	1768	2	Y	-0-				-0-
*01	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	158	1	1828	2	Y	-0-				-0-
-----															
BRISCOE "E"		WELL #: 93		RRCID -> 188493		COMPL. DATE 03/15/2002			TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4606 - 4612						
08	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	62	1	1027	2	Y	-0-				-0-
09	940 N	940	-0-	-0-	-0-	54	1	886	2	Y	-0-				-0-
10	823 N	823	-0-	-0-	-0-	45	1	778	2	Y	-0-				-0-
11	986 N	986	-0-	-0-	-0-	39	1	947	2	Y	-0-				-0-
12	921 N	921	-0-	-0-	-0-	24	1	897	2	Y	-0-				-0-
*01	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	80	1	927	2	Y	-0-				-0-
-----															
BRISCOE "E"		WELL #: 116		RRCID -> 188706		COMPL. DATE 04/24/2002			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4511 - 4517						
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	18	1	293	2	Y	-0-				-0-
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	21	1	344	2	Y	-0-				-0-
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	18	1	311	2	Y	-0-				-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-				-0-
*12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-				-0-
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
BRISCOE "E"		WELL #: 118		RRCID -> 189006		COMPL. DATE 04/24/2002			TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4602 - 4942						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	143	2	Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
BRISCOE "E"		WELL #: 123		RRCID -> 189007		COMPL. DATE 05/05/2002			TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4484 - 4490						
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-				-0-
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-				-0-
10	279 N	10	-0-	-269	-0-	1	1	9	2	Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
BRISCOE "E"		WELL #: 124		RRCID -> 189875		COMPL. DATE 06/01/2002			TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4612 - 4616						
08	434 N	345	-0-	-89	-0-	20	1	325	2	Y	-0-				1
09	390 N	295	-0-	-95	-0-	17	1	278	2	Y	-0-				1
10	341 N	268	-0-	-73	-0-	15	1	253	2	Y	-0-				1
11	330 N	324	-0-	-6	-0-	13	1	311	2	Y	-0-				1
12	310 N	289	-0-	-21	-0-	7	1	282	2	Y	-0-				1
*01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	25	1	291	2	Y	-0-				1



GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
BRISCOE "E"		WELL #: 126		RRCID -> 189876		COMPL. DATE 06/15/2002		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4502 - 4508			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	124 N	77	-0-	-47	-0-	4	1	73	2	Y	-0-
09	90 N	54	-0-	-36	-0-	3	1	51	2	Y	-0-
10	DLQ G-10	47	-0-	47	-0-	3	1	44	2	Y	-0-
11	98 N	51	-0-	-47	-0-	2	1	49	2	Y	-0-
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	1	1	51	2	Y	-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	2	Y	-0-
-----											
BRISCOE "E"		WELL #: 127		RRCID -> 189877		COMPL. DATE 06/22/2002		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4524 - 4530			
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	2	Y	-0-
10	DLQ G-10	23	-0-	23	-0-	1	1	22	2	Y	-0-
11	49 N	26	-0-	-23	-0-	1	1	25	2	Y	-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	Y	-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	Y	-0-
-----											
BRISCOE "J"		WELL #: 1		RRCID -> 189879		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 5236 PERF. 4943 - 4949			
08	31 N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	2	Y	2
09	30 N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	2	Y	2
10	DLQ G-10	2	-0-	2	-0-	1	1	1	2	Y	2
11	4 N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	2	Y	2
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	2
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	2
-----											
BRISCOE "J"		WELL #: 2		RRCID -> 189880		COMPL. DATE 06/26/2002		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4772 - 5002			
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	29	1	471	2	Y	2
09	450 N	443	-0-	-7	-0-	25	1	418	2	Y	2
10	465 N	383	-0-	-82	-0-	21	1	362	2	Y	2
11	450 N	405	-0-	-45	-0-	16	1	389	2	Y	2
12	465 N	397	-0-	-68	-0-	10	1	387	2	Y	2
*01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	31	1	364	2	Y	2
-----											
BRISCOE "E"		WELL #: 129		RRCID -> 189997		COMPL. DATE 07/12/2002		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4508 - 4514			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----											
BRASK		WELL #: 2		RRCID -> 190561		COMPL. DATE 08/11/2002		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4770 - 5034			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
*01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997  
BRISCOE "E" WELL #: 131 RRCID -> 190665 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4602 - 4778

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		108 N	2	-0-	-106	-0-	1	1	1	2	Y	-0-	4
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
*12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	4

PLUGGED AND ABANDONED 08/28/2013 - PLUGGED 08-28-2013

BRISCOE "J" WELL #: 3 RRCID -> 191421 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4980 - 4986

08		297 N	297	-0-	-0-	-0-	17	1	280	2	Y	-0-	2
09		316 N	316	-0-	-0-	-0-	18	1	298	2	Y	-0-	2
10		DLQ G-10	260	-0-	260	260	14	1	246	2	Y	-0-	2
11		555 N	295	-0-	-260	-0-	12	1	283	2	Y	-0-	2
12		341 N	288	-0-	-53	-0-	7	1	281	2	Y	-0-	2
*01		288 N	288	-0-	-0-	-0-	23	1	265	2	Y	-0-	2

BRISCOE "E" WELL #: 133 RRCID -> 191660 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4534 - 4877

08		373 N	373	-0-	-0-	-0-	21	1	352	2	Y	-0-	-0-
09		360 N	322	-0-	-38	-0-	18	1	304	2	Y	-0-	-0-
10		372 N	282	-0-	-90	-0-	15	1	267	2	Y	-0-	-0-
11		360 N	306	-0-	-54	-0-	12	1	294	2	Y	-0-	-0-
12		341 N	315	-0-	-26	-0-	8	1	307	2	Y	-0-	-0-
*01		345 N	345	-0-	-0-	-0-	27	1	318	2	Y	-0-	-0-

BRISCOE "E" WELL #: 128 RRCID -> 191708 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4616 - 4656

08		279 N	164	-0-	-115	-0-	9	1	155	2	Y	-0-	1
09		270 N	21	-0-	-249	-0-	1	1	20	2	Y	-0-	1
10		279 N	19	-0-	-260	-0-	1	1	18	2	Y	-0-	1
11		150 N	21	-0-	-129	-0-	1	1	20	2	Y	-0-	1
12		31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-	1
01		31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	Y	-0-	1

BRISCOE "J" WELL #: 4 RRCID -> 191709 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4671 - 7677

08		371 N	371	-0-	-0-	-0-	21	1	350	2	Y	-0-	8
09		396 N	396	-0-	-0-	-0-	23	1	373	2	Y	-0-	8
10		DLQ G-10	325	-0-	325	325	18	1	307	2	Y	-0-	8
11		694 N	369	-0-	-325	-0-	15	1	354	2	Y	-0-	8
12		403 N	361	-0-	-42	-0-	9	1	352	2	Y	-0-	8
*01		360 N	360	-0-	-0-	-0-	29	1	331	2	Y	-0-	8

BRISCOE "E" WELL #: 136 RRCID -> 191893 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4631 - 4943

08		249 N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	235	2	Y	-0-	-0-
09		240 N	214	-0-	-26	-0-	12	1	202	2	Y	-0-	-0-
10		DLQ G-10	188	-0-	188	188	10	1	178	2	Y	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	188					Y	-0-	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	188					Y	NO RPT	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	188					Y	NO RPT	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997													
BRISCOE "K" STATE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 191909		COMPL. DATE 10/03/2002		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 4952 - 5039					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE "J"		WELL #: 6		RRCID -> 192074		COMPL. DATE 11/28/2002		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 4665 - 4984					
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-				21
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-				21
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	-0-				21
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-				21
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	2	Y	-0-				21
*01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	Y	-0-				21

BRISCOE "J"		WELL #: 5		RRCID -> 192441		COMPL. DATE 11/10/2002		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4682 - 4817					
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	Y	-0-				2
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	2	Y	-0-				2
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-				2
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	2	Y	-0-				2
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	3	1	106	2	Y	-0-				2
*01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	2	Y	-0-				2

BRISCOE "J"		WELL #: 7		RRCID -> 192901		COMPL. DATE 12/08/2002		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 4919 - 4968					
08	93 N	86	-0-	-7	-0-	5	1	81	2	Y	-0-				2
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	-0-				2
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	Y	-0-				2
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	Y	-0-				2
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	103	2	Y	-0-				2
*01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	2	Y	-0-				2

BRISCOE "K" STATE A		WELL #: 3		RRCID -> 193226		COMPL. DATE 02/09/2003		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 4954 - 5042					
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-				-0-
09	30 N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	2	Y	-0-				-0-
10	15 N	2	-0-	-13	-0-	1	1	1	2	Y	-0-				-0-
11	11 N	2	-0-	-9	-0-	1	1	1	2	Y	-0-				-0-
12	3 N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	2	Y	-0-				-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-				-0-

BRISCOE "E"		WELL #: 134		RRCID -> 193253		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 5050		PERF. 4514 - 4820					
08	186 N	156	-0-	-30	-0-	9	1	147	2	Y	-0-				1
09	180 N	135	-0-	-45	-0-	8	1	127	2	Y	-0-				1
10	155 N	117	-0-	-38	-0-	6	1	111	2	Y	-0-				1
11	150 N	128	-0-	-22	-0-	5	1	123	2	Y	-0-				1
12	155 N	131	-0-	-24	-0-	3	1	128	2	Y	-0-				1
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				1

BRISCOE "E"		WELL #: 56		RRCID -> 193288		COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL DEPTH 5298		PERF. 4222 - 4242					
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	18	1	300	2	Y	-0-				-0-
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	17	1	281	2	Y	-0-				-0-
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	16	1	277	2	Y	-0-				-0-
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	11	1	273	2	Y	-0-				-0-
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	8	1	306	2	Y	-0-				-0-
*01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	27	1	314	2	Y	-0-				-0-

-----  
 GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997  
 BRISCOE "E" WELL #: 130 RRCID -> 193834 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3863 - 4249

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		217 N	217	-0-	-0-	-0-	12 1	205 2	Y	-0-			-0-
09		6 N	4	-0-	-2	-0-	1 1	3 2	Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/04/2013 - PLUGGED 09-04-2013													

-----  
 BRISCOE "E" WELL #: 138 RRCID -> 194065 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4380 - 4390

08		826 N	826	-0-	-0-	-0-	47 1	779 2	Y	-0-			-0-
09		995 N	995	-0-	-0-	-0-	57 1	938 2	Y	-0-			-0-
10		976 N	976	-0-	-0-	-0-	53 1	923 2	Y	-0-			-0-
11		946 N	946	-0-	-0-	-0-	37 1	909 2	Y	-0-			-0-
12		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	27 1	1020 2	Y	-0-			-0-
*01		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	84 1	978 2	Y	-0-			-0-

-----  
 BRISCOE "J" WELL #: 9 RRCID -> 194390 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4940 - 5088

08		43 N	43	-0-	-0-	-0-	2 1	41 2	Y	-0-			2
09		36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 2	Y	-0-			2
10		62 N	34	-0-	-28	-0-	2 1	32 2	Y	-0-			2
11		33 N	33	-0-	-0-	-0-	1 1	32 2	Y	-0-			2
12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	1 1	34 2	Y	-0-			2
*01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	3 1	33 2	Y	-0-			2

-----  
 BRISCOE "J" WELL #: 12 RRCID -> 194393 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4673 - 4981

08		680 N	680	-0-	-0-	-0-	39 1	641 2	Y	-0-			6
09		643 N	643	-0-	-0-	-0-	36 1	596 2	Y	10			16
							11 9						
10		589 N	520	-0-	-69	-0-	28 1	492 2	Y	-0-	7 1		9
11		592 N	592	-0-	-0-	-0-	23 1	566 2	Y	3	4 1		8
							3 9						
12		589 N	585	-0-	-4	-0-	15 1	563 2	Y	6			14
							7 9						
01		527 N	527	-0-	-0-	-0-	41 1	480 2	Y	5	13 1		6
							6 9						

-----  
 BRISCOE "J" WELL #: 14 RRCID -> 194721 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4981 - 5042

08		313 N	313	-0-	-0-	-0-	18 1	295 2	Y	-0-			2
09		300 N	238	-0-	-62	-0-	14 1	224 2	Y	-0-			2
10		279 N	195	-0-	-84	-0-	11 1	184 2	Y	-0-			2
11		270 N	221	-0-	-49	-0-	9 1	212 2	Y	-0-			2
12		248 N	217	-0-	-31	-0-	6 1	211 2	Y	-0-			2
*01		216 N	216	-0-	-0-	-0-	17 1	199 2	Y	-0-			2

-----  
 BRASK WELL #: 3 RRCID -> 195304 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4954 - 5037

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			149
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			149
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			149
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			149
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			149
*01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 2	Y	-0-			149

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
BRISCOE "ERC"		WELL #: 5		RRCID -> 195336		COMPL. DATE 05/04/2003		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4769 - 4864			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	20	1	323	2	Y	-0-		-0-
09	330 N	295	-0-	-35	-0-	17	1	278	2	Y	-0-		-0-
10	341 N	259	-0-	-82	-0-	14	1	245	2	Y	-0-		-0-
11	330 N	303	-0-	-27	-0-	12	1	291	2	Y	-0-		-0-
12	310 N	289	-0-	-21	-0-	7	1	282	2	Y	-0-		-0-
*01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	25	1	291	2	Y	-0-		-0-
-----													
BRASK		WELL #: 6		RRCID -> 195443		COMPL. DATE 06/10/2003		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 4984 - 5056			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
01	T. A.	2	-0-	2	2	1	1	1	2	Y	-0-		1
-----													
BRISCOE "J"		WELL #: 8		RRCID -> 196035		COMPL. DATE 03/25/2003		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 4930 - 5211			
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-		2
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-		2
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	-0-		2
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-		2
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	2	Y	-0-		2
*01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	Y	-0-		2
-----													
BRASK		WELL #: 5		RRCID -> 196911		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4828 - 4881			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
*01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-		1
-----													
BRASK		WELL #: 4		RRCID -> 196912		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4621 - 4838			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
*01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-		1
-----													
BRASK		WELL #: 8		RRCID -> 196913		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4638 - 4784			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
*01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-		1
-----													
BRISCOE "K" STATE A		WELL #: 4		RRCID -> 197225		COMPL. DATE 09/10/2003		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5034 - 5118			
08	7 N	4	-0-	-3	-0-	1	1	3	2	Y	-0-		-0-
09	5 N	2	-0-	-3	-0-	1	1	1	2	Y	-0-		-0-
10	5 N	2	-0-	-3	-0-	1	1	1	2	Y	-0-		-0-
11	4 N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	2	Y	-0-		-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-		-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRASK		WELL #: 7		RRCID -> 197669		COMPL. DATE 07/18/2003		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4641 - 4749								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/20/2013 - PLUGGED 08-20-2013

BRISCOE "E"		WELL #: 174		RRCID -> 198414		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4627 - 4852								
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	13	1	221	2	Y	-0-				6
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	23	1	382	2	Y	-0-				6
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	25	1	432	2	Y	-0-				6
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	17	1	407	2	Y	-0-				6
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	11	1	434	2	Y	-0-				6
*01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	35	1	405	2	Y	-0-				6

BRASK "A"		WELL #: 1		RRCID -> 199602		COMPL. DATE 12/11/2003		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4895 - 4984								
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	1			Y	-0-				14
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	1			Y	-0-				14
10	DLQ	G-10	17	-0-	17	-0-	17	1			Y	-0-				14
11	197	N	180	-0-	-17	-0-	180	1			Y	-0-				14
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	1			Y	-0-				14
*01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	1			Y	-0-				14

BRISCOE "E"		WELL #: 175		RRCID -> 200038		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4634 - 4875								
08	0		-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 11/01/2012 - PLUGGED 11/01/12

BRASK		WELL #: 13		RRCID -> 200043		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4790 - 4926								
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	1			Y	-0-				10
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	1			Y	-0-				10
10	DLQ	G-10	17	-0-	17	-0-	17	1			Y	-0-				10
11	197	N	180	-0-	-17	-0-	180	1			Y	-0-				10
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	1			Y	-0-				10
*01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	1			Y	-0-				10

BRASK "A"		WELL #: 4		RRCID -> 201134		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5256 - 5328								
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	1			Y	-0-				22
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	1			Y	-0-				22
10	DLQ	G-10	17	-0-	17	-0-	17	1			Y	-0-				22
11	197	N	180	-0-	-17	-0-	180	1			Y	-0-				22
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	1			Y	-0-				22
*01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	1			Y	-0-				22

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE "E"		WELL #: 176		RRCID -> 201180		COMPL. DATE 03/10/2004			TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4637 - 4932					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	1			4
						1	9							
09	60 N	3	-0-	-57	-0-	1	1	2	2	Y	-0-			4
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	2	Y	-0-			4
11	30 N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	2	Y	-0-			4
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-			4
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-			4
-----														
BRISCOE "K" STATE A		WELL #: 5		RRCID -> 201181		COMPL. DATE 03/02/2004			TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4796 - 4987					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BRASK "A"		WELL #: 2		RRCID -> 201183		COMPL. DATE 12/30/2003			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4986 - 5031					
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/22/2013 - PLUGGED 08-22-2013														
-----														
BRISCOE "J"		WELL #: 34		RRCID -> 202186		COMPL. DATE 04/09/2004			TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4706 - 4922					
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	7	1	108	2	Y	-0-			2
09	120 N	90	-0-	-30	-0-	5	1	85	2	Y	-0-			2
10	93 N	69	-0-	-24	-0-	4	1	65	2	Y	-0-			2
11	120 N	64	-0-	-56	-0-	3	1	61	2	Y	-0-			2
12	93 N	71	-0-	-22	-0-	2	1	69	2	Y	-0-			2
*01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	Y	-0-			2
-----														
BRISCOE "E"		WELL #: 172		RRCID -> 202358		COMPL. DATE 04/29/2004			TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4548 - 4684					
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	37	1	618	2	Y	-0-			-0-
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	32	1	533	2	Y	-0-			-0-
10	620 N	495	-0-	-125	-0-	27	1	468	2	Y	-0-			-0-
11	630 N	579	-0-	-51	-0-	23	1	556	2	Y	-0-			-0-
12	589 N	553	-0-	-36	-0-	14	1	539	2	Y	-0-			-0-
*01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	48	1	558	2	Y	-0-			-0-
-----														
BRISCOE "E"		WELL #: 171		RRCID -> 202373		COMPL. DATE 04/13/2004			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4388 - 4615					
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	19	1	313	2	Y	-0-			-0-
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	20	1	328	2	Y	-0-			-0-
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	19	1	323	2	Y	-0-			-0-
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	13	1	318	2	Y	-0-			-0-
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	9	1	357	2	Y	-0-			-0-
*01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	31	1	363	2	Y	-0-			-0-
-----														
BRISCOE "E"		WELL #: 125		RRCID -> 202706		COMPL. DATE 12/01/2005			TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4610 - 4843					
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	20	1	335	2	Y	-0-			4
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2013 - PLUGGED 08-06-2013														

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
BRISCOE "J"		WELL #: 29		RRCID -> 202707		COMPL. DATE 06/17/2004			TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4698 - 4884				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	2	Y	-0-		2
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	2	Y	-0-		2
10	186 N	163	-0-	-23	-0-	9	1	154	2	Y	-0-		2
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	7	1	177	2	Y	-0-		2
12	217 N	181	-0-	-36	-0-	5	1	176	2	Y	-0-		2
*01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	14	1	166	2	Y	-0-		2
-----													
BRISCOE "K" STATE		WELL #: 9		RRCID -> 202709		COMPL. DATE 05/10/2004			TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4761 - 4975				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-		-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-		-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	2	Y	-0-		-0-
*01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	-0-		-0-
-----													
BRASK		WELL #: 10		RRCID -> 202747		COMPL. DATE 02/20/2004			TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4807 - 5042				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/06/2013 - PLUGGED 08-06-2013													
-----													
BRISCOE "J"		WELL #: 31		RRCID -> 202916		COMPL. DATE 06/03/2004			TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4724 - 4988				
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/26/2012 - PLUGGED 11/26/12													
-----													
BRISCOE "K" STATE		WELL #: 1		RRCID -> 202926		COMPL. DATE 01/06/2004			TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4767 - 4884				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
BRISCOE "ERC"		WELL #: 6		RRCID -> 202931		COMPL. DATE 11/14/2003			TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4622 - 4660				
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	28	1	469	2	Y	-0-		-0-
09	480 N	430	-0-	-50	-0-	25	1	405	2	Y	-0-		-0-
10	496 N	377	-0-	-119	-0-	21	1	356	2	Y	-0-		-0-
11	480 N	440	-0-	-40	-0-	17	1	423	2	Y	-0-		-0-
12	434 N	421	-0-	-13	-0-	11	1	410	2	Y	-0-		-0-
*01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	37	1	424	2	Y	-0-		-0-
-----													
BRISCOE "J"		WELL #: 33		RRCID -> 202996		COMPL. DATE 08/11/2003			TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4693 - 4824				
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	2	Y	-0-		6
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-		6
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	-0-		6
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-		6
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	2	Y	-0-		6
*01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	Y	-0-		6



GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997								
BRISCOE "G"		WELL #:		1		RRCID -> 203239		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4600 - 4888		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	93 N	46	-0-	-47	-0-	46	2	Y	-0-			4
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2	Y	-0-			4
10	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2	Y	-0-			4
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2	Y	-0-	4	1	-0-
12	12 N	1	-0-	-11	-0-	1	2	Y	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-			-0-
-----												
BRISCOE "E"		WELL #:		154		RRCID -> 203614		COMPL. DATE 06/28/2004		TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4166 - 4266		
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	34	1	Y	-0-			-0-
09	868 N	868	-0-	-0-	-0-	50	1	Y	-0-			-0-
10	574 N	574	-0-	-0-	-0-	31	1	Y	-0-			-0-
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	23	1	Y	-0-			-0-
12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	15	1	Y	-0-			-0-
*01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	39	1	Y	-0-			-0-
-----												
BRISCOE "E"		WELL #:		170		RRCID -> 204076		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4550 - 4926		
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	23	1	Y	-0-			15
09	390 N	349	-0-	-41	-0-	20	1	Y	-0-			15
10	403 N	307	-0-	-96	-0-	17	1	Y	1	4	1	12
						1	9					
11	390 N	359	-0-	-31	-0-	14	1	Y	2	3	1	11
						2	9					
12	372 N	348	-0-	-24	-0-	9	1	Y	5			16
						6	9					
*01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	25	1	Y	10	14	1	12
						11	9					
-----												
BRISCOE "L" STATE		WELL #:		11		RRCID -> 204095		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4828 - 5125		
08	872 N	872	-0-	-0-	-0-	50	1	Y	-0-			-0-
09	906 N	906	-0-	-0-	-0-	52	1	Y	-0-			-0-
10	862 N	862	-0-	-0-	-0-	47	1	Y	-0-			-0-
11	811 N	811	-0-	-0-	-0-	32	1	Y	-0-			-0-
12	744 N	630	-0-	-114	-0-	16	1	Y	-0-			-0-
01	744 N	538	-0-	-206	-0-	43	1	Y	-0-			-0-
-----												
BRISCOE K STATE		WELL #:		7		RRCID -> 204097		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4759 - 4928		
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	20	1	Y	-0-			-0-
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	19	1	Y	-0-			-0-
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	18	1	Y	-0-			-0-
11	300 N	294	-0-	-6	-0-	12	1	Y	-0-			-0-
12	310 N	227	-0-	-83	-0-	6	1	Y	-0-			-0-
01	310 N	182	-0-	-128	-0-	14	1	Y	-0-			-0-
-----												
BRISCOE "E"		WELL #:		152		RRCID -> 204113		COMPL. DATE 08/14/2004		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4412 - 4728		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
BRISCOE "E"		WELL #: 202		RRCID -> 204229		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 4705		PERF. 3939 - 4314			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	14	1	232	2	Y	-0-		-0-
09	210 N	2	-0-	-208	-0-	1	1	1	2	Y	-0-		-0-
10	217 N	2	-0-	-215	-0-	1	1	1	2	Y	-0-		-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-		-0-
*12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-		-0-
01	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
BRISCOE "E"		WELL #: 206		RRCID -> 204419		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 4750		PERF. 3940 - 4286			
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	17	1	277	2	Y	-0-		-0-
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	25	1	408	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	486	-0-	486	486	27	1	459	2	Y	-0-		-0-
11	486 N	-0-	-0-	-486	-0-					Y	-0-		-0-
*12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-		-0-
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
BRISCOE "E"		WELL #: 164		RRCID -> 204420		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 4952		PERF. 4509 - 4749			
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	41	1	675	2	Y	-0-		-0-
09	690 N	617	-0-	-73	-0-	35	1	582	2	Y	-0-		-0-
10	682 N	541	-0-	-141	-0-	30	1	511	2	Y	-0-		-0-
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-		-0-
*12	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-		-0-
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
BRISCOE "J"		WELL #: 30		RRCID -> 204457		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 4686 - 4888			
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	Y	-0-		2
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	Y	-0-		2
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	Y	-0-		2
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	2	Y	-0-		2
12	155 N	142	-0-	-13	-0-	4	1	138	2	Y	-0-		2
*01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	126	2	Y	-0-		2
-----													
BRISCOE "J"		WELL #: 36		RRCID -> 204718		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 4754 - 4988			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-		2
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-		2
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-		2
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-		2
*01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-		2
-----													
BRISCOE "K" STATE		WELL #: 8		RRCID -> 204911		COMPL. DATE 10/06/2004		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 4707 - 4840			
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	231	2	Y	-0-		-0-
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	214	2	Y	-0-		-0-
10	217 N	216	-0-	-1	-0-	12	1	204	2	Y	-0-		-0-
11	210 N	138	-0-	-72	-0-	5	1	133	2	Y	-0-		-0-
12	217 N	105	-0-	-112	-0-	3	1	102	2	Y	-0-		-0-
01	217 N	85	-0-	-132	-0-	7	1	78	2	Y	-0-		-0-
-----													
BRISCOE "E"		WELL #: 157		RRCID -> 205448		COMPL. DATE 10/18/2004		TOTAL DEPTH 4750		PERF. 3988 - 4123			
08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	28	1	462	2	Y	-0-		-0-
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	28	1	469	2	Y	-0-		-0-
10	488 N	488	-0-	-0-	-0-	27	1	461	2	Y	-0-		-0-
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	19	1	454	2	Y	-0-		-0-
12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	13	1	510	2	Y	-0-		-0-
*01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	41	1	472	2	Y	-0-		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997  
 BRISCOE K STATE -A WELL #: 6 RRCID -> 205649 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4842 - 5030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	310 N	181	-0-	-129	-0-	10	1	171	2	Y	-0-			-0-
09	300 N	189	-0-	-111	-0-	11	1	178	2	Y	-0-			-0-
10	248 N	180	-0-	-68	-0-	10	1	170	2	Y	-0-			-0-
11	180 N	164	-0-	-16	-0-	6	1	158	2	Y	-0-			-0-
12	186 N	131	-0-	-55	-0-	3	1	128	2	Y	-0-			-0-
01	186 N	112	-0-	-74	-0-	9	1	103	2	Y	-0-			-0-

BRISCOE "E" WELL #: 199 RRCID -> 205650 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4700 - 4814

08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	2	Y	-0-			-0-
09	90 N	3	-0-	-87	-0-	1	1	2	2	Y	-0-			-0-
10	62 N	3	-0-	-59	-0-	1	1	2	2	Y	-0-			-0-
11	60 N	3	-0-	-57	-0-	1	1	2	2	Y	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-			-0-
*01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	2			2
						2	9							

BRISCOE "K" STATE - A WELL #: 10 RRCID -> 206450 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4918 - 5166

08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	2	Y	-0-			-0-
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	2	Y	-0-			-0-
10	186 N	108	-0-	-78	-0-	6	1	102	2	Y	-0-			-0-
11	180 N	99	-0-	-81	-0-	4	1	95	2	Y	-0-			-0-
12	124 N	79	-0-	-45	-0-	2	1	77	2	Y	-0-			-0-
01	93 N	67	-0-	-26	-0-	5	1	62	2	Y	-0-			-0-

BRISCOE "E" WELL #: 218 RRCID -> 206453 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4770 - 4868

08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	18	1	293	2	Y	-0-			1
09	300 N	268	-0-	-32	-0-	15	1	253	2	Y	-0-			1
10	310 N	235	-0-	-75	-0-	13	1	222	2	Y	-0-			1
11	300 N	275	-0-	-25	-0-	11	1	264	2	Y	-0-			1
12	279 N	263	-0-	-16	-0-	7	1	256	2	Y	-0-			1
*01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	23	1	265	2	Y	-0-			1

BRISCOE "G" WELL #: 3 RRCID -> 206613 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4259 - 4526

08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-			15
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-			15
10	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2			Y	-0-			15
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-			15
12	124 N	10	-0-	-114	-0-	10	2			Y	-0-			15
*01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-			15

BRISCOE "E" WELL #: 216 RRCID -> 206650 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4810 - 4888

08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	14	1	234	2	Y	-0-			2
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	23	1	381	2	Y	-0-			2
10	453 N	453	-0-	-0-	-0-	25	1	428	2	Y	-0-			2
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	17	1	415	2	Y	-0-			2
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	11	1	434	2	Y	-0-			2
*01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	42	1	492	2	Y	-0-			2

-----  
 GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997  
 BRISCOE "J" WELL #: 13 RRCID -> 206946 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4741 - 4956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	62 N	39	-0-	-23	-0-	2	1	37	2	Y	-0-			2
09	60 N	2	-0-	-58	-0-	1	1	1	2	Y	-0-			2
10	62 N	2	-0-	-60	-0-	1	1	1	2	Y	-0-			2
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	2	Y	-0-			2
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-			2
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-			2

-----  
 BRASK WELL #: 25 RRCID -> 207320 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4688 - 5106

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/26/2013 - PLUGGED 08-26-2013

-----  
 BRISCOE "E" WELL #: 217 RRCID -> 207328 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4581 - 4615

08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	2	Y	-0-			3
09	90 N	42	-0-	-48	-0-	2	1	40	2	Y	-0-			3
10	62 N	3	-0-	-59	-0-	1	1	2	2	Y	-0-			3
11	60 N	3	-0-	-57	-0-	1	1	2	2	Y	-0-			3
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	2	Y	-0-			3
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-			3

-----  
 BRISCOE "J" WELL #: 19 RRCID -> 207612 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4954 - 5032

08	62 N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	2	Y	-0-			2
09	60 N	2	-0-	-58	-0-	1	1	1	2	Y	-0-			2
10	62 N	2	-0-	-60	-0-	1	1	1	2	Y	-0-			2
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	2	Y	-0-			2
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-			2
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-			2

-----  
 BRISCOE "G" WELL #: 2 RRCID -> 207615 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4580 - 4736

08	341 N	164	-0-	-177	-0-	164	2			Y	-0-			4
09	150 N	114	-0-	-36	-0-	114	2			Y	-0-			4
10	217 N	149	-0-	-68	-0-	149	2			Y	-0-			4
11	150 N	91	-0-	-59	-0-	91	2			Y	-0-	4 1		-0-
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2			Y	-0-			-0-
01	155 N	88	-0-	-67	-0-	88	2			Y	-0-			-0-

-----  
 BRISCOE "J" WELL #: 37 RRCID -> 207617 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4731 - 5074

08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	25	1	420	2	Y	-0-			2
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	27	1	447	2	Y	-0-			2
10	403 N	390	-0-	-13	-0-	21	1	369	2	Y	-0-			2
11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	17	1	424	2	Y	-0-			2
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	11	1	422	2	Y	-0-			2
*01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	34	1	397	2	Y	-0-			2

-----  
 BRISCOE "J" WELL #: 42 RRCID -> 207618 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4706 - 4848

08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
----	---	-----	-----	-----	-----	--	--	--	--	---	-----	--	--	-----

PLUGGED AND ABANDONED 11/29/2012 - PLUGGED 11/29/12

-----  
 GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997  
 BRISCOE I STATE WELL #: 7 RRCID -> 209073 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4277 - 4450  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	22	1	361	2	Y	-0-			16
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	22	1	369	2	Y	35			51
						39	9							
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	21	1	370	2	Y	2	13	1	40
						2	9							
11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	15	1	365	2	Y	6	21	1	25
						7	9							
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	10	1	375	2	Y	11			36
						12	9							
*01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	34	1	390	2	Y	18	29	1	25
						20	9							

-----  
 BRISCOE "E" WELL #: 226 RRCID -> 209084 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3918 - 4305  
 -----

08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	28	1	460	2	Y	-0-			-0-
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	35	1	577	2	Y	-0-			-0-
10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	38	1	656	2	Y	-0-			-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			-0-
*12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			-0-

-----  
 BRISCOE "E" WELL #: 165 RRCID -> 209087 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4636 - 4760  
 -----

08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	21	1	352	2	Y	5			7
						6	9							
09	360 N	332	-0-	-28	-0-	18	1	304	2	Y	9			16
						10	9							
10	372 N	282	-0-	-90	-0-	15	1	267	2	Y	-0-	4	1	12
11	360 N	322	-0-	-38	-0-	13	1	306	2	Y	3	4	1	11
						3	9							
12	341 N	321	-0-	-20	-0-	8	1	307	2	Y	5			16
						6	9							
*01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	23	1	265	2	Y	10	14	1	12
						11	9							

-----  
 BRISCOE "C" WELL #: 3 RRCID -> 209674 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3850 - 4272  
 -----

08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	31	1	511	2	Y	-0-			1
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	19	1	311	2	Y	-0-			1
10	372 N	224	-0-	-148	-0-	12	1	212	2	Y	-0-			1
11	360 N	186	-0-	-174	-0-	7	1	179	2	Y	-0-			1
12	826 N	826	-0-	-0-	-0-	21	1	805	2	Y	-0-			1
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			1

-----  
 BRISCOE "E" WELL #: 168 RRCID -> 209680 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4562 - 4952  
 -----

08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	Y	-0-			4
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 08/09/2013 - PLUGGED 08-09-2013

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE "J"		WELL #: 41		RRCID -> 209681		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 4750 - 5110				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 2	Y	-0-		-0-			2
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 2	Y	-0-		-0-			2
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 2	Y	-0-		-0-			2
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1 1	35 2	Y	-0-		-0-			2
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1 1	35 2	Y	-0-		-0-			2
*01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3 1	33 2	Y	-0-		-0-			2
-----														
BRISCOE "J"		WELL #: 24		RRCID -> 209688		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 4684 - 4864				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			2
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 2	Y	-0-		-0-			2
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1 1	22 2	Y	-0-		-0-			2
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1 1	22 2	Y	-0-		-0-			2
*01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2 1	21 2	Y	-0-		-0-			2
-----														
BRISCOE "E"		WELL #: 141		RRCID -> 209689		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4158 - 4328				
08	186 N	69	-0-	-117	-0-	4 1	65 2	Y	-0-		-0-			-0-
09	150 N	2	-0-	-148	-0-	1 1	1 2	Y	-0-		-0-			-0-
10	62 N	2	-0-	-60	-0-	1 1	1 2	Y	-0-		-0-			-0-
11	60 N	2	-0-	-58	-0-	1 1	1 2	Y	-0-		-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 2	Y	-0-		-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 2	Y	-0-		-0-			-0-
-----														
BRISCOE "J"		WELL #: 23		RRCID -> 209690		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 4712 - 4961				
08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	43 1	701 2	Y	-0-		-0-			2
09	721 N	721	-0-	-0-	-0-	41 1	680 2	Y	-0-		-0-			2
10	651 N	585	-0-	-66	-0-	32 1	553 2	Y	-0-		-0-			2
11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	26 1	637 2	Y	-0-		-0-			2
12	651 N	650	-0-	-1	-0-	17 1	633 2	Y	-0-		-0-			2
*01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	51 1	596 2	Y	-0-		-0-			2
-----														
BRISCOE "J"		WELL #: 43		RRCID -> 209691		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 4702 - 4870				
08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	30 1	490 2	Y	-0-		-0-			2
09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	32 1	522 2	Y	-0-		-0-			2
10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	25 1	430 2	Y	-0-		-0-			2
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	20 1	495 2	Y	-0-		-0-			2
12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	13 1	493 2	Y	-0-		-0-			2
*01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	40 1	464 2	Y	-0-		-0-			2
-----														
BRASK		WELL #: 15		RRCID -> 209693		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 4619 - 7678				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			1
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			1
*01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 2	Y	-0-		-0-			1
-----														
BRISCOE "E"		WELL #: 220		RRCID -> 209694		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 4617 - 4878				
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2012 - PLUGGED 11/26/12														

-----  
 GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997  
 BRISCOE "G" WELL #: 5 RRCID -> 210442 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4595 - 4881

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		Y	-0-			4
09		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		Y	-0-			4
10	DLQ	G-10	213	-0-	213	-0-	213 2		Y	-0-			4
11		349 N	136	-0-	-213	-0-	136 2		Y	-0-	4 1		-0-
12		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		Y	-0-			-0-
*01		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		Y	-0-			-0-

-----  
 BRISCOE "E" WELL #: 178 RRCID -> 210453 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3978 - 4245

08		618 N	618	-0-	-0-	-0-	35 1	583 2	Y	-0-			3
09		617 N	617	-0-	-0-	-0-	35 1	582 2	Y	-0-			3
10		694 N	694	-0-	-0-	-0-	38 1	656 2	Y	-0-			3
11		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	40 1	984 2	Y	-0-			3
12		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	29 1	1091 2	Y	-0-			3
*01		545 N	545	-0-	-0-	-0-	43 1	502 2	Y	-0-			3

-----  
 BRISCOE "E" WELL #: 268 RRCID -> 210936 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4215 - 4279

08		484 N	484	-0-	-0-	-0-	28 1	456 2	Y	-0-			-0-
09		398 N	398	-0-	-0-	-0-	23 1	375 2	Y	-0-			-0-
10		390 N	390	-0-	-0-	-0-	21 1	369 2	Y	-0-			-0-
11		378 N	378	-0-	-0-	-0-	15 1	363 2	Y	-0-			-0-
12		419 N	419	-0-	-0-	-0-	11 1	408 2	Y	-0-			-0-
01		372 N	307	-0-	-65	-0-	24 1	283 2	Y	-0-			-0-

-----  
 BRISCOE "J" WELL #: 52 RRCID -> 211101 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4668 - 5123

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-			5
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 2	Y	-0-			5
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 2	Y	-0-			5
*01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 2	Y	-0-			5

-----  
 BRISCOE "E" WELL #: 140 RRCID -> 211102 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4584 - 4723

08		442 N	442	-0-	-0-	-0-	25 1	417 2	Y	-0-			4
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
*12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4

PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2013 - PLUGGED 08-29-2013

-----  
 BRISCOE "J" WELL #: 47 RRCID -> 211281 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4770 - 4973

08		286 N	286	-0-	-0-	-0-	16 1	270 2	Y	-0-			2
09		355 N	355	-0-	-0-	-0-	20 1	335 2	Y	-0-			2
10		341 N	341	-0-	-0-	-0-	19 1	322 2	Y	-0-			2
11		327 N	327	-0-	-0-	-0-	13 1	314 2	Y	-0-			2
12		353 N	353	-0-	-0-	-0-	9 1	344 2	Y	-0-			2
*01		361 N	361	-0-	-0-	-0-	29 1	332 2	Y	-0-			2

-----  
 GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997  
 BRISCOE "J" WELL #: 51 RRCID -> 211282 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4747 - 5182

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	210	2	Y	-0-			2
09		238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	224	2	Y	-0-			2
10		195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	184	2	Y	-0-			2
11		221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	212	2	Y	-0-			2
12		217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	211	2	Y	-0-			2
*01		216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	199	2	Y	-0-			2

-----  
 BRISCOE "E" WELL #: 276 RRCID -> 211283 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4410 - 4854

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

-----  
 BRISCOE "E" WELL #: 167 RRCID -> 211551 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4582 - 4866

08		155 N	67	-0-	-88	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-			4
09		15 N	5	-0-	-10	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-			4
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
*12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4

PLUGGED AND ABANDONED 09/04/2013 - PLUGGED 09-04-2013

-----  
 BRISCOE "E" WELL #: 238 RRCID -> 211628 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4469 - 4918

08		217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	Y	-0-			-0-
09		210 N	188	-0-	-22	-0-	-0-	11	1	177	2	Y	-0-			-0-
10		217 N	165	-0-	-52	-0-	-0-	9	1	156	2	Y	-0-			-0-
11		210 N	193	-0-	-17	-0-	-0-	8	1	185	2	Y	-0-			-0-
12		186 N	184	-0-	-2	-0-	-0-	5	1	179	2	Y	-0-			-0-
*01		201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	185	2	Y	-0-			-0-

-----  
 BRISCOE "E"-A WELL #: 225 RRCID -> 212392 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3809 - 4138

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	16	1	7
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	17	1	22
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	39	1	9
11		INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14			23
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	36	1	19
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1	2

-----  
 BRISCOE "E" WELL #: 163 RRCID -> 212393 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4615 - 4801

08		249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	235	2	Y	-0-			1
09		240 N	214	-0-	-26	-0-	-0-	12	1	202	2	Y	-0-			1
10		248 N	188	-0-	-60	-0-	-0-	10	1	178	2	Y	-0-			1
11		240 N	204	-0-	-36	-0-	-0-	8	1	196	2	Y	-0-			1
12		217 N	210	-0-	-7	-0-	-0-	5	1	205	2	Y	-0-			1
01		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	-0-					Y	NO RPT			1



GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE "J"		WELL #: 57		RRCID -> 212414		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4699 - 4875		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	705 N	705	-0-	-0-	-0-	40	1	665	2	Y	-0-	4
09	751 N	751	-0-	-0-	-0-	43	1	708	2	Y	-0-	4
10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	34	1	584	2	Y	-0-	4
11	656 N	656	-0-	-0-	-0-	26	1	630	2	Y	-0-	4
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	18	1	668	2	Y	-0-	4
*01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	54	1	629	2	Y	-0-	4
-----												
BRISCOE "J"		WELL #: 27		RRCID -> 212832		COMPL. DATE 08/18/2005		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 4766 - 5010		
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	19	1	314	2	Y	-0-	2
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	18	1	298	2	Y	-0-	2
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	14	1	237	2	Y	-0-	2
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	12	1	283	2	Y	-0-	2
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	7	1	281	2	Y	-0-	2
*01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	23	1	265	2	Y	-0-	2
-----												
BRISCOE "E"		WELL #: 137		RRCID -> 212851		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 5050		PERF. 4437 - 4793		
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	18	1	293	2	Y	-0-	-0-
09	300 N	268	-0-	-32	-0-	15	1	253	2	Y	-0-	-0-
10	310 N	236	-0-	-74	-0-	13	1	222	2	Y	1	1
						1	9					
11	300 N	255	-0-	-45	-0-	10	1	245	2	Y	-0-	1
12	279 N	263	-0-	-16	-0-	7	1	256	2	Y	-0-	1
*01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	23	1	265	2	Y	-0-	1
-----												
BRISCOE "E"		WELL #: 229		RRCID -> 212889		COMPL. DATE 06/09/2005		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 4711 - 4995		
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	15	1	250	2	Y	-0-	2
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	5	1	78	2	Y	-0-	2
10	93 N	3	-0-	-90	-0-	1	1	2	2	Y	-0-	2
11	90 N	3	-0-	-87	-0-	1	1	2	2	Y	-0-	2
12	93 N	3	-0-	-90	-0-	1	1	2	2	Y	-0-	2
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-	2
-----												
BRISCOE "E"		WELL #: 277A		RRCID -> 213266		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4398 - 4498		
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	21	1	352	2	Y	-0-	1
09	360 N	322	-0-	-38	-0-	18	1	304	2	Y	-0-	1
10	372 N	282	-0-	-90	-0-	15	1	267	2	Y	-0-	1
11	360 N	330	-0-	-30	-0-	13	1	317	2	Y	-0-	1
12	341 N	315	-0-	-26	-0-	8	1	307	2	Y	-0-	1
*01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	27	1	318	2	Y	-0-	1
-----												
BRISCOE "J"		WELL #: 26		RRCID -> 213655		COMPL. DATE 08/23/2005		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 4735 - 5047		
08	816 N	816	-0-	-0-	-0-	46	1	760	2	Y	9	41
						10	9					
09	751 N	751	-0-	-0-	-0-	43	1	708	2	Y	-0-	41
10	DLQ G-10	619	-0-	619	619	34	1	584	2	Y	1	35
						1	9					
11	INC G-10	702	-0-	702	1321	28	1	672	2	Y	2	33
						2	9					
12	2014 N	693	-0-	-1321	-0-	18	1	668	2	Y	6	39
						7	9					
*01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	54	1	629	2	Y	9	33
						10	9					

-----  
 GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997  
 BRASK "A" WELL #: 6 RRCID -> 214107 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4760 - 4895

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 1		Y	-0-			15
09		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 1		Y	-0-			15
10	DLQ	G-10	17	-0-	17	17	17 1		Y	-0-			15
11	INC	G-10	180	-0-	180	197	180 1		Y	-0-			15
12		423 N	226	-0-	-197	-0-	226 1		Y	-0-			15
*01		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 1		Y	-0-			15

-----  
 BRASK WELL #: 26 RRCID -> 215930 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4742 - 4890

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/31/2013 - PLUGGED 07-31-2013

-----  
 BRISCOE "J" WELL #: 59 RRCID -> 216147 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4768 - 4912

08		31 N	29	-0-	-2	-0-	2 1	27 2	Y	-0-			2
09		36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 2	Y	-0-			2
10		34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 2	Y	-0-			2
11		33 N	33	-0-	-0-	-0-	1 1	32 2	Y	-0-			2
12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	1 1	34 2	Y	-0-			2
*01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	3 1	33 2	Y	-0-			2

-----  
 BRISCOE "C" WELL #: 6 RRCID -> 216727 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4236 - 4368

08		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		Y	-0-			7
09		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		Y	-0-			7
10		31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2		Y	-0-			7
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			7
*12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			7
01		8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-			Y	NO RPT			7

-----  
 BRASK "A" WELL #: 7 RRCID -> 217092 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5113 - 5393

08		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 1		Y	-0-			13
09		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 1		Y	-0-			13
10		31 N	17	-0-	-14	-0-	17 1		Y	-0-			13
11		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 1		Y	-0-			13
12		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 1		Y	-0-			13
*01		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 1		Y	-0-			13

-----  
 BRISCOE "J" WELL #: 22 RRCID -> 217215 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4717 - 4870

08		93 N	67	-0-	-26	-0-	4 1	63 2	Y	-0-			2
09		90 N	2	-0-	-88	-0-	1 1	1 2	Y	-0-			2
10		93 N	2	-0-	-91	-0-	1 1	1 2	Y	-0-			2
11		60 N	2	-0-	-58	-0-	1 1	1 2	Y	-0-			2
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 2	Y	-0-			2
*01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2	Y	-0-			2

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997  
BRISCOE "E" WELL #: 151 RRCID -> 218164 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4072 - 4100

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	13 1	217 2	Y	-0-			-0-
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	12 1	204 2	Y	-0-			-0-
10	155 N	134	-0-	-21	-0-	7 1	127 2	Y	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			-0-
*12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE "J" WELL #: 39 RRCID -> 218647 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4733 - 4992

08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	34 1	560 2	Y	-0-			2
09	632 N	632	-0-	-0-	-0-	36 1	596 2	Y	-0-			2
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	28 1	492 2	Y	-0-			2
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	23 1	566 2	Y	-0-			2
12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	15 1	563 2	Y	-0-			2
*01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	46 1	530 2	Y	-0-			2

BRISCOE "G" WELL #: 6 RRCID -> 219778 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4375 - 4605

08	465 N	396	-0-	-69	-0-	396 2		Y	-0-			7
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2		Y	-0-			7
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2		Y	-0-			7
11	390 N	310	-0-	-80	-0-	310 2		Y	-0-	4 1		3
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		Y	-0-			3
01	496 N	281	-0-	-215	-0-	281 2		Y	-0-			3

BRASK WELL #: 18 RRCID -> 220414 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4903 - 5253

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	T. A.	2	-0-	2	2	1 1	1 2	Y	-0-			1

BRISCOE "J" WELL #: 28 RRCID -> 221192 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4735 - 4887

08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	19 1	315 2	Y	-0-			2
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	20 1	335 2	Y	-0-			2
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	16 1	277 2	Y	-0-			2
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	13 1	318 2	Y	-0-			2
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	8 1	317 2	Y	-0-			2
*01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	26 1	298 2	Y	-0-			2

BRISCOE "E" WELL #: 155 RRCID -> 222168 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3831 - 4183

08	806 N	806	-0-	-0-	-0-	46 1	760 2	Y	-0-			20
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	9 1	148 2	Y	-0-			20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20

PLUGGED AND ABANDONED 09/10/2013 - PLUGGED 09-10-2013

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB	
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
BRISCOE "J"		WELL #: 15		RRCID -> 222680		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 4957 - 5004	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS	* EOM
											BALANCE
08	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	96	1 1575 2	Y	-0-		26
09	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	106	1 1743 2	Y	-0-		26
10	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	83	1 1444 2	Y	2	14 1	14
11	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	2 68	1 1662 2	Y	4	7 1	11
12	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	4 43	1 1653 2	Y	11		22
*01	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	12 134	1 1557 2	Y	18	30 1	10
						20	9				
-----											
BRISCOE "J"		WELL #: 16		RRCID -> 223449		COMPL. DATE 11/08/2006		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 4744 - 4852	
08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	30	1 495 2	Y	-0-		6
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	34	1 554 2	Y	-0-		6
10	488 N	488	-0-	-0-	-0-	27	1 461 2	Y	-0-		6
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	22	1 530 2	Y	-0-		6
12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	14	1 528 2	Y	-0-		6
*01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	43	1 497 2	Y	-0-		6
-----											
BRISCOE "E"		WELL #: 240		RRCID -> 223561		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4918 - 4986	
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/18/2013 - PLUGGED 04-18-2013											
-----											
BRISCOE "J"		WELL #: 35		RRCID -> 223905		COMPL. DATE 12/14/2006		TOTAL DEPTH 5221		PERF. 4742 - 4880	
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/29/2012 - PLUGGED 11/29/12											
-----											
BRISCOE "K" STATE A		WELL #: 11		RRCID -> 223930		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 5275		PERF. 4868 - 5048	
08	740 N	740	-0-	-0-	-0-	42	1 698 2	Y	-0-		-0-
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	45	1 747 2	Y	-0-		-0-
10	754 N	754	-0-	-0-	-0-	41	1 713 2	Y	-0-		-0-
11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	27	1 657 2	Y	-0-		-0-
12	620 N	529	-0-	-91	-0-	14	1 515 2	Y	-0-		-0-
01	620 N	381	-0-	-239	-0-	30	1 351 2	Y	-0-		-0-
-----											
BRISCOE "E"		WELL #: 223		RRCID -> 225134		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 4690		PERF. 4174 - 4224	
08	7 N	5	-0-	-2	-0-	1	1 4 2	Y	-0-		-0-
09	6 N	2	-0-	-4	-0-	1	1 1 2	Y	-0-		-0-
10	6 N	2	-0-	-4	-0-	1	1 1 2	Y	-0-		-0-
11	5 N	2	-0-	-3	-0-	1	1 1 2	Y	-0-		-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1 1 2	Y	-0-		-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1 1 2	Y	-0-		-0-
-----											
BRISCOE "E"		WELL #: 222		RRCID -> 225144		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 4058 - 4114	
08	341 N	24	-0-	-317	-0-	1	1 23 2	Y	-0-		-0-
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	2 1 9	Y	1		1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)			//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997										
BRISCOE "E"			WELL #: 221		RRCID -> 225798		COMPL. DATE 02/01/2007			TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4224 - 4402			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	155 N	136	-0-	-19	-0-	7 1	112 2	Y	Y	15			18
09	150 N	11	-0-	-139	-0-	17 9	9 2	Y	Y	1			19
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	1 1	115 2	Y	Y	-0-	8 1		11
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	7 1	161 2	Y	Y	-0-	2 1		9
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	2 1	91 2	Y	Y	-0-			9
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	Y	12	8 1		13
-----													
BRISCOE "E"			WELL #: 261		RRCID -> 226017		COMPL. DATE 02/08/2007			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4388 - 4396			
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2	Y	Y	-0-			-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2	Y	Y	-0-			-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2	Y	Y	-0-			-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2	Y	Y	-0-			-0-
12	8 N	6	-0-	-2	-0-	1 1	5 2	Y	Y	-0-			-0-
01	6 N	5	-0-	-1	-0-	1 1	4 2	Y	Y	-0-			-0-
-----													
BRISCOE "G"			WELL #: 9		RRCID -> 226614		COMPL. DATE 02/17/2007			TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4538 - 4658			
08	279 N	225	-0-	-54	-0-	225 2		Y	Y	-0-			4
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		Y	Y	-0-			4
10	248 N	232	-0-	-16	-0-	232 2		Y	Y	-0-			4
11	210 N	140	-0-	-70	-0-	140 2		Y	Y	-0-	4 1		-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		Y	Y	-0-			-0-
01	217 N	140	-0-	-77	-0-	140 2		Y	Y	-0-			-0-
-----													
BRISCOE "E"			WELL #: 230		RRCID -> 226655		COMPL. DATE 03/29/2007			TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4830 - 4912			
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	5 1	83 2	Y	Y	1			4
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	1 9	46 2	Y	Y	-0-			4
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 1	2 2	Y	Y	-0-			4
11	30 N	3	-0-	-27	-0-	1 1	2 2	Y	Y	-0-			4
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	1 1	2 2	Y	Y	-0-			4
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 1	2 2	Y	Y	-0-			4
-----													
BRISCOE "G"			WELL #: 7		RRCID -> 227248		COMPL. DATE 04/12/2007			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4512 - 4636			
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	Y	-0-			4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			4
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		Y	Y	-0-			4
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		Y	Y	-0-	4 1		-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		Y	Y	-0-			-0-
*01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		Y	Y	-0-			-0-
-----													
BRISCOE "E"			WELL #: 305		RRCID -> 241599		COMPL. DATE 11/24/2007			TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3899 - 4198			
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	22 1	355 2	Y	Y	-0-			-0-
*09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	23 1	381 2	Y	Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/2013 - PLUGGED 09-26-2013													
-----													
BRISCOE "E"			WELL #: 1060		RRCID -> 241600		COMPL. DATE 02/14/2008			TOTAL DEPTH 5016 PERF. 4486 - 4583			
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2013 - P & A 03-05-13													

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE "C"		WELL #: 1127		RRCID -> 241672		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4404 - 4420						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM		
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-		7		
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-		7		
10	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	2		Y	-0-		7		
11	INC G-10	1	-0-	1	2	1	2		Y	-0-		7		
12	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2		Y	-0-		7		
01	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-				Y	NO RPT		7		
-----														
BRISCOE "E"		WELL #: 1059		RRCID -> 241674		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4306 - 4446						
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 03/07/2013 - P & A 03-07-13														
-----														
BRISCOE "E"		WELL #: 1053		RRCID -> 241677		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4570 - 4678						
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 02/26/2013 - P & A 02-26-13														
-----														
BRISCOE "E"		WELL #: 1054		RRCID -> 241680		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4504 - 4622						
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 02/27/2013 - P/A 02/27/2013														
-----														
BRISCOE "C"		WELL #: 1134		RRCID -> 241989		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3898 - 4038						
08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	28	1	460	2	Y	34	28	1	8
						37	9							
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	33	1	552	2	Y	31	18	1	21
						34	9							
10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	27	1	466	2	Y	25	38	1	8
						28	9							
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	16	1	394	2	Y	14			22
						15	9							
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	32	36	1	18
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			18
-----														
BRISCOE "G"		WELL #: 1258		RRCID -> 242077		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4774 - 4928						
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		Y	-0-		14		
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-		14		
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		14		
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-		14		
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		14		
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		14		

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997								
BRISCOE "E"		WELL #: 1009		RRCID -> 242286		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4420 - 4860		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		4
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		4
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		4
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2013 - P&A 04-04-2013										

BRISCOE "E"		WELL #: 1010		RRCID -> 242287		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 5515 PERF. 4680 - 4900		
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2013 - P & A 04-02-13										

BRISCOE "G"		WELL #: 1044		RRCID -> 243334		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 5048 PERF. 4326 - 4718		
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2	Y	-0-		7
09	9 N	1	-0-	-8	-0-	1 2	Y	-0-		7
10	15 N	1	-0-	-14	-0-	1 2	Y	-0-		7
11	90 N	1	-0-	-89	-0-	1 2	Y	-0-		7
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	Y	-0-		7
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	Y	-0-		7

BRISCOE "E"		WELL #: 1013		RRCID -> 243680		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 5128 PERF. 4544 - 4978		
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2013 - P & A 04-02-13										

BRISCOE "G"		WELL #: 1260		RRCID -> 243729		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 5460 PERF. 4604 - 5004		
08	93 N	2	-0-	-91	-0-	2 2	Y	-0-		4
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 2	Y	-0-		4
10	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2	Y	-0-		4
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2	Y	-0-	4 1	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	Y	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	Y	-0-		-0-

BRISCOE "J"		WELL #: 1007		RRCID -> 243731		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4947 - 5108		
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	26 1	429 2	Y	-0-	34
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	29 1	484 2	Y	-0-	34
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	23 1	399 2	Y	-0-	34
11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	19 1	460 2	Y	-0-	34
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	12 1	457 2	Y	-0-	34
*01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	36 1	411 2	Y	-0-	34

BRISCOE "E"		WELL #: 1089		RRCID -> 244990		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4228 - 4584		
08	186 N	159	-0-	-27	-0-	9 1	150 2	Y	-0-	-0-
*09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	12 1	204 2	Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/24/2013 - PLUGGED 09-24-2013										

BRISCOE "J"		WELL #: 1006		RRCID -> 247042		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4846 - 5223		
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	16 1	256 2	Y	-0-	2
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	18 1	298 2	Y	-0-	2
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	14 1	246 2	Y	-0-	2
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	12 1	283 2	Y	-0-	2
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	7 1	281 2	Y	-0-	2
*01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	22 1	252 2	Y	-0-	2

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE "J"		WELL #: 1005		RRCID -> 247052		COMPL. DATE 07/22/2008		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5000 - 5302				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
08	93 N	50	-0-	-43	-0-	3	1	47	2	Y	-0-	2
09	90 N	41	-0-	-49	-0-	2	1	39	2	Y	-0-	2
10	62 N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	2	Y	-0-	2
11	60 N	36	-0-	-24	-0-	1	1	35	2	Y	-0-	2
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-	2
*01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-	2
-----												
BRISCOE "G"		WELL #: 4		RRCID -> 247238		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4650 - 4696				
08	124 N	74	-0-	-50	-0-	74	2		Y	-0-	4	
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2		Y	-0-	4	
10	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2		Y	-0-	4	
11	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2		Y	-0-	-0-	
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2		Y	-0-	-0-	
01	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2		Y	-0-	-0-	
-----												
BRISCOE "G"		WELL #: 1276		RRCID -> 247286		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4787 - 4875				
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-	7	
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		Y	-0-	7	
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		Y	-0-	7	
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-	7	
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2		Y	-0-	7	
*01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-	7	
-----												
BRISCOE "G"		WELL #: 1275		RRCID -> 247289		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4575 - 4754				
08	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	7	
09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	7	
10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	7	
PLUGGED AND ABANDONED 05/13/2013 - PLUGGED05-13-2013												
-----												
BRISCOE "G"		WELL #: 1274		RRCID -> 247290		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4564 - 4974				
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		Y	-0-	21	
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		Y	-0-	21	
10	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2		Y	-0-	21	
11	120 N	1	-0-	-119	-0-	1	2		Y	-0-	21	
12	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2		Y	-0-	21	
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-	21	
-----												
BRISCOE "C"		WELL #: 1284		RRCID -> 247296		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 4882 PERF. 4346 - 4637				
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-	14	
09	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		Y	-0-	14	
10	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2		Y	-0-	14	
11	10 N	1	-0-	-9	-0-	1	2		Y	-0-	14	
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-	14	
01	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-				Y	NO RPT	14	





GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997								
BRISCOE "B"		WELL #:		1270	RRCID ->	247841	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	4675	PERF.	3866 - 4438
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/23/2013 - 4-23-2013-												

BRISCOE "E"		WELL #:		1271	RRCID ->	247873	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	4595	PERF.	3775 - 4352
08	465	N	438	-0-	-27	-0-	25	1	413	2	Y	-0-
09	450	N	2	-0-	-448	-0-	1	1	1	2	Y	-0-
10	341	N	2	-0-	-339	-0-	1	1	1	2	Y	-0-
11	420	N	2	-0-	-418	-0-	1	1	1	2	Y	-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-

BRISCOE "G"		WELL #:		1268	RRCID ->	248179	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	5113	PERF.	4373 - 4880
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE "G"		WELL #:		8	RRCID ->	257257	COMPL. DATE	02/24/2007	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4642 - 4710
08	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	2			Y	-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-
11	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	2		25	1	-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-
01	248	N	140	-0-	-108	-0-	140	2			Y	-0-

BRISCOE "J"		WELL #:		32	RRCID ->	257258	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4680 - 5006
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
11	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6

GOLD RIVER, NORTH (N-5)		35566 664		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
KOVAR OPERATING, LLC		448984										
BRISCOE		WELL #:		1	RRCID ->	075496	COMPL. DATE	11/23/1977	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	N/A
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-
09	270	N	197	-0-	-73	-0-	197	2			N	-0-
10	434	N	117	-0-	-317	-0-	117	2			N	-0-
11	330	N	35	-0-	-295	-0-	35	2			N	-0-
12	217	N	51	-0-	-166	-0-	51	2			N	-0-
01	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	2			N	-0-

BRISCOE "D"		WELL #:		2028	RRCID ->	199701	COMPL. DATE	12/08/2003	TOTAL DEPTH	5160	PERF.	4840 - 4854
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-
10	DLQ	G-10	101	-0-	101	-0-	101	2			Y	-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	101				Y	-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	101				Y	-0-
*01	126	N	25	-0-	-101	-0-	25	2			Y	-0-

-----

GOOSE ISLAND (7100 -C-)  
LAMAR OIL & GAS, INC.  
STATE TRACT 84

35877 680 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS  
483925

WELL #: 2 U RRCID -> 087297 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7078 - 7084

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

-----

GOOSE ISLAND,NORTH (R-1)  
SCORE ENERGY COMPANY  
STATE TRACT 387

35879 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS  
758477

WELL #: 1 RRCID -> 103851 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11106 - 11124

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

GORDO GRANDE (EDWARDS)  
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP  
GATES 05D 12

35890 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB  
728883

WELL #: 1287 RRCID -> 223059 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8909 - 9700

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2668		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2668		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2668		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2668		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2668		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2668		N	-0-			-0-

-----

GATES 05D

WELL #: 2015 RRCID -> 233159 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9031 - 9481

08	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-12907		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/16/2013 - PLUGGED 08-16-2013												

-----

GOVERNMENT WELLS (WILCOX 7700)  
COLUMBUS ENERGY, LLC  
ORYX

36094 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
169313

WELL #: 3 RRCID -> 185878 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7540 - 7650

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----													
GOVERNMENT WELLS (WILCOX 8350)													
		36094 531			NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL			
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701											
WIEDERKEHR		WELL #: 2			RRCID -> 148503		COMPL. DATE 09/26/1994			TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8348 - 8686			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		9238 #	6852	-0-	-2386	-0-	752 1	6094 2	Y	5			47
							6 9						
09		8940 #	6381	-0-	-2559	-0-	723 1	5645 2	Y	12			59
							13 9						
10		8587 #	7281	-0-	-1306	-0-	747 1	6532 2	Y	2			61
							2 9						
11		7680 #	6557	-0-	-1123	-0-	721 1	5823 2	Y	12	56 1		17
							13 9						
12		7161 #	5994	-0-	-1167	-0-	709 1	5283 2	Y	2			19
							2 9						
01		7285 #	5805	-0-	-1480	-0-	745 1	5032 2	Y	25			44
							28 9						
-----													
HURD ENTERPRISES, LTD.													
LUNDELL-STATE 48		419886			RRCID -> 270543		COMPL. DATE 02/02/2013			TOTAL DEPTH 12127 PERF. 8255 - 8261			
08		0	1458	-0-	1458	10787	1309 2	149 9	N	135	177 1		59
09		0	1185	-0-	1185	11972	1028 2	157 9	N	143	167 1		35
10		13219	1247	-0-	-11972	-0-	1084 2	163 9	N	148			183
11		738 R	738	-0-	-0-	-0-	682 2	56 9	N	51	181 1		53
12		5735	866	-0-	-4869	-0-	702 2	164 9	N	149	183 1		19
01		5735	1097	-0-	-4638	-0-	991 2	106 9	N	96			115
-----													
GOVERNMENT WELLS (YEGUA)													
J & J WELL SERVICE, INC.		36094 664			NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DUVAL			
KRIEGEL/STATE		427433			RRCID -> 266359		COMPL. DATE 03/13/2011			TOTAL DEPTH 16600 PERF. 2763 - 2764			
WELL #: B 1													
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
GOVT. WELLS, N.													
TRACE OPERATING, LLC		36108 001			ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL			
WIEDERKEHR, L.		863902			RRCID -> 196951		COMPL. DATE 04/06/2003			TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1348 - 1353			
WELL #: 200													
08		527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			-0-
09		420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			-0-
10		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
WIEDERKEHR, L.													
WELL #: 167		RRCID -> 197103			COMPL. DATE 09/04/2003			TOTAL DEPTH 1927 PERF. 1234 - 1241					
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
11		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			-0-
12		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 1		N	-0-			-0-
*01		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-			-0-

GOVT. WELLS, N. TRACE OPERATING, LLC N. GOVT. WELLS		//CONT.// //CONT.//	36108 001 863902	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DUVAL							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
GOVT. WELLS, N. TRACE OPERATING, LLC N. GOVT. WELLS		//CONT.// //CONT.//	36108 001 863902	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DUVAL							
			WELL #:	37	RRCID ->	201837	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	2287	PERF.	1139 - 1146	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
N. GOVT. WELLS			WELL #:	304	RRCID ->	202882	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	2015	PERF.	1170 - 1178	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
WIEDERKEHR, L.			WELL #:	210	RRCID ->	269651	COMPL. DATE	08/15/2000	TOTAL DEPTH	2460	PERF.	999 - 1009	
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
GOVERNMENT WELLS, N. (CHERNOSKY) KILLAM OIL CO., LTD. MAG-DUVAL RANCH SEC. 208-209			36108 020 460054	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL							
			WELL #:	64	RRCID ->	104101	COMPL. DATE	09/15/1982	TOTAL DEPTH	2585	PERF.	2090 - 2104	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
GOVERNMENT WELLS, N. (COLE) FORBES PRODUCING, LLC HAHL, C. W.			36108 032 275604	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL							
			WELL #:	19	RRCID ->	040608	COMPL. DATE	10/29/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
GOVT. WELLS, N. (COLE,UPPER) FAULCONER, VERNON E., INC. WIEDERKEHR, L.			36108 035 263701	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL							
			WELL #:	196	RRCID ->	097085	COMPL. DATE	10/22/1981	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	1478 - 1487	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----												
GOVT. WELLS, N. (COLE,UPPER)		//CONT.//		36108 035	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL			
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
MAGNOLIA-DUVAL RANCH SEC. 208-09		WELL #:		62	RRCID ->	259014	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	2210	PERF.	1198 - 1360
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GOVERNMENT WELLS, N. ( COOK MTN)				36108 064	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL			
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701								
WIEDERKER, L.		WELL #:		119	RRCID ->	042872	COMPL. DATE	10/12/1967	TOTAL DEPTH	5423	PERF.	N/A
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
-----												
GOVT. WELLS, N. ( HOCKLEY 2000)				36108 096	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL			
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470								
DUVAL RANCH SEC. 207		WELL #:		3	RRCID ->	127196	COMPL. DATE	03/23/1988	TOTAL DEPTH	2415	PERF.	1678 - 1694
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GOVERNMENT WELLS, N. ( MIRANDO)				36108 128	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DUVAL			
TRACE OPERATING, LLC				863902								
WIEDERKEHR, L.		WELL #:		135	RRCID ->	117284	COMPL. DATE	06/27/1985	TOTAL DEPTH	7657	PERF.	2376 - 2393
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TRISTAR OIL & GAS				871133								
HORN, TIRY W.		WELL #:		1 A	RRCID ->	069356	COMPL. DATE	09/18/1976	TOTAL DEPTH	2531	PERF.	N/A
08		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-		-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----												
GOVERNMENT WELLS, N.(MIRANDO UP)			36108 130		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL		
KILLAM OIL CO., LTD.			460054									
MAG. DUVAL RANCH SEC. 208-209			WELL #:	66	RRCID ->	097949	COMPL. DATE	02/04/1982	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	1599 - 1626
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DUVAL RANCH SEC. 208			WELL #:	67	RRCID ->	114893	COMPL. DATE	01/21/1985	TOTAL DEPTH	2596	PERF.	2449 - 2453
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TRACE OPERATING, LLC			863902									
D C R C SECTION 54			WELL #:	5	RRCID ->	163143	COMPL. DATE	05/13/1997	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2323 - 2327
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	58 1	81 2	N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
11	120 N	80	-0-	-40	-0-	80 2		N	-0-			-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 1		N	-0-			-0-
*01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			-0-
-----												
GOVT. WELLS, N. (1ST REAGAN)			36108 212		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DUVAL		
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313									
ORYX			WELL #:	2	RRCID ->	204954	COMPL. DATE	10/13/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9030 - 9050
08	2790 #	2467	-0-	-323	-0-	2467 2		N	-0-			57
09	2700 #	1310	-0-	-1390	-0-	1310 2		N	-0-			57
10	2790 #	2081	-0-	-709	-0-	2072 2	9 9	N	8			65
11	2430 #	820	-0-	-1610	-0-	820 2		N	-0-			65
12	2480 #	2126	-0-	-354	-0-	2126 2		N	-0-			65
01	2480 #	2202	-0-	-278	-0-	2202 2		N	-0-			65
-----												
HURD ENTERPRISES, LTD.			419886									
WENDT G. U.			WELL #:	3	RRCID ->	152406	COMPL. DATE	05/22/1995	TOTAL DEPTH	11690	PERF.	9034 - 9050
08	1550 #	1372	-0-	-178	-0-	1372 2		N	-0-			261
09	1500 #	1438	-0-	-62	-0-	1438 2		N	-0-			261
10	1488 #	1436	-0-	-52	-0-	1436 2		N	-0-			261
11	1440 #	1417	-0-	-23	-0-	1417 2		N	-0-			261
12	1488 #	1286	-0-	-202	-0-	1286 2		N	-0-			261
01	1488 #	1286	-0-	-202	-0-	1286 2		N	-0-			261
-----												
GOVT. WELLS, N. (TOM LYNE)			36108 268		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			216378									
WENDT			WELL #:	2	RRCID ->	250200	COMPL. DATE	10/17/2006	TOTAL DEPTH	11868	PERF.	8476 - 8538
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			69
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69

GOVT. WELLS, N. (TOM LYNE)		//CONT.//		36108 268	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
HAHL, C. W. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	251482	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	7884 - 8598
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-				N	-0-		170
09	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-				N	-0-		170
10	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	644	1	1542	2	N	-0-	170
11	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-				N	-0-		170
12	2 X	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		170
01	2201 X	1028	-0-	-1173	-0-	305	1	723	2	N	-0-	170

HURD ENTERPRISES, LTD.		419886		WELL #:			3	RRCID ->	152838	COMPL. DATE	01/01/1995	TOTAL DEPTH	11690	PERF.	8390 - 8438
WENDT GAS UNIT															
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GOVERNMENT WELLS, N. ( WILCOX)		36108 288		WELL #:			1	RRCID ->	151419	COMPL. DATE	04/26/2004	TOTAL DEPTH	8816	PERF.	8396 - 8739
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378													
LUNDELL, KENNETH G.-STATE															
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	96	1	200	2	Y	-0-				28
						19	5								
09	330 N	299	-0-	-31	-0-	85	1	197	2	Y	-0-				28
						17	5								
10	DLQ G-10	305	-0-	305	305	63	1	216	2	Y	-0-				28
						26	5								
11	537 N	232	-0-	-305	-0-	81	1	151	5	Y	-0-				28
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	62	1	172	2	Y	-0-				28
						92	5								
01	310 N	273	-0-	-37	-0-	84	1	165	2	Y	-0-				28
						24	5								

LUNDELL, KENNETH G.-STATE		WELL #:		2	RRCID ->	153868	COMPL. DATE	03/28/1995	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7710 - 7750
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
09	T. A.	17	-0-	17	17	4	1	12	2	Y	-0-	5
						1	5					
10	T. A.	17	-0-	17	34	3	1	13	2	Y	-0-	5
						1	5					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-	5
12	T. A.	11	-0-	11	45	3	1	5	2	Y	-0-	5
						3	5					
*01	66 X	21	-0-	-45	-0-	6	1	13	2	Y	-0-	5
						2	5					

DCR 208		WELL #:		1ST	RRCID ->	154169	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7626 - 7652
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		110
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		110
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		110
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		110
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		110
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		110



OIL AND GAS DIVISION

GOVERNMENT WELLS, N. ( WILCOX) //CONT.// 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DUVAL						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 3 RRCID -> 154231 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7690 - 7730																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	110	1	231	2	Y	-0-					30
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	98	1	232	2	Y	-0-					30
10	DLQ G-10	464	-0-	464	464	95	1	329	2	Y	-0-					30
11	1261 N	797	-0-	-464	-0-	244	1	553	5	Y	-0-					30
12	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	196	1	539	2	Y	-0-					30
01	465 N	348	-0-	-117	-0-	286	5	107	1	Y	-0-					30
						31	5									

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701																
HAHL, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 010632 COMPL. DATE 05/23/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
*02	4312 X	2553	-0-	-1759	-0-	700	1	1853	2	N	-0-					17
*03	4526 X	3253	-0-	-1273	-0-	775	1	2450	2	N	25					42
*04	3450 X	2264	-0-	-1186	-0-	700	1	1555	2	N	8					50
*05	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	775	1	2699	2	N	9					59
*06	3120 X	3071	-0-	-49	-0-	750	1	2309	2	N	11					70
07	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	775	1	2557	2	N	-0-					80
08	3472 X	2529	-0-	-943	-0-	775	1	1740	2	N	13					93
09	3360 X	2289	-0-	-1071	-0-	750	1	1531	2	N	7					100
10	3472 X	2299	-0-	-1173	-0-	750	1	1540	2	N	8					108
11	3210 X	2482	-0-	-728	-0-	700	1	1776	2	N	5					113
12	3317 X	2039	-0-	-1278	-0-	650	1	1382	2	N	6					119
01	2542 X	1916	-0-	-626	-0-	675	1	1235	2	N	5					124
						6	9									

WENDT, HERMAN, UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 010633 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

WIEDERKEHR, L. WELL #: 91 RRCID -> 010641 COMPL. DATE 05/05/1949 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7523 - 7562																
08	9368 X	9368	-0-	-0-	-0-	546	1	8822	2	Y	-0-					2
09	9360 X	7799	-0-	-1561	-0-	461	1	7338	2	Y	-0-					2
10	9517 X	7156	-0-	-2361	-0-	380	1	6776	2	Y	-0-					2
11	9210 X	5708	-0-	-3502	-0-	363	1	5345	2	Y	-0-					2
12	9362 X	8796	-0-	-566	-0-	543	1	8253	2	Y	-0-					2
01	9362 X	8261	-0-	-1101	-0-	458	1	7803	2	Y	-0-					2

-----													
GOVERNMENT WELLS, N. ( WILCOX) //CONT.// 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL													
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701													
WIEDERKEHR, L. WELL #: 100 RRCID -> 010643 COMPL. DATE 02/01/1953 TOTAL DEPTH 7551 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		7750 X	1768	-0-	-5982	-0-	103	1	1655	2	Y	9	169
							10	9					
09		6480 X	1273	-0-	-5207	-0-	75	1	1198	2	Y	-0-	169
10		6045 X	5561	-0-	-484	-0-	294	1	5255	2	Y	11	180
							12	9					
11		5850 X	4061	-0-	-1789	-0-	254	1	3757	2	Y	45	225
							50	9					
12		6045 X	2082	-0-	-3963	-0-	129	1	1952	2	Y	1 178 1	48
							1	9					
01		5549 X	3926	-0-	-1623	-0-	217	1	3709	2	Y	-0-	48
-----													
FORBES PRODUCING, LLC 275604													
HAHL, C. W., ET AL WELL #: 2A RRCID -> 010631 COMPL. DATE 04/25/1956 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A													
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886													
HAHL, C. W., UNIT #49, SEC. 47 WELL #: 1 RRCID -> 010636 COMPL. DATE 05/18/1955 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7668 - 7690													
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	19
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	19
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
-----													
L.L. OIL COMPANY 479924													
DUVAL COUNTY RANCH CO. WELL #: 2 RRCID -> 010630 COMPL. DATE 03/15/1950 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 2485 - 2495													
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
SENDERO ENERGY INC. 766971													
DUVAL COUNTY RANCH CO. -J- WELL #: 10 RRCID -> 151906 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5774 - 5817													
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
TRACE OPERATING, LLC 863902													
WIEDERKEHR, L. WELL #: 137 RRCID -> 010646 COMPL. DATE 11/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

GOVT. WELLS, N. ( WILCOX 8150) 36108 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701  
 WIEDERKEHR 91 "B" WELL #: 2 RRCID -> 156589 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8186 - 8369

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	281 1	4542 2	N	3		309
						3 9					
09	4980 X	4140	-0-	-840	-0-	244 1	3883 2	N	12		321
						13 9					
10	5146 X	4819	-0-	-327	-0-	256 1	4560 2	N	3		324
						3 9					
11	4980 X	4496	-0-	-484	-0-	283 1	4166 2	N	43	183 1	184
						47 9					
12	4929 X	4204	-0-	-725	-0-	258 1	3926 2	N	18		202
						20 9					
01	4836 X	4062	-0-	-774	-0-	225 1	3837 2	N	-0-		202

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886  
 WENDT G. U. WELL #: 2 RRCID -> 149547 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8216 - 8234

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31

NORRIS, JOHN D.I. 613098  
 WIEDERKEHR, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 115647 COMPL. DATE 07/22/1972 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8145 - 8155

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		102
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		102
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		102
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		102
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		102
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		102

PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2011

GOVT. WELLS, N. (YEGUA 2800) 36108 416 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378  
 DCR-STATE 366/76/64/54 WELL #: 5408 RRCID -> 149577 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2711 - 2718

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DCRC-STATE 366/76/64/54 WELL #: 5409 RRCID -> 150446 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2702 - 2706

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----														
GOVT. WELLS, N. (YEGUA 2800) //CONT.// 36108 416 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL														
TRACE OPERATING, LLC 863902														
D C R C SECTION 54 WELL #: 5 RRCID -> 152520 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2740 - 2779														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
D C R C--STATE TENDIDO GU#3 WELL #: 2 RRCID -> 164733 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2858 - 2906														
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT			-0-
-----														
GOVT. WELLS, N. (670) 36108 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL														
TRACE OPERATING, LLC 863902														
DCRC SECTION 54 WELL #: 2 RRCID -> 172495 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 607 - 611														
08	416 R	416	-0-	-0-	-0-	172	1	244	2	N	-0-			-0-
09	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
10	403 #	87	-0-	-316	-0-	6	1	81	2	N	-0-			-0-
11	390 #	80	-0-	-310	-0-	80	2			N	-0-			-0-
12	403 #	86	-0-	-317	-0-	86	1			N	-0-			-0-
01	403 #	44	-0-	-359	-0-	44	2			N	-0-			-0-
-----														
GOVERNMENT WELLS, N. ( 700) 36108 448 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL														
TRACE OPERATING, LLC 863902														
DCRC SECTION 54 WELL #: 3 RRCID -> 179219 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 592 - 724														
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	29	1	40	2	N	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-			-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	1			N	-0-			-0-
*01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-0-
-----														
TRISTAR OIL & GAS 871133														
HORN, T. W. WELL #: 9 RRCID -> 036370 COMPL. DATE 05/14/1965 TOTAL DEPTH 752 PERF. N/A														
08	124 N	42	-0-	-82	-0-	42	2			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HORN, TIRY M. WELL #: 2 RRCID -> 069357 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 836 PERF. N/A														
08	124 N	33	-0-	-91	-0-	33	2			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOVT. WELLS, N. (800 SAND)			36108 462	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
MAN-GAS TRANSMISSION COMPANY			523700								
DUVAL RANCH SEC. 208			WELL #:	69	RRCID ->	148118	COMPL. DATE	05/22/1989	TOTAL DEPTH	900	PERF. 782 - 784
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
TRACE OPERATING, LLC			863902								
WIEDERKEHR, L.			WELL #:	177	RRCID ->	071017	COMPL. DATE	04/04/1977	TOTAL DEPTH	1200	PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
TRISTAR OIL & GAS			871133								
HORN TIRY W.			WELL #:	8	RRCID ->	071745	COMPL. DATE	05/13/1977	TOTAL DEPTH	934	PERF. N/A
08	124 N	29	-0-	-95	-0-	29	2	N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GOVERNMENT WELLS, N. (1080)			36108 609	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
TRACE OPERATING, LLC			863902								
WIEDERKEHR, L.			WELL #:	197	RRCID ->	092255	COMPL. DATE	02/09/1981	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 1075 - 1870
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	58	1	81	2	N	-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	N	-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	N	-0-
11	120 N	40	-0-	-80	-0-	40	2			N	-0-
12	93 N	43	-0-	-50	-0-	43	1			N	-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-
-----											
GOVERNMENT WELLS, N. (1100)			36108 610	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
TRACE OPERATING, LLC			863902								
WIEDERKEHR, L.			WELL #:	148	RRCID ->	116938	COMPL. DATE	06/04/1985	TOTAL DEPTH	3332	PERF. 1118 - 1136
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
WIEDERKEHR, L.			WELL #:	212	RRCID ->	197514	COMPL. DATE	04/04/2003	TOTAL DEPTH	2142	PERF. 2047 - 2051
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-		N	-0-		-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----

GOVERNMENT WELLS, N. (1100) //CONT.// 36108 610 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
 TRISTAR OIL & GAS 871133  
 HORN, T. W. WELL #: 20 RRCID -> 083371 COMPL. DATE 02/24/1979 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 1118 - 1122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
08	372 N		38	-0-	-334 B	-0-	38 2		N	-0-			-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*10	36 N		36	-0-	-0- B	-0-	36 2		N	-0-			-0-
11	30 N		-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT		-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT		-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

GOVERNMENT WELLS, N. (1200) 36108 624 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
 TRACE OPERATING, LLC 863902  
 WIEDERKEHR L. WELL #: 97 RRCID -> 196125 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 1320 - 1334

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----

GOVT. WELLS, N. (1275) 36108 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 TRACE OPERATING, LLC 863902  
 WIEDERKEHR, L. WELL #: 220 RRCID -> 198061 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 1360 PERF. 1116 - 1120

08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	90 N		-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
10	62 N		-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----

GOVERNMENT WELLS, N. (1400) 36108 640 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
 SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470  
 UNION-HAHL, C. W. SEC. 41 WELL #: 9 RRCID -> 048809 COMPL. DATE 08/13/1970 TOTAL DEPTH 5446 PERF. N/A

08	382 N		382	-0-	-0-	-0-	382 3		Y	-0-			-0-
09	300 N		118	-0-	-182	-0-	118 3		Y	-0-			-0-
10	155 N		155	-0-	-0-	-0-	155 3		Y	-0-			-0-
11	300 N		-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-			-0-
12	124 N		-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
01	155 N		-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-

-----

TRACE OPERATING, LLC 863902  
 GOVT. WELLS, N. WELL #: 305 RRCID -> 198152 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1419 - 1426

08	713 #		-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-			-0-
09	690 #		-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-			-0-
10	744 #		-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-			-0-
11	720 #		-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-			-0-
12	744 #		-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----  
GOVT. WELLS, N. (1450 SD.) 36108 655 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701  
WIEDERKEHR, L. WELL #: 159 RRCID -> 123134 COMPL. DATE 11/13/1986 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 1445 - 1450

Table with columns: M, O, ALLOW CODE, GAS PROD, INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE), MONTHLY STATUS, CUMU UNDERAGE, \* AMT, \* DISPOSITIONS AMT CODE, \* DISPOSITIONS AMT CODE, C M, COND PROD, \* DISPOSITIONS AMT CODE, \* DISPOSITIONS AMT CODE, EOM BALANCE

-----  
GOVT. WELLS, N. (1800A,W) 36108 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
TRACE OPERATING, LLC 863902  
GOVT. WELLS, N. (1800 AW&B)UNIT WELL #: 37 RRCID -> 268953 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1139 - 1146

Table with columns: M, O, ALLOW CODE, GAS PROD, INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE), MONTHLY STATUS, CUMU UNDERAGE, \* AMT, \* DISPOSITIONS AMT CODE, \* DISPOSITIONS AMT CODE, C M, COND PROD, \* DISPOSITIONS AMT CODE, \* DISPOSITIONS AMT CODE, EOM BALANCE

-----  
GOVERNMENT WELLS, N. (11500) 36108 898 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313  
ORYX WELL #: 1 RRCID -> 147843 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 11446

Table with columns: M, O, ALLOW CODE, GAS PROD, INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE), MONTHLY STATUS, CUMU UNDERAGE, \* AMT, \* DISPOSITIONS AMT CODE, \* DISPOSITIONS AMT CODE, C M, COND PROD, \* DISPOSITIONS AMT CODE, \* DISPOSITIONS AMT CODE, EOM BALANCE

-----  
HAHL, C. W. FEE WELL #: 41 RRCID -> 148318 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11406 - 11434

Table with columns: M, O, ALLOW CODE, GAS PROD, INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE), MONTHLY STATUS, CUMU UNDERAGE, \* AMT, \* DISPOSITIONS AMT CODE, \* DISPOSITIONS AMT CODE, C M, COND PROD, \* DISPOSITIONS AMT CODE, \* DISPOSITIONS AMT CODE, EOM BALANCE

-----  
ARMISTEAD WELL #: 1 RRCID -> 153162 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11650 PERF.11374 - 11420

Table with columns: M, O, ALLOW CODE, GAS PROD, INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE), MONTHLY STATUS, CUMU UNDERAGE, \* AMT, \* DISPOSITIONS AMT CODE, \* DISPOSITIONS AMT CODE, C M, COND PROD, \* DISPOSITIONS AMT CODE, \* DISPOSITIONS AMT CODE, EOM BALANCE

-----  
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378  
HAHL WELL #: 1 RRCID -> 142244 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11476 - 11520

Table with columns: M, O, ALLOW CODE, GAS PROD, INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE), MONTHLY STATUS, CUMU UNDERAGE, \* AMT, \* DISPOSITIONS AMT CODE, \* DISPOSITIONS AMT CODE, C M, COND PROD, \* DISPOSITIONS AMT CODE, \* DISPOSITIONS AMT CODE, EOM BALANCE

OIL AND GAS DIVISION

GOVERNMENT WELLS, N. (11500) //CONT.// 36108 898 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HAHL WELL #: 2 RRCID -> 144563 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11324 - 11494												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08		6560 X	6560	-0-	-0-	-0-		1805	1	4755	2	22
09		5690 X	5690	-0-	-0-	-0-		1672	1	4018	2	22
10		4412 X	4412	-0-	-0-	-0-		1298	1	3114	2	22
11		5339 X	5339	-0-	-0-	-0-		1570	1	3769	2	22
12		5678 X	5678	-0-	-0-	-0-		1628	1	4050	2	22
*01		5050 X	5050	-0-	-0-	-0-		1501	1	3549	2	22
WENDT WELL #: 1 RRCID -> 147771 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11388 - 11406												
08		2902 X	2902	-0-	-0-	-0-		799	1	2103	2	13
09		2703 X	2703	-0-	-0-	-0-		793	1	1910	2	13
10		2666 X	2110	-0-	-556	-0-		621	1	1489	2	13
11		2580 X	2568	-0-	-12	-0-		756	1	1812	2	13
12		2666 X	2597	-0-	-69	-0-		746	1	1851	2	13
01		2666 X	2467	-0-	-199	-0-		734	1	1733	2	13
WENDT WELL #: 1 RRCID -> 153789 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11272 - 11306												
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2007												
GRABEN (2100) 36168 810 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS												
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180												
BIERSTEDT, ROBERT F. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 103177 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 5403 PERF. 2061 - 2063												
08		899 N	808	-0-	-91 B	-0-		108	1	700	2	-0-
09		960 N	786	-0-	-174 B	-0-		786	2		N	-0-
10		868 N	858	-0-	-10 B	-0-		21	1	837	2	-0-
11		889 N	889	-0-	-0- B	-0-		889	2		N	-0-
12		1016 N	1016	-0-	-0- B	-0-		1016	2		N	-0-
*01		1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-		1054	1		N	-0-
BIERSTEDT WELL #: 1 RRCID -> 215062 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2058 - 2070												
08		1054 #	915	-0-	-139 B	-9341		122	1	793	2	-0-
09		1020 #	851	-0-	-169 B	-9510		851	2		N	-0-
10		1054 #	948	-0-	-106 B	-9616		23	1	925	2	-0-
11		1020 #	995	-0-	-25 B	-9641		995	2		N	-0-
12		1054 #	1178	-0-	124 B	-9517		1178	2		N	-0-
01		961 #	1226	-0-	265 B	-9252		1226	2		N	-0-
GREGG WOOD (1400) 36795 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
TREK RESOURCES, INC. 867578												
BASS, VELMA WELL #: 1 RRCID -> 158198 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1259 - 1263												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-



GREGG WOOD (1400)		//CONT.//		36795 540	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578									
SMITH, R.G. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	162360	COMPL. DATE	10/17/1996	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	1421 - 1454	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GREGG WOOD (YEGUA 5190)				36795 950	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR					
TREK RESOURCES, INC.				867578									
RODRIGUEZ		WELL #:		1	RRCID ->	210315	COMPL. DATE	04/30/2005	TOTAL DEPTH	6018	PERF.	5186 - 5196	
08	1984 #	-0-	-0-	-1984	-0-				N	-0-			220
09	1590 #	-0-	-0-	-1590	-0-				N	-0-			220
10	1116 #	-0-	-0-	-1116	-0-				N	-0-			220
11	1080 #	-0-	-0-	-1080	-0-				N	-0-			220
12	1116 #	-0-	-0-	-1116	-0-				N	-0-			220
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			220

GREGG WOOD, S. ( 600)				36799 124	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR					
TREK RESOURCES, INC.				867578									
GUERRA DAVID		WELL #:		2	RRCID ->	143193	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1880	PERF.	684 - 689	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GREGG WOOD, S. (3950)				36799 496	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR					
TREK RESOURCES, INC.				867578									
RODRIGUEZ		WELL #:		1VF	RRCID ->	123250	COMPL. DATE	12/06/1986	TOTAL DEPTH	5312	PERF.	3964 - 3968	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GUERRA STATE GU				WELL #:	1	RRCID ->	148569	COMPL. DATE	01/22/1994	TOTAL DEPTH	5628	PERF.	3898 - 3954	
08	434 N	287	-0-	-147	-0-	54	1	227	2	N	5	5	1	-0-
						6	9							
09	630 N	32	-0-	-598	-0-	6	1	26	2	N	-0-			-0-
10	403 N	290	-0-	-113	-0-	90	1	198	2	N	2	2	1	-0-
						2	9							
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	103	1	252	2	N	-0-			-0-
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	91	1	302	2	N	5	5	1	-0-
						6	9							
01	279 N	259	-0-	-20	-0-	45	1	214	2	N	-0-			-0-

-----														
GREGG WOOD, S. (3950 W.)				36799 558		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR			
MORTIMER PRODUCTION COMPANY				589954										
COATES/WRIGHT UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	257197	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4078 - 4096		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
08		902 X	902	-0-	-0-	-0-	802 2	100 9	N		91		198	
09		1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1332 2	173 9	N		157	172 1	183	
10		1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	1076 2	140 9	N		127	185 1	125	
11		1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	1024 2	154 9	N		140	177 1	88	
12		1550 X	1109	-0-	-441	-0-	964 2	145 9	N		132	189 1	31	
01		1550 X	1081	-0-	-469	-0-	932 2	149 9	N		135		166	
-----														
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC.				605917										
SHEERIN DEEP GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	234562	COMPL. DATE	10/02/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 3850 - 3982		
08		434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-		17	
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		17	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17	
-----														
RAPTOR RESOURCES, INC.				685815										
SHEERIN DEEP GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	192061	COMPL. DATE	09/19/2002	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 3686 - 3850		
08		4960 X	4409	-0-	-551	-0-	411 1	3998 2	N		-0-		92	
09		4800 X	4500	-0-	-300	-0-	458 1	4042 2	N		-0-		92	
10		4960 X	4438	-0-	-522	-0-	427 1	4011 2	N		-0-		92	
11		4470 X	4100	-0-	-370	-0-	295 1	3805 2	N		-0-		92	
12		4650 X	4334	-0-	-316	-0-	293 1	4041 2	N		-0-		92	
01		4650 X	4318	-0-	-332	-0-	391 1	3927 2	N		-0-		92	
-----														
TREK RESOURCES, INC.				867578										
GUERRA, LOUISE				WELL #:	2	RRCID ->	047493	COMPL. DATE	08/08/1969	TOTAL DEPTH	5646	PERF. N/A		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	4	-0-	4	4	1 1	3 2	N		-0-		-0-	
10	14B2	EXT	12	-0-	12	16	4 1	8 2	N		-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16			N		-0-		-0-	
12		27 X	11	-0-	-16	-0-	3 1	8 2	N		-0-		-0-	
01		12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N		-0-		-0-	
-----														
RODRIGUEZ, T.				WELL #:	1VU	RRCID ->	047679	COMPL. DATE	12/19/1969	TOTAL DEPTH	5312	PERF. N/A		
08		1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	338 1	1432 2	N		31	31 1	-0-	
							34 9							
09		990 X	26	-0-	-964	-0-	5 1	21 2	N		-0-		-0-	
10		1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-			N		-0-		-0-	
11		1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-			N		-0-		-0-	
12		1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-			N		-0-		-0-	
01		1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-			N		-0-		-0-	
-----														
SMITH, R.G.				WELL #:	1	RRCID ->	122683	COMPL. DATE	10/23/1986	TOTAL DEPTH	5603	PERF. 3950 - 3992		
08		352 N	352	-0-	-0-	-0-	66 1	279 2	N		6	6 1	-0-	
							7 9							
09		270 N	83	-0-	-187	-0-	16 1	67 2	N		-0-		-0-	
10		341 N	278	-0-	-63	-0-	87 1	189 2	N		2	2 1	-0-	
							2 9							
11		330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N		-0-		-0-	
12		472 N	472	-0-	-0-	-0-	107 1	358 2	N		6	6 1	-0-	
							7 9							
*01		498 N	498	-0-	-0-	-0-	87 1	411 2	N		-0-		-0-	

-----												
GREGG WOOD, S. (3950 W.)		//CONT.//		36799 558		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR	
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578								
GROOS NATIONAL BANK		WELL #:		6D		RRCID -> 145003			COMPL. DATE 03/03/1993		TOTAL DEPTH 4326 PERF. 3810 - 3862	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
08		67 N	67	-0-	-0-	-0-	13 1	53 2	N	1	1 1	-0-
							1 9					
09		62 N	62	-0-	-0-	-0-	12 1	50 2	N	-0-		-0-
10		62 N	6	-0-	-56	-0-	2 1	4 2	N	-0-		-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
01		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-
-----												
GREGG WOOD, S (4100)				36799 620		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: STARR	
TREK RESOURCES, INC.				867578								
GUERRA, LOUISE		WELL #:		1		RRCID -> 038628			COMPL. DATE 02/02/1966		TOTAL DEPTH 5198 PERF. N/A	
-----												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
GROOS NATIONAL BANK		WELL #:		2 C		RRCID -> 042162			COMPL. DATE 06/15/1967		TOTAL DEPTH 5453 PERF. N/A	
-----												
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
GREGG WOOD, S. (4160)				36799 682		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: STARR	
TREK RESOURCES, INC.				867578								
RODRIQUEZ, T.		WELL #:		1VD		RRCID -> 123138			COMPL. DATE 12/06/1986		TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4105 - 4160	
-----												
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
GUERRA STATE GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 214733			COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4281 - 4304	
-----												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	213				N	-0-		-0-
09	140	19	-0-	-121	92				N	-0-		-0-
10	444	352	-0-	-92	-0-	4 1	15 2	N	-0-			-0-
						109 1	240 2	N	3	3 1		-0-
						3 9						
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	72 1	178 2	N	-0-			-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	57 1	190 2	N	2	2 1		-0-
						2 9						
*01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	47 1	222 2	N	-0-			-0-

GREGG WOOD, S. (5250)														
TREK RESOURCES, INC.														
RICABY TRUST														
36799 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR														
867578														
WELL #: 1 RRCID -> 216673 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5509 - 5539														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08		31 N	25	-0-	-6	-0-	5 1	20 2		N	-0-			34
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
10		975 N	975	-0-	-0-	-0-	303 1	663 2		N	8	8 1		34
							9 9							
11		285 N	285	-0-	-0-	-0-	83 1	202 2		N	-0-			34
12		186 N	186	-0-	-0-	-0-	43 1	141 2		N	2	2 1		34
							2 9							
01		961 N	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-			34

GREGG WOOD, S. (5350)														
TREK RESOURCES, INC.														
GROOS NATIONAL BANK														
36799 930 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR														
867578														
WELL #: 2 T RRCID -> 041927 COMPL. DATE 06/09/1967 TOTAL DEPTH 5453 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08		9485	9485	-0-	-0-	-0-	1776 1	7527 2		N	165	165 1		118
							182 9							
09		9194	9194	-0-	-0-	-0-	1754 1	7440 2		N	-0-			118
10		7814	7814	-0-	-0-	-0-	2428 1	5314 2		N	65	65 1		118
							72 9							
11		8973	8973	-0-	-0-	-0-	2602 1	6371 2		N	-0-			118
*12		6429	6429	-0-	-0-	-0-	1466 1	4879 2		N	76	76 1		118
							84 9							
*01		9178	9178	-0-	-0-	-0-	1602 1	7576 2		N	-0-			118

GREGG WOOD, WEST (3850)														
TREK RESOURCES, INC.														
ZARSKY, FRANK														
36802 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR														
867578														
WELL #: 2 RRCID -> 045894 COMPL. DATE 01/24/1969 TOTAL DEPTH 5874 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GREGG WOOD, W. (4150)														
TREK RESOURCES, INC.														
ZARSKY, FRANK														
36802 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR														
867578														
WELL #: 2 RRCID -> 048976 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 3844 - 4202														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GREGG WOOD, WEST (5350) 36802 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 TREK RESOURCES, INC. 867578  
 ZARSKY, FRANK WELL #: 1 C RRCID -> 035550 COMPL. DATE 01/18/1965 TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					67
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	82	1	179	2	N	2		2	1		67
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	19	1	45	2	N	-0-					67
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	45	1	150	2	N	2		2	1		67
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	2	9			N	-0-					67

GREGG WOOD, WEST (5450) 36802 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR  
 TREK RESOURCES, INC. 867578  
 ZARSKY, FRANK WELL #: 1 T RRCID -> 035549 COMPL. DATE 01/18/1965 TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A

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

GREGG WOOD, W. (5530) 36802 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954  
 WOOD/WARDNER WELL #: 2 RRCID -> 211972 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5445 - 5767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	7037 X	5431	-0-	-1606	-0-	315	1	5025	2	N	83		191	1		70
09	6810 X	5238	-0-	-1572	-0-	298	1	4910	2	N	27					97
10	7334 X	7334	-0-	-0-	-0-	416	1	6874	2	N	40					137
11	6908 X	6908	-0-	-0-	-0-	392	1	6452	2	N	58					195
12	6847 X	6847	-0-	-0-	-0-	375	1	6378	2	N	85		197	1		83
01	7037 X	5697	-0-	-1340	-0-	365	1	5293	2	N	35					118

GRUY (WILCOX) 37244 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 APACHE CORPORATION 027200  
 GRUY, V. K. WELL #: 1 RRCID -> 116956 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 17094 PERF. 14086 - 14200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	7994	7994	-0-	-0-	-0-	474	1	7520	2	N	-0-					-0-
*03	8516	8516	-0-	-0-	-0-	520	1	7996	2	N	-0-					-0-
*04	8678	8678	-0-	-0-	-0-	628	1	8050	2	N	-0-					-0-
*05	8637	8637	-0-	-0-	-0-	617	1	8020	2	N	-0-					-0-
*06	7101	7101	-0-	-0-	-0-	446	1	6655	2	N	-0-					-0-
*07	9591	9591	-0-	-0-	-0-	627	1	8964	2	N	-0-					-0-
*08	8884	8884	-0-	-0-	-0-	624	1	8260	2	N	-0-					-0-
*09	8349	8349	-0-	-0-	-0-	635	1	7714	2	N	-0-					-0-
10	8420	8420	-0-	-0-	-0-	666	1	7754	2	N	-0-					-0-
11	7788	7788	-0-	-0-	-0-	618	1	7170	2	N	-0-					-0-
12	8329	8329	-0-	-0-	-0-	673	1	7656	2	N	-0-					-0-
*01	8039	8039	-0-	-0-	-0-	672	1	7367	2	N	-0-					-0-

GRUY (WILCOX FB-2)		37244 802		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
APACHE CORPORATION		027200												
GRUY, V.K.		WELL #: 2		RRCID -> 157171		COMPL. DATE 10/04/1995		TOTAL DEPTH 14282		PERF.13750 - 13876				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
*02	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	148	1	2346	2	N	-0-		-0-
*03	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	165	1	2538	2	N	-0-		-0-
*04	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	184	1	2358	2	N	-0-		-0-
*05	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	158	1	2057	2	N	-0-		-0-
*06	1830	N	1729	-0-	-101	-0-	109	1	1620	2	N	-0-		-0-
*07	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	156	1	2224	2	N	-0-		-0-
*08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	152	1	2014	2	N	-0-		-0-
*09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	153	1	1859	2	N	-0-		-0-
10	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	163	1	1897	2	N	-0-		-0-
11	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	153	1	1773	2	N	-0-		-0-
12	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	158	1	1801	2	N	-0-		-0-
*01	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	160	1	1749	2	N	-0-		-0-

GUADALUPE (VICKSBURG J-1)		37250 390		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
OXY USA INC.		630591												
HOLLAND, W.H. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 228689		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 11170		PERF. 7686 - 7696				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GUERRA (ELVELLA)		37300 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378												
THE DINN MINERAL TRUSTS		WELL #: 1		RRCID -> 120988		COMPL. DATE 04/16/1986		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10925 - 11088				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DINN, MINERAL TRUSTS		WELL #: 3		RRCID -> 133566		COMPL. DATE 12/22/1989		TOTAL DEPTH 14122		PERF.11032 - 11325				
08	465	N	330	-0-	-135	-0-	35	1	295	2	N	-0-		-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-		-0-
10	403	N	364	-0-	-39	-0-	39	1	325	2	N	-0-		-0-
11	330	N	42	-0-	-288	-0-	42	1			N	-0-		-0-
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	47	1	289	2	N	-0-		-0-
01	372	N	303	-0-	-69	-0-	40	1	263	2	N	-0-		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB						
GUERRA "G"		WELL #: 7		RRCID -> 140645		COMPL. DATE 03/19/2005		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10588 - 11018				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

M		O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
GUERRA (ELVELLA)		//CONT.//		37300 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY				606617											
GRUY ESTATE				WELL #:		2		RRCID ->		130134		COMPL. DATE		02/22/1989 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10898 - 10942	
-----															
08	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
-----															
GRUY ESTATE				WELL #:		4		RRCID ->		135403		COMPL. DATE		07/08/1990 TOTAL DEPTH 11584 PERF.10634 - 11014	
08	15163	X	15163	-0-	-0-	-0-	1225	1	13938	2	N	-0-			-0-
09	19819	X	19819	-0-	-0-	-0-	1601	1	18218	2	N	-0-			-0-
10	14529	X	14529	-0-	-0-	-0-	1513	1	13016	2	N	-0-			-0-
11	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	610	1	7034	2	N	-0-			-0-
12	18473	X	18473	-0-	-0-	-0-	1561	1	16912	2	N	-0-			-0-
*01	18347	X	18347	-0-	-0-	-0-	1632	1	16715	2	N	-0-			-0-
-----															
GUERRA (9800)				37300 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378											
LOD MOGLIA				WELL #:		1 C		RRCID ->		105007		COMPL. DATE		02/23/1983 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 9838 - 9866	
08	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
-----															
MOGLIA, G. B.				WELL #:		1		RRCID ->		214768		COMPL. DATE		11/19/2005 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 9852 - 9866	
08	4743	#	3877	-0-	-866	-0-	552	1	3325	2	N	-0-			126
09	7587		7587	-0-	-0-	-0-	975	1	6612	2	N	-0-			126
10	4495	#	4407	-0-	-88	-0-	615	1	3792	2	N	-0-			126
11	3750	#	588	-0-	-3162	-0-	588	1			N	-0-			126
12	5580		3913	-0-	-1667	-0-	676	1	3237	2	N	-0-			126
01	5580		3786	-0-	-1794	-0-	621	1	3165	2	N	-0-			126
-----															
GUERRA (10,000)				37300 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378											
LOD MOGLIA				WELL #:		1 T		RRCID ->		105008		COMPL. DATE		07/14/1989 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10018 - 10064	
08	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	207	1	1729	2	N	-0-			-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			-0-
10	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	261	1	2146	2	N	-0-			-0-
11	1020	N	124	-0-	-896	-0-	124	1			N	-0-			-0-
12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	140	1	847	2	N	-0-			-0-
*01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	163	1	1069	2	N	-0-			-0-
-----															
PEREZ UNIT 667				WELL #:		3		RRCID ->		125437		COMPL. DATE		09/15/1987 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10056 - 10212	
08	3286	X	2573	-0-	-713	-0-	275	1	2298	2	Y	-0-			-0-
09	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	395	1	3134	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	2794	-0-	2794	2794	303	1	2491	2	Y	-0-			-0-
11	3114	X	320	-0-	-2794	-0-	320	1			Y	-0-			-0-
12	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	363	1	2208	2	Y	-0-			-0-
01	3069	X	2762	-0-	-307	-0-	365	1	2397	2	Y	-0-			-0-

GUERRA (10,000)		//CONT.//		37300 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB									
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
GUERRA, G ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	216012	COMPL. DATE	05/02/2005	TOTAL DEPTH	12722	PERF. 9965 - 9980						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	466 X	466	-0-	-0-	-0-		67	1	399	2	Y	-0-					-0-
*12	5 X	5	-0-	-0-	-0-		1	1	4	2	Y	-0-					-0-
*01	30 N	30	-0-	-0-	-0-		4	1	26	2	Y	-0-					-0-

GUERRA (10600)		//CONT.//		37300 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL									
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378													
PEREZ UNIT 667		WELL #:		1	RRCID ->	124166	COMPL. DATE	07/05/1990	TOTAL DEPTH	11402	PERF.10500 - 10511						
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-		23	1	189	2	Y	-0-					-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-						Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	173	-0-	173	-0-		19	1	154	2	Y	-0-					-0-
11	189 N	16	-0-	-173	-0-		16	1			Y	-0-					-0-
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-		20	1	125	2	Y	-0-					-0-
*01	200 N	200	-0-	-0-	-0-		26	1	174	2	Y	-0-					-0-

PEREZ UNIT 667		WELL #:		2 L	RRCID ->	125200	COMPL. DATE	08/12/1987	TOTAL DEPTH	11028	PERF.10731 - 10758
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

THE DINN MINERAL TRUSTS		WELL #:		2	RRCID ->	175497	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	11510	PERF.10524 - 10838	
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-		15	1	126	2	N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-		12	1	102	2	N	-0-
11	150 N	15	-0-	-135	-0-		15	1			N	-0-
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-		21	1	128	2	N	-0-
*01	228 N	228	-0-	-0-	-0-		30	1	198	2	N	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		5	RRCID ->	118184	COMPL. DATE	09/13/1985	TOTAL DEPTH	11535	PERF.10391 - 10517	
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-		45	1	269	2	Y	-0-
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-		44	1	264	2	Y	-0-
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-		49	1	281	2	Y	-0-
11	300 N	299	-0-	-1	-0-		43	1	256	2	Y	-0-
*12	312 N	312	-0-	-0-	-0-		46	1	266	2	Y	-0-
01	310 N	309	-0-	-1	-0-		45	1	264	2	Y	-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	161887	COMPL. DATE	12/22/1996	TOTAL DEPTH	11510	PERF.10490 - 10529	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-		25	2			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		



M O		GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)		MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
GUERRA (10500)		37300 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		WELL #: 2 U		RRCID -> 125049		COMPL. DATE 08/01/1987		TOTAL DEPTH 11028		PERF.10460 - 10472
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
GUERRA, G. ET AL		386310		WELL #: 4		RRCID -> 105293		COMPL. DATE 01/11/1983		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10776 - 10792
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
GUERRA (10700)		37300 870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 3		RRCID -> 156067		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 15670		PERF.10734 - 10744
08	11718 X	11236	-0-	-482	-0-	1608	1	9628	2	Y	-0-	-0-
09	11340 X	10934	-0-	-406	-0-	1575	1	9359	2	Y	-0-	-0-
10	11470 X	11021	-0-	-449	-0-	1626	1	9395	2	Y	-0-	-0-
11	11100 X	10259	-0-	-841	-0-	1465	1	8794	2	Y	-0-	-0-
12	11377 X	10575	-0-	-802	-0-	1567	1	9008	2	Y	-0-	-0-
01	11284 X	10567	-0-	-717	-0-	1543	1	9024	2	Y	-0-	-0-
HERRERA		WELL #: 2		RRCID -> 176663		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 11293		PERF.10438 - 11100		
08	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	250	1	1501	2	Y	-0-	44
09	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	223	1	1324	2	Y	-0-	44
10	1240 N	1236	-0-	-4	-0-	182	1	1054	2	Y	-0-	44
11	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	274	1	1646	2	Y	-0-	44
*12	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	280	1	1611	2	Y	-0-	44
*01	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	307	1	1793	2	Y	-0-	44
GUERRA "G"		WELL #: 8		RRCID -> 184029		COMPL. DATE 09/02/2002		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10514 - 10530		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
GUERRA "G"		WELL #: 9		RRCID -> 194400		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 10630		PERF.10356 - 10588		
08	1953 N	1864	-0-	-89	-0-	267	1	1597	2	Y	-0-	-0-
09	1890 N	1794	-0-	-96	-0-	258	1	1536	2	Y	-0-	-0-
10	1922 N	1816	-0-	-106	-0-	268	1	1548	2	Y	-0-	-0-
11	1800 N	1758	-0-	-42	-0-	251	1	1507	2	Y	-0-	-0-
*12	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	276	1	1589	2	Y	-0-	-0-
*01	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	271	1	1588	2	Y	-0-	-0-

GUERRA (10900)		37300 890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378														
DINN , JOHN AND ELVA		WELL #: 2		RRCID -> 124370		COMPL. DATE 06/03/1987		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10794 - 10900								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOD MOGLIA		WELL #: 2		RRCID -> 128492		COMPL. DATE 08/01/1988		TOTAL DEPTH 11505 PERF.10930 - 11032								
08	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	512	1	4284	2	N	-0-					-0-
09	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
10	2976 X	2639	-0-	-337	-0-	286	1	2353	2	N	-0-					-0-
11	2880 X	300	-0-	-2580	-0-	300	1			N	-0-					-0-
12	2976 X	1114	-0-	-1862	-0-	157	1	957	2	N	-0-					-0-
01	2976 X	1998	-0-	-978	-0-	264	1	1734	2	N	-0-					-0-

THE DINN MINERAL TRUSTS		WELL #: 1		RRCID -> 186628		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10706 - 11088								
08	2852 X	454	-0-	-2398	-0-	48	1	406	2	N	-0-					-0-
09	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
10	2852 X	1277	-0-	-1575	-0-	138	1	1139	2	N	-0-					-0-
11	2610 X	115	-0-	-2495	-0-	115	1			N	-0-					-0-
12	465 X	89	-0-	-376	-0-	13	1	76	2	N	-0-					-0-
01	1271 X	1	-0-	-1270	-0-	1	2			N	-0-					-0-

THE DINN MINERAL TRUSTS		WELL #: 2		RRCID -> 260816		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 11510 PERF.10732 - 10838								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 114067		COMPL. DATE 08/01/1984		TOTAL DEPTH 11535 PERF.11053 - 11130								
GUERRA, G. ET AL		WELL #: 5														
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA "G"		WELL #: 8		RRCID -> 140542		COMPL. DATE 11/01/1991		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10797 - 10874								
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA (10900)		//CONT.//		37300 890	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
GUERRA, G		WELL #:		7	RRCID ->	212479	COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10588 - 11620					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY				606617				CNTY: DUVAL								
GRUY ESTATE				3	RRCID ->	134021	COMPL. DATE	03/21/1990	TOTAL DEPTH	14290	PERF.10588 - 10684					
08	11656	X	6633	-0-	-5023	-0-	520	1	6113	2	N	-0-				-0-
09	11280	X	10010	-0-	-1270	-0-	2040	1	7970	2	N	-0-				-0-
10	13542	X	13542	-0-	-0-	-0-	2549	1	10993	2	N	-0-				-0-
11	11464	X	11464	-0-	-0-	-0-	2429	1	9035	2	N	-0-				-0-
12	11708	X	11708	-0-	-0-	-0-	2519	1	9189	2	N	-0-				-0-
01	13547	X	9455	-0-	-4092	-0-	2303	1	7152	2	N	-0-				-0-

GRUY ESTATE				2	RRCID ->	162904	COMPL. DATE	01/31/1997	TOTAL DEPTH	12057	PERF.10752 - 10785					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TRISTAR OIL & GAS				871133				CNTY: STARR								
LEAL 667				1	RRCID ->	123968	COMPL. DATE	12/12/1986	TOTAL DEPTH	11464	PERF.10824 - 11048					
08	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	2		N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GUERRA, W. (GOVT. WELLS)				37308 210	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR								
WALLIS ENERGY, INC.				893997												
GUERRA MINERAL TRUST "NCT III"		WELL #:		9	RRCID ->	167441	COMPL. DATE	11/05/1997	TOTAL DEPTH	2485	PERF. 2118 - 2124					
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-37220				N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-37220				N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-37220				N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-37220				N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-37220				N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-37220				N	-0-				-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	4867 X	4119	-0-	-748	B	-0-	272	1	3804	2	N	39			154
09	4200 X	4116	-0-	-84	B	-0-	267	1	3810	2	N	35			189
10	4340 X	4075	-0-	-265	B	-0-	269	1	3717	2	N	81	185	1	2 8 83
11	4200 X	4048	-0-	-152	B	-0-	266	1	3741	2	N	37			120
*12	4389 X	4389	-0-	-0-	B	-0-	307	1	4025	2	N	52			172
*01	4389 X	4389	-0-	-0-	B	-0-	292	1	3988	2	N	99	189	1	82

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	961 X	718	-0-	-243	B	-42284	39	1	545	2	N	122	187	1	1 8 179
09	930 X	821	-0-	-109	B	-42284	47	1	653	2	N	110	189	1	100
10	961 X	670	-0-	-291	B	-42284	41	1	560	2	N	63	3	8	160
11	840 X	866	-0-	26	B	-42258	53	1	740	2	N	66	1	8	225
*12	868 X	489	-0-	-379	B	-42258	31	1	404	2	N	49	4	8	270
01	837 X	965	-0-	128	B	-42130	59	1	820	2	N	78	189	1	159

GUILITA (QUEEN CITY) MESTENA OPERATING, L.L.C. GUILITA		//CONT.// //CONT.//	37344 365 562071	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JIM HOGG				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
GUILITA		WELL #: 6		RRCID -> 179644		COMPL. DATE 10/08/2000				TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9570 - 9607				
08	992 X	822	-0-	-170 B	-31863	55	1	758	2	N	8			68
09	1020 X	675	-0-	-345 B	-31863	44	1	625	2	N	5			73
10	1054 X	760	-0-	-294 B	-31863	51	1	699	2	N	9			82
11	1020 X	1021	-0-	1 B	-31862	67	1	941	2	N	12			94
*12	837 X	1019	-0-	182 B	-31680	72	1	934	2	N	12	1 8		105
01	837 X	912	-0-	75 B	-31605	62	1	835	2	N	14			119
GUILITA		WELL #: 7		RRCID -> 180380		COMPL. DATE 11/07/2000				TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9628 - 9664				
08	713 X	381	-0-	-332 B	-0-	25	1	353	2	N	3			92
09	690 X	222	-0-	-468 B	-0-	14	1	206	2	N	2			94
10	527 X	205	-0-	-322 B	-0-	13	1	189	2	N	3			97
11	360 X	350	-0-	-10 B	-0-	23	1	325	2	N	2			99
12	404 X	404	-0-	-0- B	-0-	28	1	369	2	N	6			105
01	372 X	221	-0-	-151 B	-0-	15	1	202	2	N	4			109
GUILITA		WELL #: 5		RRCID -> 180747		COMPL. DATE 12/01/2000				TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9676 - 9714				
08	1519 X	1384	-0-	-135 B	-0-	92	1	1282	2	N	9	172 1		27
09	1470 X	1053	-0-	-417 B	-0-	68	1	974	2	N	10			37
10	1519 X	1155	-0-	-364 B	-0-	78	1	1063	2	N	13			50
11	1350 X	1180	-0-	-170 B	-0-	78	1	1089	2	N	12			62
*12	1400 X	1400	-0-	-0- B	-0-	98	1	1288	2	N	13			75
01	1395 X	1338	-0-	-57 B	-0-	91	1	1228	2	N	17			92
GUILITA		WELL #: 4		RRCID -> 181524		COMPL. DATE 02/07/2001				TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9570 - 9600				
08	1550 X	578	-0-	-972 B	-71882	38	1	519	2	N	19	185 1		23
09	1740 X	776	-0-	-964 B	-71882	51	1	714	2	N	10			33
10	1798 X	692	-0-	-1106 B	-71882	45	1	637	2	N	9			42
11	1740 X	356	-0-	-1384 B	-71882	23	1	327	2	N	5			47
*12	806 X	840	-0-	34 B	-71848	57	1	763	2	N	18			65
01	806 X	514	-0-	-292 B	-71848	35	1	468	2	N	10			75

GUILITA (QUEEN CITY) MESTENA OPERATING, L.L.C. GUILITA		//CONT.// 37344 365 //CONT.// 562071		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JIM HOGG				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
GUILITA		WELL #: 10		RRCID -> 209708		COMPL. DATE 04/13/2005				TOTAL DEPTH 10020		PERF. 9650 - 9661		
08	1767 X	1084	-0-	-683 B	-0-	71	1	1001	2	N	11			52
09	1710 X	896	-0-	-814 B	-0-	58	1	831	2	N	6			58
10	2007 X	2007	-0-	-0- B	-0-	133	1	1852	2	N	20			78
11	1380 X	1342	-0-	-38 B	-0-	88	1	1239	2	N	14			92
*12	1426 X	1279	-0-	-147 B	-0-	90	1	1176	2	N	12			104
01	2015 X	1210	-0-	-805 B	-0-	82	1	1114	2	N	13			117
GUILITA		WELL #: 12		RRCID -> 213325		COMPL. DATE 09/11/2005				TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9655 - 9683		
08	1085 X	653	-0-	-432 B	-0-	44	1	603	2	N	5			47
09	1050 X	939	-0-	-111 B	-0-	61	1	867	2	N	10			57
10	837 X	710	-0-	-127 B	-0-	48	1	655	2	N	6			63
11	938 X	938	-0-	-0- B	-0-	62	1	863	2	N	12			75
*12	961 X	775	-0-	-186 B	-0-	55	1	712	2	N	7			82
*01	1122 X	1122	-0-	-0- B	-0-	76	1	1033	2	N	12			94
GUILITA		WELL #: 13		RRCID -> 214026		COMPL. DATE 10/07/2005				TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9555 - 9572		
08	2914 X	2436	-0-	-478 B	-0-	163	1	2273	2	N	-0-			95
09	2670 X	2225	-0-	-445 B	-0-	146	1	2079	2	N	-0-			95
10	2759 X	2096	-0-	-663 B	-0-	140	1	1930	2	N	24			119
11	2670 X	1894	-0-	-776 B	-0-	124	1	1752	2	N	16			135
*12	2449 X	1818	-0-	-631 B	-0-	127	1	1670	2	N	19			154
01	2449 X	1919	-0-	-530 B	-0-	130	1	1772	2	N	15			169
GUILITA		WELL #: 15		RRCID -> 215868		COMPL. DATE 12/08/2005				TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9602 - 9638		
08	2356 X	2239	-0-	-117 B	-0-	147	1	2068	2	N	22			177
09	2764 X	2764	-0-	-0- B	-0-	178	1	2539	2	N	43	188	1	32
10	2888 X	2888	-0-	-0- B	-0-	192	1	2661	2	N	32	1	8	63
11	2747 X	2747	-0-	-0- B	-0-	180	1	2541	2	N	24			87
*12	2852 X	1674	-0-	-1178 B	-0-	118	1	1538	2	N	16			103
01	2883 X	1767	-0-	-1116 B	-0-	119	1	1629	2	N	17			120

GUTIERREZ (ROSENBERG SAND)		37514 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
VAQUILLAS RANCH CO., LTD.		WELL #:	1	RRCID ->	138100	COMPL. DATE	08/31/1990	TOTAL DEPTH	1844 PERF. 1734 - 1738			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
VAQUILLAS-BORREGO		17										
VAQUILLAS BORREGO		WELL #:	17	RRCID ->	200533	COMPL. DATE	02/12/2004	TOTAL DEPTH	2065 PERF. 1508 - 1513			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VAQUILLAS BORREGO		460054		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
VAQUILLAS-BORREGO		16										
VAQUILLAS BORREGO		WELL #:	16	RRCID ->	206101	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL DEPTH	1620 PERF. 1507 - 1513			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VAQUILLAS-BORREGO		460054		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
VAQUILLAS-BORREGO		19										
VAQUILLAS-BORREGO		WELL #:	19	RRCID ->	212225	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	1655 PERF. 1546 - 1556			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VAQUILLAS BORREGO		460054		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
VAQUILLAS-BORREGO		20										
VAQUILLAS BORREGO		WELL #:	20	RRCID ->	215050	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	2110 PERF. 1535 - 1541			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VAQUILLAS BORREGO		460054		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
VAQUILLAS-BORREGO		22										
VAQUILLAS BORREGO		WELL #:	22	RRCID ->	218649	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	1750 PERF. 1582 - 1592			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GUTIERREZ (ROSENBERG SAND)		//CONT.// 37514 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054							
VAQUILLAS-BORREGO		WELL #: 24		RRCID -> 222951		COMPL. DATE 08/23/2006		TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1568 - 1577	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
VAQUILLAS BORREGO		WELL #: 31		RRCID -> 248307		COMPL. DATE 03/30/2009		TOTAL DEPTH 1720 PERF. 1534 - 1539	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
GYP HILL, SE. (FRIO 7430)		37540 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS	
TEXRON OPERATING, LLC		850872							
PEREZ		WELL #: 1		RRCID -> 245508		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 10362 PERF. 7442 - 7496	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	4313	-0-	4313	4313	1	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	2038	-0-	2038	6351	2038	1	N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6351		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6351		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	132	-0-	132	6483	132	1	N	-0-
HAGIST RANCH ( FRIO 800)		37993 185		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378							
DCR 262N		WELL #: 2		RRCID -> 150689		COMPL. DATE 12/10/1993		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1212 - 1220	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HAGIST RANCH ( QUEEN CITY SAND)		37993 296		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378							
FOSTER, J. R.		WELL #: 3		RRCID -> 249322		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5143 - 5163	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
HAGIST RANCH(WILCOX BASAL HOUSE)		37993 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378							
HAGIST RANCH, ET AL "A"		WELL #: 13 U		RRCID -> 080338		COMPL. DATE 10/03/1978		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9258 - 9286	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-



HAGIST RANCH(WILCOX BASAL HOUSE)//CONT.// 37993 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DUVAL			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
HAGIST RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 088738 COMPL. DATE 07/03/1980										TOTAL DEPTH	9825	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
FOSTER, J.R. WELL #: 70 L RRCID -> 126991 COMPL. DATE 03/18/1988										TOTAL DEPTH	9723	PERF. 9506 - 9540	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
FOSTER-SMITH 206 WELL #: 1 RRCID -> 233647 COMPL. DATE 07/27/2007										TOTAL DEPTH	9575	PERF. 9480 - 9510	
08	1550	N	1198	-0-	-352	-0-	157	1	1041	2	N	-0-	-0-
09	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	314	1	1857	2	N	-0-	-0-
10	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	230	1	1541	2	N	-0-	-0-
11	1170	N	647	-0-	-523	-0-	127	1	520	5	N	-0-	-0-
12	2232	N	1518	-0-	-714	-0-	222	1	1296	2	N	-0-	-0-
01	1767	N	1294	-0-	-473	-0-	213	1	1081	2	N	-0-	-0-
-----													
HAGIST RANCH (WILCOX CONS.) 37993 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DUVAL			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378													
HAGIST RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 071823 COMPL. DATE 03/05/2004										TOTAL DEPTH	10100	PERF. 8356 - 8366	
08	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	377	1	3495	2	Y	67	85 1 78
							149	5	74	9			
09	3510	X	2713	-0-	-797	-0-	227	1	2264	2	Y	60	86 1 52
							156	5	66	9			
10	DLQ	G-10	3689	-0-	3689	3689	315	1	3133	2	Y	78	87 1 43
							155	5	86	9			
11	5244	X	1555	-0-	-3689	-0-	286	1	1170	5	Y	90	86 1 47
							99	9					
12	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	326	1	3117	2	Y	105	87 1 65
							208	5	116	9			
01	3720	X	3647	-0-	-73	-0-	301	1	2968	2	Y	87	85 1 67
							282	5	96	9			
-----													
HAGIST GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202352 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10020	PERF. 8325 - 8339	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	4	1	1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1	1	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
FOSTER, J. R. WELL #: 11 RRCID -> 207803 COMPL. DATE 08/19/2004										TOTAL DEPTH	9559	PERF. 8571 - 8582	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAGIST RANCH (WILCOX CONS.)		//CONT.//		37993 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
HAGIST RANCH A		WELL #:		18	RRCID ->	227806	COMPL. DATE	03/17/2007	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	8584 - 8822
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	2511 X	2246	-0-	-265	-0-	294	1	1952	2	N	-0-	-0-
09	2430 X	952	-0-	-1478	-0-	137	1	815	2	N	-0-	-0-
10	2511 X	1100	-0-	-1411	-0-	143	1	957	2	N	-0-	-0-
11	2160 X	710	-0-	-1450	-0-	159	1	551	5	N	-0-	-0-
12	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	487	1	2840	2	N	-0-	-0-
01	2232 X	1943	-0-	-289	-0-	320	1	1623	2	N	-0-	-0-

HAGIST RANCH ( WILCOX G)				37993 407	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
HAGIST GAS UNIT 3		WELL #:		1	RRCID ->	202324	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	10217	PERF.	7575 - 7592
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FOSTER, J. R.		WELL #:		67	RRCID ->	208025	COMPL. DATE	08/13/2004	TOTAL DEPTH	8304	PERF.	7590 - 7598
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HAGIST RANCH UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	211124	COMPL. DATE	04/19/2005	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7600 - 7609
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FOSTER, J. R.		WELL #:		71	RRCID ->	226010	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7535 - 7594
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FOSTER, J. R.		WELL #:		4	RRCID ->	226025	COMPL. DATE	07/24/1952	TOTAL DEPTH	7837	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HAGIST RANCH ( WILCOX K, MIDDLE) 37993 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378  
FOSTER, J.R. WELL #: 55 RRCID -> 078960 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER, J.R. WELL #: 56 RRCID -> 079720 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8012 - 8024

08	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	104	1	961	2	Y	-0-					-0-
						41	5									
09	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	97	1	976	2	Y	-0-					-0-
						67	5									
10	DLQ G-10	1177	-0-	1177	1177	102	1	1024	2	Y	-0-					-0-
						51	5									
11	T. A.	363	-0-	363	1540	71	1	292	5	Y	-0-					-0-
12	T. A.	794	-0-	794	2334	79	1	677	2	Y	-0-					-0-
						38	5									
*01	3203 X	869	-0-	-2334	-0-	94	1	725	2	Y	-0-					-0-
						50	5									

HAGIST RANCH ( WILCOX LO. 9700) 37993 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715  
D. C. R. C. WELL #: 2201 RRCID -> 215067 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9418 - 10057

08	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	1064	1	2015	2	N	-0-					-0-
09	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	979	1	1973	2	N	-0-					-0-
10	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	475	1	1871	2	N	-0-					-0-
11	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	556	1	2324	2	N	-0-					-0-
12	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	547	1	2021	2	N	-0-					-0-
*01	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	647	1	2020	2	N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378  
FOSTER, J. R. WELL #: 21 RRCID -> 010769 COMPL. DATE 06/12/1954 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9692 - 9968

08	T. A.	692	-0-	692	4599	84	1	601	2	Y	-0-					50
						7	5									
09	5970 X	1371	-0-	-4599	-0-	117	1	1173	2	Y	-0-					50
						81	5									
10	1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	115	1	905	2	Y	-0-					50
						21	5									
11	660 N	356	-0-	-304	-0-	70	1	286	5	Y	-0-					50
12	1426 N	1196	-0-	-230	-0-	119	1	1018	2	Y	2					52
						57	5	2	9							
01	1054 N	969	-0-	-85	-0-	103	1	800	2	Y	10	55	1			7
						55	5	11	9							

FOSTER, J. R. WELL #: 40 RRCID -> 010770 COMPL. DATE 06/01/1956 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9644 - 9666

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH ( WILCOX LO. 9700) //CONT.//		37993 481		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
HAGIST RANCH -A-		WELL #: 1		RRCID -> 010771		COMPL. DATE 08/07/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN)		37993 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378										
HAGIST RANCH -A-		WELL #: 11		RRCID -> 076573		COMPL. DATE 12/14/1982		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 3500 - 3630				
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HAGIST GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 099844		COMPL. DATE 05/06/1982		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7995 - 8044				
08	976 N	976	-0-	-0-	-0-	92 1	848 2	Y	-0-			-0-
						36 5						
09	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	86 1	855 2	Y	-0-			-0-
						59 5						
10	DLQ G-10	944	-0-	944	944	83 1	820 2	Y	-0-			-0-
						41 5						
11	1331 N	387	-0-	-944	-0-	76 1	311 5	Y	-0-			-0-
12	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	103 1	891 2	Y	-0-			-0-
						49 5						
*01	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	124 1	962 2	Y	-0-			-0-
						66 5						
HAGIST GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 103491		COMPL. DATE 09/15/1982		TOTAL DEPTH 10227 PERF. 7931 - 8022				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
FOSTER, J. R.		WELL #: 45		RRCID -> 119152		COMPL. DATE 11/13/1985		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8066 - 8112				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
FOSTER, J.R.		WELL #: 70 U		RRCID -> 126990		COMPL. DATE 03/18/1988		TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8170 - 8216				
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN) //CONT.// 37993 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378 FOSTER, J. R. WELL #: 68 RRCID -> 180291 COMPL. DATE 10/29/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8045 - 8052													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	126	1	1167	2	Y	-0-	-0-	
						50	5						
09	1200 N	896	-0-	-304	-0-	77	1	766	2	Y	-0-	-0-	
						53	5						
10	DLQ G-10	840	-0-	840	840	74	1	730	2	Y	-0-	-0-	
						36	5						
11	1247 N	407	-0-	-840	-0-	80	1	327	5	Y	-0-	-0-	
12	917 N	917	-0-	-0-	-0-	91	1	782	2	Y	-0-	-0-	
						44	5						
*01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	91	1	705	2	Y	-0-	-0-	
						48	5						
FOSTER, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 211178 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 8104 - 8111													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: Y 3 RRCID -> 234499 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8004 - 8014													
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
HAGIST RANCH ( WILCOX UPPER) 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378 FOSTER, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 010724 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A													
08	5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	670	1	4461	2	N	-0-	119	
09	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	551	1	4550	2	N	-0-	119	
						218	5						
10	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	681	1	4523	2	N	-0-	119	
11	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	420	1	1719	5	N	-0-	119	
12	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	622	1	4307	2	N	6	125	
						115	5				7		
*01	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	639	1	3748	2	N	18	110	33
						98	5	20	9				
FOSTER, J. R. WELL #: 10 RRCID -> 010725 COMPL. DATE 08/10/1952 TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A													
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
HAGIST GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 010729 COMPL. DATE 05/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

HAGIST RANCH ( WILCOX UPPER)		//CONT.//		37993 518	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378									
HAGIST RANCH -A-		WELL #:		5	RRCID ->	010731	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6962 - 7093		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
HAGIST RANCH -A-		WELL #:		6	RRCID ->	010732	COMPL. DATE	02/13/1952	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	N/A	
08	T. A.	465	-0-	465	2357	43	1	405	2	Y	-0-		-0-
						17	5						
09	2853 X	496	-0-	-2357	-0-	42	1	425	2	Y	-0-		-0-
						29	5						
10	475 X	475	-0-	-0-	-0-	41	1	414	2	Y	-0-		-0-
						20	5						
11	390 N	188	-0-	-202	-0-	37	1	151	5	Y	-0-		-0-
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	44	1	381	2	Y	-0-		-0-
						21	5						
*01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	49	1	389	2	Y	-0-		-0-
						26	5						
HAGIST RANCH -A-		WELL #:		7	RRCID ->	010733	COMPL. DATE	03/27/1952	TOTAL DEPTH	7690	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
HAGIST RANCH -E-		WELL #:		1	RRCID ->	010736	COMPL. DATE	03/22/1952	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
HAGIST RANCH -E-		WELL #:		2	RRCID ->	010737	COMPL. DATE	04/29/1952	TOTAL DEPTH	7802	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HAGIST RANCH ( WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 HAGIST RANCH -E- WELL #: 4 RRCID -> 010739 COMPL. DATE 05/25/1956 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7020 - 7110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	36	1	199	2	Y	-0-			-0-
						8	5							
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	35	1	209	2	Y	-0-			-0-
						14	5							
10	DLQ G-10	278	-0-	278	278	39	1	228	2	Y	-0-			-0-
						11	5							
11	405 N	127	-0-	-278	-0-	37	1	90	5	Y	-0-			-0-
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	42	1	220	2	Y	-0-			-0-
						12	5							
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-

HAGIST RANCH -E- WELL #: 5 RRCID -> 010740 COMPL. DATE 07/26/1952 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH -F- WELL #: 1 RRCID -> 010741 COMPL. DATE 07/15/1952 TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A

08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	53	-0-	53	53	11	1	42	5	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAGIST-STATE GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 010745 COMPL. DATE 12/31/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAGIST-STATE GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 010746 COMPL. DATE 09/29/1951 TOTAL DEPTH 7920 PERF. N/A

08	14291 X	12964	-0-	-1327	-0-	1881	1	10563	2	Y	65	83	1	77
						448	5	72	9					
09	13650 X	13582	-0-	-68	-0-	1810	1	10950	2	Y	60	86	1	51
						756	5	66	9					
10	DLQ G-10	13165	-0-	13165	13165	1809	1	10736	2	Y	78	87	1	42
						534	5	86	9					
*11	26474 X	13309	-0-	-13165	-0-	1801	1	10705	2	Y	91	86	1	47
						703	5	100	9					
12	13373 X	13373	-0-	-0-	-0-	1986	1	10679	2	Y	104	86	1	65
						594	5	114	9					
*01	12164 X	12164	-0-	-0-	-0-	1548	1	9713	2	Y	87	85	1	67
						807	5	96	9					

HAGIST RANCH "F" WELL #: 3 RRCID -> 074040 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAGIST RANCH ( WILCOX UPPER)		//CONT.//	37993 518	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DUVAL					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378									
FOSTER, J. R.		WELL #:	46	RRCID ->	074195	COMPL. DATE	08/12/1977	TOTAL DEPTH	7506	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
HAGIST RANCH -A-		WELL #:	16	RRCID ->	143867	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7004 - 7056
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
HAGIST GAS UNIT 2		WELL #:	3	RRCID ->	238080	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	7032 - 7056
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
FOSTER, J. R.		WELL #:	71	RRCID ->	249630	COMPL. DATE	08/14/2008	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	6984 - 7069
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
HAGIST GAS UNIT 3		WELL #:	2	RRCID ->	251357	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	7012 - 7028
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC.		572550									
DUVAL RANCH SEC. 199		WELL #:	1	RRCID ->	010754	COMPL. DATE	07/06/1951	TOTAL DEPTH	7190	PERF.	7076 - 7124
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-



HAGIST RANCH ( WILCOX UPPER)		//CONT.//		37993 518	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
ROGER W. MCCABE, INC.				724671							
DRUMMOND, C. O., -A-		WELL #:		1	RRCID ->	010758	COMPL. DATE	09/05/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7102 - 7194
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE			CODE	
08	14B DENY	408	-0-	408	589	408	2	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	441	-0-	441	1030	441	2	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	316	-0-	316	1346	316	2	N	-0-		-0-
11	1591 S	245	-0-	-1346	-0-	245	2	N	-0-		-0-
*12	123 S	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-		-0-
*01	255 S	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-		-0-

ULTRA OIL & GAS, INC.				875633					CNTY: DUVAL		
HAGIST RANCH				3	RRCID ->	209965	COMPL. DATE	05/11/2005	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 7865 - 7872
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		300
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		300
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		300
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		300
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		300
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		300

HAGIST RANCH				WELL #:	4	RRCID ->	215921	COMPL. DATE	01/10/2006	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 6985 - 7800
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68	

HAGIST RANCH				WELL #:	5	RRCID ->	218607	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7908 - 7914
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		168	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		168	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		168	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		168	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		168	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		168	

HAGIST RANCH (WILCOX UP. DEEP)				37993 520	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378							
HAGIST RANCH -A-		WELL #:		15	RRCID ->	107651	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	9827	PERF. 7140 - 7297
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HAGIST RANCH "A"				WELL #:	16	RRCID ->	125566	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7070 - 7112
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HAGIST RANCH (WILCOX UP. DEEP) //CONT.// 37993 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
FOSTER, J. R. WELL #: 54 RRCID -> 208788 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7238 - 7582												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HAGIST RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 219945 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6956 - 7058													
08	6811	6811	-0-	-0-	-0-	888	1	5905	2	N	16	21 1	19
						18	9						
09	4050	4050	-0-	-0-	-0-	584	1	3455	2	N	10	21 1	8
						11	9						
10	5638	5638	-0-	-0-	-0-	734	1	4883	2	N	19	16 1	11
						21	9						
11	3630	2465	-0-	-1165	-0-	2066	1	374	5	N	23	22 1	12
						25	9						
12	5828	5828	-0-	-0-	-0-	848	1	4951	2	N	26	22 1	16
						29	9						
*01	5059	5059	-0-	-0-	-0-	827	1	4208	2	N	22	21 1	17
						24	9						

HAGIST RANCH (WILCOX 9300) 37993 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715												
D. C. R. C. WELL #: 1201 RRCID -> 214753 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9139 - 9245												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378												
FOSTER, J.R. WELL #: 3 RRCID -> 067066 COMPL. DATE 06/23/1976 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9350 - 9403												
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

FOSTER, J.R. WELL #: 6 RRCID -> 074959 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 54 RRCID -> 078104 COMPL. DATE 08/02/1978 TOTAL DEPTH 9975 PERF. N/A												
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HAGIST RANCH (WILCOX 9300)		//CONT.//		37993 570	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378												
FOSTER, J. R.		WELL #:		7	RRCID ->	190649	COMPL. DATE	09/04/2002	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9358 - 9460				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	T. A.	264	-0-	264	1362			35	1	229	2	Y	-0-			-0-
09	1661 X	299	-0-	-1362	-0-			43	1	256	2	Y	-0-			-0-
10	423 X	423	-0-	-0-	-0-			55	1	368	2	Y	-0-			-0-
11	270 N	109	-0-	-161	-0-			21	1	88	5	Y	-0-			-0-
12	310 N	216	-0-	-94	-0-			32	1	184	2	Y	-0-			-0-
01	372 N	322	-0-	-50	-0-			52	1	270	2	Y	-0-			-0-

HAGIST RANCH NORTH		WELL #:		1	RRCID ->	225794	COMPL. DATE	11/13/2006	TOTAL DEPTH	8824	PERF.	8280 - 8290				
08	10 N	1	-0-	-9	-0-			1	1		N	-0-				96
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-						N	-0-				96
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				96
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-				96
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				96
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				96

HAGIST RANCH (WILCOX 9800)		37993 580		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DUVAL							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378														
FOSTER, J. R.		WELL #:		44 L	RRCID ->	066042	COMPL. DATE	02/24/1981	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9785 - 10072				
08	T. A.	4092	-0-	4092	20806			385	1	3556	2	Y	-0-			25
09	25127	4321	-0-	-20806	-0-			151	5	370	1	Y	-0-			25
10	4138	4138	-0-	-0-	-0-			255	5	362	1	Y	-0-			25
11	3240	1707	-0-	-1533	-0-			179	5	335	1	Y	-0-			25
12	4084	4084	-0-	-0-	-0-			403	1	1372	5	Y	-0-			25
*01	3866	3866	-0-	-0-	-0-			194	5	403	1	Y	-0-			25
								414	1	3231	2	Y	-0-	25	1	-0-
								221	5							

HAGIST RANCH INC, ET AL "A"		WELL #:		13 L	RRCID ->	078162	COMPL. DATE	08/07/1978	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	N/A	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-

HAGIST RANCH ( 750)		37993 592		NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: DUVAL				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378											
FOSTER, J. R.		WELL #:		32	RRCID ->	047952	COMPL. DATE	03/03/1970	TOTAL DEPTH	1953	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

FOSTER, J. R.		WELL #:		51	RRCID ->	074198	COMPL. DATE	09/28/1977	TOTAL DEPTH	1430	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

HAGIST RANCH ( 750)		//CONT.// 37993 592		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		WELL #: 1		RRCID -> 084899		COMPL. DATE 10/02/1979		TOTAL DEPTH 1622		PERF. 841 - 862					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----															
FOSTER, J. R.		WELL #: 60		RRCID -> 086783		COMPL. DATE 02/19/1980		TOTAL DEPTH 1270		PERF. 853 - 912					
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	34 1	313 2	Y	-0-			-0-			
						13 5									
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	31 1	313 2	Y	-0-			-0-			
						22 5									
10	DLQ G-10	344	-0-	344	344	30 1	299 2	Y	-0-			-0-			
						15 5									
11	473 N	129	-0-	-344	-0-	25 1	104 5	Y	-0-			-0-			
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	24 1	218 2	Y	-0-			-0-			
						12 5									
01	310 N	297	-0-	-13	-0-	32 1	248 2	Y	-0-			-0-			
						17 5									
-----															
FOSTER, J.R.		WELL #: 63		RRCID -> 091574		COMPL. DATE 11/18/1980		TOTAL DEPTH 1340		PERF. 778 - 799					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
-----															
KILLAM OIL CO., LTD.		460054		RRCID -> 066842		COMPL. DATE 06/03/1976		TOTAL DEPTH 7200		PERF. N/A					
DUVAL RANCH SECTION 106		WELL #: 1		RRCID -> 066842		COMPL. DATE 06/03/1976		TOTAL DEPTH 7200		PERF. N/A					
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
		PLUGGED AND ABANDONED		08/26/2013	- PLUGGED 08-26-2013										
-----															
D.C.R.C. SECTION 262N		WELL #: 4		RRCID -> 163545		COMPL. DATE 04/21/1997		TOTAL DEPTH 1841		PERF. 920 - 926					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
-----															
DCR - STATE SEC. 260N		WELL #: 3		RRCID -> 166565		COMPL. DATE 04/16/1997		TOTAL DEPTH 1910		PERF. 796 - 844					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			

HAGIST RANCH (800)												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.												
HAGIST RANCH 124												
WELL #: 1 RRCID -> 086012 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 956 - 968												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	527 N	474	-0-	-53	-0-	44	1	413	2	N	-0-	-0-
09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	17	5	474	2	N	-0-	-0-
10	558 N	513	-0-	-45	-0-	33	5	447	2	N	-0-	-0-
11	450 N	206	-0-	-244	-0-	44	1	166	5	N	-0-	-0-
12	558 N	489	-0-	-69	-0-	22	5	418	2	N	-0-	-0-
01	527 N	463	-0-	-64	-0-	23	5	388	2	N	-0-	-0-
						49	1					
						26	5					

HAGIST RANCH ( 900)												
NEWMAN OPERATING COMPANY												
D C R C -A- NCT-2												
WELL #: 20 RRCID -> 034023 COMPL. DATE 06/08/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HAGIST RANCH (950)												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.												
FOSTER, J.R.												
WELL #: 61 RRCID -> 086007 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 1187 PERF. 1008 - 1044												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FOSTER, J.R.												
WELL #: 62 RRCID -> 086008 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 1191 PERF. 978 - 1018												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

FOSTER, J. R.												
WELL #: 31 RRCID -> 140054 COMPL. DATE 03/29/1955 TOTAL DEPTH 1943 PERF. 940 - 956												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HAGIST RANCH (1030)		37993 777		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378														
FOSTER, J. R.		WELL #:	66	RRCID ->	107426	COMPL. DATE	08/09/1983	TOTAL DEPTH	1252 PERF. 1042 - 1058							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R.		WELL #:	35	RRCID ->	213810	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL DEPTH	1955 PERF. 1100 - 1110							
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ROGER W. MCCABE, INC.		724671		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
HAGIST RANCH UNIT 1		WELL #:	1	RRCID ->	032778	COMPL. DATE	03/24/1964	TOTAL DEPTH	8060 PERF. N/A							
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (1100)		37993 814		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378														
FOSTER, J.R.		WELL #:	59	RRCID ->	086006	COMPL. DATE	12/20/1979	TOTAL DEPTH	1178 PERF. 1016 - 1090							
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HAGIST RANCH "E"		WELL #:	7	RRCID ->	170170	COMPL. DATE	09/23/1998	TOTAL DEPTH	2258 PERF. 1019 - 1072							
08		837 N	731	-0-	-106	-0-	107 1 25 5	599 2	N	-0-						-0-
09		757 N	757	-0-	-0-	-0-	102 1 42 5	613 2	N	-0-						-0-
10		851 N	851	-0-	-0-	-0-	118 1 35 5	698 2	N	-0-						-0-
11		720 N	339	-0-	-381	-0-	99 1	240 5	N	-0-						-0-
12		775 N	626	-0-	-149	-0-	93 1 28 5	505 2	N	-0-						-0-
01		837 N	667	-0-	-170	-0-	80 1 52 5	535 2	N	-0-						-0-

NEWMAN OPERATING COMPANY		607391		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
D C RC-A-NCT-2		WELL #:	14	RRCID ->	067890	COMPL. DATE	07/02/1976	TOTAL DEPTH	1903 PERF. N/A							
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (1100)		//CONT.//		37993 814	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
NEWMAN OPERATING COMPANY		//CONT.//		607391							
DCRC "A" NCT-2		WELL #:		3	RRCID -> 084891	COMPL. DATE 08/25/1980	TOTAL DEPTH 10050	PERF. 1019	- 1156		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH (1700)				37993 925	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL			
ROGER W. MCCABE, INC.				724671							
PURSCH, W. A.		WELL #:		1	RRCID -> 046438	COMPL. DATE 06/02/1969	TOTAL DEPTH 8591	PERF. N/A			
08	2789 R	2789	-0-	-0-	-0-	2789 2	N	-0-			-0-
09	2394 R	2394	-0-	-0-	-0-	2394 2	N	-0-			-0-
10	1705 #	1596	-0-	-109	-0-	1596 2	N	-0-			-0-
11	1556 R	1556	-0-	-0-	-0-	1556 2	N	-0-			-0-
12	992 #	603	-0-	-389	-0-	603 2	N	-0-			-0-
*01	1752 R	1752	-0-	-0-	-0-	1752 2	N	-0-			-0-

HAGIST RANCH (2100)				37993 962	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL			
ROGER W. MCCABE, INC.				724671							
PURSCH, W. A.		WELL #:		2	RRCID -> 060463	COMPL. DATE 12/15/1974	TOTAL DEPTH 2075	PERF. N/A			
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-			-0-
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2	N	-0-			-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-			-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-			-0-
*12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-			-0-
*01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-			-0-

HAGIST RANCH, N. (YEGUA 3700)				37998 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378							
TALIAFERRO COOPER		WELL #:		2	RRCID -> 108546	COMPL. DATE 10/15/1983	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3701	- 3704		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 14-C)				38100 340	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
PACE PRODUCTION CO.				631757							
SALVATION ARMY, THE		WELL #:			RRCID -> 129872	COMPL. DATE 01/02/1989	TOTAL DEPTH 5375	PERF. 4003	- 4008		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2004											

-----

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 20) 38100 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS  
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631  
LAUGHLIN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 131196 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 4745 - 4755

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

-----

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 20-A) 38100 747 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS  
ANDERSON OIL LTD. 022499  
SALVATION ARMY WELL #: 1 RRCID -> 260342 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 5044 - 5065

08	1674 #	1457	-0-	-217	-0-	1457 2	N	-0-			56
09	2100 #	405	-0-	-1695	-0-	405 2	N	-0-			56
10	2170 #	-0-	-0-	-2170	-0-		N	-0-			56
11	2100 #	-0-	-0-	-2100	-0-		N	-0-			56
12	1798 #	170	-0-	-1628	-0-	169 2	1 9	N	1		57
01	1457 #	140	-0-	-1317	-0-	140 2	N	-0-			57

-----

PACE PRODUCTION CO. 631757  
SALVATION ARMY, THE WELL #: 3 RRCID -> 130990 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5025 - 5030

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			42
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			42
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			42
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			42
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			42
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			42

PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2011 - P&A EFF 02/25/04

-----

HALF MOON REEF (5200) 38142 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS  
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925  
STATE TRACT 121 WELL #: 4 RRCID -> 106519 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 5202 - 5236

08	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	186 1	1300 2	Y	-0-		1
09	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	180 1	1282 2	Y	-0-		1
10	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	186 1	1510 2	Y	-0-		1
11	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	180 1	1620 2	Y	-0-		1
12	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	186 1	1682 2	Y	-0-		1
*01	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	186 1	1180 2	Y	-0-		1

-----

HARGILL (FRIO CONS.) 39060 200 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HIDALGO  
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789  
FNB CINCINNATI WELL #: 5 RRCID -> 256101 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9352 - 9362

*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	32 1		-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-



HARGILL (FRIO CONS.)		//CONT.//	39060 200	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: HIDALGO						
OXY USA INC.			630591											
RIO FARMS "A" GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	227192	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11950	PERF.11200	- 11312			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
08	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7		
09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7		
10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/28/2013 - PLUGGED 05-28-2013														
RIO FARMS "A" GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	244677	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	11870	PERF.10918	- 11608			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1		
09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1		
10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1		
11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1		
*12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1		
*01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/20/2013 - PLUGGED 09-20-2013														
RIO FARMS "B"		WELL #:	1	RRCID ->	252195	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	11850	PERF. N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2013 - PLUGGED 09-30-2013														
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION		WELL #:	747012	RRCID ->	261128	COMPL. DATE	06/19/2011	TOTAL DEPTH	13400	PERF.12314	- 12959			
HARGILL GAS UNIT "A"			1											
08	64294 X	44921	-0-	-19373	-0-	3776	1	40566	2	N	526	559	1	276
09	62220 X	42486	-0-	-19734	-0-	579	1	38254	2	N	662	758	1	180
10	43710 X	38881	-0-	-4829	-0-	728	1	34556	2	N	504	378	1	306
11	42300 X	31737	-0-	-10563	-0-	554	1	28078	2	N	451	578	1	179
12	43710 X	41707	-0-	-2003	-0-	496	1	37267	2	N	608	388	1	399
01	43710 X	38844	-0-	-4866	-0-	669	1	34446	2	N	570	769	1	200
						627	9							
HARGILL GAS UNIT 'A'		WELL #:	2	RRCID ->	266642	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	13337	PERF.13310	- 13320			
08	22010 X	18074	-0-	-3936	-0-	2940	1	14944	2	N	173	191	1	155
09	19530 X	16626	-0-	-2904	-0-	190	9	13791	2	N	127	181	1	101
10	16877 X	16877	-0-	-0-	-0-	2695	1	13831	2	N	97			198
11	15240 X	13062	-0-	-2178	-0-	140	9	10845	2	N	120	198	1	120
12	16537 X	16537	-0-	-0-	-0-	2939	1	13430	2	N	153	190	1	83
*01	16490 X	16490	-0-	-0-	-0-	107	9	13379	2	N	156			239
						132	9							
						168	9							
						172	9							











HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA											
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. //CONT.// 029710											
TREVINO, ALBERTO WELL #: 3 RRCID -> 258793 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11844 - 12864											
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		32516 X	32516	-0-	-0-	-0-	3748 1	28768 2	N	-0-	-0-
09		43560 X	38496	-0-	-5064	-0-	3937 1	34559 2	N	-0-	-0-
10		39870 X	39870	-0-	-0-	-0-	39870 2		N	-0-	-0-
11		48060 X	38404	-0-	-9656	-0-	38404 2		N	-0-	-0-
12		45911 X	38731	-0-	-7180	-0-	36697 1	2034 2	N	-0-	-0-
01		39866 X	37436	-0-	-2430	-0-	1290 1	36146 2	N	-0-	-0-
VIOLETA RANCH WELL #: 5 RRCID -> 264918 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11768 - 14243											
08		20780 X	20780	-0-	-0-	-0-	2395 1	18385 2	N	-0-	-0-
09		35220 X	17670	-0-	-17550	-0-	1807 1	15863 2	N	-0-	-0-
10		24731 X	24731	-0-	-0-	-0-	24731 2		N	-0-	-0-
11		35220 X	19845	-0-	-15375	-0-	19845 2		N	-0-	-0-
12		31279 X	16557	-0-	-14722	-0-	15687 1	870 2	N	-0-	-0-
01		24738 X	16296	-0-	-8442	-0-	561 1	15735 2	N	-0-	-0-
VIOLETA RANCH WELL #: 6 RRCID -> 271470 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11840 - 11906											
10	0	92633	-0-	92633	92633	-0-	92633 3		N	-0-	-0-
*11	202709 X	110076	-0-	-92633	-0-	-0-	2677 1	107399 2	N	-0-	-0-
12	194680 X	159094	-0-	-35586	-0-	-0-	712 1	158382 2	N	-0-	-0-
01	194680 X	144901	-0-	-49779	-0-	-0-	144901 2		N	-0-	-0-
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715											
HAYNES WELL #: 16 RRCID -> 169018 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 14070 PERF.12800 - 12872											
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
HAYNES WELL #: 17 RRCID -> 172710 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 14215 PERF.12788 - 13106											
08	16058 X	15604	-0-	-454	-0-	-0-	1484 1	14120 2	N	-0-	35
09	15840 X	12156	-0-	-3684	-0-	-0-	1521 1	10635 2	N	-0-	35
10	17944 X	17944	-0-	-0-	-0-	-0-	2133 1	15811 2	N	-0-	35
11	16860 X	13489	-0-	-3371	-0-	-0-	2235 1	11254 2	N	-0-	35
12	15593 X	527	-0-	-15066	-0-	-0-	182 1	345 2	N	-0-	35
01	17949 X	11905	-0-	-6044	-0-	-0-	671 1	11234 2	N	-0-	35
HAYNES WELL #: 18 RRCID -> 173637 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 15065 PERF. 9660 - 13020											
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
HAYNES WELL #: 19 RRCID -> 175975 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9360 - 9385											
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

Table with multiple sections for wells: HAYNES (WELL #: 24, 27, 21), CONOCOPHILLIPS COMPANY LAUREL MINERAL ESTATE (WELL #: 16), LAS PALOMAS (WELL #: 5), and CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. TREVINO (WELL #: 2). Each section includes columns for MONTHLY CUMU STATUS, DISPOSITIONS, COND PROD, and EOM BALANCE.



HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.//		39818 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		//CONT.//		190005										
TREVINO		WELL #:		1	RRCID ->	212141	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	15550	PERF.	13010 - 13047		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	930 N	848	-0-	-82	-0-	61	1	787	2	N	-0-			-0-
09	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	51	1	2433	2	N	-0-			-0-
10	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	374	1	2312	2	N	-0-			-0-
11	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	299	1	1461	2	N	-0-			-0-
12	3100 N	3973	-0-	873	873	3973	2			N	-0-			-0-
*01	3100 N	2518	-0-	-582	291	417	1	2101	2	N	-0-			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		GARCIA, A. ET AL GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	184106	COMPL. DATE	11/07/2001	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	8598 - 9207
08	5084 X	1168	-0-	-3916	-0-	488	1	680	2	N	-0-			100	
09	4290 X	591	-0-	-3699	-0-	403	1	188	2	N	-0-			100	
10	DLQ G-10	625	-0-	625	625	508	1	117	2	N	-0-			100	
11	625 X	-0-	-0-	-625	-0-					N	-0-			100	
12	438 X	438	-0-	-0-	-0-	248	1	190	2	N	-0-			100	
01	1178 X	385	-0-	-793	-0-	195	1	190	2	N	-0-			100	

GARCIA, A. ET AL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	192666	COMPL. DATE	07/17/2004	TOTAL DEPTH	9275	PERF.	8396 - 8426
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33

HAYNES		WELL #:		38	RRCID ->	209706	COMPL. DATE	03/15/2005	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9054 - 9088
08	1798 N	1358	-0-	-440	-0-	103	1	1255	2	N	-0-	-0-
09	2070 N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-	-0-
10	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	176	1	2406	2	N	-0-	-0-
11	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-	-0-
12	3088 N	3088	-0-	-0-	-0-	316	1	2772	2	N	-0-	-0-
01	2573 N	1021	-0-	-1552	-0-	73	1	948	2	N	-0-	-0-

HAYNES		WELL #:		37	RRCID ->	214082	COMPL. DATE	07/25/2005	TOTAL DEPTH	11402	PERF.	8194 - 9302
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HAYNES		WELL #:		28	RRCID ->	214198	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	14355	PERF.	8264 - 8702
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.//		39818 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
HAYNES		WELL #:		10	RRCID ->	218463	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	8030 - 8737	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
-----													
HAYNES		WELL #:		29	RRCID ->	218644	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	14560	PERF.	8403 - 8590	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HAYNES-NORTH		WELL #:		6	RRCID ->	222683	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8230 - 8715	
08	2666 X	2556	-0-	-110	-0-	262	1	2294	2	N	-0-		-0-
09	2580 X	1973	-0-	-607	-0-	212	1	1761	2	N	-0-		-0-
10	DLQ G-10	2336	-0-	2336	2336	226	1	2110	2	N	-0-		-0-
11	2000 N	2056	-0-	56	2392	205	1	1851	2	N	-0-		-0-
12	3100 N	2220	-0-	-880	1512	218	1	2002	2	N	-0-		-0-
*01	3100 N	2202	-0-	-898	614	219	1	1983	2	N	-0-		-0-
-----													
HAYNES		WELL #:		30	RRCID ->	223222	COMPL. DATE	07/13/2006	TOTAL DEPTH	15045	PERF.	8446 - 8632	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HAYNES-NORTH		WELL #:		7	RRCID ->	227494	COMPL. DATE	08/17/2006	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8194 - 9129	
08	5239 X	1155	-0-	-4084	-0-	118	1	1037	2	N	-0-		-0-
09	5070 X	616	-0-	-4454	-0-	67	1	549	2	N	-0-		-0-
10	DLQ G-10	902	-0-	902	902	87	1	815	2	N	-0-		-0-
11	1823 X	921	-0-	-902	-0-	92	1	829	2	N	-0-		-0-
12	1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	113	1	1039	2	N	-0-		-0-
*01	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	167	1	1512	2	N	-0-		-0-
-----													
HAYNES		WELL #:		9	RRCID ->	227571	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	8278 - 8294	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----														
HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HAYNES WELL #: 39 RRCID -> 230162 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8990 - 9818														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
08		30132 X	30026	-0-	-106	-0-	1562 1	28464 2		N	-0-			34
09		29160 X	24640	-0-	-4520	-0-	1595 1	23045 2		N	-0-			34
10		DLQ G-10	21396	-0-	21396	21396	1552 1	19844 2		N	-0-			34
11		41332 X	19936	-0-	-21396	-0-	1140 1	18554 2		N	220	172 1		82
							242 9							
12		24530 X	24530	-0-	-0-	-0-	1534 1	22996 2		N	-0-			82
01		30039 X	28449	-0-	-1590	-0-	1511 1	26938 2		N	-0-			82
-----														
HAYNES-NORTH WELL #: 8 RRCID -> 247651 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 14480 PERF. 8636 - 8816														
08		8646 X	8646	-0-	-0-	-0-	884 1	7762 2		N	-0-			-0-
09		7955 X	7955	-0-	-0-	-0-	856 1	7099 2		N	-0-			-0-
10		DLQ G-10	7041	-0-	7041	7041	681 1	6360 2		N	-0-			-0-
11		14335 X	7294	-0-	-7041	-0-	730 1	6564 2		N	-0-			-0-
12		8187 X	8187	-0-	-0-	-0-	807 1	7380 2		N	-0-			-0-
01		8649 X	7471	-0-	-1178	-0-	741 1	6730 2		N	-0-			-0-
-----														
HAYNES WELL #: 3 RRCID -> 265440 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9058 - 9152														
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1336				N	-0-			-0-
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1336				N	-0-			-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1336				N	-0-			-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1336				N	-0-			-0-
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1336				N	-0-			-0-
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1336				N	-0-			-0-
-----														
HAYNES WELL #: 13 RRCID -> 265443 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7932 - 7976														
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
HAYNES "E" WELL #: 1 RRCID -> 160432 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 17974 PERF.10280 - 12185														
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
HAYNES "E" WELL #: 3 RRCID -> 161281 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12974 - 13093														
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.//		39818 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
HAYNES "E"		WELL #:		4	RRCID ->	161285	COMPL. DATE	08/21/1996	TOTAL DEPTH	17735	PERF.	9900 - 9982	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HAYNES "E"		WELL #:		5	RRCID ->	171075	COMPL. DATE	03/21/2010	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12098 - 12348	
08	15593 X	14815	-0-	-778	-0-	1331	1	13484	2	Y	-0-	-0-	
09	15900 X	13887	-0-	-2013	-0-	1392	1	12495	2	Y	-0-	-0-	
10	16430 X	13379	-0-	-3051	-0-	1301	1	12078	2	Y	-0-	-0-	
11	15900 X	13078	-0-	-2822	-0-	1657	1	11421	2	Y	-0-	-0-	
12	14818 X	12299	-0-	-2519	-0-	1358	1	10941	2	Y	-0-	-0-	
01	14818 X	12529	-0-	-2289	-0-	1153	1	11376	2	Y	-0-	-0-	
-----													
HAYNES E		WELL #:		6	RRCID ->	172237	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	13335	PERF.	12834 - 13000	
08	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	154	1	1562	2	Y	-0-	-0-	
09	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	126	1	1133	2	Y	-0-	-0-	
10	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	198	1	1836	2	Y	-0-	-0-	
11	534 X	534	-0-	-0-	-0-	68	1	466	2	Y	-0-	-0-	
12	1705 X	608	-0-	-1097	-0-	67	1	541	2	Y	-0-	-0-	
01	2046 X	703	-0-	-1343	-0-	65	1	638	2	Y	-0-	-0-	
-----													
HAYNES E		WELL #:		7	RRCID ->	174560	COMPL. DATE	07/13/1999	TOTAL DEPTH	12722	PERF.	9791 - 11850	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)				39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.				029710									
SINGER		WELL #:		1	RRCID ->	218816	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	9899	PERF.	9486 - 9506	
08	806 N	638	-0-	-168	-0-	638	1		N	-0-			-0-
09	630 N	205	-0-	-425	-0-	205	3		N	-0-			-0-
10	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3		N	-0-			-0-
11	630 N	482	-0-	-148	-0-	482	3		N	-0-			-0-
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3		N	-0-			-0-
01	806 N	410	-0-	-396	-0-	410	3		N	-0-			-0-
-----													
CANTERA OPERATING, LLC				129692									
HAYNES "A"		WELL #:		1	RRCID ->	223838	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	13043	PERF.	12718 - 12858	
08	713 N	597	-0-	-116	-0-	58	1	539	2	N	-0-		68
09	630 N	561	-0-	-69	-0-	57	1	504	2	N	-0-		68
10	775 N	553	-0-	-222	-0-	63	1	490	2	N	-0-		68
*11	570 N	455	-0-	-115	-0-	54	1	401	2	N	-0-	68 7	-0-
*12	589 N	534	-0-	-55	-0-	63	1	471	2	N	-0-		-0-
*01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	65	1	509	2	N	-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692										
HAYNES "A"		WELL #:		4	RRCID ->	226807	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.12950	- 12982		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	14	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14 7	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
-----														
HAYNES "A"		WELL #:		3	RRCID ->	227884	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	14500	PERF.11722	- 13760		
08	279 N	247	-0-	-32	-0-	-0-	24	1	223	2	N	-0-	80	
09	510 N	166	-0-	-344	-0-	-0-	17	1	149	2	N	-0-	80	
10	279 N	175	-0-	-104	-0-	-0-	20	1	155	2	N	-0-	80	
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	238	2	N	-0-	80 7	
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	482	2	N	-0-	-0-	
*01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	242	2	N	-0-	-0-	
-----														
HAYNES "A"		WELL #:		6	RRCID ->	229411	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	15000	PERF.12443	- 12482		
08	7223 X	5849	-0-	-1374	-0-	-0-	569	1	5280	2	N	-0-	-0-	
09	6990 X	5770	-0-	-1220	-0-	-0-	591	1	5179	2	N	-0-	-0-	
10	5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	-0-	676	1	5243	2	N	-0-	-0-	
11	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	-0-	618	1	4553	2	N	-0-	-0-	
12	6264 X	6264	-0-	-0-	-0-	-0-	736	1	5528	2	N	-0-	-0-	
*01	7454 X	7454	-0-	-0-	-0-	-0-	844	1	6610	2	N	-0-	-0-	
-----														
HAYNES "A"		WELL #:		5	RRCID ->	230281	COMPL. DATE	09/07/2007	TOTAL DEPTH	14250	PERF.11972	- 14038		
08	2821 N	2527	-0-	-294	-0-	-0-	246	1	2281	2	N	-0-	14	
09	2670 N	2137	-0-	-533	-0-	-0-	219	1	1918	2	N	-0-	14	
10	2666 N	2071	-0-	-595	-0-	-0-	237	1	1834	2	N	-0-	14	
*11	2460 N	2142	-0-	-318	-0-	-0-	256	1	1886	2	N	-0-	14 7	
12	2201 N	2198	-0-	-3	-0-	-0-	258	1	1940	2	N	-0-	-0-	
*01	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	-0-	245	1	1918	2	N	-0-	-0-	
-----														
HAYNES "A"		WELL #:		7	RRCID ->	232952	COMPL. DATE	05/07/2009	TOTAL DEPTH	14960	PERF.12266	- 14158		
08	12958 X	11133	-0-	-1825	-0-	-0-	1083	1	10050	2	N	-0-	14	
09	12540 X	11657	-0-	-883	-0-	-0-	1194	1	10463	2	N	-0-	14	
10	12679 X	11246	-0-	-1433	-0-	-0-	1285	1	9961	2	N	-0-	14	
*11	12030 X	10402	-0-	-1628	-0-	-0-	1243	1	9159	2	N	-0-	14 7	
12	12431 X	11595	-0-	-836	-0-	-0-	1362	1	10233	2	N	-0-	-0-	
01	12059 X	11362	-0-	-697	-0-	-0-	1286	1	10076	2	N	-0-	-0-	
-----														
HAYNES "A"		WELL #:		9	RRCID ->	234303	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	15150	PERF.12758	- 12772		
08	3472 X	2684	-0-	-788	-0-	-0-	261	1	2423	2	Y	-0-	-0-	
09	4020 X	2651	-0-	-1369	-0-	-0-	271	1	2380	2	Y	-0-	-0-	
10	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	-0-	283	1	2196	2	Y	-0-	-0-	
11	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	-0-	282	1	2079	2	Y	-0-	-0-	
12	2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	-0-	273	1	2055	2	Y	-0-	-0-	
*01	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	-0-	316	1	2473	2	Y	-0-	-0-	
-----														
HAYNES "A"		WELL #:		10	RRCID ->	235501	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	15000	PERF.12282	- 14708		
08	3100 N	6175	-0-	3075	3075	-0-	601	1	5574	2	N	-0-	-0-	
09	3000 N	3186	-0-	186	3261	-0-	326	1	2860	2	N	-0-	-0-	
10	3100 N	1673	-0-	-1427	1834	-0-	191	1	1482	2	N	-0-	-0-	
11	3247 X	1413	-0-	-1834	-0-	-0-	169	1	1244	2	N	-0-	-0-	
12	2480 X	1115	-0-	-1365	-0-	-0-	131	1	984	2	N	-0-	-0-	
01	2480 X	172	-0-	-2308	-0-	-0-	19	1	153	2	N	-0-	-0-	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692										
HAYNES "A"		WELL #: 12		RRCID -> 240267		COMPL. DATE 04/30/2008			TOTAL DEPTH 14900 PERF.13100 - 14670			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	2883 X	2203	-0-	-680	-0-	214	1	1989	2	N	-0-	-0-
09	2670 X	1561	-0-	-1109	-0-	160	1	1401	2	N	-0-	-0-
10	1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	182	1	1411	2	N	-0-	-0-
11	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	123	1	904	2	N	-0-	-0-
12	886 X	886	-0-	-0-	-0-	104	1	782	2	N	-0-	-0-
*01	999 X	999	-0-	-0-	-0-	113	1	886	2	N	-0-	-0-
-----												
HAYNES "A"		WELL #: 21		RRCID -> 241633		COMPL. DATE 06/14/2008			TOTAL DEPTH 15022 PERF.12240 - 14832			
08	3968 X	3557	-0-	-411	-0-	346	1	3211	2	Y	-0-	-0-
09	3840 X	3730	-0-	-110	-0-	382	1	3348	2	Y	-0-	-0-
10	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	422	1	3275	2	Y	-0-	-0-
11	3270 X	3228	-0-	-42	-0-	386	1	2842	2	Y	-0-	-0-
12	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	445	1	3345	2	Y	-0-	-0-
*01	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	430	1	3366	2	Y	-0-	-0-
-----												
HAYNES "A"		WELL #: 14		RRCID -> 242001		COMPL. DATE 10/13/2008			TOTAL DEPTH 15000 PERF.12428 - 14784			
08	2945 X	1669	-0-	-1276	-0-	162	1	1507	2	N	-0-	30
09	2310 X	1505	-0-	-805	-0-	154	1	1351	2	N	-0-	30
10	2201 X	1377	-0-	-824	-0-	157	1	1220	2	N	-0-	30
*11	2070 X	1169	-0-	-901	-0-	140	1	1029	2	N	-0-	30 7
12	1550 N	1245	-0-	-305	-0-	146	1	1099	2	N	-0-	-0-
01	1364 N	1272	-0-	-92	-0-	144	1	1128	2	N	-0-	-0-
-----												
HAYNES "A"		WELL #: 13		RRCID -> 242231		COMPL. DATE 09/25/2008			TOTAL DEPTH 14761 PERF.12320 - 13099			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
HAYNES "A"		WELL #: 16		RRCID -> 243667		COMPL. DATE 05/01/2009			TOTAL DEPTH 13550 PERF.12364 - 13210			
08	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	214	1	1981	2	N	-0-	23
09	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	276	1	2417	2	N	-0-	23
10	1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	214	1	1659	2	N	-0-	23
11	1620 X	1331	-0-	-289	-0-	159	1	1172	2	N	-0-	23 7
12	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	230	1	1726	2	N	-0-	-0-
*01	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	225	1	1760	2	N	-0-	-0-
-----												
HAYNES "A"		WELL #: 20		RRCID -> 247770		COMPL. DATE 01/20/2009			TOTAL DEPTH 13560 PERF.12416 - 12560			
08	3565 X	3278	-0-	-287	-0-	319	1	2959	2	N	-0-	-0-
09	3450 X	3137	-0-	-313	-0-	321	1	2816	2	N	-0-	-0-
10	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	321	1	2487	2	N	-0-	-0-
11	1650 X	1598	-0-	-52	-0-	191	1	1407	2	N	-0-	-0-
12	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	273	1	2048	2	N	-0-	-0-
*01	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	315	1	2469	2	N	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715									
VOLPE				WELL #:	2	RRCID ->	216946	COMPL. DATE	09/08/2006	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10369 - 10470	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	216 1	2303 2	N		-0-			5
09	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	349 1	3174 2	N		-0-			5
10	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	305 1	3108 2	N		1	1 8		5
11	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	332 1	3192 2	N		-0-			5
12	3627 X	1438	-0-	-2189	-0-	197 1	1240 2	N		1	1 8		5
01	3627 X	15	-0-	-3612	-0-	4 1	11 2	N		-0-			5
-----													
LFT				WELL #:	1	RRCID ->	217999	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL DEPTH	11528	PERF.10454 - 10510	
08	2573 X	2171	-0-	-402	-0-	186 1	1985 2	N		-0-			2
09	2490 X	1268	-0-	-1222	-0-	126 1	1142 2	N		-0-			2
10	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	267 1	2720 2	N		-0-			2
11	2850 X	2383	-0-	-467	-0-	225 1	2158 2	N		-0-			2
12	2945 X	2800	-0-	-145	-0-	384 1	2415 2	N		1	1 8		2
01	2976 X	2242	-0-	-734	-0-	584 1	1658 2	N		-0-			2
-----													
VOLPE				WELL #:	1	RRCID ->	219553	COMPL. DATE	01/06/2006	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10781 - 11683	
08	1736 X	1288	-0-	-448	-0-	110 1	1178 2	N		-0-			25
09	1680 N	1582	-0-	-98	-0-	157 1	1425 2	N		-0-			25
10	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	144 1	1462 2	N		2	2 8		25
11	1260 N	1239	-0-	-21	-0-	117 1	1122 2	N		-0-			25
12	1643 N	1416	-0-	-227	-0-	194 1	1221 2	N		1	1 8		25
*01	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	512 1	1456 2	N		-0-			25
-----													
LFT				WELL #:	3	RRCID ->	222121	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10626 - 10714	
08	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	220 1	2348 2	N		-0-			-0-
09	2370 X	1902	-0-	-468	-0-	189 1	1713 2	N		-0-			-0-
10	2046 X	2044	-0-	-2	-0-	183 1	1861 2	N		-0-			-0-
11	2490 X	2161	-0-	-329	-0-	204 1	1957 2	N		-0-			-0-
12	2573 X	1840	-0-	-733	-0-	253 1	1587 2	N		-0-			-0-
01	2573 X	1850	-0-	-723	-0-	482 1	1368 2	N		-0-			-0-
-----													
VOLPE				WELL #:	3	RRCID ->	222194	COMPL. DATE	07/22/2006	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10520 - 10666	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
-----													
LFT				WELL #:	5	RRCID ->	222439	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	11550	PERF.10997 - 11339	
08	837 N	781	-0-	-56	-0-	67 1	714 2	N		-0-			-0-
09	750 N	566	-0-	-184	-0-	56 1	510 2	N		-0-			-0-
10	744 N	567	-0-	-177	-0-	51 1	516 2	N		-0-			-0-
11	750 N	468	-0-	-282	-0-	44 1	424 2	N		-0-			-0-
12	589 N	284	-0-	-305	-0-	39 1	245 2	N		-0-			-0-
01	558 N	100	-0-	-458	-0-	26 1	74 2	N		-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
LFT		WELL #: 2		RRCID -> 223224		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10403 - 10840			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	899 N	886	-0-	-13	-0-	76	1	810	2	N	-0-
09	870 N	781	-0-	-89	-0-	77	1	704	2	N	-0-
10	850 N	850	-0-	-0-	-0-	76	1	774	2	N	-0-
11	870 N	820	-0-	-50	-0-	77	1	743	2	N	-0-
12	806 N	801	-0-	-5	-0-	110	1	691	2	N	-0-
01	837 N	649	-0-	-188	-0-	169	1	480	2	N	-0-
-----											
HAYNES		WELL #: 40		RRCID -> 236365		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 10852 PERF.		1 - 1	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CHEVRON U. S. A. INC.		148113		RRCID -> 183755		COMPL. DATE 10/18/2000		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10616 - 11745			
MOFFATT-ALONZO GAS UNIT		WELL #: 1									
08	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	507	1	3113	2	N	30
09	1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	285	1	1172	2	N	30
						1	9				
10	1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	357	1	815	2	N	30
11	1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	254	1	950	2	N	30
						1	9				
12	1175 X	1175	-0-	-0-	-0-	271	1	904	2	N	-0-
*01	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	262	1	872	2	N	-0-
-----											
KENEDY-ALONZO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 190680		COMPL. DATE 07/11/2002		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10031 - 11811			
08	9716 X	9716	-0-	-0-	-0-	1361	1	8355	2	N	-0-
09	6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	1341	1	5507	2	N	-0-
10	9889 X	2610	-0-	-7279	-0-	796	1	1814	2	N	-0-
11	9570 X	6058	-0-	-3512	-0-	1275	1	4783	2	N	-0-
12	9889 X	5547	-0-	-4342	-0-	1279	1	4268	2	N	-0-
01	9703 X	5477	-0-	-4226	-0-	1265	1	4212	2	N	-0-
-----											
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		RRCID -> 217349		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10980 - 11216			
LAS PALOMAS		WELL #: 2									
08	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			Y	7
09	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			Y	7
10	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			Y	7
11	1740 N	1699	-0-	-41	-0-	1699	2			Y	7
12	1798 N	1469	-0-	-329	-0-	1469	2			Y	7
*01	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			Y	7
-----											
LAS PALOMAS		WELL #: 4		RRCID -> 218403		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 12863 PERF.10770 - 10887			
08	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	11
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	11
10	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	11
11	720 N	653	-0-	-67	-0-	653	2			Y	11
12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	11
01	868 N	610	-0-	-258	-0-	610	2			Y	11



HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232											
BUNCH, ROY		WELL #: 1		RRCID -> 248532		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9944 - 10341					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
08	682 N	654	-0-	-28	-0-	654 2	N	-0-		-0-			
09	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 2	N	-0-		-0-			
10	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 2	N	-0-		-0-			
11	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2	N	-0-		-0-			
12	775 N	725	-0-	-50	-0-	725 2	N	-0-		-0-			
01	775 N	718	-0-	-57	-0-	718 2	N	-0-		-0-			
-----													
RAUL VOLPE HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 251537		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 11807 PERF. 9572 - 9708					
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
-----													
VOLPE		WELL #: 1		RRCID -> 251977		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 12013 PERF. 8994 - 9040					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
-----													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		HAYNES-NORTH		WELL #: 1 C		RRCID -> 127195		COMPL. DATE 04/15/1988		TOTAL DEPTH 14500 PERF.10782 - 10846	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
-----													
HAYNES		WELL #: 11		RRCID -> 131882		COMPL. DATE 08/21/1989		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10524 - 10546					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
-----													
HAYNES		WELL #: 32		RRCID -> 198551		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 14980 PERF.10365 - 11080					
08	7410 X	7410	-0-	-0-	-0-	558 1	6852 2	N	-0-	-0-			
09	9102 X	9102	-0-	-0-	-0-	781 1	8321 2	N	-0-	-0-			
10	DLQ G-10	3476	-0-	3476	3476	238 1	3238 2	N	-0-	-0-			
11	8691 X	5215	-0-	-3476	-0-	353 1	4862 2	N	-0-	-0-			
12	751 X	751	-0-	-0-	-0-	77 1	674 2	N	-0-	-0-			
01	9393 X	6144	-0-	-3249	-0-	438 1	5706 2	N	-0-	-0-			

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ZAPATA			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
HAYNES WELL #: 28 RRCID -> 199117 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 14355 PERF. 8264 - 11144															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
									CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
08		3844 X	3160	-0-	-684	-0-		238	1	2922	2	N	-0-		143
09		3608 X	3608	-0-	-0-	-0-		310	1	3298	2	N	-0-		143
10	DLQ	G-10	3643	-0-	3643	3643		249	1	3394	2	N	-0-		143
11		7901 X	4258	-0-	-3643	-0-		288	1	3970	2	N	-0-		143
12		2666 X	2666	-0-	-0-	-0-		272	1	2394	2	N	-0-		143
*01		4019 X	4019	-0-	-0-	-0-		286	1	3733	2	N	-0-		143
-----															
HAYNES WELL #: 30 RRCID -> 199741 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF. 8446 - 13256															
08		6454 X	6454	-0-	-0-	-0-		487	1	5967	2	N	-0-		126
09		5070 X	5070	-0-	-0-	-0-		435	1	4635	2	N	-0-		126
10		5930 X	5930	-0-	-0-	-0-		405	1	5525	2	N	-0-		126
11		6032 X	6032	-0-	-0-	-0-		408	1	5624	2	N	-0-		126
12		5691 X	5691	-0-	-0-	-0-		581	1	5110	2	N	-0-		126
*01		3829 X	3829	-0-	-0-	-0-		273	1	3556	2	N	-0-		126
-----															
HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 202105 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 14560 PERF. 8403 - 14386															
08		5363 X	1270	-0-	-4093	-0-		96	1	1174	2	N	-0-		200
09		3330 X	1881	-0-	-1449	-0-		161	1	1720	2	N	-0-		200
10	DLQ	G-10	3033	-0-	3033	3033		208	1	2825	2	N	-0-		200
11		5968 X	2935	-0-	-3033	-0-		199	1	2736	2	N	-0-		200
12		1235 X	1235	-0-	-0-	-0-		127	1	1108	2	N	-0-		200
01		3038 X	1014	-0-	-2024	-0-		73	1	941	2	N	-0-		200
-----															
HAYNES WELL #: 31 RRCID -> 203847 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10429 - 10930															
08		1302 N	986	-0-	-316	-0-		74	1	912	2	N	-0-		-0-
09		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-		137	1	1457	2	N	-0-		-0-
10		1271 N	1265	-0-	-6	-0-		87	1	1178	2	N	-0-		-0-
11		960 N	-0-	-0-	-960	-0-						N	-0-		-0-
12		1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-						N	-0-		-0-
01		1271 N	21	-0-	-1250	-0-		1	1	20	2	N	-0-		-0-
-----															
HAYNES WELL #: 33 RRCID -> 204674 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.10462 - 13668															
08		6882 X	6349	-0-	-533	-0-		479	1	5870	2	N	-0-		-0-
09		6660 X	6390	-0-	-270	-0-		548	1	5842	2	N	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	7272	-0-	7272	7272		497	1	6775	2	N	-0-		-0-
11		14563 X	7291	-0-	-7272	-0-		493	1	6798	2	N	-0-		-0-
12		6967 X	6967	-0-	-0-	-0-		711	1	6256	2	N	-0-		-0-
01		7285 X	6343	-0-	-942	-0-		453	1	5890	2	N	-0-		-0-
-----															
HAYNES WELL #: 34 RRCID -> 205446 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10450 - 10734															
08		3720 X	3540	-0-	-180	-0-		267	1	3273	2	N	-0-		-0-
09		3843 X	3843	-0-	-0-	-0-		330	1	3513	2	N	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	3478	-0-	3478	3478		238	1	3240	2	N	-0-		-0-
11		6899 X	3421	-0-	-3478	-0-		231	1	3190	2	N	-0-		-0-
12		3359 X	3359	-0-	-0-	-0-		344	1	3015	2	N	-0-		-0-
*01		4243 X	4243	-0-	-0-	-0-		302	1	3941	2	N	-0-		-0-
-----															
HAYNES WELL #: 35 RRCID -> 205447 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 14116 PERF.10434 - 10556															
08		2666 X	2580	-0-	-86	-0-		194	1	2386	2	N	-0-		-0-
09		3302 X	3302	-0-	-0-	-0-		283	1	3019	2	N	-0-		-0-
10		3178 X	3178	-0-	-0-	-0-		217	1	2961	2	N	-0-		-0-
11		2609 X	2609	-0-	-0-	-0-		177	1	2432	2	N	-0-		-0-
12		2666 X	2660	-0-	-6	-0-		272	1	2388	2	N	-0-		-0-
*01		3270 X	3270	-0-	-0-	-0-		233	1	3037	2	N	-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
HAYNES				WELL #: 37	RRCID -> 209707	COMPL. DATE 07/25/2005	TOTAL DEPTH 11402	PERF. 8194	- 10824			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HAYNES				WELL #: 36	RRCID -> 209780	COMPL. DATE 01/19/2005	TOTAL DEPTH 11300	PERF. 8858	- 10656			
08	2697 N	1209	-0-	-1488	-0-	91 1	1118 2	N	-0-			12
09	2130 N	905	-0-	-1225	-0-	78 1	827 2	N	-0-			12
10	3025 N	3025	-0-	-0-	-0-	207 1	2818 2	N	-0-			12
11	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	141 1	1935 2	N	-0-			12
12	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	197 1	1736 2	N	-0-			12
01	2914 N	1711	-0-	-1203	-0-	122 1	1589 2	N	-0-			12
-----												
HAYNES-NORTH				WELL #: 4	RRCID -> 229615	COMPL. DATE 06/19/2005	TOTAL DEPTH 13300	PERF.10969	- 10998			
08	15686 X	12571	-0-	-3115	-0-	1285 1	11286 2	N	-0-			-0-
09	15330 X	12692	-0-	-2638	-0-	1366 1	11326 2	N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	14478	-0-	14478	14478	1401 1	13077 2	N	-0-			-0-
11	29072 X	14594	-0-	-14478	-0-	1461 1	13133 2	N	-0-			-0-
12	15220 X	15220	-0-	-0-	-0-	1499 1	13721 2	N	-0-			-0-
*01	15540 X	15540	-0-	-0-	-0-	1541 1	13999 2	N	-0-			-0-
-----												
HAYNES-NORTH				WELL #: 9	RRCID -> 247412	COMPL. DATE 12/20/2007	TOTAL DEPTH 14208	PERF.11120	- 11150			
08	33356 X	31203	-0-	-2153	-0-	3190 1	28013 2	N	-0-			-0-
09	32700 X	29457	-0-	-3243	-0-	3169 1	26288 2	N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	32790	-0-	32790	32790	3174 1	29616 2	N	-0-			-0-
11	64011 X	31221	-0-	-32790	-0-	3124 1	28097 2	N	-0-			-0-
12	32116 X	32116	-0-	-0-	-0-	3164 1	28952 2	N	-0-			-0-
01	32798 X	31698	-0-	-1100	-0-	3144 1	28554 2	N	-0-			-0-
-----												
DYNAMIC PRODUCTION, INC.				237926								
ALONZO				WELL #: 1	RRCID -> 200408	COMPL. DATE 03/05/2004	TOTAL DEPTH 13100	PERF.11441	- 12924			
08	248 N	115	-0-	-133	-0-	115 2		N	-0-			-0-
09	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 2		N	-0-			-0-
10	248 N	204	-0-	-44	-0-	204 2		N	-0-			-0-
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	105 2		N	-0-			-0-
12	992 N	94	-0-	-898	-0-	94 2		N	-0-			-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
-----												
EAGLE OIL & GAS CO.				238634								
SINGER				WELL #: 1	RRCID -> 229907	COMPL. DATE 06/22/2007	TOTAL DEPTH 12170	PERF.10970	- 11114			
08	1271 X	244	-0-	-1027	-0-	244 2		N	-0-			102
09	1230 X	175	-0-	-1055	-0-	175 2		N	-0-			102
10	1271 X	1260	-0-	-11	-0-	1260 2		N	-0-			102
11	1230 X	888	-0-	-342	-0-	888 2		N	-0-			102
12	1271 X	130	-0-	-1141	-0-	130 2		N	-0-			102
01	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-			102

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
EOG RESOURCES, INC.				253162								
GARZA, L.				WELL #: 5	RRCID -> 169192	COMPL. DATE 07/18/1998	TOTAL DEPTH 13200	PERF.10474	- 13046			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		2480 X	2086	-0-	-394	-0-	128 1	1949 2	Y	8	2 1	6
09		2400 X	2011	-0-	-389	-0-	127 1	1884 2	Y	-0-		6
10		2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	132 1	2053 2	Y	-0-		6
11		2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	128 1	2003 2	Y	-0-		6
12		2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	137 1	2125 2	Y	-0-	4 1	2
01		2170 X	2146	-0-	-24	-0-	123 1	2023 2	Y	-0-		2
-----												
L. GARZA				WELL #: 7	RRCID -> 170350	COMPL. DATE 09/03/1998	TOTAL DEPTH 11450	PERF.10708	- 10754			
08		821 N	821	-0-	-0-	-0-	51 1	770 2	Y	-0-		-0-
09		790 N	790	-0-	-0-	-0-	50 1	740 2	Y	-0-		-0-
10		837 N	807	-0-	-30	-0-	49 1	758 2	Y	-0-		-0-
11		782 N	782	-0-	-0-	-0-	47 1	735 2	Y	-0-		-0-
12		806 N	781	-0-	-25	-0-	47 1	734 2	Y	-0-		-0-
01		806 N	762	-0-	-44	-0-	44 1	718 2	Y	-0-		-0-
-----												
GARZA, L.				WELL #: 6	RRCID -> 172011	COMPL. DATE 02/23/1999	TOTAL DEPTH 13300	PERF.10583	- 12378			
08		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	88 1	1346 2	Y	-0-	3 1	-0-
09		1140 N	987	-0-	-153	-0-	62 1	925 2	Y	-0-		-0-
10		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	124 1	1936 2	Y	-0-		-0-
11		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	119 1	1854 2	Y	-0-		-0-
12		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	89 1	1373 2	Y	-0-		-0-
*01		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	78 1	1279 2	Y	-0-		-0-
-----												
GARZA L.				WELL #: 8	RRCID -> 173084	COMPL. DATE 04/30/1999	TOTAL DEPTH 11550	PERF.10795	- 11459			
08		710 N	710	-0-	-0-	-0-	44 1	666 2	Y	-0-		-0-
09		678 N	678	-0-	-0-	-0-	43 1	635 2	Y	-0-		-0-
10		682 N	670	-0-	-12	-0-	40 1	630 2	Y	-0-		-0-
11		660 N	588	-0-	-72	-0-	35 1	553 2	Y	-0-		-0-
12		682 N	613	-0-	-69	-0-	37 1	576 2	Y	-0-		-0-
01		682 N	567	-0-	-115	-0-	32 1	535 2	Y	-0-		-0-
-----												
GARZA, L.				WELL #: 10	RRCID -> 174937	COMPL. DATE 09/23/1999	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10658	- 11413			
08		3441 X	3062	-0-	-379	-0-	188 1	2861 2	Y	12	3 1	9
09		3330 X	3130	-0-	-200	-0-	139 1	2932 2	Y	-0-		9
10		3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	182 1	2842 2	Y	-0-		9
11		3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	191 1	2970 2	Y	-0-		9
12		3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	183 1	2839 2	Y	-0-	6 1	3
*01		3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	181 1	2972 2	Y	-0-		3
-----												
GARZA, L.				WELL #: 9	RRCID -> 175111	COMPL. DATE 09/07/1999	TOTAL DEPTH 11500	PERF.11184	- 11288			
08		2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	149 1	2264 2	Y	-0-		-0-
09		2400 N	2085	-0-	-315	-0-	132 1	1953 2	Y	-0-		-0-
10		2418 N	2176	-0-	-242	-0-	131 1	2045 2	Y	-0-		-0-
11		2340 N	2123	-0-	-217	-0-	128 1	1995 2	Y	-0-		-0-
12		2170 N	2049	-0-	-121	-0-	124 1	1925 2	Y	-0-		-0-
01		2170 N	1914	-0-	-256	-0-	110 1	1804 2	Y	-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA											
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385											
HAYNES "A" WELL #: 2S RRCID -> 226419 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 14515 PERF.12934 - 12980											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					53	
09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					53	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					53	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 04/23/2013 - PLUGGED 04-23-2013											
HILCORP ENERGY COMPANY 386310											
FLORES, L. G. WELL #: 1 RRCID -> 070208 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 12620 PERF. N/A											
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
GARZA, LAURO WELL #: 1 RRCID -> 089705 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10967 - 11043											
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 119537 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 13086 PERF.10666 - 11496											
08	6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	324	1	6149	2	N	-0-
09	8606 X	8606	-0-	-0-	-0-	441	1	8165	2	N	-0-
10	7970 X	7970	-0-	-0-	-0-	429	1	7541	2	N	-0-
11	7115 X	7115	-0-	-0-	-0-	426	1	6689	2	N	-0-
*12	7885 X	7885	-0-	-0-	-0-	431	1	7454	2	N	-0-
*01	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	298	1	4605	2	N	-0-
HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 121402 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 14277 PERF.10634 - 10830											
08	843 N	843	-0-	-0-	-0-	42	1	801	2	N	-0-
09	841 N	841	-0-	-0-	-0-	43	1	798	2	N	-0-
10	857 N	857	-0-	-0-	-0-	46	1	811	2	N	-0-
11	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	68	1	1074	2	N	-0-
*12	884 N	884	-0-	-0-	-0-	48	1	836	2	N	-0-
*01	902 N	902	-0-	-0-	-0-	55	1	847	2	N	-0-
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 121827 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10671 - 11498											
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-
11	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-
01	93 N	21	-0-	-72	-0-	21	2			N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----														
HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)			//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310											
GUTIERREZ, E.E.			WELL #: 1		RRCID -> 122469			COMPL. DATE 10/06/1986			TOTAL DEPTH 13328 PERF.10436 - 10770			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS	** AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08		3100 N	1763	-0-	-1337	1296	106	1	1657	2	Y	-0-		-0-
09		2915 X	1619	-0-	-1296	-0-	100	1	1519	2	Y	-0-		-0-
10		1705 X	1531	-0-	-174	-0-	93	1	1438	2	Y	-0-		-0-
11		1650 X	1355	-0-	-295	-0-	89	1	1266	2	Y	-0-		-0-
12		1705 X	1505	-0-	-200	-0-	93	1	1412	2	Y	-0-		-0-
01		1705 X	1467	-0-	-238	-0-	90	1	1377	2	Y	-0-		-0-
-----														
HAYNES			WELL #: 3 C		RRCID -> 122921			COMPL. DATE 11/20/1986			TOTAL DEPTH 14219 PERF.10690 - 11708			
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
JACOBA			WELL #: 1 C		RRCID -> 123612			COMPL. DATE 02/21/1987			TOTAL DEPTH 13910 PERF.10584 - 11399			
08		403 N	33	-0-	-370	-0-	2	1	31	2	Y	-0-		-0-
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-		-0-
10		115 N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	2	Y	-0-		-0-
11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-		-0-
*12		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-		-0-
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		-0-
-----														
MUNOZ			WELL #: 3 C		RRCID -> 123613			COMPL. DATE 02/25/1987			TOTAL DEPTH 13665 PERF.11311 - 11390			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	6543				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	6543				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	6543				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	6543				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	6543				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	6543				N	NO RPT			-0-
-----														
HAYNES "B"			WELL #: 2 C		RRCID -> 124004			COMPL. DATE 02/25/1987			TOTAL DEPTH 14385 PERF.11304 - 11537			
08		558 N	539	-0-	-19	-0-	27	1	512	2	N	-0-		-0-
09		480 N	388	-0-	-92	-0-	20	1	368	2	N	-0-		-0-
10		496 N	173	-0-	-323	-0-	9	1	164	2	N	-0-		-0-
11		510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-		-0-
*12		977 N	977	-0-	-0-	-0-	53	1	924	2	N	-0-		-0-
*01		422 N	422	-0-	-0-	-0-	26	1	396	2	N	-0-		-0-
-----														
BUSTAMANTE GAS UNIT 1			WELL #: 2 C		RRCID -> 124101			COMPL. DATE 04/24/1987			TOTAL DEPTH 14200 PERF.10666 - 10705			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
HAYNES			WELL #: 4 C		RRCID -> 124383			COMPL. DATE 06/07/1987			TOTAL DEPTH 14565 PERF.10718 - 10831			
08		7936 X	7899	-0-	-37	-0-	395	1	7504	2	N	-0-		-0-
09		7680 X	5354	-0-	-2326	-0-	274	1	5080	2	N	-0-		-0-
10		6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	360	1	6335	2	N	-0-		-0-
11		6353 X	6353	-0-	-0-	-0-	380	1	5973	2	N	-0-		-0-
*12		6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	356	1	6156	2	N	-0-		-0-
*01		5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	340	1	5245	2	N	-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
GARZA, L. "5"		WELL #:		5	RRCID ->	124674	COMPL. DATE	07/13/1987	TOTAL DEPTH	14357	PERF.11108 - 11128				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-						Y	1			2
*09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-						Y	-0-			2
*10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-						Y	-0-			2
*11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-						Y	-0-			2
*12	635 N	635	-0-	-0-	-0-		39	1	596	2	Y	-0-			2
01	434 N	290	-0-	-144	-0-		18	1	272	2	Y	-0-			-0-
-----															
GARZA "D" GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	124683	COMPL. DATE	06/30/1987	TOTAL DEPTH	13960	PERF.11050 - 11120				
08	SWR 10	655	-0-	655	5066		39	1	616	2	N	-0-			-0-
09	SWR 10	4400	-0-	4400	9466		273	1	4127	2	N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	9466						N	-0-			-0-
11	SWR 10	3473	-0-	3473	12939		228	1	3245	2	N	-0-			-0-
12	SWR 10	2238	-0-	2238	15177		138	1	2100	2	N	-0-			-0-
01	SWR 10	1826	-0-	1826	17003		112	1	1714	2	N	-0-			-0-
-----															
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	125040	COMPL. DATE	08/15/1987	TOTAL DEPTH	14395	PERF.10763 - 10990				
08	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-						N	-0-			-0-
09	1168 X	1168	-0-	-0-	-0-		65	1	1103	2	N	-0-			-0-
10	1023 X	797	-0-	-226	-0-		44	1	753	2	N	-0-			-0-
11	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-		130	1	2113	2	N	-0-			-0-
12	1240 X	939	-0-	-301	-0-		54	1	885	2	N	-0-			-0-
*01	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-		114	1	1937	2	N	-0-			-0-
-----															
IRENE		WELL #:		1 C	RRCID ->	125443	COMPL. DATE	10/02/1987	TOTAL DEPTH	13812	PERF.10506 - 11370				
08	3100 N	5596	-0-	2496	4077		336	1	5260	2	Y	-0-			-0-
09	3000 N	4001	-0-	1001	5078		248	1	3753	2	Y	-0-			-0-
10	8702 X	3624	-0-	-5078	-0-		220	1	3404	2	Y	-0-			-0-
11	5190 X	2208	-0-	-2982	-0-		145	1	2063	2	Y	-0-			-0-
12	5363 X	2581	-0-	-2782	-0-		159	1	2422	2	Y	-0-			-0-
01	5363 X	1672	-0-	-3691	-0-		103	1	1569	2	Y	-0-			-0-
-----															
GUTIERREZ, E. E.		WELL #:		3	RRCID ->	125448	COMPL. DATE	10/02/1987	TOTAL DEPTH	13870	PERF.10903 - 11056				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11008						Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	2	-0-	2	11010		2	2			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	11010						Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	11010						Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	11010						Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	11010						Y	-0-			-0-
-----															
MUNOZ		WELL #:		2	RRCID ->	125688	COMPL. DATE	10/31/1987	TOTAL DEPTH	11926	PERF.10632 - 11432				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234						N	NO RPT			-0-
-----															
JACOBA		WELL #:		3 C	RRCID ->	126078	COMPL. DATE	12/19/1987	TOTAL DEPTH	13850	PERF.10680 - 10839				
08	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-		103	1	1609	2	Y	-0-			-0-
09	1590 N	1328	-0-	-262	-0-		82	1	1246	2	Y	-0-			-0-
10	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-		104	1	1614	2	Y	-0-			-0-
11	1650 N	1519	-0-	-131	-0-		100	1	1419	2	Y	-0-			-0-
12	1364 N	1170	-0-	-194	-0-		72	1	1098	2	Y	-0-			-0-
*01	3100 N	3449	-0-	349	349		212	1	3237	2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 126080 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 11905 PERF.10685 - 10731												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*12		2880 N	2880	-0-	-0-	-0-		165	1	2715	2	-0-
*01		3100 N	3377	-0-	-0-	-0-	277	187	1	3190	2	-0-

  

GARZA, L. WELL #: 6 RRCID -> 126081 COMPL. DATE 12/13/1987 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10718 - 10884														
08	1364	X	876	-0-	-488	-0-		53	1	823	2	Y	-0-	3
09	1770	X	1489	-0-	-281	-0-		92	1	1397	2	Y	-0-	3
10	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-		100	1	1554	2	Y	-0-	3 5
11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-		89	1	1262	2	Y	-0-	-0-
*12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-		68	1	1037	2	Y	-0-	-0-
*01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-		85	1	1305	2	Y	-0-	-0-

  

HAYNES WELL #: 5 C RRCID -> 126243 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 14326 PERF.10477 - 10590														
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

  

JACOBA WELL #: 2 C RRCID -> 126687 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 13700 PERF.10550 - 10582														
08	465	N	448	-0-	-17	-0-		27	1	421	2	Y	-0-	-0-
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-		40	1	600	2	Y	-0-	-0-
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-		38	1	586	2	Y	-0-	-0-
11	360	N	235	-0-	-125	-0-		15	1	220	2	Y	-0-	-0-
*12	521	N	521	-0-	-0-	-0-		32	1	489	2	Y	-0-	-0-
*01	734	N	734	-0-	-0-	-0-		45	1	689	2	Y	-0-	-0-

  

J. O. D. WELL #: 1 RRCID -> 126886 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10588 - 11353														
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	840	-0-	840	-0-		46	1	794	2	N	-0-	-0-
10	1788	X	948	-0-	-840	-0-		52	1	896	2	N	-0-	-0-
11	678	X	678	-0-	-0-	-0-		39	1	639	2	N	-0-	-0-
*12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-		61	1	994	2	N	-0-	-0-
01	868	N	795	-0-	-73	-0-		44	1	751	2	N	-0-	-0-

  

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126887 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10598 - 10621														
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

  

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126995 COMPL. DATE 03/05/1988 TOTAL DEPTH 13854 PERF.10464 - 11101														
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-		44	1	696	2	Y	-0-	-0-
09	450	N	438	-0-	-12	-0-		27	1	411	2	Y	-0-	-0-
10	465	N	382	-0-	-83	-0-		23	1	359	2	Y	-0-	-0-
11	720	N	226	-0-	-494	-0-		15	1	211	2	Y	-0-	-0-
*12	472	N	472	-0-	-0-	-0-		29	1	443	2	Y	-0-	-0-
01	372	N	324	-0-	-48	-0-		20	1	304	2	Y	-0-	-0-



-----														
HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)			//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
BUSTAMANTE GAS UNIT 1			WELL #:		3 C	RRCID -> 127205		COMPL. DATE 04/22/1988		TOTAL DEPTH 14259		PERF.10712 - 10906		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
-----														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
-----														
BERNARDO GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 127859		COMPL. DATE 06/30/1988		TOTAL DEPTH 13857		PERF.10940 - 11310		
08	217	N	35	-0-	-182	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-	
09	180	N	44	-0-	-136	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-	
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	270	2	N	-0-	
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	265	2	N	-0-	
*12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	254	2	N	-0-	
01	279	N	264	-0-	-15	-0-	-0-	15	1	249	2	N	-0-	
-----														
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1			WELL #:		5	RRCID -> 127866		COMPL. DATE 06/22/1988		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10288 - 11120		
08	4606	X	3904	-0-	-702	-0-	-0-	234	1	3670	2	Y	-0-	
09	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	-0-	203	1	3063	2	Y	-0-	
10	3813	X	2232	-0-	-1581	-0-	-0-	136	1	2096	2	Y	-0-	
11	3780	X	1857	-0-	-1923	-0-	-0-	122	1	1735	2	Y	-0-	
12	3906	X	1978	-0-	-1928	-0-	-0-	122	1	1856	2	Y	-0-	
*01	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	-0-	262	1	4003	2	Y	-0-	
-----														
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1			WELL #:		6	RRCID -> 128416		COMPL. DATE 08/21/1988		TOTAL DEPTH 13955		PERF.10273 - 11088		
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-	
09	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-	
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-	
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-	
*12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-	
*01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-	
-----														
DAISY			WELL #:		1	RRCID -> 128719		COMPL. DATE 09/27/1988		TOTAL DEPTH 14435		PERF.10754 - 10860		
08	3100	N	2984	-0-	-116	-0-	-0-	452	149	2835	2	N	-0-	
09	4225	X	3773	-0-	-452	-0-	-0-	193	1	3580	2	N	-0-	
10	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	2375	2	N	-0-	
11	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	1954	2	N	-0-	
*12	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	1747	2	N	-0-	
*01	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	1673	2	N	-0-	
-----														
FLORES, L. G.			WELL #:		6	RRCID -> 128999		COMPL. DATE 10/27/1988		TOTAL DEPTH 13950		PERF.10530 - 11128		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----														
HAYNES			WELL #:		7	RRCID -> 129190		COMPL. DATE 11/27/1988		TOTAL DEPTH 13924		PERF.10445 - 11262		
08	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	-0-	167	1	3173	2	N	-0-	
09	2880	X	2335	-0-	-545	-0-	-0-	120	1	2215	2	N	-0-	
10	2976	X	2821	-0-	-155	-0-	-0-	152	1	2669	2	N	-0-	
11	2880	X	2789	-0-	-91	-0-	-0-	167	1	2622	2	N	-0-	
12	2976	X	1863	-0-	-1113	-0-	-0-	102	1	1761	2	N	-0-	
01	2976	X	1870	-0-	-1106	-0-	-0-	114	1	1756	2	N	-0-	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
IRENE		WELL #: 2 C		RRCID -> 130006		COMPL. DATE 12/24/1996		TOTAL DEPTH 13850 PERF.12600 - 13600								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	682 N	600	-0-	-82	-0-	-0-	36	1	564	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	259	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	540	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	805 N	805	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	752	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	750 N	750	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	704	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	589 N	528	-0-	-61	-0-	-0-	32	1	496	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
GUTIERREZ, E.E.		WELL #: 2R		RRCID -> 130147		COMPL. DATE 02/28/1989		TOTAL DEPTH 13900 PERF.11220 - 11336								
08	3100 X	2344	-0-	-756	-0-	-0-	141	1	2203	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3000 X	1610	-0-	-1390	-0-	-0-	100	1	1510	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3100 X	2303	-0-	-797	-0-	-0-	140	1	2163	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2850 X	2206	-0-	-644	-0-	-0-	145	1	2061	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2945 X	2905	-0-	-40	-0-	-0-	179	1	2726	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	-0-	192	1	2932	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 130245		COMPL. DATE 03/10/1989		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10546 - 10564								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
DAISY		WELL #: 2		RRCID -> 130248		COMPL. DATE 03/12/1989		TOTAL DEPTH 14400 PERF.10572 - 10632								
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	-0-	4	1	75	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	90 N	49	-0-	-41	-0-	-0-	3	1	46	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	124 N	16	-0-	-108	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	93 N	14	-0-	-79	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
ARACELI		WELL #: 1		RRCID -> 130333		COMPL. DATE 03/21/1989		TOTAL DEPTH 13700 PERF.11052 - 11080								
08	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	-0-	326	1	5104	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	-0-	333	1	5031	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	-0-	336	1	5202	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	-0-	342	1	4864	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	-0-	335	1	5098	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	-0-	329	1	5037	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
FLORES, L.G.		WELL #: 7		RRCID -> 131586		COMPL. DATE 07/13/1989		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10304 - 10978								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
GARZA "D" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 131663		COMPL. DATE 08/14/1989		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10877 - 11050								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 131664		COMPL. DATE 08/16/1989		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 10710	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
-----									
FLORES, L.G.		WELL #: 8		RRCID -> 132055		COMPL. DATE 09/27/1989		TOTAL DEPTH 13530 PERF.10402 - 10996	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 132355		COMPL. DATE 10/22/1989		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10496 - 11141	
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2 1	42 2	N	-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	40 2	N	-0-
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3 1	54 2	N	-0-
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3 1	52 2	N	-0-
*12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3 1	56 2	N	-0-
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	3 1	45 2	N	-0-
-----									
HAYNES		WELL #: 9		RRCID -> 132674		COMPL. DATE 11/19/1989		TOTAL DEPTH 13900 PERF.10563 - 11320	
08	2139 N	1856	-0-	-283	-0-	93 1	1763 2	N	-0-
09	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	96 1	1781 2	N	-0-
10	2108 N	1168	-0-	-940	-0-	63 1	1105 2	N	-0-
11	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	129 1	2028 2	N	-0-
12	1953 N	1947	-0-	-6	-0-	106 1	1841 2	N	-0-
*01	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	123 1	1892 2	N	-0-
-----									
GARZA, L. "B" 1-C		WELL #: 1 C		RRCID -> 133833		COMPL. DATE 01/13/1990		TOTAL DEPTH 13800 PERF.11270 - 11329	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
J.O.D.		WELL #: 3		RRCID -> 133964		COMPL. DATE 07/05/1990		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11362	
08	8220 X	8220	-0-	-0-	-0-	589 1	7631 2	N	-0-
09	11607 X	11607	-0-	-0-	-0-	761 1	10846 2	N	-0-
10	9579 X	7814	-0-	-1765	-0-	421 1	7393 2	N	-0-
11	9270 X	8152	-0-	-1118	-0-	662 1	7490 2	N	-0-
12	9579 X	8464	-0-	-1115	-0-	649 1	7815 2	N	-0-
01	9579 X	6479	-0-	-3100	-0-	394 1	6085 2	N	-0-
-----									
FLORES, L.G.		WELL #: 9		RRCID -> 135085		COMPL. DATE 05/13/1990		TOTAL DEPTH 11347 PERF.10887 - 10996	
08	832 N	832	-0-	-0-	-0-	50 1	782 2	Y	-0-
09	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	71 1	1077 2	Y	-0-
10	989 N	989	-0-	-0-	-0-	60 1	929 2	Y	-0-
11	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	70 1	991 2	Y	-0-
*12	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	100 1	1518 2	Y	-0-
*01	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	128 1	1953 2	Y	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
L.F.T.		WELL #: 2		RRCID -> 135298		COMPL. DATE 06/21/1990		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10887 - 11280				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	81 1	1542 2	N	-0-			-0-
09	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	107 1	1987 2	N	-0-			-0-
10	1519 N	1095	-0-	-424	-0-	59 1	1036 2	N	-0-			-0-
11	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	96 1	1511 2	N	-0-			-0-
12	2170 N	1263	-0-	-907	-0-	69 1	1194 2	N	-0-			-0-
01	1085 N	705	-0-	-380	-0-	43 1	662 2	N	-0-			-0-
-----												
GARZA, L. "B" 3		WELL #: 3		RRCID -> 135328		COMPL. DATE 07/12/1990		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10583 - 10603				
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	10 1	153 2	Y	-0-			1
09	450 N	1	-0-	-449	-0-	1 2		Y	-0-			1
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-	1 5		-0-
11	150 N	46	-0-	-104	-0-	3 1	43 2	Y	-0-			-0-
*12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 2	Y	-0-			-0-
*01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
-----												
HAYNES		WELL #: 10 C		RRCID -> 135442		COMPL. DATE 08/01/1990		TOTAL DEPTH 14333 PERF.10570 - 10718				
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ASCHE		WELL #: 21		RRCID -> 135990		COMPL. DATE 08/10/1990		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 11128				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
EMMA		WELL #: 1		RRCID -> 137021		COMPL. DATE 09/20/1990		TOTAL DEPTH 11591 PERF.10578 - 10784				
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	12 1	181 2	Y	-0-			-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6 1	86 2	Y	-0-			-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	8 1	117 2	Y	-0-			-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	4 1	53 2	Y	-0-			-0-
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	3 1	43 2	Y	-0-			-0-
01	62 N	5	-0-	-57	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
-----												
BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 5R		RRCID -> 137333		COMPL. DATE 10/21/1990		TOTAL DEPTH 11520 PERF.10682 - 10716				
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	14 1	242 2	N	-0-			-0-
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	9 1	147 2	N	-0-			-0-
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	13 1	220 2	N	-0-			-0-
11	240 N	118	-0-	-122	-0-	7 1	111 2	N	-0-			-0-
*12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	12 1	192 2	N	-0-			-0-
01	248 N	24	-0-	-224	-0-	1 1	23 2	N	-0-			-0-
-----												
J.O.D.		WELL #: 4		RRCID -> 137336		COMPL. DATE 12/22/1990		TOTAL DEPTH 11535 PERF.10562 - 11260				
08	248 N	201	-0-	-47	-0-	10 1	191 2	N	-0-			-0-
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	15 1	287 2	N	-0-			-0-
10	248 N	210	-0-	-38	-0-	12 1	198 2	N	-0-			-0-
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	14 1	214 2	N	-0-			-0-
12	310 N	231	-0-	-79	-0-	13 1	218 2	N	-0-			-0-
01	217 N	191	-0-	-26	-0-	12 1	179 2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
GARZA, L. "B" 4		WELL #: 4		RRCID -> 137337		COMPL. DATE 01/17/1991		TOTAL DEPTH 14175 PERF.10462 - 10476								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 137341		COMPL. DATE 02/27/1991		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10656 - 11357								
08	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	2	N	-0-						-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	N	-0-						-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-						-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-						-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	N	-0-						-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	N	-0-						-0-

L.F.T.		WELL #: 4		RRCID -> 138581		COMPL. DATE 05/07/1991		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10668 - 11184								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

HAYNES		WELL #: 12		RRCID -> 139158		COMPL. DATE 06/09/1991		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11072 - 11107								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 139695		COMPL. DATE 09/11/1991		TOTAL DEPTH 11680 PERF.10637 - 11111								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 140561		COMPL. DATE 12/22/1991		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10770 - 10816								
08	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	143	1	2470	2	N	-0-				-0-
09	3000	N	4876	-0-	1876	1876	269	1	4607	2	N	-0-				-0-
10	3100	N	5052	-0-	1952	3828	279	1	4773	2	N	-0-				-0-
11	3000	N	4807	-0-	1807	5635	278	1	4529	2	N	-0-				-0-
*12	8378	X	2743	-0-	-5635	-0-	158	1	2585	2	N	-0-				-0-
*01	594	X	594	-0-	-0-	-0-	33	1	561	2	N	-0-				-0-

DAISY		WELL #: 3		RRCID -> 141052		COMPL. DATE 03/17/1992		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10792 - 11318								
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	2	N	-0-				-0-
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	4	1	70	2	N	-0-				-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	N	-0-				-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	N	-0-				-0-
*12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	N	-0-				-0-
01	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	2	N	-0-				-0-

-----														
HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)			//CONT.//	39818 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310										
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1			WELL #:	7	RRCID ->	141730	COMPL. DATE	04/30/1992	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10912	- 11669		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	101 1	1749 2	N	N	-0-			-0-
09		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	95 1	1616 2	N	N	-0-			-0-
10		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	93 1	1583 2	N	N	-0-			-0-
11		1710 N	1269	-0-	-441	-0-	73 1	1196 2	N	N	-0-			-0-
12		1767 N	1091	-0-	-676	-0-	63 1	1028 2	N	N	-0-			-0-
01		1674 N	818	-0-	-856	-0-	45 1	773 2	N	N	-0-			-0-
-----														
RODRIGUEZ GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	142476	COMPL. DATE	08/15/1992	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11324	- 11406		
08		3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	182 1	3146 2	N	N	-0-			-0-
09		3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	187 1	3192 2	N	N	-0-			-0-
10		3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	191 1	3261 2	N	N	-0-			-0-
11		3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	203 1	3305 2	N	N	-0-			-0-
*12		3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	201 1	3291 2	N	N	-0-			-0-
*01		3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	179 1	3048 2	N	N	-0-			-0-
-----														
HAYNES "B"			WELL #:	3	RRCID ->	144877	COMPL. DATE	03/20/1993	TOTAL DEPTH	14350	PERF.10812	- 10854		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
-----														
HAYNES "B"			WELL #:	4-C	RRCID ->	146044	COMPL. DATE	08/29/1993	TOTAL DEPTH	14400	PERF.10780	- 10845		
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
-----														
RODRIGUEZ GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	146753	COMPL. DATE	09/02/1993	TOTAL DEPTH	14100	PERF.10675	- 11546		
08		2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	167 1	2621 2	Y	Y	-0-			-0-
09		2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	162 1	2448 2	Y	Y	-0-			-0-
10		2790 X	2673	-0-	-117	-0-	162 1	2511 2	Y	Y	-0-			-0-
11		2700 X	1873	-0-	-827	-0-	123 1	1750 2	Y	Y	-0-			-0-
12		2790 X	2247	-0-	-543	-0-	139 1	2108 2	Y	Y	-0-			-0-
01		2666 N	2251	-0-	-415	-0-	138 1	2113 2	Y	Y	-0-			-0-
-----														
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT			WELL #:	6	RRCID ->	146889	COMPL. DATE	10/04/1993	TOTAL DEPTH	14200	PERF.10400	- 10500		
08		3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	182 1	3138 2	N	N	-0-			-0-
09		4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	269 1	4607 2	N	N	-0-			-0-
10		3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	201 1	3439 2	N	N	-0-			-0-
11		2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	157 1	2561 2	N	N	-0-			-0-
*12		3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	176 1	2880 2	N	N	-0-			-0-
01		1953 X	804	-0-	-1149	-0-	44 1	760 2	N	N	-0-			-0-
-----														
RODRIGUEZ GAS UNIT			WELL #:	5-C	RRCID ->	147800	COMPL. DATE	01/05/1994	TOTAL DEPTH	14400	PERF.11353	- 11447		
08		3100 N	3152	-0-	52	52	173 1	2979 2	N	N	-0-			-0-
09		3000 N	3836	-0-	836	888	212 1	3624 2	N	N	-0-			-0-
10		3100 N	4408	-0-	1308	2196	244 1	4164 2	N	N	-0-			-0-
11		6992 X	4796	-0-	-2196	-0-	277 1	4519 2	N	N	-0-			-0-
*12		5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	321 1	5262 2	N	N	-0-			-0-
*01		7810 X	7810	-0-	-0-	-0-	432 1	7378 2	N	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 147897		COMPL. DATE 01/17/1994		TOTAL DEPTH 13990 PERF.10446 - 10468			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	32	1	560	2	N	-0-
09	928 N	928	-0-	-0-	-0-	51	1	877	2	N	-0-
10	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	72	1	1225	2	N	-0-
11	3000 N	6028	-0-	3028	3028	348	1	5680	2	N	-0-
*12	3100 N	4491	-0-	1391	4419	258	1	4233	2	N	-0-
*01	3100 N	4471	-0-	1371	5790	248	1	4223	2	N	-0-

HAYNES		WELL #: 14 C		RRCID -> 148682		COMPL. DATE 01/20/1994		TOTAL DEPTH 14420 PERF.10578 - 11296		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAYNES		WELL #: 11		RRCID -> 149005		COMPL. DATE 03/19/1994		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11363 - 11389			
08	155 N	134	-0-	-21	-0-	7	1	127	2	N	-0-
09	120 N	107	-0-	-13	-0-	5	1	102	2	N	-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	2	N	-0-
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	N	-0-
*12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	N	-0-
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	7	1	102	2	N	-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 149173		COMPL. DATE 04/05/1994		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10380 - 11323			
08	682 N	648	-0-	-34	-0-	35	1	613	2	N	-0-
09	660 N	289	-0-	-371	-0-	16	1	273	2	N	-0-
10	682 N	418	-0-	-264	-0-	23	1	395	2	N	-0-
11	630 N	488	-0-	-142	-0-	28	1	460	2	N	-0-
*12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	26	1	439	2	N	-0-
*01	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	64	1	1093	2	N	-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 14 C		RRCID -> 149952		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14050 PERF.10380 - 10900		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 6-C		RRCID -> 150195		COMPL. DATE 06/14/1994		TOTAL DEPTH 14500 PERF.11404 - 11444			
08	646 N	646	-0-	-0-	-0-	35	1	611	2	N	-0-
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	32	1	550	2	N	-0-
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	25	1	421	2	N	-0-
11	630 N	527	-0-	-103	-0-	30	1	497	2	N	-0-
*12	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	85	1	1397	2	N	-0-
*01	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	78	1	1325	2	N	-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 15-C		RRCID -> 150226		COMPL. DATE 07/03/1994		TOTAL DEPTH 14500 PERF.10871 - 10923		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 151365		COMPL. DATE 09/06/1994		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10502 - 11212		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2912 N	2912	-0-	-0-	-0-	161 1	2751 2	N	-0-	-0-
09	3000 N	3340	-0-	340	340	185 1	3155 2	N	-0-	-0-
10	4898 X	4558	-0-	-340	-0-	252 1	4306 2	N	-0-	-0-
11	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	192 1	3128 2	N	-0-	-0-
12	3534 X	3298	-0-	-236	-0-	189 1	3109 2	N	-0-	-0-
01	4557 X	3452	-0-	-1105	-0-	191 1	3261 2	N	-0-	-0-
-----										
FLORES, L.G.		WELL #: 16 C		RRCID -> 151453		COMPL. DATE 08/27/1994		TOTAL DEPTH 14000 PERF.10340 - 11005		
08	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	220 1	3443 2	Y	-0-	-0-
09	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	306 1	4618 2	Y	-0-	-0-
10	4743 X	4451	-0-	-292	-0-	270 1	4181 2	Y	-0-	-0-
11	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	339 1	4821 2	Y	-0-	-0-
12	4743 X	4024	-0-	-719	-0-	248 1	3776 2	Y	-0-	-0-
01	4743 X	4237	-0-	-506	-0-	260 1	3977 2	Y	-0-	-0-
-----										
BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 151636		COMPL. DATE 02/05/2011		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10486 - 10676		
08	3968 X	2937	-0-	-1031	-0-	161 1	2776 2	N	-0-	-0-
09	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	279 1	4775 2	N	-0-	-0-
10	5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	298 1	5099 2	N	-0-	-0-
11	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	315 1	5144 2	N	-0-	-0-
12	4092 X	3189	-0-	-903	-0-	183 1	3006 2	N	-0-	-0-
*01	6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	348 1	5941 2	N	-0-	-0-
-----										
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 151931		COMPL. DATE 11/05/1994		TOTAL DEPTH 14433 PERF.10676 - 11346		
08	558 N	521	-0-	-37	-0-	31 1	490 2	Y	-0-	-0-
09	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	110 1	1660 2	Y	-0-	-0-
10	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	84 1	1298 2	Y	-0-	-0-
11	813 N	813	-0-	-0-	-0-	53 1	760 2	Y	-0-	-0-
*12	754 N	754	-0-	-0-	-0-	47 1	707 2	Y	-0-	-0-
*01	773 N	773	-0-	-0-	-0-	47 1	726 2	Y	-0-	-0-
-----										
EMMA		WELL #: 2		RRCID -> 152428		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10671 - 11121		
08	1209 N	862	-0-	-347	-0-	47 1	815 2	Y	-0-	-0-
09	720 N	569	-0-	-151	-0-	31 1	538 2	Y	-0-	-0-
10	837 N	704	-0-	-133	-0-	39 1	665 2	Y	-0-	-0-
11	3000 N	3339	-0-	339	339	193 1	3146 2	Y	-0-	-0-
*12	1921 N	1582	-0-	-339	-0-	91 1	1491 2	Y	-0-	-0-
*01	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	131 1	2239 2	Y	-0-	-0-
-----										
BUSTAMANTE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 152599		COMPL. DATE 12/29/1994		TOTAL DEPTH 14500 PERF.11261 - 11300		
08	186 N	127	-0-	-59	-0-	6 1	121 2	N	-0-	-0-
09	150 N	111	-0-	-39	-0-	6 1	105 2	N	-0-	-0-
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	8 1	141 2	N	-0-	-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	8 1	126 2	N	-0-	-0-
*12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	7 1	129 2	N	-0-	-0-
*01	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	107 1	1656 2	N	-0-	-0-
-----										
FLORES, L. G.		WELL #: 18		RRCID -> 152922		COMPL. DATE 01/12/1995		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10318 - 10860		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-



HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
HAYNES "B"		WELL #:		7	RRCID -> 153313		COMPL. DATE 10/15/1994		TOTAL DEPTH 14300		PERF.11298 - 11814			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	837 N	422	-0-	-415	-0-		21	1	401	2	N	-0-		-0-
09	810 N	326	-0-	-484	-0-		17	1	309	2	N	-0-		-0-
10	837 N	50	-0-	-787	-0-		3	1	47	2	N	-0-		-0-
11	3000 N	3564	-0-	564	564		213	1	3351	2	N	-0-		-0-
*12	3100 N	2769	-0-	-331	233		151	1	2618	2	N	-0-		-0-
*01	3100 N	3102	-0-	2	235		189	1	2913	2	N	-0-		-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID -> 153873		COMPL. DATE 03/31/1995		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10670 - 10886			
08	1984 N	1830	-0-	-154	-0-		100	1	1730	2	N	-0-		-0-
09	1830 N	1797	-0-	-33	-0-		99	1	1698	2	N	-0-		-0-
10	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-		109	1	1864	2	N	-0-		-0-
11	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-		105	1	1721	2	N	-0-		-0-
12	1891 N	1721	-0-	-170	-0-		99	1	1622	2	N	-0-		-0-
01	1984 N	720	-0-	-1264	-0-		40	1	680	2	N	-0-		-0-

HAYNES "D"		WELL #:		3	RRCID -> 156762		COMPL. DATE 07/08/1995		TOTAL DEPTH 14427		PERF.12252 - 12466			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #:		36	RRCID -> 165973		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 11027		PERF. 9807 - 10492			
08	5921 X	2345	-0-	-3576	-0-		141	1	2203	2	Y	1	1 1	3
09	5670 X	1031	-0-	-4639	-0-		64	1	967	2	Y	-0-		3
10	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-		166	1	2574	2	Y	-0-	1 5	2
11	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-		188	1	2680	2	Y	1	2 1	1
12	5673 X	2847	-0-	-2826	-0-		176	1	2671	2	Y	-0-		1
01	2728 X	2575	-0-	-153	-0-		158	1	2417	2	Y	-0-		-0-

HAYNES		WELL #:		15	RRCID -> 166168		COMPL. DATE 00/07/1997		TOTAL DEPTH 14359		PERF.11164 - 11194			
08	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-		61	1	1158	2	N	-0-		-0-
09	872 N	872	-0-	-0-	-0-		45	1	827	2	N	-0-		-0-
10	1085 N	936	-0-	-149	-0-		50	1	886	2	N	-0-		-0-
11	1170 N	1158	-0-	-12	-0-		69	1	1089	2	N	-0-		-0-
*12	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-		58	1	1006	2	N	-0-		-0-
*01	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-		61	1	945	2	N	-0-		-0-

HAYNES "B"		WELL #:		8	RRCID -> 166776		COMPL. DATE 01/27/1998		TOTAL DEPTH 14200		PERF.11190 - 11258			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
FLORES, L. G.		WELL #:		11	RRCID ->	167432	COMPL. DATE	02/17/1998	TOTAL DEPTH	14038	PERF.10808	- 11320
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
FLORES, L. G.		WELL #:		19	RRCID ->	167603	COMPL. DATE	03/13/1998	TOTAL DEPTH	11325	PERF.10375	- 11135
08		786 N	786	-0-	-0-	-0-	47	1	739	2	Y	-0-
09		735 N	735	-0-	-0-	-0-	46	1	689	2	Y	-0-
10		691 N	691	-0-	-0-	-0-	42	1	649	2	Y	-0-
11		720 N	720	-0-	-0-	-0-	47	1	673	2	Y	-0-
*12		866 N	866	-0-	-0-	-0-	53	1	813	2	Y	-0-
*01		996 N	996	-0-	-0-	-0-	61	1	935	2	Y	-0-
-----												
ASCHE		WELL #:		38	RRCID ->	167605	COMPL. DATE	03/18/1998	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10472	- 11060
08		2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	159	1	2497	2	Y	-0-
09		2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	149	1	2254	2	Y	-0-
10		3069 X	2207	-0-	-862	-0-	134	1	2073	2	Y	-0-
11		2970 X	2543	-0-	-427	-0-	167	1	2375	2	Y	-0-
							1	9				
12		3069 X	1539	-0-	-1530	-0-	95	1	1444	2	Y	-0-
01		2666 X	1887	-0-	-779	-0-	116	1	1771	2	Y	-0-
-----												
HAYNES		WELL #:		16	RRCID ->	168835	COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL DEPTH	11656	PERF.10610	- 10768
08		2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	117	1	2230	2	N	35
							39	9				35 1
09		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	83	1	1538	2	N	-0-
10		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	124	1	2175	2	N	-0-
11		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	68	1	1065	2	N	-0-
*12		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	57	1	983	2	N	-0-
*01		927 N	927	-0-	-0-	-0-	56	1	871	2	N	-0-
-----												
J.O.D.		WELL #:		6	RRCID ->	168908	COMPL. DATE	06/13/1998	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11420	- 11559
08		155 N	141	-0-	-14	-0-	7	1	134	2	N	-0-
09		220 N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	2	N	-0-
10		155 N	141	-0-	-14	-0-	8	1	133	2	N	-0-
11		150 N	115	-0-	-35	-0-	7	1	108	2	N	-0-
12		217 N	118	-0-	-99	-0-	7	1	111	2	N	-0-
01		155 N	95	-0-	-60	-0-	6	1	89	2	N	-0-
-----												
GUTIERREZ, E. E.		WELL #:		4	RRCID ->	170130	COMPL. DATE	08/26/1998	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10388	- 11076
08		9145 X	9145	-0-	-0-	-0-	549	1	8596	2	Y	-0-
09		7541 X	7541	-0-	-0-	-0-	468	1	7073	2	Y	-0-
10		6138 X	5919	-0-	-219	-0-	359	1	5560	2	Y	-0-
11		8670 X	7327	-0-	-1343	-0-	482	1	6845	2	Y	-0-
12		8959 X	6789	-0-	-2170	-0-	616	1	6173	2	Y	-0-
01		8959 X	6270	-0-	-2689	-0-	385	1	5885	2	Y	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170262 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10528 - 11225														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	63 1	1080 2	N	-0-				-0-
09		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	56 1	950 2	N	-0-				-0-
10		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	66 1	1125 2	N	-0-				-0-
11		1110 N	949	-0-	-161	-0-	55 1	894 2	N	-0-				-0-
*12		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	64 1	1043 2	N	-0-				-0-
01		1178 N	1061	-0-	-117	-0-	59 1	1002 2	N	-0-				-0-
-----														
ARACELI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170557 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 11158 PERF.10324 - 10470														
08		310 N	256	-0-	-54	-0-	15 1	241 2	Y	-0-				-0-
09		300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-				-0-
10		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-				-0-
11		3000 N	5014	-0-	2014	2014	330 1	4684 2	Y	-0-				-0-
*12		3100 N	11324	-0-	8224	10238	699 1	10625 2	Y	-0-				-0-
*01		3100 N	4601	-0-	1501	11739	282 1	4319 2	Y	-0-				-0-
-----														
GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170912 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10910 - 11164														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
ASCHE WELL #: 39 RRCID -> 170913 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10454 - 11188														
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----														
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171080 COMPL. DATE 11/05/1998 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10466 - 10484														
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
PORRAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171536 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10614 - 10669														
08		127 N	127	-0-	-0-	-0-	8 1	119 2	Y	-0-				-0-
09		76 N	76	-0-	-0-	-0-	5 1	71 2	Y	-0-				-0-
10		141 N	141	-0-	-0-	-0-	9 1	132 2	Y	-0-				-0-
11		81 N	81	-0-	-0-	-0-	5 1	76 2	Y	-0-				-0-
*12		92 N	92	-0-	-0-	-0-	6 1	86 2	Y	-0-				-0-
*01		292 N	292	-0-	-0-	-0-	18 1	274 2	Y	-0-				-0-
-----														
RAMIREZ, RAMIRO WELL #: 1 RRCID -> 172492 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10475 - 10502														
08		496 N	477	-0-	-19	-0-	29 1	448 2	Y	-0-				-0-
09		480 N	445	-0-	-35	-0-	28 1	417 2	Y	-0-				-0-
10		465 N	421	-0-	-44	-0-	26 1	395 2	Y	-0-				-0-
11		450 N	339	-0-	-111	-0-	22 1	317 2	Y	-0-				-0-
12		465 N	358	-0-	-107	-0-	22 1	336 2	Y	-0-				-0-
*01		453 N	453	-0-	-0-	-0-	28 1	425 2	Y	-0-				-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	172509	COMPL. DATE	02/24/1999	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10865 - 10882
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
ASCHE		WELL #:		40	RRCID ->	173165	COMPL. DATE	04/13/1999	TOTAL DEPTH	11340	PERF.10350 - 11000
08	992 N	871	-0-	-121	-0-	52 1	819 2	Y	-0-		2
09	1140 N	879	-0-	-261	-0-	55 1	824 2	Y	-0-		2
10	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	76 1	1182 2	Y	-0-	1 5	1
11	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	88 1	1252 2	Y	-0-	1 1	-0-
*12	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	68 1	1038 2	Y	-0-		-0-
01	1271 N	991	-0-	-280	-0-	61 1	930 2	Y	-0-		-0-
-----											
GARZA, L. ET AL ESTATE OF		WELL #:		1	RRCID ->	173547	COMPL. DATE	07/10/1999	TOTAL DEPTH	14020	PERF.10462 - 13870
08	4154 X	3890	-0-	-264	-0-	233 1	3657 2	Y	-0-		2
09	4020 X	3815	-0-	-205	-0-	237 1	3578 2	Y	-0-		2
10	3782 X	3704	-0-	-78	-0-	225 1	3479 2	Y	-0-		2
*11	3660 X	3632	-0-	-28	-0-	239 1	3393 2	Y	-0-	2 1	-0-
12	3782 X	3111	-0-	-671	-0-	192 1	2919 2	Y	-0-		-0-
*01	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	235 1	3587 2	Y	-0-		-0-
-----											
J. O. D.		WELL #:		8	RRCID ->	173571	COMPL. DATE	05/22/1999	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10724 - 10864
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	14 1	246 2	N	-0-		-0-
09	210 N	170	-0-	-40	-0-	9 1	161 2	N	-0-		-0-
10	217 N	216	-0-	-1	-0-	12 1	204 2	N	-0-		-0-
11	240 N	206	-0-	-34	-0-	12 1	194 2	N	-0-		-0-
*12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	16 1	260 2	N	-0-		-0-
01	217 N	186	-0-	-31	-0-	10 1	176 2	N	-0-		-0-
-----											
JACOBA		WELL #:		4	RRCID ->	173877	COMPL. DATE	07/09/1999	TOTAL DEPTH	14100	PERF.10357 - 13137
08	2573 X	2331	-0-	-242	-0-	140 1	2191 2	Y	-0-		-0-
09	2490 X	2350	-0-	-140	-0-	146 1	2204 2	Y	-0-		-0-
10	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	143 1	2219 2	Y	-0-		-0-
11	3000 N	3204	-0-	204	-0-	211 1	2993 2	Y	-0-		-0-
*12	2766 N	2562	-0-	-204	-0-	158 1	2404 2	Y	-0-		-0-
*01	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	150 1	2296 2	Y	-0-		-0-
-----											
FLORES, L. G.		WELL #:		21	RRCID ->	173958	COMPL. DATE	06/17/1999	TOTAL DEPTH	13920	PERF.10726 - 10874
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ASCHE		WELL #:		41	RRCID ->	174006	COMPL. DATE	06/24/1999	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10209 - 11040
08	961 N	895	-0-	-66	-0-	54 1	841 2	Y	-0-		4
09	920 N	920	-0-	-0-	-0-	57 1	863 2	Y	-0-		4
10	992 N	890	-0-	-102	-0-	54 1	836 2	Y	-0-		4
*11	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	74 1	1057 2	Y	-0-	4 1	-0-
*12	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	64 1	976 2	Y	-0-		-0-
*01	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	76 1	1165 2	Y	-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
FLORES, L. G.		WELL #: 22		RRCID -> 174019		COMPL. DATE 07/15/1999		TOTAL DEPTH 14230 PERF.11020 - 13597								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ASCHE		WELL #: 42		RRCID -> 174308		COMPL. DATE 09/01/1999		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10908 - 12687								
08	8184 X	2595	-0-	-5589	-0-	156	1	2439	2	Y	-0-	1	1			2
09	8220 X	7769	-0-	-451	-0-	482	1	7286	2	Y	1					3
10	8554 X	8554	-0-	-0-	-0-	519	1	8035	2	Y	-0-					3
11	8220 X	7622	-0-	-598	-0-	501	1	7119	2	Y	2	4	1			1
12	8029 X	6732	-0-	-1297	-0-	415	1	6317	2	Y	-0-					1
01	8556 X	8098	-0-	-458	-0-	497	1	7601	2	Y	-0-					-0-
-----																
GARZA, L. ESTATE OF ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 175025		COMPL. DATE 10/28/1999		TOTAL DEPTH 11507 PERF.10990 - 11030								
08	651 N	382	-0-	-269	-0-	23	1	359	2	Y	-0-					1
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	2	Y	-0-					1
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					1
*12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
FLORES, L. G.		WELL #: 23		RRCID -> 175056		COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH 11330 PERF.11017 - 11052								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
J.O.D. "1"		WELL #: 9		RRCID -> 175057		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 14230 PERF.11098 - 13386								
08	3730 X	2820	-0-	-910	-0-	141	1	2679	2	N	-0-					-0-
09	5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	302	1	5588	2	N	-0-					-0-
10	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	217	1	3823	2	N	-0-					-0-
11	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	183	1	2876	2	N	-0-					-0-
*12	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	98	1	1692	2	N	-0-					-0-
*01	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	180	1	2773	2	N	-0-					-0-
-----																
ASCHE		WELL #: 43		RRCID -> 175114		COMPL. DATE 10/13/1999		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10962 - 11145								
08	1581 N	1183	-0-	-398	-0-	71	1	1112	2	Y	-0-					2
09	1710 N	811	-0-	-899	-0-	50	1	761	2	Y	-0-					2
10	1178 N	589	-0-	-589	-0-	36	1	553	2	Y	-0-					2
11	1140 N	378	-0-	-762	-0-	25	1	353	2	Y	-0-					2
*12	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	97	1	1474	2	Y	-0-	2	1			-0-
*01	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	109	1	1660	2	Y	-0-					-0-

-----  
HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
HAYNES WELL #: 8 RRCID -> 175499 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 13822 PERF.11256 - 12930  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N						-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N						-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N						-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N						-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N						-0-

-----  
J. O. D. WELL #: 7 RRCID -> 176017 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10974 - 11010  
-----

08	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	98	1	1866	2	N	-0-					-0-
09	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	137	1	2536	2	N	-0-					-0-
10	1984 N	1563	-0-	-421	-0-	84	1	1479	2	N	-0-					-0-
11	1890 N	1394	-0-	-496	-0-	83	1	1311	2	N	-0-					-0-
12	2759 N	1068	-0-	-1691	-0-	58	1	1010	2	N	-0-					-0-
01	1550 N	1441	-0-	-109	-0-	88	1	1353	2	N	-0-					-0-

-----  
DAISY WELL #: 4 RRCID -> 177204 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11209 - 11259  
-----

08	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	162	1	3085	2	N	-0-					-0-
09	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	127	1	2345	2	N	-0-					-0-
10	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	138	1	2419	2	N	-0-					-0-
11	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	125	1	1958	2	N	-0-					-0-
*12	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	124	1	2148	2	N	-0-					-0-
*01	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	208	1	3208	2	N	-0-					-0-

-----  
BERNARDO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 178477 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 13767 PERF.10490 - 13078  
-----

08	7223 X	6520	-0-	-703	-0-	357	1	6163	2	N	-0-					-0-
09	6810 X	5985	-0-	-825	-0-	331	1	5654	2	N	-0-					-0-
10	7056 X	7056	-0-	-0-	-0-	390	1	6666	2	N	-0-					-0-
11	6690 X	6237	-0-	-453	-0-	360	1	5877	2	N	-0-					-0-
12	6727 X	5803	-0-	-924	-0-	333	1	5470	2	N	-0-					-0-
*01	7533 X	7533	-0-	-0-	-0-	417	1	7116	2	N	-0-					-0-

-----  
J.O.D. WELL #: 12 RRCID -> 179881 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.10938 - 11600  
-----

08	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	207	1	3928	2	N	-0-					-0-
09	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	226	1	4192	2	N	-0-					-0-
10	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	191	1	3359	2	N	-0-					-0-
11	3180 X	3039	-0-	-141	-0-	182	1	2857	2	N	-0-					-0-
*12	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	182	1	3153	2	N	-0-					-0-
01	3286 X	3067	-0-	-219	-0-	187	1	2880	2	N	-0-					-0-

-----  
LAUREL, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 181201 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 9789 - 10872  
-----

08	961 N	650	-0-	-311	-0-	39	1	609	2	N	2					6
09	1860 N	1634	-0-	-226	-0-	101	1	1533	2	N	-0-					6
10	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	95	1	1466	2	N	-0-					6
11	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	105	1	1486	2	N	-0-					6
*12	1674 N	1449	-0-	-225	-0-	89	1	1360	2	N	-0-	6	1			-0-
01	1550 N	1416	-0-	-134	-0-	87	1	1329	2	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
J.O.D.		WELL #: 13		RRCID -> 181440		COMPL. DATE 02/01/2001			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10727 - 10855					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	1775	N	1775	-0-	-0-	89	1	1686	2	N	-0-			-0-
09	1886	N	1886	-0-	-0-	97	1	1789	2	N	-0-			-0-
10	2140	N	2140	-0-	-0-	115	1	2025	2	N	-0-			-0-
11	1824	N	1824	-0-	-0-	109	1	1715	2	N	-0-			-0-
12	1953	N	1299	-0-	-654	71	1	1228	2	N	-0-			-0-
01	2139	N	1683	-0-	-456	102	1	1581	2	N	-0-			-0-
-----														
FLORES, L. G.		WELL #: 24		RRCID -> 183308		COMPL. DATE 06/20/2001			TOTAL DEPTH 14000 PERF.10817 - 13444					
08	3855	X	3855	-0-	-0-	231	1	3624	2	Y	-0-			-0-
09	3631	X	3631	-0-	-0-	225	1	3406	2	Y	-0-			-0-
10	3999	X	3696	-0-	-303	224	1	3472	2	Y	-0-			-0-
11	3870	X	3565	-0-	-305	234	1	3331	2	Y	-0-			-0-
12	3844	X	3574	-0-	-270	221	1	3353	2	Y	-0-			-0-
01	3844	X	3761	-0-	-83	231	1	3530	2	Y	-0-			-0-
-----														
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 186742		COMPL. DATE 12/08/2001			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11504 - 11525					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
FLORES, L. G.		WELL #: 25		RRCID -> 186802		COMPL. DATE 11/05/2002			TOTAL DEPTH 14130 PERF.10748 - 13152					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
FLORES, L. G.		WELL #: 28		RRCID -> 187913		COMPL. DATE 01/19/2002			TOTAL DEPTH 11700 PERF.10744 - 10780					
08	372	N	355	-0-	-17	21	1	334	2	Y	-0-			-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	22	1	339	2	Y	-0-			-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	21	1	322	2	Y	-0-			-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	22	1	313	2	Y	-0-			-0-
*12	346	N	346	-0-	-0-	21	1	325	2	Y	-0-			-0-
*01	354	N	354	-0-	-0-	22	1	332	2	Y	-0-			-0-
-----														
FLORES, L. G.		WELL #: 29		RRCID -> 188014		COMPL. DATE 02/27/2002			TOTAL DEPTH 11705 PERF.11380 - 11515					
08	8060	X	7951	-0-	-109	477	1	7474	2	Y	-0-			-0-
09	7800	X	7391	-0-	-409	459	1	6932	2	Y	-0-			-0-
10	8184	X	7502	-0-	-682	456	1	7046	2	Y	-0-			-0-
11	7920	X	7437	-0-	-483	489	1	6948	2	Y	-0-			-0-
12	8184	X	7584	-0-	-600	468	1	7116	2	Y	-0-			-0-
01	7936	X	7847	-0-	-89	482	1	7365	2	Y	-0-			-0-
-----														
FLORES, L.G.		WELL #: 26		RRCID -> 188180		COMPL. DATE 02/21/2002			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11277 - 13265					
08	1519	X	1140	-0-	-379	68	1	1072	2	Y	-0-			-0-
09	1470	X	822	-0-	-648	51	1	771	2	Y	-0-			-0-
10	992	N	828	-0-	-164	50	1	778	2	Y	-0-			-0-
11	1110	N	833	-0-	-277	55	1	778	2	Y	-0-			-0-
12	837	N	740	-0-	-97	46	1	694	2	Y	-0-			-0-
01	837	N	644	-0-	-193	40	1	604	2	Y	-0-			-0-

-----  
 HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 FLORES, L.G. WELL #: 27 RRCID -> 188699 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 14050 PERF.10330 - 13788

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	107 1	1684 2	Y	-0-			-0-
09		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	104 1	1579 2	Y	-0-			-0-
10		1736 N	1723	-0-	-13	-0-	105 1	1618 2	Y	-0-			-0-
11		1680 N	1672	-0-	-8	-0-	110 1	1562 2	Y	-0-			-0-
12		1736 N	1722	-0-	-14	-0-	106 1	1616 2	Y	-0-			-0-
01		1736 N	1710	-0-	-26	-0-	105 1	1605 2	Y	-0-			-0-

-----  
 GARZA, LAURO WELL #: 2 RRCID -> 189120 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10974 - 11120

08		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	94 1	1469 2	Y	-0-			1
09		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	113 1	1715 2	Y	-0-			1
10		1457 N	1285	-0-	-172	-0-	78 1	1207 2	Y	-0-			1
11		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	110 1	1561 2	Y	1	2 1		-0-
							1 9						
12		1891 N	1157	-0-	-734	-0-	71 1	1086 2	Y	-0-			-0-
01		1271 N	1167	-0-	-104	-0-	72 1	1095 2	Y	-0-			-0-

-----  
 GARZA, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 190000 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 13651 PERF.10440 - 12954

08		2356 N	2130	-0-	-226	-0-	128 1	2002 2	Y	-0-			1
09		2490 N	1489	-0-	-1001	-0-	92 1	1397 2	Y	-0-			1
10		2573 X	1753	-0-	-820	-0-	106 1	1647 2	Y	-0-			1
*11		2490 X	1632	-0-	-858	-0-	107 1	1525 2	Y	-0-			1
12		2480 X	1659	-0-	-821	-0-	102 1	1557 2	Y	-0-			1
01		2139 X	2064	-0-	-75	-0-	127 1	1937 2	Y	-0-			-0-

-----  
 FLORES, L. G. WELL #: 33 RRCID -> 190249 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 14260 PERF.10396 - 14104

08		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	116 1	1812 2	Y	-0-			-0-
09		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	93 1	1410 2	Y	-0-			-0-
10		1953 X	1339	-0-	-614	-0-	81 1	1258 2	Y	-0-			-0-
11		1890 X	1400	-0-	-490	-0-	92 1	1308 2	Y	-0-			-0-
12		1922 X	1292	-0-	-630	-0-	80 1	1212 2	Y	-0-			-0-
01		1922 X	1152	-0-	-770	-0-	71 1	1081 2	Y	-0-			-0-

-----  
 MUNOZ WELL #: 4 RRCID -> 190813 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10510 - 13442

08		3074 N	3074	-0-	-0-	-0-	184 1	2890 2	Y	-0-			-0-
09		2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	167 1	2531 2	Y	-0-			-0-
10		2943 N	2943	-0-	-0-	-0-	179 1	2764 2	Y	-0-			-0-
11		2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	181 1	2576 2	Y	-0-			-0-
*12		2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	176 1	2678 2	Y	-0-			-0-
*01		3056 N	3056	-0-	-0-	-0-	188 1	2868 2	Y	-0-			-0-

-----  
 ASCHE WELL #: 65 RRCID -> 190875 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10912 - 12641

08		4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	285 1	4462 2	Y	-0-			2
09		4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	309 1	4676 2	Y	-0-			2
10		6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	371 1	5738 2	Y	-0-			2
*11		5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	370 1	5254 2	Y	-0-	2 1		-0-
*12		5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	342 1	5207 2	Y	-0-			-0-
*01		5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	309 1	4723 2	Y	-0-			-0-



HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
FLORES, L. G.		WELL #:		34		RRCID -> 191279		COMPL. DATE 07/10/2002		TOTAL DEPTH 14275 PERF.10432 - 11005				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1215	2	Y	-0-	-0-
09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1197	2	Y	-0-	-0-
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	1251	2	Y	-0-	-0-
11	1260	N	989	-0-	-271	-0-	-0-	65	1	924	2	Y	-0-	-0-
12	1333	N	1205	-0-	-128	-0-	-0-	74	1	1131	2	Y	-0-	-0-
01	1333	N	1294	-0-	-39	-0-	-0-	79	1	1215	2	Y	-0-	-0-
-----														
FLORES, L. G.		WELL #:		37		RRCID -> 191644		COMPL. DATE 12/09/2002		TOTAL DEPTH 14100 PERF.10760 - 13400				
08	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	1701	2	Y	-0-	-0-
09	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	1976	2	Y	-0-	-0-
10	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	2143	2	Y	-0-	-0-
11	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	-0-	157	1	2229	2	Y	-0-	-0-
*12	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	2247	2	Y	-0-	-0-
*01	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1	2320	2	Y	-0-	-0-
-----														
FLORES, L. G.		WELL #:		38		RRCID -> 191679		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 14000 PERF.10962 - 11022				
08	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	1528	2	Y	-0-	1
09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	1328	2	Y	-0-	1
10	1798	X	1351	-0-	-447	-0-	-0-	82	1	1269	2	Y	-0-	1
11	1740	X	1403	-0-	-337	-0-	-0-	92	1	1311	2	Y	-0-	-0-
12	1798	X	1414	-0-	-384	-0-	-0-	87	1	1327	2	Y	-0-	-0-
01	1612	X	1357	-0-	-255	-0-	-0-	83	1	1274	2	Y	-0-	-0-
-----														
JACOBA		WELL #:		5		RRCID -> 192864		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 13673 PERF.10848 - 13264				
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	765	2	Y	-0-	-0-
09	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	1395	2	Y	-0-	-0-
10	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	1693	2	Y	-0-	-0-
11	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	1742	2	Y	-0-	-0-
*12	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	1550	2	Y	-0-	-0-
*01	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	-0-	170	1	2599	2	Y	-0-	-0-
-----														
FLORES, L. G.		WELL #:		39		RRCID -> 193096		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11110 - 12448				
08	1457	N	1371	-0-	-86	-0-	-0-	82	1	1289	2	Y	-0-	-0-
09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1247	2	Y	-0-	-0-
10	1519	N	1478	-0-	-41	-0-	-0-	90	1	1388	2	Y	-0-	-0-
11	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	1301	2	Y	-0-	-0-
12	1364	N	1278	-0-	-86	-0-	-0-	79	1	1199	2	Y	-0-	-0-
01	1488	N	1453	-0-	-35	-0-	-0-	89	1	1364	2	Y	-0-	-0-
-----														
HAYNES		WELL #:		18		RRCID -> 193244		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 13650 PERF.10489 - 13403				
08	13048	X	13048	-0-	-0-	-0-	-0-	652	1	12396	2	N	-0-	-0-
09	12480	X	10269	-0-	-2211	-0-	-0-	526	1	9743	2	N	-0-	-0-
10	14973	X	12951	-0-	-2022	-0-	-0-	697	1	12254	2	N	-0-	-0-
11	12900	X	11790	-0-	-1110	-0-	-0-	706	1	11084	2	N	-0-	-0-
12	13330	X	11836	-0-	-1494	-0-	-0-	647	1	11189	2	N	-0-	-0-
01	13051	X	9842	-0-	-3209	-0-	-0-	599	1	9243	2	N	-0-	-0-
-----														
FLORES, L. G.		WELL #:		17R		RRCID -> 193269		COMPL. DATE 12/03/2002		TOTAL DEPTH 14000 PERF.10876 - 10902				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	1926	2	Y	-0-	-0-
11	473	X	473	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	442	2	Y	-0-	-0-
*12	726	X	726	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	681	2	Y	-0-	-0-
01	2046	X	403	-0-	-1643	-0-	-0-	25	1	378	2	Y	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	193724	COMPL. DATE	01/24/2003	TOTAL DEPTH	14000	PERF.10963 -	12604			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GARZA D GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	193736	COMPL. DATE	11/10/2002	TOTAL DEPTH	13872	PERF.10954 -	12558			
08	9517 X	2397	-0-	-7120	-0-	144	1	2253	2	Y	-0-				-0-
09	9210 X	1763	-0-	-7447	-0-	109	1	1654	2	Y	-0-				-0-
10	7564 X	7432	-0-	-132	-0-	451	1	6981	2	Y	-0-				-0-
11	7320 X	4582	-0-	-2738	-0-	301	1	4281	2	Y	-0-				-0-
12	7316 X	6558	-0-	-758	-0-	405	1	6153	2	Y	-0-				-0-
01	7440 X	6867	-0-	-573	-0-	421	1	6446	2	Y	-0-				-0-
-----															
ASCHE		WELL #:		67	RRCID ->	193838	COMPL. DATE	01/29/2003	TOTAL DEPTH	12967	PERF.10972 -	12652			
08	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	71	1	1108	2	Y	-0-				1
09	832 N	832	-0-	-0-	-0-	52	1	780	2	Y	-0-				1
10	1178 N	830	-0-	-348	-0-	50	1	780	2	Y	-0-				1
*11	1140 N	658	-0-	-482	-0-	43	1	615	2	Y	-0-	1	1		-0-
12	868 N	774	-0-	-94	-0-	48	1	726	2	Y	-0-				-0-
01	837 N	769	-0-	-68	-0-	47	1	722	2	Y	-0-				-0-
-----															
HAYNES		WELL #:		19	RRCID ->	193849	COMPL. DATE	01/13/2003	TOTAL DEPTH	14000	PERF.10559 -	13008			
08	9052 X	8733	-0-	-319	-0-	638	1	8095	2	N	-0-				-0-
09	8610 X	6883	-0-	-1727	-0-	547	1	6336	2	N	-0-				-0-
10	8618 X	7276	-0-	-1342	-0-	392	1	6884	2	N	-0-				-0-
11	8460 X	7399	-0-	-1061	-0-	638	1	6761	2	N	-0-				-0-
12	8742 X	6909	-0-	-1833	-0-	572	1	6337	2	N	-0-				-0-
01	8742 X	6128	-0-	-2614	-0-	373	1	5755	2	N	-0-				-0-
-----															
HAYNES		WELL #:		20	RRCID ->	194012	COMPL. DATE	05/21/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.10563 -	11380			
08	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	64	1	1218	2	N	-0-				-0-
09	1050 N	898	-0-	-152	-0-	46	1	852	2	N	-0-				-0-
10	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	62	1	1098	2	N	-0-				-0-
11	1230 N	1030	-0-	-200	-0-	62	1	968	2	N	-0-				-0-
*12	988 N	988	-0-	-0-	-0-	54	1	934	2	N	-0-				-0-
01	1147 N	751	-0-	-396	-0-	46	1	705	2	N	-0-				-0-
-----															
YZAGUIRRE - LEO GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	194298	COMPL. DATE	04/15/2003	TOTAL DEPTH	14050	PERF.10416 -	13854			
08	8215 X	7068	-0-	-1147	-0-	387	1	6681	2	N	-0-				-0-
09	8460 X	8460	-0-	-0-	-0-	467	1	7993	2	N	-0-				-0-
10	7688 X	5659	-0-	-2029	-0-	313	1	5346	2	N	-0-				-0-
11	7440 X	3584	-0-	-3856	-0-	395	1	3189	2	N	-0-				-0-
12	8804 X	8673	-0-	-131	-0-	697	1	7976	2	N	-0-				-0-
01	8742 X	4154	-0-	-4588	-0-	230	1	3924	2	N	-0-				-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ASCHE		WELL #: 66		RRCID -> 194490		COMPL. DATE 05/05/2003			TOTAL DEPTH 13014 PERF.10402 - 12791			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	4960 X	4802	-0-	-158	-0-	288 1	4508 2	Y	5	34 1		1
09	4800 X	4308	-0-	-492	-0-	267 1	4041 2	Y	-0-			1
10	4681 X	3059	-0-	-1622	-0-	186 1	2873 2	Y	-0-			1
11	4530 X	3488	-0-	-1042	-0-	229 1	3258 2	Y	1	2 1		-0-
*12	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	342 1	5206 2	Y	-0-			-0-
01	4681 X	4338	-0-	-343	-0-	266 1	4072 2	Y	-0-			-0-
-----												
FLORES, L. G.		WELL #: 31		RRCID -> 194677		COMPL. DATE 03/27/2003			TOTAL DEPTH 14182 PERF.10376 - 12226			
08	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	78 1	1229 2	Y	-0-			-0-
09	1200 N	1151	-0-	-49	-0-	71 1	1080 2	Y	-0-			-0-
10	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	73 1	1137 2	Y	-0-			-0-
11	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	77 1	1101 2	Y	-0-			-0-
12	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	71 1	1076 2	Y	-0-			-0-
*01	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	74 1	1138 2	Y	-0-			-0-
-----												
JACOBA		WELL #: 6		RRCID -> 194692		COMPL. DATE 09/11/2003			TOTAL DEPTH 14000 PERF.10551 - 13366			
08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	22 1	348 2	Y	-0-			-0-
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	38 1	577 2	Y	-0-			-0-
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	18 1	273 2	Y	-0-			-0-
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	22 1	312 2	Y	-0-			-0-
12	310 N	96	-0-	-214	-0-	6 1	90 2	Y	-0-			-0-
*01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	19 1	287 2	Y	-0-			-0-
-----												
HAYNES		WELL #: 21		RRCID -> 194789		COMPL. DATE 04/01/2003			TOTAL DEPTH 14200 PERF.10442 - 12830			
08	5363 X	1891	-0-	-3472	-0-	95 1	1796 2	N	-0-			-0-
09	4980 X	1355	-0-	-3625	-0-	69 1	1286 2	N	-0-			-0-
10	5084 X	1812	-0-	-3272	-0-	98 1	1714 2	N	-0-			-0-
11	4920 X	1749	-0-	-3171	-0-	105 1	1644 2	N	-0-			-0-
12	5084 X	1890	-0-	-3194	-0-	103 1	1787 2	N	-0-			-0-
01	1891 X	1825	-0-	-66	-0-	111 1	1714 2	N	-0-			-0-
-----												
HAYNES		WELL #: 22		RRCID -> 195137		COMPL. DATE 04/23/2003			TOTAL DEPTH 14200 PERF.11232 - 12474			
08	1054 N	784	-0-	-270	-0-	39 1	745 2	N	-0-			-0-
09	930 N	560	-0-	-370	-0-	29 1	531 2	N	-0-			-0-
10	992 N	621	-0-	-371	-0-	33 1	588 2	N	-0-			-0-
11	750 N	471	-0-	-279	-0-	28 1	443 2	N	-0-			-0-
12	589 N	489	-0-	-100	-0-	27 1	462 2	N	-0-			-0-
01	620 N	370	-0-	-250	-0-	22 1	348 2	N	-0-			-0-
-----												
FLORES, L. G.		WELL #: 40		RRCID -> 195367		COMPL. DATE 02/21/2005			TOTAL DEPTH 11580 PERF.10391 - 11350			
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	5 1	84 2	Y	-0-			-0-
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	5 1	76 2	Y	-0-			-0-
10	93 N	73	-0-	-20	-0-	4 1	69 2	Y	-0-			-0-
11	90 N	66	-0-	-24	-0-	4 1	62 2	Y	-0-			-0-
*12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6 1	96 2	Y	-0-			-0-
*01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	5 1	79 2	Y	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 197114		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 14026 PERF.10447 - 13775		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

BUSTAMANTE G. U.		WELL #: 8		RRCID -> 197290		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 14125 PERF.10842 - 11441		
08	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	83 1	1431 2	N	-0-	-0-
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	16 1	273 2	N	-0-	-0-
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	23 1	396 2	N	-0-	-0-
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	28 1	460 2	N	-0-	-0-
*12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	27 1	438 2	N	-0-	-0-
*01	2904 N	2904	-0-	-0-	-0-	161 1	2743 2	N	-0-	-0-

  

BUSTAMANTE G. U.		WELL #: 7		RRCID -> 197661		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 14100 PERF.10868 - 12662		
08	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	108 1	1856 2	N	-0-	-0-
09	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	69 1	1181 2	N	-0-	-0-
10	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	58 1	995 2	N	-0-	-0-
11	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	139 1	2266 2	N	-0-	-0-
*12	1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	86 1	1418 2	N	-0-	-0-
*01	1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	99 1	1695 2	N	-0-	-0-

  

MUNOZ		WELL #: 5		RRCID -> 197885		COMPL. DATE 03/18/2004		TOTAL DEPTH 14100 PERF.10711 - 13788		
08	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	167 1	2618 2	Y	-0-	-0-
09	3000 N	4677	-0-	1677	1677	290 1	4387 2	Y	-0-	-0-
10	3100 N	5099	-0-	1999	3676	310 1	4789 2	Y	-0-	-0-
11	3000 N	4319	-0-	1319	4995	284 1	4035 2	Y	-0-	-0-
*12	10234 X	5239	-0-	-4995	-0-	323 1	4916 2	Y	-0-	-0-
*01	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	334 1	5116 2	Y	-0-	-0-

  

ASCHE		WELL #: 75		RRCID -> 197900		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10253 - 10290		
08	1395 N	1378	-0-	-17	-0-	83 1	1295 2	Y	-0-	-0-
09	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	66 1	1001 2	Y	-0-	-0-
10	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	62 1	963 2	Y	-0-	-0-
11	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	70 1	1000 2	Y	-0-	-0-
12	961 N	960	-0-	-1	-0-	59 1	901 2	Y	-0-	-0-
*01	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	109 1	1666 2	Y	-0-	-0-

  

MUNOZ		WELL #: 6		RRCID -> 199533		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 11703 PERF.10787 - 11390		
08	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	295 1	2084 2	Y	-0-	-0-
09	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	285 1	1908 2	Y	-0-	-0-
10	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	130 1	2012 2	Y	-0-	-0-
11	2310 N	1884	-0-	-426	-0-	124 1	1760 2	Y	-0-	-0-
12	2263 N	1584	-0-	-679	-0-	98 1	1486 2	Y	-0-	-0-
01	2139 N	1736	-0-	-403	-0-	107 1	1629 2	Y	-0-	-0-

  

MUNOZ		WELL #: 7		RRCID -> 199542		COMPL. DATE 02/02/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11367 - 11441		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 199664 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 14020 PERF.10782 - 13854												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		3409 X	3409	-0-	-0-	-0-		208 1	3201 2	N	-0-	-0-
09		2792 X	2792	-0-	-0-	-0-		154 1	2638 2	N	-0-	-0-
10		4929 X	4929	-0-	-0-	-0-		285 1	4644 2	N	-0-	-0-
11		2700 X	2458	-0-	-242	-0-		142 1	2316 2	N	-0-	-0-
*12		2790 X	2420	-0-	-370	-0-		139 1	2281 2	N	-0-	-0-
01		2790 X	2739	-0-	-51	-0-		152 1	2587 2	N	-0-	-0-
-----												
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 199678 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 14061 PERF.11237 - 13424												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-		104 1	1782 2	N	-0-	-0-
11		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-		108 1	1763 2	N	-0-	-0-
*12		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-		97 1	1587 2	N	-0-	-0-
01		1891 N	1445	-0-	-446	-0-		80 1	1365 2	N	-0-	-0-
-----												
ASCHE WELL #: 74 RRCID -> 199760 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13007 PERF.10502 - 11091												
08		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-		129 1	2026 2	Y	-0-	1
09		1980 N	1709	-0-	-271	-0-		106 1	1603 2	Y	-0-	1
10		1860 N	1789	-0-	-71	-0-		109 1	1680 2	Y	-0-	1
11		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-		158 1	2241 2	Y	-0-	1 1
*12		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-		131 1	1989 2	Y	-0-	-0-
*01		2675 N	2675	-0-	-0-	-0-		164 1	2511 2	Y	-0-	-0-
-----												
MUNOZ WELL #: 9 RRCID -> 201062 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10801 - 13800												
08		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-		77 1	1204 2	Y	-0-	-0-
09		990 N	837	-0-	-153	-0-		52 1	785 2	Y	-0-	-0-
10		992 N	800	-0-	-192	-0-		49 1	751 2	Y	-0-	-0-
11		1230 N	913	-0-	-317	-0-		60 1	853 2	Y	-0-	-0-
12		868 N	734	-0-	-134	-0-		45 1	689 2	Y	-0-	-0-
01		806 N	588	-0-	-218	-0-		36 1	552 2	Y	-0-	-0-
-----												
MUNOZ WELL #: 8 C RRCID -> 201065 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11520 - 11532												
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
IRENE WELL #: 3 RRCID -> 201086 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10512 - 11283												
08		3162 X	3076	-0-	-86	-0-		185 1	2891 2	Y	-0-	-0-
09		3115 X	3115	-0-	-0-	-0-		193 1	2922 2	Y	-0-	-0-
10		3127 X	3127	-0-	-0-	-0-		190 1	2937 2	Y	-0-	-0-
11		3001 X	3001	-0-	-0-	-0-		197 1	2804 2	Y	-0-	-0-
*12		3041 X	3041	-0-	-0-	-0-		188 1	2853 2	Y	-0-	-0-
*01		3095 X	3095	-0-	-0-	-0-		190 1	2905 2	Y	-0-	-0-
-----												
BERNARDO GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201333 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 13910 PERF.10358 - 10478												
08		639 N	639	-0-	-0-	-0-		35 1	604 2	N	-0-	-0-
09		876 N	876	-0-	-0-	-0-		48 1	828 2	N	-0-	-0-
10		894 N	894	-0-	-0-	-0-		49 1	845 2	N	-0-	-0-
11		747 N	747	-0-	-0-	-0-		43 1	704 2	N	-0-	-0-
12		930 N	765	-0-	-165	-0-		44 1	721 2	N	-0-	-0-
01		899 N	871	-0-	-28	-0-		48 1	823 2	N	-0-	-0-

-----														
HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 201655		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 14250		PERF.10981 - 14068				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	103	1	1760	2	N	-0-			-0-
-----														
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 201699		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 14010		PERF.10969 - 13780				
08	14880 X	13403	-0-	-1477	-0-	734	1	12669	2	N	-0-			-0-
09	14400 X	12088	-0-	-2312	-0-	668	1	11420	2	N	-0-			-0-
10	14570 X	12125	-0-	-2445	-0-	671	1	11454	2	N	-0-			-0-
11	13950 X	11699	-0-	-2251	-0-	676	1	11023	2	N	-0-			-0-
12	14012 X	12415	-0-	-1597	-0-	713	1	11702	2	N	-0-			-0-
*01	14932 X	14932	-0-	-0-	-0-	827	1	14105	2	N	-0-			-0-
-----														
MUNOZ		WELL #: 10		RRCID -> 202148		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 14200		PERF.11417 - 13470				
08	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	225	1	3524	2	Y	-0-			-0-
09	4290 X	3509	-0-	-781	-0-	218	1	3291	2	Y	-0-			-0-
10	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	205	1	3166	2	Y	-0-			-0-
11	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	225	1	3192	2	Y	-0-			-0-
*12	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	218	1	3309	2	Y	-0-			-0-
*01	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	295	1	4506	2	Y	-0-			-0-
-----														
MUNOZ		WELL #: 11		RRCID -> 202342		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 14020		PERF.11280 - 13748				
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	18	1	276	2	Y	-0-			-0-
09	240 N	191	-0-	-49	-0-	12	1	179	2	Y	-0-			-0-
10	678 N	678	-0-	-0-	-0-	41	1	637	2	Y	-0-			-0-
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	22	1	315	2	Y	-0-			-0-
*12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	16	1	245	2	Y	-0-			-0-
*01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	39	1	600	2	Y	-0-			-0-
-----														
GARZA, L. "B" 4		WELL #: B 7		RRCID -> 202378		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 10756		PERF.10498 - 10614				
08	434 X	362	-0-	-72	-0-	22	1	340	2	Y	-0-			-0-
09	330 X	252	-0-	-78	-0-	16	1	236	2	Y	-0-			-0-
10	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	73	1	1137	2	Y	-0-			-0-
11	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	75	1	1069	2	Y	-0-			-0-
*12	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	77	1	1174	2	Y	-0-			-0-
*01	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	78	1	1193	2	Y	-0-			-0-
-----														
ASCHE		WELL #: 83		RRCID -> 203240		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9916 - 10528				
08	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	122	1	1919	2	Y	-0-			1
09	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	112	1	1689	2	Y	-0-			1
10	2325 N	1493	-0-	-832	-0-	91	1	1402	2	Y	-0-			1
11	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	133	1	1892	2	Y	-0-	1 1		-0-
12	1860 N	1676	-0-	-184	-0-	103	1	1573	2	Y	-0-			-0-
*01	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	134	1	2052	2	Y	-0-			-0-
-----														
FLORES, L. G.		WELL #: 41		RRCID -> 203862		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10353 - 11040				
08	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	67	1	1043	2	Y	-0-			-0-
09	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	73	1	1105	2	Y	-0-			-0-
10	1860 X	1236	-0-	-624	-0-	75	1	1161	2	Y	-0-			-0-
11	1260 X	1082	-0-	-178	-0-	71	1	1011	2	Y	-0-			-0-
12	1302 X	1178	-0-	-124	-0-	73	1	1105	2	Y	-0-			-0-
01	1240 X	1171	-0-	-69	-0-	72	1	1099	2	Y	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//	39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310													
GARZA, L. "4"		WELL #:	7		RRCID ->	204071		COMPL. DATE	05/01/2004		TOTAL DEPTH	13989		PERF.10885	-	11511
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE	
08	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	1247	2	Y	-0-			1	
09	1170 N	1084	-0-	-86	-0-	-0-	67	1	1017	2	Y	-0-			1	
10	1054 N	315	-0-	-739	-0-	-0-	19	1	296	2	Y	-0-			1	
*11	1020 N	429	-0-	-591	-0-	-0-	28	1	401	2	Y	-0-	1	1	-0-	
12	1054 N	227	-0-	-827	-0-	-0-	14	1	213	2	Y	-0-			-0-	
*01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	407	2	Y	-0-			-0-	
GARZA, L. "5"		WELL #:	9		RRCID ->	204360		COMPL. DATE	06/22/2004		TOTAL DEPTH	11220		PERF.10252	-	11098
08	2294 X	1774	-0-	-520	-0-	-0-	106	1	1668	2	Y	-0-			2	
09	2220 X	1452	-0-	-768	-0-	-0-	90	1	1362	2	Y	-0-			2	
10	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	1765	2	Y	-0-			2	
*11	1710 N	1355	-0-	-355	-0-	-0-	89	1	1266	2	Y	-0-	2	1	-0-	
12	1488 N	1416	-0-	-72	-0-	-0-	87	1	1329	2	Y	-0-			-0-	
01	1891 N	1521	-0-	-370	-0-	-0-	93	1	1428	2	Y	-0-			-0-	
FLORES, L. G.		WELL #:	42		RRCID ->	204424		COMPL. DATE	02/07/2005		TOTAL DEPTH	11300		PERF.10222	-	11016
08	853 N	853	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	802	2	Y	-0-			-0-	
09	800 N	800	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	750	2	Y	-0-			-0-	
10	992 N	824	-0-	-168	-0-	-0-	50	1	774	2	Y	-0-			-0-	
11	840 N	786	-0-	-54	-0-	-0-	52	1	734	2	Y	-0-			-0-	
*12	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	952	2	Y	-0-			-0-	
*01	897 N	897	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	842	2	Y	-0-			-0-	
FLORES, L. G.		WELL #:	43		RRCID ->	204427		COMPL. DATE	09/11/2004		TOTAL DEPTH	11600		PERF.10810	-	10846
08	763 N	763	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	717	2	Y	-0-			-0-	
09	720 N	715	-0-	-5	-0-	-0-	44	1	671	2	Y	-0-			-0-	
10	744 N	724	-0-	-20	-0-	-0-	44	1	680	2	Y	-0-			-0-	
11	750 N	684	-0-	-66	-0-	-0-	45	1	639	2	Y	-0-			-0-	
12	744 N	687	-0-	-57	-0-	-0-	42	1	645	2	Y	-0-			-0-	
01	713 N	685	-0-	-28	-0-	-0-	42	1	643	2	Y	-0-			-0-	
FLORES, L. G.		WELL #:	44		RRCID ->	207632		COMPL. DATE	01/15/2005		TOTAL DEPTH	11408		PERF.10378	-	10400
08	186 N	169	-0-	-17	-0-	-0-	10	1	159	2	Y	-0-			-0-	
09	180 N	149	-0-	-31	-0-	-0-	9	1	140	2	Y	-0-			-0-	
10	186 N	147	-0-	-39	-0-	-0-	9	1	138	2	Y	-0-			-0-	
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	-0-	9	1	126	2	Y	-0-			-0-	
12	155 N	135	-0-	-20	-0-	-0-	8	1	127	2	Y	-0-			-0-	
01	155 N	136	-0-	-19	-0-	-0-	8	1	128	2	Y	-0-			-0-	
HAYNES		WELL #:	25		RRCID ->	208611		COMPL. DATE	03/02/2005		TOTAL DEPTH	14550		PERF.10718	-	13954
08	1612 N	1527	-0-	-85	-0-	-0-	76	1	1451	2	N	-0-			-0-	
09	1410 N	1227	-0-	-183	-0-	-0-	63	1	1164	2	N	-0-			-0-	
10	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	1528	2	N	-0-			-0-	
11	1470 N	1382	-0-	-88	-0-	-0-	83	1	1299	2	N	-0-			-0-	
*12	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	1548	2	N	-0-			-0-	
01	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	1514	2	N	-0-			-0-	
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #:	12		RRCID ->	208710		COMPL. DATE	01/28/2005		TOTAL DEPTH	14300		PERF.10657	-	14042
08	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	1015	2	Y	-0-			-0-	
09	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	1231	2	Y	-0-			-0-	
10	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1077	2	Y	-0-			-0-	
11	969 N	969	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	905	2	Y	-0-			-0-	
*12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	388	2	Y	-0-			-0-	
*01	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	1295	2	Y	-0-			-0-	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ASCHE		WELL #: 91		RRCID -> 209116		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10385 - 11094			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2418 N	2076	-0-	-342	-0-	125 1	1951 2	Y	-0-		2
09	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	129 1	1955 2	Y	-0-		2
10	2418 X	1522	-0-	-896	-0-	92 1	1430 2	Y	-0-		2
*11	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	150 1	2132 2	Y	-0-	2 1	-0-
12	2139 X	1435	-0-	-704	-0-	89 1	1346 2	Y	-0-		-0-
01	2139 X	1089	-0-	-1050	-0-	67 1	1022 2	Y	-0-		-0-
-----											
ASCHE		WELL #: 89		RRCID -> 209464		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10400 - 12718			
08	952 N	952	-0-	-0-	-0-	57 1	895 2	Y	-0-		-0-
09	921 N	921	-0-	-0-	-0-	57 1	864 2	Y	-0-		-0-
10	944 N	944	-0-	-0-	-0-	57 1	887 2	Y	-0-		-0-
11	870 N	383	-0-	-487	-0-	25 1	358 2	Y	-0-		-0-
12	899 N	442	-0-	-457	-0-	27 1	415 2	Y	-0-		-0-
01	899 N	564	-0-	-335	-0-	35 1	529 2	Y	-0-		-0-
-----											
HAYNES		WELL #: 23		RRCID -> 209816		COMPL. DATE 04/24/2005		TOTAL DEPTH 14150 PERF.10466 - 13971			
08	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	146 1	2774 2	N	-0-		-0-
09	2190 X	1880	-0-	-310	-0-	96 1	1784 2	N	-0-		-0-
10	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	186 1	3271 2	N	-0-		-0-
11	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	163 1	2556 2	N	-0-		-0-
*12	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	234 1	4042 2	N	-0-		-0-
*01	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	322 1	4967 2	N	-0-		-0-
-----											
FLORES, L. G.		WELL #: 45		RRCID -> 210534		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 11438 PERF.10672 - 10709			
08	465 N	373	-0-	-92	-0-	22 1	351 2	Y	-0-		-0-
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	24 1	358 2	Y	-0-		-0-
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	25 1	380 2	Y	-0-		-0-
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	28 1	398 2	Y	-0-		-0-
*12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	27 1	418 2	Y	-0-		-0-
*01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	26 1	404 2	Y	-0-		-0-
-----											
ASCHE		WELL #: 93		RRCID -> 210741		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10402 - 12603			
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	28 1	445 2	Y	-0-		-0-
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	33 1	498 2	Y	-0-		-0-
10	589 N	538	-0-	-51	-0-	33 1	505 2	Y	-0-		-0-
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	34 1	478 2	Y	-0-		-0-
12	558 N	373	-0-	-185	-0-	23 1	350 2	Y	-0-		-0-
01	527 N	379	-0-	-148	-0-	23 1	356 2	Y	-0-		-0-
-----											
ASCHE		WELL #: 102		RRCID -> 212804		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 12827 PERF.10314 - 10390			
08	6014 X	5020	-0-	-994	-0-	301 1	4718 2	Y	1	1 1	4
						1 9					
09	6360 X	3828	-0-	-2532	-0-	238 1	3590 2	Y	-0-		4
10	4867 X	3134	-0-	-1733	-0-	190 1	2944 2	Y	-0-		4
*11	5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	369 1	5238 2	Y	1	5 1	-0-
						1 9					
*12	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	313 1	4754 2	Y	-0-		-0-
01	4867 X	3713	-0-	-1154	-0-	228 1	3485 2	Y	-0-		-0-



HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
FLORES, L. G.		WELL #: 47		RRCID -> 214113		COMPL. DATE 09/16/2005			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10293 - 11054			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	3379 X	3314	-0-	-65	-0-	199	1	3115	2	Y	-0-	-0-
09	3360 X	3172	-0-	-188	-0-	197	1	2975	2	Y	-0-	-0-
10	3441 X	1838	-0-	-1603	-0-	112	1	1726	2	Y	-0-	-0-
11	7665 X	7665	-0-	-0-	-0-	504	1	7161	2	Y	-0-	-0-
*12	5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	354	1	5385	2	Y	-0-	-0-
*01	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	318	1	4857	2	Y	-0-	-0-
-----												
FLORES, L. G.		WELL #: 48		RRCID -> 214285		COMPL. DATE 10/24/2006			TOTAL DEPTH 13730 PERF.10335 - 13119			
08	5239 X	5026	-0-	-213	-0-	302	1	4724	2	Y	-0-	-0-
09	5070 X	4899	-0-	-171	-0-	304	1	4595	2	Y	-0-	-0-
10	5208 X	4854	-0-	-354	-0-	295	1	4559	2	Y	-0-	-0-
11	5040 X	4436	-0-	-604	-0-	292	1	4144	2	Y	-0-	-0-
12	5208 X	4826	-0-	-382	-0-	298	1	4528	2	Y	-0-	-0-
01	5053 X	4740	-0-	-313	-0-	291	1	4449	2	Y	-0-	-0-
-----												
GARZA-IRENE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 214289		COMPL. DATE 11/01/2005			TOTAL DEPTH 13900 PERF.10223 - 13697			
08	8328 X	8328	-0-	-0-	-0-	500	1	7828	2	Y	-0-	-0-
09	7514 X	7514	-0-	-0-	-0-	466	1	7048	2	Y	-0-	-0-
10	7564 X	7526	-0-	-38	-0-	457	1	7069	2	Y	-0-	-0-
11	8070 X	7149	-0-	-921	-0-	470	1	6679	2	Y	-0-	-0-
12	8339 X	7804	-0-	-535	-0-	482	1	7322	2	Y	-0-	-0-
01	8339 X	6515	-0-	-1824	-0-	400	1	6115	2	Y	-0-	-0-
-----												
FLORES, L. G.		WELL #: 46		RRCID -> 215109		COMPL. DATE 10/13/2009			TOTAL DEPTH 14000 PERF.10140 - 13762			
08	3131 X	2401	-0-	-730	-0-	144	1	2257	2	Y	-0-	-0-
09	3030 X	1572	-0-	-1458	-0-	98	1	1474	2	Y	-0-	-0-
10	3069 X	401	-0-	-2668	-0-	24	1	377	2	Y	-0-	-0-
11	2910 X	430	-0-	-2480	-0-	28	1	402	2	Y	-0-	-0-
12	2387 X	261	-0-	-2126	-0-	16	1	245	2	Y	-0-	-0-
01	2387 X	456	-0-	-1931	-0-	28	1	428	2	Y	-0-	-0-
-----												
MUNOZ		WELL #: 12		RRCID -> 215805		COMPL. DATE 12/19/2005			TOTAL DEPTH 14380 PERF.11349 - 13900			
08	1953 N	1798	-0-	-155	-0-	108	1	1690	2	Y	-0-	-0-
09	1860 N	1823	-0-	-37	-0-	113	1	1710	2	Y	-0-	-0-
10	3100 N	3262	-0-	162	-0-	198	1	3064	2	Y	-0-	-0-
11	2922 N	2760	-0-	-162	-0-	181	1	2579	2	Y	-0-	-0-
*12	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	175	1	2659	2	Y	-0-	-0-
*01	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	162	1	2480	2	Y	-0-	-0-
-----												
MUNOZ		WELL #: 13		RRCID -> 215813		COMPL. DATE 12/19/2005			TOTAL DEPTH 11409 PERF.11228 - 11320			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
HAYNES		WELL #: 27		RRCID -> 217123		COMPL. DATE 02/11/2006			TOTAL DEPTH 11510 PERF.10526 - 11318			
08	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	55	1	1047	2	N	-0-	-0-
09	812 N	812	-0-	-0-	-0-	42	1	770	2	N	-0-	-0-
10	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	87	1	1537	2	N	-0-	-0-
11	900 N	835	-0-	-65	-0-	50	1	785	2	N	-0-	-0-
12	837 N	638	-0-	-199	-0-	35	1	603	2	N	-0-	-0-
01	930 N	482	-0-	-448	-0-	29	1	453	2	N	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
JACOBA		WELL #:		8	RRCID ->	217484	COMPL. DATE	12/07/2005	TOTAL DEPTH	13834	PERF.	10608 - 13440		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	25	1	393	2	Y	-0-			-0-
09	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	172	1	2596	2	Y	-0-			-0-
10	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	75	1	1162	2	Y	-0-			-0-
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	38	1	535	2	Y	-0-			-0-
*12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	28	1	425	2	Y	-0-			-0-
*01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	16	1	251	2	Y	-0-			-0-
-----														
GUTIERREZ, E. E.		WELL #:		6	RRCID ->	217489	COMPL. DATE	02/07/2006	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	11339 - 11392		
08	1085 N	1035	-0-	-50	-0-	62	1	973	2	Y	-0-			-0-
09	1050 N	1043	-0-	-7	-0-	65	1	978	2	Y	-0-			-0-
10	1054 N	1048	-0-	-6	-0-	64	1	984	2	Y	-0-			-0-
11	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	68	1	972	2	Y	-0-			-0-
12	1085 N	839	-0-	-246	-0-	52	1	787	2	Y	-0-			-0-
*01	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	65	1	1000	2	Y	-0-			-0-
-----														
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	218029	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	11334 - 11358		
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	Y	-0-			-0-
*12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
IRENE		WELL #:		5	RRCID ->	219599	COMPL. DATE	03/26/2006	TOTAL DEPTH	12942	PERF.	10507 - 10522		
08	1705 X	1377	-0-	-328	-0-	83	1	1294	2	Y	-0-			-0-
09	1410 X	1096	-0-	-314	-0-	68	1	1028	2	Y	-0-			-0-
10	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	64	1	988	2	Y	-0-			-0-
11	1320 N	855	-0-	-465	-0-	56	1	799	2	Y	-0-			-0-
12	1147 N	1019	-0-	-128	-0-	63	1	956	2	Y	-0-			-0-
01	1054 N	690	-0-	-364	-0-	42	1	648	2	Y	-0-			-0-
-----														
GUTIERREZ, E. E.		WELL #:		7	RRCID ->	220154	COMPL. DATE	04/26/2006	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10602 - 11275		
08	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	114	1	1781	2	Y	-0-			-0-
09	1170 N	1049	-0-	-121	-0-	65	1	984	2	Y	-0-			-0-
10	1333 X	789	-0-	-544	-0-	48	1	741	2	Y	-0-			-0-
11	1830 X	1367	-0-	-463	-0-	90	1	1277	2	Y	-0-			-0-
12	1891 X	1188	-0-	-703	-0-	73	1	1115	2	Y	-0-			-0-
01	1891 X	998	-0-	-893	-0-	61	1	937	2	Y	-0-			-0-
-----														
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	220427	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	13935	PERF.	10823 - 13386		
08	950 N	950	-0-	-0-	-0-	57	1	893	2	Y	-0-			-0-
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	46	1	702	2	Y	-0-			-0-
10	644 N	644	-0-	-0-	-0-	39	1	605	2	Y	-0-			-0-
11	930 N	652	-0-	-278	-0-	43	1	609	2	Y	-0-			-0-
12	775 N	593	-0-	-182	-0-	37	1	556	2	Y	-0-			-0-
01	651 N	632	-0-	-19	-0-	39	1	593	2	Y	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
GARZA, L. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 220476		COMPL. DATE 05/06/2006			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10482 - 10886					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
L. GARZA ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 221360		COMPL. DATE 05/18/2006			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10488 - 10592					
08	19787 X	6930	-0-	-12857	-0-	416	1	6514	2	Y	-0-	1	1	2
09	5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	358	1	5411	2	Y	11			13
						12	9							
10	6758 X	5370	-0-	-1388	-0-	326	1	5044	2	Y	-0-			13
11	6540 X	4297	-0-	-2243	-0-	282	1	4013	2	Y	2	2	1	13
						2	9							
12	6758 X	2724	-0-	-4034	-0-	163	1	2475	2	Y	78	91	1	-0-
						86	9							
01	6758 X	1034	-0-	-5724	-0-	63	1	971	2	Y	-0-			-0-
-----														
IRENE		WELL #: 4		RRCID -> 221382		COMPL. DATE 05/25/2006			TOTAL DEPTH 11601 PERF.10642 - 10862					
08	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	201	1	3144	2	Y	-0-			-0-
09	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	117	1	1773	2	Y	-0-			-0-
10	2170 X	1357	-0-	-813	-0-	82	1	1275	2	Y	-0-			-0-
11	3240 X	2030	-0-	-1210	-0-	133	1	1897	2	Y	-0-			-0-
12	3348 X	2920	-0-	-428	-0-	180	1	2740	2	Y	-0-			-0-
01	3348 X	1146	-0-	-2202	-0-	70	1	1076	2	Y	-0-			-0-
-----														
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 221487		COMPL. DATE 02/19/2007			TOTAL DEPTH 11916 PERF.10664 - 11367					
08	544 N	544	-0-	-0-	-0-	33	1	511	2	Y	-0-			-0-
09	420 N	340	-0-	-80	-0-	21	1	319	2	Y	-0-			-0-
10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	38	1	588	2	Y	-0-			-0-
11	540 N	289	-0-	-251	-0-	19	1	270	2	Y	-0-			-0-
*12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	32	1	490	2	Y	-0-			-0-
01	620 N	491	-0-	-129	-0-	30	1	461	2	Y	-0-			-0-
-----														
MUNOZ		WELL #: 14		RRCID -> 221796		COMPL. DATE 07/20/2006			TOTAL DEPTH 14271 PERF.12802 - 13914					
08	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	341	1	5349	2	Y	-0-			-0-
09	5370 X	4711	-0-	-659	-0-	292	1	4419	2	Y	-0-			-0-
10	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	297	1	4593	2	Y	-0-			-0-
11	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	308	1	4379	2	Y	-0-			-0-
*12	4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	301	1	4582	2	Y	-0-			-0-
*01	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	303	1	4630	2	Y	-0-			-0-
-----														
E. E. GUTIERREZ		WELL #: 9		RRCID -> 221917		COMPL. DATE 05/30/2006			TOTAL DEPTH 13790 PERF.11260 - 13530					
08	4867 X	3228	-0-	-1639	-0-	194	1	3034	2	Y	-0-			-0-
09	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	271	1	4104	2	Y	-0-			-0-
10	2976 X	2786	-0-	-190	-0-	169	1	2617	2	Y	-0-			-0-
11	3120 X	2686	-0-	-434	-0-	177	1	2509	2	Y	-0-			-0-
12	4526 X	2836	-0-	-1690	-0-	175	1	2661	2	Y	-0-			-0-
01	4526 X	4371	-0-	-155	-0-	268	1	4103	2	Y	-0-			-0-

-----  
 HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 JACOBA WELL #: 9 RRCID -> 221919 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10857 - 11065  
 -----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	156	1	2452	2	Y	-0-			-0-
09		3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	218	1	3291	2	Y	-0-			-0-
10		3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	238	1	3683	2	Y	-0-			-0-
11		3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	213	1	3023	2	Y	-0-			-0-
12		2852 X	2239	-0-	-613	-0-	138	1	2101	2	Y	-0-			-0-
*01		3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	229	1	3506	2	Y	-0-			-0-

-----  
 E. E. GUTIERREZ WELL #: 8 RRCID -> 221921 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10924 - 13222  
 -----

08		2697 X	1240	-0-	-1457	-0-	74	1	1166	2	Y	-0-			-0-
09		2430 X	1164	-0-	-1266	-0-	72	1	1092	2	Y	-0-			-0-
10		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	96	1	1482	2	Y	-0-			-0-
11		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	79	1	1120	2	Y	-0-			-0-
*12		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	71	1	1074	2	Y	-0-			-0-
*01		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	83	1	1268	2	Y	-0-			-0-

-----  
 MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222331 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11360 - 11426  
 -----

08		879 N	879	-0-	-0-	-0-	53	1	826	2	Y	-0-			-0-
09		689 N	689	-0-	-0-	-0-	43	1	646	2	Y	-0-			-0-
10		523 N	523	-0-	-0-	-0-	32	1	491	2	Y	-0-			-0-
11		750 N	575	-0-	-175	-0-	38	1	537	2	Y	-0-			-0-
12		713 N	598	-0-	-115	-0-	37	1	561	2	Y	-0-			-0-
*01		552 N	552	-0-	-0-	-0-	34	1	518	2	Y	-0-			-0-

-----  
 IRENE WELL #: 6 RRCID -> 222879 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10940 - 12624  
 -----

08		1395 N	1374	-0-	-21	-0-	82	1	1292	2	Y	-0-			-0-
09		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	90	1	1366	2	Y	-0-			-0-
10		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	83	1	1284	2	Y	-0-			-0-
11		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	94	1	1343	2	Y	-0-			-0-
12		1302 N	1246	-0-	-56	-0-	77	1	1169	2	Y	-0-			-0-
01		1302 N	1292	-0-	-10	-0-	79	1	1213	2	Y	-0-			-0-

-----  
 ASCHE WELL #: 113 RRCID -> 222893 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 12680 PERF.10298 - 10474  
 -----

08		9393 X	5830	-0-	-3563	-0-	350	1	5479	2	Y	1	1	1	4
							1	9							
09		9090 X	5682	-0-	-3408	-0-	353	1	5329	2	Y	-0-			4
10		7316 X	4748	-0-	-2568	-0-	288	1	4460	2	Y	-0-			4
*11		7080 X	5070	-0-	-2010	-0-	333	1	4737	2	Y	-0-	4	1	-0-
12		6417 X	5542	-0-	-875	-0-	342	1	5200	2	Y	-0-			-0-
01		5859 X	5263	-0-	-596	-0-	323	1	4940	2	Y	-0-			-0-

-----  
 MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223056 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10672 - 11414  
 -----

08		1705 N	1672	-0-	-33	-0-	100	1	1572	2	Y	-0-			-0-
09		1650 N	1566	-0-	-84	-0-	97	1	1469	2	Y	-0-			-0-
10		1612 N	1553	-0-	-59	-0-	94	1	1459	2	Y	-0-			-0-
11		1560 N	1480	-0-	-80	-0-	97	1	1383	2	Y	-0-			-0-
12		1612 N	1351	-0-	-261	-0-	83	1	1268	2	Y	-0-			-0-
01		1550 N	1336	-0-	-214	-0-	82	1	1254	2	Y	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
YZAGUIRRE-LEO		WELL #: 14		RRCID -> 223061		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 11465 PERF.11187 - 11238		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
08	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	139	1	2395	2	-0-
09	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	159	1	2714	2	-0-
10	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	200	1	3420	2	-0-
11	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	149	1	2427	2	-0-
*12	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	214	1	3518	2	-0-
*01	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	148	1	2518	2	-0-
-----										
L. GARZA "B" 2		WELL #: B 7		RRCID -> 223225		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 11113		
08	2232 X	1910	-0-	-322	-0-	115	1	1795	2	3
09	2070 X	1868	-0-	-202	-0-	116	1	1752	2	3
10	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	107	1	1653	2	3
*11	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	113	1	1604	2	-0-
*12	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	109	1	1651	2	-0-
01	1736 N	1730	-0-	-6	-0-	106	1	1624	2	-0-
-----										
ASCHE		WELL #: 112		RRCID -> 223434		COMPL. DATE 11/26/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10320 - 12298		
08	1891 N	1800	-0-	-91	-0-	108	1	1692	2	1
09	1800 N	1744	-0-	-56	-0-	108	1	1636	2	1
10	1829 N	1806	-0-	-23	-0-	110	1	1696	2	1
11	1740 N	1691	-0-	-49	-0-	111	1	1580	2	-0-
12	1798 N	1563	-0-	-235	-0-	96	1	1467	2	-0-
01	1798 N	1710	-0-	-88	-0-	105	1	1605	2	-0-
-----										
DAISY		WELL #: 7		RRCID -> 223743		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 11618 PERF.10598 - 10636		
08	341 N	327	-0-	-14	-0-	17	1	310	2	-0-
09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	26	1	481	2	-0-
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	19	1	342	2	-0-
11	330 N	316	-0-	-14	-0-	19	1	297	2	-0-
12	527 N	312	-0-	-215	-0-	17	1	295	2	-0-
01	372 N	266	-0-	-106	-0-	16	1	250	2	-0-
-----										
BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 11		RRCID -> 223756		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 14450 PERF.11396 - 14288		
08	6727 X	-0-	-0-	-6727	-0-					-0-
09	6510 X	3248	-0-	-3262	-0-	180	1	3068	2	-0-
10	5642 X	3317	-0-	-2325	-0-	184	1	3133	2	-0-
11	5460 X	2951	-0-	-2509	-0-	171	1	2780	2	-0-
12	3410 X	3146	-0-	-264	-0-	181	1	2965	2	-0-
*01	6485 X	6485	-0-	-0-	-0-	359	1	6126	2	-0-
-----										
BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 225683		COMPL. DATE 02/04/2007		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11087 - 11148		
08	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	137	1	2357	2	-0-
09	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	159	1	2713	2	-0-
10	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	172	1	2930	2	-0-
11	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	130	1	2120	2	-0-
*12	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	168	1	2750	2	-0-
*01	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	148	1	2524	2	-0-
-----										
DAISY		WELL #: 6		RRCID -> 225684		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8584 - 8785		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 14		RRCID -> 225792		COMPL. DATE 01/30/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 225898		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10365 - 11348			
08	6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	334 1	5768 2	N	-0-	37 1	-0-
09	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	324 1	5542 2	N	-0-		-0-
10	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	336 1	5743 2	N	-0-		-0-
11	5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	318 1	5182 2	N	-0-		-0-
*12	5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	321 1	5261 2	N	-0-		-0-
*01	6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	370 1	6311 2	N	-0-		-0-
-----											
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 226081		COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 13834 PERF.10674 - 10764			
08	2635 X	2634	-0-	-1	-0-	144 1	2490 2	N	-0-		-0-
09	2550 X	2451	-0-	-99	-0-	135 1	2316 2	N	-0-		-0-
10	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	234 1	4000 2	N	-0-		-0-
11	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	173 1	2818 2	N	-0-		-0-
12	2635 X	2008	-0-	-627	-0-	115 1	1893 2	N	-0-		-0-
*01	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	205 1	3499 2	N	-0-		-0-
-----											
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 226262		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11318 - 11442			
08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	35 1	600 2	N	-0-		-0-
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	34 1	574 2	N	-0-		-0-
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	22 1	370 2	N	-0-		-0-
11	600 N	473	-0-	-127	-0-	27 1	446 2	N	-0-		-0-
12	651 N	418	-0-	-233	-0-	24 1	394 2	N	-0-		-0-
*01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	27 1	465 2	N	-0-		-0-
-----											
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 226660		COMPL. DATE 04/09/2007		TOTAL DEPTH 14000 PERF.11412 - 11642			
08	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	63 1	1086 2	N	-0-		-0-
09	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	61 1	1044 2	N	-0-		-0-
10	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	57 1	980 2	N	-0-		-0-
11	1110 N	815	-0-	-295	-0-	47 1	768 2	N	-0-		-0-
12	1178 N	872	-0-	-306	-0-	50 1	822 2	N	-0-		-0-
01	1023 N	927	-0-	-96	-0-	51 1	876 2	N	-0-		-0-
-----											
BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 15		RRCID -> 227514		COMPL. DATE 11/13/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF.10947 - 14070			
08	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	207 1	3567 2	N	-0-		-0-
09	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	205 1	3502 2	N	-0-		-0-
10	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	208 1	3552 2	N	-0-		-0-
11	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	214 1	3492 2	N	-0-		-0-
*12	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	216 1	3537 2	N	-0-		-0-
*01	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	231 1	3933 2	N	-0-		-0-
-----											
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #: 10		RRCID -> 227824		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 14056 PERF.13392 - 13914			
08	1178 N	976	-0-	-202	-0-	53 1	923 2	N	-0-		-0-
09	3000 N	3596	-0-	596	596	199 1	3397 2	N	-0-		-0-
10	3100 N	2543	-0-	-557	39	141 1	2402 2	N	-0-		-0-
11	1861 N	1822	-0-	-39	-0-	105 1	1717 2	N	-0-		-0-
12	2046 X	1853	-0-	-193	-0-	106 1	1747 2	N	-0-		-0-
01	2046 X	1631	-0-	-415	-0-	90 1	1541 2	N	-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 13ST		RRCID ->	227918	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	12906	PERF.11174 - 11208		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3100 N	14843	-0-	11743	11743	813 1	14030 2	N	-0-			-0-
09	3000 N	14238	-0-	11238	22981	787 1	13451 2	N	-0-			-0-
10	3100 N	6866	-0-	3766	26747	380 1	6486 2	N	-0-			-0-
11	28924 X	2177	-0-	-26747	-0-	126 1	2051 2	N	-0-			-0-
*12	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	207 1	3399 2	N	-0-			-0-
*01	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	232 1	3959 2	N	-0-			-0-
-----												
HAYNES		WELL #: 29		RRCID ->	229696	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	14200	PERF.11118 - 13986		
08	809 N	809	-0-	-0-	-0-	41 1	768 2	N	-0-			-0-
09	690 N	526	-0-	-164	-0-	27 1	499 2	N	-0-			-0-
10	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	54 1	948 2	N	-0-			-0-
11	780 N	710	-0-	-70	-0-	43 1	667 2	N	-0-			-0-
12	558 N	517	-0-	-41	-0-	28 1	489 2	N	-0-			-0-
01	837 N	673	-0-	-164	-0-	41 1	632 2	N	-0-			-0-
-----												
HAYNES "D"		WELL #: 2		RRCID ->	230042	COMPL. DATE	06/09/2007	TOTAL DEPTH	14300	PERF.11631 - 11701		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID ->	230870	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10562 - 10841		
08	946 N	946	-0-	-0-	-0-	52 1	894 2	N	-0-			-0-
09	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	55 1	945 2	N	-0-			-0-
10	682 N	610	-0-	-72	-0-	34 1	576 2	N	-0-			-0-
11	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	70 1	1136 2	N	-0-			-0-
*12	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	101 1	1663 2	N	-0-			-0-
*01	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	97 1	1654 2	N	-0-			-0-
-----												
GARZA L. "B" 2		WELL #: 2		RRCID ->	231981	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	13860	PERF.10513 - 11067		
08	1364 X	1047	-0-	-317	-0-	63 1	984 2	Y	-0-			-0-
09	1260 X	989	-0-	-271	-0-	61 1	928 2	Y	-0-			-0-
10	1023 N	1007	-0-	-16	-0-	61 1	946 2	Y	-0-			-0-
11	990 N	943	-0-	-47	-0-	62 1	881 2	Y	-0-			-0-
12	1023 N	836	-0-	-187	-0-	52 1	784 2	Y	-0-			-0-
*01	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	70 1	1078 2	Y	-0-			-0-
-----												
FLORES, L. G.		WELL #: 51		RRCID ->	232151	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10653 - 10677		
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	25 1	386 2	Y	-0-			-0-
09	3000 N	7445	-0-	4445	4445	462 1	6983 2	Y	-0-			-0-
10	3100 N	1372	-0-	-1728	2717	83 1	1289 2	Y	-0-			-0-
11	3000 N	323	-0-	-2677	40	21 1	302 2	Y	-0-			-0-
*12	629 X	589	-0-	-40	-0-	36 1	553 2	Y	-0-			-0-
01	403 X	316	-0-	-87	-0-	19 1	297 2	Y	-0-			-0-
-----												
FLORES, L. G.		WELL #: 50		RRCID ->	232271	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10581 - 10658		
08	155 N	131	-0-	-24	-0-	8 1	123 2	Y	-0-			-0-
09	3000 N	4984	-0-	1984	1984	309 1	4675 2	Y	-0-			-0-
10	3100 N	3577	-0-	477	2461	217 1	3360 2	Y	-0-			-0-
11	3000 N	2914	-0-	-86	2375	192 1	2722 2	Y	-0-			-0-
*12	4709 X	2334	-0-	-2375	-0-	144 1	2190 2	Y	-0-			-0-
*01	1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	110 1	1684 2	Y	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
FLORES, L. G.		WELL #: 52		RRCID -> 233002		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10712 - 11310				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	93 1	1465 2	Y	-0-			-0-
09	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	99 1	1497 2	Y	-0-			-0-
10	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	96 1	1485 2	Y	-0-			-0-
11	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	99 1	1403 2	Y	-0-			-0-
12	1519 N	1496	-0-	-23	-0-	92 1	1404 2	Y	-0-			-0-
01	1519 N	1473	-0-	-46	-0-	90 1	1383 2	Y	-0-			-0-
-----												
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 233180		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11239 - 11279				
08	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	165 1	2846 2	N	-0-			-0-
09	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	172 1	2934 2	N	-0-			-0-
10	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	171 1	2920 2	N	-0-			-0-
11	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	158 1	2573 2	N	-0-			-0-
*12	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	167 1	2734 2	N	-0-			-0-
01	2542 X	2538	-0-	-4	-0-	141 1	2397 2	N	-0-			-0-
-----												
J.O.D. "1"		WELL #: 1		RRCID -> 233345		COMPL. DATE 12/23/2007		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10806 - 11187				
08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	39 1	674 2	N	-0-			-0-
09	270 N	9	-0-	-261	-0-	9 2		N	-0-			-0-
10	279 N	1	-0-	-278	-0-	1 2		N	-0-			-0-
11	270 N	2	-0-	-268	-0-	2 2		N	-0-			-0-
*12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	N	-0-			-0-
*01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	5 1	82 2	N	-0-			-0-
-----												
MUNOZ		WELL #: 16		RRCID -> 233652		COMPL. DATE 12/16/2007		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11436 - 11488				
08	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	69 1	1088 2	Y	-0-			2
09	898 N	898	-0-	-0-	-0-	56 1	842 2	Y	-0-			2
10	837 N	836	-0-	-1	-0-	51 1	785 2	Y	-0-			2
*11	954 N	954	-0-	-0-	-0-	63 1	891 2	Y	-0-	2 1		-0-
12	837 N	720	-0-	-117	-0-	44 1	676 2	Y	-0-			-0-
01	837 N	626	-0-	-211	-0-	38 1	588 2	Y	-0-			-0-
-----												
FLORES, L. G.		WELL #: 30		RRCID -> 233757		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10322 - 11076				
08	2666 N	2396	-0-	-270	-0-	144 1	2252 2	Y	-0-			2
09	2370 N	2320	-0-	-50	-0-	144 1	2176 2	Y	-0-			2
10	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	130 1	2008 2	Y	-0-			2
*11	2310 N	2042	-0-	-268	-0-	134 1	1908 2	Y	-0-	2 1		-0-
*12	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	178 1	2710 2	Y	-0-			-0-
*01	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	149 1	2272 2	Y	-0-			-0-
-----												
HAYNES		WELL #: 28		RRCID -> 234326		COMPL. DATE 07/09/2007		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11533				
08	1240 N	389	-0-	-851	-0-	19 1	370 2	N	-0-			-0-
09	990 N	242	-0-	-748	-0-	12 1	230 2	N	-0-			-0-
10	620 N	11	-0-	-609	-0-	1 1	10 2	N	-0-			-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			-0-
*12	3100 N	3658	-0-	558	558	200 1	3458 2	N	-0-			-0-
*01	3100 N	3364	-0-	264	822	205 1	3159 2	N	-0-			-0-
-----												
BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 234855		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 13900 PERF.10387 - 12941				
08	1209 N	1045	-0-	-164	-0-	57 1	988 2	N	-0-			-0-
09	1140 N	1038	-0-	-102	-0-	57 1	981 2	N	-0-			-0-
10	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	61 1	1050 2	N	-0-			-0-
11	1020 N	889	-0-	-131	-0-	51 1	838 2	N	-0-			-0-
*12	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	121 1	1989 2	N	-0-			-0-
*01	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	99 1	1688 2	N	-0-			-0-



HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 235426 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10857 PERF.10715 - 10782

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (I) MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	24	1	377	2	Y	-0-			-0-
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	22	1	336	2	Y	-0-			-0-
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	27	1	422	2	Y	-0-			-0-
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	34	1	481	2	Y	-0-			-0-
*12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	34	1	521	2	Y	-0-			-0-
01	434 N	253	-0-	-181	-0-	16	1	237	2	Y	-0-			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 18 RRCID -> 235428 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11239 - 11285

08	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	74	1	1284	2	N	-0-			-0-
09	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	69	1	1173	2	N	-0-			-0-
10	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	76	1	1300	2	N	-0-			-0-
11	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	71	1	1158	2	N	-0-			-0-
*12	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	66	1	1090	2	N	-0-			-0-
*01	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	74	1	1263	2	N	-0-			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 236291 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10715 - 13724

08	2666 X	2286	-0-	-380	-0-	137	1	2149	2	Y	-0-			-0-
09	3000 X	1185	-0-	-1815	-0-	74	1	1111	2	Y	-0-			-0-
10	2852 N	1581	-0-	-1271	-0-	96	1	1485	2	Y	-0-			-0-
11	2220 N	1498	-0-	-722	-0-	98	1	1400	2	Y	-0-			-0-
*12	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	97	1	1471	2	Y	-0-			-0-
01	1581 N	1340	-0-	-241	-0-	82	1	1258	2	Y	-0-			-0-

MUNOZ WELL #: 15 RRCID -> 236298 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 14137 PERF.10789 - 13852

08	4309 X	4055	-0-	-254	-0-	243	1	3812	2	N	-0-			-0-
09	4080 X	3921	-0-	-159	-0-	243	1	3678	2	N	-0-			-0-
10	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	233	1	3597	2	N	-0-			-0-
11	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	240	1	3418	2	N	-0-			-0-
*12	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	221	1	3360	2	N	-0-			-0-
*01	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	209	1	3193	2	N	-0-			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 19 RRCID -> 236933 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11249 - 11616

08	6800 X	6800	-0-	-0-	-0-	372	1	6428	2	N	-0-			-0-
09	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	321	1	5497	2	N	-0-			-0-
10	7006 X	4257	-0-	-2749	-0-	235	1	4022	2	N	-0-			-0-
11	6780 X	5263	-0-	-1517	-0-	304	1	4959	2	N	-0-			-0-
12	7006 X	5517	-0-	-1489	-0-	317	1	5200	2	N	-0-			-0-
01	6789 X	4883	-0-	-1906	-0-	270	1	4613	2	N	-0-			-0-

GARZA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 236943 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11907 - 13012

08	15872 X	13996	-0-	-1876	-0-	840	1	13156	2	N	-0-			-0-
09	14340 X	13485	-0-	-855	-0-	837	1	12648	2	N	-0-			-0-
10	13795 X	13701	-0-	-94	-0-	832	1	12869	2	N	-0-			-0-
11	13350 X	13209	-0-	-141	-0-	868	1	12341	2	N	-0-			-0-
12	13795 X	13532	-0-	-263	-0-	835	1	12697	2	N	-0-			-0-
*01	13799 X	13799	-0-	-0-	-0-	847	1	12952	2	N	-0-			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 56 RRCID -> 237078 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10302 - 11068

08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	43	1	671	2	N	-0-			-0-
09	660 N	648	-0-	-12	-0-	40	1	608	2	N	-0-			-0-
10	682 N	629	-0-	-53	-0-	38	1	591	2	N	-0-			-0-
11	660 N	625	-0-	-35	-0-	41	1	584	2	N	-0-			-0-
12	682 N	668	-0-	-14	-0-	41	1	627	2	N	-0-			-0-
*01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	42	1	648	2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
FLORES, L. G.		WELL #: 54		RRCID -> 237096		COMPL. DATE 03/07/2008			TOTAL DEPTH 11500 PERF.11083 - 11262			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	1612	2	N	-0-
09	1650 N	1633	-0-	-17	-0-	-0-	101	1	1532	2	N	-0-
10	1891 N	1550	-0-	-341	-0-	-0-	94	1	1456	2	N	-0-
11	1650 N	1503	-0-	-147	-0-	-0-	99	1	1404	2	N	-0-
12	1674 N	1587	-0-	-87	-0-	-0-	98	1	1489	2	N	-0-
*01	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	1542	2	N	-0-

  

FLORES, L. G.		WELL #: 57		RRCID -> 237143		COMPL. DATE 08/31/2009			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10970 - 11088			
08	3844 X	3400	-0-	-444	-0-	-0-	204	1	3196	2	N	-0-
09	3210 X	2982	-0-	-228	-0-	-0-	185	1	2797	2	N	-0-
10	3689 X	3543	-0-	-146	-0-	-0-	215	1	3328	2	N	-0-
11	3570 X	3071	-0-	-499	-0-	-0-	202	1	2869	2	N	-0-
12	3689 X	3221	-0-	-468	-0-	-0-	199	1	3022	2	N	-0-
01	3534 X	2929	-0-	-605	-0-	-0-	180	1	2749	2	N	-0-

  

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 238118		COMPL. DATE 07/23/2008			TOTAL DEPTH 14450 PERF.11410 - 14165			
08	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1409	2	N	-0-
09	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	1824	2	N	-0-
10	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	1705	2	N	-0-
11	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	1476	2	N	-0-
12	2046 N	1845	-0-	-201	-0-	-0-	106	1	1739	2	N	-0-
01	1798 N	1733	-0-	-65	-0-	-0-	96	1	1637	2	N	-0-

  

FLORES, L. G.		WELL #: 53		RRCID -> 238497		COMPL. DATE 05/05/2008			TOTAL DEPTH 14259 PERF.10665 - 13489			
08	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	-0-	250	1	3913	2	N	-0-
09	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	-0-	250	1	3772	2	N	-0-
10	4185 X	4063	-0-	-122	-0-	-0-	247	1	3816	2	N	-0-
11	4050 X	3927	-0-	-123	-0-	-0-	258	1	3669	2	N	-0-
12	4185 X	3849	-0-	-336	-0-	-0-	238	1	3611	2	N	-0-
01	4154 X	3841	-0-	-313	-0-	-0-	236	1	3605	2	N	-0-

  

FLORES, L. G.		WELL #: 58		RRCID -> 239735		COMPL. DATE 02/05/2009			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10931 - 10987			
08	992 N	937	-0-	-55	-0-	-0-	56	1	881	2	N	-0-
09	990 N	791	-0-	-199	-0-	-0-	49	1	742	2	N	-0-
10	1085 N	737	-0-	-348	-0-	-0-	45	1	692	2	N	-0-
11	900 N	717	-0-	-183	-0-	-0-	47	1	670	2	N	-0-
12	806 N	724	-0-	-82	-0-	-0-	45	1	679	2	N	-0-
*01	789 N	789	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	741	2	N	-0-

  

DOMINGUEZ "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 240310		COMPL. DATE 05/01/2008			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10040 - 10252			
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	-0-	280	1	375	2	N	-0-
09	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	-0-	290	1	1237	2	N	-0-
10	859 X	859	-0-	-0-	-0-	-0-	286	1	573	2	N	-0-
11	630 X	245	-0-	-385	-0-	-0-	245	1			N	-0-
12	1581 X	410	-0-	-1171	-0-	-0-	105	1	305	2	N	-0-
01	1581 X	346	-0-	-1235	-0-	-0-	346	2			N	-0-

  

LAUREL, F. D.		WELL #: 4		RRCID -> 241995		COMPL. DATE 12/16/2008			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9988 - 10034			
08	124 N	81	-0-	-43	-0-	-0-	5	1	76	2	N	-0-
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	246	2	N	-0-
10	248 N	185	-0-	-63	-0-	-0-	11	1	174	2	N	-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	171	2	N	-0-
12	279 N	135	-0-	-144	-0-	-0-	8	1	127	2	N	-0-
*01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	189	2	N	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
FLORES, L.G.		WELL #: 60		RRCID -> 242148		COMPL. DATE 08/19/2009				TOTAL DEPTH 11300 PERF.10844 - 11100					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
08	1736 N	1671	-0-	-65	-0-	100	1	1571	2	N	-0-				15
09	1650 N	1525	-0-	-125	-0-	95	1	1430	2	N	-0-				15
10	1643 N	1520	-0-	-123	-0-	92	1	1428	2	N	-0-				15
*11	1620 N	1451	-0-	-169	-0-	95	1	1356	2	N	-0-	6	1		9
12	1581 N	1502	-0-	-79	-0-	93	1	1409	2	N	-0-				9
*01	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	94	1	1433	2	N	-0-				-0-
PORRAS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 242345		COMPL. DATE 12/21/2008				TOTAL DEPTH 12200 PERF.10555 - 11966					
08	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	288	1	4517	2	N	-0-				-0-
09	3990 X	3752	-0-	-238	-0-	233	1	3519	2	N	-0-				-0-
10	4867 X	3792	-0-	-1075	-0-	230	1	3562	2	N	-0-				-0-
11	4710 X	3601	-0-	-1109	-0-	237	1	3364	2	N	-0-				-0-
12	4867 X	3558	-0-	-1309	-0-	220	1	3338	2	N	-0-				-0-
01	4805 X	4614	-0-	-191	-0-	283	1	4331	2	N	-0-				-0-
FLORES, L. G.		WELL #: 59		RRCID -> 242840		COMPL. DATE 06/15/2008				TOTAL DEPTH 12404 PERF.10493 - 12339					
08	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	133	1	2079	2	N	-0-				-0-
09	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	138	1	2093	2	N	-0-				-0-
10	682 N	268	-0-	-414	-0-	16	1	252	2	N	-0-				-0-
11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-				-0-
12	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-				-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				-0-
GARZA D GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 245723		COMPL. DATE 04/25/2008				TOTAL DEPTH 12800 PERF.10452 - 12352					
08	7275 X	7275	-0-	-0-	-0-	436	1	6839	2	N	-0-				-0-
09	7309 X	7309	-0-	-0-	-0-	454	1	6855	2	N	-0-				-0-
10	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	304	1	4697	2	N	-0-				-0-
11	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	263	1	3741	2	N	-0-				-0-
*12	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	246	1	3740	2	N	-0-				-0-
*01	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	238	1	3636	2	N	-0-				-0-
EMMA		WELL #: 3		RRCID -> 246192		COMPL. DATE 12/21/2008				TOTAL DEPTH 11400 PERF.11108 - 11148					
08	930 N	820	-0-	-110	-0-	45	1	775	2	N	-0-				-0-
09	840 N	775	-0-	-65	-0-	43	1	732	2	N	-0-				-0-
10	837 N	809	-0-	-28	-0-	45	1	764	2	N	-0-				-0-
11	780 N	693	-0-	-87	-0-	40	1	653	2	N	-0-				-0-
*12	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	81	1	1335	2	N	-0-				-0-
*01	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	114	1	1941	2	N	-0-				-0-
MUNOZ		WELL #: 17		RRCID -> 247764		COMPL. DATE 04/06/2009				TOTAL DEPTH 11800 PERF.10657 - 11457					
08	3937 X	2832	-0-	-1105	-0-	170	1	2662	2	N	-0-				-0-
09	3750 X	2337	-0-	-1413	-0-	145	1	2192	2	N	-0-				-0-
10	3162 X	2487	-0-	-675	-0-	151	1	2336	2	N	-0-				-0-
11	3060 X	2046	-0-	-1014	-0-	134	1	1912	2	N	-0-				-0-
12	3162 X	1561	-0-	-1601	-0-	96	1	1465	2	N	-0-				-0-
01	2821 X	2003	-0-	-818	-0-	123	1	1880	2	N	-0-				-0-
HAYNES "B"		WELL #: 9		RRCID -> 247803		COMPL. DATE 02/18/2009				TOTAL DEPTH 14100 PERF.11571 - 13854					
08	6913 X	5453	-0-	-1460	-0-	273	1	5180	2	N	-0-				-0-
09	6690 X	5232	-0-	-1458	-0-	268	1	4964	2	N	-0-				-0-
10	6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	333	1	5859	2	N	-0-				-0-
11	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	331	1	5203	2	N	-0-				-0-
12	5456 X	5065	-0-	-391	-0-	277	1	4788	2	N	-0-				-0-
01	5549 X	4720	-0-	-829	-0-	287	1	4433	2	N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 HAYNES WELL #: 32 RRCID -> 254608 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 10268 - 10294

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08		4123 X	3481	-0-	-642	-0-	174	1	3307	2	N	-0-					-0-
09		3990 X	2884	-0-	-1106	-0-	148	1	2736	2	N	-0-					-0-
10		4402 X	3264	-0-	-1138	-0-	176	1	3088	2	N	-0-					-0-
11		4260 X	2956	-0-	-1304	-0-	255	1	2701	2	N	-0-					-0-
12		4402 X	2128	-0-	-2274	-0-	245	1	1883	2	N	-0-					-0-
01		3472 X	2166	-0-	-1306	-0-	132	1	2034	2	N	-0-					-0-

VESTER WELL #: 1 RRCID -> 265117 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8650 - 8799

08		0 Z	24253	-0-	24253	1387641	1113	1	23140	2	N	-0-					15
09		0 Z	24869	-0-	24869	1412510	1248	1	23613	2	N	7					22
10		0 Z	24931	-0-	24931	1437441	1346	1	23585	2	N	-0-					22
11		1459741 X	22300	-0-	-1437441	-0-	1160	1	21140	2	N	-0-					22
*12		19727 X	19727	-0-	-0-	-0-	1024	1	18703	2	N	-0-					22
01		25699 X	25351	-0-	-348	-0-	1350	1	24001	2	N	-0-					22

VESTER WELL #: 2 RRCID -> 267500 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 13530 PERF. 8659 - 8930

08		25761 X	20166	-0-	-5595	-0-	925	1	19241	2	Y	-0-					9
09		24930 X	18836	-0-	-6094	-0-	945	1	17885	2	Y	5					14
10		18414 X	18414	-0-	-0-	-0-	994	1	17420	2	Y	-0-					14
11		17099 X	17099	-0-	-0-	-0-	889	1	16210	2	Y	-0-					14
*12		21049 X	17448	-0-	-3601	-0-	905	1	16543	2	Y	-0-					14
01		20181 X	16115	-0-	-4066	-0-	858	1	15257	2	Y	-0-					14

VESTER WELL #: 3 RRCID -> 270142 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13674 PERF. 8804 - 8860

08		SHUT IN	45989	-0-	45989	1734275	2110	1	43879	2	Y	-0-					-0-
09		SHUT IN	41174	-0-	41174	1775449	2065	1	39097	2	Y	11					11
10		SHUT IN	38393	-0-	38393	1813842	2072	1	36321	2	Y	-0-					11
11		SHUT IN	36670	-0-	36670	1850512	1907	1	34763	2	Y	-0-					11
*12		SHUT IN	47791	-0-	47791	1898303	2479	1	45312	2	Y	-0-					11
01		SHUT IN	39244	-0-	39244	1937547	2089	1	37155	2	Y	-0-					11

KMF WELL #: 2 RRCID -> 270851 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9724 - 10160

08		0 W	230658	-0-	230658	722270	78	1	230163	2	N	379	336	1			132
09		0 W	161094	-0-	161094	883364	75	1	160774	2	N	223	174	1			181
10		0 W	108697	-0-	108697	992061	245	9	108444	2	N	159	179	1			161
*11		0 W	85442	-0-	85442	1077503	85329	2	113	9	N	103	154	1			110
*12		0 W	87593	-0-	87593	1165096	527	1	86976	2	N	82					192
01		0 W	88934	-0-	88934	1254030	527	1	88234	2	N	157	173	1			176

JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC. 433012  
GUTIERREZ, RAQUEL WELL #: 1 RRCID -> 195934 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9831 - 9958

08		3069 X	65	-0-	-3004	-0-	1	1	64	2	Y	-0-					27
09		3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	2039	1	1879	2	Y	-0-					27
10		DLQ G-10	3546	-0-	3546	3546	575	1	2971	2	Y	-0-					27
11		DLQ G-10	3796	-0-	3796	7342	653	1	3143	2	Y	-0-					27
12		DLQ G-10	2561	-0-	2561	9903	430	1	2131	2	Y	-0-					27
*01		12380 X	2477	-0-	-9903	-0-	765	1	1712	2	Y	-0-					27

-----  
 HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC. //CONT.// 433012  
 GUTIERREZ, RAQUEL F WELL #: 2 RRCID -> 197063 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9627 - 10134  
 -----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1612 N	26	-0-	-1586	-0-		26	2			Y	-0-					35
09		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-		803	1	739	2	Y	-0-					35
10	DLQ	G-10	2344	-0-	2344	2344		380	1	1964	2	Y	-0-					35
11	DLQ	G-10	1736	-0-	1736	4080		299	1	1437	2	Y	-0-					35
12	DLQ	G-10	1299	-0-	1299	5379		218	1	1081	2	Y	-0-					35
*01		3000 N	1164	-0-	-1836	3543		360	1	804	2	Y	-0-					35

-----  
 MOFFAT, ELZA GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 198422 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9716 - 9787  
 -----

08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-					20
09		704 N	704	-0-	-0-	-0-		186	1	518	2	Y	-0-					20
10	DLQ	G-10	342	-0-	342	342		55	1	287	2	Y	-0-					20
11	DLQ	G-10	119	-0-	119	461		20	1	99	2	Y	-0-					20
12	DLQ	G-10	2345	-0-	2345	2806		389	1	1956	2	Y	-0-					20
*01		5645 X	2839	-0-	-2806	-0-		877	1	1962	2	Y	-0-					20

-----  
 MOFFAT, ELZA GUTIERREZ WELL #: 2 RRCID -> 203507 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10158 - 10172  
 -----

08		620 N	-0-	-0-	-620	-0-						Y	-0-					-0-
09		758 N	758	-0-	-0-	-0-		201	1	557	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	861	-0-	861	861		140	1	721	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	596	-0-	596	1457		103	1	493	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	671	-0-	671	2128		113	1	558	2	Y	-0-					-0-
*01		2800 N	672	-0-	-2128	-0-		208	1	464	2	Y	-0-					-0-

-----  
 KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175  
 MUNOZ WELL #: 1 C RRCID -> 117857 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10558 - 11335  
 -----

08		930 N	930	-0-	-0-	-0-		930	2			N	-0-					-0-
09		930 N	903	-0-	-27	-0-		903	2			N	-0-					-0-
10		939 N	939	-0-	-0-	-0-		939	2			N	-0-					-0-
11		900 N	850	-0-	-50	-0-		850	2			N	-0-					-0-
12		930 N	909	-0-	-21	-0-		909	2			N	-0-					-0-
01		930 N	923	-0-	-7	-0-		923	2			N	-0-					-0-

-----  
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
 SAN MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 123981 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 12610 PERF.10708 - 10758  
 -----

08		1891 X	1403	-0-	-488	-0-		1403	2			Y	-0-					117
09		1830 X	1097	-0-	-733	-0-		1097	2			Y	-0-					117
10		967 X	967	-0-	-0-	-0-		967	2			Y	-0-					117
11		1800 X	740	-0-	-1060	-0-		740	2			Y	-0-					117
12		1860 X	1064	-0-	-796	-0-		1064	2			Y	-0-					117
01		1395 X	687	-0-	-708	-0-		687	2			Y	-0-					117

-----  
 SAN MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 124477 COMPL. DATE 04/15/1987 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10784 - 10838  
 -----

08		992 X	905	-0-	-87	-0-		905	2			Y	-0-					-0-
09		1650 X	837	-0-	-813	-0-		837	2			Y	-0-					-0-
10		677 X	677	-0-	-0-	-0-		677	2			Y	-0-					-0-
11		1650 X	444	-0-	-1206	-0-		444	2			Y	-0-					-0-
12		1457 X	464	-0-	-993	-0-		464	2			Y	-0-					-0-
01		899 X	376	-0-	-523	-0-		376	2			Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054  
 SAN MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 126167 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10631 - 10656

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

BUSTAMANTE G.U., BERNARDO WELL #: 1 RRCID -> 194486 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11036 - 11064

08	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2				Y	-0-						182
09	1710	X	1107	-0-	-603	-0-	1089	2	18	9		Y	16		171	1			27
10	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2				Y	-0-						27
11	2640	X	665	-0-	-1975	-0-	665	2				Y	-0-						27
12	2728	X	983	-0-	-1745	-0-	983	2				Y	-0-						27
01	1829	X	1001	-0-	-828	-0-	1001	2				Y	-0-						27

BERNARDO BUSTAMANTE G.U. WELL #: 3 RRCID -> 201864 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 12132 PERF.11763 - 11828

08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2				N	-0-						-0-
09	3000	N	3289	-0-	289	-0-	3289	2				N	-0-						-0-
10	1189	N	900	-0-	-289	-0-	900	2				N	-0-						-0-
11	870	N	451	-0-	-419	-0-	451	2				N	-0-						-0-
12	2852	X	502	-0-	-2350	-0-	502	2				N	-0-						-0-
01	2852	X	909	-0-	-1943	-0-	909	2				N	-0-						-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 2 RRCID -> 201865 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10881 - 11538

08	2728	X	2474	-0-	-254	-0-	2474	2				N	-0-						-0-
09	2820	X	2520	-0-	-300	-0-	2520	2				N	-0-						-0-
10	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2				N	-0-						-0-
11	2820	X	1854	-0-	-966	-0-	1854	2				N	-0-						-0-
12	17296	X	17296	-0-	-0-	-0-	17296	2				N	-0-						-0-
*01	16369	X	16369	-0-	-0-	-0-	16369	2				N	-0-						-0-

GUTIERREZ, T. WELL #: 1 RRCID -> 206983 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11444 - 13680

08	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2				N	-0-						-0-
09	2100	N	1616	-0-	-484	-0-	1616	2				N	-0-						-0-
10	2015	N	1705	-0-	-310	-0-	1705	2				N	-0-						-0-
11	1740	N	1263	-0-	-477	-0-	1263	2				N	-0-						-0-
12	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2				N	-0-						-0-
*01	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2				N	-0-						-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 4 RRCID -> 207567 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11374 - 11466

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

BUSTAMANTE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 208659 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11918 - 11948

08	2325	X	2168	-0-	-157	-0-	2168	2				N	-0-						-0-
09	3090	X	1874	-0-	-1216	-0-	1874	2				N	-0-						-0-
10	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2				N	-0-						-0-
11	3090	X	1757	-0-	-1333	-0-	1757	2				N	-0-						-0-
12	3038	X	2540	-0-	-498	-0-	2540	2				N	-0-						-0-
01	3286	X	2310	-0-	-976	-0-	2310	2				N	-0-						-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//	39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//	460054						
M. G. GARZA G. U.		WELL #:	2	RRCID ->	208787	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	13908 PERF.10825 - 11501
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
08	6169 X	4764	-0-	-1405	-0-	4764	2	N	-0-
09	5250 X	4602	-0-	-648	-0-	4602	2	N	-0-
10	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2	N	-0-
11	5010 X	4079	-0-	-931	-0-	4079	2	N	-0-
12	5084 X	4389	-0-	-695	-0-	4389	2	N	-0-
01	4774 X	4413	-0-	-361	-0-	4413	2	N	-0-
GARZA, LUISA B.		WELL #:	1	RRCID ->	216408	COMPL. DATE	03/23/2007	TOTAL DEPTH	14230 PERF.11777 - 13565
08	1581 N	1108	-0-	-473	-0-	1108	2	N	-0-
09	1530 N	892	-0-	-638	-0-	892	2	N	-0-
10	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2	N	-0-
11	1080 N	577	-0-	-503	-0-	577	2	N	-0-
12	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2	N	-0-
01	1085 N	951	-0-	-134	-0-	951	2	N	-0-
M. G. GARZA GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	221550	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	11895 PERF.11733 - 11817
08	2604 X	1237	-0-	-1367	-0-	1237	2	N	-0-
09	2010 X	1940	-0-	-70	-0-	1940	2	N	-0-
10	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2	N	-0-
11	1200 N	1126	-0-	-74	-0-	1126	2	N	-0-
12	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2	N	-0-
*01	3100 N	4850	-0-	1750	-0-	4850	2	N	-0-
ABELINO		WELL #:	2	RRCID ->	233962	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	12820 PERF.11628 - 12656
08	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2	N	-0-
09	4500 X	3288	-0-	-1212	-0-	3288	2	N	-0-
10	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2	N	-0-
11	4500 X	2753	-0-	-1747	-0-	2753	2	N	-0-
12	3968 X	3287	-0-	-681	-0-	3287	2	N	-0-
01	3410 X	3352	-0-	-58	-0-	3352	2	N	-0-
DE LOS SANTOS		WELL #:	2	RRCID ->	243257	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	14850 PERF.11851 - 14650
08	3441 X	2328	-0-	-1113	-0-	2328	2	N	-0-
09	3990 X	2932	-0-	-1058	-0-	2932	2	N	-0-
10	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2	N	-0-
11	4050 X	3981	-0-	-69	-0-	3981	2	N	-0-
12	4185 X	2683	-0-	-1502	-0-	2683	2	N	-0-
01	3317 X	2590	-0-	-727	-0-	2590	2	N	-0-
DE LOS SANTOS		WELL #:	3	RRCID ->	244494	COMPL. DATE	03/23/2009	TOTAL DEPTH	13000 PERF.11832 - 11874
08	4309 X	2657	-0-	-1652	-0-	2657	2	N	-0-
09	3750 X	2524	-0-	-1226	-0-	2524	2	N	-0-
10	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2	N	-0-
11	3750 X	2567	-0-	-1183	-0-	2567	2	N	-0-
12	3410 X	1824	-0-	-1586	-0-	1824	2	N	-0-
01	2666 X	1353	-0-	-1313	-0-	1353	2	N	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
LAREDO ENERGY 486543													
VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 170400 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10798 - 11346													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	5828 X	963	-0-	-4865	-0-	416	1	547	2	N	-0-		-0-
09	5010 X	4890	-0-	-120	-0-	501	1	4389	2	N	-0-		-0-
10	4557 X	4016	-0-	-541	-0-	493	1	3523	2	N	-0-		-0-
11	4410 X	4074	-0-	-336	-0-	614	1	3460	2	N	-0-		-0-
12	5053 X	4319	-0-	-734	-0-	803	1	3516	2	N	-0-		-0-
*01	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
GARZA WELL #: 1 RRCID -> 227045 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 13218 PERF. 8454 - 8813													
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
GARZA WELL #: 2 RRCID -> 233226 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15000 PERF.12423 - 13260													
08	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	364	1	2682	2	N	-0-		-0-
09	2520 X	2480	-0-	-40	-0-	362	1	2118	2	N	-0-		-0-
10	2604 X	1785	-0-	-819	-0-	258	1	1527	2	N	-0-		-0-
11	2520 X	1727	-0-	-793	-0-	251	1	1476	2	N	-0-		-0-
12	2604 X	1304	-0-	-1300	-0-	251	1	1053	2	N	-0-		-0-
*01	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
GARZA WELL #: 3 RRCID -> 235923 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12278 - 14652													
08	4030 X	2942	-0-	-1088	-0-	351	1	2591	2	N	-0-		-0-
09	3930 X	3460	-0-	-470	-0-	505	1	2955	2	N	-0-		-0-
10	4061 X	3727	-0-	-334	-0-	538	1	3189	2	N	-0-		-0-
11	3390 X	2969	-0-	-421	-0-	432	1	2537	2	N	-0-		-0-
12	3565 X	3307	-0-	-258	-0-	635	1	2672	2	N	-0-		-0-
*01	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
VOLPE WELL #: 2 RRCID -> 236753 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10612 - 11222													
08	9889 X	3810	-0-	-6079	-0-	1643	1	2167	2	N	-0-		-0-
09	9185 X	9185	-0-	-0-	-0-	943	1	8242	2	N	-0-		-0-
10	9328 X	9328	-0-	-0-	-0-	1144	1	8184	2	N	-0-		-0-
11	7260 X	6976	-0-	-284	-0-	1051	1	5925	2	N	-0-		-0-
12	9486 X	6636	-0-	-2850	-0-	1234	1	5402	2	N	-0-		-0-
*01	9486 X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
FERNANDEZ WELL #: 2 RRCID -> 241564 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9698 - 9730													
08	1426 X	788	-0-	-638	-0-	249	1	539	2	N	-0-		-0-
09	1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	325	1	1064	2	N	-0-		-0-
10	1333 X	1260	-0-	-73	-0-	388	1	872	2	N	-0-		-0-
11	1290 X	1001	-0-	-289	-0-	261	1	740	2	N	-0-		-0-
12	1426 X	1197	-0-	-229	-0-	429	1	768	2	N	-0-		-0-
*01	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
GARZA WELL #: 6 RRCID -> 247767 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 15600 PERF.12780 - 13838													
08	4092 X	3157	-0-	-935	-0-	376	1	2781	2	N	-0-		-0-
09	3780 X	3237	-0-	-543	-0-	473	1	2764	2	N	-0-		-0-
10	3906 X	3383	-0-	-523	-0-	489	1	2894	2	N	-0-		-0-
11	3540 X	2613	-0-	-927	-0-	381	1	2232	2	N	-0-		-0-
12	3503 X	2848	-0-	-655	-0-	547	1	2301	2	N	-0-		-0-
*01	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT		-0-



HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
LAREDO ENERGY		//CONT.// 486543										
FLORES		WELL #: 1		RRCID -> 247784		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7798 - 7958				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		78
09	90	N	-0-	-0-	-90				N	-0-	78 7	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GARZA		WELL #: 4		RRCID -> 248125		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 15050 PERF. N/A				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BOOHER ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 250204		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 13790 PERF.12436 - 13614				
08	16021	X	16021	-0-	-0-	2771	1	13250	2	N	-0-	-0-
09	16860	X	11584	-0-	-5276	1989	1	9595	2	N	-0-	-0-
10	17422	X	11373	-0-	-6049	2065	1	9308	2	N	-0-	-0-
11	16860	X	-0-	-0-	-16860					N	-0-	-0-
12	16027	X	9947	-0-	-6080	3628	1	6319	2	N	-0-	-0-
*01	16027	X	NO RPT	-0-	-16027					N	NO RPT	-0-

LEGEND NATURAL GAS II, LP		WELL #: 2		RRCID -> 218820		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 12602 PERF.11348 - 11359				
LA SOLEDAD												
08	558	N	432	-0-	-126	41	1	391	2	N	-0-	-0-
09	530	N	530	-0-	-0-	53	1	477	2	N	-0-	-0-
10	620	N	388	-0-	-232	35	1	353	2	N	-0-	-0-
11	575	N	575	-0-	-0-	66	1	509	2	N	-0-	-0-
12	403	N	88	-0-	-315	12	1	76	2	N	-0-	-0-
*01	1093	N	1093	-0-	-0-	8	1	1085	2	N	-0-	-0-

WHITTIER		WELL #: 1		RRCID -> 218877		COMPL. DATE 03/07/2006		TOTAL DEPTH 12351 PERF.10784 - 11350				
08	3534	X	3028	-0-	-506	287	1	2741	2	N	-0-	22
09	3420	X	3041	-0-	-379	304	1	2737	2	N	-0-	22
10	DLQ	G-10	3187	-0-	3187	286	1	2901	2	N	-0-	22
11	DLQ	G-10	2587	-0-	2587	5774	1	2304	2	N	-0-	22
12	DLQ	G-10	234	-0-	234	6008	1	209	2	N	-0-	22
*01	9226	X	3218	-0-	-6008	24	1	3194	2	N	-0-	22

LA SOLEDAD		WELL #: 1		RRCID -> 219693		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12351 PERF.10442 - 11866				
08	1779	N	1779	-0-	-0-	167	1	1612	2	N	-0-	152
09	1560	N	1560	-0-	-0-	156	1	1404	2	N	-0-	152
10	2241	N	2241	-0-	-0-	201	1	2040	2	N	-0-	152
11	1710	N	751	-0-	-959	96	1	655	2	N	-0-	152
12	1674	N	152	-0-	-1522	15	1	137	2	N	-0-	152
*01	2270	N	2270	-0-	-0-	17	1	2253	2	N	-0-	152

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
LEGEND NATURAL GAS II, LP		//CONT.//		495450											
LA SOLEDAD		WELL #:		3	RRCID ->	222309	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12350	PERF.10728	- 10734			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	1550 N	1290	-0-	-260	-0-	122 1	1168 2	N	-0-						2
09	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	146 1	1308 2	N	-0-						2
10	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	125 1	1249 2	N	-0-						2
11	1260 N	1067	-0-	-193	-0-	126 1	941 2	N	-0-						2
12	1178 N	110	-0-	-1068	-0-	12 1	98 2	N	-0-						2
*01	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	15 1	1957 2	N	-0-						2
-----															
EL EBANITO		WELL #:		2	RRCID ->	224973	COMPL. DATE	11/18/2006	TOTAL DEPTH	12146	PERF.10742	- 11656			
08	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	505 1	1854 2	N	-0-						1
09	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	512 1	1774 2	N	-0-						1
10	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	509 1	1736 2	N	-0-						1
11	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	490 1	1756 2	N	-0-						1
12	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-			N	-0-						1
*01	2997 N	2997	-0-	-0-	-0-	21 1	2976 2	N	-0-						1
-----															
WHITTIER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	226218	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	11511	PERF.10828	- 10834			
08	8437 X	8437	-0-	-0-	-0-	794 1	7643 2	N	-0-						137
09	8562 X	8562	-0-	-0-	-0-	855 1	7688 2	N	17						154
10	DLQ G-10	8815	-0-	8815	8815	786 1	8029 2	N	-0-						154
11	DLQ G-10	6812	-0-	6812	15627	789 1	6023 2	N	-0-						154
12	DLQ G-10	718	-0-	718	16345	74 1	638 2	N	5						159
*01	25395 X	9050	-0-	-16345	-0-	68 1	8982 2	N	-0-						159
-----															
WHITTIER		WELL #:		4	RRCID ->	227880	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	11474	PERF.10910	- 11100			
08	1488 X	1184	-0-	-304	-0-	111 1	1073 2	N	-0-						5
09	1350 N	1180	-0-	-170	-0-	119 1	1061 2	N	-0-						5
10	1209 N	1190	-0-	-19	-0-	107 1	1083 2	N	-0-						5
11	1140 N	955	-0-	-185	-0-	108 1	847 2	N	-0-						5
12	1116 N	68	-0-	-1048	-0-	7 1	61 2	N	-0-						5
*01	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	10 1	1331 2	N	-0-						5
-----															
EL EBANITO		WELL #:		3	RRCID ->	231216	COMPL. DATE	08/06/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10376	- 10384			
08	2139 N	2111	-0-	-28	-0-	457 1	1654 2	N	-0-						28
09	2070 N	1878	-0-	-192	-0-	420 1	1458 2	N	-0-						28
10	2201 N	1965	-0-	-236	-0-	452 1	1513 2	N	-0-						28
11	2040 N	1994	-0-	-46	-0-	445 1	1549 2	N	-0-						28
12	2046 N	96	-0-	-1950	-0-	30 1	66 2	N	-0-						28
*01	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	15 1	2217 2	N	-0-						28
-----															
LA SOLEDAD		WELL #:		6	RRCID ->	231301	COMPL. DATE	07/03/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11064	- 11070			
08	2976 X	2706	-0-	-270	-0-	254 1	2452 2	N	-0-						-0-
09	2880 X	2619	-0-	-261	-0-	263 1	2356 2	N	-0-						-0-
10	2976 X	2650	-0-	-326	-0-	237 1	2413 2	N	-0-						-0-
11	2880 X	2297	-0-	-583	-0-	258 1	2039 2	N	-0-						-0-
12	2790 X	160	-0-	-2630	-0-	19 1	141 2	N	-0-						-0-
*01	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	26 1	3465 2	N	-0-						-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450  
 WHITTIER GAS UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 233011 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10952 - 10962

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
08		62 N	50	-0-	-12	-0-	5 1	45 2	N	-0-		6
09		60 N	41	-0-	-19	-0-	4 1	37 2	N	-0-		6
10		62 N	48	-0-	-14	-0-	4 1	44 2	N	-0-		6
11		60 N	20	-0-	-40	-0-	2 1	18 2	N	-0-		6
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		6
*01		92 N	92	-0-	-0-	-0-	1 1	91 2	N	-0-		6

WHITTIER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 233520 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10740 - 11022

08		13268 X	12037	-0-	-1231	-0-	1137 1	10900 2	N	-0-		184
09		12840 X	11957	-0-	-883	-0-	1196 1	10761 2	N	-0-		184
10		DLQ G-10	12030	-0-	12030	12030	1078 1	10952 2	N	-0-		184
11		DLQ G-10	8669	-0-	8669	20699	953 1	7716 2	N	-0-		184
12		DLQ G-10	965	-0-	965	21664	103 1	862 2	N	-0-		184
*01		34502 X	12838	-0-	-21664	-0-	98 1	12740 2	N	-0-		184

WHITTIER WELL #: 6 RRCID -> 250826 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10814 - 10820

08		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	215 1	2002 2	N	-0-		5
09		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	239 1	2061 2	N	-0-		5
10		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	157 1	1537 2	N	-0-		5
11		2160 N	935	-0-	-1225	-0-	120 1	815 2	N	-0-		5
12		2046 N	84	-0-	-1962	-0-	5 1	79 2	N	-0-		5
*01		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	17 1	2156 2	N	-0-		5

WHITTIER GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 251231 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11467 PERF. N/A

08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085  
 DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 129646 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 11803 PERF.10894 - 11508

08		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2		N	-0-		-0-
09		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 2		N	-0-		-0-
10		961 N	951	-0-	-10	-0-	951 2		N	-0-		-0-
11		960 N	902	-0-	-58	-0-	902 2		N	-0-		-0-
12		992 N	986	-0-	-6	-0-	986 2		N	-0-		-0-
01		961 N	923	-0-	-38	-0-	923 2		N	-0-		-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 130143 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11410 - 11563

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP//CONT.// 531085												
GARZA, LAURO WELL #: A 2 RRCID -> 181451 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12609 PERF.10766 - 11135												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

  

OAK VALLEY OPERATING, LLC 617112												
LANIER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 253316 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7410 - 7544												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-						56
09		1230 N	233	-0-	-997	-0-		233	2			56
10		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-		2473	2			56
11		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-		1248	2			56
12		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-		1265	2	22	9	16
*01		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-		1593	2			16

  

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099												
RAQUEL GUTIERREZ WELL #: 2ST RRCID -> 202351 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9672 - 9734												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

  

XTO ENERGY INC. 945936												
LAUREL, F.D. WELL #: 1 RRCID -> 126170 COMPL. DATE 12/28/1987 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11007 - 11171												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

  

LAUREL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126675 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10428 - 10634												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

  

LAUREL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 126997 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 11591 PERF.10273 - 10437												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		2511 N	500	-0-	-2011	-0-		49	1	451	2	-0-
09		3000 N	3011	-0-	11	11		289	1	2722	2	-0-
10		2969 N	2958	-0-	-11	-0-		336	1	2622	2	-0-
11		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-		246	1	1990	2	-0-
12		2697 N	1806	-0-	-891	-0-		217	1	1589	2	-0-
01		2697 N	2341	-0-	-356	-0-		209	1	2132	2	-0-

-----  
 HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 BUSTAMANTE TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 127523 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10284 - 11273

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3906 X	518	-0-	-3388	-0-	51 1	467 2	N	-0-		-0-
09	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	405 1	3821 2	N	-0-		-0-
10	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	466 1	3632 2	N	-0-		-0-
11	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	408 1	3295 2	N	-0-		-0-
12	3658 X	3651	-0-	-7	-0-	439 1	3211 2	N	1	1 8	-0-
01	3658 X	3388	-0-	-270	-0-	302 1	3086 2	N	-0-		-0-

-----  
 LAUREL, F.D. "A" WELL #: 4 RRCID -> 127524 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 11420 PERF.10358 - 10530

08	4185 X	661	-0-	-3524	-0-	65 1	596 2	Y	-0-		20
09	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	415 1	3914 2	Y	-0-		20
10	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	487 1	3795 2	Y	-0-		20
11	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	449 1	3628 2	Y	-0-		20
12	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	500 1	3655 2	Y	-0-		20
*01	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	351 1	3588 2	Y	-0-		20

-----  
 LAUREL, F.D. WELL #: 5 RRCID -> 128723 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10298 - 10942

08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	11 1	105 2	Y	-0-		-0-
09	60 N	29	-0-	-31	-0-	3 1	26 2	Y	-0-		-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2 1	13 2	Y	-0-		-0-
11	120 N	67	-0-	-53	-0-	7 1	60 2	Y	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
*01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	7 1	76 2	Y	-0-		-0-

-----  
 LAUREL, F.D. "A" WELL #: 6ST RRCID -> 128874 COMPL. DATE 05/11/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10610 - 10852

08	744 N	507	-0-	-237	-0-	50 1	457 2	N	-0-		-0-
09	959 N	959	-0-	-0-	-0-	92 1	867 2	N	-0-		-0-
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	50 1	388 2	N	-0-		-0-
11	826 N	826	-0-	-0-	-0-	91 1	735 2	N	-0-		-0-
12	992 N	524	-0-	-468	-0-	63 1	461 2	N	-0-		-0-
*01	615 N	615	-0-	-0-	-0-	55 1	560 2	N	-0-		-0-

-----  
 LAUREL, F.D. "A" WELL #: 8 RRCID -> 129643 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10356 - 10566

08	3131 X	1530	-0-	-1601	-0-	150 1	1380 2	Y	-0-		-0-
09	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	435 1	4105 2	Y	-0-		-0-
10	3131 X	2224	-0-	-907	-0-	253 1	1971 2	Y	-0-		-0-
11	3030 X	1979	-0-	-1051	-0-	218 1	1761 2	Y	-0-		-0-
12	3131 X	1478	-0-	-1653	-0-	178 1	1300 2	Y	-0-		-0-
*01	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	313 1	3196 2	Y	-0-		-0-

-----  
 LAUREL, F. D. "A" WELL #: 9 RRCID -> 131369 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10410 - 10570

08	124 N	61	-0-	-63	-0-	6 1	55 2	Y	-0-		-0-
09	120 N	84	-0-	-36	-0-	8 1	76 2	Y	-0-		-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	9 1	67 2	Y	-0-		-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	7 1	60 2	Y	-0-		-0-
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	9 1	69 2	Y	-0-		-0-
*01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	9 1	91 2	Y	-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
LAUREL F. D. "A"		WELL #:		10	RRCID ->	132912	COMPL. DATE	06/23/1989	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10422 - 11121
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
08		2728 N	942	-0-	-1786	-0-	92 1	850 2	Y	-0-	-0-
09		2190 N	2167	-0-	-23	-0-	208 1	1959 2	Y	-0-	-0-
10		3100 N	3196	-0-	96	96	363 1	2833 2	Y	-0-	-0-
11		3000 N	3064	-0-	64	160	337 1	2727 2	Y	-0-	-0-
12		2949 N	2789	-0-	-160	-0-	335 1	2454 2	Y	-0-	-0-
*01		2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	265 1	2712 2	Y	-0-	-0-

LAUREL, F.D.		WELL #:		11	RRCID ->	135056	COMPL. DATE	01/26/2010	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10322 - 10552
08		3441 X	320	-0-	-3121	-0-	31 1	289 2	Y	-0-	19
09		3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	336 1	3171 2	Y	-0-	19
10		3410 X	3283	-0-	-127	-0-	373 1	2910 2	Y	-0-	19
11		3300 X	2953	-0-	-347	-0-	325 1	2628 2	Y	-0-	19
12		3410 X	2918	-0-	-492	-0-	351 1	2567 2	Y	-0-	19
01		3410 X	2435	-0-	-975	-0-	217 1	2218 2	Y	-0-	19

LAUREL, F.D. "A"		WELL #:		13	RRCID ->	237095	COMPL. DATE	03/31/2008	TOTAL DEPTH	13950	PERF.11230 - 11320
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAY NOMAS		39865 100		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB				
RICOCHET ENERGY, INC.		710549									
BONUGLI "A"		WELL #:		1	RRCID ->	100431	COMPL. DATE	05/07/1982	TOTAL DEPTH	12700	PERF. 9460 - 9474
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	16
PLUGGED AND ABANDONED 09/09/2011 - PLUGGED 09/09/11											

HEEP (BAFFIN)		40125 050		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		681459									
SALAZAR UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	177702	COMPL. DATE	03/04/2000	TOTAL DEPTH	9618	PERF. 9142 - 9196
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEIN (LOBO)		40164 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313									
ZACHRY, H. B.		WELL #:		24	RRCID ->	122910	COMPL. DATE	10/25/1986	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7722 - 7817
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HEIN (LOBO)		//CONT.//		40164 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313											
LLANOS, M. H.		WELL #:		4	RRCID ->	135540	COMPL. DATE	06/11/1990	TOTAL DEPTH	7624	PERF.	6790 - 7112			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		2108 X	1986	-0-	-122	-0-	393	1	1593	2	N	-0-			-0-
09		2040 X	1703	-0-	-337	-0-	361	1	1342	2	N	-0-			-0-
10		2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	403	1	1690	2	N	-0-			-0-
11		2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	368	1	1837	2	N	-0-			-0-
12		2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	404	1	1986	2	N	-0-			-0-
*01		2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	398	1	2066	2	N	-0-			-0-

RANCHO BLANCO		WELL #:		14	RRCID ->	193715	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6644 - 6706
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FALCON PRODUCTION CO.		WELL #:		260263	RRCID ->	114800	COMPL. DATE	12/07/1984	TOTAL DEPTH	7940	PERF.	7041 - 7354
CANTU				3								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEINTZ (VICKSBURG 10400)		WELL #:		40182 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
ALEGRE ENERGY, INC.		WELL #:		011441								
OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	192224	COMPL. DATE	12/29/2002	TOTAL DEPTH	11075	PERF.	8520 - 8570
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	25	2	13	9	N	12	75
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	26	2	12	9	N	11	86
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	29	2	8	9	N	7	93
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	27	2	2	9	N	2	95
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	30	2	36	9	N	33	21
*01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	31	2	6	9	N	5	26

OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	193839	COMPL. DATE	12/15/2002	TOTAL DEPTH	10768	PERF.	8980 - 10556
08	1550 X	1467	-0-	-83	-0-	1442	2	25	9	N	23	75 1 18
09	1500 X	1323	-0-	-177	-0-	1304	2	19	9	N	17	35
10	1550 X	1073	-0-	-477	-0-	1051	2	22	9	N	20	55
11	1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	1612	2	20	9	N	18	73
12	1457 X	1263	-0-	-194	-0-	1241	2	22	9	N	20	72 1 21
*01	1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	1495	2	26	9	N	24	45

HELLEN (2ND COOK MTN.)		WELL #:		40253 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG		
JRG EXPLORATION, INC.		WELL #:		447982								
YAEGER HEIRS		WELL #:		4	RRCID ->	139563	COMPL. DATE	08/23/1991	TOTAL DEPTH	5560	PERF.	5378 - 5390
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-	59
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-	59
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-	59
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-	59
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	59
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	59

HEMLOCK (SINTON)		40303 705		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
ROSS GAS AND OIL, LTD. CO.		729060										
BAKER, K. K.		WELL #: 1		RRCID -> 123536		COMPL. DATE 08/12/1988		TOTAL DEPTH 6514 PERF. 4704 - 4707				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HENNE-WINCH-FERRIS		40448 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM HOGG				
HOLBEIN & WRIGHT RESOURCES INC.		391475										
HOLBEIN		WELL #: 2		RRCID -> 066648		COMPL. DATE 02/14/1976		TOTAL DEPTH 1230 PERF. 1190 - 1200				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HERBST-WILCOX (HERBST III)		40678 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426										
HERBST-TOREL		WELL #: 3		RRCID -> 092247		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9978 - 9994				
08	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2857 2	10 9	N	9			204
09	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2751 2		N	-0-			204
10	1984 X	1200	-0-	-784	-0-	1200 2		N	-0-			204
11	2760 X	1788	-0-	-972	-0-	1788 2		N	-0-			204
12	2852 N	1980	-0-	-872	-0-	1980 2		N	-0-			204
*01	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	2683 2		N	-0-			204
HERBST-TOREL		WELL #: 2		RRCID -> 226174		COMPL. DATE 03/04/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9584 - 9616				
08	1395 N	1283	-0-	-112	-0-	1283 2		N	-0-			80
09	1560 N	1339	-0-	-221	-0-	1339 2		N	-0-			80
10	1457 N	1421	-0-	-36	-0-	1421 2		N	-0-			80
11	1230 N	1122	-0-	-108	-0-	1122 2		N	-0-			80
12	1395 N	653	-0-	-742	-0-	653 2		N	-0-			80
01	1426 N	1255	-0-	-171	-0-	1255 2		N	-0-			80
HERBST-TOREL		WELL #: 13		RRCID -> 244171		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9690 - 9740				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HERBST-WILCOX (TOREL)		40678 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426										
HERBST-TOREL		WELL #: 3		RRCID -> 133676		COMPL. DATE 01/19/1990		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9258 - 9302				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



HERBST-WILCOX (TOREL)		//CONT.//		40678 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426								
HERBST-TOREL		WELL #:		10	RRCID ->	226181	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	10020	PERF.	9204 - 9649
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
08	310 N	307	-0-	-3	-0-	307	2	N	-0-		3	
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-		3	
10	403 N	301	-0-	-102	-0-	301	2	N	-0-		3	
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-		3	
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2	N	-0-		3	
*01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2	N	-0-		3	

HERBST-TOREL		WELL #:		11	RRCID ->	227590	COMPL. DATE	09/09/2007	TOTAL DEPTH	10690	PERF.	9140 - 9160
08	31 X	5	-0-	-26	-0-	5	2	N	-0-		42	
09	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-		42	
10	8 X	7	-0-	-1	-0-	7	2	N	-0-		42	
11	5 X	4	-0-	-1	-0-	4	2	N	-0-		42	
12	13 X	10	-0-	-3	-0-	10	2	N	-0-		42	
01	13 X	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-		42	

HERBST-TOREL		WELL #:		13	RRCID ->	229104	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9350 - 9740
08	837 X	470	-0-	-367	-0-	470	2	N	-0-		51	
09	690 X	588	-0-	-102	-0-	588	2	N	-0-		51	
10	761 X	761	-0-	-0-	-0-	761	2	N	-0-		51	
11	690 X	594	-0-	-96	-0-	594	2	N	-0-		51	
12	1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2	N	-0-		51	
01	775 X	563	-0-	-212	-0-	563	2	N	-0-		51	

HERBST-TOREL		WELL #:		14	RRCID ->	230240	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH	10135	PERF.	9422 - 9430
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HURD ENTERPRISES, LTD.		419886		WELL #:	1	RRCID ->	230628	COMPL. DATE	11/15/2010	TOTAL DEPTH	13070	PERF.	9033 - 9040	
08	4526 X	919	-0-	-3607	-0-	909	2	10	9	N	9	183	1	50
09	4380 X	1598	-0-	-2782	-0-	1584	2	14	9	N	13			63
10	4526 X	2046	-0-	-2480	-0-	2011	2	35	9	N	32			95
11	3660 X	844	-0-	-2816	-0-	789	2	55	9	N	50			145
12	3379 X	613	-0-	-2766	-0-	582	2	31	9	N	28			173
01	2046 X	830	-0-	-1216	-0-	809	2	21	9	N	19			192

HERBST, F.		WELL #:		2	RRCID ->	233667	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9171 - 9197		
08	2759 X	2058	-0-	-701	-0-	2044	2	14	9	N	13			195
09	2550 X	1838	-0-	-712	-0-	1816	2	22	9	N	20			215
10	3100 X	2416	-0-	-684	-0-	2306	2	110	9	N	100	175	1	140
11	3000 X	1101	-0-	-1899	-0-	1040	2	61	9	N	55			195
12	3100 X	2068	-0-	-1032	-0-	1916	2	152	9	N	138	181	1	152
01	2418 X	2017	-0-	-401	-0-	1972	2	45	9	N	41			194

HERBST-WILCOX (TOREL) //CONT.// 40678 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
WADI PETROLEUM, INC. 889600  
SHOVLIN VEHICLE WELL #: 1 RRCID -> 247883 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9024 - 9040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	44609 X	24228	-0-	-20381	-0-	24021	3	207	9	N	188					420
09	40200 X	25410	-0-	-14790	-0-	25144	3	266	9	N	242	529	1			133
10	20008 X	20008	-0-	-0-	-0-	19700	3	308	9	N	280	169	1			244
11	23460 X	13317	-0-	-10143	-0-	13135	3	182	9	N	165					409
12	26257 X	6900	-0-	-19357	-0-	6849	3	51	9	N	46					455
01	26257 X	-0-	-0-	-26257	-0-					N	-0-	168	1			287

HEREFORD (LOBO) 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313  
MCKENDRICK, W.H. WELL #: 18 RRCID -> 151205 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7262 - 7308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK, W.H. WELL #: 19 RRCID -> 152807 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7548 - 7634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK, W.H. WELL #: 20 RRCID -> 153479 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7498 - 7533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 21 RRCID -> 154235 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7498 - 7544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 203854 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7408 - 7431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1891 X	1797	-0-	-94	-0-	153	1	1644	2	N	-0-					78
09	1710 X	1679	-0-	-31	-0-	139	1	1540	2	N	-0-					78
10	1705 X	1623	-0-	-82	-0-	144	1	1479	2	N	-0-					78
11	1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	149	1	1610	2	N	-0-					78
12	1798 X	1723	-0-	-75	-0-	144	1	1577	2	N	2					80
01	1798 X	1709	-0-	-89	-0-	157	1	1552	2	N	-0-					80

HEREFORD (LOBO)			//CONT.// 40682 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.// 169313												
MCKENDRICK, W. H.			WELL #: 29		RRCID -> 204583		COMPL. DATE 08/29/2004			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6950 - 7080					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	4604	2	13	9	N	12			179
09		4050 X	3785	-0-	-265	-0-	3773	2	12	9	N	11			190
10		4185 X	4149	-0-	-36	-0-	4143	2	6	9	N	5			195
11		4470 X	3771	-0-	-699	-0-	3762	2	9	9	N	8			203
12		4619 X	3748	-0-	-871	-0-	3731	2	17	9	N	15			218
01		4619 X	2974	-0-	-1645	-0-	2974	2			N	-0-			218

RAMIREZ, J. E. "A"			WELL #: 2		RRCID -> 210768		COMPL. DATE 03/05/2005			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7216 - 7288					
08		1178 X	1133	-0-	-45	-0-	96	1	1037	2	N	-0-			8
09		1080 X	986	-0-	-94	-0-	81	1	905	2	N	-0-			8
10		1116 X	1063	-0-	-53	-0-	94	1	969	2	N	-0-			8
11		1110 X	1051	-0-	-59	-0-	89	1	962	2	N	-0-			8
12		1147 X	1050	-0-	-97	-0-	88	1	962	2	N	-0-			8
01		1147 X	1018	-0-	-129	-0-	94	1	924	2	N	-0-			8

OXY USA INC. HEREFORD -T-			WELL #: 38		RRCID -> 151294		COMPL. DATE 10/08/1996			TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7392 - 7556					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HEREFORD -T-			WELL #: 43		RRCID -> 165166		COMPL. DATE 03/20/1997			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3892 - 3946					
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEREFORD, L. M. -T-			WELL #: 53		RRCID -> 247054		COMPL. DATE 01/30/2009			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7610 - 8461					
08		1984 X	1361	-0-	-623	-0-	1361	2			N	-0-			21
09		1650 X	1506	-0-	-144	-0-	1506	2			N	-0-			21
10		1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-			21
11		1320 X	1223	-0-	-97	-0-	1223	2			N	-0-			21
12		1550 X	1428	-0-	-122	-0-	1428	2			N	-0-			21
01		1705 X	1097	-0-	-608	-0-	1097	2			N	-0-			21

SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C. C.H. RAMIREZ MINERALS, LTD.			WELL #: 1		RRCID -> 215181		COMPL. DATE 10/21/2005			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7370 - 7448					
08		3441 X	3018	-0-	-423	-0-	161	1	2857	2	N	-0-			122
09		3240 X	2637	-0-	-603	-0-	132	1	2502	2	N	3			125
10		3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	160	1	3294	2	N	-0-			125
11		3120 X	3059	-0-	-61	-0-	150	1	2909	2	N	-0-			125
12		3193 X	2829	-0-	-364	-0-	142	1	2652	2	N	32			157
01		3441 X	2920	-0-	-521	-0-	145	1	2729	2	N	42			199
							46	9							

HEREFORD (LOBO)		//CONT.//		40682 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C.		//CONT.//		745991								
C.H. RAMIREZ MINERALS, LTD.		WELL #:		2	RRCID ->	222207	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	7557	PERF.	6943 - 7093
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
08	1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	148 1	1558 2	N	-0-			23
09	1680 X	1212	-0-	-468	-0-	95 1	1117 2	N	-0-			23
10	1953 X	1286	-0-	-667	-0-	135 1	1151 2	N	-0-			23
11	1890 X	1317	-0-	-573	-0-	133 1	1184 2	N	-0-			23
12	1953 X	1357	-0-	-596	-0-	123 1	1234 2	N	-0-			23
01	1705 X	1188	-0-	-517	-0-	125 1	1063 2	N	-0-			23
-----												
RAMIREZ, C.H. MINERALS, LTD B		WELL #:		1	RRCID ->	232488	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7816 - 7872
08	29233 X	21134	-0-	-8099	-0-	21087 2	47 9	N	43	5 8		151
09	26010 X	21085	-0-	-4925	-0-	21050 2	35 9	N	32	8 8		175
10	23312 X	19794	-0-	-3518	-0-	19783 2	11 9	N	10	8 8		177
11	22560 X	16763	-0-	-5797	-0-	16734 2	29 9	N	26	176 1	4 8	23
12	23095 X	17335	-0-	-5760	-0-	17311 2	24 9	N	22	7 8		38
01	21793 X	14650	-0-	-7143	-0-	14594 2	56 9	N	51	11 8		78
-----												
RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD B		WELL #:		2	RRCID ->	256304	COMPL. DATE	02/25/2010	TOTAL DEPTH	8041	PERF.	7814 - 7844
08	801 X	801	-0-	-0-	-0-	49 1	752 2	N	-0-			2
09	895 X	895	-0-	-0-	-0-	43 1	852 2	N	-0-			2
10	1519 X	817	-0-	-702	-0-	45 1	772 2	N	-0-			2
11	1470 X	608	-0-	-862	-0-	30 1	578 2	N	-0-			2
12	1519 X	457	-0-	-1062	-0-	18 1	439 2	N	-0-			2
01	930 X	689	-0-	-241	-0-	24 1	658 2	N	6			8
-----												
RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD B		WELL #:		3	RRCID ->	261892	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7406 - 7528
08	48453 X	41695	-0-	-6758	-0-	41604 2	91 9	N	83	182 1		94
09	46890 X	37370	-0-	-9520	-0-	37258 2	112 9	N	102			196
10	41230 X	39119	-0-	-2111	-0-	39027 2	92 9	N	84	2 8		278
11	39900 X	37575	-0-	-2325	-0-	37487 2	88 9	N	80	182 1		176
12	41230 X	36574	-0-	-4656	-0-	36450 2	124 9	N	113	184 1	2 8	103
01	41230 X	36319	-0-	-4911	-0-	36207 2	112 9	N	102			205
-----												
HERMANAS SIETE (O-55)				40705 560	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL				
OPEN CHOKE EXPLORATION, LLC				624865								
MARSHALL-STATE		WELL #:		1	RRCID ->	167237	COMPL. DATE	01/16/1998	TOTAL DEPTH	14666	PERF.	13252 - 13280
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HET (2700)				40915 498	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
MORTIMER PRODUCTION COMPANY				589954								
FOWLER (MCDONNOLD)		WELL #:		1	RRCID ->	171644	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4008	PERF.	2042 - 2074
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

HET (2700) //CONT.// 40915 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
 THUNDER OIL & GAS, LLC 858356  
 BOMER WELL #: 1 RRCID -> 244739 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2840 - 2844

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2914 #	2482	-0-	-432	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
09	3060 #	2616	-0-	-444	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
10	3162 #	2623	-0-	-539	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
11	3060 #	2594	-0-	-466	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
12	3038 #	1517	-0-	-1521	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
01	2697 #	2315	-0-	-382	-0-	2315	2			N	-0-					-0-

HIBERNIA (4350) 41007 219 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO  
 LYTLE CREEK OPERATING, INC. 517255  
 TIMON, W. F. WELL #: RRCID -> 094244 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 4345 - 4355

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351

PLUGGED AND ABANDONED 01/23/2003

OFFSPRING WELL SALVAGE 618934  
 SMITH, F.D. WELL #: RRCID -> 091141 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4342 - 4358

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

PLUGGED AND ABANDONED 04/07/2010

HIBERNIA (5100) 41007 670 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
 OFFSPRING WELL SALVAGE 618934  
 WEBB, PATRICIA F. WELL #: RRCID -> 153987 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5184 - 5190

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

PLUGGED AND ABANDONED 12/06/2010

HIDALGO (BELL) 41078 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748  
 SAVAGE -A- UNIT WELL #: A 2 U RRCID -> 010891 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6532 - 7263

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KAWAHATA UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 010892 COMPL. DATE 05/11/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	154	1	1281	2	Y	-0-					7
09	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	171	1	1011	2	Y	-0-					7
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	74	1	490	2	Y	-0-					7
11	780 N	598	-0-	-182	-0-	86	1	512	2	Y	-0-					7
12	806 N	553	-0-	-253	-0-	69	1	484	2	Y	-0-					7
*01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	103	1	708	2	Y	-0-					7

HIDALGO (BELL)																	
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 41078 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
KAWAHATA UNIT //CONT.// 216748																	
WELL #: 3 M RRCID -> 043989 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					-0-

HIDALGO (CORD)																	
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 41078 124 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
SAVAGE -A- UNIT 216748																	
WELL #: A 1 L RRCID -> 010899 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6980 - 6990																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

SAVAGE UNIT -B-																	
WELL #: 1 L RRCID -> 010900 COMPL. DATE 01/17/1957 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 6975 - 6990																	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					70
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					70
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					70
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					70
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					70
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					70

ROCHESTER																	
WELL #: 2 RRCID -> 253120 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7123																	
08	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	403	1	3085	2	N	-0-					-0-
09	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	415	1	2198	2	N	-0-					-0-
10	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	388	1	2251	2	N	-0-					-0-
11	2250	X	1754	-0-	-0-	-496	291	1	1463	2	N	-0-					-0-
12	2325	X	1627	-0-	-0-	-698	242	1	1385	2	N	-0-					-0-
01	2325	X	1094	-0-	-0-	-1231	169	1	925	2	N	-0-					-0-

HIDALGO (EL TEXANO, UPPER)																	
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 41078 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
HACKNEY LAKE GAS UNIT 1 216748																	
WELL #: 1 U RRCID -> 010855 COMPL. DATE 02/19/1956 TOTAL DEPTH 7801 PERF. N/A																	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					14
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					14
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					14
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					14
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					14
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					14

SAVAGE UNIT -A-																	
WELL #: 1 U RRCID -> 010873 COMPL. DATE 10/22/1955 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6154 - 6170																	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

HIDALGO (EL TEXANO, UPPER) //CONT.// 41078 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748  
 SAVAGE UNIT -B- WELL #: 1 U RRCID -> 010874 COMPL. DATE 12/01/1955 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 6245 - 6255

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	199 1	1659 2	Y	-0-			55
09	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	277 1	1639 2	Y	-0-			55
10	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	256 1	1691 2	Y	-0-			55
11	1800 N	1753	-0-	-47	-0-	253 1	1500 2	Y	-0-			55
12	1922 N	1725	-0-	-197	-0-	214 1	1511 2	Y	-0-			55
01	1922 N	1671	-0-	-251	-0-	213 1	1458 2	Y	-0-			55

THESEBROS. WELL #: 1 C RRCID -> 010875 COMPL. DATE 04/26/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	154 1	1281 2	N	-0-			23
09	974 N	974	-0-	-0-	-0-	141 1	833 2	N	-0-			23
10	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	137 1	903 2	N	-0-			23
11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	145 1	860 2	N	-0-			23
12	793 N	793	-0-	-0-	-0-	98 1	695 2	N	-0-			23
*01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	86 1	590 2	N	-0-			23

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701  
 SAMANO WELL #: 1 T RRCID -> 010853 COMPL. DATE 04/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	2635 X	628	-0-	-2007	-0-	55 1	543 2	Y	27			68
09	2550 X	1681	-0-	-869	-0-	172 1	1494 2	Y	14			82
10	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	229 1	2383 2	Y	50			132
11	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	285 1	2513 2	Y	-0-			132
*12	1829 X	1296	-0-	-533	-0-	128 1	1021 2	Y	134	151 1		115
01	2666 X	1596	-0-	-1070	-0-	184 1	1376 2	Y	33			148

HIDALGO (ELKINS) 41078 248 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748  
 KAWAHATA GU WELL #: 2 L RRCID -> 010839 COMPL. DATE 05/11/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11

THESEBROS. WELL #: 1 T RRCID -> 010841 COMPL. DATE 04/26/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701  
 SAMANO WELL #: 1 C RRCID -> 010832 COMPL. DATE 04/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HIDALGO (FRIO 6525) MIRAMAR PETROLEUM, INC. EL TEXANO TRACT 3		41078 300 570385		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO		
WELL #: 1		RRCID -> 121989		COMPL. DATE 08/25/1986		TOTAL DEPTH 8515			PERF. 6525 - 6535		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33	

HIDALGO (HACKNEY) DEWBE PETROLEUM CORPORATION HACKNEY LAKE GAS UNIT 1		41078 434 216748		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HIDALGO			
WELL #: 1 L		RRCID -> 010882		COMPL. DATE 03/19/1956		TOTAL DEPTH 7801			PERF. 6534 - 6544			
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	70	1	310	2	Y	-0-	18
09	300 N	275	-0-	-25	-0-	78	1	197	2	Y	-0-	18
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	81	1	229	2	Y	-0-	18
11	360 N	327	-0-	-33	-0-	86	1	241	2	Y	-0-	18
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	78	1	222	2	Y	-0-	18
*01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	78	1	310	2	Y	-0-	18

SAVAGE -A- GU		WELL #: A 2 L		RRCID -> 010886		COMPL. DATE 06/01/1959			TOTAL DEPTH 7325			PERF. 6416 - 6433		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				

MIRAMAR PETROLEUM, INC. EL TEXANO TRACT 3		570385		RRCID -> 192176		COMPL. DATE 06/02/2002			TOTAL DEPTH 8515			PERF. 6470 - 6476		
WELL #: 1		RRCID -> 192176		COMPL. DATE 06/02/2002		TOTAL DEPTH 8515			PERF. 6470 - 6476					
08	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	128	1	1579	2	N	-0-	61		
09	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	133	1	1554	2	N	-0-	61		
10	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	130	1	1606	2	N	-0-	61		
11	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	126	1	1568	2	N	-0-	61		
12	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	134	1	1706	2	N	-0-	61		
*01	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	130	1	1334	2	N	-0-	61		

HIDALGO (HACKNEY B) DEWBE PETROLEUM CORPORATION KAWAHATA UNIT		41078 496 216748		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO					
WELL #: 3 U		RRCID -> 043417		COMPL. DATE 11/10/2002		TOTAL DEPTH 11500			PERF. 6466 - 7636					
08	957 N	957	-0-	-0-	-0-	95	1	795	2	Y	61	178	1	59
09	1080 N	962	-0-	-118	-0-	102	1	607	2	Y	230	178	1	111
10	617 N	617	-0-	-0-	-0-	253	9	487	2	Y	51			162
11	892 N	892	-0-	-0-	-0-	74	1	718	2	Y	48			210
12	899 N	798	-0-	-101	-0-	56	9	633	2	Y	68	173	1	105
*01	910 N	910	-0-	-0-	-0-	121	1	726	2	Y	71			176
						90	1							
						75	9							
						106	1							
						78	9							



HIDALGO (KAWAHATA)		41078 620		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
KAWAHATA UNIT		WELL #: 3 L		RRCID -> 043416		COMPL. DATE 02/02/1968		TOTAL DEPTH 11500		PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE			CODE	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PATE GAS UNIT 1		41078 620		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
		216748									
		WELL #: 1		RRCID -> 152436		COMPL. DATE 10/12/1994		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6950 - 6959	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HIDALGO (WHITTINGTON 7900)		41078 682		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
ARRIOLA OPERATING & CONSLTG INC.		033181									
J. L. BELL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 193541		COMPL. DATE 02/08/2003		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7639 - 7649	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23

HIDALGO (6140)		41078 744		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
SAVAGE UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 159349		COMPL. DATE 06/13/1996		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6177 - 6191	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
KELLY, J. C., UNIT		216748									
		WELL #: 2 U		RRCID -> 010827		COMPL. DATE 03/18/1957		TOTAL DEPTH 6803		PERF. N/A	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HIDALGO (6220)		41078 775		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
HIDALGO-PATE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 256908		COMPL. DATE 07/08/2010		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 6142 - 6162	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HIDALGO (6220)		//CONT.//		41078 775	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO		
MIRAMAR PETROLEUM, INC.				570385								
THESEER GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 153747	COMPL. DATE 01/13/1995	TOTAL DEPTH 7848	PERF. 6228	- 6236			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	620 N	481	-0-	-139	-0-	36 1	445 2	Y	-0-			38
09	600 N	520	-0-	-80	-0-	41 1	479 2	Y	-0-			38
10	465 N	452	-0-	-13	-0-	34 1	418 2	Y	-0-			38
*11	480 N	416	-0-	-64	-0-	31 1	385 2	Y	-0-			38
12	527 N	508	-0-	-19	-0-	37 1	471 2	Y	-0-			38
01	465 N	452	-0-	-13	-0-	40 1	412 2	Y	-0-			38

HIDALGO (6500)				41078 806	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO		
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701								
KELLY, J. C., UNIT				WELL #: 2 L	RRCID -> 010828	COMPL. DATE 03/08/1958	TOTAL DEPTH 6803	PERF. N/A				
08	9485 R	9485	-0-	-0-	-0-	875 1	8610 2	Y	-0-			1
09	8220 #	3281	-0-	-4939	-0-	338 1	2942 2	Y	1			2
10	8004	8003	-0-	-1	-0-	701 1	7302 2	Y	-0-			2
11	7350	6038	-0-	-1312	-0-	615 1	5423 2	Y	-0-			2
*12	7595	5579	-0-	-2016	-0-	622 1	4957 2	Y	-0-	1 1		1
01	7595	5043	-0-	-2552	-0-	596 1	4447 2	Y	-0-			1

HIDALGO (6590)				41078 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
MIRAMAR PETROLEUM, INC.				570385								
THESEER GU				WELL #: 3 U	RRCID -> 130803	COMPL. DATE 04/22/1989	TOTAL DEPTH 8466	PERF. 6588	- 6598			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	25 7		-0-

NOSER GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 166954	COMPL. DATE 12/13/1997	TOTAL DEPTH 8431	PERF. 6639	- 6644			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54

NOSER GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 195152	COMPL. DATE 02/10/2001	TOTAL DEPTH 8417	PERF. 6654	- 6660			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HIDALGO (7200, LOWER)				41078 868	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
ARRIOLA OPERATING & CONSLTG INC.				033181								
J.L. BELL GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 169483	COMPL. DATE 08/04/1998	TOTAL DEPTH 8216	PERF. 7215	- 7227			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HIDALGO (7200, LOWER) //CONT.// 41078 868 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 ARRIOLA OPERATING & CONSLTG INC.//CONT.// 033181  
 J. L. BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184213 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7208 - 7220

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748  
 SAVAGE -A- UNIT WELL #: A 2 L RRCID -> 010902 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7241 - 7262

08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385  
 KAWAHATA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167967 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 7213 - 7223

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272

PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2012 - PLUGGED 07/18/12

HIDALGO (7330) 41078 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385  
 THERSER GU WELL #: 3 M RRCID -> 130804 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 7340 - 7350

08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	325238					Y	-0-					18
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	325238					Y	-0-					18
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	325238					Y	-0-					18
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	325238					Y	-0-					18
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	325238					Y	-0-					18
*01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	325238					Y	-0-	18	7			-0-

THERSER GAS UNIT WELL #: RRCID -> 147420 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7348 - 7358

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66

PLUGGED AND ABANDONED 10/03/2011

HIDALGO (7790) 41078 945 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO  
 MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385  
 LEPOVITZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 118635 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7742 - 7775

08	2697 #	2229	-0-	-468 B	-21386	167	1	2062	2	N	-0-					275
09	2610 #	1925	-0-	-685 B	-22071	152	1	1773	2	N	-0-					275
10	2697 #	2044	-0-	-653 B	-22724	153	1	1891	2	N	-0-					275
11	2160 #	1964	-0-	-196 B	-22920	146	1	1818	2	N	-0-					275
12	2232 #	2147	-0-	-85 B	-23005	157	1	1990	2	N	-0-					275
01	2232 #	1662	-0-	-570 B	-23575	148	1	1514	2	N	-0-					275

HIDALGO (7790) //CONT.// 41078 945 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO  
 MIRAMAR PETROLEUM, INC. //CONT.// 570385  
 LEPOVITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158053 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7769 - 7780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1271 N	1100	-0-	-171 B	-0-	83	1	1017	2	N	-0-			110
09	1110 N	1070	-0-	-40 B	-0-	85	1	985	2	N	-0-			110
10	1178 N	1158	-0-	-20 B	-0-	87	1	1071	2	N	-0-			110
11	1129 N	1129	-0-	-0- B	-0-	84	1	1045	2	N	-0-			110
12	1133 N	1133	-0-	-0- B	-0-	83	1	1050	2	N	-0-			110
01	1147 N	1123	-0-	-24 B	-0-	100	1	1023	2	N	-0-			110

HIDALGO (8027) 41078 984 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385  
 HARTLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160628 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8126 - 8146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1798 X	935	-0-	-863	-0-	70	1	865	2	N	-0-			136
09	1740 X	851	-0-	-889	-0-	67	1	784	2	N	-0-			136
10	1798 X	1139	-0-	-659	-0-	85	1	1054	2	N	-0-			136
11	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	85	1	1052	2	N	-0-			136
12	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	75	1	953	2	N	-0-			136
01	1147 X	829	-0-	-318	-0-	74	1	755	2	N	-0-			136

NOSER WELL #: 3 RRCID -> 264092 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8379 - 8388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	9593 X	5795	-0-	-3798	-0-	5617	2	178	9	N	162	160	1	19
09	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	4865	2	106	9	N	96			115
10	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	4756	2	95	9	N	86	181	1	20
11	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3647	2	50	9	N	45			65
12	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3693	2	76	9	N	69			134
*01	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3808	2	39	9	N	35	145	1	24

HIDALGO, EAST (FRIO 7650) 41079 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385  
 NOSER GAS UNIT WELL #: RRCID -> 142389 COMPL. DATE 07/15/1992 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7649 - 7655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			33
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			33
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			33
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			33
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			33
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			33

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2002

HIDALGO, EAST (FRIO 9560) 41079 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385  
 SHRINER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220912 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9563 - 9576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2201 #	1806	-0-	-395	-0-	136	1	1670	2	N	-0-			43
09	2130 #	1538	-0-	-592	-0-	122	1	1416	2	N	-0-			43
10	2201 #	1770	-0-	-431	-0-	132	1	1638	2	N	-0-			43
11	1740 #	1710	-0-	-30	-0-	127	1	1583	2	N	-0-			43
12	1839 R	1839	-0-	-0-	-0-	134	1	1705	2	N	-0-			43
01	1798 #	1450	-0-	-348	-0-	129	1	1321	2	N	-0-			43

OIL AND GAS DIVISION

HIDALGO, NE. (FRIO 7620)		41081 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
MIRAMAR PETROLEUM, INC.		570385									
THESEER GAS UNIT		WELL #: 3 L		RRCID -> 131591		COMPL. DATE 07/02/1989		TOTAL DEPTH 8466		PERF. 7637 - 7660	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

HIDALGO, WEST (LA FRONTERA)		41085 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
PATE GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 010910		COMPL. DATE 03/21/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	5720	5720	-0-	-0-	-0-	695 1	5014 2	N	10	174 1	22
09	3336	3336	-0-	-0-	-0-	11 9 529 1	2761 2	N	42		64
10	5380	5380	-0-	-0-	-0-	46 9 761 1	4586 2	N	30		94
11	4757	4757	-0-	-0-	-0-	33 9 731 1	3967 2	N	54		148
*12	5564	5564	-0-	-0-	-0-	59 9 732 1	4615 2	N	197	173 1	172
*01	5336	5336	-0-	-0-	-0-	217 9 756 1	4540 2	N	36		208
						40 9					

HIDALGO-PATE GAS UNIT		41085 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
		216748									
		WELL #: 3 T		RRCID -> 010911		COMPL. DATE 11/03/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HIDALGO, WEST (6160)		41085 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
HIDALGO-PATE GAS UNIT		WELL #: 3 C		RRCID -> 010907		COMPL. DATE 11/03/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HINDE (FRIO 4)		41537 070		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
BUENAS ARENAS, LLC		106344									
SEKULA, F.		WELL #: 1		RRCID -> 185199		COMPL. DATE 05/12/2001		TOTAL DEPTH 3711		PERF. 3455 - 3486	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	



HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
BENTSEN TRACT I WELL #: A 9 RRCID -> 063633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11147 PERF. 6740 - 6788														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

BENTSEN TRACT 1V -A- WELL #: 11 RRCID -> 066784 COMPL. DATE 05/30/1976 TOTAL DEPTH 10192 PERF. N/A													
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BENTSEN TRACT III -A- WELL #: 3 RRCID -> 066943 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9676 - 9773																	
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	60	1	736	2	N	47	185	0	7	1	76
							52	9									
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	52	1	854	2	N	11	3	0	6	1	78
							12	9									
10	899	N	695	-0-	-204	-0-	63	1	580	2	N	47					125
							52	9									
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	51	1	1224	2	N	41	4	0	8	1	154
							45	9									
12	961	N	857	-0-	-104	-0-	59	1	746	2	N	47	127	0	8	1	66
							52	9									
*01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	55	1	658	2	N	42	10	1			98
							46	9									

BENTSEN TRACT I WELL #: 3 RRCID -> 076842 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11476 PERF. 9253 - 9290																	
08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	66	1	812	2	N	7	6	1			181
							8	9									
09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	57	1	931	2	N	21	7	1			195
							23	9									
10	806	N	687	-0-	-119	-0-	68	1	619	2	N	-0-					195
11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	46	1	1101	2	N	31	8	1			218
							34	9									
12	1054	N	784	-0-	-270	-0-	56	1	708	2	N	18	7	1			229
							20	9									
*01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	59	1	704	2	N	46	9	1			266
							51	9									

S. W. FARM & RANCH STATE OF TEX. WELL #: 1 RRCID -> 098893 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7438 - 8867																	
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 85		RRCID -> 110797		COMPL. DATE 05/16/1984		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7094 - 7106			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 88		RRCID -> 115317		COMPL. DATE 01/25/1985		TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7899 - 7919			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 72		RRCID -> 117126		COMPL. DATE 06/26/1985		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8599 - 8653			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 99		RRCID -> 121151		COMPL. DATE 05/05/1986		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9172 - 9202			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 76		RRCID -> 121826		COMPL. DATE 07/18/1990		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8377 - 8479			
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	8 1	254 2	Y	6	6 0	-0-
						7 9					
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	6 1	190 2	Y	4	4 0	-0-
						4 9					
11	90 N	63	-0-	-27	-0-	2 1	60 2	Y	1	1 0	-0-
						1 9					
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	2 1	69 2	Y	2	2 0	-0-
						2 9					
01	93 N	21	-0-	-72	-0-	1 1	19 2	Y	1	1 0	-0-
						1 9					
-----											
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 89		RRCID -> 135326		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9020 PERF. 5076 - 5166			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-



HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591								
STATE SLICK "D"		WELL #: 19		RRCID -> 135327		COMPL. DATE 10/09/1990		TOTAL DEPTH 8569 PERF. 7043 - 7067		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
STATE-SLICK "D"		WELL #: 20		RRCID -> 136029		COMPL. DATE 09/07/1990		TOTAL DEPTH 8573 PERF. 4966 - 8005		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 103		RRCID -> 137301		COMPL. DATE 12/14/1990		TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7200 - 7206		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
DAVENPORT, O. H. HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 138081		COMPL. DATE 02/08/1991		TOTAL DEPTH 10054 PERF. 6910 - 6976		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 102		RRCID -> 138363		COMPL. DATE 12/15/1990		TOTAL DEPTH 9658 PERF. 6988 - 7028		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 101		RRCID -> 138466		COMPL. DATE 03/13/1991		TOTAL DEPTH 10417 PERF. 7883 - 8116		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 82		RRCID -> 140017		COMPL. DATE 05/29/2000		TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8877 - 8898		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		91	RRCID ->	143185	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11385	PERF. 9261 - 9340	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		97	RRCID ->	143408	COMPL. DATE	11/01/1992	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 8927 - 9079
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	4 1	141 2	Y	3	3 0	-0-
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	5 1	145 2	Y	3	3 0	-0-
10	217 N	136	-0-	-81	-0-	4 1	129 2	Y	3	3 0	-0-
11	150 N	142	-0-	-8	-0-	4 1	135 2	Y	3	3 0	-0-
12	155 N	141	-0-	-14	-0-	4 1	134 2	Y	3	3 0	-0-
*01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	4 1	130 2	Y	3	3 0	-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		92	RRCID ->	144308	COMPL. DATE	01/01/1993	TOTAL DEPTH	10510	PERF. 8941 - 8984
08	3348 X	3210	-0-	-138	-0-	96 1	3038 2	Y	67	67 0	1
09	3300 X	2907	-0-	-393	-0-	88 1	2749 2	Y	63	63 0	1
10	3410 X	3271	-0-	-139	-0-	90 1	3099 2	Y	73	73 0	1
11	3300 X	3224	-0-	-76	-0-	96 1	3050 2	Y	69	69 0	1
12	3255 X	2854	-0-	-401	-0-	82 1	2700 2	Y	64	64 0	1
01	3286 X	2993	-0-	-293	-0-	90 1	2822 2	Y	72	72 0	1

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		67	RRCID ->	144309	COMPL. DATE	08/19/2006	TOTAL DEPTH	12363	PERF. 8920 - 9888
08	5394 X	5015	-0-	-379	-0-	149 1	4746 2	Y	106	105 0	2
09	4740 X	4474	-0-	-266	-0-	135 1	4230 2	Y	97	97 0	2
10	4898 X	3025	-0-	-1873	-0-	83 1	2867 2	Y	67	68 0	1
11	4860 X	3931	-0-	-929	-0-	117 1	3718 2	Y	85	84 0	2
12	5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	155 1	5107 2	Y	121	121 0	2
*01	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	161 1	5030 2	Y	128	128 0	2

-----														
HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 104 RRCID -> 144335 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9465 - 10040														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
08		2821 X	2614	-0-	-207	-0-	78 1	2474 2	Y	55	55	0		1
							1 4	61 9						
09		2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	74 1	2325 2	Y	53	53	0		1
							1 4	58 9						
10		2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	72 1	2474 2	Y	58	58	0		1
							1 4	64 9						
11		2520 X	2516	-0-	-4	-0-	75 1	2381 2	Y	54	54	0		1
							1 4	59 9						
12		2604 X	2556	-0-	-48	-0-	74 1	2416 2	Y	58	58	0		1
							2 4	64 9						
01		2604 X	2341	-0-	-263	-0-	71 1	2207 2	Y	56	56	0		1
							1 4	62 9						
-----														
STATE SLICK "D" WELL #: 18 RRCID -> 145005 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 6390 - 6566														
-----														
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 96 RRCID -> 145746 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8894 - 10394														
-----														
08		5332 X	4924	-0-	-408	-0-	147 1	4661 2	Y	103	103	0		2
							3 4	113 9						
09		5160 X	4783	-0-	-377	-0-	145 1	4523 2	Y	103	103	0		2
							2 4	113 9						
10		5332 X	4995	-0-	-337	-0-	137 1	4733 2	Y	112	112	0		2
							2 4	123 9						
11		5130 X	5074	-0-	-56	-0-	152 1	4800 2	Y	108	108	0		2
							3 4	119 9						
12		5301 X	5000	-0-	-301	-0-	144 1	4728 2	Y	113	113	0		2
							4 4	124 9						
01		4991 X	4780	-0-	-211	-0-	144 1	4506 2	Y	115	115	0		2
							3 4	127 9						
-----														
SOUTHWEST FARM & RANCH WELL #: 3 RRCID -> 147285 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7149 - 7257														
-----														
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 74 RRCID -> 148382 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10409 PERF. 8634 - 8760														
-----														
08		5766 X	3419	-0-	-2347	-0-	102 1	3236 2	Y	72	72	0		1
							2 4	79 9						
09		5010 X	2515	-0-	-2495	-0-	76 1	2377 2	Y	55	55	0		1
							1 4	61 9						
10		5115 X	3696	-0-	-1419	-0-	102 1	3502 2	Y	82	82	0		1
							2 4	90 9						
11		5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	154 1	4884 2	Y	111	110	0		2
							3 4	122 9						
12		4960 X	4759	-0-	-201	-0-	137 1	4501 2	Y	107	107	0		2
							3 4	118 9						
*01		4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	148 1	4618 2	Y	117	117	0		2
							3 4	129 9						

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 OXY USA INC. //CONT.// 630591  
 STATE SLICK "D" WELL #: 16 RRCID -> 152411 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6844 - 7102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	5270 X	4824	-0-	-446	-0-	144	1	4565	2	Y	102	101	0			2
						3	4	112	9							
09	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	157	1	4902	2	Y	112	112	0			2
						2	4	123	9							
10	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	132	1	4556	2	Y	108	108	0			2
						2	4	119	9							
11	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	141	1	4457	2	Y	101	101	0			2
						3	4	111	9							
12	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	157	1	5174	2	Y	123	123	0			2
						4	4	135	9							
01	5363 X	5149	-0-	-214	-0-	155	1	4856	2	Y	123	123	0			2
						3	4	135	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 81 RRCID -> 154920 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 8530 - 8603

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 69 RRCID -> 155191 COMPL. DATE 09/26/1999 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 9185 - 0

08	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	70	1	2217	2	Y	49	49	0			1
						1	4	54	9							
09	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	57	1	1784	2	Y	41	41	0			1
						1	4	45	9							
10	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	74	1	2536	2	Y	60	60	0			1
						1	4	66	9							
11	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	98	1	3112	2	Y	70	70	0			1
						2	4	77	9							
12	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	54	1	1781	2	Y	43	43	0			1
						1	4	47	9							
*01	3030 N	3030	-0-	-0-	-0-	91	1	2858	2	Y	72	72	0			1
						2	4	79	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 80 RRCID -> 159300 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8560 - 9888

08	9858 X	8929	-0-	-929	-0-	266	1	8452	2	Y	187	187	0			3
						5	4	206	9							
09	9450 X	8957	-0-	-493	-0-	271	1	8469	2	Y	194	193	0			4
						4	4	213	9							
10	9765 X	9398	-0-	-367	-0-	259	1	8905	2	Y	209	210	0			3
						4	4	230	9							
11	8640 X	8280	-0-	-360	-0-	247	1	7833	2	Y	177	177	0			3
						5	4	195	9							
12	9269 X	8635	-0-	-634	-0-	248	1	8166	2	Y	195	194	0			4
						6	4	215	9							
01	9393 X	9231	-0-	-162	-0-	278	1	8705	2	Y	221	221	0			4
						5	4	243	9							

-----																
HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																
OXY USA INC. //CONT.// 630591																
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 109 RRCID -> 162486 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 9239 PERF. 8994 - 9069																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
-----																
08		9083 X	8863	-0-	-220	-0-	264	1	8389	2	Y	186	186	0		3
							5	4	205	9						
09		8790 X	8209	-0-	-581	-0-	249	1	7761	2	Y	178	177	0		4
							3	4	196	9						
10		9176 X	7523	-0-	-1653	-0-	207	1	7127	2	Y	168	169	0		3
							4	4	185	9						
11		8880 X	7244	-0-	-1636	-0-	216	1	6853	2	Y	155	155	0		3
							4	4	171	9						
12		9176 X	7144	-0-	-2032	-0-	206	1	6756	2	Y	161	161	0		3
							5	4	177	9						
01		8866 X	8446	-0-	-420	-0-	255	1	7963	2	Y	203	202	0		4
							5	4	223	9						
-----																
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 108 RRCID -> 163300 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7681 - 7690																
-----																
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 163519 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5999 - 6094																
-----																
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 6 RRCID -> 163525 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7758 - 7768																
-----																
08		1395 N	1056	-0-	-339	-0-	31	1	1000	2	Y	22	22	0		-0-
							1	4	24	9						
09		1020 N	946	-0-	-74	-0-	29	1	895	2	Y	20	20	0		-0-
							22	9								
10		1581 N	993	-0-	-588	-0-	27	1	942	2	Y	22	22	0		-0-
							24	9								
11		1020 N	1010	-0-	-10	-0-	30	1	955	2	Y	22	22	0		-0-
							1	4	24	9						
12		992 N	979	-0-	-13	-0-	28	1	926	2	Y	22	22	0		-0-
							1	4	24	9						
01		992 N	941	-0-	-51	-0-	28	1	887	2	Y	23	23	0		-0-
							1	4	25	9						
-----																
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 8 RRCID -> 165677 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8866 - 9095																
-----																
08		992 N	878	-0-	-114	-0-	26	1	832	2	Y	18	18	0		-0-
							20	9								
09		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	31	1	953	2	Y	22	22	0		-0-
							24	9								
10		891 N	891	-0-	-0-	-0-	25	1	844	2	Y	20	20	0		-0-
							22	9								
11		840 N	439	-0-	-401	-0-	13	1	415	2	Y	10	10	0		-0-
							11	9								
12		1054 N	467	-0-	-587	-0-	13	1	442	2	Y	11	11	0		-0-
							12	9								
01		899 N	401	-0-	-498	-0-	12	1	378	2	Y	10	10	0		-0-
							11	9								
-----																

OIL AND GAS DIVISION

-----													
HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
OXY USA INC. //CONT.// 630591													
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 9 RRCID -> 166558 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7148 - 7226													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
-----													
08	3100 N	24530	-0-	21430	93840	730 1	23220 2	515	Y	515	0		8
						13 4	567 9						
09	112932 X	19092	-0-	-93840	-0-	578 1	18051 2	414	Y	414	0		8
						8 4	455 9						
10	16954 X	16954	-0-	-0-	-0-	467 1	16062 2	379	Y	381	0		6
						8 4	417 9						
11	16666 X	16666	-0-	-0-	-0-	498 1	15766 2	357	Y	356	0		7
						9 4	393 9						
12	19840 X	19840	-0-	-0-	-0-	571 1	18763 2	447	Y	445	0		9
						14 4	492 9						
*01	18407 X	18407	-0-	-0-	-0-	555 1	17358 2	440	Y	441	0		8
						10 4	484 9						
-----													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 114 RRCID -> 170508 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8962 - 9694													
08	4774 X	1922	-0-	-2852	-0-	57 1	1820 2	40	Y	40	0		1
						1 4	44 9						
09	4410 X	2662	-0-	-1748	-0-	81 1	2517 2	57	Y	57	0		1
						1 4	63 9						
10	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	138 1	4745 2	112	Y	111	0		2
						2 4	123 9						
11	4050 X	3212	-0-	-838	-0-	96 1	3039 2	68	Y	69	0		1
						2 4	75 9						
12	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	130 1	4258 2	102	Y	101	0		2
						3 4	112 9						
01	5022 X	3992	-0-	-1030	-0-	120 1	3764 2	96	Y	96	0		2
						2 4	106 9						
-----													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 122 RRCID -> 170702 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 5736 - 6578													
08	10510 X	10510	-0-	-0-	-0-	313 1	9950 2	220	Y	220	0		3
						5 4	242 9						
09	9960 X	9014	-0-	-946	-0-	273 1	8521 2	196	Y	195	0		4
						4 4	216 9						
10	10509 X	6733	-0-	-3776	-0-	185 1	6380 2	150	Y	152	0		2
						3 4	165 9						
11	10170 X	9647	-0-	-523	-0-	288 1	9126 2	207	Y	205	0		4
						5 4	228 9						
12	10570 X	10570	-0-	-0-	-0-	304 1	9995 2	239	Y	238	0		5
						8 4	263 9						
*01	10746 X	10746	-0-	-0-	-0-	324 1	10133 2	257	Y	257	0		5
						6 4	283 9						
-----													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 93 RRCID -> 170705 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8935 - 9656													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 12 RRCID -> 170793 COMPL. DATE 02/02/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6338 - 6347													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

-----														
HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 71 RRCID -> 171611 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8916 - 8928														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	149	1	4741	2	Y	105	105	0	2
						3	4	116	9					
09	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	143	1	4466	2	Y	102	102	0	2
						2	4	112	9					
10	3937 X	3099	-0-	-838	-0-	85	1	2937	2	Y	69	70	0	1
						1	4	76	9					
11	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	135	1	4286	2	Y	97	96	0	2
						3	4	107	9					
12	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	161	1	5276	2	Y	126	125	0	3
						4	4	139	9					
*01	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	158	1	4948	2	Y	125	126	0	2
						3	4	138	9					
-----														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 86 RRCID -> 171621 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8607 - 9970														
08	4309 X	3066	-0-	-1243	-0-	91	1	2903	2	Y	64	64	0	1
						2	4	70	9					
09	4170 X	2344	-0-	-1826	-0-	71	1	2216	2	Y	51	51	0	1
						1	4	56	9					
10	4309 X	2828	-0-	-1481	-0-	78	1	2680	2	Y	63	63	0	1
						1	4	69	9					
11	3540 X	3077	-0-	-463	-0-	92	1	2910	2	Y	66	66	0	1
						2	4	73	9					
12	3658 X	1810	-0-	-1848	-0-	52	1	1712	2	Y	41	41	0	1
						1	4	45	9					
01	3069 X	483	-0-	-2586	-0-	15	1	456	2	Y	11	12	0	-0-
						12	9							
-----														
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 1 RRCID -> 172707 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8898 - 8953														
08	806 N	325	-0-	-481	-0-	10	1	307	2	Y	7	7	0	-0-
						8	9							
09	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	30	1	949	2	Y	21	21	0	-0-
						23	9							
10	885 N	885	-0-	-0-	-0-	24	1	839	2	Y	20	20	0	-0-
						22	9							
11	300 N	138	-0-	-162	-0-	4	1	131	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
12	3100 N	6157	-0-	3057	3057	177	1	5823	2	Y	139	136	0	3
						4	4	153	9					
*01	3100 N	4122	-0-	1022	4079	124	1	3887	2	Y	99	100	0	2
						2	4	109	9					
-----														
S.W. FARM & RANCH STATE OF TEXAS WELL #: 2 RRCID -> 172825 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7560 - 7690														
08	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	74	1	2338	2	Y	52	52	0	1
						1	4	57	9					
09	2310 X	2173	-0-	-137	-0-	66	1	2054	2	Y	47	47	0	1
						1	4	52	9					
10	2387 X	2285	-0-	-102	-0-	63	1	2165	2	Y	51	51	0	1
						1	4	56	9					
11	2400 X	2139	-0-	-261	-0-	64	1	2023	2	Y	46	46	0	1
						1	4	51	9					
12	2480 X	2300	-0-	-180	-0-	66	1	2175	2	Y	52	52	0	1
						2	4	57	9					
01	2480 X	2146	-0-	-334	-0-	65	1	2024	2	Y	51	51	0	1
						1	4	56	9					

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 73 RRCID -> 172901 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8340 - 8790														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2821 X	2414	-0-	-407	-0-	72	1	2285	2	Y	51	51	0	1
						1	4	56	9					
09	2550 X	2154	-0-	-396	-0-	65	1	2036	2	Y	47	47	0	1
						1	4	52	9					
10	2635 X	737	-0-	-1898	-0-	20	1	699	2	Y	16	17	0	-0-
						18	9							
11	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	88	1	2789	2	Y	63	62	0	1
						2	4	69	9					
12	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	75	1	2470	2	Y	59	59	0	1
						2	4	65	9					
*01	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	78	1	2434	2	Y	62	62	0	1
						1	4	68	9					
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 10 RRCID -> 172944 COMPL. DATE 02/21/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6555 - 6681														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 115 RRCID -> 173868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9336 - 9474														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 111 RRCID -> 174318 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7017 - 7200														
08	651 X	39	-0-	-612	-0-	1	1	37	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
09	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			-0-
10	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
11	300 X	66	-0-	-234	-0-	2	1	63	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
12	310 X	79	-0-	-231	-0-	2	1	75	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
*01	43 X	43	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 94 RRCID -> 175393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10484 PERF. 8426 - 9333														
08	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	124	1	3932	2	Y	87	87	0	1
						2	4	96	9					
09	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	110	1	3429	2	Y	79	78	0	2
						1	4	87	9					
10	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	78	1	2669	2	Y	62	63	0	1
						1	4	68	9					
11	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	50	1	1573	2	Y	36	36	0	1
						1	4	40	9					
12	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	29	1	956	2	Y	22	23	0	-0-
						1	4	24	9					
*01	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	30	1	946	2	Y	24	24	0	-0-
						1	4	26	9					



HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																				
OXY USA INC. //CONT.// 630591																				
DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 175726 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7250 - 7270																				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08		16497 X	16497	-0-	-0-	-0-		491	1	15616	2	Y	346	346	0					5
09		15327 X	15327	-0-	-0-	-0-		464	1	14491	2	Y	333	331	0					7
10		15837 X	15837	-0-	-0-	-0-		436	1	15006	2	Y	353	354	0					6
11		15342 X	15342	-0-	-0-	-0-		458	1	14514	2	Y	328	328	0					6
12		15131 X	15131	-0-	-0-	-0-		435	1	14309	2	Y	342	341	0					7
*01		14413 X	14413	-0-	-0-	-0-		435	1	13592	2	Y	344	345	0					6
STATE SLICK "D" WELL #: 21 RRCID -> 175964 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 7190 - 7372																				
08		4340 X	4218	-0-	-122	-0-		126	1	3993	2	Y	88	88	0					1
09		4200 X	4081	-0-	-119	-0-		124	1	3857	2	Y	89	88	0					2
10		4402 X	2950	-0-	-1452	-0-		81	1	2795	2	Y	66	67	0					1
11		4260 X	2612	-0-	-1648	-0-		78	1	2471	2	Y	56	56	0					1
12		4402 X	2560	-0-	-1842	-0-		74	1	2420	2	Y	58	58	0					1
*01		4268 X	4268	-0-	-0-	-0-		129	1	4025	2	Y	102	101	0					2
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 77 RRCID -> 175978 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8737 - 8750																				
08		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-		54	1	1733	2	Y	39	38	0					1
09		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-		49	1	1544	2	Y	35	35	0					1
10		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-		34	1	1169	2	Y	27	28	0					-0-
11		2308 N	2308	-0-	-0-	-0-		69	1	2183	2	Y	50	49	0					1
12		1674 N	1571	-0-	-103	-0-		45	1	1485	2	Y	36	36	0					1
*01		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-		40	1	1249	2	Y	32	32	0					1
T. B. SLICK ESTATE WELL #: 78 RRCID -> 175979 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8144 - 8256																				
08		40 N	40	-0-	-0-	-0-		1	1	38	2	Y	1	1	0					-0-
09		150 N	9	-0-	-141	-0-		9	2			Y	-0-							-0-
10		441 N	441	-0-	-0-	-0-		12	1	418	2	Y	10	10	0					-0-
11		142 N	142	-0-	-0-	-0-		4	1	135	2	Y	3	3	0					-0-
12		81 N	81	-0-	-0-	-0-		2	1	77	2	Y	2	2	0					-0-
01		217 N	38	-0-	-179	-0-		1	1	36	2	Y	1	1	0					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)			//CONT.//	41537 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
OXY USA INC.			//CONT.//	630591								
SLICK, T. B. ESTATE			WELL #:	112	RRCID ->	176833	COMPL. DATE	01/30/2000	TOTAL DEPTH	8602	PERF.	6970 - 6990
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
SLICK, T. B. ESTATE			WELL #:	90	RRCID ->	178792	COMPL. DATE	07/15/2000	TOTAL DEPTH	12405	PERF.	8809 - 8819
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
SLICK, T. B. ESTATE			WELL #:	119-L	RRCID ->	179130	COMPL. DATE	06/10/2000	TOTAL DEPTH	8045	PERF.	7404 - 7987
08	917 X	917	-0-	-0-	-0-	27 1	869 2	Y	19	19 0	-0-	
						21 9						
09	885 X	885	-0-	-0-	-0-	27 1	837 2	Y	19	19 0	-0-	
						21 9						
10	930 X	900	-0-	-30	-0-	25 1	853 2	Y	20	20 0	-0-	
						22 9						
11	900 X	866	-0-	-34	-0-	26 1	819 2	Y	19	19 0	-0-	
						21 9						
12	930 X	887	-0-	-43	-0-	26 1	838 2	Y	20	20 0	-0-	
						1 4	22 9					
01	930 X	872	-0-	-58	-0-	26 1	823 2	Y	21	21 0	-0-	
						23 9						
SLICK, T. B. ESTATE			WELL #:	118	RRCID ->	179508	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10614	PERF.	8974 - 9139
08	6692 X	6692	-0-	-0-	-0-	199 1	6336 2	Y	140	141 0	2	
						3 4	154 9					
09	6077 X	6077	-0-	-0-	-0-	184 1	5746 2	Y	132	131 0	3	
						2 4	145 9					
10	8835 X	5880	-0-	-2955	-0-	162 1	5571 2	Y	131	132 0	2	
						3 4	144 9					
11	8550 X	3483	-0-	-5067	-0-	104 1	3296 2	Y	74	75 0	1	
						2 4	81 9					
12	8835 X	3269	-0-	-5566	-0-	94 1	3092 2	Y	74	74 0	1	
						2 4	81 9					
01	6696 X	3414	-0-	-3282	-0-	103 1	3218 2	Y	83	82 0	2	
						2 4	91 9					
STATE SLICK "D"			WELL #:	22	RRCID ->	181184	COMPL. DATE	12/08/2000	TOTAL DEPTH	10395	PERF.	7210 - 7290
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
STATE SLICK D		WELL #: 23		RRCID -> 182546			COMPL. DATE 08/24/2000			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6430 - 6490			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	25	1	797	2	Y	18	18	0
09	1200 N	762	-0-	-438	-0-	20	9	721	2	Y	16	16	0
10	930 N	868	-0-	-62	-0-	23	1	823	2	Y	19	19	0
11	810 N	710	-0-	-100	-0-	18	9	672	2	Y	15	15	0
12	775 N	276	-0-	-499	-0-	21	9	261	2	Y	6	6	0
01	868 N	745	-0-	-123	-0-	21	1	703	2	Y	18	18	0
						22	1						
						20	9						
-----													
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 133		RRCID -> 182680			COMPL. DATE 02/15/2007			TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6257 - 7405			
08	5673 X	3090	-0-	-2583	-0-	92	1	2924	2	Y	65	65	0
09	5250 X	3150	-0-	-2100	-0-	2	4	72	9				
10	5022 X	2530	-0-	-2492	-0-	95	1	2979	2	Y	68	68	0
11	4500 X	2119	-0-	-2381	-0-	1	4	75	9				
12	4650 X	1392	-0-	-3258	-0-	70	1	2396	2	Y	57	57	0
01	3255 X	795	-0-	-2460	-0-	1	4	63	9				
						63	1	2005	2	Y	45	45	0
						1	4	50	9				
						40	1	1316	2	Y	32	32	0
						1	4	35	9				
						24	1	751	2	Y	18	19	0
						20	9						
-----													
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 127		RRCID -> 183102			COMPL. DATE 11/29/2011			TOTAL DEPTH 9256 PERF. 7100 - 7134			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	1	-0-	1	6	1	2			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-		-0-
*01	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 129		RRCID -> 184506			COMPL. DATE 01/16/2001			TOTAL DEPTH 8321 PERF. 7488 - 7860			
08	11160 X	10899	-0-	-261	-0-	324	1	10317	2	Y	229	228	0
09	10870 X	10870	-0-	-0-	-0-	6	4	252	9				
10	11256 X	11256	-0-	-0-	-0-	329	1	10277	2	Y	236	235	0
11	11092 X	11092	-0-	-0-	-0-	4	4	260	9				
12	11320 X	11320	-0-	-0-	-0-	310	1	10665	2	Y	251	252	0
01	11253 X	11111	-0-	-142	-0-	5	4	276	9				
						331	1	10493	2	Y	238	237	0
						6	4	262	9				
						326	1	10705	2	Y	255	255	0
						8	4	281	9				
						335	1	10477	2	Y	266	266	0
						6	4	293	9				
-----													
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE		WELL #: 14		RRCID -> 184559			COMPL. DATE 01/15/2001			TOTAL DEPTH 8504 PERF. 7755 - 7878			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//	41537 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR		
OXY USA INC.		//CONT.//	630591					
SOUTHWEST FARM & RANCH - STATE		WELL #:	16	RRCID -> 184598	COMPL. DATE 02/06/2008	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 6551 - 7460	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	1395 X	802 -0-	-593	-0-	24 1 19 9	759 2	Y 17 0	-0-
09	1020 X	230 -0-	-790	-0-	7 1 6 9	217 2	Y 5 0	-0-
10	1550 X	917 -0-	-633	-0-	25 1 22 9	870 2	Y 20 0	-0-
11	1500 X	768 -0-	-732	-0-	23 1 18 9	727 2	Y 16 0	-0-
12	1550 X	840 -0-	-710	-0-	24 1 1 4	794 2	Y 19 0	-0-
01	930 X	835 -0-	-95	-0-	25 1 22 9	788 2	Y 20 0	-0-

  

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:	117	RRCID -> 184976	COMPL. DATE 02/09/2001	TOTAL DEPTH 10675	PERF. 8510 - 10024
08	T. A.	-0- -0-	-0-	-0-		Y -0-	-0-
09	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-		Y -0-	-0-
10	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-		Y -0-	-0-
11	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-		Y -0-	-0-
12	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-		Y -0-	-0-
01	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-		Y -0-	-0-

  

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE		WELL #:	7	RRCID -> 185094	COMPL. DATE 02/13/2001	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 7283 - 7298	
08	651 N	347 -0-	-304	-0-	10 1 8 9	329 2	Y 7 0	-0-
09	825 N	825 -0-	-0-	-0-	25 1 20 9	780 2	Y 18 0	-0-
10	593 N	593 -0-	-0-	-0-	16 1 14 9	563 2	Y 13 0	-0-
11	330 N	239 -0-	-91	-0-	7 1 6 9	226 2	Y 5 0	-0-
12	868 N	59 -0-	-809	-0-	2 1 1 9	56 2	Y 1 0	-0-
01	589 N	134 -0-	-455	-0-	4 1 3 9	127 2	Y 3 0	-0-

  

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:	137	RRCID -> 186619	COMPL. DATE 12/21/2006	TOTAL DEPTH 10934	PERF. 8965 - 9112	
08	3668 X	3668 -0-	-0-	-0-	109 1 2 4	3472 2	Y 77 0	1
09	2490 X	2408 -0-	-82	-0-	73 1 1 4	2277 2	Y 52 0	1
10	3999 X	3322 -0-	-677	-0-	91 1 2 4	3148 2	Y 74 0	1
11	3870 X	2419 -0-	-1451	-0-	72 1 1 4	2289 2	Y 52 0	1
12	3999 X	3180 -0-	-819	-0-	92 1 2 4	3008 2	Y 71 0	1
01	3658 X	2362 -0-	-1296	-0-	71 1 1 4	2227 2	Y 57 0	1

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591								
DAVENPORT, O. H. HEIRS		WELL #: 7		RRCID -> 186635		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7047 - 7160		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	1 1	40 2	Y	1 1 0	-0-
						1 9				
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1 1	31 2	Y	1 1 0	-0-
						1 9				
10	62 N	31	-0-	-31	-0-	1 1	29 2	Y	1 1 0	-0-
						1 9				
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1 1	35 2	Y	1 1 0	-0-
						1 9				
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1 1	30 2	Y	1 1 0	-0-
						1 9				
*01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1 1	33 2	Y	1 1 0	-0-
						1 9				
-----										
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 116		RRCID -> 186790		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6805 - 7106		
08	1271 N	1219	-0-	-52	-0-	36 1	1153 2	Y	26 26 0	-0-
						1 4	29 9			
09	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	50 1	1551 2	Y	36 35 0	1
						1 4	40 9			
10	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	49 1	1678 2	Y	40 40 0	1
						1 4	44 9			
11	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	45 1	1431 2	Y	32 32 0	1
						1 4	35 9			
12	1705 N	924	-0-	-781	-0-	27 1	874 2	Y	20 21 0	-0-
						1 4	22 9			
01	1767 N	836	-0-	-931	-0-	25 1	789 2	Y	20 20 0	-0-
						22 9				
-----										
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 123		RRCID -> 187349		COMPL. DATE 02/26/2009		TOTAL DEPTH 8464 PERF. 5465 - 5470		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 125		RRCID -> 187507		COMPL. DATE 11/23/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9166 - 9174		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
SOUTHWEST FARM & RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 187921		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 9138 PERF. 7284 - 7510		
08	7784 X	7784	-0-	-0-	-0-	232 1	7368 2	Y	164 163 0	3
						4 4	180 9			
09	7034 X	7034	-0-	-0-	-0-	213 1	6651 2	Y	152 152 0	3
						3 4	167 9			
10	6659 X	6659	-0-	-0-	-0-	183 1	6310 2	Y	148 149 0	2
						3 4	163 9			
11	7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	224 1	7079 2	Y	161 160 0	3
						4 4	177 9			
12	7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	215 1	7051 2	Y	168 168 0	3
						5 4	185 9			
*01	7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	213 1	6669 2	Y	170 170 0	3
						4 4	187 9			



HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 140		RRCID -> 191556		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7621 - 7666						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 138		RRCID -> 191560		COMPL. DATE 08/03/2002		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8807 - 9186						
08	10174 X	10174	-0-	-0-	-0-	303	1	9632	2	Y	213	213	0	3
						5	4	234	9					
09	10187 X	10187	-0-	-0-	-0-	308	1	9631	2	Y	222	220	0	5
						4	4	244	9					
10	10898 X	10898	-0-	-0-	-0-	300	1	10326	2	Y	243	244	0	4
						5	4	267	9					
11	10858 X	10858	-0-	-0-	-0-	324	1	10272	2	Y	233	232	0	5
						6	4	256	9					
12	10540 X	10459	-0-	-81	-0-	301	1	9890	2	Y	236	236	0	5
						8	4	260	9					
01	10912 X	9632	-0-	-1280	-0-	290	1	9084	2	Y	230	231	0	4
						5	4	253	9					
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 139		RRCID -> 193895		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9033 - 10154				
08	14942 X	14023	-0-	-919	-0-	418	1	13275	2	Y	294	292	0	5
						7	4	323	9					
09	14786 X	14786	-0-	-0-	-0-	448	1	13979	2	Y	321	319	0	7
						6	4	353	9					
10	14157 X	14157	-0-	-0-	-0-	390	1	13413	2	Y	315	317	0	5
						7	4	347	9					
11	14232 X	14232	-0-	-0-	-0-	425	1	13463	2	Y	305	304	0	6
						8	4	336	9					
12	14942 X	12993	-0-	-1949	-0-	374	1	12288	2	Y	293	293	0	6
						9	4	322	9					
01	14942 X	13126	-0-	-1816	-0-	396	1	12378	2	Y	314	314	0	6
						7	4	345	9					
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 131		RRCID -> 196441		COMPL. DATE 09/22/2002		TOTAL DEPTH 12250 PERF. 8346 - 9130						
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 148		RRCID -> 197732		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 10547 PERF. 8928 - 9107						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)			//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
OXY USA INC.			//CONT.// 630591									
SLICK, T. B. ESTATE			WELL #: 141		RRCID -> 198536		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 12023		PERF. 9604 - 10088
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
-----												
08	248 N	230	-0-	-18	-0-	7 1	217 2	Y	5	5 0	-0-	
						6 9						
09	270 N	162	-0-	-108	-0-	5 1	153 2	Y	4	4 0	-0-	
						4 9						
10	341 N	172	-0-	-169	-0-	5 1	163 2	Y	4	4 0	-0-	
						4 9						
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	8 1	241 2	Y	5	5 0	-0-	
						6 9						
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	15 1	480 2	Y	11	11 0	-0-	
						12 9						
*01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	13 1	410 2	Y	10	10 0	-0-	
						11 9						
-----												
STATE-SLICK			WELL #: 1		RRCID -> 198583		COMPL. DATE 11/05/2008		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7400 - 8297	
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-		-0-	
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-		-0-	
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2		Y	-0-		-0-	
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-		-0-	
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-	
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-		-0-	
-----												
SLICK, T. B. ESTATE			WELL #: 153		RRCID -> 198584		COMPL. DATE 10/30/2003		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 9405 - 9520	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----												
SLICK, T. B. ESTATE			WELL #: 150		RRCID -> 199231		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 10712		PERF. 9058 - 10561	
08	4650 X	3767	-0-	-883	-0-	112 1	3566 2	Y	79	79 0	1	
						2 4	87 9					
09	4590 X	3609	-0-	-981	-0-	109 1	3412 2	Y	79	78 0	2	
						1 4	87 9					
10	4743 X	3878	-0-	-865	-0-	107 1	3674 2	Y	86	87 0	1	
						2 4	95 9					
11	4590 X	2822	-0-	-1768	-0-	84 1	2669 2	Y	61	61 0	1	
						2 4	67 9					
12	4309 X	1264	-0-	-3045	-0-	36 1	1195 2	Y	29	29 0	1	
						1 4	32 9					
01	3875 X	1041	-0-	-2834	-0-	31 1	983 2	Y	24	25 0	-0-	
						1 4	26 9					
-----												
SLICK, T. B. ESTATE			WELL #: 146		RRCID -> 199234		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10540		PERF. 8888 - 9702
08	1023 N	673	-0-	-350	-0-	20 1	638 2	Y	14	14 0	-0-	
						15 9						
09	960 N	464	-0-	-496	-0-	14 1	439 2	Y	10	10 0	-0-	
						11 9						
10	775 N	516	-0-	-259	-0-	14 1	489 2	Y	12	12 0	-0-	
						13 9						
11	660 N	520	-0-	-140	-0-	16 1	492 2	Y	11	11 0	-0-	
						12 9						
12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	15 1	509 2	Y	12	12 0	-0-	
						13 9						
*01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	18 1	560 2	Y	14	14 0	-0-	
						15 9						



HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
STATE OF TEXAS		WELL #: 12		RRCID -> 199585		COMPL. DATE 01/01/2003		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9252 - 9315						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 149		RRCID -> 201856		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12080		PERF. 8688 - 9839		
08	12710 X	12012	-0-	-698	-0-	358	1	11371	2	Y	252	252	0	4
						6	4	277	9					
09	12150 X	11848	-0-	-302	-0-	359	1	11201	2	Y	257	256	0	5
						5	4	283	9					
10	12555 X	12061	-0-	-494	-0-	332	1	11427	2	Y	269	270	0	4
						6	4	296	9					
11	11910 X	11590	-0-	-320	-0-	346	1	10963	2	Y	249	248	0	5
						7	4	274	9					
12	12307 X	11519	-0-	-788	-0-	331	1	10895	2	Y	259	259	0	5
						8	4	285	9					
01	12245 X	11433	-0-	-812	-0-	345	1	10781	2	Y	274	274	0	5
						6	4	301	9					

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 135		RRCID -> 201860		COMPL. DATE 02/05/2007		TOTAL DEPTH 13300		PERF. 8065 - 10160				
08	17716 X	17716	-0-	-0-	-0-	527	1	16771	2	Y	372	370	0	6
						9	4	409	9					
09	16045 X	16045	-0-	-0-	-0-	486	1	15170	2	Y	348	347	0	7
						6	4	383	9					
10	15857 X	15857	-0-	-0-	-0-	436	1	15025	2	Y	354	355	0	6
						7	4	389	9					
11	17130 X	14162	-0-	-2968	-0-	423	1	13398	2	Y	303	303	0	6
						8	4	333	9					
12	17701 X	13160	-0-	-4541	-0-	379	1	12444	2	Y	297	297	0	6
						10	4	327	9					
01	17701 X	12573	-0-	-5128	-0-	379	1	11856	2	Y	301	301	0	6
						7	4	331	9					

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 151		RRCID -> 204205		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 12800		PERF. 9378 - 9480				
08	2883 X	1036	-0-	-1847	-0-	31	1	981	2	Y	21	22	0	-0-
						1	4	23	9					
09	2790 X	457	-0-	-2333	-0-	14	1	432	2	Y	10	10	0	-0-
						11	9							
10	2666 X	391	-0-	-2275	-0-	11	1	370	2	Y	9	9	0	-0-
						10	9							
11	2550 X	597	-0-	-1953	-0-	18	1	565	2	Y	13	13	0	-0-
						14	9							
12	2604 X	481	-0-	-2123	-0-	14	1	455	2	Y	11	11	0	-0-
						12	9							
01	1023 X	284	-0-	-739	-0-	9	1	267	2	Y	7	7	0	-0-
						8	9							

-----														
HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 142 RRCID -> 205384 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 11881 PERF. 7946 - 8548														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08		6231 X	4980	-0-	-1251	-0-	148 1	4715 2	111 9	Y	104	104 0		2
							3 4	114 9						
09		5790 X	4592	-0-	-1198	-0-	139 1	4342 2	109 9	Y	99	99 0		2
							2 4	109 9						
10		5952 X	5327	-0-	-625	-0-	147 1	5047 2	131 9	Y	119	119 0		2
							2 4	131 9						
11		6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	182 1	5761 2	144 9	Y	131	130 0		3
							3 4	144 9						
12		5611 X	4540	-0-	-1071	-0-	131 1	4294 2	112 9	Y	102	103 0		2
							3 4	112 9						
01		5332 X	5140	-0-	-192	-0-	155 1	4847 2	135 9	Y	123	123 0		2
							3 4	135 9						
-----														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 154 RRCID -> 205386 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10451 PERF. 7570 - 7830														
08		7063 X	7063	-0-	-0-	-0-	210 1	6686 2	163 9	Y	148	148 0		2
							4 4	163 9						
09		8411 X	8411	-0-	-0-	-0-	255 1	7952 2	201 9	Y	183	181 0		4
							3 4	201 9						
10		7976 X	7976	-0-	-0-	-0-	219 1	7557 2	196 9	Y	178	179 0		3
							4 4	196 9						
11		7984 X	7984	-0-	-0-	-0-	239 1	7553 2	188 9	Y	171	171 0		3
							4 4	188 9						
12		8133 X	8133	-0-	-0-	-0-	234 1	7691 2	202 9	Y	184	183 0		4
							6 4	202 9						
*01		6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	209 1	6530 2	182 9	Y	165	166 0		3
							4 4	182 9						
-----														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 143 RRCID -> 207080 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8545 - 9042														
08		12271 X	12271	-0-	-0-	-0-	365 1	11617 2	283 9	Y	257	257 0		4
							6 4	283 9						
09		12195 X	12195	-0-	-0-	-0-	369 1	11531 2	290 9	Y	264	263 0		5
							5 4	290 9						
10		12200 X	12200	-0-	-0-	-0-	336 1	11559 2	299 9	Y	272	273 0		4
							6 4	299 9						
11		11328 X	11328	-0-	-0-	-0-	338 1	10717 2	267 9	Y	243	242 0		5
							6 4	267 9						
12		11129 X	10132	-0-	-997	-0-	292 1	9581 2	252 9	Y	229	229 0		5
							7 4	252 9						
01		11129 X	10791	-0-	-338	-0-	325 1	10176 2	284 9	Y	258	258 0		5
							6 4	284 9						
-----														
BENTSEN TRACT II WELL #: 2 RRCID -> 208070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10918 PERF. 8650 - 9500														
08		2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	194 1	2383 2	64 9	N	58	18 1		172
							64 9							
09		2460 N	2385	-0-	-75	-0-	135 1	2214 2	36 9	N	33	13 0	19 1	173
							36 9							
10		2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	277 1	2533 2	29 9	N	26			199
							29 9							
11		3000 N	3801	-0-	801	801	148 1	3564 2	89 9	N	81	6 0	28 1	246
							89 9							
12		3100 N	2879	-0-	-221	580	207 1	2631 2	41 9	N	37	191 0	24 1	68
							41 9							
*01		3100 N	2535	-0-	-565	15	194 1	2319 2	22 9	N	20	34 1		54
							22 9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: STARR					
OXY USA INC. //CONT.// 630591																		
BENTSEN TRACT IV WELL #: 1 RRCID -> 208850													COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11621		PERF. 9608 - 9675	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
08	773 N	773	-0-	-0-	-0-	58 1	708 2	N	6	7 1						20		
09	969 N	969	-0-	-0-	-0-	7 9	910 2	N	4	6 1						18		
10	930 N	193	-0-	-737	-0-	4 9	174 2	N	-0-							18		
11	750 N	226	-0-	-524	-0-	19 1	213 2	N	4	5 1						17		
12	992 N	285	-0-	-707	-0-	4 9	261 2	N	3	1 1						19		
*01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	21 1	312 2	N	3	3 1						19		

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 155 RRCID -> 209455													COMPL. DATE 12/20/2004		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 8370 - 8545	
08	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	53 1	1698 2	Y	38	38 0						1		
09	270 N	96	-0-	-174	-0-	1 4	91 2	Y	2	3 0						-0-		
10	868 N	118	-0-	-750	-0-	3 1	112 2	Y	3	3 0						-0-		
11	840 N	112	-0-	-728	-0-	2 9	107 2	Y	2	2 0						-0-		
12	93 N	47	-0-	-46	-0-	3 1	45 2	Y	1	1 0						-0-		
01	124 N	98	-0-	-26	-0-	1 1	93 2	Y	2	2 0						-0-		

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 158 RRCID -> 209712													COMPL. DATE 03/13/2005		TOTAL DEPTH 10455		PERF. 9394 - 9456	
08	5766 X	5294	-0-	-472	-0-	158 1	5011 2	Y	111	111 0						2		
09	5490 X	5239	-0-	-251	-0-	3 4	4954 2	Y	113	113 0						2		
10	5673 X	4940	-0-	-733	-0-	2 4	4680 2	Y	111	111 0						2		
11	5280 X	5047	-0-	-233	-0-	136 1	4774 2	Y	108	108 0						2		
12	5425 X	5003	-0-	-422	-0-	2 4	4731 2	Y	113	113 0						2		
01	5425 X	4804	-0-	-621	-0-	151 1	4529 2	Y	115	115 0						2		

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 144 RRCID -> 210832													COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 10470 - 10487	
08	18453 X	18453	-0-	-0-	-0-	549 1	17468 2	Y	387	386 0						6		
09	18011 X	18011	-0-	-0-	-0-	10 4	17029 2	Y	391	389 0						8		
10	17585 X	17585	-0-	-0-	-0-	545 1	16662 2	Y	392	394 0						6		
11	17850 X	17257	-0-	-593	-0-	7 4	16324 2	Y	370	369 0						7		
12	18600 X	15782	-0-	-2818	-0-	484 1	14925 2	Y	356	356 0						7		
01	18600 X	15504	-0-	-3096	-0-	8 4	14621 2	Y	371	371 0						7		

-----													
HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
OXY USA INC. //CONT.// 630591													
BENTSEN TRACT I WELL #: 4 RRCID -> 211581 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9236 - 9270													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
08	3441 X	3161	-0-	-280	-0-	235 1	2896 2		N	27	24 1		177
09	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	218 1	3580 2		N	17	128 0	25 1	41
10	3410 X	2638	-0-	-772	-0-	260 1	2378 2		N	-0-			41
11	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	180 1	4323 2		N	62	5 0	32 1	66
12	3937 X	2998	-0-	-939	-0-	216 1	2741 2		N	37	6 0	29 1	68
01	3937 X	2735	-0-	-1202	-0-	209 1	2492 2		N	31	36 1		63
-----													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 145 RRCID -> 212339 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8170 - 8908													
08	6200 X	3651	-0-	-2549	-0-	109 1	3455 2		Y	77	77 0		1
09	4800 X	4621	-0-	-179	-0-	140 1	4369 2		Y	100	99 0		2
10	4960 X	3001	-0-	-1959	-0-	83 1	2843 2		Y	67	68 0		1
11	4800 X	4049	-0-	-751	-0-	121 1	3830 2		Y	87	86 0		2
12	4867 X	4043	-0-	-824	-0-	116 1	3824 2		Y	91	91 0		2
01	4774 X	3778	-0-	-996	-0-	114 1	3562 2		Y	91	91 0		2
-----													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 152 RRCID -> 212794 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8963 - 9277													
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	5 1	143 2		Y	3	3 0		-0-
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	10 1	312 2		Y	7	7 0		-0-
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	2 1	84 2		Y	2	2 0		-0-
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	7 1	213 2		Y	5	5 0		-0-
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	13 1	424 2		Y	10	10 0		-0-
*01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	21 1	650 2		Y	16	16 0		-0-
-----													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 159 RRCID -> 214022 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12481 PERF. 8994 - 9069													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

-----																
HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																
OXY USA INC. //CONT.// 630591																
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 161 RRCID -> 214023 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8865 - 8968																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		12462 X	11700	-0-	-762	-0-	348	1	11075	2	Y	246	245	0		4
							6	4	271	9						
09		12000 X	10977	-0-	-1023	-0-	332	1	10379	2	Y	238	237	0		5
							4	4	262	9						
10		12400 X	11025	-0-	-1375	-0-	303	1	10446	2	Y	246	247	0		4
							5	4	271	9						
11		11460 X	9896	-0-	-1564	-0-	296	1	9361	2	Y	212	212	0		4
							6	4	233	9						
12		11842 X	9222	-0-	-2620	-0-	265	1	8721	2	Y	208	208	0		4
							7	4	229	9						
01		11687 X	8504	-0-	-3183	-0-	256	1	8019	2	Y	204	204	0		4
							5	4	224	9						
-----																
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 160 RRCID -> 214025 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7854 - 8370																
08		6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	187	1	5935	2	Y	131	131	0		2
							3	4	144	9						
09		5935 X	5935	-0-	-0-	-0-	180	1	5611	2	Y	129	128	0		3
							2	4	142	9						
10		6603 X	5656	-0-	-947	-0-	156	1	5358	2	Y	126	127	0		2
							3	4	139	9						
11		6390 X	5681	-0-	-709	-0-	170	1	5375	2	Y	121	121	0		2
							3	4	133	9						
12		6603 X	5378	-0-	-1225	-0-	155	1	5086	2	Y	121	121	0		2
							4	4	133	9						
01		6262 X	5450	-0-	-812	-0-	164	1	5140	2	Y	130	130	0		2
							3	4	143	9						
-----																
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 163 RRCID -> 214111 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8896 - 9823																
08		6479 X	6006	-0-	-473	-0-	179	1	5685	2	Y	126	126	0		2
							3	4	139	9						
09		5640 X	1087	-0-	-4553	-0-	33	1	1029	2	Y	23	25	0		-0-
							25	9								
10		5828 X	490	-0-	-5338	-0-	13	1	465	2	Y	11	11	0		-0-
							12	9								
11		5820 X	416	-0-	-5404	-0-	12	1	394	2	Y	9	9	0		-0-
							10	9								
12		6014 X	540	-0-	-5474	-0-	16	1	511	2	Y	12	12	0		-0-
							13	9								
01		6014 X	416	-0-	-5598	-0-	13	1	392	2	Y	10	10	0		-0-
							11	9								
-----																
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 157 RRCID -> 214182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8338 - 8783																
08		5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	166	1	5286	2	Y	118	117	0		2
							3	4	130	9						
09		3990 X	1536	-0-	-2454	-0-	46	1	1452	2	Y	34	35	0		1
							1	4	37	9						
10		4495 X	1159	-0-	-3336	-0-	32	1	1098	2	Y	25	26	0		-0-
							1	4	28	9						
11		6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	182	1	5763	2	Y	131	128	0		3
							3	4	144	9						
12		5580 X	5554	-0-	-26	-0-	160	1	5254	2	Y	124	125	0		2
							4	4	136	9						
01		5580 X	4166	-0-	-1414	-0-	126	1	3928	2	Y	100	100	0		2
							2	4	110	9						



HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
OXY USA INC. //CONT.// 630591															
BENTSEN TRACT I WELL #: 5 RRCID -> 218886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8670 - 9232															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	7657 X	7228	-0-	-429	-0-	536	1	6595	2	N	88	51	1		276
09	7410 X	6107	-0-	-1303	-0-	347	1	5691	2	N	63	222	0	52	65
10	7192 X	1594	-0-	-5598	-0-	157	1	1437	2	N	-0-				65
11	9594 X	9594	-0-	-0-	-0-	376	1	9039	2	N	163	14	0	33	181
12	7223 X	12	-0-	-7211	-0-	5	2	7	9	N	6	22	0	61	104
*01	7223 X	1091	-0-	-6132	-0-	82	1	984	2	N	23	7	1		120
						25	9								
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 166 RRCID -> 219388 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10386 - 10546															
08	7316 X	6391	-0-	-925	-0-	190	1	6051	2	Y	134	134	0		2
09	7080 X	5835	-0-	-1245	-0-	177	1	5516	2	Y	127	126	0		3
10	7192 X	7165	-0-	-27	-0-	197	1	6789	2	Y	160	160	0		3
11	6930 X	6536	-0-	-394	-0-	195	1	6183	2	Y	140	140	0		3
12	6572 X	6553	-0-	-19	-0-	189	1	6196	2	Y	148	148	0		3
01	7161 X	6012	-0-	-1149	-0-	181	1	5670	2	Y	144	144	0		3
						3	4	158	9						
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 165 RRCID -> 219458 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7296 - 7903															
08	2232 N	2148	-0-	-84	-0-	64	1	2033	2	Y	45	45	0		1
09	2220 N	2079	-0-	-141	-0-	63	1	1965	2	Y	45	45	0		1
10	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	61	1	2098	2	Y	50	50	0		1
11	2070 N	2006	-0-	-64	-0-	60	1	1898	2	Y	43	43	0		1
12	2139 N	1942	-0-	-197	-0-	56	1	1837	2	Y	44	44	0		1
01	2201 N	1873	-0-	-328	-0-	56	1	1766	2	Y	45	45	0		1
						1	4	50	9						
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 168 RRCID -> 220750 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8674 - 9604															
08	5890 X	5678	-0-	-212	-0-	169	1	5375	2	Y	119	119	0		2
09	5700 X	5520	-0-	-180	-0-	167	1	5220	2	Y	119	119	0		2
10	6417 X	5120	-0-	-1297	-0-	141	1	4850	2	Y	115	115	0		2
11	6210 X	4966	-0-	-1244	-0-	148	1	4698	2	Y	106	106	0		2
12	6417 X	5371	-0-	-1046	-0-	155	1	5079	2	Y	121	121	0		2
01	5704 X	5685	-0-	-19	-0-	171	1	5360	2	Y	137	136	0		3
						3	4	151	9						

-----														
HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)			//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
OXY USA INC.			//CONT.// 630591											
SLICK, T. B. ESTATE			WELL #: 170		RRCID -> 221735		COMPL. DATE 06/25/2008		TOTAL DEPTH 11854		PERF. 7868 - 10226			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08		5177 X	5040	-0-	-137	-0-	150 1	4770 2	Y	106	106 0			2
							3 4	117 9						
09		5010 X	4829	-0-	-181	-0-	146 1	4567 2	Y	104	104 0			2
							2 4	114 9						
10		5239 X	4863	-0-	-376	-0-	134 1	4607 2	Y	109	109 0			2
							2 4	120 9						
11		5070 X	4249	-0-	-821	-0-	127 1	4020 2	Y	91	91 0			2
							2 4	100 9						
12		5239 X	3975	-0-	-1264	-0-	114 1	3759 2	Y	90	90 0			2
							3 4	99 9						
01		5053 X	3740	-0-	-1313	-0-	113 1	3526 2	Y	90	90 0			2
							2 4	99 9						
-----														
SLICK, T. B. ESTATE			WELL #: 169		RRCID -> 222350		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 11316		PERF. 9124 - 10462			
08		5425 X	1568	-0-	-3857	-0-	47 1	1484 2	Y	33	33 0			1
							1 4	36 9						
09		3660 X	1614	-0-	-2046	-0-	49 1	1525 2	Y	35	35 0			1
							1 4	39 9						
10		1736 X	1531	-0-	-205	-0-	42 1	1451 2	Y	34	34 0			1
							1 4	37 9						
11		1680 X	1104	-0-	-576	-0-	33 1	1045 2	Y	23	24 0			-0-
							1 4	25 9						
12		1736 X	886	-0-	-850	-0-	25 1	838 2	Y	20	20 0			-0-
							1 4	22 9						
01		1674 X	907	-0-	-767	-0-	27 1	856 2	Y	22	22 0			-0-
							24 9							
-----														
SLICK, T. B. ESTATE			WELL #: 171		RRCID -> 223350		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 9181		PERF. 6777 - 8712			
08		2830 N	2818	-0-	-12	-0-	84 1	2668 2	Y	59	59 0			1
							1 4	65 9						
09		2550 X	2530	-0-	-20	-0-	77 1	2391 2	Y	55	55 0			1
							1 4	61 9						
10		2635 X	2386	-0-	-249	-0-	66 1	2261 2	Y	53	53 0			1
							1 4	58 9						
11		2550 X	2204	-0-	-346	-0-	66 1	2085 2	Y	47	47 0			1
							1 4	52 9						
12		2635 X	2166	-0-	-469	-0-	62 1	2048 2	Y	49	49 0			1
							2 4	54 9						
01		2635 X	2115	-0-	-520	-0-	64 1	1994 2	Y	51	51 0			1
							1 4	56 9						
-----														
SLICK, T. B. ESTATE			WELL #: 173		RRCID -> 223937		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 11050		PERF. 8540 - 9852			
08		12129 X	12129	-0-	-0-	-0-	361 1	11483 2	Y	254	254 0			4
							6 4	279 9						
09		13608 X	13608	-0-	-0-	-0-	412 1	12865 2	Y	295	293 0			6
							6 4	325 9						
10		11211 X	11211	-0-	-0-	-0-	309 1	10622 2	Y	250	252 0			4
							5 4	275 9						
11		13689 X	13689	-0-	-0-	-0-	409 1	12949 2	Y	294	292 0			6
							8 4	323 9						
12		16113 X	16113	-0-	-0-	-0-	464 1	15238 2	Y	363	362 0			7
							12 4	399 9						
*01		15209 X	15209	-0-	-0-	-0-	458 1	14341 2	Y	365	365 0			7
							8 4	402 9						



OIL AND GAS DIVISION

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR					
OXY USA INC.		//CONT.//		630591										
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		172	RRCID ->	224077	COMPL. DATE	04/17/2009	TOTAL DEPTH	10708	PERF.	6890 - 6982		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	9340 X	9340	-0-	-0-	-0-	278	1	8841	2	Y	196	196	0	3
						5	4	216	9					
09	8755 X	8755	-0-	-0-	-0-	265	1	8277	2	Y	190	189	0	4
						4	4	209	9					
10	8767 X	8767	-0-	-0-	-0-	241	1	8307	2	Y	195	196	0	3
						4	4	215	9					
11	8594 X	8594	-0-	-0-	-0-	257	1	8128	2	Y	185	184	0	4
						5	4	204	9					
12	8588 X	8588	-0-	-0-	-0-	247	1	8123	2	Y	193	193	0	4
						6	4	212	9					
*01	8537 X	8537	-0-	-0-	-0-	257	1	8051	2	Y	204	204	0	4
						5	4	224	9					
-----														
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		174	RRCID ->	225176	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	12544	PERF.	8736 - 9642		
08	1116 X	924	-0-	-192	-0-	28	1	875	2	Y	19	21	0	-0-
						21	9							
09	6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	187	1	5837	2	Y	134	131	0	3
						3	4	147	9					
10	1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	36	1	1246	2	Y	29	32	0	-0-
						1	4	32	9					
11	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	60	1	1892	2	Y	43	42	0	1
						1	4	47	9					
12	5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	171	1	5636	2	Y	135	133	0	3
						4	4	149	9					
*01	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	141	1	4395	2	Y	111	112	0	2
						3	4	122	9					
-----														
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		175	RRCID ->	225690	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	11035	PERF.	9904 - 9916		
08	13234 X	13234	-0-	-0-	-0-	394	1	12528	2	Y	277	278	0	4
						7	4	305	9					
09	14831 X	14831	-0-	-0-	-0-	449	1	14022	2	Y	322	319	0	7
						6	4	354	9					
10	16492 X	15138	-0-	-1354	-0-	417	1	14343	2	Y	337	339	0	5
						7	4	371	9					
11	15960 X	12740	-0-	-3220	-0-	381	1	12052	2	Y	273	273	0	5
						7	4	300	9					
12	16492 X	14243	-0-	-2249	-0-	410	1	13470	2	Y	321	320	0	6
						10	4	353	9					
01	15314 X	13751	-0-	-1563	-0-	415	1	12966	2	Y	329	329	0	6
						8	4	362	9					
-----														
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		181	RRCID ->	226886	COMPL. DATE	09/21/2007	TOTAL DEPTH	12274	PERF.	8786 - 11080		
08	11253 X	10734	-0-	-519	-0-	320	1	10160	2	Y	225	225	0	3
						6	4	248	9					
09	10440 X	9650	-0-	-790	-0-	292	1	9123	2	Y	210	209	0	4
						4	4	231	9					
10	11284 X	8287	-0-	-2997	-0-	228	1	7851	2	Y	185	186	0	3
						4	4	204	9					
11	10920 X	8989	-0-	-1931	-0-	269	1	8503	2	Y	193	192	0	4
						5	4	212	9					
12	11284 X	8773	-0-	-2511	-0-	252	1	8297	2	Y	198	198	0	4
						6	4	218	9					
01	10726 X	8466	-0-	-2260	-0-	255	1	7983	2	Y	203	203	0	4
						5	4	223	9					

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		176	RRCID ->	227037	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	9487	PERF. 7144 - 8357		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	13 X	-0-	-0-	-13	-0-				Y	-0-			-0-
09	10 X	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-			-0-
10	10 X	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-			-0-
11	10 X	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		180	RRCID ->	227576	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	9774	PERF. 8788 - 8882
08	10416 X	10246	-0-	-170	-0-	305 1	9701 2	Y	214	215 0	3
						5 4	235 9				
09	10080 X	7692	-0-	-2388	-0-	233 1	7272 2	Y	167	167 0	3
						3 4	184 9				
10	10416 X	9017	-0-	-1399	-0-	248 1	8544 2	Y	201	201 0	3
						4 4	221 9				
11	10080 X	4897	-0-	-5183	-0-	146 1	4632 2	Y	105	106 0	2
						3 4	116 9				
12	10416 X	9156	-0-	-1260	-0-	263 1	8659 2	Y	206	204 0	4
						7 4	227 9				
01	10261 X	6187	-0-	-4074	-0-	186 1	5834 2	Y	149	150 0	3
						3 4	164 9				

SLICK, T. B. ESTATE 533		WELL #:		2	RRCID ->	228577	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	9702	PERF. 8950 - 8960
08	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	116 1	3679 2	Y	81	83 0	1
						2 4	89 9				
09	8330 X	8330	-0-	-0-	-0-	252 1	7876 2	Y	181	178 0	4
						3 4	199 9				
10	6268 X	6268	-0-	-0-	-0-	173 1	5939 2	Y	139	141 0	2
						3 4	153 9				
11	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	164 1	5186 2	Y	117	117 0	2
						3 4	129 9				
12	7878 X	7878	-0-	-0-	-0-	227 1	7449 2	Y	178	176 0	4
						6 4	196 9				
*01	6229 X	6229	-0-	-0-	-0-	188 1	5874 2	Y	149	150 0	3
						3 4	164 9				

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		177	RRCID ->	228704	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7418 - 8874
08	1519 X	1443	-0-	-76	-0-	43 1	1366 2	Y	30	30 0	-0-
						1 4	33 9				
09	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	38 1	1200 2	Y	28	27 0	1
						1 4	31 9				
10	1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	37 1	1263 2	Y	29	30 0	-0-
						1 4	32 9				
11	1410 X	1289	-0-	-121	-0-	38 1	1218 2	Y	29	28 0	1
						1 4	32 9				
12	1457 X	978	-0-	-479	-0-	28 1	926 2	Y	21	22 0	-0-
						1 4	23 9				
01	1457 X	1084	-0-	-373	-0-	33 1	1021 2	Y	26	26 0	-0-
						1 4	29 9				

-----													
HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
OXY USA INC. //CONT.// 630591													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 185 RRCID -> 229987 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 8520 - 10022													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		11687 X	10510	-0-	-1177	-0-	313 1	9950 2	Y	220	220 0		3
							5 4	242 9					
09		11284 X	11284	-0-	-0-	-0-	342 1	10667 2	Y	245	243 0		5
							5 4	270 9					
10		11749 X	10466	-0-	-1283	-0-	288 1	9916 2	Y	234	235 0		4
							5 4	257 9					
11		11370 X	9168	-0-	-2202	-0-	274 1	8673 2	Y	196	196 0		4
							5 4	216 9					
12		11749 X	10510	-0-	-1239	-0-	302 1	9939 2	Y	237	236 0		5
							8 4	261 9					
01		11656 X	10690	-0-	-966	-0-	322 1	10080 2	Y	256	256 0		5
							6 4	282 9					
-----													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 178 RRCID -> 230175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF. 6986 - 7000													
-----													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 187 RRCID -> 232299 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9340 PERF. 7108 - 8772													
-----													
08		17864 X	17864	-0-	-0-	-0-	532 1	16910 2	Y	375	374 0		6
							9 4	413 9					
09		17651 X	17651	-0-	-0-	-0-	534 1	16689 2	Y	383	381 0		8
							7 4	421 9					
10		17935 X	17935	-0-	-0-	-0-	494 1	16993 2	Y	400	402 0		6
							8 4	440 9					
11		16928 X	16928	-0-	-0-	-0-	506 1	16013 2	Y	363	362 0		7
							10 4	399 9					
12		16972 X	16972	-0-	-0-	-0-	488 1	16051 2	Y	383	382 0		8
							12 4	421 9					
*01		17574 X	17574	-0-	-0-	-0-	530 1	16571 2	Y	421	421 0		8
							10 4	463 9					
-----													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 188 RRCID -> 232785 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7675 - 10266													
-----													
08		12648 X	9432	-0-	-3216	-0-	281 1	8928 2	Y	198	198 0		3
							5 4	218 9					
09		10440 X	4137	-0-	-6303	-0-	125 1	3911 2	Y	90	91 0		2
							2 4	99 9					
10		10788 X	183	-0-	-10605	-0-	5 1	174 2	Y	4	6 0		-0-
							4 9						
11		10440 X	199	-0-	-10241	-0-	6 1	189 2	Y	4	4 0		-0-
							4 9						
12		10199 X	-0-	-0-	-10199	-0-			Y	-0-			-0-
01		9424 X	-0-	-0-	-9424	-0-			Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		OXY USA INC.		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
SLICK, T. B. ESTATE 533				3	232809	02/09/2008	10240	8260 - 9590					
08		3937 X	3135	-0-	-802	-0-	93 1 2 4	2967 2 73 9	Y	66	66 0		1
09		3510 X	3216	-0-	-294	-0-	97 1 1 4	3042 2 76 9	Y	69	69 0		1
10		3627 X	3397	-0-	-230	-0-	93 1 2 4	3218 2 84 9	Y	76	76 0		1
11		3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	107 1 2 4	3386 2 85 9	Y	77	76 0		2
12		3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	97 1 2 4	3183 2 84 9	Y	76	76 0		2
01		3410 X	2910	-0-	-500	-0-	88 1 2 4	2744 2 76 9	Y	69	70 0		1
SLICK, T. B. ESTATE				189	233013	01/03/2008	12090	9086 - 10984					
08		3968 X	1315	-0-	-2653	-0-	39 1 1 4	1245 2 30 9	Y	27	28 0		-0-
09		3180 X	817	-0-	-2363	-0-	25 1 20 9	772 2	Y	18	18 0		-0-
10		2976 X	859	-0-	-2117	-0-	24 1 21 9	814 2	Y	19	19 0		-0-
11		2880 X	726	-0-	-2154	-0-	22 1 18 9	686 2	Y	16	16 0		-0-
12		2976 X	630	-0-	-2346	-0-	18 1 15 9	597 2	Y	14	14 0		-0-
01		1302 X	588	-0-	-714	-0-	18 1 15 9	555 2	Y	14	14 0		-0-
SLICK, T. B. ESTATE 533				4	233059	04/17/2009	10140	8248 - 9058					
08		1457 N	1208	-0-	-249	-0-	36 1 1 4	1143 2 28 9	Y	25	25 0		-0-
09		1740 N	1090	-0-	-650	-0-	33 1 26 9	1031 2	Y	24	24 0		-0-
10		1364 N	1236	-0-	-128	-0-	34 1 1 4	1170 2 31 9	Y	28	28 0		-0-
11		1170 N	1165	-0-	-5	-0-	35 1 1 4	1101 2 28 9	Y	25	25 0		-0-
12		1116 N	1081	-0-	-35	-0-	31 1 1 4	1023 2 26 9	Y	24	24 0		-0-
01		1240 N	1237	-0-	-3	-0-	37 1 1 4	1165 2 34 9	Y	31	30 0		1
SLICK, T. B. ESTATE				191	233204	11/20/2007	10269	8568 - 8668					
08		13764 X	11487	-0-	-2277	-0-	342 1 6 4	10874 2 265 9	Y	241	241 0		4
09		13200 X	9754	-0-	-3446	-0-	295 1 4 4	9223 2 232 9	Y	211	211 0		4
10		13640 X	10177	-0-	-3463	-0-	280 1 5 4	9641 2 251 9	Y	228	228 0		4
11		13200 X	9057	-0-	-4143	-0-	271 1 5 4	8568 2 213 9	Y	194	194 0		4
12		13144 X	10393	-0-	-2751	-0-	299 1 8 4	9829 2 257 9	Y	234	233 0		5
01		11501 X	9350	-0-	-2151	-0-	282 1 5 4	8818 2 245 9	Y	223	224 0		4

OIL AND GAS DIVISION

-----															
HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
OXY USA INC. //CONT.// 630591															
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 192 RRCID -> 233233 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8570 - 8640															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
08	2635 N	2634	-0-	-1	-0-		78 1	2494 2	Y	55	55 0				1
							1 4	61 9							
09	2340 N	1806	-0-	-534	-0-		55 1	1707 2	Y	39	39 0				1
							1 4	43 9							
10	2635 N	494	-0-	-2141	-0-		14 1	468 2	Y	11	12 0				-0-
							12 9								
11	2550 N	662	-0-	-1888	-0-		20 1	627 2	Y	14	14 0				-0-
							15 9								
12	1860 N	727	-0-	-1133	-0-		21 1	687 2	Y	16	16 0				-0-
							1 4	18 9							
*01	521 N	521	-0-	-0-	-0-		16 1	491 2	Y	13	13 0				-0-
							14 9								
-----															
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 184 RRCID -> 234318 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 8702 - 9608															
08	14466 X	14466	-0-	-0-	-0-		431 1	13693 2	Y	304	303 0				5
							8 4	334 9							
09	13706 X	13706	-0-	-0-	-0-		415 1	12958 2	Y	297	296 0				6
							6 4	327 9							
10	12707 X	12707	-0-	-0-	-0-		350 1	12039 2	Y	284	285 0				5
							6 4	312 9							
11	11721 X	11721	-0-	-0-	-0-		350 1	11088 2	Y	251	251 0				5
							7 4	276 9							
12	12715 X	12715	-0-	-0-	-0-		366 1	12024 2	Y	287	286 0				6
							9 4	316 9							
*01	12710 X	12710	-0-	-0-	-0-		383 1	11986 2	Y	304	304 0				6
							7 4	334 9							
-----															
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 193 RRCID -> 235432 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10347 PERF. 8111 - 10117															
08	16089 X	14646	-0-	-1443	-0-		436 1	13863 2	Y	308	307 0				5
							8 4	339 9							
09	15570 X	11486	-0-	-4084	-0-		348 1	10859 2	Y	249	249 0				5
							5 4	274 9							
10	16089 X	13540	-0-	-2549	-0-		373 1	12829 2	Y	302	302 0				5
							6 4	332 9							
11	14310 X	11903	-0-	-2407	-0-		356 1	11259 2	Y	255	255 0				5
							7 4	281 9							
12	14787 X	12508	-0-	-2279	-0-		360 1	11829 2	Y	282	281 0				6
							9 4	310 9							
01	14632 X	12645	-0-	-1987	-0-		381 1	11924 2	Y	303	303 0				6
							7 4	333 9							
-----															
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 198 RRCID -> 235672 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 8320 - 8330															
08	3131 X	565	-0-	-2566	-0-		17 1	535 2	Y	12	13 0				-0-
							13 9								
09	3030 X	2590	-0-	-440	-0-		78 1	2449 2	Y	56	55 0				1
							1 4	62 9							
10	3968 X	2694	-0-	-1274	-0-		74 1	2553 2	Y	60	60 0				1
							1 4	66 9							
11	3840 X	2737	-0-	-1103	-0-		82 1	2589 2	Y	58	58 0				1
							2 4	64 9							
12	3968 X	2618	-0-	-1350	-0-		75 1	2476 2	Y	59	59 0				1
							2 4	65 9							
*01	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-		90 1	2826 2	Y	72	72 0				1
							2 4	79 9							

OIL AND GAS DIVISION

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR		
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		196	RRCID -> 237128		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 10410		PERF. 8400 - 10246		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	13330 X	12462	-0-	-868	-0-	371 1	11798 2	Y	261	261	0		4
09	12900 X	11182	-0-	-1718	-0-	339 1	10571 2	Y	243	242	0		5
10	12803 X	8482	-0-	-4321	-0-	233 1	8037 2	Y	189	191	0		3
11	12390 X	9682	-0-	-2708	-0-	289 1	9160 2	Y	207	206	0		4
12	12803 X	7184	-0-	-5619	-0-	207 1	6794 2	Y	162	163	0		3
01	12462 X	8547	-0-	-3915	-0-	258 1	8058 2	Y	205	204	0		4
-----													
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		201	RRCID -> 237558		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 10391		PERF. 8250 - 8298		
08	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	127 1	4024 2	Y	89	89	0		1
09	4050 X	4036	-0-	-14	-0-	122 1	3815 2	Y	88	87	0		2
10	4309 X	3967	-0-	-342	-0-	109 1	3759 2	Y	88	89	0		1
11	4170 X	3440	-0-	-730	-0-	103 1	3254 2	Y	74	74	0		1
12	4309 X	3651	-0-	-658	-0-	105 1	3452 2	Y	83	82	0		2
01	4247 X	3788	-0-	-459	-0-	114 1	3572 2	Y	91	91	0		2
-----													
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		190	RRCID -> 240328		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 12083		PERF. 9301 - 9311		
08	3782 X	2567	-0-	-1215	-0-	76 1	2431 2	Y	54	54	0		1
09	2460 X	2307	-0-	-153	-0-	70 1	2181 2	Y	50	50	0		1
10	2511 X	1978	-0-	-533	-0-	54 1	1875 2	Y	44	44	0		1
11	2490 X	2292	-0-	-198	-0-	68 1	2169 2	Y	49	49	0		1
12	2573 X	1785	-0-	-788	-0-	51 1	1689 2	Y	40	40	0		1
01	2573 X	2342	-0-	-231	-0-	71 1	2208 2	Y	56	56	0		1
-----													
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		199	RRCID -> 240340		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 10412		PERF. 8242 - 10114		
08	992 N	850	-0-	-142	-0-	25 1	805 2	Y	18	18	0		-0-
09	930 N	781	-0-	-149	-0-	24 1	738 2	Y	17	17	0		-0-
10	930 N	861	-0-	-69	-0-	24 1	816 2	Y	19	19	0		-0-
11	810 N	799	-0-	-11	-0-	24 1	756 2	Y	17	17	0		-0-
12	806 N	784	-0-	-22	-0-	23 1	740 2	Y	18	18	0		-0-
01	868 N	736	-0-	-132	-0-	22 1	694 2	Y	18	18	0		-0-



HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR							
OXY USA INC. //CONT.// 630591																	
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 5 RRCID -> 241992 COMPL. DATE 10/01/2008										TOTAL DEPTH	9810	PERF. 7485 - 9613					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		10695 X	5339	-0-	-5356	-0-	159	1	5054	2	Y	112	111	0			2
							3	4	123	9							
09		6960 X	5097	-0-	-1863	-0-	154	1	4820	2	Y	110	110	0			2
							2	4	121	9							
10		7229 X	7229	-0-	-0-	-0-	199	1	6849	2	Y	162	161	0			3
							3	4	178	9							
11		5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	171	1	5416	2	Y	122	123	0			2
							3	4	134	9							
12		8191 X	8191	-0-	-0-	-0-	236	1	7745	2	Y	185	183	0			4
							6	4	204	9							
01		7223 X	5639	-0-	-1584	-0-	170	1	5319	2	Y	134	136	0			2
							3	4	147	9							
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 206 RRCID -> 242056 COMPL. DATE 10/20/2008										TOTAL DEPTH	10355	PERF. 9212 - 9602					
08		3472 X	3089	-0-	-383	-0-	92	1	2923	2	Y	65	65	0			1
							2	4	72	9							
09		3300 X	2899	-0-	-401	-0-	88	1	2741	2	Y	63	63	0			1
							1	4	69	9							
10		3286 X	2694	-0-	-592	-0-	74	1	2553	2	Y	60	60	0			1
							1	4	66	9							
11		3030 X	3027	-0-	-3	-0-	90	1	2863	2	Y	65	65	0			1
							2	4	72	9							
12		3100 X	2785	-0-	-315	-0-	80	1	2634	2	Y	63	63	0			1
							2	4	69	9							
01		3100 X	3000	-0-	-100	-0-	90	1	2829	2	Y	72	72	0			1
							2	4	79	9							
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 203 RRCID -> 242094 COMPL. DATE 11/20/2008										TOTAL DEPTH	10600	PERF. 8074 - 9156					
08		2945 X	2484	-0-	-461	-0-	74	1	2352	2	Y	52	52	0			1
							1	4	57	9							
09		2850 X	2298	-0-	-552	-0-	70	1	2172	2	Y	50	50	0			1
							1	4	55	9							
10		2821 X	2296	-0-	-525	-0-	63	1	2176	2	Y	51	51	0			1
							1	4	56	9							
11		2400 X	2172	-0-	-228	-0-	65	1	2055	2	Y	46	46	0			1
							1	4	51	9							
12		2480 X	2159	-0-	-321	-0-	62	1	2041	2	Y	49	49	0			1
							2	4	54	9							
*01		2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	83	1	2588	2	Y	65	65	0			1
							2	4	72	9							
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 202 RRCID -> 242176 COMPL. DATE 07/16/2008										TOTAL DEPTH	11583	PERF.10828 - 10838					
08		4464 X	4028	-0-	-436	-0-	120	1	3814	2	Y	84	84	0			1
							2	4	92	9							
09		4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	123	1	3831	2	Y	88	87	0			2
							2	4	97	9							
10		4123 X	3991	-0-	-132	-0-	110	1	3782	2	Y	88	89	0			1
							2	4	97	9							
11		3990 X	3232	-0-	-758	-0-	97	1	3057	2	Y	69	69	0			1
							2	4	76	9							
12		4185 X	2890	-0-	-1295	-0-	83	1	2733	2	Y	65	65	0			1
							2	4	72	9							
01		4185 X	2930	-0-	-1255	-0-	88	1	2763	2	Y	70	70	0			1
							2	4	77	9							



HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
STATE-SLICK WELL #: 9 RRCID -> 243717 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8024 - 8032														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	124 X	91	-0-	-33	-0-	3	1	86	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
09	122 X	122	-0-	-0-	-0-	4	1	115	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
10	124 X	82	-0-	-42	-0-	2	1	78	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
11	120 X	90	-0-	-30	-0-	3	1	85	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
12	124 X	77	-0-	-47	-0-	2	1	73	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
01	124 X	103	-0-	-21	-0-	3	1	98	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 179 RRCID -> 244629 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 15802 PERF. 7318 - 7326														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	7817	-0-	7817	7817	234	1	7395	2	Y	167	164	0	3
						4	4	184	9					
12	14B2 EXT	16402	-0-	16402	24219	472	1	15511	2	Y	370	366	0	7
						12	4	407	9					
01	14B2 EXT	14649	-0-	14649	38868	442	1	13812	2	Y	352	352	0	7
						8	4	387	9					

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 208 RRCID -> 244646 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11426 PERF. 8945 - 10816														
08	5487 X	4306	-0-	-1181	-0-	128	1	4077	2	Y	90	91	0	1
						2	4	99	9					
09	4920 X	4472	-0-	-448	-0-	135	1	4228	2	Y	97	96	0	2
						2	4	107	9					
10	5766 X	5374	-0-	-392	-0-	148	1	5091	2	Y	120	120	0	2
						3	4	132	9					
11	6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	191	1	6058	2	Y	137	136	0	3
						4	4	151	9					
12	6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	181	1	5961	2	Y	142	142	0	3
						5	4	156	9					
*01	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	169	1	5284	2	Y	134	135	0	2
						3	4	147	9					

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 194 RRCID -> 246183 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8300 - 9630														
08	13024 X	13024	-0-	-0-	-0-	388	1	12329	2	Y	273	273	0	4
						7	4	300	9					
09	11639 X	11639	-0-	-0-	-0-	352	1	11004	2	Y	253	252	0	5
						5	4	278	9					
10	13144 X	12209	-0-	-935	-0-	336	1	11568	2	Y	272	273	0	4
						6	4	299	9					
11	12720 X	11438	-0-	-1282	-0-	342	1	10819	2	Y	246	245	0	5
						6	4	271	9					
12	13144 X	10931	-0-	-2213	-0-	315	1	10337	2	Y	246	246	0	5
						8	4	271	9					
01	13020 X	11033	-0-	-1987	-0-	333	1	10404	2	Y	264	264	0	5
						6	4	290	9					



-----														
HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
BENTSEN TRACT I WELL #: 8 RRCID -> 247977 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9234 - 9268														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
08	1736 X	1648	-0-	-88	-0-	122	1	1506	2	N	18	11	1	168
09	1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	113	1	1858	2	N	13	5	0	164
10	1519 X	976	-0-	-543	-0-	96	1	880	2	N	-0-			164
11	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	99	1	2387	2	N	56	156	0	50
12	2046 X	1598	-0-	-448	-0-	114	1	1451	2	N	30	1	0	63
01	2046 X	1767	-0-	-279	-0-	136	1	1617	2	N	13	19	1	57
-----														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 213 RRCID -> 248132 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 8302 - 9108														
08	2976 X	918	-0-	-2058	-0-	27	1	870	2	Y	19	19	0	-0-
09	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	33	1	1023	2	Y	23	23	0	-0-
10	992 X	879	-0-	-113	-0-	24	1	833	2	Y	20	20	0	-0-
11	930 X	873	-0-	-57	-0-	26	1	826	2	Y	19	19	0	-0-
12	1116 X	898	-0-	-218	-0-	26	1	849	2	Y	20	20	0	-0-
01	1116 X	895	-0-	-221	-0-	27	1	845	2	Y	21	21	0	-0-
-----														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 215 RRCID -> 248204 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 10120 - 10130														
08	10323 X	9343	-0-	-980	-0-	278	1	8844	2	Y	196	196	0	3
09	9960 X	9061	-0-	-899	-0-	274	1	8566	2	Y	197	196	0	4
10	10292 X	8886	-0-	-1406	-0-	245	1	8419	2	Y	198	199	0	3
11	9090 X	8239	-0-	-851	-0-	246	1	7794	2	Y	176	176	0	3
12	9362 X	8580	-0-	-782	-0-	247	1	8114	2	Y	194	193	0	4
01	9362 X	8899	-0-	-463	-0-	268	1	8392	2	Y	213	213	0	4
-----														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 211 RRCID -> 248395 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9684 - 9692														
08	5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	159	1	5048	2	Y	112	112	0	2
09	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	137	1	4270	2	Y	98	98	0	2
10	4371 X	3965	-0-	-406	-0-	109	1	3757	2	Y	88	89	0	1
11	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	142	1	4487	2	Y	102	101	0	2
12	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	149	1	4895	2	Y	116	116	0	2
*01	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	145	1	4523	2	Y	115	115	0	2
-----														

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: STARR					
OXY USA INC. //CONT.// 630591																	
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 216 RRCID -> 248437 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10826 PERF. 7768 - 10166																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	2631	2	Y	58	58	0		1	
							1	4	64	9							
09	2670 X	1995	-0-	-675	-0-	-0-	60	1	1887	2	Y	43	43	0		1	
							1	4	47	9							
10	2790 X	2184	-0-	-606	-0-	-0-	60	1	2069	2	Y	49	49	0		1	
							1	4	54	9							
11	2700 X	1237	-0-	-1463	-0-	-0-	37	1	1169	2	Y	27	27	0		1	
							1	4	30	9							
12	2790 X	874	-0-	-1916	-0-	-0-	25	1	827	2	Y	19	20	0		-0-	
							1	4	21	9							
01	2790 X	848	-0-	-1942	-0-	-0-	26	1	800	2	Y	20	20	0		-0-	
							22	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 212 RRCID -> 248457 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 8506 - 8514																
08	3193 X	2585	-0-	-608	-0-	-0-	77	1	2448	2	Y	54	54	0		1
							1	4	59	9						
09	3090 X	2158	-0-	-932	-0-	-0-	65	1	2040	2	Y	47	47	0		1
							1	4	52	9						
10	3193 X	1868	-0-	-1325	-0-	-0-	51	1	1770	2	Y	42	42	0		1
							1	4	46	9						
11	2880 X	2658	-0-	-222	-0-	-0-	79	1	2515	2	Y	57	57	0		1
							1	4	63	9						
12	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	2844	2	Y	68	68	0		1
							2	4	75	9						
*01	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	2722	2	Y	69	69	0		1
							2	4	76	9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 217 RRCID -> 248517 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 10894 PERF. 8828 - 9254																
08	6913 X	6447	-0-	-466	-0-	-0-	192	1	6103	2	Y	135	135	0		2
							3	4	149	9						
09	6510 X	6139	-0-	-371	-0-	-0-	186	1	5804	2	Y	134	133	0		3
							2	4	147	9						
10	6665 X	5705	-0-	-960	-0-	-0-	157	1	5405	2	Y	127	128	0		2
							3	4	140	9						
11	6390 X	6033	-0-	-357	-0-	-0-	180	1	5707	2	Y	130	129	0		3
							3	4	143	9						
12	6603 X	5845	-0-	-758	-0-	-0-	168	1	5528	2	Y	132	132	0		3
							4	4	145	9						
01	6448 X	5663	-0-	-785	-0-	-0-	171	1	5339	2	Y	136	136	0		3
							3	4	150	9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 219 RRCID -> 252039 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8646 - 9926																
08	7160 X	7160	-0-	-0-	-0-	-0-	213	1	6778	2	Y	150	150	0		2
							4	4	165	9						
09	5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	5250	2	Y	120	120	0		2
							2	4	132	9						
10	7747 X	7747	-0-	-0-	-0-	-0-	213	1	7340	2	Y	173	172	0		3
							4	4	190	9						
11	11250 X	11250	-0-	-0-	-0-	-0-	336	1	10643	2	Y	241	239	0		5
							6	4	265	9						
12	11033 X	11033	-0-	-0-	-0-	-0-	317	1	10434	2	Y	249	249	0		5
							8	4	274	9						
*01	7580 X	7580	-0-	-0-	-0-	-0-	229	1	7148	2	Y	181	183	0		3
							4	4	199	9						

OIL AND GAS DIVISION

-----																
HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																
OXY USA INC. //CONT.// 630591																
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 223 RRCID -> 254154 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 11409 PERF. 8664 - 10088																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
08	15255 X	15255	-0-	-0-	-0-	454 8	1 4	14441 352	2 9	Y	320	319	0			5
09	14340 X	13787	-0-	-553	-0-	417 6	1 4	13035 329	2 9	Y	299	298	0			6
10	14694 X	13342	-0-	-1352	-0-	367 6	1 4	12641 328	2 9	Y	298	299	0			5
11	14760 X	12199	-0-	-2561	-0-	364 7	1 4	11541 287	2 9	Y	261	261	0			5
12	15252 X	9413	-0-	-5839	-0-	271 7	1 4	8902 233	2 9	Y	212	213	0			4
01	15252 X	12745	-0-	-2507	-0-	384 7	1 4	12017 337	2 9	Y	306	304	0			6
-----																
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 218 RRCID -> 254216 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10464 PERF. 8746 - 9252																
-----																
08	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					-0-
09	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 210 RRCID -> 256383 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10569 PERF. 8480 - 9456																
-----																
08	6045 X	5909	-0-	-136	-0-	176 3	1 4	5594 136	2 9	Y	124	123	0			2
09	5430 X	5255	-0-	-175	-0-	159 2	1 4	4969 125	2 9	Y	114	114	0			2
10	5363 X	4036	-0-	-1327	-0-	111 2	1 4	3824 99	2 9	Y	90	91	0			1
11	5730 X	3826	-0-	-1904	-0-	114 2	1 4	3619 91	2 9	Y	83	82	0			2
12	5921 X	5288	-0-	-633	-0-	152 4	1 4	5002 130	2 9	Y	118	118	0			2
01	5921 X	4259	-0-	-1662	-0-	128 2	1 4	4017 112	2 9	Y	102	102	0			2
-----																
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 220 RRCID -> 256860 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 11534 PERF. 9232 - 11314																
-----																
08	3193 X	3019	-0-	-174	-0-	90 2	1 4	2858 69	2 9	Y	63	63	0			1
09	3030 X	2165	-0-	-865	-0-	66 1	1 4	2046 52	2 9	Y	47	47	0			1
10	3131 X	2270	-0-	-861	-0-	62 1	1 4	2151 56	2 9	Y	51	51	0			1
11	3030 X	2985	-0-	-45	-0-	89 2	1 4	2824 70	2 9	Y	64	64	0			1
12	3131 X	3034	-0-	-97	-0-	87 2	1 4	2870 75	2 9	Y	68	68	0			1
01	3007 X	2455	-0-	-552	-0-	74 1	1 4	2315 65	2 9	Y	59	59	0			1

-----															
HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
OXY USA INC. //CONT.// 630591															
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 221 RRCID -> 257168 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10991 PERF. 8703 - 10852															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
08	32705 X	17502	-0-	-15203	-0-	521 1	16568 2	9 4	404 9	Y	367	367 0			6
09	26940 X	15431	-0-	-11509	-0-	467 1	14589 2	6 4	369 9	Y	335	334 0			7
10	24242 X	14670	-0-	-9572	-0-	404 1	13899 2	7 4	360 9	Y	327	329 0			5
11	19500 X	12961	-0-	-6539	-0-	387 1	12261 2	7 4	306 9	Y	278	278 0			5
12	19251 X	7321	-0-	-11930	-0-	211 1	6923 2	5 4	182 9	Y	165	167 0			3
01	17515 X	10914	-0-	-6601	-0-	329 1	10291 2	6 4	288 9	Y	262	260 0			5
-----															
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 222 RRCID -> 257169 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 7714 - 9591															
08	11284 X	8752	-0-	-2532	-0-	261 1	8284 2	5 4	202 9	Y	184	183 0			3
09	9960 X	6022	-0-	-3938	-0-	182 1	5694 2	2 4	144 9	Y	131	131 0			3
10	10292 X	6794	-0-	-3498	-0-	187 1	6438 2	3 4	166 9	Y	151	152 0			2
11	8460 X	7354	-0-	-1106	-0-	220 1	6956 2	4 4	174 9	Y	158	157 0			3
12	8742 X	7101	-0-	-1641	-0-	204 1	6716 2	5 4	176 9	Y	160	160 0			3
01	8742 X	6363	-0-	-2379	-0-	192 1	6000 2	3 4	168 9	Y	153	153 0			3
-----															
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 224 RRCID -> 257301 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11422 PERF. 9052 - 9834															
08	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	55 1	1737 2	1 4	43 9	Y	39	38 0			1
09	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	47 1	1462 2	1 4	36 9	Y	33	33 0			1
10	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	57 1	1961 2	1 4	51 9	Y	46	46 0			1
11	1770 N	1767	-0-	-3	-0-	53 1	1671 2	1 4	42 9	Y	38	38 0			1
12	1612 N	1242	-0-	-370	-0-	36 1	1174 2	1 4	31 9	Y	28	28 0			1
01	2077 N	974	-0-	-1103	-0-	29 1	920 2	1 4	24 9	Y	22	23 0			-0-
-----															
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 6 RRCID -> 257768 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 12415 PERF. 7310 - 9684															
08	279 N	128	-0-	-151	-0-	4 1	121 2	3 9		Y	3	3 0			-0-
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	3 1	82 2	2 9		Y	2	2 0			-0-
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	3 1	109 2	3 9		Y	3	3 0			-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	4 1	127 2	3 9		Y	3	3 0			-0-
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	2 1	78 2	2 9		Y	2	2 0			-0-
01	124 N	61	-0-	-63	-0-	2 1	58 2	1 9		Y	1	1 0			-0-

-----												
HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
OXY USA INC. //CONT.// 630591												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 226 RRCID -> 257978 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9322 - 10254												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	23901 X	18553	-0-	-5348	-0-	552 1	17563 2	Y	389	389 0	6	
						10 4	428 9					
09	23130 X	19495	-0-	-3635	-0-	590 1	18432 2	Y	423	420 0	9	
						8 4	465 9					
10	23901 X	18635	-0-	-5266	-0-	513 1	17655 2	Y	416	418 0	7	
						9 4	458 9					
11	20610 X	16901	-0-	-3709	-0-	505 1	15988 2	Y	362	362 0	7	
						10 4	398 9					
12	20305 X	13705	-0-	-6600	-0-	394 1	12961 2	Y	309	310 0	6	
						10 4	340 9					
01	20150 X	17105	-0-	-3045	-0-	516 1	16129 2	Y	410	408 0	8	
						9 4	451 9					

-----												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 156 RRCID -> 259275 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 12112 PERF. 9580 - 9590												
08	7595 X	4	-0-	-7591	-0-	4 2		Y	-0-		-0-	
09	7350 X	-0-	-0-	-7350	-0-			Y	-0-		-0-	
10	7533 X	-0-	-0-	-7533	-0-			Y	-0-		-0-	
11	2520 X	92	-0-	-2428	-0-	3 1	87 2	Y	2	2 0	-0-	
						2 9						
12	150 X	150	-0-	-0-	-0-	4 1	143 2	Y	3	3 0	-0-	
						3 9						
*01	51 X	51	-0-	-0-	-0-	2 1	48 2	Y	1	1 0	-0-	
						1 9						

-----												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 132 RRCID -> 259310 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 7458 - 10004												
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	12 1	376 2	Y	9	9 0	-0-	
						10 9						
09	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	46 1	1422 2	Y	33	32 0	1	
						1 4	36 9					
10	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	39 1	1355 2	Y	32	32 0	1	
						1 4	35 9					
11	390 N	152	-0-	-238	-0-	5 1	144 2	Y	3	4 0	-0-	
						3 9						
12	1271 N	798	-0-	-473	-0-	23 1	754 2	Y	18	18 0	-0-	
						1 4	20 9					
01	1271 N	762	-0-	-509	-0-	23 1	719 2	Y	18	18 0	-0-	
						20 9						

-----												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 147 RRCID -> 259447 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 7874 - 7928												
08	907 N	907	-0-	-0-	-0-	27 1	859 2	Y	19	19 0	-0-	
						21 9						
09	771 N	771	-0-	-0-	-0-	23 1	729 2	Y	17	17 0	-0-	
						19 9						
10	1612 N	946	-0-	-666	-0-	26 1	897 2	Y	21	21 0	-0-	
						23 9						
11	870 N	147	-0-	-723	-0-	4 1	140 2	Y	3	3 0	-0-	
						3 9						
12	806 N	368	-0-	-438	-0-	11 1	348 2	Y	8	8 0	-0-	
						9 9						
*01	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	37 1	1145 2	Y	30	29 0	1	
						1 4	33 9					

-----														
HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 227 RRCID -> 260645 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9084 - 10496														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08	14043 X	12374	-0-	-1669	-0-	368 1	11715 2	6 4	285 9	Y	259	259 0		4
09	13590 X	11101	-0-	-2489	-0-	336 1	10496 2	4 4	265 9	Y	241	240 0		5
10	14043 X	9932	-0-	-4111	-0-	273 1	9410 2	5 4	244 9	Y	222	223 0		4
11	12300 X	11087	-0-	-1213	-0-	331 1	10489 2	6 4	261 9	Y	237	236 0		5
12	12710 X	9722	-0-	-2988	-0-	280 1	9194 2	7 4	241 9	Y	219	220 0		4
01	12369 X	9763	-0-	-2606	-0-	294 1	9207 2	5 4	257 9	Y	234	234 0		4
-----														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 225 RRCID -> 261714 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9320 - 10152														
08	5859 X	4953	-0-	-906	-0-	147 1	4689 2	3 4	114 9	Y	104	104 0		2
09	5670 X	4329	-0-	-1341	-0-	131 1	4093 2	2 4	103 9	Y	94	94 0		2
10	5518 X	4029	-0-	-1489	-0-	111 1	3818 2	2 4	98 9	Y	89	90 0		1
11	5340 X	4540	-0-	-800	-0-	136 1	4293 2	3 4	108 9	Y	98	97 0		2
12	5332 X	4108	-0-	-1224	-0-	118 1	3885 2	3 4	102 9	Y	93	93 0		2
01	4960 X	3114	-0-	-1846	-0-	94 1	2937 2	2 4	81 9	Y	74	75 0		1
-----														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 230 RRCID -> 261716 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8558 - 9606														
08	11607 X	11607	-0-	-0-	-0-	346 1	10988 2	6 4	267 9	Y	243	243 0		4
09	13200 X	10590	-0-	-2610	-0-	321 1	10012 2	4 4	253 9	Y	230	229 0		5
10	13640 X	10501	-0-	-3139	-0-	289 1	9950 2	5 4	257 9	Y	234	235 0		4
11	13200 X	9208	-0-	-3992	-0-	275 1	8711 2	5 4	217 9	Y	197	197 0		4
12	12524 X	10106	-0-	-2418	-0-	291 1	9557 2	7 4	251 9	Y	228	227 0		5
01	11594 X	10352	-0-	-1242	-0-	312 1	9761 2	6 4	273 9	Y	248	248 0		5
-----														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 238 RRCID -> 262196 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8780 - 10750														
08	52948 X	40133	-0-	-12815	-0-	1195 1	37992 2	21 4	925 9	Y	841	841 0		13
09	51240 X	37503	-0-	-13737	-0-	1136 1	35457 2	15 4	895 9	Y	814	810 0		17
10	52948 X	35820	-0-	-17128	-0-	986 1	33938 2	17 4	879 9	Y	799	803 0		13
11	44790 X	32049	-0-	-12741	-0-	957 1	30318 2	18 4	756 9	Y	687	686 0		14
12	43617 X	32412	-0-	-11205	-0-	933 1	30651 2	24 4	804 9	Y	731	730 0		15
01	40145 X	32671	-0-	-7474	-0-	985 1	30808 2	18 4	860 9	Y	782	782 0		15



-----														
HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)			//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
OXY USA INC.			//CONT.// 630591											
SLICK, T. B. ESTATE			WELL #: 229		RRCID -> 263139		COMPL. DATE 03/23/2011		TOTAL DEPTH 10654		PERF. 8298 - 10516			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08		4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	132	1	4195	2	Y	92	92	0
							2	4	101	9				1
09		3930 X	1519	-0-	-2411	-0-	46	1	1435	2	Y	34	34	0
							1	4	37	9				1
10		4061 X	1109	-0-	-2952	-0-	31	1	1051	2	Y	24	25	0
							1	4	26	9				-0-
11		4290 X	3280	-0-	-1010	-0-	98	1	3103	2	Y	70	69	0
							2	4	77	9				1
12		4433 X	3963	-0-	-470	-0-	114	1	3747	2	Y	90	89	0
							3	4	99	9				2
01		4433 X	1920	-0-	-2513	-0-	58	1	1810	2	Y	46	47	0
							1	4	51	9				1
-----														
SLICK, T. B. ESTATE			WELL #: 228		RRCID -> 263140		COMPL. DATE 12/01/2011		TOTAL DEPTH 11050		PERF. 9274 - 10084			
08		36892 X	36892	-0-	-0-	-0-	1098	1	34924	2	Y	774	774	0
							19	4	851	9				12
09		34705 X	34705	-0-	-0-	-0-	1051	1	32813	2	Y	752	749	0
							14	4	827	9				15
10		35340 X	34229	-0-	-1111	-0-	942	1	32431	2	Y	764	767	0
							16	4	840	9				12
11		34200 X	31338	-0-	-2862	-0-	936	1	29645	2	Y	672	671	0
							18	4	739	9				13
12		35340 X	30335	-0-	-5005	-0-	873	1	28686	2	Y	685	684	0
							22	4	754	9				14
01		35340 X	31012	-0-	-4328	-0-	935	1	29244	2	Y	742	742	0
							17	4	816	9				14
-----														
SLICK, T. B. ESTATE			WELL #: 234		RRCID -> 264143		COMPL. DATE 06/12/2011		TOTAL DEPTH 11583		PERF. 8388 - 10325			
08		29078 X	23424	-0-	-5654	-0-	697	1	22174	2	Y	492	491	0
							12	4	541	9				8
09		26580 X	21916	-0-	-4664	-0-	664	1	20720	2	Y	475	473	0
							9	4	523	9				10
10		32290 X	32290	-0-	-0-	-0-	889	1	30594	2	Y	720	718	0
							15	4	792	9				12
11		28231 X	28231	-0-	-0-	-0-	843	1	26706	2	Y	605	605	0
							16	4	666	9				12
12		25506 X	25506	-0-	-0-	-0-	734	1	24120	2	Y	575	576	0
							19	4	633	9				11
01		32302 X	22884	-0-	-9418	-0-	690	1	21578	2	Y	548	549	0
							13	4	603	9				10
-----														
SLICK, T. B. ESTATE			WELL #: 233		RRCID -> 264144		COMPL. DATE 07/03/2011		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8643 - 9976			
08		29140 X	11628	-0-	-17512	-0-	346	1	11008	2	Y	244	244	0
							6	4	268	9				4
09		18750 X	10314	-0-	-8436	-0-	312	1	9752	2	Y	224	223	0
							4	4	246	9				5
10		17360 X	11871	-0-	-5489	-0-	327	1	11248	2	Y	264	265	0
							6	4	290	9				4
11		15420 X	13175	-0-	-2245	-0-	394	1	12463	2	Y	283	281	0
							7	4	311	9				6
12		13609 X	11606	-0-	-2003	-0-	334	1	10977	2	Y	261	262	0
							8	4	287	9				5
01		11873 X	11534	-0-	-339	-0-	348	1	10876	2	Y	276	276	0
							6	4	304	9				5

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 235		RRCID -> 264145		COMPL. DATE 05/02/2013		TOTAL DEPTH 11410 PERF. 8694 - 8833								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	29326 X	18556	-0-	-10770	-0-	552 1	17566 2	10 4	428 9	Y	389	391 0				6
09	33030 X	14829	-0-	-18201	-0-	449 1	14020 2	6 4	354 9	Y	322	321 0				7
10	34131 X	13892	-0-	-20239	-0-	382 1	13164 2	6 4	340 9	Y	309	311 0				5
11	33030 X	12606	-0-	-20424	-0-	377 1	11925 2	7 4	297 9	Y	270	270 0				5
12	26505 X	11114	-0-	-15391	-0-	320 1	10510 2	8 4	276 9	Y	251	251 0				5
01	18569 X	9808	-0-	-8761	-0-	296 1	9250 2	5 4	257 9	Y	234	235 0				4
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 231		RRCID -> 264318		COMPL. DATE 06/12/2012		TOTAL DEPTH 12002 PERF. 8900 - 10928								
08	32953 X	18074	-0-	-14879	-0-	538 1	17110 2	9 4	417 9	Y	379	379 0				6
09	27540 X	15699	-0-	-11841	-0-	475 1	14844 2	6 4	374 9	Y	340	339 0				7
10	24645 X	21907	-0-	-2738	-0-	603 1	20756 2	10 4	538 9	Y	489	488 0				8
11	20310 X	19214	-0-	-1096	-0-	574 1	18176 2	11 4	453 9	Y	412	412 0				8
12	20987 X	18498	-0-	-2489	-0-	532 1	17494 2	13 4	459 9	Y	417	417 0				8
01	21917 X	18374	-0-	-3543	-0-	554 1	17326 2	10 4	484 9	Y	440	440 0				8
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 246		RRCID -> 265950		COMPL. DATE 07/30/2012		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8376 - 9358								
08	24831 X	15952	-0-	-8879	-0-	475 1	15102 2	8 4	367 9	Y	334	334 0				5
09	21480 X	13806	-0-	-7674	-0-	418 1	13052 2	6 4	330 9	Y	300	299 0				6
10	20460 X	13174	-0-	-7286	-0-	363 1	12482 2	6 4	323 9	Y	294	295 0				5
11	17490 X	12872	-0-	-4618	-0-	385 1	12177 2	7 4	303 9	Y	275	275 0				5
12	15965 X	12767	-0-	-3198	-0-	367 1	12073 2	9 4	318 9	Y	289	288 0				6
01	15965 X	12664	-0-	-3301	-0-	382 1	11942 2	7 4	333 9	Y	303	303 0				6
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 237		RRCID -> 265999		COMPL. DATE 04/17/2012		TOTAL DEPTH 11030 PERF. 8730 - 9930								
08	19344 X	15671	-0-	-3673	-0-	467 1	14834 2	8 4	362 9	Y	329	328 0				5
09	18300 X	13644	-0-	-4656	-0-	413 1	12899 2	6 4	326 9	Y	296	295 0				6
10	16523 X	14982	-0-	-1541	-0-	412 1	14196 2	7 4	367 9	Y	334	335 0				5
11	15180 X	14186	-0-	-994	-0-	424 1	13420 2	8 4	334 9	Y	304	303 0				6
12	15686 X	12236	-0-	-3450	-0-	352 1	11572 2	9 4	303 9	Y	275	276 0				5
01	15686 X	13034	-0-	-2652	-0-	393 1	12290 2	7 4	344 9	Y	313	312 0				6

OIL AND GAS DIVISION

-----																
HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																
OXY USA INC. //CONT.// 630591																
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 232 RRCID -> 266005 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 11157 PERF. 8825 - 10145																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		44826 X	31040	-0-	-13786	-0-	924 1	29385 2	715 9	Y	650	651 0				10
09		43380 X	28725	-0-	-14655	-0-	16 4	27158 2	715 9	Y	623	620 0				13
10		44826 X	27570	-0-	-17256	-0-	12 4	26121 2	685 9	Y	615	618 0				10
11		38940 X	25082	-0-	-13858	-0-	759 1	23727 2	677 9	Y	538	537 0				11
12		35650 X	25536	-0-	-10114	-0-	13 4	24149 2	592 9	Y	575	575 0				11
01		31031 X	24409	-0-	-6622	-0-	749 1	23016 2	644 9	Y	585	585 0				11
-----																
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 236 RRCID -> 266970 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9124 - 10270																
08		11160 X	9115	-0-	-2045	-0-	271 1	8628 2	211 9	Y	192	191 0				3
09		8280 X	7703	-0-	-577	-0-	5 4	7283 2	184 9	Y	167	167 0				3
10		9141 X	9141	-0-	-0-	-0-	233 1	8661 2	224 9	Y	204	204 0				3
11		8820 X	8476	-0-	-344	-0-	3 4	8018 2	200 9	Y	182	181 0				4
12		9114 X	7625	-0-	-1489	-0-	252 1	7212 2	188 9	Y	171	172 0				3
01		9145 X	6573	-0-	-2572	-0-	4 4	6197 2	174 9	Y	158	158 0				3
-----																
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 240 RRCID -> 266993 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8724 - 10450																
08		63271 X	49299	-0-	-13972	-0-	1468 1	46669 2	1136 9	Y	1033	1033 0				16
09		61230 X	45046	-0-	-16184	-0-	26 4	42589 2	1075 9	Y	977	973 0				20
10		60419 X	44058	-0-	-16361	-0-	18 4	41744 2	1081 9	Y	983	987 0				16
11		52560 X	39508	-0-	-13052	-0-	1212 1	37374 2	932 9	Y	847	846 0				17
12		52700 X	38804	-0-	-13896	-0-	1180 1	36698 2	961 9	Y	874	874 0				17
01		49290 X	37633	-0-	-11657	-0-	22 4	35486 2	992 9	Y	902	902 0				17
-----																
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 241 RRCID -> 267190 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8280 - 9630																
08		19592 X	16199	-0-	-3393	-0-	482 1	15336 2	373 9	Y	339	339 0				5
09		17940 X	15348	-0-	-2592	-0-	8 4	14511 2	366 9	Y	333	331 0				7
10		17329 X	15481	-0-	-1848	-0-	465 1	14667 2	381 9	Y	346	347 0				6
11		16050 X	15700	-0-	-350	-0-	6 4	14852 2	370 9	Y	336	335 0				7
12		16585 X	15134	-0-	-1451	-0-	426 1	14313 2	375 9	Y	341	341 0				7
01		16213 X	13733	-0-	-2480	-0-	7 4	12950 2	361 9	Y	328	329 0				6
-----																

-----												
HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
OXY USA INC. //CONT.// 630591												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 243 RRCID -> 267340 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 7884 - 7894												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE		COND PROD	BALANCE
08		10416 X	-0-	-0-	-10416	-0-					Y	-0-
09		8520 X	-0-	-0-	-8520	-0-					Y	-0-
10		6479 X	-0-	-0-	-6479	-0-					Y	-0-
11		1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*01		38 X	38	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	-0-
							1	9				

-----												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 239 RRCID -> 267663 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8246 - 8558												
08		14470 X	14470	-0-	-0-	-0-	431	1	13697	2	Y	5
							8	4	334	9		
09		10440 X	9413	-0-	-1027	-0-	285	1	8900	2	Y	4
							4	4	224	9		
10		16120 X	7622	-0-	-8498	-0-	210	1	7221	2	Y	3
							4	4	187	9		
11		15600 X	6726	-0-	-8874	-0-	201	1	6363	2	Y	3
							4	4	158	9		
12		16120 X	5669	-0-	-10451	-0-	163	1	5361	2	Y	3
							4	4	141	9		
01		14477 X	5438	-0-	-9039	-0-	164	1	5129	2	Y	2
							3	4	142	9		

-----												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 242 RRCID -> 267678 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8290 - 9378												
08		2635 X	2561	-0-	-74	-0-	76	1	2425	2	Y	1
							1	4	59	9		
09		2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	81	1	2540	2	Y	1
							1	4	64	9		
10		2759 X	2466	-0-	-293	-0-	68	1	2336	2	Y	1
							1	4	61	9		
11		2670 X	1685	-0-	-985	-0-	50	1	1594	2	Y	1
							1	4	40	9		
12		2790 X	1558	-0-	-1232	-0-	45	1	1473	2	Y	1
							1	4	39	9		
01		2790 X	1397	-0-	-1393	-0-	42	1	1317	2	Y	1
							1	4	37	9		

-----												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 245 RRCID -> 267680 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 7854 - 8078												
08		16833 X	11806	-0-	-5027	-0-	351	1	11176	2	Y	4
							6	4	273	9		
09		16050 X	3053	-0-	-12997	-0-	92	1	2887	2	Y	1
							1	4	73	9		
10		30538 X	30538	-0-	-0-	-0-	840	1	28935	2	Y	11
							14	4	749	9		
11		14319 X	14319	-0-	-0-	-0-	428	1	13545	2	Y	6
							8	4	338	9		
12		13392 X	9455	-0-	-3937	-0-	272	1	8942	2	Y	4
							7	4	234	9		
01		30535 X	8418	-0-	-22117	-0-	254	1	7937	2	Y	4
							5	4	222	9		

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 251		RRCID -> 267834		COMPL. DATE 10/27/2012		TOTAL DEPTH 10690		PERF. 9074 - 10420		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		27807 X	26382	-0-	-1425	-0-	785 1	24976 2	Y	552	553 0	8
							14 4	607 9				
09		26910 X	23572	-0-	-3338	-0-	714 1	22286 2	Y	511	509 0	10
							10 4	562 9				
10		27807 X	22814	-0-	-4993	-0-	628 1	21615 2	Y	509	511 0	8
							11 4	560 9				
11		26910 X	20345	-0-	-6565	-0-	608 1	19245 2	Y	437	436 0	9
							11 4	481 9				
12		27807 X	19537	-0-	-8270	-0-	562 1	18477 2	Y	440	440 0	9
							14 4	484 9				
01		26381 X	18688	-0-	-7693	-0-	563 1	17623 2	Y	447	448 0	8
							10 4	492 9				
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 244		RRCID -> 268257		COMPL. DATE 05/03/2013		TOTAL DEPTH 11331		PERF. 9306 - 10170		
08		49817 X	23443	-0-	-26374	-0-	698 1	22192 2	Y	492	492 0	8
							12 4	541 9				
09		48210 X	18662	-0-	-29548	-0-	565 1	17645 2	Y	404	404 0	8
							8 4	444 9				
10		49817 X	15835	-0-	-33982	-0-	436 1	15003 2	Y	354	356 0	6
							7 4	389 9				
11		30120 X	12952	-0-	-17168	-0-	387 1	12253 2	Y	277	278 0	5
							7 4	305 9				
12		28117 X	12484	-0-	-15633	-0-	359 1	11806 2	Y	282	281 0	6
							9 4	310 9				
01		23436 X	21342	-0-	-2094	-0-	643 1	20125 2	Y	511	507 0	10
							12 4	562 9				
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 248		RRCID -> 268853		COMPL. DATE 09/07/2012		TOTAL DEPTH 10570		PERF. 9070 - 10420		
08		112933 X	40069	-0-	-72864	-0-	1193 1	37931 2	Y	840	840 0	13
							21 4	924 9				
09		56640 X	35993	-0-	-20647	-0-	1090 1	34029 2	Y	781	778 0	16
							15 4	859 9				
10		54684 X	34189	-0-	-20495	-0-	941 1	32394 2	Y	762	766 0	12
							16 4	838 9				
11		45930 X	30892	-0-	-15038	-0-	923 1	29224 2	Y	662	661 0	13
							17 4	728 9				
12		44082 X	29599	-0-	-14483	-0-	852 1	27992 2	Y	667	667 0	13
							21 4	734 9				
01		40083 X	28499	-0-	-11584	-0-	859 1	26873 2	Y	683	683 0	13
							16 4	751 9				
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 249		RRCID -> 268903		COMPL. DATE 05/18/2013		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7210 - 7352		
08		42160 X	2444	-0-	-39716	-0-	73 1	2313 2	Y	52	52 0	1
							1 4	57 9				
09		9090 X	2004	-0-	-7086	-0-	61 1	1895 2	Y	43	43 0	1
							1 4	47 9				
10		8432 X	2160	-0-	-6272	-0-	59 1	2047 2	Y	48	48 0	1
							1 4	53 9				
11		8160 X	2640	-0-	-5520	-0-	79 1	2498 2	Y	56	56 0	1
							1 4	62 9				
12		4216 X	2537	-0-	-1679	-0-	73 1	2399 2	Y	57	57 0	1
							2 4	63 9				
01		2449 X	2032	-0-	-417	-0-	61 1	1916 2	Y	49	49 0	1
							1 4	54 9				

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 250		RRCID -> 268910		COMPL. DATE 09/26/2012		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8350 - 10738								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	9145 X	7413	-0-	-1732	-0-	221 1	7017 2	4 4	171 9	Y	155	155 0				2
09	8850 X	6780	-0-	-2070	-0-	205 1	6410 2	3 4	162 9	Y	147	146 0				3
10	9021 X	6688	-0-	-2333	-0-	184 1	6337 2	3 4	164 9	Y	149	150 0				2
11	8040 X	6116	-0-	-1924	-0-	183 1	5785 2	3 4	145 9	Y	132	131 0				3
12	7998 X	6036	-0-	-1962	-0-	174 1	5708 2	4 4	150 9	Y	136	136 0				3
01	7409 X	5693	-0-	-1716	-0-	172 1	5368 2	3 4	150 9	Y	136	136 0				3
-----																
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 255		RRCID -> 269271		COMPL. DATE 02/20/2013		TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8822 - 9408								
08	66092 X	47109	-0-	-18983	-0-	1403 1	44595 2	24 4	1087 9	Y	988	986 0				15
09	42735 X	42735	-0-	-0-	-0-	1294 1	40404 2	17 4	1020 9	Y	927	923 0				19
10	58559 X	40313	-0-	-18246	-0-	1109 1	38196 2	19 4	989 9	Y	899	904 0				14
11	51270 X	37330	-0-	-13940	-0-	1115 1	35313 2	21 4	881 9	Y	801	799 0				16
12	47120 X	35631	-0-	-11489	-0-	1025 1	33697 2	26 4	883 9	Y	803	803 0				16
01	47120 X	32768	-0-	-14352	-0-	988 1	30898 2	18 4	864 9	Y	785	786 0				15
-----																
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 252		RRCID -> 269297		COMPL. DATE 04/18/2013		TOTAL DEPTH 9753 PERF. 7906 - 8220								
08	25258 X	25258	-0-	-0-	-0-	770 1	24475 2	13 4		Y	-0-					-0-
09	17822 X	17822	-0-	-0-	-0-	553 1	17262 2	7 4		Y	-0-					-0-
10	16234 X	16234	-0-	-0-	-0-	458 1	15768 2	8 4		Y	-0-					-0-
11	16131 X	16131	-0-	-0-	-0-	494 1	15628 2	9 4		Y	-0-					-0-
12	15004 X	15004	-0-	-0-	-0-	443 1	14550 2	11 4		Y	-0-					-0-
*01	14310 X	14310	-0-	-0-	-0-	443 1	13859 2	8 4		Y	-0-					-0-
-----																
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 253		RRCID -> 269583		COMPL. DATE 01/03/2013		TOTAL DEPTH 9070 PERF. 6894 - 7506								
08	20059 X	20059	-0-	-0-	-0-	597 1	18990 2	10 4	462 9	Y	420	422 0				6
09	17107 X	17107	-0-	-0-	-0-	518 1	16173 2	7 4	409 9	Y	372	370 0				8
10	15754 X	15754	-0-	-0-	-0-	434 1	14927 2	7 4	386 9	Y	351	353 0				6
11	14636 X	14636	-0-	-0-	-0-	437 1	13847 2	8 4	344 9	Y	313	313 0				6
12	12183 X	12134	-0-	-49	-0-	349 1	11476 2	9 4	300 9	Y	273	274 0				5
*01	13127 X	13127	-0-	-0-	-0-	396 1	12377 2	7 4	347 9	Y	315	314 0				6

OIL AND GAS DIVISION

-----															
HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
OXY USA INC. //CONT.// 630591															
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 257 RRCID -> 269998 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6750 - 7140															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
08	41540 X	35168	-0-	-6372	-0-	1047	1	33292	2	Y	737	737	0	11	
						18	4	811	9						
09	40200 X	29703	-0-	-10497	-0-	899	1	28082	2	Y	645	643	0	13	
						12	4	710	9						
10	41540 X	30119	-0-	-11421	-0-	829	1	28537	2	Y	672	674	0	11	
						14	4	739	9						
11	27262 X	27262	-0-	-0-	-0-	814	1	25789	2	Y	585	584	0	12	
						15	4	644	9						
12	38161 X	26006	-0-	-12155	-0-	748	1	24594	2	Y	586	586	0	12	
						19	4	645	9						
01	35154 X	25046	-0-	-10108	-0-	755	1	23618	2	Y	599	600	0	11	
						14	4	659	9						
-----															
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 254 RRCID -> 270024 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8160 - 9155															
-----															
08	104222 X	48245	-0-	-55977	-0-	1436	1	45672	2	Y	1011	1012	0	15	
						25	4	1112	9						
09	100860 X	45101	-0-	-55759	-0-	1366	1	42640	2	Y	979	974	0	20	
						18	4	1077	9						
10	104222 X	43126	-0-	-61096	-0-	1187	1	40861	2	Y	962	967	0	15	
						20	4	1058	9						
11	66180 X	44420	-0-	-21760	-0-	1327	1	42020	2	Y	953	949	0	19	
						25	4	1048	9						
12	54808 X	42625	-0-	-12183	-0-	1226	1	40311	2	Y	961	961	0	19	
						31	4	1057	9						
01	48236 X	38262	-0-	-9974	-0-	1153	1	36080	2	Y	916	918	0	17	
						21	4	1008	9						
-----															
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 247 RRCID -> 270050 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8716 - 10698															
-----															
08	48825 X	13991	-0-	-34834	-0-	417	1	13245	2	Y	293	289	0	5	
						7	4	322	9						
09	47250 X	10679	-0-	-36571	-0-	323	1	10097	2	Y	232	232	0	5	
						4	4	255	9						
10	48825 X	10997	-0-	-37828	-0-	303	1	10419	2	Y	245	246	0	4	
						5	4	270	9						
11	8772 X	8772	-0-	-0-	-0-	262	1	8298	2	Y	188	188	0	4	
						5	4	207	9						
12	21049 X	6663	-0-	-14386	-0-	192	1	6301	2	Y	150	151	0	3	
						5	4	165	9						
*01	26137 X	26137	-0-	-0-	-0-	788	1	24646	2	Y	626	617	0	12	
						14	4	689	9						
-----															
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 7 RRCID -> 270817 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8820 - 9342															
-----															
09	0	10821	-0-	10821	10821	328	1	10230	2	N	235	230	0	5	
						4	4	259	9						
10	0 W	77624	-0-	77624	88445	2136	1	73542	2	N	1736	1713	0	28	
						36	4	1910	9						
11	0 W	58698	-0-	58698	147143	1754	1	55526	2	N	1259	1262	0	25	
						33	4	1385	9						
*12	193608 X	46465	-0-	-147143	-0-	1337	1	43941	2	N	1048	1052	0	21	
						34	4	1153	9						
*01	80538 X	42176	-0-	-38362	-0-	1271	1	39771	2	N	1010	1012	0	19	
						23	4	1111	9						

OIL AND GAS DIVISION

-----													
HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
OXY USA INC. //CONT.// 630591													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 258 RRCID -> 270818 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9270 - 10310													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		0	164	-0-	164	164	5 1	156 2	N	3	3 0		-0-
							3 9						
09		0	10821	-0-	10821	10985	328 1	10230 2	N	235	230 0		5
							4 4	259 9					
10		40043 X	29058	-0-	-10985	-0-	800 1	27531 2	N	648	643 0		10
							14 4	713 9					
11		33450 X	21731	-0-	-11719	-0-	649 1	20557 2	N	466	467 0		9
							12 4	513 9					
*12		34565 X	17688	-0-	-16877	-0-	509 1	16717 2	N	408	400 0		8
							13 4	449 9					
*01		34565 X	15458	-0-	-19107	-0-	466 1	14577 2	N	370	371 0		7
							8 4	407 9					
-----													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 260 RRCID -> 271227 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9036 - 9940													
-----													
09		0 W	11441	-0-	11441	11441	355 1	11081 2	Y	-0-			-0-
							5 4						
10		0 W	24091	-0-	24091	35532	663 1	22825 2	Y	538	529 0		9
							11 4	592 9					
*11		0 W	21720	-0-	21720	57252	649 1	20547 2	Y	465	465 0		9
							12 4	512 9					
12		0 W	19914	-0-	19914	77166	573 1	18833 2	Y	449	449 0		9
							14 4	494 9					
*01		96042 X	18876	-0-	-77166	-0-	569 1	17801 2	Y	451	452 0		8
							10 4	496 9					
-----													
SMITH PRODUCTION INC. 789662													
SLICK ESTATE C WELL #: 17 RRCID -> 194597 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 8822 - 8852													
-----													
08		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1760 2	32 9	Y	29			49
09		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	260 1	1573 2	Y	16	21 1		44
							18 9						
10		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	231 1	1750 2	Y	41			85
							45 9						
11		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	218 1	1679 2	Y	25			110
							28 9						
12		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	229 1	1672 2	Y	40	96 1		54
							44 9						
01		1860 N	1068	-0-	-792	-0-	148 1	902 2	Y	16			70
							18 9						
-----													
SLICK ESTATE -C- WELL #: 16 RRCID -> 196761 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9374 - 9860													
-----													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-



HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
SLICK ESTATE -C-		WELL #: 18		RRCID -> 216561		COMPL. DATE 01/25/2014			TOTAL DEPTH 10747 PERF. 7346 - 7352			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1101 2	20 9	Y	18			38
09	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	64 1	1509 2	Y	42	75 1		5
						46 9						
10	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	63 1	1656 2	Y	25			30
						28 9						
11	1080 N	798	-0-	-282	-0-	40 1	740 2	Y	16			46
						18 9						
12	3100 N	5411	-0-	2311	2311	257 1	5126 2	Y	25	60 1		11
						28 9						
*01	6444 X	4133	-0-	-2311	-0-	126 1	3932 2	Y	68			79
						75 9						

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548		RRCID -> 010914		COMPL. DATE 12/03/1960			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
BENTSEN BROS. -A-		WELL #: 4										
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENTSEN BROS. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 251726		COMPL. DATE 09/25/2009			TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9330 - 9416			
08	3937 X	3490	-0-	-447	-0-	3385 2	105 9	N	95			130
09	3810 X	2723	-0-	-1087	-0-	2634 2	89 9	N	81	188 1		23
10	3937 X	2611	-0-	-1326	-0-	2548 2	63 9	N	57			80
11	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4013 2	98 9	N	89			169
12	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3733 2	129 9	N	117	194 1		92
*01	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	4171 2	36 9	N	33			125

BENTSEN BROS. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 254599		COMPL. DATE 04/10/2010			TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8744 - 9352			
08	3844 X	3679	-0-	-165	-0-	3601 2	78 9	N	71			155
09	3720 X	3316	-0-	-404	-0-	3241 2	75 9	N	68	188 1		35
10	3937 X	3339	-0-	-598	-0-	3280 2	59 9	N	54			89
11	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3904 2	84 9	N	76			165
12	3689 X	3674	-0-	-15	-0-	3579 2	95 9	N	86	194 1		57
*01	5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	5948 2	44 9	N	40			97

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 161410		COMPL. DATE 02/06/2006			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9170 - 9192			
ECHOLS		WELL #: 1										
08	1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	111 1	1268 3	Y	48			226
						53 9						
09	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	201 1	3795 3	Y	43			269
						47 9						
10	3100 N	3481	-0-	381	381	177 1	3223 3	Y	74	295 1		48
						81 9						
11	3000 N	3117	-0-	117	498	163 1	2909 3	Y	41			89
						45 9						
12	3940 X	3442	-0-	-498	-0-	185 1	3202 3	Y	50			139
						55 9						
*01	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	158 1	2797 3	Y	50			189
						55 9						

OIL AND GAS DIVISION

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
ECHOLS WELL #: 2 RRCID -> 164446 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9330 - 9450												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		3875 X	3479	-0-	-396	-0-	275	1	3147	3	Y	142
							57	9				
09		3480 X	3368	-0-	-112	-0-	168	1	3177	3	Y	163
							23	9				
10		3596 X	3573	-0-	-23	-0-	184	1	3338	3	Y	136
							51	9		73	1	
11		3480 X	3464	-0-	-16	-0-	182	1	3250	3	Y	165
							32	9				
12		3472 X	3259	-0-	-213	-0-	177	1	3051	3	Y	193
							31	9				
01		3565 X	3029	-0-	-536	-0-	160	1	2829	3	Y	229
							40	9				

HINDE (VKSGBG. NO. 1) 41537 416 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR												
OXY USA INC. 630591												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 107 RRCID -> 174624 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 4728 - 4975												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

HINDE (4850 FRIO) 41537 570 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR												
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070												
BENTSEN BROS. -A- WELL #: 5 U RRCID -> 122129 COMPL. DATE 08/18/1986 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4854 - 4879												
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

HIRSCH (WILCOX 3950) 41659 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB												
B & B OIL, INC. 039791												
HIRSCH, ISAAC, ETAL -B- WELL #: 1VM RRCID -> 046266 COMPL. DATE 02/07/1969 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A												
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT

HIRSCH "B" WELL #: 6 RRCID -> 129868 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3898 - 3914												
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT

HIRSCH (WILCOX 6250)		41659 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
B & B OIL, INC.		039791								
HIRSCH, ISAAC		WELL #: 1AU		RRCID -> 042769		COMPL. DATE 10/14/1967		TOTAL DEPTH 7108 PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HIRSCH, ISAAC ETAL		WELL #: 2VU		RRCID -> 046167		COMPL. DATE 01/10/1969		TOTAL DEPTH 7108 PERF. N/A		
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HIRSCH, ISAAC, ETAL-B-		WELL #: 2D		RRCID -> 047183		COMPL. DATE 09/26/1969		TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HIRSCH, ISAAC, ET AL -B-		WELL #: 1VU		RRCID -> 049232		COMPL. DATE 01/29/1969		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A		
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HIRSCH, ISAAC ETAL -B-		WELL #: 3DC		RRCID -> 049515		COMPL. DATE 02/14/1970		TOTAL DEPTH 7115 PERF. N/A		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HIRSCH (WILCOX 7000)		41659 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB		
B & B OIL, INC.		039791								
HIRSCH, ISAAC ETAL		WELL #: 2VL		RRCID -> 045900		COMPL. DATE 01/10/1969		TOTAL DEPTH 7108 PERF. N/A		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

-----														
HIRSCH (WILCOX 7000)		//CONT.//		41659 600	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: WEBB				
B & B OIL, INC.		//CONT.//		039791										
HIRSCH, ISAAC, ET AL -B-		WELL #:		1VL	RRCID ->	049233	COMPL. DATE	02/04/1969	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----														
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
HIRSCH (6450)				41659 775	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: WEBB				
B & B OIL, INC.				039791										
HIRSCH "B"		WELL #:		4	RRCID ->	131209	COMPL. DATE	05/15/1989	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6481 - 6487		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
HIRSCH (6900)				41659 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB				
B & B OIL, INC.				039791										
HIRSCH, ISAAC		WELL #:		1	RRCID ->	041573	COMPL. DATE	04/14/1967	TOTAL DEPTH	7130	PERF.	N/A		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
HIRSCH, ISAAC, -A-		WELL #:		1AM	RRCID ->	043018	COMPL. DATE	11/17/1967	TOTAL DEPTH	7108	PERF.	N/A		
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
HIRSCH, ISAAC ET AL -B-		WELL #:		3DL	RRCID ->	048674	COMPL. DATE	02/14/1970	TOTAL DEPTH	7115	PERF.	N/A		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
HOFFMAN				41937 001	ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: DUVAL				
L.L. OIL COMPANY				479924										
HOFFMAN W.K. "B"		WELL #:		6	RRCID ->	192402	COMPL. DATE	10/19/2002	TOTAL DEPTH	2868	PERF.	2492 - 2498		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOFFMAN (GOVT. WELLS)  
L.L. OIL COMPANY  
HOFFMAN, W. K. "B"

41937 250 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL  
479924  
WELL #: 1A RRCID -> 010928 COMPL. DATE 11/18/1948 TOTAL DEPTH 2615 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOFFMAN (GOVT. WELLS, UP)  
C. M. OIL CORPORATION  
WEIL ESTATE

41937 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
120711  
WELL #: 3113 RRCID -> 060417 COMPL. DATE 04/18/1986 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2281 - 2287

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOFFMAN (WILCOX)  
MAGNUM PRODUCING, LP  
HOFFMAN 116

41937 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
521516  
WELL #: 2 RRCID -> 212342 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 16055 PERF.13643 - 14004

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	175	1	1955	2	N	-0-	-0-
09	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	202	1	3257	2	N	-0-	-0-
10	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	208	1	2076	2	N	-0-	-0-
11	2070	X	942	-0-	-1128	-0-	942	2			N	-0-	-0-
12	3565	X	424	-0-	-3141	-0-	424	2			N	-0-	-0-
01	3565	X	514	-0-	-3051	-0-	90	1	424	2	N	-0-	-0-

HOFFMAN 116

WELL #: 1 RRCID -> 213792 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13437 - 13935

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOFFMAN (1800)  
L.L. OIL COMPANY  
HOFFMAN, W.K.

41937 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
479924  
WELL #: 10 RRCID -> 058595 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 2882 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----													
HOFFMAN (2000)		41937 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DUVAL				
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336											
HOFFMAN		WELL #:	1	RRCID ->	271344	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL DEPTH	2460	PERF.	2112 - 2118		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
-----													
04		0	1921	-0-	1921	1921	1871	2	50	9	N	45	45
05		0	9300	-0-	9300	11221	9247	2	53	9	N	48	93
06		0	7554	-0-	7554	18775	7528	2	26	9	N	24	117
07		500	8001	-0-	7501	26276	7928	2	73	9	N	66	183
08		7750	6673	-0-	-1077	25199	6494	2	179	9	N	163	193
09		7500	4504	-0-	-2996	22203	4504	2			N	-0-	193
10		7750	918	-0-	-6832	15371	911	2	7	9	N	6	51
11		7500	442	-0-	-7058	8313	442	2			N	-0-	51
12		7750	-0-	-0-	-7750	563					N	-0-	51
01		7750	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-	51
-----													
HOLLY BEACH (LM- 4)		42282 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CAMERON				
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336											
STATE TRACT 726		WELL #:	1ST	RRCID ->	249030	COMPL. DATE	04/08/2009	TOTAL DEPTH	9471	PERF.	8224 - 8234		
-----													
08		18538 #	15069	-0-	-3469	-0-	287	1	14782	2	N	-0-	-0-
09		16337 R	16337	-0-	-0-	-0-	278	1	16059	2	N	-0-	-0-
10		17330	17330	-0-	-0-	-0-	287	1	17043	2	N	-0-	-0-
11		15930 #	15581	-0-	-349	-0-	278	1	15303	2	N	-0-	-0-
*12		16977	16977	-0-	-0-	-0-	287	1	16690	2	N	-0-	-0-
01		16678	16469	-0-	-209	-0-	287	1	16182	2	N	-0-	-0-
-----													
HOME RUN (VICKSBURG CONS.)		42403 248		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS				
OXY USA INC.		630591											
PALMER STATE 348		WELL #:	2	RRCID ->	175711	COMPL. DATE	02/20/2000	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	11284 - 12396		
-----													
08		3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3009	2	43	9	Y	39	170
09		2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2677	2	190	9	Y	173	170
10		3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3041	2	169	9	Y	154	170
11		2790 X	1555	-0-	-1235	-0-	1350	2	205	9	Y	186	170
12		3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			Y	-0-	170
01		2883 X	209	-0-	-2674	-0-	45	2	164	9	Y	149	170
-----													
PALMER STATE 348		WELL #:	3S	RRCID ->	179852	COMPL. DATE	12/26/2005	TOTAL DEPTH	13220	PERF.	11428 - 12127		
-----													
08		2387 X	2268	-0-	-119	-0-	2182	2	86	9	Y	78	147
09		1920 X	1893	-0-	-27	-0-	1818	2	75	9	Y	68	215
10		1519 N	1364	-0-	-155	-0-	1364	2			Y	-0-	215
11		1470 N	1421	-0-	-49	-0-	1421	2			Y	-0-	23
12		1519 N	2	-0-	-1517	-0-	2	2			Y	-0-	23
01		1364 N	16	-0-	-1348	-0-	16	2			Y	-0-	23
-----													
PALMER STATE 348		WELL #:	4	RRCID ->	182101	COMPL. DATE	03/28/2001	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	10942 - 12140		
-----													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	63
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	63
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	63
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	63
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	63
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	63
-----													
SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:	25	RRCID ->	183272	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	12402	PERF.	10962 - 12298		
-----													
08		4061 X	3866	-0-	-195	-0-	3866	2			N	-0-	-0-
09		3930 X	3150	-0-	-780	-0-	3150	2			N	-0-	-0-
10		3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			N	-0-	-0-
11		4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			N	-0-	-0-
12		4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-	-0-
*01		4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2			N	-0-	-0-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 42403 248		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591								
SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #: 27		RRCID -> 187331		COMPL. DATE 10/05/2001		TOTAL DEPTH 12544 PERF.10390 - 12343		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1986	2	19	9	9
09	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1748	2	35	9	9
10	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2416	2	83	9	19
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					-0-
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					-0-
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					-0-
-----										
SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #: 28		RRCID -> 189568		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10360 - 12327		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
PALMER 347		WELL #: 5R		RRCID -> 191724		COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH 12740 PERF.10355 - 11662		
08	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2108	2	228	9	188
09	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			188
10	1984 N	1943	-0-	-41	-0-	1943	2			188
11	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	1963	2	215	9	188
12	2046 N	1905	-0-	-141	-0-	1905	2			188
*01	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	1919	2	209	9	188
-----										
PALMER STATE 348		WELL #: 6		RRCID -> 193641		COMPL. DATE 02/18/2003		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10386 - 11973		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
PALMER STATE 348		WELL #: 7		RRCID -> 195542		COMPL. DATE 04/15/2003		TOTAL DEPTH 12730 PERF.11356 - 11361		
08	1209 N	1161	-0-	-48	-0-	1161	2			208
09	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			208
10	1209 N	1172	-0-	-37	-0-	966	2	206	9	208
11	1110 N	1109	-0-	-1	-0-	1109	2			208
12	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1035	2	202	9	208
*01	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			208
-----										
PALMER STATE 348		WELL #: 8		RRCID -> 200004		COMPL. DATE 11/20/2003		TOTAL DEPTH 12643 PERF.10425 - 11681		
08	3968 X	3436	-0-	-532	-0-	3237	2	199	9	228
09	3840 X	3336	-0-	-504	-0-	3121	2	215	9	228
10	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3282	2	420	9	228
11	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3347	2	424	9	228
12	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3386	2	215	9	228
*01	7634 X	7634	-0-	-0-	-0-	3272	2	4362	9	228
-----										
PALMER STATE 348		WELL #: 9		RRCID -> 206817		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 12750 PERF.10128 - 11700		
08	3410 X	2707	-0-	-703	-0-	2506	2	201	9	353
09	3300 X	2669	-0-	-631	-0-	2463	2	206	9	353
10	3162 X	2493	-0-	-669	-0-	2288	2	205	9	353
11	2610 X	2062	-0-	-548	-0-	2062	2			353
12	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	2913	2	210	9	353
*01	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			353

HOME RUN (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 42403 248		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591								
PALMER STATE 348		WELL #: 10		RRCID -> 209790		COMPL. DATE 03/13/2005		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11076 - 12360		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	2948 2	81 9	Y	74	292
09	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	2402 2	13 9	Y	12	118
10	2511 X	2182	-0-	-329	-0-	2182 2		Y	-0-	118
11	2940 X	2120	-0-	-820	-0-	1968 2	152 9	Y	138	65
12	3038 X	2100	-0-	-938	-0-	2100 2		Y	-0-	65
01	3038 X	1162	-0-	-1876	-0-	1162 2		Y	-0-	65
-----										
SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #: 29		RRCID -> 211574		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 12412 PERF.11654 - 12295		
08	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	1841 2	109 9	N	99	236
09	1410 X	1148	-0-	-262	-0-	897 2	251 9	N	228	274
10	1581 X	250	-0-	-1331	-0-	158 2	92 9	N	84	163
11	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-			N	-0-	163
12	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-			N	-0-	163
01	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-			N	-0-	163
-----										
PALMER STATE 348		WELL #: 11		RRCID -> 217474		COMPL. DATE 03/06/2006		TOTAL DEPTH 12451 PERF.11287 - 12390		
08	6727 X	5979	-0-	-748	-0-	5761 2	218 9	Y	198	155
09	6210 X	6105	-0-	-105	-0-	5857 2	248 9	Y	225	183
10	5983 X	5937	-0-	-46	-0-	5938 2	99 9	Y	90	83
11	6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	5992 2	208 9	Y	189	83
12	6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	6023 2	199 9	Y	181	83
01	5983 X	4787	-0-	-1196	-0-	4575 2	212 9	Y	193	83
-----										
SULLIVAN, D. J. STATE		WELL #: 15		RRCID -> 228843		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 13810 PERF.11147 - 11754		
08	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 2		N	-0-	227
09	510 N	466	-0-	-44	-0-	466 2		N	-0-	227
10	558 N	492	-0-	-66	-0-	492 2		N	-0-	227
11	810 N	650	-0-	-160	-0-	650 2		N	-0-	227
*12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-	227
*01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-	227
-----										
SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #: 36		RRCID -> 230367		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 13600 PERF.11047 - 12199		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
-----										
SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #: 39		RRCID -> 242304		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 12371 PERF.11857 - 12220		
08	1705 X	1046	-0-	-659	-0-	1004 2	42 9	N	38	215
09	1650 X	1288	-0-	-362	-0-	1155 2	133 9	N	121	148
10	39162 X	39162	-0-	-0-	-0-	39085 2	77 9	N	70	218
11	122858 X	122858	-0-	-0-	-0-	122801 2	57 9	N	52	270
12	115041 X	115041	-0-	-0-	-0-	115041 2		N	-0-	270
*01	83483 X	83483	-0-	-0-	-0-	83483 2		N	-0-	270



OIL AND GAS DIVISION

HOME RUN (VICKSBURG 10)		42403 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
OXY USA INC.		630591														
SULLIVAN, D. J. STATE		WELL #: 9		RRCID -> 196122		COMPL. DATE 07/17/2003		TOTAL DEPTH 14053		PERF.13334 - 13390						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
-----																
SULLIVAN, D. J. STATE		WELL #: 12		RRCID -> 202922		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 14100		PERF.13454 - 13689						
08	T. A.	585	-0-	585	1231	579	2	6	9	N	5	5	1		3	
09	1613	X	382	-0-	-1231	375	2	7	9	N	6	7	1		2	
10	10852	X	10852	-0-	-0-	10494	2	358	9	N	325	114	0	132	81	
11	3000	N	45665	-0-	42665	42665	2	2716	9	N	2469	569	0	1547	434	
12	3100	N	43016	-0-	39916	82581	2	5542	9	N	5038	1997	0	3387	88	
*01	109850	X	27269	-0-	-82581	-0-	21677	2	5592	9	N	5084	2270	0	2549	353
-----																
SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #: 33		RRCID -> 231815		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 13792		PERF.13307 - 13791						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
-----																
SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #: 38		RRCID -> 238100		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 14000		PERF.12679 - 13650						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				118	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				118	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				118	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				118	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				118	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				118	
-----																
SULLIVAN, D. J. STATE		WELL #: 16		RRCID -> 256529		COMPL. DATE 05/22/2010		TOTAL DEPTH 13800		PERF.13062 - 13588						
08	9641	X	6422	-0-	-3219	-0-	6141	2	281	9	N	255	441	1	268	
09	9330	X	5073	-0-	-4257	-0-	4769	2	304	9	N	276	278	1	266	
10	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	6222	2	710	9	N	645	68	0	382	
11	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	5879	2	585	9	N	532	78	0	393	
12	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	5955	2	1107	9	N	1006	317	0	351	
*01	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	5542	2	1799	9	N	1635	580	0	385	
-----																
SULLIVAN, D. J. STATE		WELL #: 17		RRCID -> 258008		COMPL. DATE 09/07/2010		TOTAL DEPTH 13440		PERF.13118 - 13447						
08	24043	X	24043	-0-	-0-	-0-	21106	2	2937	9	N	2670	2712	1	374	
09	23010	X	18568	-0-	-4442	-0-	16316	2	2252	9	N	2047	2058	1	363	
10	23798	X	23798	-0-	-0-	-0-	21328	2	2470	9	N	2245	232	0	443	
11	23280	X	22468	-0-	-812	-0-	19716	2	2752	9	N	2502	261	0	477	
12	34825	X	34825	-0-	-0-	-0-	28408	2	6417	9	N	5834	1514	0	448	
*01	26614	X	26614	-0-	-0-	-0-	19354	2	7260	9	N	6600	2027	0	697	
-----																
SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #: 40		RRCID -> 271402		COMPL. DATE 12/12/2013		TOTAL DEPTH 12031		PERF.11142 - 11878						
*12	10778	X	NO RPT	-0-	-10778	-0-				N	NO RPT				-0-	
*01	167059	X	148679	-0-	-18380	-0-	148679	2			N	-0-			-0-	

HOME RUN, SOUTH (VICKSBURG) 42405 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
 OXY USA INC. 630591  
 SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 2 RRCID -> 204629 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13544 - 13994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	504 2	53 9	N	48			188
09	798 N	798	-0-	-0- B	-0-	569 2	229 9	N	208	188 1		208
10	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573 2		N	-0-			208
11	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	529 2	149 9	N	135	195 1		148
12	837 N	503	-0-	-334 B	-0-	503 2		N	-0-			148
01	558 N	470	-0-	-88 B	-0-	470 2		N	-0-			148

HOOK (LOMA BLANCA) 42489 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005  
 CAGE RANCH II WELL #: 6471 RRCID -> 159846 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10240 - 10304

08	248 N	223	-0-	-25	-0-	9 1	205 2	N	8			188
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	12 1	258 2	N	20			208
10	341 N	245	-0-	-96	-0-	12 1	227 2	N	5			213
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	16 1	206 2	N	-0-			213
12	310 N	281	-0-	-29	-0-	25 1	256 2	N	-0-			213
*01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	36 1	225 2	N	-0-			213

CAGE RANCH WELL #: 7094 RRCID -> 176396 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10199 - 10289

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CAGE RANCH WELL #: 7095 RRCID -> 176859 COMPL. DATE 11/14/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10028 - 10309

08	5890 X	1608	-0-	-4282	-0-	67 1	1539 2	N	2			265
09	5700 X	1046	-0-	-4654	-0-	48 1	998 2	N	-0-			265
10	5890 X	1182	-0-	-4708	-0-	61 1	1121 2	N	-0-			265
11	5700 X	622	-0-	-5078	-0-	44 1	578 2	N	-0-			265
12	5890 X	645	-0-	-5245	-0-	57 1	588 2	N	-0-			265
01	1612 X	1224	-0-	-388	-0-	170 1	1054 2	N	-0-			265

CAGE RANCH WELL #: 7097-C RRCID -> 177219 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10238

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOOK (LOMA BLANCA)		//CONT.//		42489 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS						
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		//CONT.//		190005											
CAGE RANCH II		WELL #:		6472	RRCID ->	197879	COMPL. DATE	08/11/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10034 - 10192			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	651 X	511	-0-	-140	-0-		21	1	490	2	N	-0-			178
09	630 X	490	-0-	-140	-0-		23	1	467	2	N	-0-			178
10	651 X	348	-0-	-303	-0-		16	1	295	2	N	34			212
							37	9							
11	600 X	406	-0-	-194	-0-		26	1	349	2	N	28			240
							31	9							
12	496 X	29	-0-	-467	-0-		3	1	26	2	N	-0-			240
01	496 X	139	-0-	-357	-0-		16	1	98	2	N	23			263
							25	9							

HOWELL, N.E. (4100)				43030 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO			
TBC PETROLEUM				840290								
BROWN, C. S.		WELL #:		1	RRCID ->	109905	COMPL. DATE	01/25/1984	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4105 - 4109
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HUBBERD (LOBO)				43118 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
CHEVRON U. S. A. INC.				148113											
BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #:		35	RRCID ->	197250	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	8903	PERF.	8368 - 8780			
08	7099 X	5437	-0-	-1662	-0-		384	1	5053	3	Y	-0-	8 1		-0-
09	6685 X	6685	-0-	-0-	-0-		528	1	6157	3	Y	-0-			-0-
10	6522 X	6522	-0-	-0-	-0-		560	1	5961	3	Y	1	1 8		-0-
							1	9							
11	5799 X	5799	-0-	-0-	-0-		493	1	5306	3	Y	-0-			-0-
12	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-		523	1	5323	3	Y	-0-			-0-
*01	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-		482	1	4818	3	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #:		33	RRCID ->	197665	COMPL. DATE	08/30/2003	TOTAL DEPTH	9025	PERF.	8169 - 8177			
08	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-		116	1	1525	3	Y	-0-			-0-
09	1410 N	1320	-0-	-90	-0-		104	1	1216	3	Y	-0-			-0-
10	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-		121	1	1282	3	Y	-0-			-0-
11	1590 N	1433	-0-	-157	-0-		121	1	1312	3	Y	-0-			-0-
12	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-		129	1	1309	3	Y	-0-			-0-
01	1395 N	1291	-0-	-104	-0-		118	1	1173	3	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #:		36	RRCID ->	209818	COMPL. DATE	03/28/2005	TOTAL DEPTH	9110	PERF.	8806 - 8854			
08	6014 X	5745	-0-	-269	-0-		404	1	5334	3	Y	6	53 1		3
							7	9							
09	6120 X	5946	-0-	-174	-0-		468	1	5454	3	Y	22			25
							24	9							
10	6192 X	6192	-0-	-0-	-0-		531	1	5641	3	Y	18	31 1		12
							20	9							
11	5280 X	5218	-0-	-62	-0-		443	1	4775	3	Y	-0-			12
12	6311 X	6311	-0-	-0-	-0-		565	1	5746	3	Y	-0-			12
*01	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-		536	1	5361	3	Y	-0-			12

HUBBERD (LOBO)		//CONT.//		43118 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313								
HUBBERD, WILLIAM "C1"		WELL #:		3	RRCID ->	142533	COMPL. DATE	07/25/1992	TOTAL DEPTH	9530	PERF. 8662 - 8734	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2		N	-0-	13
09		2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2		N	-0-	13
10		3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2		N	-0-	13
11		3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2		N	-0-	13
12		3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2		N	-0-	13
01		2821 X	2737	-0-	-84	-0-	2735	2	2 9	N	2	15
-----												
HUBBERD, WILLIAM "C1"		WELL #:		4	RRCID ->	143493	COMPL. DATE	11/22/1992	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8392 - 8578	
08		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-	87
09		613 N	613	-0-	-0-	-0-	612	2	1 9	N	1	88
10		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2		N	-0-	88
11		570 N	444	-0-	-126	-0-	443	2	1 9	N	1	89
12		682 N	682	-0-	-0-	-0-	681	2	1 9	N	1	90
*01		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2		N	-0-	90
-----												
HUBBERD, WILLIAM "C1"		WELL #:		5	RRCID ->	146480	COMPL. DATE	04/17/1993	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8420 - 8618	
08		837 N	265	-0-	-572	-0-	265	2		N	-0-	48
09		660 N	22	-0-	-638	-0-	22	2		N	-0-	48
10		372 N	341	-0-	-31	-0-	341	2		N	-0-	48
11		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-	48
12		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-	48
01		341 N	277	-0-	-64	-0-	277	2		N	-0-	48
-----												
HUBBERD, WILLIAM "C1"		WELL #:		6	RRCID ->	146561	COMPL. DATE	07/11/1993	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8489 - 8833	
08		2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2		N	-0-	90
09		1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2		N	-0-	90
10		1674 X	1671	-0-	-3	-0-	1671	2		N	-0-	90
11		2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2		N	-0-	90
12		1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2		N	-0-	90
*01		1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2		N	-0-	90
-----												
HUBBERD, WILLIAM C 3		WELL #:		21	RRCID ->	146666	COMPL. DATE	09/11/1993	TOTAL DEPTH	9208	PERF. 8248 - 8504	
08		5115 X	4447	-0-	-668	-0-	4444	2	3 9	Y	3	62
09		4350 X	4134	-0-	-216	-0-	4134	2		Y	-0-	62
10		4836 X	1110	-0-	-3726	-0-	1110	2		Y	-0-	62
11		4680 X	-0-	-0-	-4680	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	62
12		4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	62
01		4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	62
-----												
HUBBERD, WILLIAM D		WELL #:		22	RRCID ->	151472	COMPL. DATE	10/04/1994	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8402 - 8902	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----												
HUBBERD, WILLIAM C 3		WELL #:		24	RRCID ->	152918	COMPL. DATE	01/06/1995	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 8267 - 8598	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
HUBBERD, WILLIAM D3		WELL #: 23		RRCID -> 154127		COMPL. DATE 02/04/1995		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8378 - 8653					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUBBERD "E"		WELL #: 1		RRCID -> 162847		COMPL. DATE 04/15/1997		TOTAL DEPTH 9318 PERF. 9154 - 9168					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUBBERD		WELL #: 19		RRCID -> 164321		COMPL. DATE 07/19/1997		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8520 - 8962					
08	1550 X	617	-0-	-933	-0-	617	2		N	-0-			105
09	1500 X	23	-0-	-1477	-0-	23	2		N	-0-			105
10	1550 X	4	-0-	-1546	-0-	4	2		N	-0-			105
11	1500 X	196	-0-	-1304	-0-	196	2		N	-0-			105
12	1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2		N	-0-			105
*01	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2	2 9	N	2			107

HUBBERD B		WELL #: 20		RRCID -> 165675		COMPL. DATE 11/29/1997		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 8264					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUBBERD, MARIE S. TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 166174		COMPL. DATE 09/03/1997		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8612 - 8670					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3

HUBBERD T		WELL #: 5		RRCID -> 167093		COMPL. DATE 02/17/1998		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7438 - 8033					
08	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2		N	-0-			28
09	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2		N	-0-			28
10	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2		N	-0-			28
11	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2		N	-0-			28
12	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2		N	-0-			28
*01	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2		N	-0-			28

HUBBERD, WILLIAM A		WELL #: 25		RRCID -> 167287		COMPL. DATE 02/28/1998		TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7613 - 7810					
08	3100 N	3872	-0-	772	1483	3872	2		N	-0-			45
09	3000 N	3764	-0-	764	2247	3764	2		N	-0-			45
10	6114 X	3867	-0-	-2247	-0-	3867	2		N	-0-			45
11	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2		N	-0-			45
12	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2		N	-0-			45
*01	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3468	2	2 9	N	2			47

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
CHARLES ALEXANDER B		WELL #: 20		RRCID -> 167946		COMPL. DATE 03/21/1998		TOTAL DEPTH 9489 PERF. 8264 - 8292								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	3					6
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
-----																
CHARLES ALEXANDER C		WELL #: 26		RRCID -> 169267		COMPL. DATE 07/10/1998		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8395 - 9021								
08	88	N	88	-0-	-0-	10	1	78	2	Y	-0-					1
09	150	N	132	-0-	-18	15	1	117	2	Y	-0-					1
10	DLQ	G-10	254	-0-	254	29	1	224	2	Y	1	1	1			1
11	DLQ	G-10	739	-0-	739	85	1	651	2	Y	3					4
12	1038	N	45	-0-	-993	3	9	39	2	Y	-0-	2	1			2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					2
-----																
CHARLES ALEXANDER D		WELL #: 30		RRCID -> 170403		COMPL. DATE 09/10/1998		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8060 - 8464								
08	2615	N	2615	-0-	-0-	285	1	2324	2	Y	5	7	1			9
09	2227	N	2227	-0-	-0-	249	1	1975	2	Y	3	6	1			6
10	2604	N	789	-0-	-1815	89	1	700	2	Y	-0-	2	1			4
11	2520	N	1121	-0-	-1399	129	1	991	2	Y	1					5
12	2294	N	1519	-0-	-775	195	1	1321	2	Y	3	3	1			5
*01	1289	N	1289	-0-	-0-	133	1	1152	2	Y	4					9
-----																
MARTINEZ-BARRERA GU		WELL #: 5		RRCID -> 171107		COMPL. DATE 10/21/1998		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8060 - 8222								
08	775	N	765	-0-	-10	765	2			N	-0-					20
09	780	N	750	-0-	-30	750	2			N	-0-					20
10	806	N	793	-0-	-13	793	2			N	-0-					20
11	800	N	800	-0-	-0-	800	2			N	-0-					20
12	780	N	780	-0-	-0-	780	2			N	-0-					20
*01	824	N	824	-0-	-0-	824	2			N	-0-					20
-----																
MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 24		RRCID -> 173495		COMPL. DATE 01/28/1999		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8256 - 8290								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HUBBERD		WELL #: 34		RRCID -> 175239		COMPL. DATE 11/04/1999		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9265 - 9688								
08	1098	N	1098	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					10
09	714	N	714	-0-	-0-	714	2			N	-0-					10
10	1798	N	218	-0-	-1580	218	2			N	-0-					10
11	1050	N	-0-	-0-	-1050					N	-0-					10
12	1320	N	1320	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					10
*01	415	N	415	-0-	-0-	415	2			N	-0-					10

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
HUBBERD		WELL #: 5		RRCID -> 184631		COMPL. DATE 06/27/2001		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8587 - 9214				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	899 N	216	-0-	-683	-0-	216	2		N	-0-		33
09	480 N	224	-0-	-256	-0-	224	2		N	-0-		33
10	403 N	230	-0-	-173	-0-	230	2		N	-0-		33
11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-		33
12	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2		N	-0-		33
*01	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2		N	-0-		33
-----												
HUBBERD		WELL #: 39		RRCID -> 185875		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8880 - 9883				
08	5146 X	219	-0-	-4927	-0-	219	2		N	-0-		70
09	4980 X	164	-0-	-4816	-0-	164	2		N	-0-		70
10	3472 X	1085	-0-	-2387	-0-	1085	2		N	-0-		70
11	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2		N	-0-		70
12	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2		N	-0-		70
*01	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3959	2	8 9	N	7		77
-----												
HUBBERD, WILLIAM "A1"		WELL #: 40		RRCID -> 189134		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7676 - 7843				
08	2356 X	415	-0-	-1941	-0-	415	2		N	-0-		82
09	2280 X	328	-0-	-1952	-0-	321	2	7 9	N	6		88
10	2356 X	648	-0-	-1708	-0-	648	2		N	-0-		88
11	720 X	292	-0-	-428	-0-	292	2		N	-0-		88
12	713 X	390	-0-	-323	-0-	383	2	7 9	N	6		94
01	651 N	539	-0-	-112	-0-	539	2		N	-0-		94
-----												
HUBBERD, WILLIAM "B2"		WELL #: 43		RRCID -> 189705		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8082 - 8616				
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		Y	-0-		43
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-			Y	21		64
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-			Y	-0-		64
11	120 N	66	-0-	-54	-0-	66	2		Y	-0-		64
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		Y	-0-		64
*01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		Y	-0-		64
-----												
HUBBERD, WILLIAM "D3"		WELL #: 44		RRCID -> 189986		COMPL. DATE 10/21/2003		TOTAL DEPTH 9234 PERF. 8083 - 9018				
08	1426 N	816	-0-	-610	-0-	816	2		Y	-0-		37
09	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2		Y	-0-		37
10	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2		Y	-0-		37
11	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1529	2	2 9	Y	2		39
12	1550 N	1478	-0-	-72	-0-	1478	2		Y	-0-		39
01	1550 N	1273	-0-	-277	-0-	1273	2		Y	-0-		39
-----												
HUBBERD		WELL #: 47		RRCID -> 189989		COMPL. DATE 10/21/2003		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9821 - 10373				
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HUBBERD, WILLIAM "D3"		WELL #: 45		RRCID -> 189990		COMPL. DATE 12/22/2003		TOTAL DEPTH 9174 PERF. 8056 - 8959				
08	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2377	2	3 9	N	3		42
09	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2		N	-0-		42
10	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2		N	-0-		42
11	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2		N	-0-		42
12	2015 N	1681	-0-	-334	-0-	1681	2		N	-0-		42
*01	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2192	2	4 9	N	4		46

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313								
HUBBERD, WILLIAM C 3		WELL #: 46		RRCID -> 189991		COMPL. DATE 10/20/2003		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6876 - 8866		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			164
09	3090 X	2916	-0-	-174	-0-	2916	2			164
10	2976 X	2822	-0-	-154	-0-	2822	2			164
11	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2948	2	33 9	N	194
12	2976 X	2848	-0-	-128	-0-	2839	2	9 9	N	202
01	2976 X	2938	-0-	-38	-0-	2938	2		N	202
-----										
HUBBERD, WILLIAM "D3"		WELL #: 48		RRCID -> 189992		COMPL. DATE 05/13/2002		TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8344 - 9226		
08	1643 N	1410	-0-	-233	-0-	1410	2		N	38
09	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2		N	38
10	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2		N	38
11	1350 N	1332	-0-	-18	-0-	1332	2		N	38
12	1426 N	1397	-0-	-29	-0-	1397	2		N	38
01	1395 N	1269	-0-	-126	-0-	1269	2		N	38
-----										
HUBBERD		WELL #: 51		RRCID -> 191134		COMPL. DATE 06/06/2002		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9104 - 9516		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	23
-----										
HUBBERD WILLIAM "D4"		WELL #: 52		RRCID -> 191268		COMPL. DATE 07/12/2002		TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8094 - 9083		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
-----										
HUBBERD		WELL #: 50		RRCID -> 191281		COMPL. DATE 06/08/2002		TOTAL DEPTH 9839 PERF. 8992 - 9636		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
-----										
HUBBERD, WILLIAM "D3"		WELL #: 49		RRCID -> 191411		COMPL. DATE 05/15/2002		TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8681 - 8791		
08	9176 X	7848	-0-	-1328	-0-	7831	2	17 9	N	51
09	8820 X	7578	-0-	-1242	-0-	7569	2	9 9	N	59
10	8432 X	7500	-0-	-932	-0-	7491	2	9 9	N	67
11	8160 X	6689	-0-	-1471	-0-	6674	2	15 9	N	81
12	8339 X	6723	-0-	-1616	-0-	6703	2	20 9	N	99
01	7843 X	6606	-0-	-1237	-0-	6581	2	25 9	N	122
-----										
HUBBERD WILLIAM "C 3"		WELL #: 53		RRCID -> 191666		COMPL. DATE 06/22/2002		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8180 - 8950		
08	3317 X	2912	-0-	-405	-0-	2912	2		N	88
09	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2		N	88
10	3410 X	3164	-0-	-246	-0-	3164	2		N	88
11	3300 X	2782	-0-	-518	-0-	2782	2		N	88
12	3379 X	2766	-0-	-613	-0-	2766	2		N	88
01	3348 X	2668	-0-	-680	-0-	2668	2		N	88



HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 33		RRCID -> 191711		COMPL. DATE 08/08/2002		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8275 - 8369								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM "B2"		WELL #: 54		RRCID -> 191715		COMPL. DATE 01/19/2004		TOTAL DEPTH 8748 PERF. 8480 - 8569								
08	6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	6088	2	19	9	Y	17					147
09	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	5411	2	9	9	Y	8					155
10	6572 X	5154	-0-	-1418	-0-	5148	2	6	9	Y	5					160
11	6360 X	3476	-0-	-2884	-0-	3462	2	14	9	Y	13					173
12	6541 X	3910	-0-	-2631	-0-	3896	2	14	9	Y	13					186
01	6107 X	4948	-0-	-1159	-0-	4918	2	30	9	Y	27					213

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 35		RRCID -> 191817		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8168 - 8704								
08	769 N	769	-0-	-0-	-0-	84	1	682	2	Y	3	2	1			3
09	600 N	328	-0-	-272	-0-	37	1	290	2	Y	1	1	1			3
10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	69	1	540	2	Y	2	2	1			3
11	540 N	318	-0-	-222	-0-	37	1	281	2	Y	-0-					3
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	57	1	384	2	Y	3	1	1			5
*01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	64	1	556	2	Y	4					9

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 36		RRCID -> 191818		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7188 - 8894								
08	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	133	1	1083	2	Y	3	3	1			4
09	578 N	578	-0-	-0-	-0-	65	1	513	2	Y	-0-	2	1			2
10	868 N	537	-0-	-331	-0-	61	1	474	2	Y	2	1	1			3
11	840 N	479	-0-	-361	-0-	55	1	424	2	Y	-0-					3
12	589 N	562	-0-	-27	-0-	72	1	487	2	Y	3	1	1			5
*01	769 N	769	-0-	-0-	-0-	79	1	686	2	Y	4					9

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 37		RRCID -> 192599		COMPL. DATE 11/14/2002		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8466 - 8543								
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	65	1	531	2	Y	-0-	1	1			2
09	543 N	543	-0-	-0-	-0-	61	1	482	2	Y	-0-	1	1			1
10	620 N	499	-0-	-121	-0-	56	1	441	2	Y	2	1	1			2
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	74	1	565	2	Y	1					3
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	73	1	496	2	Y	4	2	1			5
*01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	61	1	529	2	Y	4					9

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 34		RRCID -> 192783		COMPL. DATE 02/11/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8207 - 8390			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	121 1	985 2	Y	3	3 1	4
						3 9					
09	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	115 1	908 2	Y	2	3 1	3
						2 9					
10	992 N	967	-0-	-25	-0-	109 1	854 2	Y	4	2 1	5
						4 9					
11	960 N	956	-0-	-4	-0-	110 1	846 2	Y	-0-		5
12	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	135 1	917 2	Y	3	3 1	5
						3 9					
*01	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	110 1	950 2	Y	4		9
						4 9					

  

HUBBERD, WILLIAM "A2"		WELL #: 57ST		RRCID -> 192784		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8343 - 8680		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

  

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 43		RRCID -> 194080		COMPL. DATE 02/23/2003		TOTAL DEPTH 9126 PERF. 7986 - 8486			
08	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	229 1	1868 2	Y	2	5 1	7
						2 9					
09	1860 N	1859	-0-	-1	-0-	208 1	1648 2	Y	3	5 1	5
						3 9					
10	2263 N	1732	-0-	-531	-0-	195 1	1529 2	Y	7	4 1	8
						8 9					
11	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	251 1	1923 2	Y	3		11
						3 9					
12	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	264 1	1789 2	Y	-0-	6 1	5
*01	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	209 1	1817 2	Y	4		9
						4 9					

  

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 40		RRCID -> 194389		COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8392 - 8703			
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	18 1	149 2	Y	-0-		3
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	13 1	102 2	Y	-0-		3
10	93 N	60	-0-	-33	-0-	7 1	53 2	Y	-0-		3
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		3
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		3
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		3

  

HUBBERD		WELL #: 59		RRCID -> 195349		COMPL. DATE 10/29/2009		TOTAL DEPTH 10240 PERF. 7364 - 7384			
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-		38
09	210 N	7	-0-	-203	-0-	7 2		N	-0-		38
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-		38
11	120 N	7	-0-	-113	-0-	7 2		N	-0-		38
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-		38
01	248 N	21	-0-	-227	-0-	21 2		N	-0-		38

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 49		RRCID -> 195590		COMPL. DATE 05/18/2003		TOTAL DEPTH 9015 PERF. 7866 - 8806			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	569 1	4634 2	Y	16	13 1	18
09	7126 X	7126	-0-	-0-	-0-	18 9	6308 2	Y	20	19 1	19
10	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	796 1	5251 2	Y	24	15 1	28
11	5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	22 9	5100 2	Y	-0-		28
12	5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	670 1	5177 2	Y	-0-	16 1	12
*01	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	26 9	5108 2	Y	-0-		12
08	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	665 1	1264 2	Y	3	4 1	5
09	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	764 1	1322 2	Y	3	4 1	4
10	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	589 1	1543 2	Y	8	4 1	8
11	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	185 1	1422 2	Y	-0-		8
12	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	228 1	1543 2	Y	6	4 1	10
*01	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	7 9	1685 2	Y	8		18
08	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2		N	-0-		87
09	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1264 2	1 9	N	1		88
10	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 2		N	-0-		88
11	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1211 2	6 9	N	5		93
12	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2		N	-0-		93
*01	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 2		N	-0-		93
08	1178 N	605	-0-	-573	-0-	601 2	4 9	N	4		168
09	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1352 2	10 9	N	9		177
10	1116 N	1024	-0-	-92	-0-	1005 2	19 9	N	17		194
11	974 N	974	-0-	-0-	-0-	972 2	2 9	N	2		196
12	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518 2		N	-0-		196
*01	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 2		N	-0-		196
08	7967 X	7439	-0-	-528	-0-	7419 2	20 9	N	18		115
09	8580 X	6993	-0-	-1587	-0-	6981 2	12 9	N	11		126
10	8742 X	7221	-0-	-1521	-0-	7214 2	7 9	N	6		132
11	8460 X	7106	-0-	-1354	-0-	7102 2	4 9	N	4		136
12	8091 X	6866	-0-	-1225	-0-	6863 2	3 9	N	3		139
01	7440 X	6992	-0-	-448	-0-	6964 2	28 9	N	25		164
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 53		RRCID -> 200081		COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8098 - 8654			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	190 1	1548 2	Y	3	4 1	6
09	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	182 1	1441 2	Y	2	4 1	4
10	1736 N	1734	-0-	-2	-0-	195 1	1530 2	Y	8	4 1	8
11	1680 N	1642	-0-	-38	-0-	189 1	1453 2	Y	-0-		8
12	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	303 1	2049 2	Y	2	5 1	5
*01	2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	302 1	2623 2	Y	3		8
-----											
HUBBERD		WELL #: 67		RRCID -> 201869		COMPL. DATE 03/18/2004		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8260 - 9497			
08	1426 N	1264	-0-	-162	-0-	1264 2		N	-0-	14	
09	1200 N	1153	-0-	-47	-0-	1153 2		N	-0-	14	
10	1271 N	939	-0-	-332	-0-	939 2		N	-0-	14	
11	1230 N	1083	-0-	-147	-0-	1083 2		N	-0-	14	
12	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2075 2	10 9	N	9	23	
*01	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	2785 2	12 9	N	11	34	
-----											
MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 25		RRCID -> 202907		COMPL. DATE 02/14/2004		TOTAL DEPTH 8552 PERF. 7510 - 8280			
08	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2		N	-0-	106	
09	390 N	301	-0-	-89	-0-	301 2		N	-0-	106	
10	558 N	233	-0-	-325	-0-	233 2		N	-0-	106	
11	990 N	330	-0-	-660	-0-	324 2	6 9	N	5	111	
12	310 N	196	-0-	-114	-0-	196 2		N	-0-	111	
*01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	443 2	11 9	N	10	121	
-----											
HUBBERD "C3"		WELL #: 69		RRCID -> 203238		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8154 - 8990			
08	3596 X	3319	-0-	-277	-0-	3319 2		N	-0-	82	
09	3480 X	3210	-0-	-270	-0-	3210 2		N	-0-	82	
10	3224 X	3046	-0-	-178	-0-	3046 2		N	-0-	82	
11	3120 X	2991	-0-	-129	-0-	2991 2		N	-0-	82	
12	3224 X	3054	-0-	-170	-0-	3054 2		N	-0-	82	
01	3224 X	2930	-0-	-294	-0-	2930 2		N	-0-	82	
-----											
MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 26		RRCID -> 203562		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8032 - 8134			
08	992 X	682	-0-	-310	-0-	682 2		N	-0-	100	
09	960 N	523	-0-	-437	-0-	523 2		N	-0-	100	
10	1023 N	992	-0-	-31	-0-	992 2		N	-0-	100	
11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 2		N	-0-	100	
12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2		N	-0-	100	
01	992 N	737	-0-	-255	-0-	737 2		N	-0-	100	
-----											
HUBBERD		WELL #: 70		RRCID -> 203838		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8794 - 8930			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
HUBBERD		WELL #: 80		RRCID -> 212861		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9435 - 10177								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
-----																
HUBBERD		WELL #: 79		RRCID -> 214173		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8193 - 9880								
08	6758 X	5201	-0-	-1557	-0-	5199	2	2	9	N	2					56
09	6390 X	5592	-0-	-798	-0-	5584	2	8	9	N	7					63
10	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	5453	2	13	9	N	12					75
11	5280 X	4736	-0-	-544	-0-	4707	2	29	9	N	26					101
12	5518 X	4415	-0-	-1103	-0-	4415	2			N	-0-					101
01	5518 X	4409	-0-	-1109	-0-	4387	2	22	9	N	20					121
-----																
HUBBERD		WELL #: 78		RRCID -> 215101		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8744 - 10094								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					45
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
-----																
HUBBERD, WILLIAM "B2"		WELL #: 82		RRCID -> 241991		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8306 - 8910								
08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	425	2	2	9	Y	2					137
09	390 N	322	-0-	-68	-0-	322	2			Y	-0-					137
10	620 N	312	-0-	-308	-0-	312	2			Y	-0-					137
11	420 N	261	-0-	-159	-0-	261	2			Y	-0-					137
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					137
01	310 N	206	-0-	-104	-0-	206	2			Y	-0-					137
-----																
HUBBERD, WILLIAM "A2"		WELL #: 81		RRCID -> 242063		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8052 - 8393								
08	2790 N	2737	-0-	-53	-0-	2736	2	1	9	Y	1					100
09	2700 N	2577	-0-	-123	-0-	2576	2	1	9	Y	1					101
10	2790 N	2605	-0-	-185	-0-	2605	2			Y	-0-					101
11	2640 N	2343	-0-	-297	-0-	2342	2	1	9	Y	1					102
12	2666 N	2341	-0-	-325	-0-	2341	2			Y	-0-					102
01	2604 N	2332	-0-	-272	-0-	2328	2	4	9	Y	4					106
-----																
HUBBERD 59		WELL #: 84		RRCID -> 242234		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8718 - 9993								
08	3100 N	4784	-0-	1684	1684	4762	2	22	9	N	20					152
09	3000 N	2337	-0-	-663	1021	2337	2			N	-0-					152
10	3100 N	2484	-0-	-616	405	2484	2			N	-0-					152
11	2610 X	2071	-0-	-539	-0-	2071	2			N	-0-					152
12	2697 X	2109	-0-	-588	-0-	2109	2			N	-0-					152
01	2697 X	1962	-0-	-735	-0-	1962	2			N	-0-					152

HUBBERD (LOBO)				//CONT.//	43118 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
HUBBERD TRUST				WELL #:	3	RRCID ->	164149	COMPL. DATE	07/25/1997	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 8736 - 8746		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HUBBERD "B"				WELL #:	1	RRCID ->	187911	COMPL. DATE	01/14/2002	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8590 - 8704		
08	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	35	1	1922	2	N	-0-			9
09	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	34	1	1865	2	N	-0-			9
10	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	33	1	1913	2	N	47	47	1	9
						52	9							
11	1890 N	1689	-0-	-201	-0-	101	1	1588	3	N	-0-			9
12	1953 N	1418	-0-	-535	-0-	78	1	1340	3	N	-0-			9
01	1984 N	1387	-0-	-597	-0-	77	1	1310	3	N	-0-			9
-----														
HUBBERD "B"				WELL #:	3	RRCID ->	208267	COMPL. DATE	12/24/2004	TOTAL DEPTH	8772	PERF. 8472 - 8618		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			11
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
-----														
HUBBERD "B"				WELL #:	4 T	RRCID ->	213103	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7298 - 8306		
08	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	29	1	1558	2	N	-0-	60	1	12
09	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	32	1	1794	2	N	-0-			12
10	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	29	1	1675	2	N	22			34
						24	9							
*11	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	101	1	1590	3	N	-0-	32	1	2
12	1891 N	1383	-0-	-508	-0-	76	1	1307	3	N	-0-			2
01	1736 N	1333	-0-	-403	-0-	74	1	1259	3	N	-0-			2
-----														
HUBBERD "C-EAST"				WELL #:	1	RRCID ->	213499	COMPL. DATE	07/31/2005	TOTAL DEPTH	9280	PERF. 8940 - 9008		
08	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	77	1	4189	2	N	2			70
						2	9							
09	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	69	1	3844	2	N	-0-			70
10	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	69	1	4023	2	N	-0-			70
*11	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	268	1	4200	3	N	-0-	70	1	-0-
*12	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	249	1	4267	3	N	-0-			-0-
*01	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	231	1	3936	3	N	-0-			-0-
-----														
HUBBERD A				WELL #:	1	RRCID ->	215588	COMPL. DATE	09/20/2005	TOTAL DEPTH	8890	PERF. 8526 - 8565		
08	817 N	817	-0-	-0-	-0-	15	1	802	2	N	-0-			32
09	867 N	867	-0-	-0-	-0-	15	1	852	2	N	-0-			32
10	833 N	833	-0-	-0-	-0-	14	1	819	2	N	-0-			32
*11	780 N	307	-0-	-473	-0-	19	1	288	3	N	-0-	31	1	1
12	899 N	4	-0-	-895	-0-	4	3			N	-0-			1
01	837 N	188	-0-	-649	-0-	11	1	177	3	N	-0-			1

HUBBERD (LOBO)		//CONT.//	43118 250	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310											
HUBBERD "C-EAST"		WELL #:	2	RRCID ->	219667	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8654	-	8952	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	30	1	1589	2	N	-0-			64
09	1650 N	1629	-0-	-21	-0-	29	1	1598	2	N	2			66
						2	9							
10	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	29	1	1691	2	N	-0-	52	1	14
*11	1560 N	1450	-0-	-110	-0-	87	1	1363	3	N	-0-	13	1	1
12	1674 N	1552	-0-	-122	-0-	86	1	1466	3	N	-0-			1
01	1705 N	1416	-0-	-289	-0-	78	1	1338	3	N	-0-			1
HUBBERD TRUST														
		WELL #:	4	RRCID ->	224997	COMPL. DATE	01/29/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8986	-	9056	
08	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	48	1	2565	2	N	-0-			36
09	2640 N	2504	-0-	-136	-0-	44	1	2459	2	N	1			37
						1	9							
10	2697 N	2652	-0-	-45	-0-	45	1	2601	2	N	5			42
						6	9							
*11	2520 N	2448	-0-	-72	-0-	146	1	2296	3	N	5	45	1	2
						6	9							
*12	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	146	1	2505	3	N	-0-			2
01	2666 N	2644	-0-	-22	-0-	146	1	2498	3	N	-0-			2
HUBBERD (6600)														
COLUMBUS ENERGY, LLC														
HUBBERD, WILLIAM "T"		WELL #:	2	RRCID ->	130739	COMPL. DATE	04/23/1989	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6612	-	6656	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
HUBBERD, WILLIAM -D-														
		WELL #:	17	RRCID ->	194188	COMPL. DATE	02/26/2002	TOTAL DEPTH	9571	PERF.	6986	-	7006	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
HUBBERD -B- (WILCOX 7300)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
HUBBERD "B"		WELL #:	9	RRCID ->	212829	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7208	-	7402	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HUBBERD "B"														
		WELL #:	4 C	RRCID ->	213101	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7298	-	7326	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUERFANO (LOBO 1) 43260 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB  
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313  
 LAREDO TOWNSITE "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164794 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6287 - 6384

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1550 #	1474	-0-	-76	-0-	197	1	1277	2	N	-0-	21	1	-0-
09	1391 R	1391	-0-	-0-	-0-	154	1	1227	2	N	9			9
						10	9							
10	1426 #	1392	-0-	-34	-0-	182	1	1210	2	N	-0-			9
11	1440 #	1432	-0-	-8	-0-	193	1	1239	2	N	-0-			9
12	1505 R	1505	-0-	-0-	-0-	206	1	1299	2	N	-0-			9
*01	1544 R	1544	-0-	-0-	-0-	203	1	1341	2	N	-0-			9

HUGHES (5200) 43319 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB  
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
 GARCIA 608 WELL #: 2 RRCID -> 230282 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 11815 PERF. 5210 - 5250

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

HUGHES (6300) 43319 480 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB  
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
 GARCIA 45 WELL #: 1 RRCID -> 218506 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 5877 - 5882

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2170 #	1201	-0-	-969	-0-	1195	2	6	9	N	5			140
09	1650 #	683	-0-	-967	-0-	681	2	2	9	N	2			142
10	1562 R	1562	-0-	-0-	-0-	1556	2	6	9	N	5			147
11	1380 #	1308	-0-	-72	-0-	1305	2	3	9	N	3			150
12	1426 #	1065	-0-	-361	-0-	1054	2	11	9	N	10			160
01	1550 #	1421	-0-	-129	-0-	1419	2	2	9	N	2			162

GARCIA 45 WELL #: 2 RRCID -> 254234 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5176 - 5180

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUNDIDO (LOBO) 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 ARUBA PETROLEUM, INC. 033762  
 GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 225000 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 9540 - 9736

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3441 X	2381	-0-	-1060	-0-	2381	3			N	-0-			-0-
09	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	3			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	3249	-0-	3249	3249	3249	3			N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	2494	-0-	2494	5743	2494	3			N	-0-			-0-
12	7576 X	1833	-0-	-5743	-0-	1833	3			N	-0-			-0-
*01	1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-			-0-

GUTIERREZ WELL #: 3 RRCID -> 235507 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9297 - 9888

08	2697 X	2046	-0-	-651	-0-	2046	3			N	-0-			-0-
09	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			N	-0-			-0-
10	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			N	-0-			-0-
11	1980 X	1918	-0-	-62	-0-	1918	3			N	-0-			-0-
12	2697 N	1555	-0-	-1142	-0-	1555	3			N	-0-			-0-
01	2480 N	1193	-0-	-1287	-0-	1193	3			N	-0-			-0-



OIL AND GAS DIVISION

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ZAPATA		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861														
MARTINEZ, S. WELL #: 1 RRCID -> 075828 COMPL. DATE 03/07/1978												TOTAL DEPTH 11294 PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	966 N	966	-0-	-0-	-0-	103 1	863 2	863 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	976 N	976	-0-	-0-	-0-	98 1	878 2	878 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	853 N	853	-0-	-0-	-0-	92 1	761 2	761 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	79 1	713 2	713 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	992 N	841	-0-	-151	-0-	89 1	752 2	752 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	868 N	710	-0-	-158	-0-	80 1	630 2	630 2	Y	-0-	-0-			-0-

  

BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 4 A RRCID -> 082509 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 11726 PERF.10263 - 10329		
08	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	304 1	1436 2	1436 2	N	-0-	-0-			-0-
09	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	347 1	1772 2	1772 2	N	-0-	-0-			-0-
10	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	393 1	1931 2	1931 2	N	-0-	-0-			-0-
11	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	358 1	1733 2	1733 2	N	-0-	-0-			-0-
12	2201 N	2175	-0-	-26	-0-	362 1	1813 2	1813 2	N	-0-	-0-			-0-
01	2325 N	1373	-0-	-952	-0-	96 1	1277 2	1277 2	N	-0-	-0-			-0-

  

BENAVIDES, BELIA R.-B WELL #: 6 RRCID -> 106618 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9896 - 10014		
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	82 1	387 2	387 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	67 1	341 2	341 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	T. A.	326	-0-	326	326	55 1	271 2	271 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	T. A.	349	-0-	349	675	60 1	289 2	289 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	T. A.	411	-0-	411	1086	68 1	343 2	343 2	Y	-0-	-0-			-0-
*01	1515 X	429	-0-	-1086	-0-	30 1	399 2	399 2	Y	-0-	-0-			-0-

  

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 9 RRCID -> 148185 COMPL. DATE 01/19/1994												TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9843 - 10137		
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-

  

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 10 RRCID -> 148274 COMPL. DATE 04/21/2000												TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9306 - 10308		
08	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	319 1	1507 2	1507 2	N	-0-	-0-			-0-
09	1680 N	1565	-0-	-115	-0-	256 1	1309 2	1309 2	N	-0-	-0-			-0-
10	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	292 1	1436 2	1436 2	N	-0-	-0-			-0-
11	1770 N	1628	-0-	-142	-0-	279 1	1349 2	1349 2	N	-0-	-0-			-0-
12	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	297 1	1489 2	1489 2	N	-0-	-0-			-0-
*01	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	127 1	1682 2	1682 2	N	-0-	-0-			-0-

  

BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 1 RRCID -> 149544 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9811 - 10346		
08	2480 N	2431	-0-	-49	-0-	424 1	2007 2	2007 2	N	-0-	-0-			-0-
09	2400 N	2213	-0-	-187	-0-	362 1	1851 2	1851 2	N	-0-	-0-			-0-
10	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	391 1	1921 2	1921 2	N	-0-	-0-			-0-
11	2340 N	2188	-0-	-152	-0-	375 1	1813 2	1813 2	N	-0-	-0-			-0-
12	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	425 1	2129 2	2129 2	N	-0-	-0-			-0-
*01	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	178 1	2359 2	2359 2	N	-0-	-0-			-0-

  

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 11 RRCID -> 150178 COMPL. DATE 07/29/2003												TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9380 - 10008		
08	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	215 1	1018 2	1018 2	N	-0-	-0-			-0-
09	1140 N	852	-0-	-288	-0-	139 1	713 2	713 2	N	-0-	-0-			-0-
10	1271 N	823	-0-	-448	-0-	139 1	684 2	684 2	N	-0-	-0-			-0-
11	1200 N	916	-0-	-284	-0-	157 1	759 2	759 2	N	-0-	-0-			-0-
12	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	184 1	924 2	924 2	N	-0-	-0-			-0-
01	837 N	295	-0-	-542	-0-	21 1	274 2	274 2	N	-0-	-0-			-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.//	43593	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//	076861								
BENAVIDES, BELIA R. "B"			WELL #:	12	RRCID ->	150705	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9623 - 9718	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
08	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-						-0-
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 14 RRCID -> 154548 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9334 - 10346											
08	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	238	1	1126	2	Y	-0-
09	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	189	1	967	2	Y	-0-
10	T. A.	997	-0-	997	-0-	169	1	828	2	Y	-0-
11	T. A.	946	-0-	946	-0-	162	1	784	2	Y	-0-
12	T. A.	1009	-0-	1009	-0-	2952	1	841	2	Y	-0-
*01	4089 X	1137	-0-	-2952	-0-	80	1	1057	2	Y	-0-
BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 15 L RRCID -> 155904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9320 - 10456											
08	754 N	754	-0-	-0-	-0-	132	1	622	2	Y	-0-
09	570 N	185	-0-	-385	-0-	30	1	155	2	Y	-0-
10	T. A.	13	-0-	13	-0-	13	1	11	2	Y	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	13				Y	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	13				Y	-0-
*01	13 X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-
BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 156907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9744											
08	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	262	1	1240	2	N	-0-
09	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	341	1	1743	2	N	-0-
10	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	331	1	1624	2	N	-0-
11	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	367	1	1773	2	N	-0-
12	2139 N	1615	-0-	-524	-0-	269	1	1346	2	N	-0-
01	1953 N	1587	-0-	-366	-0-	111	1	1476	2	N	-0-
BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 16 RRCID -> 159486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9338 - 9630											
08	2046 N	1929	-0-	-117	-0-	337	1	1592	2	Y	-0-
09	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	295	1	1509	2	Y	-0-
10	T. A.	1834	-0-	1834	-0-	310	1	1524	2	Y	-0-
11	T. A.	1864	-0-	1864	-0-	3698	1	1545	2	Y	-0-
12	T. A.	1916	-0-	1916	-0-	5614	1	1597	2	Y	-0-
*01	7443 X	1829	-0-	-5614	-0-	128	1	1701	2	Y	-0-
MARTINEZ, S. A. WELL #: 3 RRCID -> 188026 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9770 - 10198											
08	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	320	1	2669	2	Y	-0-
09	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	294	1	2634	2	Y	-0-
10	T. A.	3012	-0-	3012	-0-	326	1	2686	2	Y	-0-
11	T. A.	2884	-0-	2884	-0-	5896	1	2595	2	Y	-0-
12	T. A.	3097	-0-	3097	-0-	8993	1	2769	2	Y	-0-
*01	11973 X	2980	-0-	-8993	-0-	334	1	2646	2	Y	-0-
MARTINEZ, S "B" WELL #: 2 RRCID -> 194500 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9391 - 10333											
08	1674 N	1605	-0-	-69	-0-	172	1	1433	2	Y	-0-
09	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	167	1	1494	2	Y	-0-
10	T. A.	1633	-0-	1633	-0-	1633	1	1456	2	Y	-0-
11	T. A.	1632	-0-	1632	-0-	3265	1	1468	2	Y	-0-
12	T. A.	1623	-0-	1623	-0-	4888	1	1451	2	Y	-0-
01	T. A.	1472	-0-	1472	-0-	6360	1	1307	2	Y	-0-

-----												
HUNDIDO (LOBO)			//CONT.//	43593 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA	
BNR OPERATING, LLC				077577								
BENAVIDES, B. R.				WELL #:	1	RRCID ->	150397	COMPL. DATE	04/22/1994	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9804 - 9863
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
08		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-		-0-
09		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-		-0-
*10		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2		N	-0-		-0-
*11		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		N	-0-		-0-
*12		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2		N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BENAVIDES				WELL #:	2	RRCID ->	224468	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	10820	PERF. 9600 - 10230
08		372 N	216	-0-	-156	-0-	216 2		N	-0-		-0-
09		180 N	135	-0-	-45	-0-	135 2		N	-0-		-0-
*10		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		N	-0-		-0-
*11		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-		-0-
*12		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
OXY USA INC.				630591								
RATHMELL, J.G.				WELL #:	1	RRCID ->	068875	COMPL. DATE	03/06/2000	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9344 - 10016
08		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 2		Y	-0-		-0-
09		750 N	688	-0-	-62	-0-	688 2		Y	-0-		-0-
10		908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 2		Y	-0-		-0-
11		750 N	537	-0-	-213	-0-	537 2		Y	-0-		-0-
12		713 N	669	-0-	-44	-0-	669 2		Y	-0-		-0-
*01		928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 2		Y	-0-		-0-
-----												
SANCHEZ-MCMURREY				WELL #:	2	RRCID ->	085037	COMPL. DATE	03/01/1999	TOTAL DEPTH	10710	PERF. 10075 - 10534
08		310 N	156	-0-	-154	-0-	156 2		Y	-0-		-0-
09		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		Y	-0-		-0-
10		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2		Y	-0-		-0-
11		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		Y	-0-		-0-
12		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		Y	-0-		-0-
*01		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		Y	-0-		-0-
-----												
SANCHEZ-MCMURREY				WELL #:	3	RRCID ->	086685	COMPL. DATE	02/24/1980	TOTAL DEPTH	10710	PERF. 10432 - 10539
08		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457 2		Y	-0-		-0-
09		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558 2		Y	-0-		-0-
10		1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	1671 2		Y	-0-		-0-
11		1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	1545 2		Y	-0-		-0-
12		1612 X	1367	-0-	-245	-0-	1367 2		Y	-0-		-0-
01		1674 X	1576	-0-	-98	-0-	1576 2		Y	-0-		-0-
-----												
DECARREON, G. G.				WELL #:	2	RRCID ->	087825	COMPL. DATE	02/28/1999	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9432 - 10040
08		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		Y	-0-		-0-
09		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		Y	-0-		-0-
10		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2		Y	-0-		-0-
11		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		Y	-0-		-0-
12		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		Y	-0-		-0-
01		341 N	328	-0-	-13	-0-	328 2		Y	-0-		-0-
-----												

-----												
HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
RATHMELL, J. G.		WELL #: 5			RRCID -> 089704		COMPL. DATE 06/09/1989		TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9648 - 9924			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----												
SANCHEZ-MCMURREY			WELL #: 4		RRCID -> 092261		COMPL. DATE 01/26/1981		TOTAL DEPTH 11013 PERF. 10142 - 10185			
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2	Y	-0-		-0-
09	780	N	779	-0-	-1	-0-	779	2	Y	-0-		-0-
10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2	Y	-0-		-0-
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2	Y	-0-		-0-
12	744	N	621	-0-	-123	-0-	621	2	Y	-0-		-0-
*01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2	Y	-0-		-0-

-----												
RATHMELL, J. G.			WELL #: 6		RRCID -> 099141		COMPL. DATE 03/04/1999		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9328 - 10280			
08	5487	X	3268	-0-	-2219	-0-	3268	2	Y	-0-		-0-
09	5310	X	4256	-0-	-1054	-0-	4256	2	Y	-0-		-0-
10	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2	Y	-0-		-0-
11	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	2	Y	-0-		-0-
12	4619	X	3906	-0-	-713	-0-	3906	2	Y	-0-		-0-
01	5270	X	2617	-0-	-2653	-0-	2617	2	Y	-0-		-0-

-----												
SANCHEZ-MCMURRAY			WELL #: 7		RRCID -> 101115		COMPL. DATE 06/25/1990		TOTAL DEPTH 11802 PERF. 10408 - 11395			
08	2046	X	1905	-0-	-141	-0-	1905	2	Y	-0-		-0-
09	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2	Y	-0-		-0-
10	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2	Y	-0-		-0-
11	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2	Y	-0-		-0-
12	2511	X	1974	-0-	-537	-0-	1974	2	Y	-0-		-0-
01	2511	X	2401	-0-	-110	-0-	2401	2	Y	-0-		-0-

-----												
SANCHEZ-MCMURREY			WELL #: 8		RRCID -> 102799		COMPL. DATE 08/06/1982		TOTAL DEPTH 10983 PERF. 9956 - 10678			
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	Y	-0-		-0-
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	Y	-0-		-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2	Y	-0-		-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	Y	-0-		-0-
12	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	2	Y	-0-		-0-
01	248	N	146	-0-	-102	-0-	146	2	Y	-0-		-0-

-----												
RATHMELL, J. G.			WELL #: 7		RRCID -> 106037		COMPL. DATE 05/20/1983		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9686 - 9945			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

-----												
GUTIERREZ, B. G.			WELL #: 5		RRCID -> 131197		COMPL. DATE 06/07/1989		TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9912 - 10518			
08	744	N	715	-0-	-29	-0-	715	2	Y	-0-		-0-
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2	Y	-0-		-0-
10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2	Y	-0-		-0-
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2	Y	-0-		-0-
12	837	N	742	-0-	-95	-0-	742	2	Y	-0-		-0-
*01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2	Y	-0-		-0-



HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
SANCHNEZ-MCMURREY		WELL #: 10			RRCID -> 147756		COMPL. DATE 12/29/1993		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10604 - 11382			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 13			RRCID -> 151524		COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9307 - 10434			
08	4929 X	4429	-0-	-500	-0-	4429	2			Y	-0-	-0-
09	4770 X	4285	-0-	-485	-0-	4285	2			Y	-0-	-0-
10	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	2			Y	-0-	-0-
11	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2			Y	-0-	-0-
12	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			Y	-0-	-0-
01	4433 X	4412	-0-	-21	-0-	4412	2			Y	-0-	-0-

SANCHNEZ-MCMURREY		WELL #: 13			RRCID -> 152449		COMPL. DATE 12/08/1994		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9806 - 10534			
08	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			Y	-0-	-0-
09	2100 N	1955	-0-	-145	-0-	1955	2			Y	-0-	-0-
10	2139 N	2133	-0-	-6	-0-	2133	2			Y	-0-	-0-
11	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			Y	-0-	-0-
12	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			Y	-0-	-0-
01	2139 N	2068	-0-	-71	-0-	2068	2			Y	-0-	-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 14 T			RRCID -> 153258		COMPL. DATE 01/23/1995		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9363 - 10418			
08	4092 X	3984	-0-	-108	-0-	3984	2			Y	-0-	-0-
09	3900 X	3327	-0-	-573	-0-	3327	2			Y	-0-	-0-
10	3999 X	3298	-0-	-701	-0-	3298	2			Y	-0-	-0-
11	3870 X	3118	-0-	-752	-0-	3118	2			Y	-0-	-0-
12	3999 X	3055	-0-	-944	-0-	3055	2			Y	-0-	-0-
01	3999 X	3626	-0-	-373	-0-	3626	2			Y	-0-	-0-

SANCHNEZ-MCMURREY		WELL #: 16			RRCID -> 161693		COMPL. DATE 12/20/1996		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10430 - 10490			
08	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2			Y	-0-	-0-
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-	-0-
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-	-0-
11	150 N	129	-0-	-21	-0-	129	2			Y	-0-	-0-
12	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	2			Y	-0-	-0-
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2			Y	-0-	-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 15			RRCID -> 162715		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9365 - 10444			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	195	-0-	195	195	195	2			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	195				Y	-0-	-0-
12	T. A.	138	-0-	138	333	138	2			Y	-0-	-0-
*01	333 X	-0-	-0-	-333	-0-					Y	-0-	-0-

SANCHNEZ-MCMURREY		WELL #: 17			RRCID -> 163041		COMPL. DATE 05/10/1997		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9850 - 11412			
08	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			Y	-0-	-0-
09	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-	-0-
10	1209 N	991	-0-	-218	-0-	991	2			Y	-0-	-0-
11	1440 N	1127	-0-	-313	-0-	1127	2			Y	-0-	-0-
12	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-	-0-
*01	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-	-0-

HUNDIDO (LOBO) OXY USA INC. SANCHEZ-MCMURREY			//CONT.// //CONT.//	43593 500 630591	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA						
			WELL #:	18	RRCID ->	165237	COMPL. DATE	10/21/1997	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9870 - 10898	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
RATHMELL, J. G.			WELL #:	16	RRCID ->	165250	COMPL. DATE	11/02/1997	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9762 - 10485	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
GUTIERREZ, B. G.			WELL #:	9	RRCID ->	165369	COMPL. DATE	11/01/1997	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9815 - 10422	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
RATHMELL, J. G.			WELL #:	17	RRCID ->	165578	COMPL. DATE	11/03/2000	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	9424 - 10285	
08	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	2		Y	-0-			-0-
09	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	2		Y	-0-			-0-
10	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	2		Y	-0-			-0-
11	5520 X	4582	-0-	-938	-0-	4582	2		Y	-0-			-0-
12	5022 X	4736	-0-	-286	-0-	4736	2		Y	-0-			-0-
01	5053 X	4705	-0-	-348	-0-	4705	2		Y	-0-			-0-
-----													
RATHMELL, J. G.			WELL #:	18	RRCID ->	166084	COMPL. DATE	09/23/1999	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	9258 - 10145	
08	2945 X	2873	-0-	-72	-0-	2873	2		Y	-0-			-0-
09	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2		Y	-0-			-0-
10	3472 X	3032	-0-	-440	-0-	3032	2		Y	-0-			-0-
11	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2		Y	-0-			-0-
12	3100 X	3070	-0-	-30	-0-	3070	2		Y	-0-			-0-
01	3038 X	2973	-0-	-65	-0-	2973	2		Y	-0-			-0-
-----													
SANCHEZ-MCMURREY			WELL #:	19	RRCID ->	166316	COMPL. DATE	08/31/1999	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9791 - 11262	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
DECARREON, G. G.			WELL #:	10	RRCID ->	167391	COMPL. DATE	03/30/2000	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9457 - 10432	
08	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2		Y	-0-			-0-
09	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2		Y	-0-			-0-
10	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2		Y	-0-			-0-
11	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2		Y	-0-			-0-
12	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2		Y	-0-			-0-
*01	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2		Y	-0-			-0-

-----											
HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
DECARREON, G. G.		WELL #: 11		RRCID ->	174727	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9596 - 10729	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	** DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
08	3906 X	2795	-0-	-1111	-0-	2795	2	Y	-0-		-0-
09	3780 X	2500	-0-	-1280	-0-	2500	2	Y	-0-		-0-
10	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2	Y	-0-		-0-
11	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2	Y	-0-		-0-
12	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2	Y	-0-		-0-
*01	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2	Y	-0-		-0-
-----											
RATHMELL, J. G.		WELL #: 20		RRCID ->	175112	COMPL. DATE	06/30/2000	TOTAL DEPTH	11350	PERF. 9693 - 11023	
-----											
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
RATHMELL, J. G.		WELL #: 21		RRCID ->	175191	COMPL. DATE	04/01/2001	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 9517 - 10429	
-----											
08	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2	Y	-0-		-0-
09	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2	Y	-0-		-0-
10	837 N	783	-0-	-54	-0-	783	2	Y	-0-		-0-
11	870 N	755	-0-	-115	-0-	755	2	Y	-0-		-0-
12	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2	Y	-0-		-0-
*01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2	Y	-0-		-0-
-----											
RATHMELL, J. G.		WELL #: 22		RRCID ->	175689	COMPL. DATE	07/07/2001	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 9349 - 10227	
-----											
08	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2	Y	-0-		-0-
09	4050 X	3715	-0-	-335	-0-	3715	2	Y	-0-		-0-
10	3751 X	3654	-0-	-97	-0-	3654	2	Y	-0-		-0-
11	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2	Y	-0-		-0-
12	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2	Y	-0-		-0-
*01	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	2	Y	-0-		-0-
-----											
DECARREON, G. G.		WELL #: 6		RRCID ->	176853	COMPL. DATE	03/11/2000	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 9507 - 9608	
-----											
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	Y	-0-		-0-
09	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-		-0-
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-		-0-
11	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
RATHMELL, J. G.		WELL #: 23		RRCID ->	177050	COMPL. DATE	11/13/2000	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9325 - 10082	
-----											
08	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	2	Y	-0-		-0-
09	3900 X	3724	-0-	-176	-0-	3724	2	Y	-0-		-0-
10	4588 X	3528	-0-	-1060	-0-	3528	2	Y	-0-		-0-
11	4770 X	4161	-0-	-609	-0-	4161	2	Y	-0-		-0-
12	4929 X	4620	-0-	-309	-0-	4620	2	Y	-0-		-0-
01	4929 X	4582	-0-	-347	-0-	4582	2	Y	-0-		-0-
-----											
RATHMELL, J. G.		WELL #: 25		RRCID ->	177281	COMPL. DATE	04/13/2001	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9400 - 10380	
-----											
08	2728 X	2702	-0-	-26	-0-	2702	2	Y	-0-		-0-
09	2640 X	2174	-0-	-466	-0-	2174	2	Y	-0-		-0-
10	2418 X	2258	-0-	-160	-0-	2258	2	Y	-0-		-0-
11	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2	Y	-0-		-0-
12	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2	Y	-0-		-0-
*01	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2	Y	-0-		-0-



HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
DECARREON, G. G.		WELL #: 12		RRCID -> 177682		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9318 - 10357				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	594 N	594	-0-	-0-	-0-		594 2		Y	-0-		-0-
09	540 N	498	-0-	-42	-0-		498 2		Y	-0-		-0-
10	527 N	522	-0-	-5	-0-		522 2		Y	-0-		-0-
11	510 N	176	-0-	-334	-0-		176 2		Y	-0-		-0-
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				Y	-0-		-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 20		RRCID -> 178047		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9601 - 10649				
08	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-		2252 2		Y	-0-		-0-
09	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-		2481 2		Y	-0-		-0-
10	2077 X	2054	-0-	-23	-0-		2054 2		Y	-0-		-0-
11	2190 X	2057	-0-	-133	-0-		2057 2		Y	-0-		-0-
12	2573 X	2195	-0-	-378	-0-		2195 2		Y	-0-		-0-
01	2573 X	1872	-0-	-701	-0-		1872 2		Y	-0-		-0-
-----												
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 25		RRCID -> 178254		COMPL. DATE 07/29/2000		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9754 - 10551				
08	1612 N	1447	-0-	-165	-0-		1447 2		Y	-0-		-0-
09	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-		1909 2		Y	-0-		-0-
10	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-		2055 2		Y	-0-		-0-
11	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-		1683 2		Y	-0-		-0-
12	1984 N	1772	-0-	-212	-0-		1772 2		Y	-0-		-0-
01	2046 N	1684	-0-	-362	-0-		1684 2		Y	-0-		-0-
-----												
GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 11		RRCID -> 179718		COMPL. DATE 10/31/2000		TOTAL DEPTH 11480 PERF.10218 - 11030				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
SANCHEZ- MCMURREY		WELL #: 21		RRCID -> 180933		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10225 - 10239				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
TALBERT, MM ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 182938		COMPL. DATE 04/30/2001		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9875 - 10456				
08	2790 X	2716	-0-	-74	-0-		2716 2		Y	-0-		-0-
09	2700 X	2606	-0-	-94	-0-		2606 2		Y	-0-		-0-
10	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-		2820 2		Y	-0-		-0-
11	2640 X	2548	-0-	-92	-0-		2548 2		Y	-0-		-0-
12	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-		2753 2		Y	-0-		-0-
01	2728 X	2509	-0-	-219	-0-		2509 2		Y	-0-		-0-
-----												
GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 13		RRCID -> 183085		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9961 - 10628				
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-		562 2		Y	-0-		-0-
09	510 N	493	-0-	-17	-0-		493 2		Y	-0-		-0-
10	582 N	582	-0-	-0-	-0-		582 2		Y	-0-		-0-
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-		552 2		Y	-0-		-0-
12	593 N	593	-0-	-0-	-0-		593 2		Y	-0-		-0-
01	589 N	567	-0-	-22	-0-		567 2		Y	-0-		-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 24		RRCID -> 183785		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9888 - 10198			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	Y	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 23		RRCID -> 183989		COMPL. DATE 05/29/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6916 - 9947			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
RATHMELL, J. G.		WELL #: 24		RRCID -> 183998		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9644 - 10400			
08	2945 N	2693	-0-	-252	-0-	2693	2	Y	-0-		-0-
09	2820 N	2605	-0-	-215	-0-	2605	2	Y	-0-		-0-
10	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2	Y	-0-		-0-
11	2610 N	2590	-0-	-20	-0-	2590	2	Y	-0-		-0-
12	2697 N	2686	-0-	-11	-0-	2686	2	Y	-0-		-0-
01	2635 N	2417	-0-	-218	-0-	2417	2	Y	-0-		-0-
RATHMELL, J. G.		WELL #: 26		RRCID -> 185092		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9430 - 10720			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TALBERT, MM ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 185375		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9813 - 10620			
08	2201 N	2052	-0-	-149	-0-	2052	2	Y	-0-		-0-
09	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2	Y	-0-		-0-
10	2139 N	1940	-0-	-199	-0-	1940	2	Y	-0-		-0-
11	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2	Y	-0-		-0-
12	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2	Y	-0-		-0-
01	1953 N	1760	-0-	-193	-0-	1760	2	Y	-0-		-0-
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 28		RRCID -> 187981		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 10505 PERF. 10040 - 10340			
08	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2	Y	-0-		-0-
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	Y	-0-		-0-
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2	Y	-0-		-0-
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2	Y	-0-		-0-
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	Y	-0-		-0-
*01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	Y	-0-		-0-
DECARREON, G. G.		WELL #: 15		RRCID -> 188684		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9832 - 10510			
08	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2	Y	-0-		-0-
09	2820 X	2738	-0-	-82	-0-	2738	2	Y	-0-		-0-
10	3069 X	3028	-0-	-41	-0-	3028	2	Y	-0-		-0-
11	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2	Y	-0-		-0-
12	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2	Y	-0-		-0-
*01	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2	Y	-0-		-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
BENAVIDES TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 192464		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 10480		PERF. 9952 - 10251	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565 2	Y	-0-			13
09	1410 N	1310	-0-	-100	-0-	1310 2	Y	-0-			13
10	1581 N	1518	-0-	-63	-0-	1518 2	Y	-0-			13
11	1500 N	1369	-0-	-131	-0-	1369 2	Y	-0-			13
12	1364 N	1334	-0-	-30	-0-	1334 2	Y	-0-			13
01	1519 N	1312	-0-	-207	-0-	1312 2	Y	-0-			13
-----											
BENAVIDES TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 193287		COMPL. DATE 02/22/2003		TOTAL DEPTH 11150		PERF. 9984 - 10380	
08	2015 N	2005	-0-	-10	-0-	132 1	1873 2	N	-0-		-0-
09	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	118 1	1643 2	N	-0-		-0-
10	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	137 1	1888 2	N	-0-		-0-
11	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	140 1	1998 2	N	-0-		-0-
12	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	124 1	1818 2	N	-0-		-0-
*01	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	137 1	1917 2	N	-0-		-0-
-----											
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 27		RRCID -> 196146		COMPL. DATE 07/23/2003		TOTAL DEPTH 11603		PERF.11174 - 11252	
08	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390 2	Y	-0-			-0-
09	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285 2	Y	-0-			-0-
10	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119 2	Y	-0-			-0-
11	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080 2	Y	-0-			-0-
12	2046 N	1934	-0-	-112	-0-	1934 2	Y	-0-			-0-
01	2046 N	1949	-0-	-97	-0-	1949 2	Y	-0-			-0-
-----											
BENAVIDES TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 196348		COMPL. DATE 09/09/2003		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10286 - 11110	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
BENAVIDES TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 196957		COMPL. DATE 11/10/2010		TOTAL DEPTH 11384		PERF.10205 - 11064	
08	6753 X	6753	-0-	-0-	-0-	446 1	6307 2	N	-0-		-0-
09	6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	445 1	6173 2	N	-0-		-0-
10	11110 X	11110	-0-	-0-	-0-	752 1	10358 2	N	-0-		-0-
11	12604 X	12604	-0-	-0-	-0-	826 1	11778 2	N	-0-		-0-
12	10836 X	10836	-0-	-0-	-0-	690 1	10146 2	N	-0-		-0-
*01	12919 X	12919	-0-	-0-	-0-	861 1	12058 2	N	-0-		-0-
-----											
BENAVIDES TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 197724		COMPL. DATE 12/11/2005		TOTAL DEPTH 11346		PERF. 7540 - 11039	
08	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	82 1	1164 2	N	-0-		5
09	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	92 1	1271 2	N	-0-		5
10	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	101 1	1385 2	N	-0-		5
11	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	85 1	1210 2	N	-0-		5
12	1395 N	1109	-0-	-286	-0-	71 1	1038 2	N	-0-		5
01	1488 N	1048	-0-	-440	-0-	70 1	978 2	N	-0-		5
-----											
BENAVIDES TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 200536		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9730 - 10940	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591								
RATHMELL, J. G.		WELL #: 32		RRCID -> 201084		COMPL. DATE 02/16/2004		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9724		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2046 N	1070	-0-	-976	-0-	1070 2	Y	-0-		-0-
09	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891 2	Y	-0-		-0-
10	2046 N	1693	-0-	-353	-0-	1693 2	Y	-0-		-0-
11	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630 2	Y	-0-		-0-
12	1953 N	1756	-0-	-197	-0-	1756 2	Y	-0-		-0-
*01	3100 N	3375	-0-	275	275	3375 2	Y	-0-		-0-
-----										
BENAVIDES TRUST		WELL #: 9		RRCID -> 202323		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 11248 PERF. 9983 - 10723		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
HAYNES, L.		WELL #: 116		RRCID -> 202374		COMPL. DATE 06/20/2004		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10302 - 10852		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BENAVIDES TRUST		WELL #: 13		RRCID -> 223383		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10249 - 11018		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
RATHMELL, J. G.		WELL #: 30		RRCID -> 225661		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9455 - 10375		
08	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	4757 2	Y	-0-		-0-
09	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	4181 2	Y	-0-		-0-
10	4247 X	4085	-0-	-162	-0-	4085 2	Y	-0-		-0-
11	4110 X	3893	-0-	-217	-0-	3893 2	Y	-0-		-0-
12	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	4276 2	Y	-0-		-0-
01	4247 X	3729	-0-	-518	-0-	3729 2	Y	-0-		-0-
-----										
GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 12		RRCID -> 225773		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9867 - 10570		
08	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242 2	Y	-0-		-0-
09	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976 2	Y	-0-		-0-
10	3069 X	2269	-0-	-800	-0-	2269 2	Y	-0-		-0-
11	2970 X	2920	-0-	-50	-0-	2920 2	Y	-0-		-0-
12	3069 X	2813	-0-	-256	-0-	2813 2	Y	-0-		-0-
01	3069 X	2531	-0-	-538	-0-	2531 2	Y	-0-		-0-
-----										
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 29		RRCID -> 226888		COMPL. DATE 04/11/2007		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10342 - 10452		
08	3100 X	2938	-0-	-162	-0-	2938 2	N	-0-		-0-
09	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398 2	N	-0-		-0-
10	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707 2	N	-0-		-0-
11	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3716 2	N	-0-		-0-
12	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653 2	N	-0-		-0-
*01	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3561 2	N	-0-		-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
BENAVIDES TRUST		WELL #: 14		RRCID -> 226978		COMPL. DATE 04/15/2007		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 9998 - 10556				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3937 X	3790	-0-	-147	-0-	250	1	3540	2	N	-0-			-0-
09	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	253	1	3507	2	N	-0-			-0-
10	3534 X	3274	-0-	-260	-0-	222	1	3052	2	N	-0-			-0-
11	3621 X	3521	-0-	-0-	-0-	237	1	3384	2	N	-0-			-0-
12	3534 X	3530	-0-	-4	-0-	225	1	3305	2	N	-0-			-0-
01	3534 X	1188	-0-	-2346	-0-	79	1	1109	2	N	-0-			-0-
-----														
DECARREON, G. G.		WELL #: 16		RRCID -> 228711		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9713 - 10510				
08	6902 X	6902	-0-	-0-	-0-	6902	2			N	-0-			-0-
09	6480 X	6401	-0-	-79	-0-	6401	2			N	-0-			-0-
10	6234 X	6234	-0-	-0-	-0-	6234	2			N	-0-			-0-
11	6273 X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	2			N	-0-			-0-
12	7216 X	7216	-0-	-0-	-0-	7216	2			N	-0-			-0-
*01	6819 X	6819	-0-	-0-	-0-	6819	2			N	-0-			-0-
-----														
TALBERT, MM ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 229889		COMPL. DATE 05/07/2007		TOTAL DEPTH 10555		PERF. 9924 - 9938				
08	1581 N	1374	-0-	-207	-0-	1374	2			N	-0-			-0-
09	1350 N	1127	-0-	-223	-0-	1127	2			N	-0-			-0-
10	1426 N	1019	-0-	-407	-0-	1019	2			N	-0-			-0-
11	1320 N	989	-0-	-331	-0-	989	2			N	-0-			-0-
12	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-			-0-
*01	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-			-0-
-----														
RATHMELL, J. G.		WELL #: 33		RRCID -> 231961		COMPL. DATE 09/09/2007		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9582 - 10481				
08	4960 X	4578	-0-	-382	-0-	4578	2			N	-0-			-0-
09	4710 X	4145	-0-	-565	-0-	4145	2			N	-0-			-0-
10	4495 X	4171	-0-	-324	-0-	4171	2			N	-0-			-0-
11	4350 X	4001	-0-	-349	-0-	4001	2			N	-0-			-0-
12	4495 X	4255	-0-	-240	-0-	4255	2			N	-0-			-0-
01	4495 X	4146	-0-	-349	-0-	4146	2			N	-0-			-0-
-----														
SANCHEZ- MCMURRY		WELL #: 26		RRCID -> 235684		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9920 - 10602				
08	6200 X	5608	-0-	-592	-0-	5608	2			N	-0-			-0-
09	6000 X	5675	-0-	-325	-0-	5675	2			N	-0-			-0-
10	6293 X	4832	-0-	-1461	-0-	4832	2			N	-0-			-0-
11	6090 X	4750	-0-	-1340	-0-	4750	2			N	-0-			-0-
12	5859 X	5218	-0-	-641	-0-	5218	2			N	-0-			-0-
01	5859 X	5492	-0-	-367	-0-	5492	2			N	-0-			-0-
-----														
BENAVIDES TRUST		WELL #: 12		RRCID -> 251692		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 11174		PERF. 10004 - 10924				
08	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	319	1	4513	2	N	-0-			-0-
09	4560 X	4401	-0-	-159	-0-	296	1	4105	2	N	-0-			-0-
10	5208 X	4121	-0-	-1087	-0-	279	1	3842	2	N	-0-			-0-
11	5040 X	3859	-0-	-1181	-0-	253	1	3606	2	N	-0-			-0-
12	5208 X	3697	-0-	-1511	-0-	235	1	3462	2	N	-0-			-0-
01	4836 X	3393	-0-	-1443	-0-	226	1	3167	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.//		43593 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC				681491								
TALBERT "A"				WELL #: 1	RRCID -> 221448	COMPL. DATE 06/02/2006	TOTAL DEPTH 11250	PERF.10826	- 11014			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2	N	-0-	-0-	-0-	
09		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 2	N	-0-	-0-	-0-	
10		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 2	N	-0-	-0-	-0-	
11		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2	N	-0-	-0-	-0-	
12		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 2	N	-0-	-0-	-0-	
*01		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
HUNDIDO (9300)				43593 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861								
MARTINEZ, S.				WELL #: 2	RRCID -> 110746	COMPL. DATE 05/05/1984	TOTAL DEPTH 11003	PERF. 9391	- 9400			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-	
-----												
BENAVIDES, BELIA R. B				WELL #: 1	RRCID -> 143730	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9395	- 9424	
08		779 N	779	-0-	-0- B	-0-	136 1	643 2	Y	-0-	-0-	
09		690 N	640	-0-	-50 B	-0-	105 1	535 2	Y	-0-	-0-	
10		713 N	657	-0-	-56 B	-0-	111 1	546 2	Y	-0-	-0-	
11		750 N	624	-0-	-126 B	-0-	107 1	517 2	Y	-0-	-0-	
12		787 N	787	-0-	-0- B	-0-	131 1	656 2	Y	-0-	-0-	
*01		722 N	722	-0-	-0- B	-0-	51 1	671 2	Y	-0-	-0-	
-----												
BENAVIDES, BELIA R. B				WELL #: 5	RRCID -> 143731	COMPL. DATE	01/03/1993	TOTAL DEPTH 10881		PERF. 9370	- 10045	
08		2550 N	2550	-0-	-0- B	-0-	445 1	2105 2	Y	-0-	-0-	
09		2439 N	2439	-0-	-0- B	-0-	399 1	2040 2	Y	-0-	-0-	
10		2573 N	2209	-0-	-364 B	-0-	374 1	1835 2	Y	-0-	-0-	
11		2460 N	1990	-0-	-470 B	-0-	341 1	1649 2	Y	-0-	-0-	
12		2511 N	2426	-0-	-85 B	-0-	404 1	2022 2	Y	-0-	-0-	
*01		3004 N	3004	-0-	-0- B	-0-	210 1	2794 2	Y	-0-	-0-	
-----												
BENAVIDES, BELIA R. B				WELL #: 8	RRCID -> 144453	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10575		PERF. 9326	- 10318	
08		1452 N	1452	-0-	-0- B	-0-	253 1	1199 2	Y	-0-	-0-	
09		1435 N	1435	-0-	-0- B	-0-	235 1	1200 2	Y	-0-	-0-	
10		1426 N	1343	-0-	-83 B	-0-	227 1	1116 2	Y	-0-	-0-	
11		1698 N	1698	-0-	-0- B	-0-	291 1	1407 2	Y	-0-	-0-	
12		2024 N	2024	-0-	-0- B	-0-	337 1	1687 2	Y	-0-	-0-	
*01		1680 N	1680	-0-	-0- B	-0-	118 1	1562 2	Y	-0-	-0-	
-----												
BENAVIDES, BELIA R. B				WELL #: 13 U	RRCID -> 151388	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10430		PERF. 9378	- 9744	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																
BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 11 U RRCID -> 154425 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9380 - 9430																
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
-----																
BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 14 U RRCID -> 154924 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9334 - 9660																
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
-----																
BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 15 U RRCID -> 156882 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9738 - 10456																
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----																
BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 9 RRCID -> 158107 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9340 - 10349																
08		677 N	677	-0-	-0-	B	-0-	118	1	559	2	Y	-0-			-0-
09		610 N	610	-0-	-0-	B	-0-	100	1	510	2	Y	-0-			-0-
10		603 N	603	-0-	-0-	B	-0-	102	1	501	2	Y	-0-			-0-
11		666 N	666	-0-	-0-	B	-0-	114	1	552	2	Y	-0-			-0-
12		677 N	677	-0-	-0-	B	-0-	113	1	564	2	Y	-0-			-0-
*01		651 N	651	-0-	-0-	B	-0-	46	1	605	2	Y	-0-			-0-
-----																
BENAVIDES, BELA R. "B" WELL #: 16 RRCID -> 159489 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9338 - 9372																
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----																
BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 10 RRCID -> 177295 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9306 - 9446																
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HUNDIDO (9300)		//CONT.//		43593 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
OXY USA INC.				630591							
DECARREON, G. G.		WELL #:		1		RRCID -> 078840		COMPL. DATE 09/30/1978		TOTAL DEPTH 10747 PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		7030 X	7030	-0-	-0-	B	-0-	7030	2	Y	-0-
09		6617 X	6617	-0-	-0-	B	-0-	6617	2	Y	-0-
10		6941 X	6941	-0-	-0-	B	-0-	6941	2	Y	-0-
11		6393 X	6393	-0-	-0-	B	-0-	6393	2	Y	-0-
12		6444 X	6444	-0-	-0-	B	-0-	6444	2	Y	-0-
*01		6686 X	6686	-0-	-0-	B	-0-	6686	2	Y	-0-
-----											
GUTIERREZ, B. G.		WELL #:		3		RRCID -> 083182		COMPL. DATE 05/30/1979		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9600 - 9640	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
-----											
RATHMELL, J. G.		WELL #:		2		RRCID -> 083214		COMPL. DATE 12/07/1988		TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9305 - 9321	
08		932 N	932	-0-	-0-	B	-0-	932	2	Y	-0-
09		924 N	924	-0-	-0-	B	-0-	924	2	Y	-0-
10		1044 N	1044	-0-	-0-	B	-0-	1044	2	Y	-0-
11		900 N	731	-0-	-169	B	-0-	731	2	Y	-0-
12		961 N	421	-0-	-540	B	-0-	421	2	Y	-0-
*01		1186 N	1186	-0-	-0-	B	-0-	1186	2	Y	-0-
-----											
DECARREON, G. G.		WELL #:		3		RRCID -> 092281		COMPL. DATE 03/16/1981		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9306 - 9337	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-
*01		5689 X	5689	-0-	-0-	B	-0-	5689	2	Y	-0-
-----											
RATHMELL, J. G.		WELL #:		4		RRCID -> 110745		COMPL. DATE 05/09/1984		TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9276 - 9286	
08		159 N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	2	Y	-0-
09		219 N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	2	Y	-0-
10		184 N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	2	Y	-0-
11		175 N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	2	Y	-0-
12		186 N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	2	Y	-0-
*01		161 N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	2	Y	-0-
-----											
RATHMELL, J. G.		WELL #:		10		RRCID -> 146966		COMPL. DATE 10/13/1993		TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9292 - 9452	
08		837 N	700	-0-	-137	B	-0-	700	2	Y	-0-
09		795 N	795	-0-	-0-	B	-0-	795	2	Y	-0-
10		992 N	843	-0-	-149	B	-0-	843	2	Y	-0-
11		696 N	696	-0-	-0-	B	-0-	696	2	Y	-0-
12		837 N	742	-0-	-95	B	-0-	742	2	Y	-0-
01		837 N	795	-0-	-42	B	-0-	795	2	Y	-0-
-----											
RATHMELL, J. G.		WELL #:		14C		RRCID -> 152526		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9363 - 9414	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT



HUNDIDO (9300)		//CONT.//		43593 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
RATHMELL, J. G.		WELL #:		6	RRCID ->	152919	COMPL. DATE	01/03/1995	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	9328 - 9374
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
RATHMELL, J. G.		WELL #:		7	RRCID ->	155278	COMPL. DATE	07/12/1995	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9405 - 9509
08	496 N	432	-0-	-64 B	-0-	432	2		Y	-0-		-0-
09	450 N	404	-0-	-46 B	-0-	404	2		Y	-0-		-0-
10	403 N	396	-0-	-7 B	-0-	396	2		Y	-0-		-0-
11	420 N	414	-0-	-6 B	-0-	414	2		Y	-0-		-0-
12	403 N	382	-0-	-21 B	-0-	382	2		Y	-0-		-0-
01	403 N	356	-0-	-47 B	-0-	356	2		Y	-0-		-0-
-----												
RATHMELL, J. G.		WELL #:		11	RRCID ->	157423	COMPL. DATE	10/27/1995	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	9300 - 9324
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
RATHMELL, J. G.		WELL #:		5	RRCID ->	162127	COMPL. DATE	06/16/2000	TOTAL DEPTH	10569	PERF.	9366 - 9924
08	6417 X	6244	-0-	-173 B	-0-	6244	2		Y	-0-		-0-
09	6908 X	6908	-0-	-0- B	-0-	6908	2		Y	-0-		-0-
10	6634 X	6408	-0-	-226 B	-0-	6408	2		Y	-0-		-0-
11	6710 X	6710	-0-	-0- B	-0-	6710	2		Y	-0-		-0-
12	6727 X	6001	-0-	-726 B	-0-	6001	2		Y	-0-		-0-
01	6727 X	6470	-0-	-257 B	-0-	6470	2		Y	-0-		-0-
-----												
RATHMELL, J. G.		WELL #:		9	RRCID ->	162678	COMPL. DATE	03/21/1997	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9370 - 9516
08	3750 X	3750	-0-	-0- B	-0-	3750	2		Y	-0-		-0-
09	3709 X	3709	-0-	-0- B	-0-	3709	2		Y	-0-		-0-
10	3825 X	3825	-0-	-0- B	-0-	3825	2		Y	-0-		-0-
11	3910 X	3910	-0-	-0- B	-0-	3910	2		Y	-0-		-0-
12	3798 X	3798	-0-	-0- B	-0-	3798	2		Y	-0-		-0-
*01	3667 X	3667	-0-	-0- B	-0-	3667	2		Y	-0-		-0-
-----												
RATHMELL, J. G.		WELL #:		1	RRCID ->	162679	COMPL. DATE	04/02/1997	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9348 - 9376
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
GUTIERREZ, B. G.		WELL #:		7	RRCID ->	164815	COMPL. DATE	10/04/1997	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9465 - 9512
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HUNDIDO (9300)		//CONT.//		43593 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
OXY USA INC.		//CONT.//		630591							
DECARREON, G. G.		WELL #:		2	RRCID ->	165185	COMPL. DATE	10/24/1997	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9428 - 9472
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		17	RRCID ->	165377	COMPL. DATE	07/19/1997	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 9850 - 9950
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
RATHMELL, J. G.		WELL #:		18	RRCID ->	172597	COMPL. DATE	03/22/1999	TOTAL DEPTH	10510	PERF. 9258 - 9280
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
RATHMELL, J. G.		WELL #:		13	RRCID ->	172943	COMPL. DATE	05/01/1999	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9406 - 9471
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		9	RRCID ->	173100	COMPL. DATE	04/27/1999	TOTAL DEPTH	10890	PERF. 9537 - 9583
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
DECARREON, G. G.		WELL #:		9	RRCID ->	173164	COMPL. DATE	05/16/1999	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9295 - 9325
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
-----											
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		19	RRCID ->	173324	COMPL. DATE	06/16/1999	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 9791 - 9818
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

HUNDIDO (9300)		//CONT.//		43593 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
OXY USA INC.		//CONT.//		630591											
DECARREON, G. G.		WELL #:		10	RRCID ->	175504	COMPL. DATE	12/30/1999	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9457 - 9509			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RATHMELL, J. G.		WELL #:		16	RRCID ->	177047	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9323 - 10485			
08	6958 X	6958	-0-	-0-	B	-0-	6958	2			Y	-0-			-0-
09	6865 X	6865	-0-	-0-	B	-0-	6865	2			Y	-0-			-0-
10	7368 X	7368	-0-	-0-	B	-0-	7368	2			Y	-0-			-0-
11	7099 X	7099	-0-	-0-	B	-0-	7099	2			Y	-0-			-0-
12	7075 X	7075	-0-	-0-	B	-0-	7075	2			Y	-0-			-0-
*01	6595 X	6595	-0-	-0-	B	-0-	6595	2			Y	-0-			-0-
-----															
RATHMELL, J. G.		WELL #:		20	RRCID ->	178046	COMPL. DATE	06/15/2000	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9693 - 9874			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RATHMELL, J. G.		WELL #:		17	RRCID ->	179259	COMPL. DATE	10/07/2000	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	9424 - 9502			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DECARREON, G. G.		WELL #:		12	RRCID ->	179400	COMPL. DATE	10/12/2000	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9318 - 9366			
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RATHMELL, J. G.		WELL #:		23	RRCID ->	179723	COMPL. DATE	11/10/2000	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9325 - 9424			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RATHMELL, J. G.		WELL #:		21	RRCID ->	182236	COMPL. DATE	03/30/2001	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9517 - 9667			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

HUNDIDO (9300)		//CONT.//		43593 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
OXY USA INC.		//CONT.//		630591											
RATHMELL, J. G.		WELL #:		25	RRCID ->	182478	COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9400 - 9503			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		20	RRCID ->	182945	COMPL. DATE	05/13/2001	TOTAL DEPTH	11004	PERF.	9601 - 9635			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RATHMELL, J. G.		WELL #:		15	RRCID ->	184419	COMPL. DATE	09/02/2001	TOTAL DEPTH	10648	PERF.	9365 - 9398			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RATHMELL, J. G.		WELL #:		22	RRCID ->	184521	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9349 - 9477			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SANCHEZ - MCMURREY		WELL #:		23	RRCID ->	184873	COMPL. DATE	09/23/2001	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9568 - 9606			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RATHMELL, J. G.		WELL #:		29	RRCID ->	185547	COMPL. DATE	12/15/2001	TOTAL DEPTH	9511	PERF.	9348 - 9455			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
TALBERT, MM ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	185718	COMPL. DATE	10/14/2001	TOTAL DEPTH	11020	PERF.	9813 - 9825			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

HUNDIDO (9300)		//CONT.//		43593 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
RATHMELL, J. G.		WELL #:		28	RRCID ->	188523	COMPL. DATE	04/10/2002	TOTAL DEPTH	9672	PERF.	9408 - 9614
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		2290 N	2290	-0-	-0-	B	-0-	2290 2	Y	-0-		-0-
09		2144 N	2144	-0-	-0-	B	-0-	2144 2	Y	-0-		-0-
10		2201 N	1907	-0-	-294	B	-0-	1907 2	Y	-0-		-0-
11		2220 N	2047	-0-	-173	B	-0-	2047 2	Y	-0-		-0-
12		2201 N	1978	-0-	-223	B	-0-	1978 2	Y	-0-		-0-
*01		2278 N	2278	-0-	-0-	B	-0-	2278 2	Y	-0-		-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		31	RRCID ->	189305	COMPL. DATE	05/19/2002	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	9296 - 9574
08		1085 N	987	-0-	-98	B	-0-	987 2	Y	-0-		-0-
09		955 N	955	-0-	-0-	B	-0-	955 2	Y	-0-		-0-
10		930 N	758	-0-	-172	B	-0-	758 2	Y	-0-		-0-
11		960 N	721	-0-	-239	B	-0-	721 2	Y	-0-		-0-
12		992 N	845	-0-	-147	B	-0-	845 2	Y	-0-		-0-
01		744 N	741	-0-	-3	B	-0-	741 2	Y	-0-		-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		27	RRCID ->	189969	COMPL. DATE	06/22/2002	TOTAL DEPTH	9720	PERF.	9327 - 9356
08		3536 X	3536	-0-	-0-	B	-0-	3536 2	Y	-0-		-0-
09		3240 X	3044	-0-	-196	B	-0-	3044 2	Y	-0-		-0-
10		3426 X	3426	-0-	-0-	B	-0-	3426 2	Y	-0-		-0-
11		3150 X	2988	-0-	-162	B	-0-	2988 2	Y	-0-		-0-
12		3436 X	3436	-0-	-0-	B	-0-	3436 2	Y	-0-		-0-
01		3255 X	3221	-0-	-34	B	-0-	3221 2	Y	-0-		-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		26	RRCID ->	199635	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9430 - 9570
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		32	RRCID ->	200620	COMPL. DATE	12/27/2003	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9380 - 9502
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

BENAVIDES TRUST		WELL #:		8	RRCID ->	201088	COMPL. DATE	04/06/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9730 - 9855
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

DECARREON, G. G.		WELL #:		11	RRCID ->	206659	COMPL. DATE	12/30/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9596 - 9742
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

HUNDIDO (9300)		//CONT.//		43593 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
OXY USA INC.		//CONT.//		630591										
BENAVIDES TRUST		WELL #:		6	RRCID ->	215156	COMPL. DATE	11/06/2005	TOTAL DEPTH	11346	PERF.	9918 - 9930		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		30	RRCID ->	229345	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	9455 - 9480		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

DECARREON, G. G.		WELL #:		13	RRCID ->	229646	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9402 - 9492		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		34	RRCID ->	231949	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9420 - 9435		
08	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

I. Y. GARCIA (FRIO)		44126 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY				
XTO ENERGY INC.		945936										
VAUGHAN		WELL #:		3	RRCID ->	223029	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	13725	PERF.	13261 - 13332
08	279 X	53	-0-	-226	-0-	1 1	30 3	N	20			155
09	270 X	-0-	-0-	-270	-0-	22 9		N	19			174
10	217 X	187	-0-	-30	-0-	8 1	158 3	N	19			193
11	524 X	524	-0-	-0-	-0-	21 9	477 3	N	19			212
12	815 X	815	-0-	-0-	-0-	26 1	721 3	N	21			233
*01	833 X	833	-0-	-0-	-0-	21 9	744 3	N	20			253
						67 1						
						22 9						

OIL AND GAS DIVISION

I. Y. GARCIA (M-30) XTO ENERGY INC. THOMAS		44126 250 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY					
		WELL #:	1	RRCID ->	217343	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	13770	PERF.	12856 - 12971			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	155 X	2	-0-	-153	-0-	2	3			N	-0-			129
09	150 X	2	-0-	-148	-0-	2	3			N	-0-			129
10	155 X	3	-0-	-152	-0-	3	3			N	-0-			129
11	30 X	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-			129
12	15 X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			129
01	3 X	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-			129

EP GARCIA RANCH		44441 030 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES					
		WELL #:	1	RRCID ->	268053	COMPL. DATE	06/01/2012	TOTAL DEPTH	18167	PERF.	12976 - 13011			
08	62 X	57	-0-	-5	-0-	2	1	55	3	N	-0-			6
09	284 X	284	-0-	-0-	-0-	14	1	270	3	N	-0-			6
10	210 X	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	3	N	-0-			6
11	211 X	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	3	N	-0-			6
12	311 X	311	-0-	-0-	-0-	28	1	283	3	N	-0-			6
*01	334 X	334	-0-	-0-	-0-	28	1	306	3	N	-0-			6

INDIAN POINT (CHEYENNE) EOG RESOURCES, INC. STATE TRACT 788 GU		44441 030 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES					
		WELL #:	1	RRCID ->	256287	COMPL. DATE	08/13/2011	TOTAL DEPTH	13415	PERF.	15510 - 15742			
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/15/2013 - WORKOVER EFF 06/15/13														

STATE TRACT 788 GU		44441 030 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES					
		WELL #:	3	RRCID ->	257578	COMPL. DATE	12/09/2010	TOTAL DEPTH	14350	PERF.	16338 - 16634			
08	T. A.	39	-0-	39	357	5	1	34	3	Y	-0-	8	1	-0-
09	T. A.	29	-0-	29	386	5	1	24	3	Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	386					Y	-0-			-0-
11	T. A.	26	-0-	26	412	3	1	23	3	Y	-0-			-0-
12	T. A.	16	-0-	16	428	2	1	14	3	Y	-0-			-0-
*01	428 X	-0-	-0-	-428	-0-					Y	-0-			-0-

INDIAN POINT (FRIO CONS.) ALTA MESA SERVICES, LP STATE TRACT 786		44441 775 015721		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES					
		WELL #:	11	RRCID ->	058244	COMPL. DATE	03/13/1974	TOTAL DEPTH	11020	PERF.	N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 786		44441 775 015721		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES					
		WELL #:	10	RRCID ->	227252	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	11525	PERF.	10220 - 10590			
08	10941 X	10941	-0-	-0-	-0-	651	1	10151	2	Y	126	93	1	88
						139	9							
09	10890 X	10890	-0-	-0-	-0-	501	1	10261	2	Y	116	140	1	64
						128	9							
10	12161 X	12161	-0-	-0-	-0-	502	1	11543	2	Y	105	116	1	53
						116	9							
11	11265 X	11265	-0-	-0-	-0-	644	1	10471	2	Y	136	137	1	52
						150	9							
*12	11660 X	11660	-0-	-0-	-0-	476	1	11033	2	Y	137	96	1	93
						151	9							
*01	11122 X	11122	-0-	-0-	-0-	308	1	10672	2	Y	129	201	1	21
						142	9							

INDIAN POINT (FRIO CONS.)		//CONT.// 44441 775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES		
ALTA MESA SERVICES, LP		//CONT.// 015721									
STATE TRACT 786		WELL #: 12		RRCID -> 237192		COMPL. DATE 05/15/2012			TOTAL DEPTH 12598 PERF.11120 - 11154		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	529 1	121	94 1		84	
						133 9					
09	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	591 1	110	133 1		61	
						121 9					
10	681 N	681	-0-	-0-	-0-	572 1	99	110 1		50	
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	417 1	131	131 1		50	
*12	1085 N	578	-0-	-507	-0-	449 1	117	89 1		78	
*01	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	473 1	118	177 1		19	
						130 9					

STATE TRACT 786		WELL #: 3		RRCID -> 249872		COMPL. DATE 05/05/2009			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10600 - 10610		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

EOG RESOURCES, INC.		253162		RRCID -> 256685		COMPL. DATE 03/29/2010			TOTAL DEPTH 9977 PERF. 9742 - 10172		
STATE TRACT 749		WELL #: 1									
08	16027 X	9101	-0-	-6926	-0-	1101 1	56	54 1		35	
						62 9					
09	10350 X	5793	-0-	-4557	-0-	944 1	28	36 1		27	
						31 9					
10	10695 X	5552	-0-	-5143	-0-	902 1	35	30 1		32	
						39 9					
11	10350 X	4791	-0-	-5559	-0-	478 1	57	51 1		38	
						63 9					
12	6758 X	5155	-0-	-1603	-0-	519 1	12	38 1		12	
						13 9					
01	6758 X	2518	-0-	-4240	-0-	442 1	70	44 1		38	
						77 9					

STATE TRACT 788 SHALLOW GU		WELL #: 1		RRCID -> 270616		COMPL. DATE 06/15/2013			TOTAL DEPTH 13415 PERF.12400 - 12412		
08	20107 X	20107	-0-	-0-	-0-	2382 1	505	497 1		309	
						556 9					
09	15840 X	14217	-0-	-1623	-0-	2269 1	332	323 1		318	
						365 9					
10	16368 X	14568	-0-	-1800	-0-	2321 1	354	343 1		329	
						389 9					
11	15840 X	13963	-0-	-1877	-0-	1357 1	504	493 1		340	
						554 9					
12	16368 X	14221	-0-	-2147	-0-	1395 1	362	335 1		367	
						398 9					
01	16368 X	7082	-0-	-9286	-0-	1220 1	310	509 1		168	
						341 9					

INDIAN POINT (LOWER FRIO CONS.)		44441 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES		
EOG RESOURCES, INC.		253162									
STATE TRACT 749		WELL #: 1		RRCID -> 255062		COMPL. DATE 03/29/2010			TOTAL DEPTH 9977 PERF. 9974 - 10172		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	



INDIAN POINT (UPPER FRIO CONS.)												44441 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL		CNTY: NUECES							
EOG RESOURCES, INC.												253162									
STATE TRACT 788 SHALLOW GU												WELL #: 2		RRCID -> 256392		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10450 - 10576	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	** DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						

INDIGO (FRIO)												44485 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL		CNTY: KLEBERG							
MAGELLAN E&P HOLDINGS, INC.												521315									
STATE TRACT 926-S												WELL #: 1		RRCID -> 243520		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10386 - 10406	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	** DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE						
08		100688 #	57991	-0-	-42697	-0-	1466	1	54453	2	N	1884	2026	1	125						
09		98760 #	80628	-0-	-18132	-0-	2072	9	75383	2	N	2542	2189	1	478						
10		106836	106836	-0-	-0-	-0-	2796	9	100241	2	N	3290	3576	1	192						
11		99300	80861	-0-	-18439	-0-	2976	1	75978	2	N	2508	2438	1	262						
12		103478	86595	-0-	-16883	-0-	3619	9				2644	2661	1	245						
01		103478	90569	-0-	-12909	-0-	2124	1	80969	2	N	2718	2661	1	245						
							2759	9				2908									
							2786	1	84766	2	N	2743	2728	1	260						
							3017	9													

J. C. MARTIN (LOBO)												44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: WEBB							
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC												076855									
ESCAMILLA												WELL #: 1		RRCID -> 165367		COMPL. DATE 03/14/2000		TOTAL DEPTH 10520		PERF.10125 - 10230	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	** DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE						
08		2672 N	2603	-0-	-69	-0-	454	1	2149	2	N	-0-			-0-						
09		2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	477	1	2098	2	N	-0-			-0-						
10		2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	401	1	2127	2	N	-0-			-0-						
11		2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	401	1	2247	2	N	-0-			-0-						
12		3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	481	1	2576	2	N	-0-			-0-						
*01		2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	467	1	2303	2	N	-0-			-0-						

MANN, E. E. TRUST ET AL 142												WELL #: 1		RRCID -> 167402		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10210 - 10314	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	** DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE						
08		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	188	1	1635	2	Y	-0-			-0-						
09		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	181	1	1644	2	Y	-0-			-0-						
10		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	197	1	1993	2	Y	-0-			-0-						
11		1770 N	1735	-0-	-35	-0-	206	1	1529	2	Y	-0-			-0-						
12		1891 N	1856	-0-	-35	-0-	192	1	1664	2	Y	-0-			-0-						
01		1984 N	1510	-0-	-474	-0-	176	1	1334	2	Y	-0-			-0-						

MANN, E & E TRUST												WELL #: 2		RRCID -> 172722		COMPL. DATE 04/04/1999		TOTAL DEPTH 10550		PERF.10250 - 10328	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	** DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE						
08		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	155	1	1345	2	Y	-0-			-0-						
09		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	135	1	1223	2	Y	-0-			-0-						
10		1395 N	1366	-0-	-29	-0-	123	1	1243	2	Y	-0-			-0-						
11		1440 N	1200	-0-	-240	-0-	142	1	1058	2	Y	-0-			-0-						
12		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	146	1	1259	2	Y	-0-			-0-						
01		1364 N	1336	-0-	-28	-0-	155	1	1181	2	Y	-0-			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861								
MECOM, J. W.				WELL #: 1	RRCID -> 062777	COMPL. DATE 06/14/1975	TOTAL DEPTH 9400	PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3379 X	903	-0-	-2476	-0-	44 1	859 2	N	-0-			-0-
09	3270 X	2614	-0-	-656	-0-	142 1	2472 2	N	-0-			-0-
10	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	366 1	5665 2	N	-0-			-0-
11	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	217 1	3094 2	N	-0-			-0-
12	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	205 1	2721 2	N	-0-			-0-
*01	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	346 1	4665 2	N	-0-			-0-
-----												
MECOM, J. W.				WELL #: 3	RRCID -> 063472	COMPL. DATE 09/03/1975	TOTAL DEPTH 10285	PERF. N/A				
08	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	141 1	2739 2	N	-0-			-0-
09	8458 X	8458	-0-	-0-	-0-	461 1	7997 2	N	-0-			-0-
10	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	437 1	6765 2	N	-0-			-0-
11	7180 X	7180	-0-	-0-	-0-	471 1	6709 2	N	-0-			-0-
12	6663 X	6663	-0-	-0-	-0-	467 1	6196 2	N	-0-			-0-
*01	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	403 1	5434 2	N	-0-			-0-
-----												
MECOM, J. W.				WELL #: 2	RRCID -> 064632	COMPL. DATE 12/18/1975	TOTAL DEPTH 9200	PERF. N/A				
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	8 1	144 2	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MECOM, J. W.				WELL #: 4	RRCID -> 065220	COMPL. DATE 01/27/1976	TOTAL DEPTH 9958	PERF. N/A				
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	9 1	163 2	N	-0-			-0-
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	9 1	143 2	N	-0-			-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	10 1	143 2	N	-0-			-0-
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	11 1	141 2	N	-0-			-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	11 1	144 2	N	-0-			-0-
-----												
MECOM, J. W.				WELL #: 5	RRCID -> 065527	COMPL. DATE 02/27/1976	TOTAL DEPTH 10306	PERF. N/A				
08	6479 X	2656	-0-	-3823	-0-	130 1	2526 2	N	-0-			-0-
09	7542 X	7542	-0-	-0-	-0-	411 1	7131 2	N	-0-			-0-
10	7294 X	7294	-0-	-0-	-0-	443 1	6851 2	N	-0-			-0-
11	6982 X	6982	-0-	-0-	-0-	458 1	6524 2	N	-0-			-0-
12	7750 X	7262	-0-	-488	-0-	509 1	6753 2	N	-0-			-0-
*01	8429 X	8429	-0-	-0-	-0-	582 1	7847 2	N	-0-			-0-
-----												
MECOM, J. W.				WELL #: 7	RRCID -> 066243	COMPL. DATE 04/24/1976	TOTAL DEPTH 8330	PERF. N/A				
08	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-			-0-
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-			-0-
10	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	68 1	1056 2	N	-0-			-0-
11	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	70 1	996 2	N	-0-			-0-
12	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	88 1	1167 2	N	-0-			-0-
*01	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	88 1	1188 2	N	-0-			-0-
-----												
MECOM, J. W.				WELL #: 12	RRCID -> 066774	COMPL. DATE 06/04/1976	TOTAL DEPTH 9998	PERF. N/A				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861											
MECOM, J. W.		WELL #:		15	RRCID ->	068837	COMPL. DATE	10/16/1976	TOTAL DEPTH	9676	PERF.	N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-		60	1	1159	2	N	-0-			-0-
09	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-		101	1	1747	2	N	-0-			-0-
10	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-		123	1	1899	2	N	-0-			-0-
11	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-		119	1	1697	2	N	-0-			-0-
12	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-		123	1	1627	2	N	-0-			-0-
*01	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-		113	1	1524	2	N	-0-			-0-
-----															
MECOM, J. W.		WELL #:		8	RRCID ->	069268	COMPL. DATE	12/02/1976	TOTAL DEPTH	8747	PERF.	N/A			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
MECOM, J. W.		WELL #:		16	RRCID ->	070194	COMPL. DATE	01/26/1977	TOTAL DEPTH	9310	PERF.	N/A			
08	1271 N	516	-0-	-755	-0-		25	1	491	2	N	-0-			-0-
09	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-		93	1	1606	2	N	-0-			-0-
10	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-		115	1	1780	2	N	-0-			-0-
11	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-		118	1	1682	2	N	-0-			-0-
12	1767 N	955	-0-	-812	-0-		67	1	888	2	N	-0-			-0-
01	1891 N	1693	-0-	-198	-0-		117	1	1576	2	N	-0-			-0-
-----															
MECOM, J. W.		WELL #:		17	RRCID ->	070578	COMPL. DATE	03/16/1977	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	N/A			
08	1727 X	1727	-0-	-0-	-0-		84	1	1643	2	N	-0-			-0-
09	5531 X	5531	-0-	-0-	-0-		301	1	5230	2	N	-0-			-0-
10	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-		336	1	5207	2	N	-0-			-0-
11	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-		331	1	4720	2	N	-0-			-0-
12	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-		359	1	4767	2	N	-0-			-0-
*01	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-		380	1	5116	2	N	-0-			-0-
-----															
MECOM, J. W.		WELL #:		18	RRCID ->	071362	COMPL. DATE	05/12/1977	TOTAL DEPTH	9452	PERF.	8339 - 8644			
08	1178 N	394	-0-	-784	-0-		19	1	375	2	N	-0-			-0-
09	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-		71	1	1226	2	N	-0-			-0-
10	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-		85	1	1322	2	N	-0-			-0-
11	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-		91	1	1295	2	N	-0-			-0-
12	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-		98	1	1306	2	N	-0-			-0-
01	1395 N	1224	-0-	-171	-0-		85	1	1139	2	N	-0-			-0-
-----															
MECOM, J. W.		WELL #:		19	RRCID ->	072220	COMPL. DATE	07/17/1977	TOTAL DEPTH	10128	PERF.	N/A			
08	894 N	894	-0-	-0-	-0-		44	1	850	2	N	-0-			-0-
09	976 N	976	-0-	-0-	-0-		53	1	923	2	N	-0-			-0-
10	973 N	973	-0-	-0-	-0-		59	1	914	2	N	-0-			-0-
11	975 N	975	-0-	-0-	-0-		64	1	911	2	N	-0-			-0-
12	1023 N	976	-0-	-47	-0-		68	1	908	2	N	-0-			-0-
01	961 N	933	-0-	-28	-0-		64	1	869	2	N	-0-			-0-
-----															
MECOM, J. W.		WELL #:		9	RRCID ->	074275	COMPL. DATE	10/07/2013	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7568 - 7636			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-		73	1	1134	2	N	-0-			-0-
11	14B DENY	976	-0-	976	-0-		64	1	912	2	N	-0-			-0-
12	14B DENY	855	-0-	855	-0-		60	1	795	2	N	-0-			-0-
01	14B DENY	302	-0-	302	-0-		2133	21	281	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861											
MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	074921	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10126	PERF.	9114	-	9349	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
08	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	236	1	2193	2	N	-0-	-0-			
09	2040 N	2035	-0-	-5	-0-	160	1	1875	2	N	-0-	-0-			
10	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	196	1	1933	2	N	-0-	-0-			
11	2190 N	1925	-0-	-265	-0-	181	1	1744	2	N	-0-	-0-			
12	2108 N	2016	-0-	-92	-0-	191	1	1825	2	N	-0-	-0-			
*01	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	215	1	2071	2	N	-0-	-0-			
-----															
MARTINEZ, EUDOXIO		WELL #:		1	RRCID ->	075657	COMPL. DATE	04/27/1978	TOTAL DEPTH	10401	PERF.	9107	-	9966	
08	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	259	1	2405	2	N	-0-	-0-			
09	2460 N	2233	-0-	-227	-0-	175	1	2058	2	N	-0-	-0-			
10	2387 N	2268	-0-	-119	-0-	208	1	2060	2	N	-0-	-0-			
11	2580 N	2486	-0-	-94	-0-	234	1	2252	2	N	-0-	-0-			
12	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	229	1	2192	2	N	-0-	-0-			
*01	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	239	1	2298	2	N	-0-	-0-			
-----															
MARTINEZ, A. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	075822	COMPL. DATE	06/03/2002	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	8898	-	9120	
08	11219 X	2382	-0-	-8837	-0-	232	1	2150	2	N	-0-	-0-			
09	2850 X	1653	-0-	-1197	-0-	130	1	1523	2	N	-0-	-0-			
10	2945 X	1698	-0-	-1247	-0-	156	1	1542	2	N	-0-	-0-			
11	2850 X	1471	-0-	-1379	-0-	138	1	1333	2	N	-0-	-0-			
12	2387 X	1524	-0-	-863	-0-	144	1	1380	2	N	-0-	-0-			
01	2387 X	1567	-0-	-820	-0-	148	1	1419	2	N	-0-	-0-			
-----															
MECOM, J. W. (SWD)		WELL #:		14	RRCID ->	076015	COMPL. DATE	04/11/1978	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	N/A			
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
-----															
MARTINEZ, ACELA		WELL #:		1	RRCID ->	077343	COMPL. DATE	04/18/1978	TOTAL DEPTH	10726	PERF.	N/A			
08	1550 N	1297	-0-	-253	-0-	126	1	1171	2	Y	-0-	-0-			
09	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	127	1	1494	2	Y	-0-	-0-			
10	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	149	1	1472	2	Y	-0-	-0-			
11	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	168	1	1617	2	Y	-0-	-0-			
12	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	163	1	1559	2	Y	-0-	-0-			
*01	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	157	1	1513	2	Y	-0-	-0-			
-----															
MECOM, J. W.		WELL #:		11	RRCID ->	077695	COMPL. DATE	07/24/1978	TOTAL DEPTH	10226	PERF.	N/A			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
-----															
MECOM, J. W.		WELL #:		21	RRCID ->	080911	COMPL. DATE	02/17/1979	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8931	-	9074	
08	372 N	290	-0-	-82	-0-	14	1	276	2	N	-0-	-0-			
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	18	1	304	2	N	-0-	-0-			
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	20	1	310	2	N	-0-	-0-			
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	24	1	336	2	N	-0-	-0-			
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	26	1	351	2	N	-0-	-0-			
*01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	26	1	344	2	N	-0-	-0-			

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.// 076861											
MECOM, J. W.		WELL #: 24		RRCID -> 081780		COMPL. DATE 04/01/1979		TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8930 - 9496					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	71 1	1392 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	913 N	913	-0-	-0-	-0-	50 1	863 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	36 1	553 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1410 N	1300	-0-	-110	-0-	85 1	1215 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	932 N	932	-0-	-0-	-0-	65 1	867 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	74 1	999 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
MECOM, J. W.		WELL #: 23		RRCID -> 083045		COMPL. DATE 06/25/1979		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8593 - 8754					
08	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	188 1	3259 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	270 1	4182 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	274 1	3908 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	285 1	3776 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	296 1	3986 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
MECOM, J. W.		WELL #: 25		RRCID -> 083853		COMPL. DATE 08/24/1979		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8070 - 9398					
08	8412 X	8412	-0-	-0-	-0-	411 1	8001 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	11355 X	11355	-0-	-0-	-0-	619 1	10736 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	11016 X	11016	-0-	-0-	-0-	669 1	10347 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	9775 X	9775	-0-	-0-	-0-	641 1	9134 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	12101 X	12101	-0-	-0-	-0-	848 1	11253 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	10757 X	10152	-0-	-605	-0-	701 1	9451 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
MECOM, J. W.		WELL #: 28		RRCID -> 086388		COMPL. DATE 01/09/1980		TOTAL DEPTH 9216 PERF. 8504 - 9042					
08	899 N	653	-0-	-246	-0-	32 1	621 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	60 1	1033 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	62 1	956 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	995 N	995	-0-	-0-	-0-	65 1	930 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1116 N	976	-0-	-140	-0-	68 1	908 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1023 N	941	-0-	-82	-0-	65 1	876 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
MECOM, J. W.		WELL #: 31		RRCID -> 090161		COMPL. DATE 10/09/1980		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7967 - 9253					
08	4867 X	4053	-0-	-814	-0-	198 1	3855 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	4710 X	4035	-0-	-675	-0-	220 1	3815 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	255 1	3951 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	273 1	3891 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	300 1	3978 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	287 1	3864 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
MECOM, J. W.		WELL #: 32		RRCID -> 091438		COMPL. DATE 11/23/1980		TOTAL DEPTH 9331 PERF. 7966 - 9172					
08	617 N	617	-0-	-0-	-0-	30 1	587 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	20 1	356 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	20 1	315 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	600 N	300	-0-	-300	-0-	20 1	280 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	403 N	297	-0-	-106	-0-	21 1	276 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	341 N	305	-0-	-36	-0-	21 1	284 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
MECOM, J. W.		WELL #: 34		RRCID -> 092262		COMPL. DATE 02/17/1981		TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8628 - 8783					
08	800 N	800	-0-	-0-	-0-	39 1	761 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	776 N	776	-0-	-0-	-0-	42 1	734 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	33 1	515 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	780 N	535	-0-	-245	-0-	35 1	500 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	806 N	517	-0-	-289	-0-	36 1	481 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	558 N	526	-0-	-32	-0-	36 1	490 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

-----																
J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																
MECOM, J. W. WELL #: 35 RRCID -> 092972 COMPL. DATE 04/05/1981 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8844 - 9909																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----																
08		558 N	-0-	-0-	-558	-0-						N	-0-			-0-
09		82 N	82	-0-	-0-	-0-		4	1	78	2	N	-0-			-0-
10		86 N	86	-0-	-0-	-0-		5	1	81	2	N	-0-			-0-
11		277 N	277	-0-	-0-	-0-		18	1	259	2	N	-0-			-0-
12		93 N	82	-0-	-11	-0-		6	1	76	2	N	-0-			-0-
*01		473 N	473	-0-	-0-	-0-		33	1	440	2	N	-0-			-0-
-----																
MECOM, J. W. WELL #: 38 P RRCID -> 093698 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8648 - 9197																
08		279 N	207	-0-	-72	-0-		10	1	197	2	N	-0-			-0-
09		353 N	353	-0-	-0-	-0-		19	1	334	2	N	-0-			-0-
10		299 N	299	-0-	-0-	-0-		18	1	281	2	N	-0-			-0-
11		326 N	326	-0-	-0-	-0-		21	1	305	2	N	-0-			-0-
12		372 N	333	-0-	-39	-0-		23	1	310	2	N	-0-			-0-
*01		350 N	350	-0-	-0-	-0-		24	1	326	2	N	-0-			-0-
-----																
MECOM, J. W. WELL #: 37 P RRCID -> 095272 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8922 - 9207																
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----																
MARTINEZ, ACELA WELL #: 2 RRCID -> 096183 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9894																
08		3756 X	3756	-0-	-0-	-0-		365	1	3391	2	Y	-0-			-0-
09		5805 X	5805	-0-	-0-	-0-		456	1	5349	2	Y	-0-			-0-
10		4177 X	4177	-0-	-0-	-0-		384	1	3793	2	Y	-0-			-0-
11		2645 X	2645	-0-	-0-	-0-		249	1	2396	2	Y	-0-			-0-
12		3282 X	3282	-0-	-0-	-0-		311	1	2971	2	Y	-0-			-0-
*01		3867 X	3867	-0-	-0-	-0-		364	1	3503	2	Y	-0-			-0-
-----																
MECOM, J. W. WELL #: 40 P RRCID -> 096754 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8311 - 8834																
08		2416 X	2416	-0-	-0-	-0-		118	1	2298	2	N	-0-			-0-
09		2863 X	2863	-0-	-0-	-0-		156	1	2707	2	N	-0-			-0-
10		3590 X	3590	-0-	-0-	-0-		218	1	3372	2	N	-0-			-0-
11		3645 X	3645	-0-	-0-	-0-		239	1	3406	2	N	-0-			-0-
12		3848 X	3848	-0-	-0-	-0-		270	1	3578	2	N	-0-			-0-
*01		3942 X	3942	-0-	-0-	-0-		272	1	3670	2	N	-0-			-0-
-----																
MECOM, J. W. WELL #: 41 RRCID -> 097359 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7202 - 7375																
08		5177 X	1802	-0-	-3375	-0-		88	1	1714	2	N	-0-			-0-
09		5010 X	4174	-0-	-836	-0-		227	1	3947	2	N	-0-			-0-
10		4309 X	4150	-0-	-159	-0-		252	1	3898	2	N	-0-			-0-
11		4870 X	4870	-0-	-0-	-0-		319	1	4551	2	N	-0-			-0-
12		4410 X	4410	-0-	-0-	-0-		309	1	4101	2	N	-0-			-0-
*01		5373 X	5373	-0-	-0-	-0-		371	1	5002	2	N	-0-			-0-
-----																
MECOM, J. W. WELL #: 43 J RRCID -> 098647 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9544 - 9904																
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.// 076861												
MECOM, J. W.		WELL #: 45 J		RRCID -> 100057		COMPL. DATE 05/21/1982			TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8130 - 9040					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	8947	X	8947	-0-	-0-	437	1	8510	2	N	-0-			-0-
09	7980	X	6518	-0-	-1462	355	1	6163	2	N	-0-			-0-
10	8246	X	5763	-0-	-2483	350	1	5413	2	N	-0-			-0-
11	8430	X	4949	-0-	-3481	324	1	4625	2	N	-0-			-0-
12	8711	X	5055	-0-	-3656	354	1	4701	2	N	-0-			-0-
01	8711	X	4359	-0-	-4352	301	1	4058	2	N	-0-			-0-
-----														
MECOM, J. W.		WELL #: 47		RRCID -> 103495		COMPL. DATE 04/08/1988			TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8132 - 8227					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MECOM, J. W.		WELL #: 48		RRCID -> 103701		COMPL. DATE 12/29/1982			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8673 - 9193					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MECOM, J. W.		WELL #: 49J		RRCID -> 104721		COMPL. DATE 02/20/1983			TOTAL DEPTH 9289 PERF. 7546 - 7804					
08	1643	N	801	-0-	-842	39	1	762	2	N	-0-			-0-
09	1546	N	1546	-0-	-0-	84	1	1462	2	N	-0-			-0-
10	1610	N	1610	-0-	-0-	98	1	1512	2	N	-0-			-0-
11	1680	N	1680	-0-	-0-	110	1	1570	2	N	-0-			-0-
12	1612	N	1409	-0-	-203	99	1	1310	2	N	-0-			-0-
01	1612	N	1014	-0-	-598	70	1	944	2	N	-0-			-0-
-----														
MECOM, J. W.		WELL #: 51		RRCID -> 106973		COMPL. DATE 06/05/1983			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7854 - 7944					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MECOM, J. W.		WELL #: 52V		RRCID -> 108064		COMPL. DATE 09/10/1983			TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8214 - 9270					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MECOM, J. W.		WELL #: 56S		RRCID -> 110381		COMPL. DATE 04/17/1984			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8408 - 9496					
08	1209	N	1112	-0-	-97	54	1	1058	2	N	-0-			-0-
09	996	N	996	-0-	-0-	54	1	942	2	N	-0-			-0-
10	1113	N	1113	-0-	-0-	68	1	1045	2	N	-0-			-0-
11	1080	N	1072	-0-	-8	70	1	1002	2	N	-0-			-0-
12	1144	N	1144	-0-	-0-	80	1	1064	2	N	-0-			-0-
*01	1203	N	1203	-0-	-0-	83	1	1120	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861									
MECOM, J. W.		WELL #:		57	RRCID ->	110709	COMPL. DATE	04/18/1997	TOTAL DEPTH	9905	PERF. 8504 -	8782	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	5704 X	-0-	-0-	-5704	-0-				N	-0-			-0-
09	6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	330	1	5720	2	N	-0-		-0-
10	7152 X	7152	-0-	-0-	-0-	434	1	6718	2	N	-0-		-0-
11	6769 X	6769	-0-	-0-	-0-	444	1	6325	2	N	-0-		-0-
12	6394 X	6394	-0-	-0-	-0-	448	1	5946	2	N	-0-		-0-
*01	6639 X	6639	-0-	-0-	-0-	458	1	6181	2	N	-0-		-0-
-----													
MECOM, J. W.		WELL #:		59V	RRCID ->	112691	COMPL. DATE	08/22/1984	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 8902 -	9090	
08	279 N	138	-0-	-141	-0-	7	1	131	2	N	-0-		-0-
09	180 N	114	-0-	-66	-0-	6	1	108	2	N	-0-		-0-
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	21	1	331	2	N	-0-		-0-
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	234	2	N	-0-		-0-
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	14	1	189	2	N	-0-		-0-
*01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	28	1	380	2	N	-0-		-0-
-----													
MECOM, J. W.		WELL #:		61K	RRCID ->	116645	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8450 -	8536	
08	739 N	739	-0-	-0-	-0-	36	1	703	2	N	-0-		-0-
09	648 N	648	-0-	-0-	-0-	35	1	613	2	N	-0-		-0-
10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	41	1	634	2	N	-0-		-0-
11	720 N	643	-0-	-77	-0-	42	1	601	2	N	-0-		-0-
12	682 N	650	-0-	-32	-0-	46	1	604	2	N	-0-		-0-
*01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	47	1	640	2	N	-0-		-0-
-----													
MECOM, J. W.		WELL #:		62K	RRCID ->	117482	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7383 -	7415	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
MECOM, J. W.		WELL #:		29	RRCID ->	120909	COMPL. DATE	04/14/1986	TOTAL DEPTH	9930	PERF. 8386 -	8582	
08	3627 X	1025	-0-	-2602	-0-	50	1	975	2	N	-0-		-0-
09	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	232	1	4023	2	N	-0-		-0-
10	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	282	1	4368	2	N	-0-		-0-
11	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	274	1	3905	2	N	-0-		-0-
12	4402 X	4015	-0-	-387	-0-	281	1	3734	2	N	-0-		-0-
01	4526 X	3999	-0-	-527	-0-	276	1	3723	2	N	-0-		-0-
-----													
MECOM, J. W.		WELL #:		65	RRCID ->	140135	COMPL. DATE	01/10/1999	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9011 -	9034	
08	310 N	173	-0-	-137	-0-	8	1	165	2	N	-0-		-0-
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	21	1	357	2	N	-0-		-0-
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	20	1	305	2	N	-0-		-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
12	403 N	309	-0-	-94	-0-	22	1	287	2	N	-0-		-0-
01	310 N	283	-0-	-27	-0-	20	1	263	2	N	-0-		-0-
-----													
MECOM, J. W.		WELL #:		67	RRCID ->	141115	COMPL. DATE	02/24/1992	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8552 -	8754	
08	1240 N	419	-0-	-821	-0-	20	1	399	2	N	-0-		-0-
09	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	66	1	1153	2	N	-0-		-0-
10	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	87	1	1354	2	N	-0-		-0-
11	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	120	1	1717	2	N	-0-		-0-
12	1271 N	71	-0-	-1200	-0-	5	1	66	2	N	-0-		-0-
*01	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	111	1	1494	2	N	-0-		-0-



OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861									
MECOM, J. W.		WELL #:		68	RRCID ->	142677	COMPL. DATE	08/24/1992	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8561 - 8712	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		70	RRCID ->	143939	COMPL. DATE	11/24/1992	TOTAL DEPTH	10092	PERF.	8694 - 8824	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		72	RRCID ->	144325	COMPL. DATE	12/16/1992	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8742 - 9388	
08	775 N	610	-0-	-165	-0-	30	1	580	2	N	-0-		-0-
09	795 N	795	-0-	-0-	-0-	43	1	752	2	N	-0-		-0-
10	712 N	712	-0-	-0-	-0-	43	1	669	2	N	-0-		-0-
11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	43	1	615	2	N	-0-		-0-
12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	65	1	859	2	N	-0-		-0-
*01	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	79	1	1059	2	N	-0-		-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		74	RRCID ->	144592	COMPL. DATE	12/23/1992	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8673 - 9298	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		76	RRCID ->	145651	COMPL. DATE	05/13/1993	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7900 - 7920	
08	5549 X	4105	-0-	-1444	-0-	201	1	3904	2	N	-0-		-0-
09	6692 X	6692	-0-	-0-	-0-	365	1	6327	2	N	-0-		-0-
10	6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	366	1	5669	2	N	-0-		-0-
11	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	366	1	5219	2	N	-0-		-0-
12	6417 X	5693	-0-	-724	-0-	399	1	5294	2	N	-0-		-0-
01	6417 X	5469	-0-	-948	-0-	378	1	5091	2	N	-0-		-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		75	RRCID ->	146270	COMPL. DATE	06/14/1993	TOTAL DEPTH	9254	PERF.	8936 - 8988	
08	5952 X	2134	-0-	-3818	-0-	104	1	2030	2	N	-0-		-0-
09	8093 X	8093	-0-	-0-	-0-	441	1	7652	2	N	-0-		-0-
10	6840 X	6840	-0-	-0-	-0-	415	1	6425	2	N	-0-		-0-
11	7198 X	7198	-0-	-0-	-0-	472	1	6726	2	N	-0-		-0-
12	7843 X	7645	-0-	-198	-0-	536	1	7109	2	N	-0-		-0-
01	7843 X	6478	-0-	-1365	-0-	447	1	6031	2	N	-0-		-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		78	RRCID ->	146401	COMPL. DATE	07/16/1993	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8551 - 8792	
08	3007 X	202	-0-	-2805	-0-	10	1	192	2	N	-0-		-0-
09	2910 X	2024	-0-	-886	-0-	110	1	1914	2	N	-0-		-0-
10	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	285	1	4407	2	N	-0-		-0-
11	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	280	1	3988	2	N	-0-		-0-
12	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	302	1	4011	2	N	-0-		-0-
*01	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	290	1	3913	2	N	-0-		-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861											
MECOM, J. W.		WELL #:		77	RRCID ->	146668	COMPL. DATE	08/22/1993	TOTAL DEPTH	9290	PERF.	8942 - 9057			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	447	2	N	-0-	-0-	
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1080	2	N	-0-	-0-	
11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	739	2	N	-0-	-0-	
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	712	2	N	-0-	-0-	
01	1147	N	851	-0-	-296	-0-	-0-	59	1	792	2	N	-0-	-0-	
-----															
MECOM, J. W.		WELL #:		69	RRCID ->	146721	COMPL. DATE	08/28/1992	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	N/A			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
-----															
MECOM, J. W.		WELL #:		79	RRCID ->	146722	COMPL. DATE	09/16/1993	TOTAL DEPTH	10095	PERF.	9550 - 9775			
08	372	N	327	-0-	-45	-0-	-0-	16	1	311	2	N	-0-	-0-	
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	406	2	N	-0-	-0-	
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	395	2	N	-0-	-0-	
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	351	2	N	-0-	-0-	
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	412	2	N	-0-	-0-	
*01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	441	2	N	-0-	-0-	
-----															
MECOM, J. W.		WELL #:		80	RRCID ->	146895	COMPL. DATE	10/07/1993	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8540 - 8778			
08	899	N	822	-0-	-77	-0-	-0-	40	1	782	2	N	-0-	-0-	
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	680	2	N	-0-	-0-	
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	722	2	N	-0-	-0-	
11	810	N	708	-0-	-102	-0-	-0-	46	1	662	2	N	-0-	-0-	
12	744	N	681	-0-	-63	-0-	-0-	48	1	633	2	N	-0-	-0-	
01	775	N	697	-0-	-78	-0-	-0-	48	1	649	2	N	-0-	-0-	
-----															
MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	153625	COMPL. DATE	05/19/2002	TOTAL DEPTH	9925	PERF.	8850 - 8893			
08	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	-0-	694	1	6448	2	N	-0-	-0-	
09	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	-0-	654	1	7672	2	N	-0-	-0-	
10	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	-0-	663	1	6547	2	N	-0-	-0-	
11	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	-0-	759	1	7312	2	N	-0-	-0-	
12	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	-0-	672	1	6422	2	N	-0-	-0-	
*01	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	-0-	550	1	5289	2	N	-0-	-0-	
-----															
MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	154233	COMPL. DATE	11/24/2003	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8926 - 9178			
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	882	2	N	-0-	-0-	
09	870	N	869	-0-	-1	-0-	-0-	68	1	801	2	N	-0-	-0-	
10	899	N	851	-0-	-48	-0-	-0-	78	1	773	2	N	-0-	-0-	
11	960	N	836	-0-	-124	-0-	-0-	79	1	757	2	N	-0-	-0-	
12	899	N	862	-0-	-37	-0-	-0-	82	1	780	2	N	-0-	-0-	
*01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	858	2	N	-0-	-0-	
-----															
MECOM, J. W.		WELL #:		82	RRCID ->	159807	COMPL. DATE	07/24/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8967 - 8987			
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	481	2	N	-0-	-0-	
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	439	2	N	-0-	-0-	
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	414	2	N	-0-	-0-	
11	480	N	413	-0-	-67	-0-	-0-	27	1	386	2	N	-0-	-0-	
12	465	N	423	-0-	-42	-0-	-0-	30	1	393	2	N	-0-	-0-	
01	434	N	422	-0-	-12	-0-	-0-	29	1	393	2	N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861										
MECON, J. W.		WELL #:		81	RRCID ->	160097	COMPL. DATE	07/27/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8006	-	9528
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		2325 N	2321	-0-	-4	-0-	113 1	2208 2	N	-0-				-0-
09		3000 N	3046	-0-	46	-0-	166 1	2880 2	N	-0-				-0-
10		2626 N	2580	-0-	-46	-0-	157 1	2423 2	N	-0-				-0-
11		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	155 1	2206 2	N	-0-				-0-
12		3038 X	979	-0-	-2059	-0-	69 1	910 2	N	-0-				-0-
01		3038 X	2348	-0-	-690	-0-	162 1	2186 2	N	-0-				-0-
-----														
MECOM, J. W.		WELL #:		83	RRCID ->	162969	COMPL. DATE	03/12/1997	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7619	-	8662
08		2263 N	1809	-0-	-454	-0-	88 1	1721 2	N	-0-				-0-
09		2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	153 1	2653 2	N	-0-				-0-
10		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	118 1	1831 2	N	-0-				-0-
11		2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	158 1	2254 2	N	-0-				-0-
12		2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	205 1	2724 2	N	-0-				-0-
*01		3100 N	3702	-0-	602	-0-	256 1	3446 2	N	-0-				-0-
-----														
MECOM, J. W.		WELL #:		84	RRCID ->	163174	COMPL. DATE	03/23/1997	TOTAL DEPTH	9930	PERF.	8062	-	9052
08		389 N	389	-0-	-0-	-0-	19 1	370 2	N	-0-				-0-
09		548 N	548	-0-	-0-	-0-	30 1	518 2	N	-0-				-0-
10		602 N	602	-0-	-0-	-0-	37 1	565 2	N	-0-				-0-
11		518 N	518	-0-	-0-	-0-	34 1	484 2	N	-0-				-0-
12		579 N	579	-0-	-0-	-0-	41 1	538 2	N	-0-				-0-
01		589 N	513	-0-	-76	-0-	35 1	478 2	N	-0-				-0-
-----														
MECOM, J. W.		WELL #:		85	RRCID ->	163541	COMPL. DATE	04/29/1997	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8583	-	9708
08		15004 X	10054	-0-	-4950	-0-	491 1	9563 2	N	-0-				-0-
09		16440 X	16440	-0-	-0-	-0-	896 1	15544 2	N	-0-				-0-
10		16456 X	16456	-0-	-0-	-0-	999 1	15457 2	N	-0-				-0-
11		15777 X	15777	-0-	-0-	-0-	1034 1	14743 2	N	-0-				-0-
12		16988 X	15886	-0-	-1102	-0-	1113 1	14773 2	N	-0-				-0-
01		16988 X	15874	-0-	-1114	-0-	1096 1	14778 2	N	-0-				-0-
-----														
MECOM, J. W.		WELL #:		86	RRCID ->	165062	COMPL. DATE	05/20/1997	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8528	-	8916
08		899 X	124	-0-	-775	-0-	6 1	118 2	N	-0-				-0-
09		1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	105 1	1827 2	N	-0-				-0-
10		3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	210 1	3256 2	N	-0-				-0-
11		3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	216 1	3073 2	N	-0-				-0-
12		2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	208 1	2761 2	N	-0-				-0-
*01		3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	222 1	2990 2	N	-0-				-0-
-----														
MECOM, J. W.		WELL #:		87	RRCID ->	165188	COMPL. DATE	05/23/1997	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7869	-	8643
08		4371 X	4099	-0-	-272	-0-	200 1	3899 2	N	-0-				-0-
09		4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	251 1	4362 2	N	-0-				-0-
10		4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	266 1	4123 2	N	-0-				-0-
11		4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	278 1	3965 2	N	-0-				-0-
12		4619 X	4225	-0-	-394	-0-	296 1	3929 2	N	-0-				-0-
01		4619 X	4165	-0-	-454	-0-	288 1	3877 2	N	-0-				-0-
-----														
MECOM, J. W.		WELL #:		89	RRCID ->	168016	COMPL. DATE	08/07/2000	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8178	-	8359
08		2728 N	2612	-0-	-116	-0-	128 1	2484 2	N	-0-				-0-
09		3000 N	4045	-0-	1045	-0-	220 1	3825 2	N	-0-				-0-
10		3100 N	3440	-0-	340	-0-	209 1	3231 2	N	-0-				-0-
11		3000 N	3049	-0-	49	-0-	200 1	2849 2	N	-0-				-0-
12		4415 X	2981	-0-	-1434	-0-	209 1	2772 2	N	-0-				-0-
01		2976 X	2821	-0-	-155	-0-	195 1	2626 2	N	-0-				-0-

-----																	
J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																	
MECOM, J. W. WELL #: 91 RRCID -> 168111 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 7720 - 9718																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
08		1426 N	1143	-0-	-283	-0-	-0-	56	1	1087	2	N	N	-0-			-0-
09		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1320	2	N	N	-0-			-0-
10		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	1327	2	N	N	-0-			-0-
11		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	1136	2	N	N	-0-			-0-
12		1457 N	1230	-0-	-227	-0-	-0-	86	1	1144	2	N	N	-0-			-0-
01		1426 N	1098	-0-	-328	-0-	-0-	76	1	1022	2	N	N	-0-			-0-
-----																	
MECOM, J. W. WELL #: 90 RRCID -> 168514 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 8056 - 8748																	
-----																	
08		713 N	136	-0-	-577	-0-	-0-	7	1	129	2	N	N	-0-			-0-
09		955 N	955	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	903	2	N	N	-0-			-0-
10		729 N	729	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	685	2	N	N	-0-			-0-
11		455 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	425	2	N	N	-0-			-0-
12		992 N	439	-0-	-553	-0-	-0-	31	1	408	2	N	N	-0-			-0-
*01		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	1190	2	N	N	-0-			-0-
-----																	
MECOM, J. W. WELL #: 88 RRCID -> 168756 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9148 - 9296																	
-----																	
08		2635 X	1256	-0-	-1379	-0-	-0-	61	1	1195	2	N	N	-0-			-0-
09		2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-	-0-					N	N	-0-			-0-
10		2232 X	1910	-0-	-322	-0-	-0-	116	1	1794	2	N	N	-0-			-0-
11		3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	-0-	246	1	3504	2	N	N	-0-			-0-
12		3100 N	3555	-0-	455	-0-	455	249	1	3306	2	N	N	-0-			-0-
*01		3100 N	3429	-0-	329	-0-	784	237	1	3192	2	N	N	-0-			-0-
-----																	
MECOM, J. W. WELL #: 92 RRCID -> 169896 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 8878 - 10064																	
-----																	
08		3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	-0-	169	1	3298	2	N	N	-0-			-0-
09		8130 X	6251	-0-	-1879	-0-	-0-	341	1	5910	2	N	N	-0-			-0-
10		10465 X	10465	-0-	-0-	-0-	-0-	635	1	9830	2	N	N	-0-			-0-
11		9477 X	9477	-0-	-0-	-0-	-0-	621	1	8856	2	N	N	-0-			-0-
12		6840 X	6840	-0-	-0-	-0-	-0-	479	1	6361	2	N	N	-0-			-0-
01		9424 X	5947	-0-	-3477	-0-	-0-	411	1	5536	2	N	N	-0-			-0-
-----																	
MECOM, J. W. WELL #: 100 RRCID -> 170035 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9096 - 9212																	
-----																	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-			-0-
-----																	
MECOM, J. W. WELL #: 98 RRCID -> 170039 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9654 - 9998																	
-----																	
08		1364 N	1210	-0-	-154	-0-	-0-	59	1	1151	2	N	N	-0-			-0-
09		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	2093	2	N	N	-0-			-0-
10		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	1532	2	N	N	-0-			-0-
11		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	1223	2	N	N	-0-			-0-
12		2294 N	1660	-0-	-634	-0-	-0-	116	1	1544	2	N	N	-0-			-0-
01		1643 N	1569	-0-	-74	-0-	-0-	108	1	1461	2	N	N	-0-			-0-
-----																	
MECOM, J. W. WELL #: 99 RRCID -> 170044 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8588 - 9737																	
-----																	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861								
MECOM, J. W.		WELL #:		93ST	RRCID ->	170334	COMPL. DATE	07/18/1998	TOTAL DEPTH	9029	PERF.	8023 - 8602
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
MECOM, J. W.		WELL #:		102	RRCID ->	171104	COMPL. DATE	10/31/1998	TOTAL DEPTH	10360	PERF.	8740 - 8884
08	6324 X	3868	-0-	-2456	-0-	189	1	3679	2	N	-0-	-0-
09	7831 X	7831	-0-	-0-	-0-	427	1	7404	2	N	-0-	-0-
10	7345 X	7345	-0-	-0-	-0-	446	1	6899	2	N	-0-	-0-
11	7169 X	7169	-0-	-0-	-0-	470	1	6699	2	N	-0-	-0-
12	6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	453	1	6006	2	N	-0-	-0-
*01	6920 X	6920	-0-	-0-	-0-	478	1	6442	2	N	-0-	-0-
-----												
MECOM, J. W.		WELL #:		97	RRCID ->	172777	COMPL. DATE	01/15/1999	TOTAL DEPTH	10335	PERF.	8926 - 9638
08	279 N	193	-0-	-86	-0-	9	1	184	2	N	-0-	-0-
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	166	2	N	-0-	-0-
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	2	N	-0-	-0-
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	14	1	198	2	N	-0-	-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	2	N	-0-	-0-
01	186 N	155	-0-	-31	-0-	11	1	144	2	N	-0-	-0-
-----												
MECOM, J. W.		WELL #:		103	RRCID ->	174611	COMPL. DATE	09/05/1999	TOTAL DEPTH	9875	PERF.	8660 - 9003
08	2995 N	2995	-0-	-0-	-0-	146	1	2849	2	N	-0-	-0-
09	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	122	1	2116	2	N	-0-	-0-
10	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	130	1	2008	2	N	-0-	-0-
11	2460 N	2038	-0-	-422	-0-	134	1	1904	2	N	-0-	-0-
12	2325 N	2075	-0-	-250	-0-	145	1	1930	2	N	-0-	-0-
01	2139 N	2053	-0-	-86	-0-	142	1	1911	2	N	-0-	-0-
-----												
MECOM, J. W.		WELL #:		104	RRCID ->	174695	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8402 - 8694
08	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-				N	-0-		-0-
09	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	97	1	1689	2	N	-0-	-0-
10	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	128	1	1986	2	N	-0-	-0-
11	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	88	1	1249	2	N	-0-	-0-
12	1860 N	1272	-0-	-588	-0-	89	1	1183	2	N	-0-	-0-
01	2108 N	1435	-0-	-673	-0-	99	1	1336	2	N	-0-	-0-
-----												
MECOM, J. W.		WELL #:		105	RRCID ->	175079	COMPL. DATE	10/31/1999	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9852 - 9882
08	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	85	1	1649	2	N	-0-	-0-
09	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	106	1	1841	2	N	-0-	-0-
10	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	81	1	1259	2	N	-0-	-0-
11	1680 N	770	-0-	-910	-0-	50	1	720	2	N	-0-	-0-
12	2015 N	1579	-0-	-436	-0-	111	1	1468	2	N	-0-	-0-
01	1333 N	1322	-0-	-11	-0-	91	1	1231	2	N	-0-	-0-
-----												
MECOM, J. W.		WELL #:		107	RRCID ->	175591	COMPL. DATE	12/18/1999	TOTAL DEPTH	9992	PERF.	9469 - 9684
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	2005	-0-	2005	2005	122	1	1883	2	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	1417	-0-	1417	3422	93	1	1324	2	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	1086	-0-	1086	4508	76	1	1010	2	N	-0-	-0-
*01	4761 X	253	-0-	-4508	-0-	17	1	236	2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB	
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861								
MECOM, J. W.		WELL #:		106	RRCID ->	175753	COMPL. DATE	11/30/1999	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8729 - 9137	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
				(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE			CODE	BALANCE
-----												
08		3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	193	1	3755	2	N	-0-
09		3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	174	1	3025	2	N	-0-
10		3162 X	3101	-0-	-61	-0-	188	1	2913	2	N	-0-
11		3600 X	2940	-0-	-660	-0-	193	1	2747	2	N	-0-
12		3720 X	2974	-0-	-746	-0-	208	1	2766	2	N	-0-
01		3720 X	2922	-0-	-798	-0-	202	1	2720	2	N	-0-
-----												
MECOM, J. W.		WELL #:		42	RRCID ->	176355	COMPL. DATE	02/23/2000	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 6220 - 6250	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
MECOM, J. W.		WELL #:		110	RRCID ->	177041	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	9934	PERF. 8390 - 8946	
08		3441 X	2957	-0-	-484	-0-	144	1	2813	2	N	-0-
09		5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	284	1	4929	2	N	-0-
10		4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	286	1	4418	2	N	-0-
11		4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	281	1	4001	2	N	-0-
12		4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	295	1	3909	2	N	-0-
01		4185 X	4170	-0-	-15	-0-	288	1	3882	2	N	-0-
-----												
MECOM, J. W.		WELL #:		111	RRCID ->	177165	COMPL. DATE	11/27/2000	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8074 - 8924	
08		2294 N	1160	-0-	-1134	-0-	57	1	1103	2	N	-0-
09		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	90	1	1554	2	N	-0-
10		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	86	1	1327	2	N	-0-
11		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	111	1	1580	2	N	-0-
12		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	149	1	1980	2	N	-0-
*01		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	156	1	2099	2	N	-0-
-----												
MECOM, J. W.		WELL #:		112	RRCID ->	177523	COMPL. DATE	06/14/2000	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8572 - 8898	
08		2852 N	1797	-0-	-1055	-0-	88	1	1709	2	N	-0-
09		3000 N	3828	-0-	828	-0-	209	1	3619	2	N	-0-
10		3100 N	3893	-0-	793	1621	236	1	3657	2	N	-0-
11		3000 N	3476	-0-	476	2097	228	1	3248	2	N	-0-
12		5481 X	3384	-0-	-2097	-0-	237	1	3147	2	N	-0-
*01		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	217	1	2924	2	N	-0-
-----												
MECOM, J. W.		WELL #:		109	RRCID ->	177843	COMPL. DATE	03/25/2000	TOTAL DEPTH	10219	PERF. 8400 - 8585	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
MECOM, J. W.		WELL #:		108	RRCID ->	177860	COMPL. DATE	08/14/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8355 - 8894	
08		2542 N	2532	-0-	-10	-0-	124	1	2408	2	N	-0-
09		3000 N	3623	-0-	623	623	197	1	3426	2	N	-0-
10		3100 N	3202	-0-	102	725	194	1	3008	2	N	-0-
11		3000 N	3038	-0-	38	763	199	1	2839	2	N	-0-
12		3819 X	3056	-0-	-763	-0-	214	1	2842	2	N	-0-
*01		2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	207	1	2791	2	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861											
MECOM, J. W.		WELL #:		114		RRCID -> 183264		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7899 - 9260					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	98	1	1916	2	N	-0-			-0-
09	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	106	1	1833	2	N	-0-			-0-
10	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	107	1	1651	2	N	-0-			-0-
11	1950	N	1843	-0-	-107	-0-	121	1	1722	2	N	-0-			-0-
12	2015	N	1649	-0-	-366	-0-	116	1	1533	2	N	-0-			-0-
01	1767	N	1005	-0-	-762	-0-	69	1	936	2	N	-0-			-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		113		RRCID -> 183446		COMPL. DATE 02/24/2001		TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8125 - 9004					
08	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	82	1	1599	2	N	-0-			-0-
09	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	107	1	1858	2	N	-0-			-0-
10	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	114	1	1757	2	N	-0-			-0-
11	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	113	1	1605	2	N	-0-			-0-
12	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	152	1	2022	2	N	-0-			-0-
*01	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	127	1	1708	2	N	-0-			-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		115		RRCID -> 188002		COMPL. DATE 04/07/2001		TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9075 - 9310					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		118		RRCID -> 194256		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9075 - 9165					
08	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	92	1	1790	2	N	-0-			-0-
09	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	69	1	1190	2	N	-0-			-0-
10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	69	1	1061	2	N	-0-			-0-
11	1830	N	1029	-0-	-801	-0-	67	1	962	2	N	-0-			-0-
12	1302	N	1071	-0-	-231	-0-	75	1	996	2	N	-0-			-0-
01	1116	N	1045	-0-	-71	-0-	72	1	973	2	N	-0-			-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		116		RRCID -> 195058		COMPL. DATE 03/30/2003		TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7902 - 8398					
08	4309	X	3497	-0-	-812	-0-	171	1	3326	2	N	-0-			-0-
09	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	292	1	5073	2	N	-0-			-0-
10	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	293	1	4542	2	N	-0-			-0-
11	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	281	1	4012	2	N	-0-			-0-
12	4805	X	4272	-0-	-533	-0-	299	1	3973	2	N	-0-			-0-
01	4805	X	4181	-0-	-624	-0-	289	1	3892	2	N	-0-			-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		117		RRCID -> 195184		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 8509 PERF. 7289 - 8276					
08	1147	N	906	-0-	-241	-0-	44	1	862	2	N	-0-			-0-
09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	92	1	1590	2	N	-0-			-0-
10	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	93	1	1432	2	N	-0-			-0-
11	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	85	1	1210	2	N	-0-			-0-
12	1736	N	1335	-0-	-401	-0-	94	1	1241	2	N	-0-			-0-
01	1519	N	1290	-0-	-229	-0-	89	1	1201	2	N	-0-			-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		119		RRCID -> 201803		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8510 - 9148					
08	1271	N	861	-0-	-410	-0-	42	1	819	2	N	-0-			-0-
09	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	67	1	1155	2	N	-0-			-0-
10	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	75	1	1157	2	N	-0-			-0-
11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	71	1	1019	2	N	-0-			-0-
12	1271	N	976	-0-	-295	-0-	68	1	908	2	N	-0-			-0-
01	1240	N	1081	-0-	-159	-0-	75	1	1006	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.// 076861										
MECOM, J. W.		WELL #: 121		RRCID -> 202517		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 9280		PERF. 8047 - 9130		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	12411 X	12411	-0-	-0-	-0-	606 1	11805 2	N	-0-			-0-
09	9918 X	9918	-0-	-0-	-0-	540 1	9378 2	N	-0-			-0-
10	9140 X	9140	-0-	-0-	-0-	555 1	8585 2	N	-0-			-0-
11	12000 X	7834	-0-	-4166	-0-	514 1	7320 2	N	-0-			-0-
12	12400 X	8527	-0-	-3873	-0-	598 1	7929 2	N	-0-			-0-
01	12400 X	7755	-0-	-4645	-0-	536 1	7219 2	N	-0-			-0-
-----												
MECOM, J. W.		WELL #: 120		RRCID -> 203072		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 9160		PERF. 8480 - 9056		
08	6944 X	2879	-0-	-4065	-0-	141 1	2738 2	N	-0-			-0-
09	7869 X	7869	-0-	-0-	-0-	429 1	7440 2	N	-0-			-0-
10	7963 X	7963	-0-	-0-	-0-	483 1	7480 2	N	-0-			-0-
11	7559 X	7559	-0-	-0-	-0-	496 1	7063 2	N	-0-			-0-
12	7334 X	7334	-0-	-0-	-0-	514 1	6820 2	N	-0-			-0-
01	7130 X	6751	-0-	-379	-0-	466 1	6285 2	N	-0-			-0-
-----												
MECOM, J. W.		WELL #: 123		RRCID -> 203508		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 8854		PERF. 8093 - 8157		
08	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	112 1	2183 2	N	-0-			-0-
09	3000 N	4557	-0-	1557	1557	248 1	4309 2	N	-0-			-0-
10	3100 N	2651	-0-	-449	1108	161 1	2490 2	N	-0-			-0-
11	3000 N	3368	-0-	368	1476	221 1	3147 2	N	-0-			-0-
12	5644 X	4168	-0-	-1476	-0-	292 1	3876 2	N	-0-			-0-
*01	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	274 1	3699 2	N	-0-			-0-
-----												
MECOM, J. W.		WELL #: 124		RRCID -> 204952		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 9617 - 10162		
08	1891 N	6	-0-	-1885	-0-	6 2		N	-0-			-0-
09	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	113 1	1958 2	N	-0-			-0-
10	3100 N	5724	-0-	2624	2624	347 1	5377 2	N	-0-			-0-
11	3000 N	4332	-0-	1332	3956	284 1	4048 2	N	-0-			-0-
12	3100 N	3901	-0-	801	4757	273 1	3628 2	N	-0-			-0-
*01	8417 X	3660	-0-	-4757	-0-	253 1	3407 2	N	-0-			-0-
-----												
MECOM, J. W.		WELL #: 126		RRCID -> 205749		COMPL. DATE 10/06/2004		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7944 - 8729		
08	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	126 1	2461 2	N	-0-			-0-
09	3000 N	4452	-0-	1452	1452	243 1	4209 2	N	-0-			-0-
10	3100 N	4209	-0-	1109	2561	255 1	3954 2	N	-0-			-0-
11	3000 N	3769	-0-	769	3330	247 1	3522 2	N	-0-			-0-
12	7227 X	3897	-0-	-3330	-0-	273 1	3624 2	N	-0-			-0-
*01	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	260 1	3500 2	N	-0-			-0-
-----												
MECOM, J. W.		WELL #: 122		RRCID -> 206424		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 8828		PERF. 8160 - 8548		
08	403 N	309	-0-	-94	-0-	15 1	294 2	N	-0-			-0-
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	14 1	242 2	N	-0-			-0-
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	23 1	354 2	N	-0-			-0-
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	20 1	280 2	N	-0-			-0-
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	30 1	394 2	N	-0-			-0-
*01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	44 1	589 2	N	-0-			-0-
-----												
MECOM, J. W.		WELL #: 125		RRCID -> 206476		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 7972 - 8192		
08	217 N	205	-0-	-12	-0-	10 1	195 2	N	-0-			-0-
09	180 N	49	-0-	-131	-0-	3 1	46 2	N	-0-			-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6 1	89 2	N	-0-			-0-
11	210 N	76	-0-	-134	-0-	5 1	71 2	N	-0-			-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	4 1	56 2	N	-0-			-0-
*01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8 1	104 2	N	-0-			-0-



J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861  
 MECOM, J. W. WELL #: 129 RRCID -> 208212 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 8664 - 9574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	4526 X	4021	-0-	-505	-0-	196	1	3825	2	N	-0-	-0-					-0-
09	5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	290	1	5041	2	N	-0-	-0-					-0-
10	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	278	1	4298	2	N	-0-	-0-					-0-
11	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	343	1	4896	2	N	-0-	-0-					-0-
12	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	332	1	4408	2	N	-0-	-0-					-0-
*01	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	309	1	4168	2	N	-0-	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 130 RRCID -> 208732 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7732 - 8925

08	434 N	48	-0-	-386	-0-	2	1	46	2	N	-0-	-0-					-0-
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	19	1	328	2	N	-0-	-0-					-0-
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	21	1	327	2	N	-0-	-0-					-0-
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	23	1	327	2	N	-0-	-0-					-0-
12	372 N	363	-0-	-9	-0-	25	1	338	2	N	-0-	-0-					-0-
*01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	25	1	339	2	N	-0-	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 131 RRCID -> 208813 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7962 - 7972

08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	35	1	681	2	N	-0-	-0-					-0-
09	616 N	616	-0-	-0-	-0-	34	1	582	2	N	-0-	-0-					-0-
10	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	67	1	1044	2	N	-0-	-0-					-0-
11	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	77	1	1096	2	N	-0-	-0-					-0-
12	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	73	1	975	2	N	-0-	-0-					-0-
01	1116 N	894	-0-	-222	-0-	62	1	832	2	N	-0-	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 128 RRCID -> 209191 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8386 - 8603

08	5363 X	1415	-0-	-3948	-0-	69	1	1346	2	N	-0-	-0-					-0-
09	5190 X	1432	-0-	-3758	-0-	78	1	1354	2	N	-0-	-0-					-0-
10	564 X	564	-0-	-0-	-0-	34	1	530	2	N	-0-	-0-					-0-
11	1380 X	470	-0-	-910	-0-	31	1	439	2	N	-0-	-0-					-0-
12	1488 X	220	-0-	-1268	-0-	15	1	205	2	N	-0-	-0-					-0-
01	1488 X	491	-0-	-997	-0-	34	1	457	2	N	-0-	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 127 RRCID -> 211224 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8880 - 9234

08	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	83	1	1615	2	N	-0-	-0-					-0-
09	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	111	1	1933	2	N	-0-	-0-					-0-
10	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	100	1	1547	2	N	-0-	-0-					-0-
11	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	113	1	1609	2	N	-0-	-0-					-0-
12	2108 N	1707	-0-	-401	-0-	120	1	1587	2	N	-0-	-0-					-0-
01	1643 N	1608	-0-	-35	-0-	111	1	1497	2	N	-0-	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113  
 MARTIN, J. C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 063329 COMPL. DATE 08/10/1975 TOTAL DEPTH 9207 PERF. N/A

08	10633 X	9799	-0-	-834	-0-	499	1	9300	2	N	-0-	-0-					-0-
09	10290 X	9768	-0-	-522	-0-	513	1	9249	2	N	5	5	8				-0-
10	10633 X	9303	-0-	-1330	-0-	463	1	8837	2	N	3	3	8				-0-
11	10050 X	9563	-0-	-487	-0-	517	1	9040	2	N	5	5	8				-0-
12	10106 X	10090	-0-	-16	-0-	507	1	9576	2	N	6	6	8				-0-
*01	10829 X	10829	-0-	-0-	-0-	584	1	10239	2	N	5	5	8				-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
URIBE, S.		WELL #: 1		RRCID -> 067199		COMPL. DATE 07/02/1976		TOTAL DEPTH 10700 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	198 1	3215 2	N	-0-			-0-
09	1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	66 1	1318 2	N	-0-			-0-
10	8326 X	8326	-0-	-0-	-0-	483 1	7843 2	N	-0-			-0-
11	6868 X	6868	-0-	-0-	-0-	369 1	6499 2	N	-0-			-0-
12	6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	350 1	6475 2	N	1	1 8		-0-
*01	6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	331 1	5932 2	N	-0-			-0-
-----												
MARTIN, J.C. ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 067200		COMPL. DATE 05/30/1976		TOTAL DEPTH 10310 PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MARTIN, J.C. ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 069203		COMPL. DATE 11/17/1976		TOTAL DEPTH 10111 PERF. N/A				
08	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	236 1	4389 2	N	-0-			-0-
09	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	224 1	4036 2	N	-0-			-0-
10	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	207 1	3940 2	N	-0-			-0-
11	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	236 1	4135 2	N	-0-			-0-
12	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	210 1	3962 2	N	-0-			-0-
*01	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	231 1	4052 2	N	-0-			-0-
-----												
DE MARTINEZ, M.		WELL #: 2		RRCID -> 069227		COMPL. DATE 06/17/1996		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9138 - 9178				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MARTINEZ, G.		WELL #: 1		RRCID -> 070212		COMPL. DATE 02/02/1977		TOTAL DEPTH 11050 PERF. N/A				
08	1302 N	987	-0-	-315	-0-	57 1	930 2	N	-0-			-0-
09	1260 N	212	-0-	-1048	-0-	9 1	202 2	N	1	1 8		-0-
10	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	112 1	1832 2	N	4	4 8		-0-
11	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	134 1	2350 2	N	7	7 8		-0-
12	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	122 1	2273 2	N	8	8 8		-0-
*01	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	112 1	2018 2	N	6	6 8		-0-
-----												
URIBE, S.		WELL #: 2		RRCID -> 070213		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9245 - 9257				
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
MARTINEZ, G.		WELL #: 2		RRCID -> 070637		COMPL. DATE 03/23/1995		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 856 - 8872			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
VERGARA, G. B. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 072592		COMPL. DATE 08/19/1977		TOTAL DEPTH 10530 PERF. N/A			
08	6045 X	3240	-0-	-2805	-0-	187	1	3053	2	N	-0-
09	6030 X	636	-0-	-5394	-0-	30	1	606	2	N	-0-
10	6231 X	5223	-0-	-1008	-0-	304	1	4919	2	N	-0-
11	6030 X	5446	-0-	-584	-0-	291	1	5155	2	N	-0-
12	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	301	1	5563	2	N	-0-
*01	6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	327	1	5869	2	N	-0-
-----											
URIBE, S.		WELL #: 4		RRCID -> 074874		COMPL. DATE 11/04/1977		TOTAL DEPTH 10808 PERF. N/A			
08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	33	1	519	2	N	-0-
09	480 N	132	-0-	-348	-0-	5	1	127	2	N	-0-
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	19	1	305	2	N	-0-
11	480 N	306	-0-	-174	-0-	16	1	290	2	N	-0-
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	2	N	-0-
*01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	29	1	546	2	N	-0-
-----											
VERGARA, C.B. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 075823		COMPL. DATE 02/26/1978		TOTAL DEPTH 10002 PERF. N/A			
08	2294 N	1354	-0-	-940	-0-	78	1	1276	2	N	-0-
09	2220 N	761	-0-	-1459	-0-	35	1	726	2	N	-0-
10	3100 N	3437	-0-	337	-0-	337	1	3238	2	N	-0-
11	2471 N	2134	-0-	-337	-0-	115	1	2019	2	N	-0-
12	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	111	1	2061	2	N	-0-
*01	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	122	1	2175	2	N	-0-
						1	9			1	8
-----											
URIBE, S.		WELL #: 5		RRCID -> 084898		COMPL. DATE 10/10/1979		TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8946 - 9108			
08	7564 X	3980	-0-	-3584	-0-	231	1	3749	2	N	-0-
09	7260 X	2583	-0-	-4677	-0-	120	1	2463	2	N	-0-
10	9407 X	9407	-0-	-0-	-0-	545	1	8861	2	N	-0-
						1	9			1	8
11	7789 X	7789	-0-	-0-	-0-	418	1	7371	2	N	-0-
12	7623 X	7623	-0-	-0-	-0-	390	1	7233	2	N	-0-
01	8308 X	7685	-0-	-623	-0-	407	1	7278	2	N	-0-
-----											
URIBE, S.		WELL #: 6		RRCID -> 086383		COMPL. DATE 01/30/1980		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 10514 - 10626			
08	1426 N	844	-0-	-582	-0-	50	1	794	2	N	-0-
09	1320 N	807	-0-	-513	-0-	37	1	770	2	N	-0-
10	1395 N	1027	-0-	-368	-0-	60	1	967	2	N	-0-
11	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	73	1	1298	2	N	-0-
12	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	64	1	1181	2	N	-0-
*01	3100 N	3431	-0-	331	-0-	331	1	3250	2	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
VERGARA, G. B. ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 086805		COMPL. DATE 01/17/1980			TOTAL DEPTH 10421 PERF. 9475 - 9483			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1112 N	1112	-0-	-0-	65 1	1047 2	N	-0-			-0-
09		1020 N	686	-0-	-334	32 1	654 2	N	-0-			-0-
10		1956 N	1956	-0-	-0-	113 1	1842 2	N	1	1 8		-0-
11		1255 N	1255	-0-	-0-	67 1	1188 2	N	-0-			-0-
12		1281 N	1281	-0-	-0-	65 1	1215 2	N	1	1 8		-0-
*01		1579 N	1579	-0-	-0-	83 1	1495 2	N	1	1 8		-0-
						1 9						
-----												
MARSHALL, STANLEY G. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 098971		COMPL. DATE 12/21/1981			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9620 - 9624			
08		3999 X	2508	-0-	-1491	115 1	2393 2	N	-0-			-0-
09		3870 X	583	-0-	-3287	24 1	559 2	N	-0-			-0-
10		5764 X	5764	-0-	-0-	251 1	5513 2	N	-0-			-0-
11		4401 X	4401	-0-	-0-	211 1	4190 2	N	-0-			-0-
12		4051 X	4051	-0-	-0-	209 1	3842 2	N	-0-			-0-
01		5456 X	4241	-0-	-1215	213 1	4028 2	N	-0-			-0-
-----												
MARTIN-SANCHEZ G.U. NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 100469		COMPL. DATE 02/12/1982			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8072 - 8136			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
M.L.E.I. MARSHALL, S. G.		WELL #: 1		RRCID -> 108655		COMPL. DATE 11/07/1983			TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9574 - 10125			
08		1457 N	1441	-0-	-16	67 1	1374 2	N	-0-			-0-
09		2160 N	293	-0-	-1867	12 1	280 2	N	1	1 8		-0-
10		2387 N	1581	-0-	-806	68 1	1499 2	N	13	13 8		-0-
11		1380 N	1006	-0-	-374	14 9	944 2	N	13	13 8		-0-
12		1082 N	1082	-0-	-0-	48 1	1012 2	N	13	13 8		-0-
01		1581 N	965	-0-	-616	14 9	907 2	N	9	9 8		-0-
						48 1						
						10 9						
-----												
M.L.E.I.; MARSHALL, S. G.		WELL #: 4		RRCID -> 110740		COMPL. DATE 04/09/1984			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9966 - 9996			
08		527 N	372	-0-	-155	17 1	355 2	N	-0-			-0-
09		510 N	272	-0-	-238	11 1	261 2	N	-0-			-0-
10		803 N	803	-0-	-0-	35 1	768 2	N	-0-			-0-
11		655 N	655	-0-	-0-	31 1	624 2	N	-0-			-0-
12		674 N	674	-0-	-0-	35 1	639 2	N	-0-			-0-
*01		622 N	622	-0-	-0-	31 1	591 2	N	-0-			-0-
-----												
M.L.S.I.; MARSHALL, S.G.		WELL #: 5		RRCID -> 111052		COMPL. DATE 04/10/1984			TOTAL DEPTH 11507 PERF.10440 - 10584			
08		496 N	363	-0-	-133	17 1	346 2	N	-0-			-0-
09		450 N	387	-0-	-63	16 1	371 2	N	-0-			-0-
10		760 N	760	-0-	-0-	33 1	727 2	N	-0-			-0-
11		571 N	571	-0-	-0-	28 1	543 2	N	-0-			-0-
12		564 N	564	-0-	-0-	29 1	535 2	N	-0-			-0-
01		558 N	524	-0-	-34	26 1	498 2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
M.L.E.I.; MARSHALL, S. G.		WELL #: 7		RRCID -> 112277		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10190 - 10200							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	2075	2	N	-0-			-0-
09	1980 X	139	-0-	-1841	-0-	-0-	5	1	134	2	N	-0-			-0-
10	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	-0-	171	1	3754	2	N	-0-			-0-
11	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	-0-	169	1	3344	2	N	-0-			-0-
12	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	3237	2	N	-0-			-0-
*01	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	2186	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, G.		WELL #: 4		RRCID -> 114661		COMPL. DATE 11/16/1984		TOTAL DEPTH 10793 PERF.10262 - 10448							
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

VERGARA, G. B. ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 179656		COMPL. DATE 09/16/2000		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9355 - 9444							
08	1643 N	1171	-0-	-472	-0-	-0-	68	1	1103	2	N	-0-			-0-
09	1590 N	618	-0-	-972	-0-	-0-	28	1	590	2	N	-0-			-0-
10	3100 N	3518	-0-	418	-0-	418	204	1	3314	2	N	-0-			-0-
11	2833 N	2415	-0-	-418	-0-	-0-	130	1	2285	2	N	-0-			-0-
12	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	2269	2	N	-0-			-0-
*01	2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	2108	2	N	-0-			-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 35		RRCID -> 249180		COMPL. DATE 06/04/2009		TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9445 - 9455							
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 39		RRCID -> 249368		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9294 - 10194							
08	3069 X	1079	-0-	-1990	-0-	-0-	50	1	1029	2	N	-0-			-0-
09	2970 X	644	-0-	-2326	-0-	-0-	26	1	618	2	N	-0-			-0-
10	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	1944	2	N	-0-			-0-
11	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1509	2	N	-0-			-0-
12	838 N	838	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	795	2	N	-0-			-0-
01	1519 N	171	-0-	-1348	-0-	-0-	9	1	162	2	N	-0-			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		RRCID -> 060439		COMPL. DATE 12/26/1974		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9210 - 9330							
MARTIN, J. C.		WELL #: 1													
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232														
MARTIN, J. C.		WELL #: 4		RRCID -> 062859		COMPL. DATE 06/12/1975		TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	-0-	726	1	4897	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	-0-	4437	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	-0-	4908	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	4813	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	-0-	172	1	5067	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
*01	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	-0-	225	1	5091	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----																
MARTIN, J. C.		WELL #: 5		RRCID -> 065406		COMPL. DATE 02/15/1976		TOTAL DEPTH 10021 PERF. N/A								
08	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	2046 N	1960	-0-	-86	-0-	-0-	1960	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	1829 N	1681	-0-	-148	-0-	-0-	1681	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----																
MARTIN, J. C.		WELL #: 6		RRCID -> 066775		COMPL. DATE 06/01/1976		TOTAL DEPTH 9749 PERF. N/A								
08	403 N	248	-0-	-155	-0-	-0-	248	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	240 N	233	-0-	-7	-0-	-0-	233	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	403 N	230	-0-	-173	-0-	-0-	230	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	240 N	228	-0-	-12	-0-	-0-	228	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	248 N	193	-0-	-55	-0-	-0-	193	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
*01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----																
MARTIN, J. C.		WELL #: 7		RRCID -> 072383		COMPL. DATE 12/01/1983		TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8968 - 9794								
08	7126 X	7126	-0-	-0-	-0-	-0-	7126	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	6360 X	5254	-0-	-1106	-0-	-0-	5254	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	6898 X	6898	-0-	-0-	-0-	-0-	6898	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	6987 X	6987	-0-	-0-	-0-	-0-	6987	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	-0-	7456	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
*01	7373 X	7373	-0-	-0-	-0-	-0-	7373	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----																
BENAVIDES, B. R.		WELL #: 1		RRCID -> 080239		COMPL. DATE 12/08/1978		TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8860 - 9707								
08	4557 X	4163	-0-	-394	-0-	-0-	4163	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	4320 X	4022	-0-	-298	-0-	-0-	4022	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	-0-	4156	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	4020 X	4012	-0-	-8	-0-	-0-	4012	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	-0-	4158	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	4154 X	4075	-0-	-79	-0-	-0-	4075	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----																
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 069080		COMPL. DATE 08/05/1976		TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A								
ZACHRY, E. B.		WELL #: 1														
08	4309 X	90	-0-	-4219	-0-	-0-	15	1	75	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	620 X	-0-	-0-	-620	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
ZACHRY, E. B.		WELL #:		5	RRCID ->	104490	COMPL. DATE	02/14/1983	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9330 - 9613		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	899 N	868	-0-	-31	-0-	147	1	721	3	N	-0-			-0-
09	840 N	648	-0-	-192	-0-	100	1	548	3	N	-0-			-0-
10	837 N	739	-0-	-98	-0-	129	1	610	3	N	-0-			-0-
11	840 N	638	-0-	-202	-0-	93	1	545	3	N	-0-			-0-
*12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	103	1	580	3	N	-0-			-0-
01	744 N	734	-0-	-10	-0-	71	1	663	3	N	-0-			-0-

ZACHRY, E. B.		WELL #:		8	RRCID ->	131210	COMPL. DATE	04/27/1989	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9334 - 9663		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J. C. MARTIN (NAVARRO 10100)				44957 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861										
MECOM, J. W.		WELL #:		94	RRCID ->	169845	COMPL. DATE	01/22/1999	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	5660 - 9700		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		96	RRCID ->	170356	COMPL. DATE	01/22/1999	TOTAL DEPTH	10182	PERF.	9188 - 10043		
08	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	264	1	5148	2	N	-0-			-0-
09	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	263	1	4562	2	N	-0-			-0-
10	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	278	1	4310	2	N	-0-			-0-
11	5250 X	4287	-0-	-963	-0-	281	1	4006	2	N	-0-			-0-
12	5425 X	4243	-0-	-1182	-0-	297	1	3946	2	N	-0-			-0-
01	5425 X	4286	-0-	-1139	-0-	296	1	3990	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (WILCOX-WHITE)				44957 608	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION				747012										
WHITE, J. H.		WELL #:		1A	RRCID ->	142784	COMPL. DATE	06/16/1992	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8455 - 8642		
08	2976 X	1309	-0-	-1667	-0-	86	1	1223	2	N	-0-			-0-
09	2880 X	2173	-0-	-707	-0-	199	1	1974	2	N	-0-			-0-
10	2883 X	2221	-0-	-662	-0-	216	1	2005	2	N	-0-			-0-
11	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	242	1	1880	2	N	-0-			-0-
12	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	268	1	3323	2	N	-0-			-0-
*01	3100 N	3490	-0-	390	390	242	1	3248	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (WILCOX 8150)				44957 640	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: ZAPATA				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861										
MECOM, J. W.		WELL #:		105	RRCID ->	181500	COMPL. DATE	10/31/1999	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8120 - 8160		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
J. C. MARTIN (WILCOX 9400)				44957 740	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861								
MECOM, J. W.				WELL #: 95	RRCID -> 170402	COMPL. DATE 06/07/1998	TOTAL DEPTH 9898	PERF. 9361	-	9824		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			-0-	
09	70 R	70	-0-	-0-	-0-	4 1	N	-0-	66 2		-0-	
10	89 R	89	-0-	-0-	-0-	5 1	N	-0-	84 2		-0-	
11	134 R	134	-0-	-0-	-0-	9 1	N	-0-	125 2		-0-	
12	62 #	41	-0-	-21	-0-	3 1	N	-0-	38 2		-0-	
01	93 #	74	-0-	-19	-0-	5 1	N	-0-	69 2		-0-	

-----												
J. C. MARTIN (WILCOX 9900)				44957 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861								
MECOM, J. W.				WELL #: 101	RRCID -> 171542	COMPL. DATE 10/17/1998	TOTAL DEPTH 10450	PERF. 9152	-	9286		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

-----												
J. C. MARTIN, SOUTH (LOBO)				44958 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232								
MARTIN, J.C.				WELL #: 9	RRCID -> 106060	COMPL. DATE 02/23/1983	TOTAL DEPTH 10120	PERF. 9191	-	9375		
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

-----												
MARTIN, J. C.				WELL #: 10	RRCID -> 106487	COMPL. DATE 06/01/1983	TOTAL DEPTH 10120	PERF. 9620	-	9826		
08	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541 2	N	-0-			-0-	
09	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 2	N	-0-			-0-	
10	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195 2	N	-0-			-0-	
11	1500 N	1160	-0-	-340	-0-	1160 2	N	-0-			-0-	
12	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 2	N	-0-			-0-	
*01	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595 2	N	-0-			-0-	

-----												
MARTIN, J. C.				WELL #: 15	RRCID -> 161395	COMPL. DATE 10/16/1996	TOTAL DEPTH 10420	PERF. 9002	-	9110		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

-----												
J J & J (LOBO)				45044 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.				029710								
URIBE, A. A.				WELL #: 1	RRCID -> 257500	COMPL. DATE 08/25/2010	TOTAL DEPTH 12650	PERF. 9020	-	12384		
08	7623 X	7623	-0-	-0-	-0-	2725 1	N	-0-	4898 3		-0-	
09	5700 X	1745	-0-	-3955	-0-	1163 1	N	-0-	582 3		-0-	
10	589 X	589	-0-	-0-	-0-	276 1	N	-0-	313 3		-0-	
11	17490 X	12608	-0-	-4882	-0-	1559 1	N	-0-	11049 3		-0-	
12	19915 X	19915	-0-	-0-	-0-	3590 1	N	-0-	16325 3		-0-	
*01	15510 X	15510	-0-	-0-	-0-	3239 1	N	-0-	12271 3		-0-	



OIL AND GAS DIVISION

J J & J (LOBO)		//CONT.//		45044 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861								
MARTINEZ, L.				WELL #: 2	RRCID -> 114070	COMPL. DATE 01/15/1994	TOTAL DEPTH 12400	PERF. 8814	- 12240			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		682 X	596	-0-	-86	-0-	103 1	493 2	Y	-0-	-0-	
09		660 X	324	-0-	-336	-0-	42 1	282 2	Y	-0-	-0-	
10		5332 X	214	-0-	-5118	-0-	28 1	186 2	Y	-0-	-0-	
11		5160 X	327	-0-	-4833	-0-	38 1	289 2	Y	-0-	-0-	
12		2697 X	429	-0-	-2268	-0-	45 1	384 2	Y	-0-	-0-	
01		589 X	362	-0-	-227	-0-	44 1	318 2	Y	-0-	-0-	
-----												
MARTINEZ, L.				WELL #: 3	RRCID -> 116773	COMPL. DATE 01/17/1989	TOTAL DEPTH 12300	PERF. 11291	- 11358			
08		3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	553 1	2638 2	Y	-0-	-0-	
09		2910 X	2388	-0-	-522	-0-	307 1	2081 2	Y	-0-	-0-	
10		2790 X	2759	-0-	-31	-0-	359 1	2400 2	Y	-0-	-0-	
11		2700 X	2415	-0-	-285	-0-	279 1	2136 2	Y	-0-	-0-	
12		2790 X	2556	-0-	-234	-0-	269 1	2287 2	Y	-0-	-0-	
01		2790 X	2658	-0-	-132	-0-	321 1	2337 2	Y	-0-	-0-	
-----												
LAUREL, SERGIO				WELL #: 6	RRCID -> 144480	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 12350	PERF. 8754	- 12132			
08		6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	1051 1	5013 2	Y	-0-	-0-	
09		5520 X	4844	-0-	-676	-0-	623 1	4221 2	Y	-0-	-0-	
10		5704 X	4761	-0-	-943	-0-	619 1	4142 2	Y	-0-	-0-	
11		5520 X	4968	-0-	-552	-0-	574 1	4394 2	Y	-0-	-0-	
12		5704 X	4781	-0-	-923	-0-	503 1	4278 2	Y	-0-	-0-	
01		5704 X	4661	-0-	-1043	-0-	563 1	4098 2	Y	-0-	-0-	
-----												
URIBE, I. C.				WELL #: 1	RRCID -> 194192	COMPL. DATE 03/13/2003	TOTAL DEPTH 12620	PERF. 8896	- 11800			
08		1497 N	468	-0-	-1029	-0-	81 1	387 2	Y	-0-	-0-	
09		510 N	268	-0-	-242	-0-	34 1	234 2	Y	-0-	-0-	
10		527 X	295	-0-	-232	-0-	38 1	257 2	Y	-0-	-0-	
11		510 X	326	-0-	-184	-0-	38 1	288 2	Y	-0-	-0-	
12		1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	117 1	996 2	Y	-0-	-0-	
*01		644 X	644	-0-	-0-	-0-	78 1	566 2	Y	-0-	-0-	
-----												
J J & J (WILCOX 8800)				45044 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861								
I. C. URIBE GU				WELL #: 4	RRCID -> 222667	COMPL. DATE 09/14/2006	TOTAL DEPTH 12390	PERF. 8786	- 8797			
08		1438 N	1438	-0-	-0- B	-0-	249 1	1189 2	Y	-0-	-0-	
09		1968 N	1968	-0-	-0- B	-0-	253 1	1715 2	Y	-0-	-0-	
10		2098 N	2098	-0-	-0- B	-0-	273 1	1825 2	Y	-0-	-0-	
11		1874 N	1874	-0-	-0- B	-0-	217 1	1657 2	Y	-0-	-0-	
12		2776 N	2776	-0-	-0- B	-0-	292 1	2484 2	Y	-0-	-0-	
*01		2026 N	2026	-0-	-0- B	-0-	245 1	1781 2	Y	-0-	-0-	
-----												
ENERQUEST OPERATING L.L.C.				252058								
LAUREL, S. L.				WELL #: 1	RRCID -> 073018	COMPL. DATE 08/19/1977	TOTAL DEPTH 11650	PERF. N/A				
08		775 S	731	-0-	-44 B	-0-	731 3		N	-0-	117	
09		660 S	646	-0-	-14 B	-0-	646 3		N	-0-	117	
10		671 S	671	-0-	-0- B	-0-	671 3		N	-0-	117	
11		720 S	564	-0-	-156 B	-0-	564 3		N	-0-	117	
12		682 S	589	-0-	-93 B	-0-	589 3		N	-0-	117	
01		682 S	612	-0-	-70 B	-0-	612 3		N	-0-	117	

OIL AND GAS DIVISION

J J & J (WILCOX 9000)		45044 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.		029710									
URIBE, A. A.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MARTINEZ, OMAR		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
08	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	379 1	1810 2	Y	-0-		-0-
09	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	265 1	1794 2	Y	-0-		-0-
10	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	220 1	1470 2	Y	-0-		-0-
11	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	220 1	1683 2	Y	-0-		-0-
12	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	219 1	1857 2	Y	-0-		-0-
*01	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	211 1	1534 2	Y	-0-		-0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
LAUREL, SERGIO		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
08	3565 X	3347	-0-	-218	-0-	3347 3		N	-0-		63
09	3660 X	3450	-0-	-210	-0-	3450 3		N	-0-		63
10	3844 X	3382	-0-	-462	-0-	3382 3		N	-0-		63
11	3720 X	3589	-0-	-131	-0-	3589 3		N	-0-		63
12	3844 X	3797	-0-	-47	-0-	3797 3		N	-0-		63
01	3565 X	3516	-0-	-49	-0-	3516 3		N	-0-		63

EOG RESOURCES, INC.		253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
URIBE, I. C.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

J J & J (WILCOX 11450)		45044 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.		029710									
URIBE, A. A.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

EOG RESOURCES, INC.		253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
URIBE, I. C.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
J & J (WILCOX 11450)		//CONT.//		45044 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
URIBE, AURELIANO HEIRS		WELL #:		4	RRCID ->	248377	COMPL. DATE	03/28/2009	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11088 - 12702
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
J.M. SALINAS (MIDWAY 6700)				45135 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
TX ENERGY SERVICES, LLC				875192							
LA ROCA SWD		WELL #:		1	RRCID ->	074918	COMPL. DATE	06/12/2006	TOTAL DEPTH	7826	PERF. 1790 - 2360
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
J. R. (4070)				45170 350	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL			
FREDCO				284921							
TALLEY-KIBBE		WELL #:		2	RRCID ->	121715	COMPL. DATE	06/17/2006	TOTAL DEPTH	4460	PERF. 4140 - 4160
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
J. R. (4120)				45170 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL			
HINRRA LLC				389665							
BARRERA "A"		WELL #:		1UC	RRCID ->	101350	COMPL. DATE	06/15/1982	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 4120 - 4126
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
J.R. (5618)				45170 600	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL			
HAMILTON, J. R.				348610							
CUELLAR, V. B.		WELL #:		2A	RRCID ->	087813	COMPL. DATE	03/12/1980	TOTAL DEPTH	6331	PERF. 5618 - 5624
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HINRRA LLC				389665							
BARRERA "A"		WELL #:		1LT	RRCID ->	092366	COMPL. DATE	02/24/1981	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 5558 - 5568
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-		-0-
09	240 N	46	-0-	-194	-0-	46	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	150	-0-	150	-0-	150	2	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	150		Y	-0-		-0-
12	400 N	250	-0-	-150	-0-	250	2	Y	-0-		-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-



OIL AND GAS DIVISION

-----  
 JABONCILLOS (YEGUA 4-SEG.B) 45244 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 VELA, LAZARO WELL #: 1 RRCID -> 134284 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7102 - 7185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	59	1	210	2	N	2	45	1		47
09	270 N	179	-0-	-91	-0-	40	1	139	2	N	-0-				47
10	310 N	295	-0-	-15	-0-	73	1	222	2	N	-0-				47
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	67	1	207	2	N	2				49
*12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	82	1	261	2	N	11	26	1		34
*01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	83	1	245	2	N	10				44

-----  
 VELA, LAZARO WELL #: 6 RRCID -> 175503 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7298 - 7303

08	1891 X	1354	-0-	-537	-0-	295	1	1045	2	N	13	64	1		63
09	1830 X	996	-0-	-834	-0-	221	1	761	2	N	13				76
10	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	397	1	1213	2	N	26				102
11	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	370	1	1151	2	N	40				142
*12	2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	489	1	1563	2	N	27	77	1		92
*01	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	501	1	1470	2	N	25				117

-----  
 VELA, LAZARD WELL #: 9 RRCID -> 199662 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7284 - 7310

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

-----  
 VELA WELL #: 10ST RRCID -> 203596 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7090 - 7222

08	899 X	864	-0-	-35	-0-	189	1	672	2	N	3	40	1		41
09	870 X	493	-0-	-377	-0-	110	1	380	2	N	3				44
10	837 X	813	-0-	-24	-0-	199	1	607	2	N	6				50
11	910 X	910	-0-	-0-	-0-	218	1	678	2	N	13				63
*12	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	489	1	1564	2	N	27	41	1		49
*01	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	328	1	963	2	N	26				75

OIL AND GAS DIVISION

JABONCILLOS (7200) 45244 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 VELA WELL #: 8 RRCID -> 202179 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 12573 PERF. 7129 - 7164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	589 #	74	-0-	-515	-0-	16 1	57 2	N	1	25 1	24
09	570 #	50	-0-	-520	-0-	11 1	38 2	N	1		25
10	217 #	84	-0-	-133	-0-	20 1	61 2	N	3		28
11	90 R	90	-0-	-0-	-0-	21 1	66 2	N	3		31
*12	171 R	171	-0-	-0-	-0-	41 1	130 2	N	-0-	31 1	-0-
*01	164 R	164	-0-	-0-	-0-	42 1	122 2	N	-0-		-0-

VELA WELL #: 11 RRCID -> 212471 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7094 - 7564

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

JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200) 45336 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
 MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071  
 LA PRESA WELL #: 4 RRCID -> 225853 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6947 - 7234

08	3782 X	2676	-0-	-1106	-0-	152 1	1869 2	Y	595	542 1	95
09	2670 X	2094	-0-	-576	-0-	655 1	1471 2	Y	456	350 1	201
10	2759 X	2348	-0-	-411	-0-	121 1	1589 2	Y	551	705 1	47
11	2610 X	2555	-0-	-55	-0-	502 1	1796 2	Y	542	553 1	36
12	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	163 1	1820 2	Y	771	729 1	78
01	2666 X	2296	-0-	-370	-0-	596 1	1426 2	Y	670	549 1	199

LA PRESA WELL #: 6 RRCID -> 231887 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8088 - 8196

08	1457 X	1099	-0-	-358	-0-	82 1	994 2	N	21		73
09	1410 X	967	-0-	-443	-0-	23 1	880 2	N	14		87
10	1240 X	1129	-0-	-111	-0-	15 1	1028 2	N	11		98
11	1200 X	1072	-0-	-128	-0-	89 1	976 2	N	10		108
12	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	12 1	1144 2	N	32		140
*01	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	85 1	1069 2	N	40		180

LA PRESA WELL #: 12 RRCID -> 241055 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7788 - 7888

08	5177 X	4266	-0-	-911	-0-	99 1	3940 2	Y	-0-		49
09	5010 X	3920	-0-	-1090	-0-	35 1	3624 2	Y	-0-		49
10	4929 X	3943	-0-	-986	-0-	315 1	3628 2	Y	-0-		49
11	4770 X	2972	-0-	-1798	-0-	240 1	2732 2	Y	-0-		49
12	4309 X	3262	-0-	-1047	-0-	258 1	3004 2	Y	-0-		49
01	4278 X	3500	-0-	-778	-0-	44 1	3206 2	Y	-0-		49

OIL AND GAS DIVISION

JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200)		//CONT.//		45336 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
MESTENA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		562071								
LA PRESA		WELL #:		14	RRCID ->	242089	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7536 - 7700
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

LA PRESA		WELL #:		16	RRCID ->	242091	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7149 - 7257
08	3534 X	3355	-0-	-179	-0-	251	1	3094 2	Y	9	8 1	2
09	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	297	1	3612 2	Y	7	5 1	4
10	3596 X	3246	-0-	-350	-0-	284	1	2953 2	Y	8	11 1	1
11	3480 X	2788	-0-	-692	-0-	231	1	2548 2	Y	8	8 1	1
12	4061 X	3794	-0-	-267	-0-	298	1	3483 2	Y	12	11 1	2
01	4061 X	4013	-0-	-48	-0-	342	1	3660 2	Y	10	8 1	4

LA PRESA		WELL #:		19	RRCID ->	243724	COMPL. DATE	11/28/2008	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6821 - 6878
08	4588 X	4571	-0-	-17	-0-	343	1	4228 2	Y	-0-		67
09	4620 X	3956	-0-	-664	-0-	300	1	3656 2	Y	-0-		67
10	4774 X	3814	-0-	-960	-0-	334	1	3480 2	Y	-0-		67
11	4620 X	3670	-0-	-950	-0-	305	1	3365 2	Y	-0-		67
12	4557 X	3838	-0-	-719	-0-	303	1	3535 2	Y	-0-		67
01	4557 X	3324	-0-	-1233	-0-	284	1	3040 2	Y	-0-		67

LA PRESA		WELL #:		21	RRCID ->	244720	COMPL. DATE	12/17/2008	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7105 - 7152
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				Y	-0-		61
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		61
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		61
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		61
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		61
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		61

JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520)		45336 495		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS				
MESTENA OPERATING, L.L.C.		562071										
LA PRESA		WELL #:		2	RRCID ->	223826	COMPL. DATE	03/27/2013	TOTAL DEPTH	8692	PERF.	7801 - 7894
08	25319 X	25319	-0-	-0-	-0-	103	1	24807 2	N	372	370 1	120
09	25956 X	25956	-0-	-0-	-0-	409	9	25354 2	N	453	373 1	200
10	25445 X	25445	-0-	-0-	-0-	104	1	24790 2	N	497	550 1	147
11	24474 X	24474	-0-	-0-	-0-	498	9	23946 2	N	385	372 1	160
12	26612 X	26612	-0-	-0-	-0-	108	1	26148 2	N	319	377 1	102
01	26815 X	26454	-0-	-361	-0-	547	9	25888 2	N	412	374 1	140

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM		
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE
-----														
JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520)		//CONT.//		45336 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
MESTENA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		562071										
LA PRESA		WELL #:		8		RRCID -> 232767		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8592 - 8650		
-----														
08	4185 X	3455	-0-	-730	-0-	263	1	3173	2	N	17			72
09	4050 X	3410	-0-	-640	-0-	255	1	3133	2	N	20			92
10	3937 X	3474	-0-	-463	-0-	277	1	3184	2	N	12			104
11	3810 X	2835	-0-	-975	-0-	228	1	2596	2	N	10			114
12	3813 X	1957	-0-	-1856	-0-	155	1	1799	2	N	3			117
01	3534 X	2826	-0-	-708	-0-	236	1	2579	2	N	10			127
-----														
LA PRESA		WELL #:		9		RRCID -> 233195		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 10088		PERF. 9898 - 9960		
-----														
08	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	85	1	1034	2	Y	-0-			11
09	1110 N	893	-0-	-217	-0-	67	1	826	2	Y	-0-			11
10	870 N	870	-0-	-0-	-0-	70	1	800	2	Y	-0-			11
11	1080 N	871	-0-	-209	-0-	70	1	801	2	Y	-0-			11
12	930 N	749	-0-	-181	-0-	59	1	690	2	Y	-0-			11
01	868 N	589	-0-	-279	-0-	49	1	540	2	Y	-0-			11
-----														
LA PRESA		WELL #:		7		RRCID -> 233527		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 9357 - 9428		
-----														
08	768 N	768	-0-	-0-	-0-	59	1	709	2	Y	-0-			48
09	960 N	629	-0-	-331	-0-	47	1	582	2	Y	-0-			48
10	811 N	811	-0-	-0-	-0-	65	1	746	2	Y	-0-			48
11	750 N	744	-0-	-6	-0-	60	1	684	2	Y	-0-			48
12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	61	1	709	2	Y	-0-			48
01	806 N	691	-0-	-115	-0-	58	1	633	2	Y	-0-			48
-----														
LA PRESA		WELL #:		11		RRCID -> 237334		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8897 - 9141		
-----														
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
LA PRESA		WELL #:		17		RRCID -> 242015		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 8473 - 8522		
-----														
08	1240 X	958	-0-	-282	-0-	72	1	886	2	N	-0-			104
09	1290 X	945	-0-	-345	-0-	71	1	874	2	N	-0-			104
10	1333 X	471	-0-	-862	-0-	41	1	430	2	N	-0-			104
11	1290 X	759	-0-	-531	-0-	63	1	696	2	N	-0-			104
12	1054 X	753	-0-	-301	-0-	59	1	694	2	N	-0-			104
01	992 X	623	-0-	-369	-0-	54	1	569	2	N	-0-			104
-----														
JARON (QUEEN CITY)				45775 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY				350200										
AUSTIN		WELL #:		3		RRCID -> 189306		COMPL. DATE 06/12/2002		TOTAL DEPTH 9740		PERF. 9490 - 9510		
-----														
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CONVERTED TO FRESH WATER... 02/27/2013 - PLUGGED 02-27-13														



JARON (QUEEN CITY) MESTENA OPERATING, L.L.C. PALITOS BLANCOS		//CONT.//	45775 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JIM HOGG							
		WELL #:	1	RRCID -> 190810	COMPL. DATE 08/03/2002	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9643	-	9663			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08		434 N	201	-0-	-233	-0-	10 1	191 2	N	-0-			43
09		450 N	193	-0-	-257	-0-	9 1	184 2	N	-0-			43
10		465 N	198	-0-	-267	-0-	10 1	188 2	N	-0-			43
11		190 N	190	-0-	-0-	-0-	9 1	181 2	N	-0-			43
12		194 N	194	-0-	-0-	-0-	9 1	185 2	N	-0-			43
*01		197 N	197	-0-	-0-	-0-	10 1	187 2	N	-0-			43
-----													
CONEJO		WELL #:	1	RRCID -> 223062	COMPL. DATE 10/15/2006	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9469	-	9496			
08		2945 X	2841	-0-	-104	-0-	131 1 90 9	2620 2	N	82	185 1	2 8	103
09		2850 X	2835	-0-	-15	-0-	133 1 87 9	2615 2	N	79	2 8		180
10		2852 X	2719	-0-	-133	-0-	129 1 110 9	2480 2	N	100	188 1	4 8	88
11		2760 X	2535	-0-	-225	-0-	119 1 72 9	2344 2	N	65	1 8		152
*12		2945 X	2729	-0-	-216	-0-	134 1 96 9	2499 2	N	87	188 1	5 8	46
01		2945 X	2572	-0-	-373	-0-	129 1 59 9	2384 2	N	54			100
-----													
CONEJO		WELL #:	2	RRCID -> 229409	COMPL. DATE 07/31/2007	TOTAL DEPTH	9807	PERF. 9507	-	9537			
08		3720 X	3002	-0-	-718	-0-	139 1 78 9	2785 2	N	71			133
09		3600 X	3015	-0-	-585	-0-	142 1 81 9	2792 2	N	74			207
10		3348 X	3061	-0-	-287	-0-	147 1 79 9	2835 2	N	72	172 1	2 8	105
11		3240 X	2941	-0-	-299	-0-	138 1 79 9	2724 2	N	72			177
*12		3131 X	3103	-0-	-28	-0-	152 1 85 9	2866 2	N	77	189 1		65
01		3131 X	2743	-0-	-388	-0-	136 1 66 9	2541 2	N	60			125
-----													
CONEJO		WELL #:	3	RRCID -> 234054	COMPL. DATE 01/11/2008	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9511	-	9540			
08		961 X	905	-0-	-56	-0-	42 1 14 9	849 2	N	13	1 8		160
09		990 X	796	-0-	-194	-0-	38 1 11 9	747 2	N	10			170
10		1023 X	1010	-0-	-13	-0-	49 1 17 9	944 2	N	15			185
11		990 X	871	-0-	-119	-0-	39 1 68 9	764 2	N	62	189 1	1 8	57
*12		975 X	975	-0-	-0-	-0-	48 1 32 9	895 2	N	29	1 8		85
01		1023 X	874	-0-	-149	-0-	44 1 20 9	810 2	N	18			103
-----													
CONEJO		WELL #:	5	RRCID -> 234912	COMPL. DATE 09/10/2012	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9229	-	9249			
08		0 A	NO RPT PLUGGED AND ABANDONED	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													

11/19/2012 - P&A EFF 11/19/12



JARON (QUEEN CITY)			//CONT.//	45775 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG				
WAGNER OIL COMPANY			//CONT.//	891175										
MESTENA OIL & GAS CO			WELL #:	J 14	RRCID ->	225006	COMPL. DATE	01/22/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9456	-	9526
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	93 1	1970 2	N	-0-				267
09		1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	1895 2	72 9	N	65	242	5		90
10		2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	2185 2	32 9	N	29				119
11		2010 X	1990	-0-	-20	-0-	1989 2	1 9	N	1				120
12		2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	2257 2	26 9	N	24	1	8		143
*01		2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	47 1	2684 2	N	35	126	1	3 8	49
							39 9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
COMSTOCK OIL & GAS, LP			170040											
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	206497	COMPL. DATE	10/23/2004	TOTAL DEPTH	13856	PERF.	10182	-	11318
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		3999 X	3199	-0-	-800	-0-	387 1	2580 2	Y	8	25	1		4
							223 3	9 9						
09		3870 X	2496	-0-	-1374	-0-	327 1	1956 2	Y	31	11	1		24
							179 3	34 9						
10		3999 X	2355	-0-	-1644	-0-	335 1	1834 2	Y	-0-	24	1		-0-
							186 3							
11		4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	530 1	3539 2	Y	-0-				-0-
							341 3							
12		4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	548 1	3523 2	Y	-0-				-0-
							290 3							
01		3193 X	2620	-0-	-573	-0-	339 1	2097 2	Y	-0-				-0-
							184 3							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	209102	COMPL. DATE	02/17/2005	TOTAL DEPTH	13655	PERF.	11130	-	11206
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	390 1	2597 2	Y	29	44	1		15
							225 3	32 9						
09		3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	432 1	2579 2	Y	61	28	1		48
							234 3	67 9						
10		3968 X	3033	-0-	-935	-0-	423 1	2314 2	Y	56	56	1		48
							234 3	62 9						
11		3840 X	2627	-0-	-1213	-0-	308 1	2056 2	Y	59	34	1		73
							198 3	65 9						
12		3472 X	2968	-0-	-504	-0-	360 1	2319 2	Y	88	116	1		45
							192 3	97 9						
01		3410 X	2127	-0-	-1283	-0-	266 1	1648 2	Y	62	80	1		27
							145 3	68 9						

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	212866	COMPL. DATE	06/28/2005	TOTAL DEPTH	12230	PERF.	9878	-	11963
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		2325 X	1833	-0-	-492	-0-	213 1	1422 2	Y	67	33	1		34
							124 3	74 9						
09		2250 X	1900	-0-	-350	-0-	253 1	1510 2	Y	-0-	34	1		-0-
							137 3							
10		6417 X	1783	-0-	-4634	-0-	248 1	1357 2	Y	37	5	1		32
							137 3	41 9						
11		6210 X	1912	-0-	-4298	-0-	224 1	1500 2	Y	39	22	1		49
							145 3	43 9						
12		3689 X	1822	-0-	-1867	-0-	222 1	1431 2	Y	46	71	1		24
							118 3	51 9						
*01		2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	311 1	1929 2	Y	44	49	1		19
							170 3	48 9						

-----															
JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040															
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216962 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 9970 - 11777															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
O				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE		
08		6758 X	5450	-0-	-1308	-0-	658	1	4383	2	Y	27	13	1	14
							379	3	30	9					
09		4650 X	2989	-0-	-1661	-0-	397	1	2375	2	Y	-0-	14	1	-0-
							217	3							
10		4278 X	4044	-0-	-234	-0-	576	1	3150	2	Y	-0-			-0-
							318	3							
11		5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	698	1	4661	2	Y	-0-			-0-
							450	3							
12		5456 X	4326	-0-	-1130	-0-	537	1	3451	2	Y	49	24	1	25
							284	3	54	9					
*01		6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	780	1	4831	2	Y	37	46	1	16
							424	3	41	9					
-----															
E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219286 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10240 - 11601															
08		8618 X	7151	-0-	-1467	-0-	138	1	6453	2	Y	1	1	1	-0-
							559	3	1	9					
09		8340 X	6606	-0-	-1734	-0-	118	1	5946	2	Y	-0-			-0-
							542	3							
10		8959 X	6308	-0-	-2651	-0-	110	1	5629	2	Y	-0-			-0-
							569	3							
11		7710 X	6797	-0-	-913	-0-	115	1	6094	2	Y	-0-			-0-
							588	3							
12		7657 X	6068	-0-	-1589	-0-	131	1	5485	2	Y	-0-			-0-
							452	3							
01		7161 X	5849	-0-	-1312	-0-	104	1	5279	2	Y	1			1
							465	3	1	9					
-----															
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 220458 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 12422 PERF.10170 - 11370															
08		9672 X	8677	-0-	-995	-0-	1052	1	7016	2	Y	1			1
							608	3	1	9					
09		9360 X	8356	-0-	-1004	-0-	1111	1	6640	2	Y	-0-	1	1	-0-
							605	3							
10		9734 X	8489	-0-	-1245	-0-	1208	1	6612	2	Y	-0-			-0-
							669	3							
11		8910 X	7831	-0-	-1079	-0-	940	1	6284	2	Y	-0-			-0-
							607	3							
12		8982 X	8982	-0-	-0-	-0-	1123	1	7220	2	Y	41	20	1	21
							594	3	45	9					
01		8680 X	7124	-0-	-1556	-0-	914	1	5661	2	Y	46	47	1	20
							498	3	51	9					
-----															
E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223249 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
08		3472 X	2134	-0-	-1338	-0-	41	1	1923	2	Y	3	5	1	13
							167	3	3	9					
09		3360 X	2674	-0-	-686	-0-	48	1	2407	2	Y	-0-	11	1	2
							219	3							
10		3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	60	1	3089	2	Y	-0-			2
							313	3							
11		2880 X	2298	-0-	-582	-0-	39	1	2060	2	Y	-0-	2	1	-0-
							199	3							
12		2976 X	2612	-0-	-364	-0-	57	1	2361	2	Y	-0-			-0-
							194	3							
01		3472 X	1576	-0-	-1896	-0-	28	1	1410	2	Y	13			13
							124	3	14	9					

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040  
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226937 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 12957 PERF.10535 - 11210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	8742 X	5887	-0-	-2855	-0-	116 460	1 3	5307 4	2 9	Y	4	5 1	173
09	8250 X	3984	-0-	-4266	-0-	107 324	1 3	3553	2	Y	-0-	173 1	-0-
10	8122 X	7680	-0-	-442	-0-	151 691	1 3	6838	2	Y	-0-		-0-
11	7800 X	7365	-0-	-435	-0-	151 634	1 3	6567	2 9	Y	12	12 1	-0-
12	8060 X	4802	-0-	-3258	-0-	108 354	1 3	4299	2 9	Y	37		37
01	7688 X	6922	-0-	-766	-0-	130 540	1 3	6134	2 9	Y	107	55 1	89

RIETHMEYER, E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230737 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10514 - 11518

08	8866 X	5824	-0-	-3042	-0-	111 452	1 3	5217	2 9	Y	40	65 1	22
09	8580 X	7599	-0-	-981	-0-	134 616	1 3	6761	2 9	Y	80	18 1	84
10	9300 X	6385	-0-	-2915	-0-	110 570	1 3	5637	2 9	Y	62		146
11	9000 X	8776	-0-	-224	-0-	146 750	1 3	7772	2 9	Y	98	95 1	149
12	9300 X	5721	-0-	-3579	-0-	122 421	1 3	5101	2 9	Y	70	133 1	86
01	7843 X	4342	-0-	-3501	-0-	78 344	1 3	3918	2 9	Y	2		88

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232262 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9845 - 11813

08	6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	162 508	1 3	5865	2 9	Y	142	140 1	72
09	6120 X	6010	-0-	-110	-0-	157 484	1 3	5310	2 9	Y	54	84 1	42
10	7254 X	5843	-0-	-1411	-0-	160 510	1 3	5040	2 9	Y	121	58 1	105
11	6480 X	5191	-0-	-1289	-0-	152 433	1 3	4490	2 9	Y	105	60 1	150
12	6696 X	5254	-0-	-1442	-0-	146 385	1 3	4671	2 9	Y	47	173 1	24
01	6696 X	5600	-0-	-1096	-0-	154 436	1 3	4963	2 9	Y	43	48 1	19

E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232265 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10494 - 11886

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
		//CONT.//		170040									
JAVELINA (VICKSBURG CONS.)													
COMSTOCK OIL & GAS, LP													
E. RIETHMEYER GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 234045	COMPL. DATE 10/16/2007	TOTAL DEPTH 13070	PERF.10668	-	12897			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	15314	X	12584	-0-	-2730	-0-	171 1	11359 2	Y	64	105 1		129
							984 3	70 9					
09	14730	X	12874	-0-	-1856	-0-	186 1	11600 2	Y	27	107 1		49
							1058 3	30 9					
10	15097	X	12908	-0-	-2189	-0-	190 1	11543 2	Y	7			56
							1167 3	8 9					
11	14310	X	13458	-0-	-852	-0-	183 1	12040 2	Y	67	65 1		58
							1161 3	74 9					
12	13463	X	13463	-0-	-0-	-0-	196 1	12179 2	Y	77	52 1		83
							1003 3	85 9					
01	13299	X	12889	-0-	-410	-0-	179 1	11606 2	Y	76			159
							1020 3	84 9					
-----													
		RIETHMEYER, E. GAS UNIT		WELL #: 6	RRCID -> 237386	COMPL. DATE 03/14/2008	TOTAL DEPTH 12250	PERF.10776	-	11788			
08	2480	X	2225	-0-	-255	-0-	177 1	1873 2	Y	12			77
							162 3	13 9					
09	2400	X	1801	-0-	-599	-0-	140 1	1515 2	Y	7			84
							138 3	8 9					
10	2728	X	2671	-0-	-57	-0-	239 1	2197 2	Y	12	58 1		38
							222 3	13 9					
11	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	227 1	2274 2	Y	23			61
							220 3	25 9					
12	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	208 1	2299 2	Y	33			94
							189 3	36 9					
01	2666	X	2342	-0-	-324	-0-	213 1	1940 2	Y	16	74 1		36
							171 3	18 9					
-----													
		RIETHMEYER, E. GAS UNIT		WELL #: 7	RRCID -> 237523	COMPL. DATE 04/05/2008	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11024	-	11298			
08	10819	X	10174	-0-	-645	-0-	139 1	9202 2	Y	33			133
							797 3	36 9					
09	10470	X	7873	-0-	-2597	-0-	114 1	7065 2	Y	46			179
							643 3	51 9					
10	8835	X	8185	-0-	-650	-0-	120 1	7302 2	Y	22	123 1		78
							739 3	24 9					
11	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	117 1	7739 2	Y	26			104
							747 3	29 9					
12	8835	X	7798	-0-	-1037	-0-	114 1	7062 2	Y	36			140
							582 3	40 9					
*01	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	131 1	8509 2	Y	50	111 1		79
							748 3	55 9					
-----													
		DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #: 9	RRCID -> 242573	COMPL. DATE 10/24/2008	TOTAL DEPTH 12150	PERF.11264	-	11430			
08	8928	X	7493	-0-	-1435	-0-	144 1	6625 2	Y	136	173 1		151
							574 3	150 9					
09	8640	X	7574	-0-	-1066	-0-	193 1	6405 2	Y	356	185 1		322
							584 3	392 9					
10	8494	X	8433	-0-	-61	-0-	159 1	7223 2	Y	291	364 1		249
							731 3	320 9					
11	7950	X	7589	-0-	-361	-0-	149 1	6455 2	Y	330	357 1		222
							622 3	363 9					
12	8215	X	7841	-0-	-374	-0-	172 1	6820 2	Y	261	186 1		297
							562 3	287 9					
01	8432	X	6908	-0-	-1524	-0-	130 1	6111 2	Y	118	316 1		99
							537 3	130 9					

-----														
JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		170040										
RIETHMEYER, E. GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	247418	COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10478 - 11116		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08	7998 X	6002	-0-	-1996	-0-	5520	2	478	3	Y	4	7	1	57
09	7350 X	7300	-0-	-50	-0-	6683	2	609	3	Y	7	48	1	16
10	8091 X	7763	-0-	-328	-0-	7050	2	713	3	Y	-0-			16
11	7830 X	6777	-0-	-1053	-0-	6181	2	596	3	Y	-0-	16	1	-0-
12	8091 X	6888	-0-	-1203	-0-	6364	2	524	3	Y	-0-			-0-
01	7750 X	6948	-0-	-802	-0-	6326	2	556	3	Y	60			60
-----														
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250833 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12738 PERF. 9872 - 11364														
08	6045 X	5956	-0-	-89	-0-	148	1	5343	2	Y	2	109	1	1
09	5940 X	5464	-0-	-476	-0-	463	3	4831	2	Y	45	11	1	35
10	6138 X	5399	-0-	-739	-0-	440	3	50	9	Y	60	43	1	52
11	5940 X	4427	-0-	-1513	-0-	150	1	4707	2	Y	121	69	1	104
12	5952 X	5232	-0-	-720	-0-	476	3	66	9	Y	101	153	1	52
01	5952 X	4654	-0-	-1298	-0-	128	1	3799	2	Y	92	104	1	40
-----														
E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251205 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 12899 PERF.11638 - 12664														
08	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	133	1	1406	2	Y	-0-			-0-
09	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	122	3	1413	2	Y	3			3
10	1488 X	794	-0-	-694	-0-	130	1	3	9	Y	-0-	2	1	1
11	1620 X	867	-0-	-753	-0-	129	3	656	2	Y	-0-			1
12	1736 X	1201	-0-	-535	-0-	71	1	725	2	Y	-0-			1
01	1736 X	944	-0-	-792	-0-	67	3	1024	2	Y	-0-			1
-----														
MAGNUM PRODUCING, LP 521516 KOTARA-ALDRIDGE ET AL G U WELL #: 2 RRCID -> 173434 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 16070 PERF.13294 - 14108														
08	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1386	2	4	9	N	4			160
09	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1799	2	4	9	N	4			164
10	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1626	2	6	9	N	5			169
11	1350 N	164	-0-	-1186	-0-	163	2	1	9	N	1			170
12	1860 N	335	-0-	-1525	-0-	333	2	2	9	N	2			172
01	1674 N	982	-0-	-692	-0-	971	2	11	9	N	10	172	1	10
-----														

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) OXY USA INC. BOSTON TEXAS LAND & TRUST		//CONT.//	45841 050 630591	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 4		RRCID -> 010989	COMPL. DATE 07/18/1997	TOTAL DEPTH 13370	PERF.10100	- 10370						
08	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	60 1 97 9	2861 2	Y	88	90	0			1
09	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	61 1 41 9	3160 2	Y	37	38	0			-0-
10	4123 X	2191	-0-	-1932	-0-	37 1 47 9	2107 2	Y	43	42	0			1
11	3990 X	3136	-0-	-854	-0-	41 1 62 9	3033 2	Y	56	55	0			2
12	3379 X	3302	-0-	-77	-0-	46 1 74 9	3182 2	Y	67	68	0			1
01	3379 X	2953	-0-	-426	-0-	40 1 72 9	2841 2	Y	65	65	0			1
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 010990	COMPL. DATE 01/18/1996	TOTAL DEPTH 12127	PERF.10032	- 11948						
08	11873 X	6481	-0-	-5392	-0-	129 1 1 4	6144 2	Y	188	192	0			2
09	7790 X	5062	-0-	-2728	-0-	94 1 1 4	4903 2	Y	58	59	0			1
10	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	92 1 1 4	5251 2	Y	105	104	0			2
11	5610 X	3473	-0-	-2137	-0-	46 1 68 9	3359 2	Y	62	62	0			2
12	6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	93 1 1 4	6500 2	Y	136	136	0			2
*01	6805 X	6805	-0-	-0-	-0-	92 1 1 4	6549 2	Y	148	149	0			1
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 049497	COMPL. DATE 03/15/2004	TOTAL DEPTH 12988	PERF.11328	- 11456						
08	18135 X	15017	-0-	-3118	-0-	299 1 2 4	14239 2	Y	434	449	0			4
09	17550 X	13373	-0-	-4177	-0-	249 1 2 4	12953 2	Y	154	156	0			2
10	17980 X	13739	-0-	-4241	-0-	231 1 2 4	13216 2	Y	264	261	0			5
11	17400 X	13637	-0-	-3763	-0-	179 1 2 4	13186 2	Y	245	241	0			9
12	15004 X	13737	-0-	-1267	-0-	190 1 2 4	13240 2	Y	277	282	0			4
01	15004 X	14143	-0-	-861	-0-	192 1 1 4	13612 2	Y	307	309	0			2
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 052701	COMPL. DATE 01/20/1998	TOTAL DEPTH 13379	PERF.12900	- 13070						
08	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	184 1 2 4	4334 2	Y	162	163	0			2
09	7106 X	7106	-0-	-0-	-0-	80 1 3 4	6896 2	Y	115	116	0			1
10	6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	71 1 2 4	6402 2	Y	119	118	0			2
11	5790 X	5550	-0-	-240	-0-	63 1 2 4	5358 2	Y	115	113	0			4
12	7347 X	6241	-0-	-1106	-0-	65 1 2 4	6017 2	Y	143	145	0			2
01	7347 X	6060	-0-	-1287	-0-	88 1 2 4	5805 2	Y	150	151	0			1



-----												
JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO	
OXY USA INC.			//CONT.// 630591									
BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #: 1		RRCID -> 061012			COMPL. DATE 09/01/1999			TOTAL DEPTH 12421 PERF.11016 - 11198	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
-----												
08	9945 X	9945	-0-	-0-	-0-	198 1 1 4	9428 2 318 9	Y	289	296 0	3	
09	9492 X	9492	-0-	-0-	-0-	177 1 1 4	9194 2 120 9	Y	109	111 0	1	
10	13361 X	5702	-0-	-7659	-0-	96 1 1 4	5484 2 121 9	Y	110	109 0	2	
11	12930 X	5595	-0-	-7335	-0-	73 1 1 4	5410 2 111 9	Y	101	99 0	4	
12	9951 X	8431	-0-	-1520	-0-	116 1 1 4	8127 2 187 9	Y	170	171 0	3	
01	9951 X	9470	-0-	-481	-0-	129 1 1 4	9114 2 226 9	Y	205	206 0	2	
-----												
HOPKINS, M. A. GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 062253			COMPL. DATE 05/14/2002			TOTAL DEPTH 13902 PERF.10184 - 10764	
-----												
08	9083 X	6210	-0-	-2873	-0-	124 1 1 4	5887 2 198 9	Y	180	184 0	2	
09	8790 X	5024	-0-	-3766	-0-	94 1 1 4	4865 2 64 9	Y	58	59 0	1	
10	5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	100 1 1 4	5691 2 124 9	Y	113	112 0	2	
11	5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	76 1 1 4	5575 2 114 9	Y	104	102 0	4	
12	6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	83 1 1 4	5808 2 134 9	Y	122	124 0	2	
*01	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	83 1 1 4	5850 2 145 9	Y	132	133 0	1	
-----												
DAVIS, W.J.			WELL #: 3		RRCID -> 063756			COMPL. DATE 07/08/1999			TOTAL DEPTH 13100 PERF.11968 - 12244	
-----												
08	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	222 1 2 4	5219 2 215 9	Y	195	195 0	2	
09	8845 X	8845	-0-	-0-	-0-	100 1 4 4	8583 2 158 9	Y	144	144 0	2	
10	8324 X	8324	-0-	-0-	-0-	90 1 2 4	8068 2 164 9	Y	149	148 0	3	
11	7742 X	7742	-0-	-0-	-0-	88 1 3 4	7474 2 177 9	Y	161	158 0	6	
12	8835 X	7976	-0-	-859	-0-	83 1 2 4	7690 2 201 9	Y	183	186 0	3	
01	8835 X	7749	-0-	-1086	-0-	113 1 3 4	7422 2 211 9	Y	192	193 0	2	
-----												
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 064583			COMPL. DATE 08/15/2000			TOTAL DEPTH 12822 PERF.12150 - 12446	
-----												
08	4557 X	2161	-0-	-2396	-0-	43 1 69 9	2049 2 215 9	Y	63	65 0	1	
09	4410 X	1424	-0-	-2986	-0-	27 1 18 9	1379 2 158 9	Y	16	17 0	-0-	
10	3534 X	1341	-0-	-2193	-0-	23 1 28 9	1290 2 164 9	Y	25	25 0	-0-	
11	2310 X	1615	-0-	-695	-0-	21 1 32 9	1562 2 177 9	Y	29	28 0	1	
12	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	45 1 73 9	3168 2 201 9	Y	66	66 0	1	
01	2170 X	1673	-0-	-497	-0-	23 1 40 9	1610 2 211 9	Y	36	37 0	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 065595		COMPL. DATE 02/27/2008			TOTAL DEPTH 12460 PERF.10260 - 10366		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	2666 X	2171	-0-	-495	-0-	85 1	2002 2	Y	75	75 0	1
09	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	37 1	3166 2	Y	53	53 0	1
10	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	36 1	3267 2	Y	60	60 0	1
11	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	39 1	3264 2	Y	71	69 0	3
12	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	38 1	3503 2	Y	83	85 0	1
01	3379 X	3186	-0-	-193	-0-	46 1	3052 2	Y	79	79 0	1
-----											
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 068793		COMPL. DATE 09/06/1976			TOTAL DEPTH 13927 PERF. N/A		
08	1395 N	1024	-0-	-371	-0-	20 1	972 2	Y	29	30 0	-0-
09	1350 N	1002	-0-	-348	-0-	19 1	970 2	Y	12	12 0	-0-
10	663 N	663	-0-	-0-	-0-	11 1	638 2	Y	13	13 0	-0-
11	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	14 1	1015 2	Y	19	18 0	1
12	1023 N	535	-0-	-488	-0-	7 1	517 2	Y	10	11 0	-0-
*01	899 N	899	-0-	-0-	-0-	12 1	865 2	Y	20	20 0	-0-
-----											
DAVIS, W.J.		WELL #: 4		RRCID -> 068812		COMPL. DATE 07/22/2002			TOTAL DEPTH 14935 PERF.11965 - 13844		
08	11563 X	10635	-0-	-928	-0-	417 1	9809 2	Y	367	368 0	4
09	15940 X	15940	-0-	-0-	-0-	180 1	15468 2	Y	259	260 0	3
10	14556 X	14556	-0-	-0-	-0-	157 1	14107 2	Y	262	260 0	5
11	13586 X	13586	-0-	-0-	-0-	155 1	13116 2	Y	282	277 0	10
12	16461 X	14488	-0-	-1973	-0-	150 1	13969 2	Y	332	337 0	5
01	16461 X	13222	-0-	-3239	-0-	192 1	12665 2	Y	327	329 0	3
-----											
DAVIS, W.J.		WELL #: 5		RRCID -> 069896		COMPL. DATE 05/01/2003			TOTAL DEPTH 14200 PERF.11934 - 12122		
08	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	173 1	4078 2	Y	153	153 0	2
09	6694 X	6694	-0-	-0-	-0-	75 1	6497 2	Y	108	109 0	1
10	7400 X	7400	-0-	-0-	-0-	80 1	7172 2	Y	133	132 0	2
11	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	63 1	5316 2	Y	115	113 0	4
12	6913 X	5523	-0-	-1390	-0-	57 1	5325 2	Y	127	129 0	2
01	6913 X	246	-0-	-6667	-0-	4 1	235 2	Y	6	8 0	-0-

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591										
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	072785	COMPL. DATE	08/28/2002	TOTAL DEPTH	14380	PERF.	10785	-	10805
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		7657 X	5358	-0-	-2299	-0-	107 1	5078 2	Y	156	159 0		2	
							1 4	172 9						
09		7440 X	5068	-0-	-2372	-0-	94 1	4909 2	Y	58	59 0		1	
							1 4	64 9						
10		6107 X	3036	-0-	-3071	-0-	51 1	2921 2	Y	58	58 0		1	
							64 9							
11		5910 X	3314	-0-	-2596	-0-	44 1	3205 2	Y	59	58 0		2	
							65 9							
12		5363 X	5203	-0-	-160	-0-	72 1	5013 2	Y	106	106 0		2	
							1 4	117 9						
01		5363 X	5196	-0-	-167	-0-	71 1	5001 2	Y	112	113 0		1	
							1 4	123 9						
-----														
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	073662	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	14437	PERF.	10194	-	11414
08		21470 X	21470	-0-	-0-	-0-	427 1	20356 2	Y	622	640 0		6	
							3 4	684 9						
09		18026 X	18026	-0-	-0-	-0-	336 1	17459 2	Y	207	211 0		2	
							3 4	228 9						
10		21700 X	21257	-0-	-443	-0-	358 1	20447 2	Y	408	403 0		7	
							3 4	449 9						
11		21000 X	17596	-0-	-3404	-0-	231 1	17014 2	Y	317	312 0		12	
							2 4	349 9						
12		21483 X	17493	-0-	-3990	-0-	241 1	16861 2	Y	354	360 0		6	
							2 4	389 9						
01		21483 X	17993	-0-	-3490	-0-	245 1	17317 2	Y	390	393 0		3	
							2 4	429 9						
-----														
DAVIS, W.J.		WELL #:		7	RRCID ->	079054	COMPL. DATE	10/17/1978	TOTAL DEPTH	14469	PERF.	12083	-	12340
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----														
REITHMEYER, E. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	082229	COMPL. DATE	12/16/2004	TOTAL DEPTH	13977	PERF.	11334	-	11344
08		186 N	41	-0-	-145	-0-	1 1	39 2	Y	1	1 0		-0-	
							1 9							
09		240 N	159	-0-	-81	-0-	3 1	154 2	Y	2	2 0		-0-	
							2 9							
10		62 N	22	-0-	-40	-0-	22 2		Y	-0-			-0-	
11		126 N	126	-0-	-0-	-0-	2 1	122 2	Y	2	2 0		-0-	
							2 9							
12		197 N	197	-0-	-0-	-0-	3 1	190 2	Y	4	4 0		-0-	
							4 9							
*01		70 N	70	-0-	-0-	-0-	1 1	67 2	Y	2	2 0		-0-	
							2 9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 084110		COMPL. DATE 09/07/1979		TOTAL DEPTH 14140		PERF.12082 - 12120				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	6076 X	4750	-0-	-1326	-0-	95 1	4503 2	151 9	151 9	Y	137	141 0		1
09	5880 X	3804	-0-	-2076	-0-	71 1	3684 2	48 9	48 9	Y	44	45 0		-0-
10	6386 X	2282	-0-	-4104	-0-	38 1	2194 2	50 9	50 9	Y	45	44 0		1
11	6180 X	3173	-0-	-3007	-0-	42 1	3068 2	63 9	63 9	Y	57	56 0		2
12	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	66 1	4629 2	1 4	108 9	Y	98	98 0		2
01	4743 X	3002	-0-	-1741	-0-	41 1	2889 2	72 9	72 9	Y	65	66 0		1
-----														
DAVIS, W.J.		WELL #: 8		RRCID -> 085219		COMPL. DATE 06/02/2002		TOTAL DEPTH 12506		PERF.10408 - 10420				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 086841		COMPL. DATE 07/18/2007		TOTAL DEPTH 14816		PERF.12254 - 12264				
08	503 X	503	-0-	-0-	-0-	20 1	464 2	19 9	19 9	Y	17	17 0		-0-
09	616 X	616	-0-	-0-	-0-	7 1	598 2	11 9	11 9	Y	10	10 0		-0-
10	558 X	400	-0-	-158	-0-	4 1	388 2	8 9	8 9	Y	7	7 0		-0-
11	540 X	465	-0-	-75	-0-	5 1	450 2	10 9	10 9	Y	9	9 0		-0-
12	651 X	527	-0-	-124	-0-	5 1	509 2	13 9	13 9	Y	12	12 0		-0-
01	651 X	440	-0-	-211	-0-	6 1	422 2	12 9	12 9	Y	11	11 0		-0-
-----														
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 13		RRCID -> 089661		COMPL. DATE 12/25/2001		TOTAL DEPTH 12230		PERF.11318 - 11467				
08	17980 X	10116	-0-	-7864	-0-	201 1	9592 2	1 4	322 9	Y	293	298 0		3
09	17400 X	9450	-0-	-7950	-0-	176 1	9154 2	1 4	119 9	Y	108	110 0		1
10	17112 X	6302	-0-	-10810	-0-	106 1	6062 2	1 4	133 9	Y	121	120 0		2
11	15960 X	6089	-0-	-9871	-0-	80 1	5887 2	1 4	121 9	Y	110	108 0		4
12	10106 X	7058	-0-	-3048	-0-	97 1	6804 2	1 4	156 9	Y	142	144 0		2
01	10106 X	7197	-0-	-2909	-0-	98 1	6926 2	1 4	172 9	Y	156	157 0		1
-----														
DAVIS, W.J.		WELL #: 1 D		RRCID -> 089673		COMPL. DATE 08/21/2001		TOTAL DEPTH 14111		PERF. 1620 - 1848				
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 092059		COMPL. DATE 05/06/1990		TOTAL DEPTH 14971 PERF.12600 - 13134								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 18		RRCID -> 097088		COMPL. DATE 12/09/1981		TOTAL DEPTH 13538 PERF.11250 - 11430								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 120743		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 14227 PERF. 9966 - 10010								
08	372 N	48	-0-	-324	-0-	1 1	46 2	Y	1	1 0	-0-					-0-
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	1 9	372 2	Y	4	4 0	-0-					-0-
10	704 N	704	-0-	-0-	-0-	7 1	678 2	Y	13	13 0	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	4 9		Y	-0-		-0-					-0-
12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	12 1	719 2	Y	15	15 0	-0-					-0-
01	713 N	696	-0-	-17	-0-	14 9		Y	15	15 0	-0-					-0-
						17 9	670 2	Y								-0-
						9 1										-0-
						17 9										-0-
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 122093		COMPL. DATE 09/01/1986		TOTAL DEPTH 15000 PERF.12262 - 12596								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 124662		COMPL. DATE 11/17/1994		TOTAL DEPTH 14454 PERF.10974 - 12667								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 12		RRCID -> 127829		COMPL. DATE 10/11/1994		TOTAL DEPTH 14183 PERF.10705 - 10848								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	130154	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	3250 - 3534
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

DAVIS, W.J.		WELL #:		6	RRCID ->	131827	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	14901	PERF.	12408 - 12522
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	133819	COMPL. DATE	03/05/1991	TOTAL DEPTH	13965	PERF.	10490 - 10670
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	136226	COMPL. DATE	07/08/2006	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	12070 - 12790
08	2077 X	1611	-0-	-466	-0-	63 1	1485 2	Y	56	56	0	1
						1 4	62 9					
09	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	31 1	2654 2	Y	45	45	0	1
						1 4	50 9					
10	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	38 1	3395 2	Y	62	62	0	1
						1 4	68 9					
11	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	42 1	3523 2	Y	76	74	0	3
						1 4	84 9					
12	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	34 1	3200 2	Y	76	78	0	1
						1 4	84 9					
01	3503 X	2301	-0-	-1202	-0-	33 1	2204 2	Y	57	58	0	-0-
						1 4	63 9					

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	142972	COMPL. DATE	02/10/2005	TOTAL DEPTH	13160	PERF.	10280 - 10908
08	1829 X	1686	-0-	-143	-0-	66 1	1555 2	Y	58	58	0	1
						1 4	64 9					
09	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-			Y	42	43	0	-0-
10	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	27 1	2435 2	Y	46	45	0	1
						1 4	51 9					
11	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	27 1	2307 2	Y	50	49	0	2
						1 4	55 9					
12	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	25 1	2323 2	Y	55	56	0	1
						1 4	61 9					
01	2511 N	2051	-0-	-460	-0-	30 1	1965 2	Y	50	51	0	-0-
						1 4	55 9					

OIL AND GAS DIVISION

-----													
JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
OXY USA INC.			//CONT.// 630591										
HOPKINS, M. A. GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 143612			COMPL. DATE 01/03/2003			TOTAL DEPTH 14012 PERF.11013 - 11302		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		9424 X	6994	-0-	-2430	-0-	139 1	6632 2	Y	202	208 0		2
							1 4	222 9					
09		9120 X	6733	-0-	-2387	-0-	125 1	6521 2	Y	78	79 0		1
							1 4	86 9					
10		7254 X	6561	-0-	-693	-0-	110 1	6311 2	Y	126	125 0		2
							1 4	139 9					
11		7020 X	6450	-0-	-570	-0-	85 1	6236 2	Y	116	114 0		4
							1 4	128 9					
12		7006 X	6803	-0-	-203	-0-	94 1	6556 2	Y	138	140 0		2
							1 4	152 9					
01		7006 X	6882	-0-	-124	-0-	94 1	6623 2	Y	149	150 0		1
							1 4	164 9					
-----													
HOPKINS, M. A. GAS UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 145201			COMPL. DATE 02/24/1993			TOTAL DEPTH 13210 PERF.10916 - 12560		
08		9964 X	9964	-0-	-0-	-0-	391 1	9191 2	Y	344	347 0		4
							4 4	378 9					
09		12799 X	12799	-0-	-0-	-0-	144 1	12421 2	Y	207	209 0		2
							6 4	228 9					
10		15779 X	11936	-0-	-3843	-0-	129 1	11566 2	Y	215	213 0		4
							4 4	237 9					
11		15270 X	10868	-0-	-4402	-0-	124 1	10491 2	Y	226	222 0		8
							4 4	249 9					
12		15779 X	9731	-0-	-6048	-0-	101 1	9382 2	Y	224	228 0		4
							2 4	246 9					
01		13237 X	9797	-0-	-3440	-0-	143 1	9385 2	Y	241	243 0		2
							4 4	265 9					
-----													
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 145836			COMPL. DATE 04/16/1993			TOTAL DEPTH 13197 PERF.10724 - 12436		
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		906 X	906	-0-	-0-	-0-	10 1	879 2	Y	15	15 0		-0-
							17 9						
10		1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	13 1	1160 2	Y	21	21 0		-0-
							23 9						
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		930 N	247	-0-	-683	-0-	3 1	237 2	Y	6	6 0		-0-
							7 9						
01		1209 N	268	-0-	-941	-0-	4 1	256 2	Y	7	7 0		-0-
							8 9						
-----													
DAVIS, W.J.			WELL #: 11		RRCID -> 149887			COMPL. DATE 05/18/1994			TOTAL DEPTH 13877 PERF.12252 - 13908		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
DAVIS, W.J.		WELL #: 10		RRCID -> 150932		COMPL. DATE 05/19/2003			TOTAL DEPTH 13810 PERF.11900 - 12598		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	925 N	925	-0-	-0-	-0-	36 1 35 9	854 2	Y	32	32 0	-0-
09	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	16 1 1 4	1349 2 25 9	Y	23	23 0	-0-
10	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	14 1 25 9	1255 2	Y	23	23 0	-0-
11	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	13 1 28 9	1112 2	Y	25	24 0	1
12	1426 N	1392	-0-	-34	-0-	14 1 35 9	1343 2	Y	32	32 0	1
*01	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	19 1 35 9	1257 2	Y	32	33 0	-0-
-----											
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 152629		COMPL. DATE 03/04/2004			TOTAL DEPTH 12729 PERF.10188 - 10198		
08	4960 X	3959	-0-	-1001	-0-	155 1 2 4	3652 2 150 9	Y	136	137 0	1
09	6713 X	6713	-0-	-0-	-0-	76 1 3 4	6514 2 120 9	Y	109	109 0	1
10	7810 X	7810	-0-	-0-	-0-	84 1 2 4	7570 2 154 9	Y	140	139 0	2
11	7050 X	7050	-0-	-0-	-0-	80 1 2 4	6806 2 162 9	Y	147	144 0	5
12	6944 X	6740	-0-	-204	-0-	70 1 2 4	6497 2 171 9	Y	155	158 0	2
01	7812 X	6519	-0-	-1293	-0-	95 1 2 4	6245 2 177 9	Y	161	162 0	1
-----											
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 157727		COMPL. DATE 02/01/1996			TOTAL DEPTH 14190 PERF.13394 - 13744		
08	10 X	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-		-0-
09	2 X	-0-	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 158330		COMPL. DATE 03/12/1996			TOTAL DEPTH 12731 PERF.12000 - 12394		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 21		RRCID -> 159253		COMPL. DATE 11/20/2002			TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9504 - 10205		
08	5363 X	3002	-0-	-2361	-0-	60 1 96 9	2846 2	Y	87	90 0	1
09	5190 X	3638	-0-	-1552	-0-	68 1 1 4	3524 2 45 9	Y	41	42 0	-0-
10	6913 X	4435	-0-	-2478	-0-	75 1 1 4	4265 2 94 9	Y	85	84 0	1
11	4590 X	3738	-0-	-852	-0-	49 1 1 4	3614 2 74 9	Y	67	66 0	2
12	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	58 1 94 9	4029 2	Y	85	86 0	1
01	4433 X	4229	-0-	-204	-0-	57 1 101 9	4071 2	Y	92	92 0	1



JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 159881		COMPL. DATE 12/30/2003			TOTAL DEPTH 12760 PERF.10206 - 10932		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	8339 X	7560	-0-	-779	-0-	296 1 3 4	6974 2 287 9	Y	261	262 0	3
09	11225 X	11225	-0-	-0-	-0-	127 1 5 4	10893 2 200 9	Y	182	183 0	2
10	10885 X	10885	-0-	-0-	-0-	117 1 3 4	10550 2 215 9	Y	195	194 0	3
11	10116 X	10116	-0-	-0-	-0-	115 1 4 4	9765 2 232 9	Y	211	206 0	8
12	11594 X	10545	-0-	-1049	-0-	109 1 3 4	10167 2 266 9	Y	242	246 0	4
01	11594 X	10456	-0-	-1138	-0-	152 1 4 4	10016 2 284 9	Y	258	260 0	2
-----											
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 160397		COMPL. DATE 08/15/1996			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11716 - 12240		
08	11270 X	11270	-0-	-0-	-0-	224 1 2 4	10684 2 360 9	Y	327	333 0	3
09	9619 X	9619	-0-	-0-	-0-	179 1 1 4	9317 2 122 9	Y	111	113 0	1
10	11226 X	11226	-0-	-0-	-0-	189 1 2 4	10797 2 238 9	Y	216	213 0	4
11	8400 X	1861	-0-	-6539	-0-	24 1 36 9	1801 2 1801 2	Y	33	36 0	1
12	8680 X	5411	-0-	-3269	-0-	75 1 1 4	5214 2 121 9	Y	110	109 0	2
01	8680 X	4619	-0-	-4061	-0-	63 1 110 9	4446 2	Y	100	101 0	1
-----											
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 165894		COMPL. DATE 04/08/2004			TOTAL DEPTH 14101 PERF.10036 - 10326		
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	1 1 1 9	45 2	Y	1	1 0	-0-
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	1 1 1 9	54 2	Y	1	1 0	-0-
10	T. A.	84	-0-	84	84	1 1 2 9	81 2	Y	2	2 0	-0-
11	T. A.	711	-0-	711	795	9 1 13 9	689 2	Y	12	12 0	-0-
12	T. A.	1464	-0-	1464	2259	20 1 33 9	1411 2	Y	30	30 0	-0-
*01	3759 X	1500	-0-	-2259	-0-	20 1 36 9	1444 2	Y	33	33 0	-0-
-----											
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 166553		COMPL. DATE 08/05/2011			TOTAL DEPTH 12565 PERF.10336 - 10985		
08	18755 X	8930	-0-	-9825	-0-	178 1 1 4	8465 2 286 9	Y	260	267 0	3
09	13780 X	8516	-0-	-5264	-0-	159 1 1 4	8249 2 107 9	Y	97	99 0	1
10	6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	109 1 1 4	6243 2 138 9	Y	125	124 0	2
11	10500 X	8837	-0-	-1663	-0-	116 1 1 4	8545 2 175 9	Y	159	155 0	6
12	8928 X	7080	-0-	-1848	-0-	98 1 1 4	6824 2 157 9	Y	143	147 0	2
01	8928 X	6245	-0-	-2683	-0-	85 1 1 4	6009 2 150 9	Y	136	137 0	1

OIL AND GAS DIVISION

-----

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 OXY USA INC. //CONT.// 630591  
 DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168417 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12112 - 12445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	17894 X	17894	-0-	-0-	-0-	356 1	16965 2	570 9	Y	518	534 0		5
09	15840 X	15736	-0-	-104	-0-	293 1	15242 2	199 9	Y	181	184 0		2
10	22134 X	16348	-0-	-5786	-0-	275 1	15727 2	344 9	Y	313	310 0		5
11	21420 X	17175	-0-	-4245	-0-	226 1	16607 2	340 9	Y	309	303 0		11
12	18196 X	18196	-0-	-0-	-0-	251 1	17538 2	405 9	Y	368	373 0		6
01	17887 X	17884	-0-	-3	-0-	243 1	17212 2	427 9	Y	388	391 0		3

-----

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 24 RRCID -> 168648 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 12846 PERF.10563 - 12386

08	6665 X	4755	-0-	-1910	-0-	95 1	4507 2	152 9	Y	138	142 0		1
09	6450 X	4360	-0-	-2090	-0-	81 1	4222 2	56 9	Y	51	51 0		1
10	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	79 1	4498 2	99 9	Y	90	89 0		2
11	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	59 1	4379 2	89 9	Y	81	80 0		3
12	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	65 1	4508 2	103 9	Y	94	96 0		1
*01	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	69 1	4900 2	122 9	Y	111	111 0		1

-----

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169479 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12280 - 12986

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

-----

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169503 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12115 - 12350

08	4495 X	1410	-0-	-3085	-0-	28 1	1338 2	44 9	Y	40	43 0		-0-
09	4350 X	2757	-0-	-1593	-0-	51 1	2671 2	35 9	Y	32	32 0		-0-
10	5115 X	2895	-0-	-2220	-0-	49 1	2784 2	62 9	Y	56	55 0		1
11	4470 X	2712	-0-	-1758	-0-	36 1	2622 2	54 9	Y	49	48 0		2
12	2852 X	2680	-0-	-172	-0-	37 1	2584 2	59 9	Y	54	55 0		1
01	2883 X	2420	-0-	-463	-0-	33 1	2330 2	57 9	Y	52	53 0		-0-



-----  
 JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 OXY USA INC. //CONT.// 630591  
 PHILLIPS BTLT WELL #: 2 RRCID -> 174806 COMPL. DATE 10/00/2006 TOTAL DEPTH 12667 PERF.10042 - 11274  
 -----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		651 N	617	-0-	-34	-0-	59 1	93 2	N	11			87
							453 3	12 9					
09		667 N	667	-0-	-0-	-0-	70 1	3 2	N	-0-			87
							594 3						
10		801 N	801	-0-	-0-	-0-	80 1	7 2	N	-0-			87
							714 3						
11		600 N	569	-0-	-31	-0-	60 1	3 2	N	-0-			87
							506 3						
12		682 N	483	-0-	-199	-0-	52 1	431 3	N	-0-			87
*01		806 N	227	-0-	-579	-0-	227 2		N	-0-	71 7		16

-----  
 DAVIS, W. J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 175052 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 15580 PERF.14195 - 14215  
 -----

08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----  
 JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175991 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 15508 PERF.13540 - 15188  
 -----

08		6634 X	4879	-0-	-1755	-0-	191 1	4500 2	Y	169	169 0		2
							2 4	186 9					
09		7530 X	7530	-0-	-0-	-0-	85 1	7308 2	Y	122	123 0		1
							3 4	134 9					
10		6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	72 1	6462 2	Y	120	119 0		2
							2 4	132 9					
11		6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	71 1	6032 2	Y	130	127 0		5
							2 4	143 9					
12		7781 X	6081	-0-	-1700	-0-	63 1	5863 2	Y	139	142 0		2
							2 4	153 9					
01		7781 X	6246	-0-	-1535	-0-	91 1	5984 2	Y	154	155 0		1
							2 4	169 9					

-----  
 HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 176080 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11937 - 12904  
 -----

08		14630 X	14630	-0-	-0-	-0-	291 1	13871 2	Y	424	438 0		4
							2 4	466 9					
09		13102 X	13102	-0-	-0-	-0-	244 1	12690 2	Y	151	153 0		2
							2 4	166 9					
10		18104 X	15549	-0-	-2555	-0-	262 1	14957 2	Y	298	295 0		5
							2 4	328 9					
11		17520 X	14544	-0-	-2976	-0-	191 1	14063 2	Y	262	257 0		10
							2 4	288 9					
12		15057 X	15057	-0-	-0-	-0-	208 1	14513 2	Y	304	309 0		5
							2 4	334 9					
*01		15653 X	15653	-0-	-0-	-0-	213 1	15064 2	Y	340	342 0		3
							2 4	374 9					

-----															
JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
OXY USA INC. //CONT.// 630591															
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 28 RRCID -> 176539 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9964 - 10082															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----															
08		15665 X	15665	-0-	-0-	-0-	312	1	14852	2	Y	454	467	0	5
							2	4	499	9					
09		13410 X	13410	-0-	-0-	-0-	250	1	12989	2	Y	154	157	0	2
							2	4	169	9					
10		21700 X	15135	-0-	-6565	-0-	255	1	14559	2	Y	290	287	0	5
							2	4	319	9					
11		21000 X	14974	-0-	-6026	-0-	197	1	14479	2	Y	269	264	0	10
							2	4	296	9					
12		15655 X	9077	-0-	-6578	-0-	125	1	8750	2	Y	183	190	0	3
							1	4	201	9					
01		15655 X	12153	-0-	-3502	-0-	165	1	11698	2	Y	263	264	0	2
							1	4	289	9					
-----															
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 177061 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 15507 PERF.14345 - 14990															
-----															
08		40962 X	40962	-0-	-0-	-0-	1605	1	37786	2	Y	1412	1418	0	14
							18	4	1553	9					
09		64299 X	64299	-0-	-0-	-0-	725	1	62393	2	Y	1047	1049	0	12
							29	4	1152	9					
10		60865 X	60865	-0-	-0-	-0-	656	1	58990	2	Y	1092	1085	0	19
							18	4	1201	9					
11		58428 X	58428	-0-	-0-	-0-	667	1	56402	2	Y	1217	1191	0	45
							20	4	1339	9					
12		60646 X	60646	-0-	-0-	-0-	629	1	58472	2	Y	1391	1414	0	22
							15	4	1530	9					
*01		59638 X	59638	-0-	-0-	-0-	868	1	57130	2	Y	1472	1482	0	12
							21	4	1619	9					
-----															
BTLT B WELL #: 3 RRCID -> 177383 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 11887 PERF.11029 - 11147															
-----															
08		3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	290	1	456	2	N	41	76	1	32
							2223	3	45	9					
09		2850 X	1793	-0-	-1057	-0-	185	1	7	2	N	35			67
							1562	3	39	9					
10		2976 X	2526	-0-	-450	-0-	247	1	22	2	N	51	90	1	28
							2201	3	56	9					
11		2910 N	1588	-0-	-1322	-0-	162	1	9	2	N	41			69
							1372	3	45	9					
12		1860 N	1713	-0-	-147	-0-	179	1	1476	3	N	53	90	1	32
							58	9							
*01		3100 N	4550	-0-	1450	1450	4532	2	18	9	N	16	34	0	14
-----															
BTLT A WELL #: 2 RRCID -> 177681 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 12212 PERF. 9272 - 11476															
-----															
08		2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	288	1	452	2	N	37	62	1	75
							2206	3	41	9					
09		2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	279	1	11	2	N	4			79
							2360	3	4	9					
10		2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	278	1	24	2	N	39	85	1	33
							2482	3	43	9					
11		2370 X	2250	-0-	-120	-0-	232	1	12	2	N	37			70
							1965	3	41	9					
12		2449 X	2440	-0-	-9	-0-	257	1	2121	3	N	56	89	1	37
							62	9							
*01		3100 N	4585	-0-	1485	1485	4540	2	45	9	N	41	43	0	35

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 178201		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 13388 PERF.10426 - 12997			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	7781 X	6159	-0-	-1622	-0-	241 1 3 4	5682 2 233 9	Y	212	212 0	2
09	8892 X	8892	-0-	-0-	-0-	100 1 4 4	8628 2 160 9	Y	145	145 0	2
10	8046 X	8046	-0-	-0-	-0-	87 1 2 4	7797 2 160 9	Y	145	144 0	3
11	7162 X	7162	-0-	-0-	-0-	82 1 2 4	6915 2 163 9	Y	148	146 0	5
12	9176 X	6629	-0-	-2547	-0-	69 1 2 4	6391 2 167 9	Y	152	155 0	2
01	9176 X	8749	-0-	-427	-0-	127 1 3 4	8380 2 239 9	Y	217	217 0	2
-----											
BLTL A		WELL #: 3		RRCID -> 178872		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10560 - 12828			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42	
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-	42	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42	
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-	42	
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2 1	14 3	N	-0-	42	
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42 7	-0-
-----											
DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 179431		COMPL. DATE 08/28/2005		TOTAL DEPTH 15300 PERF.14343 - 14767			
08	2294 N	2032	-0-	-262	-0-	80 1 1 4	1874 2 77 9	Y	70	70 0	1
09	3000 N	4647	-0-	1647	1647	52 1 2 4	4509 2 84 9	Y	76	76 0	1
10	3799 X	2152	-0-	-1647	-0-	23 1 1 4	2085 2 43 9	Y	39	39 0	1
11	2310 X	2216	-0-	-94	-0-	25 1 1 4	2139 2 51 9	Y	46	45 0	2
12	4805 X	2451	-0-	-2354	-0-	25 1 1 4	2363 2 62 9	Y	56	57 0	1
01	4805 X	1802	-0-	-3003	-0-	26 1 1 4	1727 2 48 9	Y	44	45 0	-0-
-----											
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 30		RRCID -> 180173		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9896 - 9996			
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		Y	-0-	-0-	
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-	-0-	
10	T. A.	8	-0-	8	8	8 2		Y	-0-	-0-	
11	T. A.	23	-0-	23	31	23 2		Y	-0-	-0-	
12	T. A.	6	-0-	6	37	6 2		Y	-0-	-0-	
*01	41 X	4	-0-	-37	-0-	4 2		Y	-0-	-0-	
-----											
DARWINA D. JAMIESON		WELL #: 1		RRCID -> 180748		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 14250 PERF.11194 - 12654			
08	403 N	240	-0-	-163	-0-	5 1	235 2	Y	-0-	-0-	
09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	10 1	523 2	Y	-0-	-0-	
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	4 1	226 2	Y	-0-	-0-	
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-	-0-	
12	558 N	265	-0-	-293	-0-	4 1	261 2	Y	-0-	-0-	
*01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	6 1	412 2	Y	-0-	-0-	

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
DIXIE MORTGAGE HOPKINS G.U.		WELL #: 9		RRCID -> 181150		COMPL. DATE 12/11/2000			TOTAL DEPTH 12920 PERF.12335 - 12608		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	11997 X	5717	-0-	-6280	-0-	114 1	5419 2	Y	166	170 0	2
09	11610 X	5362	-0-	-6248	-0-	100 1	5193 2	Y	62	63 0	1
10	8029 X	5473	-0-	-2556	-0-	92 1	5264 2	Y	105	104 0	2
11	7770 X	5395	-0-	-2375	-0-	71 1	5216 2	Y	97	95 0	4
12	6943 X	6943	-0-	-0-	-0-	96 1	6692 2	Y	140	142 0	2
*01	7133 X	7133	-0-	-0-	-0-	97 1	6864 2	Y	155	156 0	1
BELL		WELL #: 2		RRCID -> 181505		COMPL. DATE 09/11/2000			TOTAL DEPTH 13860 PERF.13362 - 13530		
08	6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	34 2	6097 3	N	20		62
09	6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	29 2	6019 3	N	7	18 1	51
10	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	29 2	5518 3	N	1		52
11	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-			N	-0-		52
12	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-			N	-0-		52
*01	3069 X	2354	-0-	-715	-0-	2348 2	6 9	N	5		57
JAMIESON, DARWINA		WELL #: 3		RRCID -> 182484		COMPL. DATE 03/04/2001			TOTAL DEPTH 14317 PERF.11767 - 13864		
08	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	29 2	5162 3	N	63	100 1	67
09	5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	25 2	5246 3	N	82	117 1	32
10	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	27 2	5242 3	N	90	94 1	28
11	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-			N	77		105
12	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-			N	110	185 1	30
*01	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	2224 2	121 9	N	110	29 0	111
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 183045		COMPL. DATE 01/04/2005			TOTAL DEPTH 13746 PERF.10780 - 10806		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 183285		COMPL. DATE 03/31/2004			TOTAL DEPTH 12693 PERF.10710 - 11110		
08	5828 X	4031	-0-	-1797	-0-	80 1	3822 2	Y	116	123 0	1
09	7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	135 1	7000 2	Y	84	84 0	1
10	9238 X	4294	-0-	-4944	-0-	72 1	4131 2	Y	82	82 0	1
11	8940 X	4136	-0-	-4804	-0-	54 1	3998 2	Y	75	73 0	3
12	7471 X	6499	-0-	-972	-0-	90 1	6264 2	Y	131	132 0	2
*01	7626 X	7626	-0-	-0-	-0-	104 1	7339 2	Y	165	166 0	1

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 183393		COMPL. DATE 05/03/2001		TOTAL DEPTH 14655		PERF.14310 - 14330				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 183778		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 14067		PERF.12585 - 13600				
08	5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	212	1	4984	2	Y	186	187	0	2
						2	4	205	9					
09	8012 X	8012	-0-	-0-	-0-	90	1	7775	2	Y	130	131	0	1
						4	4	143	9					
10	7198 X	7198	-0-	-0-	-0-	78	1	6976	2	Y	129	128	0	2
						2	4	142	9					
11	6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	80	1	6734	2	Y	145	142	0	5
						2	4	160	9					
12	8277 X	7229	-0-	-1048	-0-	75	1	6969	2	Y	166	168	0	3
						2	4	183	9					
*01	8386 X	8386	-0-	-0-	-0-	122	1	8033	2	Y	207	208	0	2
						3	4	228	9					
-----														
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 185377		COMPL. DATE 04/23/2002		TOTAL DEPTH 12850		PERF.10050 - 12460				
08	4030 X	2498	-0-	-1532	-0-	98	1	2303	2	Y	87	87	0	1
						1	4	96	9					
09	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	41	1	3498	2	Y	59	59	0	1
						2	4	65	9					
10	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	48	1	4306	2	Y	79	79	0	1
						1	4	87	9					
11	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	64	1	5395	2	Y	116	113	0	4
						2	4	128	9					
12	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	49	1	4517	2	Y	108	110	0	2
						1	4	119	9					
*01	6817 X	6817	-0-	-0-	-0-	99	1	6531	2	Y	168	169	0	1
						2	4	185	9					
-----														
DAVIS, M. A.		WELL #: 1		RRCID -> 186041		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 15683		PERF.12743 - 15447				
08	1705 N	1681	-0-	-24	-0-	11	2	1670	3	N	-0-			47
09	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	10	2	1680	3	N	-0-			47
10	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	10	2	1698	3	N	-0-			47
11	1620 N	1355	-0-	-265	-0-	12	2	1343	3	N	-0-			47
12	1736 N	1092	-0-	-644	-0-	234	2	858	3	N	-0-			47
*01	1705 N	1383	-0-	-322	-0-	1383	2			N	-0-			-0-
-----														
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 186042		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 13250		PERF.11070 - 11076				
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	553	-0-	553	553	8	1	532	2	Y	12	12	0	-0-
						13	9							





OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 187343		COMPL. DATE 04/16/2002			TOTAL DEPTH 12677 PERF.11948 - 12470		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	6262 X	1503	-0-	-4759	-0-	59 1	1386 2	Y	52	53 0	1
						1 4	57 9				
09	9405 X	9405	-0-	-0-	-0-	106 1	9126 2	Y	154	153 0	2
						4 4	169 9				
10	10428 X	10428	-0-	-0-	-0-	112 1	10107 2	Y	187	186 0	3
						3 4	206 9				
11	8431 X	8431	-0-	-0-	-0-	96 1	8139 2	Y	175	172 0	6
						3 4	193 9				
12	8577 X	8577	-0-	-0-	-0-	89 1	8269 2	Y	197	200 0	3
						2 4	217 9				
*01	7654 X	7654	-0-	-0-	-0-	111 1	7332 2	Y	189	190 0	2
						3 4	208 9				
-----											
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 188022		COMPL. DATE 08/02/2006			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11024 - 11190		
08	4743 X	3160	-0-	-1583	-0-	63 1	2996 2	Y	92	93 0	1
						101 9					
09	4230 X	2137	-0-	-2093	-0-	40 1	2071 2	Y	24	25 0	-0-
						26 9					
10	2728 X	1835	-0-	-893	-0-	31 1	1764 2	Y	36	35 0	1
						40 9					
11	2640 X	1011	-0-	-1629	-0-	13 1	978 2	Y	18	18 0	1
						20 9					
12	2728 X	1982	-0-	-746	-0-	27 1	1911 2	Y	40	40 0	1
						44 9					
01	2728 X	2108	-0-	-620	-0-	29 1	2029 2	Y	45	46 0	-0-
						50 9					
-----											
DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 9		RRCID -> 188205		COMPL. DATE 02/12/2002			TOTAL DEPTH 14646 PERF.14340 - 14360		
08	2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	82 1	1934 2	Y	73	72 0	1
						1 4	80 9				
09	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-		1
10	773 N	773	-0-	-0-	-0-	8 1	751 2	Y	13	14 0	-0-
						14 9					
11	3000 N	6819	-0-	3819	3819	78 1	6583 2	Y	142	137 0	5
						2 4	156 9				
12	3100 N	52352	-0-	49252	53071	543 1	50475 2	Y	1201	1187 0	19
						13 4	1321 9				
*01	3100 N	31056	-0-	27956	81027	452 1	29750 2	Y	766	779 0	6
						11 4	843 9				
-----											
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 33		RRCID -> 189963		COMPL. DATE 10/12/2007			TOTAL DEPTH 16970 PERF.11823 - 12125		
08	3534 X	2358	-0-	-1176	-0-	47 1	2235 2	Y	69	71 0	1
						76 9					
09	3420 X	1479	-0-	-1941	-0-	28 1	1433 2	Y	16	17 0	-0-
						18 9					
10	2201 X	793	-0-	-1408	-0-	13 1	763 2	Y	15	15 0	-0-
						17 9					
11	2130 X	469	-0-	-1661	-0-	6 1	454 2	Y	8	8 0	-0-
						9 9					
12	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	41 1	2842 2	Y	60	59 0	1
						66 9					
*01	9583 X	9583	-0-	-0-	-0-	130 1	9223 2	Y	208	207 0	2
						1 4	229 9				

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 190227		COMPL. DATE 12/19/2002			TOTAL DEPTH 12700 PERF.10770 - 12372			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
08	20973 X	20973	-0-	-0-	-0-	881 1	19288 2	Y	723	722	0	7
						9 4	795 9					
09	14870 X	14870	-0-	-0-	-0-	165 1	14240 2	Y	416	418	0	5
						7 4	458 9					
10	14539 X	10985	-0-	-3554	-0-	118 1	10648 2	Y	196	198	0	3
						3 4	216 9					
11	16020 X	14045	-0-	-1975	-0-	160 1	13558 2	Y	293	285	0	11
						5 4	322 9					
12	16554 X	15202	-0-	-1352	-0-	158 1	14657 2	Y	348	354	0	5
						4 4	383 9					
01	16554 X	14074	-0-	-2480	-0-	205 1	13481 2	Y	348	350	0	3
						5 4	383 9					
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 34		RRCID -> 190253		COMPL. DATE 03/10/2006			TOTAL DEPTH 13304 PERF.10744 - 10800			
08	3534 X	1294	-0-	-2240	-0-	26 1	1227 2	Y	37	38	0	-0-
						41 9						
09	3420 X	1619	-0-	-1801	-0-	30 1	1568 2	Y	19	19	0	-0-
						21 9						
10	4774 X	624	-0-	-4150	-0-	11 1	600 2	Y	12	12	0	-0-
						13 9						
11	3780 X	2067	-0-	-1713	-0-	27 1	1999 2	Y	37	36	0	1
						41 9						
12	1674 X	1546	-0-	-128	-0-	21 1	1491 2	Y	31	32	0	-0-
						34 9						
01	1674 X	1491	-0-	-183	-0-	20 1	1435 2	Y	33	33	0	-0-
						36 9						
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 190363		COMPL. DATE 08/07/2003			TOTAL DEPTH 14679 PERF.12788 - 12956			
08	2790 X	2712	-0-	-78	-0-	106 1	2502 2	Y	94	94	0	1
						1 4	103 9					
09	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	48 1	4100 2	Y	69	69	0	1
						2 4	76 9					
10	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	43 1	3874 2	Y	71	71	0	1
						1 4	78 9					
11	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	44 1	3757 2	Y	81	79	0	3
						1 4	89 9					
12	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	41 1	3839 2	Y	91	93	0	1
						1 4	100 9					
*01	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	57 1	3737 2	Y	97	97	0	1
						1 4	107 9					
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 35		RRCID -> 191126		COMPL. DATE 11/13/2002			TOTAL DEPTH 13100 PERF.12314 - 12618			
08	18104 X	13838	-0-	-4266	-0-	275 1	13120 2	Y	401	412	0	4
						2 4	441 9					
09	16660 X	12171	-0-	-4489	-0-	227 1	11788 2	Y	140	142	0	2
						2 4	154 9					
10	12966 X	12966	-0-	-0-	-0-	218 1	12473 2	Y	248	246	0	4
						2 4	273 9					
11	16230 X	12500	-0-	-3730	-0-	164 1	12086 2	Y	225	221	0	8
						2 4	248 9					
12	13826 X	12855	-0-	-971	-0-	177 1	12391 2	Y	260	264	0	4
						1 4	286 9					
01	13826 X	13304	-0-	-522	-0-	181 1	12805 2	Y	288	290	0	2
						1 4	317 9					



JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO								
OXY USA INC.		//CONT.//		630591														
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		39	RRCID ->	196729	COMPL. DATE	11/09/2009	TOTAL DEPTH	13218	PERF.	10200 - 10272						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, W.J.		WELL #:		14	RRCID ->	198514	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	14220	PERF.	11601 - 12392						
08		7669 X	7669	-0-	-0-	-0-	301	1	7075	2	Y	264	264	0				3
							3	4	290	9								
09		21541 X	21541	-0-	-0-	-0-	243	1	20902	2	Y	351	350	0				4
							10	4	386	9								
10		20637 X	20637	-0-	-0-	-0-	222	1	20002	2	Y	370	368	0				6
							6	4	407	9								
11		19660 X	19660	-0-	-0-	-0-	224	1	18978	2	Y	410	401	0				15
							7	4	451	9								
12		16438 X	16438	-0-	-0-	-0-	170	1	15849	2	Y	377	386	0				6
							4	4	415	9								
*01		18957 X	18957	-0-	-0-	-0-	276	1	18159	2	Y	468	470	0				4
							7	4	515	9								

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		40	RRCID ->	200065	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	10050 - 10624						
08		8866 X	8866	-0-	-0-	-0-	176	1	8406	2	Y	257	264	0				3
							1	4	283	9								
09		8847 X	8847	-0-	-0-	-0-	165	1	8570	2	Y	101	103	0				1
							1	4	111	9								
10		11563 X	8444	-0-	-3119	-0-	142	1	8123	2	Y	162	160	0				3
							1	4	178	9								
11		11190 X	7894	-0-	-3296	-0-	104	1	7633	2	Y	142	140	0				5
							1	4	156	9								
12		9145 X	8529	-0-	-616	-0-	118	1	8220	2	Y	173	175	0				3
							1	4	190	9								
01		9145 X	8680	-0-	-465	-0-	118	1	8354	2	Y	188	190	0				1
							1	4	207	9								

BELL		WELL #:		3	RRCID ->	200532	COMPL. DATE	02/28/2004	TOTAL DEPTH	14376	PERF.	12264 - 13642						
08		3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	18	2	3106	3	N	124	191	1				75
							136	9										
09		3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	14	2	2993	3	N	140	176	1				39
							154	9										
10		3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	16	2	3038	3	N	154	87	1				106
							169	9										
11		2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	135	196	1				45
12		3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	156	171	1				30
*01		3069 X	1608	-0-	-1461	-0-	1433	2	175	9	N	159	152	0				37



JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	203553	COMPL. DATE	07/08/2004	TOTAL DEPTH	13347	PERF.	12184	- 12488
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE		
08	15531 X	9762	-0-	-5769	-0-	194 1 1 4	9256 2 311 9	Y	283	294 0			3
09	18060 X	4027	-0-	-14033	-0-	75 1 1 4	3900 2 51 9	Y	46	48 0			1
10	13547 X	5314	-0-	-8233	-0-	89 1 1 4	5112 2 112 9	Y	102	101 0			2
11	13110 X	5050	-0-	-8060	-0-	66 1 1 4	4884 2 99 9	Y	90	89 0			3
12	9765 X	8123	-0-	-1642	-0-	112 1 1 4	7828 2 182 9	Y	165	165 0			3
01	9765 X	3751	-0-	-6014	-0-	51 1 89 9	3611 2	Y	81	83 0			1
-----													
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		44	RRCID ->	204585	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	11950	- 12763
08	1612 X	1002	-0-	-610	-0-	20 1 32 9	950 2	Y	29	30 0			-0-
09	1560 X	727	-0-	-833	-0-	14 1 10 9	703 2	Y	9	9 0			-0-
10	651 N	601	-0-	-50	-0-	10 1 12 9	579 2	Y	11	11 0			-0-
11	960 N	761	-0-	-199	-0-	10 1 15 9	736 2	Y	14	13 0			1
12	744 N	645	-0-	-99	-0-	9 1 13 9	623 2	Y	12	13 0			-0-
*01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	9 1 15 9	621 2	Y	14	14 0			-0-
-----													
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		45	RRCID ->	205913	COMPL. DATE	12/31/2009	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	10500	- 10508
08	8401 X	5756	-0-	-2645	-0-	115 1 1 4	5456 2 184 9	Y	167	171 0			2
09	8130 X	5270	-0-	-2860	-0-	98 1 1 4	5104 2 67 9	Y	61	62 0			1
10	7006 X	5127	-0-	-1879	-0-	86 1 1 4	4932 2 108 9	Y	98	97 0			2
11	6780 X	4993	-0-	-1787	-0-	66 1 1 4	4828 2 98 9	Y	89	88 0			3
12	5766 X	4776	-0-	-990	-0-	66 1 1 4	4602 2 107 9	Y	97	98 0			2
01	5766 X	4772	-0-	-994	-0-	65 1 1 4	4593 2 113 9	Y	103	104 0			1
-----													
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	207563	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	14390	PERF.	12500	- 12800
08	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	104 1 1 4	2447 2 101 9	Y	92	92 0			1
09	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	53 1 2 4	4538 2 84 9	Y	76	76 0			1
10	2914 X	2341	-0-	-573	-0-	25 1 1 4	2269 2 46 9	Y	42	42 0			1
11	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	54 1 2 4	4555 2 108 9	Y	98	95 0			4
12	4836 X	3173	-0-	-1663	-0-	33 1 1 4	3060 2 79 9	Y	72	75 0			1
01	4836 X	2027	-0-	-2809	-0-	30 1 1 4	1941 2 55 9	Y	50	51 0			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 46		RRCID -> 208623		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11740 - 11746					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2387 X	1441	-0-	-946	-0-	29 1	1367 2	45 9	1367 2	Y	41	43 0			-0-
09	2310 X	1364	-0-	-946	-0-	25 1	1321 2	18 9	1321 2	Y	16	16 0			-0-
10	2387 X	751	-0-	-1636	-0-	13 1	723 2	15 9	723 2	Y	14	14 0			-0-
11	2130 X	1443	-0-	-687	-0-	19 1	1395 2	29 9	1395 2	Y	26	25 0			1
12	1426 X	1157	-0-	-269	-0-	16 1	1116 2	25 9	1116 2	Y	23	24 0			-0-
01	1426 X	1026	-0-	-400	-0-	14 1	988 2	24 9	988 2	Y	22	22 0			-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 49		RRCID -> 209709		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12356 - 12370					
08	16826 X	16826	-0-	-0-	-0-	335 1	15952 2	2 4	15952 2	Y	488	504 0			5
09	14632 X	14632	-0-	-0-	-0-	273 1	14172 2	2 4	14172 2	Y	168	171 0			2
10	20491 X	14801	-0-	-5690	-0-	249 1	14238 2	2 4	14238 2	Y	284	281 0			5
11	19830 X	14569	-0-	-5261	-0-	191 1	14088 2	2 4	14088 2	Y	262	257 0			10
12	16833 X	14690	-0-	-2143	-0-	203 1	14158 2	2 4	14158 2	Y	297	302 0			5
01	16833 X	14907	-0-	-1926	-0-	203 1	14347 2	2 4	14347 2	Y	323	325 0			3
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 209875		COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL DEPTH 14310		PERF.12460 - 12766					
08	4681 X	4289	-0-	-392	-0-	168 1	3956 2	2 4	3956 2	Y	148	148 0			2
09	6684 X	6684	-0-	-0-	-0-	75 1	6487 2	3 4	6487 2	Y	108	109 0			1
10	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	61 1	5528 2	2 4	5528 2	Y	103	102 0			2
11	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	58 1	4871 2	2 4	4871 2	Y	105	103 0			4
12	6913 X	5822	-0-	-1091	-0-	60 1	5615 2	1 4	5615 2	Y	133	135 0			2
01	6913 X	5479	-0-	-1434	-0-	80 1	5248 2	2 4	5248 2	Y	135	136 0			1
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 210394		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 12650		PERF.11534 - 12214					
08	11902 X	11902	-0-	-0-	-0-	237 1	11283 2	2 4	11283 2	Y	345	358 0			4
09	10407 X	10407	-0-	-0-	-0-	194 1	10081 2	1 4	10081 2	Y	119	122 0			1
10	16492 X	12401	-0-	-4091	-0-	209 1	11928 2	2 4	11928 2	Y	238	235 0			4
11	15960 X	9620	-0-	-6340	-0-	126 1	9303 2	1 4	9303 2	Y	173	171 0			6
12	11980 X	11980	-0-	-0-	-0-	165 1	11547 2	1 4	11547 2	Y	243	245 0			4
01	12400 X	12172	-0-	-228	-0-	165 1	11716 2	1 4	11716 2	Y	264	266 0			2



JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
KOTARA-ALDRIDGE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 211579		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 17174		PERF.14359 - 14670		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 211583		COMPL. DATE 09/18/2005		TOTAL DEPTH 13910		PERF.12236 - 12444		
08	1767 X	886	-0-	-881	-0-	18 1	839 2	Y	26	27	0	-0-
09	1890 X	948	-0-	-942	-0-	18 1	918 2	Y	11	11	0	-0-
10	749 X	749	-0-	-0-	-0-	12 9	721 2	Y	14	14	0	-0-
11	1890 X	854	-0-	-1036	-0-	13 1	825 2	Y	16	15	0	1
12	992 X	821	-0-	-171	-0-	15 9	792 2	Y	16	17	0	-0-
*01	1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	11 1	1460 2	Y	33	33	0	-0-

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 212792		COMPL. DATE 06/14/2005		TOTAL DEPTH 14568		PERF.13188 - 13278		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	68	-0-	68	68	1 1	65 2	Y	2	2	0	-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 50		RRCID -> 214125		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 12700		PERF.11503 - 11604		
08	15422 X	15422	-0-	-0-	-0-	307 1	14621 2	Y	447	460	0	5
09	14550 X	12314	-0-	-2236	-0-	2 4	11927 2	Y	141	144	0	2
10	16430 X	12841	-0-	-3589	-0-	230 1	12352 2	Y	246	244	0	4
11	15900 X	12204	-0-	-3696	-0-	2 4	11800 2	Y	220	216	0	8
12	15407 X	11975	-0-	-3432	-0-	160 1	11543 2	Y	242	246	0	4
01	15407 X	11539	-0-	-3868	-0-	2 4	11106 2	Y	250	252	0	2

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 51		RRCID -> 215084		COMPL. DATE 01/16/2012		TOTAL DEPTH 13115		PERF.10483 - 10503		
08	9682 X	9682	-0-	-0-	-0-	193 1	9179 2	Y	281	289	0	3
09	8415 X	8415	-0-	-0-	-0-	1 4	8151 2	Y	96	98	0	1
10	9300 X	8783	-0-	-517	-0-	157 1	8448 2	Y	169	167	0	3
11	9000 X	7670	-0-	-1330	-0-	1 4	7416 2	Y	138	136	0	5
12	9300 X	8723	-0-	-577	-0-	101 1	8407 2	Y	177	179	0	3
01	9300 X	8762	-0-	-538	-0-	1 4	8433 2	Y	190	191	0	2

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 215182		COMPL. DATE 01/21/2006			TOTAL DEPTH 13100 PERF.10630 - 11272		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	8463 X	6205	-0-	-2258	-0-	123 1	5883 2	Y	180	184 0	2
						1 4	198 9				
09	8190 X	4440	-0-	-3750	-0-	83 1	4300 2	Y	51	52 0	1
						1 4	56 9				
10	7099 X	3494	-0-	-3605	-0-	59 1	3361 2	Y	66	66 0	1
						1 4	73 9				
11	6000 X	1860	-0-	-4140	-0-	24 1	1800 2	Y	33	33 0	1
						36 9					
12	6200 X	4101	-0-	-2099	-0-	57 1	3953 2	Y	83	83 0	1
						91 9					
01	6200 X	4096	-0-	-2104	-0-	56 1	3942 2	Y	89	89 0	1
						98 9					
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 52		RRCID -> 218758		COMPL. DATE 04/12/2006			TOTAL DEPTH 13515 PERF.10712 - 10782		
08	7316 X	3951	-0-	-3365	-0-	79 1	3746 2	Y	114	118 0	1
						1 4	125 9				
09	7080 X	3978	-0-	-3102	-0-	74 1	3852 2	Y	46	46 0	1
						1 4	51 9				
10	4898 X	2686	-0-	-2212	-0-	45 1	2585 2	Y	51	51 0	1
						56 9					
11	4740 X	4267	-0-	-473	-0-	56 1	4125 2	Y	77	75 0	3
						1 4	85 9				
12	4123 X	3781	-0-	-342	-0-	52 1	3645 2	Y	76	78 0	1
						84 9					
01	4123 X	3847	-0-	-276	-0-	52 1	3703 2	Y	84	84 0	1
						92 9					
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 220726		COMPL. DATE 10/24/2006			TOTAL DEPTH 12039 PERF. 9854 - 10152		
08	7626 X	5269	-0-	-2357	-0-	105 1	4995 2	Y	153	156 0	2
						1 4	168 9				
09	7380 X	2564	-0-	-4816	-0-	48 1	2485 2	Y	28	30 0	-0-
						31 9					
10	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	86 1	4898 2	Y	98	96 0	2
						1 4	108 9				
11	6300 X	5229	-0-	-1071	-0-	69 1	5057 2	Y	93	92 0	3
						1 4	102 9				
12	5270 X	4803	-0-	-467	-0-	66 1	4628 2	Y	98	99 0	2
						1 4	108 9				
*01	5801 X	5801	-0-	-0-	-0-	79 1	5583 2	Y	125	126 0	1
						1 4	138 9				
DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 10		RRCID -> 220939		COMPL. DATE 04/03/2009			TOTAL DEPTH 15505 PERF.13620 - 13780		
08	14038 X	14038	-0-	-0-	-0-	590 1	12910 2	Y	484	485 0	5
						6 4	532 9				
09	10412 X	10412	-0-	-0-	-0-	116 1	9971 2	Y	291	293 0	3
						5 4	320 9				
10	12555 X	9383	-0-	-3172	-0-	101 1	9093 2	Y	169	169 0	3
						3 4	186 9				
11	12150 X	8838	-0-	-3312	-0-	101 1	8532 2	Y	184	180 0	7
						3 4	202 9				
12	12555 X	8900	-0-	-3655	-0-	92 1	8582 2	Y	204	208 0	3
						2 4	224 9				
01	12555 X	8648	-0-	-3907	-0-	126 1	8284 2	Y	214	215 0	2
						3 4	235 9				

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 223939		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 11950 PERF.11136 - 11286			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	10323 X	7180	-0-	-3143	-0-	143 1 1 4	6807 2 229 9	Y	208	212 0	2
09	9990 X	5709	-0-	-4281	-0-	106 1 1 4	5529 2 73 9	Y	66	67 0	1
10	10943 X	4926	-0-	-6017	-0-	83 1 1 4	4737 2 105 9	Y	95	94 0	2
11	10590 X	6996	-0-	-3594	-0-	92 1 1 4	6764 2 139 9	Y	126	123 0	5
12	7192 X	7113	-0-	-79	-0-	98 1 1 4	6857 2 157 9	Y	143	146 0	2
*01	7897 X	7897	-0-	-0-	-0-	107 1 1 4	7601 2 188 9	Y	171	172 0	1
-----											
BLTL A		WELL #: 5		RRCID -> 225205		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 11925 PERF.10616 - 11372			
08	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	105 1 805 3	165 2 22 9	N	20		64
09	1050 N	790	-0-	-260	-0-	81 1 685 3	3 2 21 9	N	19	59 1	24
10	1147 N	817	-0-	-330	-0-	80 1 712 3	7 2 18 9	N	16		40
11	1050 N	793	-0-	-257	-0-	81 1 682 3	4 2 26 9	N	24		64
12	806 N	716	-0-	-90	-0-	73 1 39 9	604 3	N	35	69 1	30
*01	806 N	389	-0-	-417	-0-	389 2		N	-0-	3 7	27
-----											
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 225282		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 12060 PERF.10091 - 10375			
08	18321 X	14763	-0-	-3558	-0-	294 1 2 4	13996 2 471 9	Y	428	442 0	4
09	17730 X	13979	-0-	-3751	-0-	261 1 2 4	13539 2 177 9	Y	161	163 0	2
10	17794 X	13451	-0-	-4343	-0-	226 1 2 4	12939 2 284 9	Y	258	256 0	4
11	17220 X	12283	-0-	-4937	-0-	161 1 2 4	11877 2 243 9	Y	221	217 0	8
12	14756 X	14094	-0-	-662	-0-	194 1 2 4	13586 2 312 9	Y	284	288 0	4
01	14756 X	14125	-0-	-631	-0-	192 1 1 4	13595 2 337 9	Y	306	308 0	2
-----											
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 226014		COMPL. DATE 11/04/2009		TOTAL DEPTH 13091 PERF.12244 - 12422			
08	21948 X	21948	-0-	-0-	-0-	922 1 9 4	20183 2 834 9	Y	758	758 0	8
09	15908 X	15908	-0-	-0-	-0-	177 1 7 4	15236 2 488 9	Y	444	447 0	5
10	16988 X	12618	-0-	-4370	-0-	136 1 4 4	12228 2 250 9	Y	227	228 0	4
11	16440 X	14078	-0-	-2362	-0-	161 1 5 4	13590 2 322 9	Y	293	286 0	11
12	16988 X	14163	-0-	-2825	-0-	147 1 4 4	13656 2 356 9	Y	324	330 0	5
01	16988 X	14260	-0-	-2728	-0-	208 1 5 4	13660 2 387 9	Y	352	354 0	3

OIL AND GAS DIVISION

-----  
 JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 OXY USA INC. //CONT.// 630591  
 BTLT B WELL #: 6 RRCID -> 226133 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 11138 PERF.10716 - 10960  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14311 X	14311	-0-	-0-	-0-	-0-	1370	1	2150	2	Y	268	252	1		67	
							10496	3	295	9							
09	15995 X	15995	-0-	-0-	-0-	-0-	1663	1	67	2	Y	175	198	1		44	
							14072	3	193	9							
10	20629 X	20629	-0-	-0-	-0-	-0-	2040	1	180	2	Y	201	206	1		39	
							18188	3	221	9							
11	14849 X	14849	-0-	-0-	-0-	-0-	1540	1	81	2	Y	188	189	1		38	
							13021	3	207	9							
12	17569 X	17569	-0-	-0-	-0-	-0-	1876	1	15466	3	Y	206	223	1		21	
							227	9									
*01	14446 X	8157	-0-	-6289	-0-	-0-	7982	2	175	9	Y	159	169	0		11	

-----  
 BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 53 RRCID -> 226488 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11516 - 11530  
 -----

08	3286 X	2285	-0-	-1001	-0-	-0-	45	1	2166	2	Y	67	68	0		1
							74	9								
09	3180 X	2430	-0-	-750	-0-	-0-	45	1	2355	2	Y	27	28	0		-0-
							30	9								
10	2790 X	1716	-0-	-1074	-0-	-0-	29	1	1650	2	Y	34	33	0		1
							37	9								
11	2700 X	1749	-0-	-951	-0-	-0-	23	1	1692	2	Y	31	31	0		1
							34	9								
12	11593 X	11593	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1	11173	2	Y	235	232	0		4
							1	4	259	9						
*01	12819 X	12819	-0-	-0-	-0-	-0-	174	1	12338	2	Y	278	280	0		2
							1	4	306	9						

-----  
 BTLT B WELL #: 7 RRCID -> 226757 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9904 - 10814  
 -----

08	25781 X	25781	-0-	-0-	-0-	-0-	2493	1	3912	2	Y	255	245	1		63
							19095	3	281	9						
09	26235 X	26235	-0-	-0-	-0-	-0-	2737	1	110	2	Y	200	213	1		50
							23168	3	220	9						
10	28035 X	28035	-0-	-0-	-0-	-0-	2778	1	245	2	Y	219	227	1		42
							24771	3	241	9						
11	23053 X	23053	-0-	-0-	-0-	-0-	2403	1	126	2	Y	193	196	1		39
							20312	3	212	9						
12	24861 X	24861	-0-	-0-	-0-	-0-	2665	1	21979	3	Y	197	216	1		20
							217	9								
*01	17732 X	10842	-0-	-6890	-0-	-0-	10671	2	171	9	Y	155	164	0		11

-----  
 BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 54 RRCID -> 229338 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12540 PERF. 9864 - 10266  
 -----

08	18414 X	14614	-0-	-3800	-0-	-0-	291	1	13856	2	Y	423	435	0		4
							2	4	465	9						
09	17820 X	11904	-0-	-5916	-0-	-0-	222	1	11529	2	Y	137	139	0		2
							2	4	151	9						
10	18755 X	15661	-0-	-3094	-0-	-0-	264	1	15065	2	Y	300	297	0		5
							2	4	330	9						
11	18150 X	14162	-0-	-3988	-0-	-0-	186	1	13695	2	Y	254	250	0		9
							2	4	279	9						
12	14601 X	12994	-0-	-1607	-0-	-0-	179	1	12525	2	Y	263	268	0		4
							1	4	289	9						
01	15655 X	15457	-0-	-198	-0-	-0-	210	1	14875	2	Y	336	337	0		3
							2	4	370	9						

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
BTLT B		WELL #: 8		RRCID -> 230068			COMPL. DATE 05/23/2010			TOTAL DEPTH 11142 PERF. 9940 - 10870					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	125	1	196	2	Y	-0-	2	1		-0-
						956	3								
09	1140 N	1085	-0-	-55	-0-	114	1	4	2	Y	1	1	1		-0-
						966	3	1	9						
10	986 N	986	-0-	-0-	-0-	97	1	9	2	Y	11	9	1		2
						868	3	12	9						
11	1230 N	430	-0-	-800	-0-	45	1	3	2	Y	1	3	1		-0-
						381	3	1	9						
12	1116 N	4	-0-	-1112	-0-	4	3			Y	-0-				-0-
*01	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	2	1	0		1
-----															
BTLT B		WELL #: 9		RRCID -> 232015			COMPL. DATE 02/16/2010			TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9486 - 10028					
08	14818 X	13168	-0-	-1650	-0-	1266	1	1988	2	Y	194	186	1		49
						9701	3	213	9						
09	14160 X	10632	-0-	-3528	-0-	1105	1	44	2	Y	117	136	1		30
						9354	3	129	9						
10	11219 X	11219	-0-	-0-	-0-	1102	1	97	2	Y	180	175	1		35
						9822	3	198	9						
11	12600 X	8961	-0-	-3639	-0-	918	1	48	2	Y	216	207	1		44
						7757	3	238	9						
12	13020 X	8343	-0-	-4677	-0-	881	1	7262	3	Y	182	208	1		18
						200	9								
*01	13020 X	3976	-0-	-9044	-0-	3976	2			Y	-0-	18	7		-0-
-----															
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 232959			COMPL. DATE 09/20/2007			TOTAL DEPTH 12780 PERF.12042 - 12369					
08	5797 X	3843	-0-	-1954	-0-	151	1	3544	2	Y	133	134	0		1
						2	4	146	9						
09	7920 X	7920	-0-	-0-	-0-	89	1	7685	2	Y	129	129	0		1
						4	4	142	9						
10	8107 X	8107	-0-	-0-	-0-	87	1	7857	2	Y	146	144	0		3
						2	4	161	9						
11	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	51	1	4330	2	Y	92	92	0		3
						2	4	101	9						
12	6467 X	6467	-0-	-0-	-0-	67	1	6235	2	Y	148	149	0		2
						2	4	163	9						
*01	5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	84	1	5509	2	Y	142	143	0		1
						2	4	156	9						
-----															
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 233023			COMPL. DATE 02/13/2009			TOTAL DEPTH 12189 PERF.11030 - 11716					
08	6503 X	6503	-0-	-0-	-0-	255	1	5999	2	Y	224	224	0		2
						3	4	246	9						
09	9543 X	9543	-0-	-0-	-0-	108	1	9259	2	Y	156	156	0		2
						4	4	172	9						
10	8250 X	8250	-0-	-0-	-0-	89	1	7996	2	Y	148	147	0		3
						2	4	163	9						
11	6300 X	5661	-0-	-639	-0-	65	1	5465	2	Y	117	116	0		4
						2	4	129	9						
12	9858 X	6648	-0-	-3210	-0-	69	1	6410	2	Y	152	154	0		2
						2	4	167	9						
01	9858 X	5173	-0-	-4685	-0-	75	1	4955	2	Y	128	129	0		1
						2	4	141	9						

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 233986		COMPL. DATE 02/29/2008			TOTAL DEPTH 12560 PERF.10572 - 11320		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	13702 X	7215	-0-	-6487	-0-	144 1 1 4	6840 2 230 9	Y	209	218 0	2
09	13260 X	5583	-0-	-7677	-0-	104 1 1 4	5408 2 70 9	Y	64	65 0	1
10	11067 X	5946	-0-	-5121	-0-	100 1 1 4	5720 2 125 9	Y	114	113 0	2
11	9480 X	2149	-0-	-7331	-0-	28 1 42 9	2079 2	Y	38	39 0	1
12	8852 X	8852	-0-	-0-	-0-	122 1 1 4	8532 2 197 9	Y	179	177 0	3
*01	9619 X	9619	-0-	-0-	-0-	131 1 1 4	9257 2 230 9	Y	209	210 0	2
-----											
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 56		RRCID -> 234064		COMPL. DATE 03/11/2008			TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9874 - 10700		
08	18104 X	6639	-0-	-11465	-0-	132 1 1 4	6294 2 212 9	Y	193	199 0	2
09	17520 X	6157	-0-	-11363	-0-	115 1 1 4	5963 2 78 9	Y	71	72 0	1
10	6820 X	5728	-0-	-1092	-0-	96 1 1 4	5510 2 121 9	Y	110	109 0	2
11	6600 X	5918	-0-	-682	-0-	78 1 1 4	5722 2 117 9	Y	106	104 0	4
12	6634 X	5892	-0-	-742	-0-	81 1 1 4	5679 2 131 9	Y	119	121 0	2
01	6634 X	6008	-0-	-626	-0-	82 1 1 4	5782 2 143 9	Y	130	131 0	1
-----											
BTLT		WELL #: C 1		RRCID -> 235132		COMPL. DATE 04/25/2009			TOTAL DEPTH 12340 PERF. 9453 - 9770		
08	6479 X	6076	-0-	-403	-0-	809 1 5144 3	33 2 90 9	Y	82	81 1	39
09	6090 X	5591	-0-	-499	-0-	717 1 4740 3	28 2 106 9	Y	96	74 1	61
10	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	664 1 4725 3	28 2 75 9	Y	68	100 1	29
11	6090 X	5172	-0-	-918	-0-	683 1 4377 3	39 2 73 9	Y	66	51 1	44
12	6076 X	5652	-0-	-424	-0-	731 1 3776 3	1033 2 112 9	Y	102	109 1	37
*01	6076 X	4887	-0-	-1189	-0-	4887 2		Y	-0-	37 7	-0-
-----											
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 58		RRCID -> 237125		COMPL. DATE 08/14/2008			TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9336 - 10601		
08	18104 X	11746	-0-	-6358	-0-	234 1 2 4	11136 2 374 9	Y	340	351 0	3
09	17520 X	10301	-0-	-7219	-0-	192 1 1 4	9978 2 130 9	Y	118	120 0	1
10	14260 X	11491	-0-	-2769	-0-	193 1 2 4	11053 2 243 9	Y	221	218 0	4
11	13800 X	11033	-0-	-2767	-0-	145 1 1 4	10669 2 218 9	Y	198	195 0	7
12	11749 X	11693	-0-	-56	-0-	161 1 1 4	11270 2 261 9	Y	237	240 0	4
*01	11878 X	11878	-0-	-0-	-0-	161 1 1 4	11433 2 283 9	Y	257	259 0	2

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
BTLT		WELL #: E 1		RRCID -> 239558		COMPL. DATE 02/05/2009				TOTAL DEPTH 12500 PERF.11335 - 11365					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2697 X	2552	-0-	-145	-0-	340	1	14	2	Y	30	38	1		14
						2165	3	33	9						
09	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	326	1	13	2	Y	37	27	1		24
						2154	3	41	9						
10	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	295	1	12	2	Y	30	41	1		13
						2098	3	33	9						
11	2460 N	2191	-0-	-269	-0-	289	1	16	2	Y	33	24	1		22
						1850	3	36	9						
12	2604 N	1979	-0-	-625	-0-	254	1	359	2	Y	49	53	1		18
						1312	3	54	9						
*01	2449 N	1571	-0-	-878	-0-	1571	2			Y	-0-	18	7		-0-
BTLT		WELL #: D 1		RRCID -> 240998		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 12140 PERF.11110 - 11150					
08	8029 X	6982	-0-	-1047	-0-	943	1	39	2	Y	-0-	5	1		-0-
						6000	3								
09	7740 X	6518	-0-	-1222	-0-	852	1	33	2	Y	-0-				-0-
						5633	3								
10	6532 X	6532	-0-	-0-	-0-	801	1	34	2	Y	-0-				-0-
						5697	3								
11	7170 X	6361	-0-	-809	-0-	851	1	49	2	Y	2	1	1		1
						5459	3	2	9						
12	7254 X	7087	-0-	-167	-0-	935	1	1322	2	Y	-0-	1	1		-0-
						4830	3								
*01	6975 X	5121	-0-	-1854	-0-	5119	2	2	9	Y	2	1	0		1
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 60		RRCID -> 241000		COMPL. DATE 08/30/2013				TOTAL DEPTH 10967 PERF. 9485 - 10370					
08	20811 X	20811	-0-	-0-	-0-	414	1	19731	2	Y	603	599	0		6
						3	4	663	9						
09	82321 X	82321	-0-	-0-	-0-	1534	1	79726	2	Y	954	949	0		11
						12	4	1049	9						
10	70529 X	70529	-0-	-0-	-0-	1187	1	67844	2	Y	1353	1341	0		23
						10	4	1488	9						
11	37713 X	37713	-0-	-0-	-0-	495	1	36466	2	Y	679	677	0		25
						5	4	747	9						
12	53211 X	53211	-0-	-0-	-0-	734	1	51288	2	Y	1075	1083	0		17
						6	4	1183	9						
*01	62347 X	62347	-0-	-0-	-0-	847	1	60005	2	Y	1353	1359	0		11
						7	4	1488	9						
BTLT		WELL #: C 2		RRCID -> 241007		COMPL. DATE 02/18/2009				TOTAL DEPTH 12463 PERF.10958 - 11770					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

-----																
JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.			//CONT.//		630591											
BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		57	RRCID -> 241531				COMPL. DATE	04/30/2013	TOTAL DEPTH	10835	PERF.	8990 - 9980	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
					STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE			
08		30448 X	30448	-0-	-0-	-0-	606 1	28868 2	970 9	Y	882	914 0		9		
09		27523 X	27523	-0-	-0-	-0-	513 1	26657 2	349 9	Y	317	322 0		4		
10		55924 X	25020	-0-	-30904	-0-	421 1	24067 2	528 9	Y	480	476 0		8		
11		54120 X	21726	-0-	-32394	-0-	285 1	21008 2	430 9	Y	391	385 0		14		
12		30442 X	19591	-0-	-10851	-0-	270 1	18883 2	436 9	Y	396	404 0		6		
01		30442 X	18339	-0-	-12103	-0-	249 1	17650 2	438 9	Y	398	401 0		3		
-----																
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT					WELL #:	15	RRCID -> 241952				COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	14950	PERF.	12902 - 12910
08		20478 X	20478	-0-	-0-	-0-	860 1	18832 2	777 9	Y	706	709 0		7		
09		13319 X	13319	-0-	-0-	-0-	148 1	12756 2	409 9	Y	372	375 0		4		
10		15500 X	15309	-0-	-191	-0-	165 1	14836 2	303 9	Y	275	274 0		5		
11		15000 X	12855	-0-	-2145	-0-	147 1	12409 2	295 9	Y	268	263 0		10		
12		15500 X	13072	-0-	-2428	-0-	136 1	12603 2	330 9	Y	300	305 0		5		
01		15500 X	11210	-0-	-4290	-0-	163 1	10739 2	304 9	Y	276	279 0		2		
-----																
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT					WELL #:	16	RRCID -> 242075				COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	13730	PERF.	12768 - 12778
08		3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	142 1	3348 2	138 9	Y	125	125 0		1		
09		4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	56 1	4837 2	89 9	Y	81	81 0		1		
10		3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	42 1	3740 2	76 9	Y	69	69 0		1		
11		5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	61 1	5194 2	123 9	Y	112	109 0		4		
12		5146 X	4233	-0-	-913	-0-	44 1	4080 2	108 9	Y	98	100 0		2		
01		5146 X	3446	-0-	-1700	-0-	50 1	3301 2	94 9	Y	85	86 0		1		
-----																
BTLT					WELL #:	D 2	RRCID -> 242083				COMPL. DATE	01/25/2010	TOTAL DEPTH	12140	PERF.	9740 - 10922
08		11103 X	11103	-0-	-0-	-0-	1445 1	59 2	408 9	Y	371	329 1		132		
09		10560 X	10267	-0-	-293	-0-	1299 1	51 2	331 9	Y	301	367 1		66		
10		10452 X	10452	-0-	-0-	-0-	8586 3	53 2	250 9	Y	227	254 1		39		
11		10830 X	10211	-0-	-619	-0-	8898 3	76 2	261 9	Y	237	170 1		106		
12		11098 X	10719	-0-	-379	-0-	1332 1	1968 2	167 9	Y	152	206 1		52		
*01		11098 X	-0-	-0-	-11098	-0-	7192 3			Y	-0-	52 7		-0-		



OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
BTLT		WELL #: F 1		RRCID -> 243258		COMPL. DATE 02/14/2009			TOTAL DEPTH 11970 PERF.10718 - 11470						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2077 N	1446	-0-	-631	-0-	192 1	8 2	221 3	25 9	Y	23	42 1			11
09	1860 N	1407	-0-	-453	-0-	181 1	7 2	1197 3	22 9	Y	20	18 1			13
10	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	143 1	6 2	1020 3	33 9	Y	30	30 1			13
11	1410 N	1179	-0-	-231	-0-	153 1	9 2	983 3	34 9	Y	31	23 1			21
12	1457 N	1280	-0-	-177	-0-	165 1	234 2	853 3	28 9	Y	25	37 1			9
*01	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-				-0-
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 243887		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 13000 PERF.12402 - 12468						
08	2170 X	2169	-0-	-1	-0-	85 1	2000 2	1 4	83 9	Y	75	75 0			1
09	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	33 1	2847 2	1 4	53 9	Y	48	48 0			1
10	1922 X	1801	-0-	-121	-0-	19 1	1746 2	1 4	35 9	Y	32	32 0			1
11	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	32 1	2683 2	1 4	63 9	Y	57	56 0			2
12	3038 X	484	-0-	-2554	-0-	5 1	467 2	12 9		Y	11	13 0			-0-
01	3038 X	23	-0-	-3015	-0-	22 2	1 9			Y	1	1 0			-0-
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 244179		COMPL. DATE 06/26/2008			TOTAL DEPTH 13322 PERF.12138 - 12508						
08	18711 X	18711	-0-	-0-	-0-	786 1	17206 2	8 4	711 9	Y	646	645 0			7
09	10680 X	9795	-0-	-885	-0-	109 1	9383 2	4 4	299 9	Y	272	276 0			3
10	13206 X	13052	-0-	-154	-0-	141 1	12650 2	4 4	257 9	Y	234	233 0			4
11	12780 X	9950	-0-	-2830	-0-	114 1	9604 2	3 4	229 9	Y	208	204 0			8
12	13206 X	10989	-0-	-2217	-0-	114 1	10595 2	3 4	277 9	Y	252	256 0			4
*01	13714 X	13714	-0-	-0-	-0-	200 1	13136 2	5 4	373 9	Y	339	340 0			3
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 244628		COMPL. DATE 02/06/2009			TOTAL DEPTH 13450 PERF.12970 - 13024						
08	8704 X	8704	-0-	-0-	-0-	366 1	8004 2	4 4	330 9	Y	300	299 0			3
09	6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	72 1	6177 2	3 4	198 9	Y	180	181 0			2
10	5394 X	4748	-0-	-646	-0-	51 1	4602 2	1 4	94 9	Y	85	86 0			1
11	12544 X	12544	-0-	-0-	-0-	143 1	12109 2	4 4	288 9	Y	262	253 0			10
12	107511 X	107511	-0-	-0-	-0-	1115 1	103657 2	27 4	2712 9	Y	2465	2436 0			39
*01	82625 X	82625	-0-	-0-	-0-	1203 1	79150 2	30 4	2242 9	Y	2038	2061 0			16

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 247251		COMPL. DATE 02/26/2009		TOTAL DEPTH 13390 PERF.12438 - 12442			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	4805 X	4483	-0-	-322	-0-	176 1 2 4	4134 2 171 9	Y	155	155 0	2
09	3930 X	3799	-0-	-131	-0-	43 1 2 4	3687 2 67 9	Y	61	62 0	1
10	6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	67 1 2 4	6071 2 123 9	Y	112	111 0	2
11	6932 X	6932	-0-	-0-	-0-	79 1 2 4	6693 2 158 9	Y	144	141 0	5
12	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	64 1 2 4	5976 2 156 9	Y	142	145 0	2
01	6262 X	4713	-0-	-1549	-0-	69 1 2 4	4513 2 129 9	Y	117	118 0	1
-----											
BTLT		WELL #: C 4		RRCID -> 247297		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 12310 PERF. 9940 - 9978			
08	930 N	788	-0-	-142	-0-	105 1 667 3	5 2 11 9	Y	10	28 1	5
09	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	163 1 1077 3	6 2 31 9	Y	28	15 1	18
10	826 N	826	-0-	-0-	-0-	100 1 712 3	4 2 10 9	Y	9	23 1	4
11	750 N	669	-0-	-81	-0-	88 1 564 3	5 2 12 9	Y	11	8 1	7
12	1271 N	691	-0-	-580	-0-	88 1 456 3	125 2 22 9	Y	20	20 1	7
*01	837 N	468	-0-	-369	-0-	450 2	18 9	Y	16	11 0	12
-----											
BTLT		WELL #: F 2		RRCID -> 247544		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10375 - 10828			
08	12772 X	7583	-0-	-5189	-0-	1015 1 6454 3	42 2 72 9	Y	65	76 1	23
09	11490 X	10134	-0-	-1356	-0-	1303 1 8611 3	51 2 169 9	Y	154	143 1	34
10	11571 X	11571	-0-	-0-	-0-	1392 1 9902 3	59 2 218 9	Y	198	198 1	34
11	11130 X	11073	-0-	-57	-0-	1448 1 9283 3	83 2 259 9	Y	235	164 1	105
12	12772 X	12772	-0-	-0-	-0-	1639 1 8471 3	2318 2 344 9	Y	313	311 1	107
*01	11563 X	-0-	-0-	-11563	-0-			Y	-0-	107 7	-0-
-----											
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 247901		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 13346 PERF.12350 - 12560			
08	11784 X	11784	-0-	-0-	-0-	495 1 5 4	10836 2 448 9	Y	407	408 0	4
09	9644 X	9644	-0-	-0-	-0-	107 1 4 4	9236 2 297 9	Y	270	271 0	3
10	10602 X	8373	-0-	-2229	-0-	90 1 3 4	8114 2 166 9	Y	151	151 0	3
11	10260 X	5979	-0-	-4281	-0-	68 1 2 4	5771 2 138 9	Y	125	123 0	5
12	10602 X	7994	-0-	-2608	-0-	83 1 2 4	7708 2 201 9	Y	183	185 0	3
01	10602 X	7208	-0-	-3394	-0-	105 1 3 4	6905 2 195 9	Y	177	179 0	1

-----																
JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
OXY USA INC.			//CONT.//		630591											
BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		59	RRCID -> 248428			COMPL. DATE 06/25/2013			TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9696 - 9994				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
08		20222 X	20222	-0-	-0-	-0-	402 1	19172 2	3 4	645 9	Y	586	617 0			6
09		13640 X	13640	-0-	-0-	-0-	254 1	13212 2	2 4	172 9	Y	156	160 0			2
10		36301 X	11081	-0-	-25220	-0-	187 1	10658 2	2 4	234 9	Y	213	211 0			4
11		35130 X	9091	-0-	-26039	-0-	119 1	8792 2	1 4	179 9	Y	163	161 0			6
12		23932 X	7939	-0-	-15993	-0-	110 1	7651 2	1 4	177 9	Y	161	164 0			3
01		20212 X	7137	-0-	-13075	-0-	97 1	6870 2	1 4	169 9	Y	154	156 0			1
-----																
BTLT			WELL #:		G 1	RRCID -> 248688			COMPL. DATE 05/26/2009			TOTAL DEPTH 12600 PERF.10030 - 10710				
08		1023 N	828	-0-	-195	-0-	112 1	5 2	711 3		Y	-0-	43 1			-0-
09		990 N	876	-0-	-114	-0-	112 1	4 2	739 3	21 9	Y	19	15 1			4
10		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	124 1	5 2	124 1	5 2	Y	106	92 1			18
11		967 N	967	-0-	-0-	-0-	880 3	117 9	125 1	7 2	Y	33	36 1			15
12		899 N	810	-0-	-89	-0-	799 3	36 9	102 1	145 2	Y	31	35 1			11
*01		1116 N	523	-0-	-593	-0-	529 3	34 9	511 2	12 9	Y	11	16 0			6
-----																
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT			WELL #:		21	RRCID -> 248690			COMPL. DATE 03/11/2009			TOTAL DEPTH 13024 PERF.12916 - 12924				
08		19670 X	19670	-0-	-0-	-0-	826 1	18089 2	9 4	746 9	Y	678	680 0			7
09		14318 X	14318	-0-	-0-	-0-	159 1	13713 2	6 4	440 9	Y	400	402 0			5
10		13466 X	13466	-0-	-0-	-0-	145 1	13052 2	4 4	265 9	Y	241	242 0			4
11		12287 X	12287	-0-	-0-	-0-	140 1	11861 2	4 4	282 9	Y	256	251 0			9
12		12462 X	12266	-0-	-196	-0-	127 1	11827 2	3 4	309 9	Y	281	286 0			4
01		12462 X	11888	-0-	-574	-0-	173 1	11389 2	4 4	322 9	Y	293	295 0			2
-----																
BTLT			WELL #:		D 3	RRCID -> 249271			COMPL. DATE 07/24/2009			TOTAL DEPTH 11470 PERF.10595 - 10720				
08		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	179 1	8 2	1138 3	6 9	Y	5	20 1			2
09		870 N	503	-0-	-367	-0-	66 1	3 2	434 3		Y	-0-	2 1			-0-
10		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	135 1	6 2	135 1	6 2	Y	-0-				-0-
11		1290 N	1010	-0-	-280	-0-	963 3		135 1	8 2	Y	-0-				-0-
12		907 N	907	-0-	-0-	-0-	867 3		120 1	169 2	Y	-0-				-0-
*01		1116 N	440	-0-	-676	-0-	618 3		440 2		Y	-0-				-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) OXY USA INC. WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		//CONT.// 45841 050 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
-----											
08	11875 X	11875	-0-	-0-	-0-	499 1 5 4	10920 2 451 9	Y	410	410 0	4
09	11037 X	11037	-0-	-0-	-0-	123 1 5 4	10569 2 340 9	Y	309	310 0	3
10	8333 X	8333	-0-	-0-	-0-	90 1 2 4	8076 2 165 9	Y	150	150 0	3
11	9008 X	9008	-0-	-0-	-0-	103 1 3 4	8696 2 206 9	Y	187	183 0	7
12	8205 X	8205	-0-	-0-	-0-	85 1 2 4	7911 2 207 9	Y	188	192 0	3
*01	8812 X	8812	-0-	-0-	-0-	128 1 3 4	8441 2 240 9	Y	218	219 0	2
-----											
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 251971		COMPL. DATE 05/15/2013		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12280 - 12600	
08	17083 X	17083	-0-	-0-	-0-	670 1 7 4	15758 2 648 9	Y	589	593 0	6
09	23148 X	23148	-0-	-0-	-0-	261 1 10 4	22463 2 414 9	Y	376	378 0	4
10	20244 X	20244	-0-	-0-	-0-	218 1 6 4	19621 2 399 9	Y	363	361 0	6
11	24030 X	16458	-0-	-7572	-0-	188 1 6 4	15887 2 377 9	Y	343	336 0	13
12	23932 X	15389	-0-	-8543	-0-	160 1 4 4	14837 2 388 9	Y	353	360 0	6
01	23932 X	14058	-0-	-9874	-0-	205 1 5 4	13466 2 382 9	Y	347	350 0	3
-----											
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 62		RRCID -> 254326		COMPL. DATE 01/28/2010		TOTAL DEPTH 11906		PERF.10977 - 10985	
08	15531 X	11171	-0-	-4360	-0-	222 1 2 4	10592 2 355 9	Y	323	332 0	3
09	15030 X	9811	-0-	-5219	-0-	183 1 1 4	9503 2 124 9	Y	113	115 0	1
10	13764 X	10152	-0-	-3612	-0-	171 1 1 4	9765 2 215 9	Y	195	193 0	3
11	13320 X	9673	-0-	-3647	-0-	127 1 1 4	9354 2 191 9	Y	174	171 0	6
12	11160 X	9810	-0-	-1350	-0-	135 1 1 4	9455 2 219 9	Y	199	202 0	3
01	11160 X	10150	-0-	-1010	-0-	138 1 1 4	9768 2 243 9	Y	221	222 0	2
-----											
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 61		RRCID -> 254692		COMPL. DATE 01/08/2010		TOTAL DEPTH 12912		PERF.11736 - 12708	
08	1736 X	1348	-0-	-388	-0-	27 1 43 9	1278 2	Y	39	40 0	-0-
09	1800 X	1368	-0-	-432	-0-	25 1 18 9	1325 2	Y	16	16 0	-0-
10	1860 X	869	-0-	-991	-0-	15 1 19 9	835 2	Y	17	17 0	-0-
11	1800 X	1153	-0-	-647	-0-	15 1 23 9	1115 2	Y	21	20 0	1
12	1426 X	1258	-0-	-168	-0-	17 1 28 9	1213 2	Y	25	26 0	-0-
01	1426 X	774	-0-	-652	-0-	11 1 19 9	744 2	Y	17	17 0	-0-

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 255978		COMPL. DATE 02/25/2010		TOTAL DEPTH 13130		PERF.11938 - 12878	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	22160 X	22160	-0-	-0-	-0-	214 1	21099 2	Y	761	760 0	8
						10 4	837 9				
09	21799 X	21799	-0-	-0-	-0-	244 1	21039 2	Y	460	463 0	5
						10 4	506 9				
10	20378 X	20378	-0-	-0-	-0-	219 1	19750 2	Y	366	365 0	6
						6 4	403 9				
11	21450 X	19273	-0-	-2177	-0-	220 1	18604 2	Y	402	393 0	15
						7 4	442 9				
12	22444 X	19833	-0-	-2611	-0-	206 1	19123 2	Y	454	462 0	7
						5 4	499 9				
01	22444 X	19385	-0-	-3059	-0-	282 1	18569 2	Y	479	482 0	4
						7 4	527 9				

DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 1D		RRCID -> 256626		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 6225		PERF. 4000 - 6000	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 11		RRCID -> 257980		COMPL. DATE 06/21/2010		TOTAL DEPTH 15877		PERF.14560 - 15330	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	49737 X	49737	-0-	-0-	-0-	481 1	47354 2	Y	1709	1710 0	18
						22 4	1880 9				
09	47386 X	47386	-0-	-0-	-0-	531 1	45734 2	Y	1000	1007 0	11
						21 4	1100 9				
10	43121 X	41278	-0-	-1843	-0-	445 1	40006 2	Y	741	739 0	13
						12 4	815 9				
11	48120 X	39441	-0-	-8679	-0-	450 1	38074 2	Y	821	804 0	30
						14 4	903 9				
12	49724 X	38988	-0-	-10736	-0-	404 1	37591 2	Y	894	910 0	14
						10 4	983 9				
01	49724 X	38150	-0-	-11574	-0-	555 1	36546 2	Y	941	948 0	7
						14 4	1035 9				

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 259474		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 13165		PERF.12230 - 12695	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	50 1	1087 2	Y	40	41 0	-0-
						1 4	44 9				
09	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	15 1	1299 2	Y	38	38 0	-0-
						1 4	42 9				
10	1364 N	1247	-0-	-117	-0-	13 1	1210 2	Y	22	22 0	-0-
						24 9					
11	1140 N	1007	-0-	-133	-0-	11 1	972 2	Y	22	21 0	1
						24 9					
12	1364 N	1292	-0-	-72	-0-	13 1	1247 2	Y	29	30 0	-0-
						32 9					
01	1240 N	1082	-0-	-158	-0-	16 1	1036 2	Y	27	27 0	-0-
						30 9					

-----

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 OXY USA INC. //CONT.// 630591  
 HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 260651 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11920 - 12346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	25970 X	25970	-0-	-0-	-0-	251 1	24726 2	Y	892	892 0			9
						12 4	981 9						
09	16800 X	-0-	-0-	-16800	-0-			Y	544	547 0			6
10	23699 X	23699	-0-	-0-	-0-	255 1	22969 2	Y	425	424 0			7
						7 4	468 9						
11	25140 X	22457	-0-	-2683	-0-	256 1	21678 2	Y	468	458 0			17
						8 4	515 9						
12	25978 X	22538	-0-	-3440	-0-	234 1	21729 2	Y	517	526 0			8
						6 4	569 9						
01	25978 X	21728	-0-	-4250	-0-	316 1	20814 2	Y	536	540 0			4
						8 4	590 9						

-----

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 262924 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 13011 PERF.10760 - 12498

08	16895 X	15431	-0-	-1464	-0-	149 1	14692 2	Y	530	533 0			5
						7 4	583 9						
09	14070 X	-0-	-0-	-14070	-0-			Y	494	493 0			6
10	18568 X	18568	-0-	-0-	-0-	200 1	17996 2	Y	333	333 0			6
						6 4	366 9						
11	17526 X	17526	-0-	-0-	-0-	200 1	16920 2	Y	364	357 0			13
						6 4	400 9						
12	17892 X	17892	-0-	-0-	-0-	186 1	17251 2	Y	410	417 0			6
						4 4	451 9						
*01	17201 X	17201	-0-	-0-	-0-	250 1	16479 2	Y	424	427 0			3
						6 4	466 9						

-----

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 264311 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 12902 PERF.11994 - 12668

08	11749 X	5378	-0-	-6371	-0-	52 1	5120 2	Y	185	186 0			2
						2 4	204 9						
09	9300 X	-0-	-0-	-9300	-0-			Y	76	77 0			1
10	6479 X	3351	-0-	-3128	-0-	36 1	3248 2	Y	60	60 0			1
						1 4	66 9						
11	6270 X	2674	-0-	-3596	-0-	31 1	2580 2	Y	56	55 0			2
						1 4	62 9						
12	6479 X	3094	-0-	-3385	-0-	32 1	2983 2	Y	71	72 0			1
						1 4	78 9						
*01	16133 X	16133	-0-	-0-	-0-	235 1	15454 2	Y	398	396 0			3
						6 4	438 9						

-----

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 64 RRCID -> 265948 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10800 - 11998

08	13206 X	11721	-0-	-1485	-0-	241 1	11472 2	Y	5	6 0			-0-
						2 4	6 9						
09	10272 X	10272	-0-	-0-	-0-	191 1	9947 2	Y	121	120 0			1
						1 4	133 9						
10	10598 X	10598	-0-	-0-	-0-	178 1	10194 2	Y	204	201 0			4
						2 4	224 9						
11	11340 X	9440	-0-	-1900	-0-	124 1	9129 2	Y	169	167 0			6
						1 4	186 9						
12	11718 X	9680	-0-	-2038	-0-	134 1	9329 2	Y	196	199 0			3
						1 4	216 9						
01	11718 X	9137	-0-	-2581	-0-	124 1	8793 2	Y	199	200 0			2
						1 4	219 9						

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
JOHNSON, C. G. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 265951		COMPL. DATE 09/08/2012			TOTAL DEPTH 15639 PERF.14590 - 15210							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	40393 X	38884	-0-	-1509	-0-	391 1	38451 2	18 4	24 9	Y	22	22	0			-0-
09	34138 X	34138	-0-	-0-	-0-	383 1	32933 2	15 4	807 9	Y	734	726	0			8
10	37727 X	30053	-0-	-7674	-0-	324 1	29127 2	9 4	593 9	Y	539	538	0			9
11	37620 X	29481	-0-	-8139	-0-	336 1	28458 2	10 4	677 9	Y	615	601	0			23
12	38874 X	27466	-0-	-11408	-0-	285 1	26481 2	7 4	693 9	Y	630	643	0			10
01	38874 X	26715	-0-	-12159	-0-	389 1	25591 2	10 4	725 9	Y	659	664	0			5
-----																
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 265967		COMPL. DATE 04/21/2012			TOTAL DEPTH 15327 PERF.14610 - 14915							
08	14911 X	7623	-0-	-7288	-0-	311 1	7309 2	3 4		Y	-0-					-0-
09	11177 X	11177	-0-	-0-	-0-	126 1	10844 2	5 4	202 9	Y	184	182	0			2
10	10323 X	9846	-0-	-477	-0-	106 1	9542 2	3 4	195 9	Y	177	176	0			3
11	9990 X	9216	-0-	-774	-0-	105 1	8897 2	3 4	211 9	Y	192	188	0			7
12	11563 X	9099	-0-	-2464	-0-	94 1	8774 2	2 4	229 9	Y	208	212	0			3
01	11563 X	8728	-0-	-2835	-0-	127 1	8360 2	3 4	238 9	Y	216	217	0			2
-----																
HOPKINS, M. A.		WELL #: 27		RRCID -> 265997		COMPL. DATE 12/22/2011			TOTAL DEPTH 14275 PERF.12050 - 12890							
08	8532 X	8532	-0-	-0-	-0-	83 1	8123 2	4 4	322 9	Y	293	293	0			3
09	5160 X	-0-	-0-	-5160	-0-	85 1	7670 2	2 4	156 9	Y	176	177	0			2
10	7913 X	7913	-0-	-0-	-0-	85 1	7214 2	3 4	172 9	Y	142	142	0			2
11	7474 X	7474	-0-	-0-	-0-	85 1	7214 2	3 4	172 9	Y	156	152	0			6
12	7482 X	7482	-0-	-0-	-0-	78 1	7213 2	2 4	189 9	Y	172	175	0			3
*01	6922 X	6922	-0-	-0-	-0-	101 1	6632 2	2 4	187 9	Y	170	172	0			1
-----																
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 266007		COMPL. DATE 01/18/2012			TOTAL DEPTH 15350 PERF.13290 - 15130							
08	56668 X	38419	-0-	-18249	-0-	1506 1	35438 2	17 4	1458 9	Y	1325	1331	0			14
09	55693 X	55693	-0-	-0-	-0-	628 1	54044 2	25 4	996 9	Y	905	909	0			10
10	49064 X	49064	-0-	-0-	-0-	528 1	47552 2	15 4	969 9	Y	881	876	0			15
11	44850 X	44640	-0-	-210	-0-	509 1	43093 2	15 4	1023 9	Y	930	911	0			34
12	57567 X	42946	-0-	-14621	-0-	445 1	41405 2	11 4	1085 9	Y	986	1004	0			16
01	57536 X	40318	-0-	-17218	-0-	587 1	38624 2	14 4	1093 9	Y	994	1002	0			8

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 65H		RRCID -> 266234		COMPL. DATE 10/10/2012			TOTAL DEPTH 10501 PERF.11050 - 13480				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	51863 X	41865	-0-	-9998	-0-	833 1	39692 2	Y	1213	1221	0		12
						6 4	1334 9						
09	43620 X	35311	-0-	-8309	-0-	658 1	34201 2	Y	406	413	0		5
						5 4	447 9						
10	33109 X	33109	-0-	-0-	-0-	557 1	31848 2	Y	635	629	0		11
						5 4	699 9						
11	40500 X	15139	-0-	-25361	-0-	199 1	14639 2	Y	272	273	0		10
						2 4	299 9						
12	41850 X	28633	-0-	-13217	-0-	395 1	27598 2	Y	579	580	0		9
						3 4	637 9						
01	41850 X	17558	-0-	-24292	-0-	239 1	16898 2	Y	381	387	0		3
						2 4	419 9						
HOPKINS, M. A.		WELL #: 32		RRCID -> 266996		COMPL. DATE 01/14/2012			TOTAL DEPTH 14200 PERF.11980 - 13010				
08	46117 X	46117	-0-	-0-	-0-	446 1	43908 2	Y	1584	1584	0		16
						21 4	1742 9						
09	26430 X	-0-	-0-	-26430	-0-			Y	1036	1040	0		12
10	75502 X	75502	-0-	-0-	-0-	813 1	73174 2	Y	1356	1344	0		24
						23 4	1492 9						
11	68331 X	68331	-0-	-0-	-0-	780 1	65963 2	Y	1422	1394	0		52
						24 4	1564 9						
12	66642 X	66642	-0-	-0-	-0-	691 1	64252 2	Y	1529	1557	0		24
						17 4	1682 9						
*01	62566 X	62566	-0-	-0-	-0-	911 1	59936 2	Y	1543	1555	0		12
						22 4	1697 9						
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 267002		COMPL. DATE 03/17/2012			TOTAL DEPTH 13330 PERF.12070 - 13126				
08	11806 X	11806	-0-	-0-	-0-	235 1	11193 2	Y	342	344	0		4
						2 4	376 9						
09	9974 X	9974	-0-	-0-	-0-	186 1	9662 2	Y	114	117	0		1
						1 4	125 9						
10	9884 X	9884	-0-	-0-	-0-	166 1	9508 2	Y	190	188	0		3
						1 4	209 9						
11	11430 X	9379	-0-	-2051	-0-	123 1	9069 2	Y	169	166	0		6
						1 4	186 9						
12	11811 X	9133	-0-	-2678	-0-	126 1	8802 2	Y	185	188	0		3
						1 4	204 9						
01	11811 X	8995	-0-	-2816	-0-	122 1	8657 2	Y	195	196	0		2
						1 4	215 9						
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 63		RRCID -> 267196		COMPL. DATE 03/27/2012			TOTAL DEPTH 13300 PERF.12678 - 13140				
08	15117 X	15117	-0-	-0-	-0-	310 1	14793 2	Y	11	11	0		-0-
						2 4	12 9						
09	13020 X	13020	-0-	-0-	-0-	243 1	12606 2	Y	154	152	0		2
						2 4	169 9						
10	19499 X	11900	-0-	-7599	-0-	200 1	11447 2	Y	228	226	0		4
						2 4	251 9						
11	18870 X	11805	-0-	-7065	-0-	155 1	11415 2	Y	212	208	0		8
						2 4	233 9						
12	15128 X	10269	-0-	-4859	-0-	142 1	9898 2	Y	207	212	0		3
						1 4	228 9						
01	15128 X	10825	-0-	-4303	-0-	147 1	10418 2	Y	235	236	0		2
						1 4	259 9						



JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 18		RRCID -> 267197		COMPL. DATE 03/17/2012		TOTAL DEPTH 15292		PERF.13350 - 14645	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	4774 X	4673	-0-	-101	-0-	47 1 2 4	4622 2 2 9	Y	2	2 0	-0-
09	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	52 1 2 4	4479 2 110 9	Y	100	99 0	1
10	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	45 1 1 4	4071 2 83 9	Y	75	75 0	1
11	4530 X	3922	-0-	-608	-0-	45 1 1 4	3786 2 90 9	Y	82	80 0	3
12	4805 X	3922	-0-	-883	-0-	41 1 1 4	3781 2 99 9	Y	90	92 0	1
01	4805 X	3721	-0-	-1084	-0-	54 1 1 4	3565 2 101 9	Y	92	92 0	1
-----											
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 267662		COMPL. DATE 04/24/2012		TOTAL DEPTH 13073		PERF.10990 - 12720	
08	12550 X	12550	-0-	-0-	-0-	126 1 6 4	12409 2 9 9	Y	8	8 0	-0-
09	9480 X	-0-	-0-	-9480	-0-			Y	131	130 0	1
10	8845 X	8845	-0-	-0-	-0-	149 1 1 4	8508 2 187 9	Y	170	168 0	3
11	12000 X	7261	-0-	-4739	-0-	95 1 1 4	7021 2 144 9	Y	131	129 0	5
12	12400 X	9320	-0-	-3080	-0-	129 1 1 4	8983 2 207 9	Y	188	190 0	3
01	12400 X	9380	-0-	-3020	-0-	127 1 1 4	9028 2 224 9	Y	204	205 0	2
-----											
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 267941		COMPL. DATE 06/17/2012		TOTAL DEPTH 15450		PERF.13340 - 15220	
08	44082 X	26915	-0-	-17167	-0-	270 1 13 4	26630 2 2 9	Y	2	4 0	-0-
09	27990 X	26910	-0-	-1080	-0-	302 1 12 4	25960 2 636 9	Y	578	572 0	6
10	24831 X	24810	-0-	-21	-0-	267 1 7 4	24045 2 491 9	Y	446	444 0	8
11	26040 X	22514	-0-	-3526	-0-	257 1 8 4	21734 2 515 9	Y	468	459 0	17
12	27807 X	21759	-0-	-6048	-0-	226 1 5 4	20979 2 549 9	Y	499	508 0	8
01	27807 X	19525	-0-	-8282	-0-	284 1 7 4	18704 2 530 9	Y	482	486 0	4
-----											
DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 12		RRCID -> 268250		COMPL. DATE 06/27/2012		TOTAL DEPTH 15620		PERF.13100 - 13120	
08	54776 X	54776	-0-	-0-	-0-	550 1 25 4	54123 2 78 9	Y	71	71 0	1
09	53949 X	53949	-0-	-0-	-0-	605 1 24 4	52046 2 1274 9	Y	1158	1146 0	13
10	48546 X	42737	-0-	-5809	-0-	460 1 13 4	41420 2 844 9	Y	767	767 0	13
11	53010 X	34139	-0-	-18871	-0-	390 1 12 4	32955 2 782 9	Y	711	698 0	26
12	55738 X	38840	-0-	-16898	-0-	403 1 10 4	37447 2 980 9	Y	891	903 0	14
01	55738 X	36810	-0-	-18928	-0-	536 1 13 4	35262 2 999 9	Y	908	915 0	7

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
BTLT B		WELL #: 12		RRCID -> 268849		COMPL. DATE 06/03/2012			TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9694 - 10064							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	163339 X	6715	-0-	-156624	-0-	519 1	815 2	4897 3	484 9	N	440	435 1				110
09	29370 X	1162	-0-	-28208	-0-	82 1	3 2	670 3	407 9	N	370	386 1				94
10	28675 X	1220	-0-	-27455	-0-	76 1	7 2	679 3	458 9	N	416	429 1				81
11	26370 X	-0-	-0-	-26370	-0-					N	-0-					81
*12	26381 X	-0-	-0-	-26381	-0-					N	-0-					81
*01	6727 X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					81

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 66		RRCID -> 269233		COMPL. DATE 12/08/2012			TOTAL DEPTH 12963 PERF.11860 - 12590							
08	94178 X	40759	-0-	-53419	-0-	835 1	39796 2	6 4	122 9	Y	111	113 0				1
09	33479 X	33479	-0-	-0-	-0-	624 1	32415 2	5 4	435 9	Y	395	392 0				4
10	38006 X	30759	-0-	-7247	-0-	518 1	29587 2	4 4	650 9	Y	591	585 0				10
11	39450 X	27839	-0-	-11611	-0-	366 1	26919 2	4 4	550 9	Y	500	492 0				18
12	40765 X	24901	-0-	-15864	-0-	344 1	24000 2	3 4	554 9	Y	504	514 0				8
01	40765 X	25480	-0-	-15285	-0-	346 1	24524 2	3 4	607 9	Y	552	556 0				4

JOHNSON, C. G. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 269591		COMPL. DATE 03/04/2013			TOTAL DEPTH 15706 PERF.15032 - 15288							
08	237026 X	132373	-0-	-104653	-0-	1329 1	130869 2	62 4	113 9	Y	103	104 0				1
09	229380 X	132485	-0-	-96895	-0-	1485 1	127810 2	59 4	3131 9	Y	2846	2815 0				32
10	123128 X	123128	-0-	-0-	-0-	1326 1	119334 2	37 4	2431 9	Y	2210	2204 0				38
11	128100 X	103061	-0-	-25039	-0-	1176 1	99488 2	36 4	2361 9	Y	2146	2105 0				79
12	136865 X	105991	-0-	-30874	-0-	1099 1	102193 2	26 4	2673 9	Y	2430	2471 0				38
01	136896 X	97680	-0-	-39216	-0-	1422 1	93572 2	35 4	2651 9	Y	2410	2429 0				19

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 269997		COMPL. DATE 12/02/2012			TOTAL DEPTH 15699 PERF.14910 - 15550							
08	139810 X	127015	-0-	-12795	-0-	1228 1	120930 2	57 4	4800 9	Y	4364	4369 0				45
09	135300 X	125207	-0-	-10093	-0-	1404 1	120836 2	56 4	2911 9	Y	2646	2661 0				30
10	139810 X	122352	-0-	-17458	-0-	1318 1	118581 2	37 4	2416 9	Y	2196	2188 0				38
11	122910 X	119511	-0-	-3399	-0-	1364 1	115368 2	41 4	2738 9	Y	2489	2435 0				92
12	129394 X	98970	-0-	-30424	-0-	1026 1	95423 2	25 4	2496 9	Y	2269	2325 0				36
01	129394 X	91136	-0-	-38258	-0-	1327 1	87303 2	33 4	2473 9	Y	2248	2266 0				18

-----													
JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		68	RRCID -> 270159		COMPL. DATE	04/08/2013	TOTAL DEPTH	11570	PERF.10030	- 11410	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		192593 X	192593	-0-	-0-	-0-	3880 1	184868 2	Y	3469	3438 0		36
							29 4	3816 9					
09		155949 X	155949	-0-	-0-	-0-	2906 1	151030 2	Y	1810	1826 0		20
							22 4	1991 9					
10		164274 X	164274	-0-	-0-	-0-	2766 1	158015 2	Y	3154	3119 0		55
							24 4	3469 9					
11		118572 X	118572	-0-	-0-	-0-	1557 1	114654 2	Y	2132	2108 0		79
							16 4	2345 9					
12		149506 X	149506	-0-	-0-	-0-	2063 1	144103 2	Y	3021	3052 0		48
							17 4	3323 9					
*01		168113 X	168113	-0-	-0-	-0-	2285 1	161798 2	Y	3647	3666 0		29
							18 4	4012 9					
-----													
DAVIS, W. J. "A"		WELL #:		13	RRCID -> 270340		COMPL. DATE	05/31/2013	TOTAL DEPTH	14980	PERF.14640	- 14828	
08		161045 X	108670	-0-	-52375	-0-	1070 1	105397 2	Y	1957	1940 0		20
							50 4	2153 9					
09		155850 X	111166	-0-	-44684	-0-	1246 1	107267 2	Y	2367	2361 0		26
							49 4	2604 9					
10		161045 X	107194	-0-	-53851	-0-	1155 1	103891 2	Y	1924	1917 0		33
							32 4	2116 9					
11		155850 X	99873	-0-	-55977	-0-	1140 1	96409 2	Y	2081	2037 0		77
							35 4	2289 9					
12		114886 X	97449	-0-	-17437	-0-	1010 1	93958 2	Y	2234	2276 0		35
							24 4	2457 9					
01		114886 X	88529	-0-	-26357	-0-	1289 1	84806 2	Y	2184	2202 0		17
							32 4	2402 9					
-----													
JOHNSON, C. G. GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 270361		COMPL. DATE	06/27/2013	TOTAL DEPTH	15465	PERF.14844	- 15050	
08		261981 X	131297	-0-	-130684	-0-	1319 1	129917 2	Y	-0-			-0-
							61 4						
09		253530 X	116599	-0-	-136931	-0-	1307 1	112481 2	Y	2508	2480 0		28
							52 4	2759 9					
10		261981 X	99722	-0-	-162259	-0-	1074 1	96649 2	Y	1790	1787 0		31
							30 4	1969 9					
11		253530 X	82661	-0-	-170869	-0-	943 1	79796 2	Y	1721	1689 0		63
							29 4	1893 9					
12		167245 X	78973	-0-	-88272	-0-	819 1	76141 2	Y	1812	1846 0		29
							20 4	1993 9					
01		131285 X	67910	-0-	-63375	-0-	989 1	65054 2	Y	1675	1691 0		13
							24 4	1843 9					
-----													
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 270551		COMPL. DATE	07/24/2013	TOTAL DEPTH	15894	PERF.13436	- 14940	
08		165230 X	104807	-0-	-60423	-0-	1053 1	103703 2	Y	2	2 0		-0-
							49 4	2 9					
09		159900 X	89264	-0-	-70636	-0-	1000 1	86112 2	Y	1920	1899 0		21
							40 4	2112 9					
10		165230 X	60374	-0-	-104856	-0-	650 1	58514 2	Y	1084	1086 0		19
							18 4	1192 9					
11		159900 X	46742	-0-	-113158	-0-	533 1	45123 2	Y	973	956 0		36
							16 4	1070 9					
12		104811 X	40767	-0-	-64044	-0-	423 1	39305 2	Y	935	956 0		15
							10 4	1029 9					
01		104811 X	34682	-0-	-70129	-0-	505 1	33223 2	Y	856	864 0		7
							12 4	942 9					



JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
SMITH PRODUCTION INC.				789662										
BTLT				WELL #: H 1	RRCID -> 255468	COMPL. DATE 02/24/2010	TOTAL DEPTH 11422	PERF.10268	- 10315					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	7130 X	6879	-0-	-251	-0-	2821	1	3992	2	N	60			204
09	6900 X	6509	-0-	-391	-0-	2580	1	3871	2	N	53	192	1	65
10	6635 X	6635	-0-	-0-	-0-	2926	1	3646	2	N	57			122
11	6630 X	6385	-0-	-245	-0-	2837	1	3484	2	N	58			180
12	6851 X	6828	-0-	-23	-0-	3628	1	3133	2	N	61	171	1	70
01	6851 X	6537	-0-	-314	-0-	2992	1	3449	2	N	87			157
-----														
BTLT				WELL #: H 2	RRCID -> 256158	COMPL. DATE 04/18/2010	TOTAL DEPTH 11320	PERF.10116	- 10274					
08	6014 X	4424	-0-	-1590	-0-	1795	1	2540	2	Y	81	96	1	140
09	5820 X	5315	-0-	-505	-0-	2104	1	3157	2	Y	49	86	1	103
10	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	1916	1	2389	2	Y	42			145
11	5280 X	3347	-0-	-1933	-0-	1487	1	1825	2	Y	32	97	1	80
12	5487 X	3135	-0-	-2352	-0-	1657	1	1430	2	Y	44	96	1	28
01	5487 X	4089	-0-	-1398	-0-	1888	1	2176	2	Y	23			51
-----														
BTLT				WELL #: H 3	RRCID -> 256450	COMPL. DATE 06/12/2010	TOTAL DEPTH 11490	PERF.10970	- 11060					
08	3596 X	3158	-0-	-438	-0-	1297	1	1835	2	N	24			169
09	3480 X	2982	-0-	-498	-0-	1181	1	1772	2	N	26	173	1	22
10	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	1286	1	1603	2	N	25			47
11	3030 X	2998	-0-	-32	-0-	1333	1	1637	2	N	25			72
12	3131 X	2514	-0-	-617	-0-	1333	1	1151	2	N	27			99
01	3131 X	2389	-0-	-742	-0-	1096	1	1264	2	N	26			125
-----														
BTLT				WELL #: H 4	RRCID -> 257297	COMPL. DATE 03/30/2011	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10272	- 11060					
08	8246 X	7041	-0-	-1205	-0-	2864	1	4052	2	Y	114	96	1	139
09	7740 X	6473	-0-	-1267	-0-	2563	1	3846	2	Y	58	100	1	97
10	6215 X	6215	-0-	-0-	-0-	2744	1	3419	2	Y	47			144
11	6690 X	5327	-0-	-1363	-0-	2374	1	2916	2	Y	34	97	1	81
12	6913 X	6250	-0-	-663	-0-	3329	1	2875	2	Y	42	96	1	27
01	6913 X	4530	-0-	-2383	-0-	2075	1	2392	2	Y	57			84

OIL AND GAS DIVISION

-----												
JAVELINA ( 5,400) OXY USA INC. BOSTON TEXAS LAND & TRUST				45841 800 630591	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HIDALGO			
				WELL #: 48	RRCID -> 268882	COMPL. DATE 08/27/2012	TOTAL DEPTH 16000	PERF. 5564 - 5570				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	3069	-0-	-0-	-3069	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----												
JAY SIMMONS (6400) WAGNER OIL COMPANY FIRST NATIONAL BANK OF MISSION				45897 594 891175	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR			
				WELL #: 2	RRCID -> 010994	COMPL. DATE 08/19/1988	TOTAL DEPTH 6434	PERF. 6293 - 6297				
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	11 1	148 2	Y	27	30 1		3
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	30 9	129 2	Y	29	24 1		8
10	248 N	183	-0-	-65	-0-	32 9	109 2	Y	26	27 1		7
11	180 N	91	-0-	-89	-0-	45 1	61 2	Y	22	21 1		8
12	217 N	77	-0-	-140	-0-	29 9	50 2	Y	19	17 1		10
01	186 N	167	-0-	-19	-0-	6 1	124 2	Y	24	26 1		8
						24 9						
						17 1						
						26 9						

-----												
JAY SIMMONS (8000) CANTERA OPERATING, LLC VILLARREAL				45897 792 129692	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR			
				WELL #: A 3	RRCID -> 148218	COMPL. DATE 01/28/1994	TOTAL DEPTH 9037	PERF. 8735 - 8785				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----												
JEFFRESS (VICKSBURG O) CANTERA OPERATING, LLC BRANN, REGINA				46088 180 129692	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
				WELL #: 9	RRCID -> 178772	COMPL. DATE 07/09/2000	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 7949 - 8294				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----												
JEFFRESS, J. D.				WELL #: 26	RRCID -> 179059	COMPL. DATE 08/13/1900	TOTAL DEPTH 12450	PERF. 7234 - 7293				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG P)			46088 190		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
CANTERA OPERATING, LLC			129692											
CASTILLO DEEP GU			WELL #: 5		RRCID -> 178391		COMPL. DATE 05/15/2000		TOTAL DEPTH 12812 PERF. 8805 - 8870					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----														
BRANN, REGINA			WELL #: 9		RRCID -> 178771		COMPL. DATE 07/02/2000		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8720 - 8776					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----														
JEFFRESS, J. D.			WELL #: 26		RRCID -> 179057		COMPL. DATE 08/13/1900		TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7932 - 8073					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----														
BRANN, REGINA			WELL #: 7		RRCID -> 179073		COMPL. DATE 07/26/2000		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8586 - 8662					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----														
CASTILLO-FLORES GU			WELL #: 6		RRCID -> 179734		COMPL. DATE 08/07/2000		TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----														
JEFFRESS, J. D.			WELL #: 34		RRCID -> 186835		COMPL. DATE 06/23/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8034 - 8174					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

JEFFRESS (VICKSBURG P) //CONT.// 46088 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO												
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736												
COATES ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 243622 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7728 - 7787												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	4061 #	3134	-0-	-927	-0-	370 1	2751 2	Y	12		126	
09	3750 #	3331	-0-	-419	-0-	13 9 461 1	2851 2	Y	17	109 1	34	
10	3875 #	3527	-0-	-348	-0-	19 9 410 1	3095 2	Y	20		54	
11	3570 #	3325	-0-	-245	-0-	22 9 391 1	2890 2	Y	40		94	
12	3534 #	3499	-0-	-35	-0-	44 9 394 1	3064 2	Y	37		131	
01	3534 #	2644	-0-	-890	-0-	41 9 353 1	2267 2	Y	22		153	
						24 9						

JEFFRESS (VICKSBURG Q) 46088 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
CANTERA OPERATING, LLC 129692												
BRANN, REGINA WELL #: 9 RRCID -> 178379 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7949 - 9091												
08	775 N	336	-0-	-439	-0-	26 1	4 2	N	-0-		74	
09	750 N	79	-0-	-671	-0-	306 3 6 1	1 2	N	-0-		74	
10	341 N	155	-0-	-186	-0-	72 3 12 1	2 2	N	-0-		74	
11	330 N	19	-0-	-311	-0-	141 3 2 1	17 3	N	-0-		74	
12	93 N	14	-0-	-79	-0-	1 1	3 2	N	-0-		74	
01	155 N	22	-0-	-133	-0-	10 3 2 1	1 2	N	-0-		74	
						19 3						

CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178387 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9000 - 9039												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BRANN, REGINA WELL #: 7 RRCID -> 179074 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8764 - 8855												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 179616 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 8498 - 8523												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	



JEFFRESS (VICKSBURG Q)		//CONT.//		46088 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692								
CASTILLO-FLORES GU		WELL #:		6	RRCID ->	179731	COMPL. DATE	02/18/2001	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	8547 - 10570
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		34	RRCID ->	186836	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	8521 - 8558
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SCHERPE, PETER VAN		WELL #:		3	RRCID ->	191199	COMPL. DATE	11/22/2004	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	6676 - 8136
08	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	311 1	50 2	N	17	178 1		11
						3661 3	19 9					
09	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	316 1	49 2	N	38			49
						3749 3	42 9					
10	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	371 1	62 2	N	8			57
						4296 3	9 9					
11	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	414 1	69 2	N	3	1 8		59
						4216 3	3 9					
12	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	254 1	582 2	N	15			74
						2075 3	17 9					
01	2821 X	1346	-0-	-1475	-0-	103 1	37 2	N	-0-			74
						1206 3						

JEFFRESS (VICKSBURG S)		46088 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC		129692										
BRANN, REGINA		WELL #:		7	RRCID ->	176911	COMPL. DATE	09/30/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8586 - 9512
08	3100 N	4288	-0-	1188	1188	331 1	54 2	N	9	9 8		45
						3893 3	10 9					
09	3000 N	5459	-0-	2459	3647	418 1	65 2	N	6	6 8		45
						4969 3	7 9					
10	3100 N	5484	-0-	2384	6031	430 1	71 2	N	8	8 8		45
						4974 3	9 9					
11	11303 X	5272	-0-	-6031	-0-	464 1	78 2	N	3	3 8		45
						4727 3	3 9					
12	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	236 1	542 2	N	2	2 8		45
						1933 3	2 9					
01	1953 X	1700	-0-	-253	-0-	130 1	47 2	N	-0-			45
						1523 3						

JEFFRESS (VICKSBURG S)		//CONT.// 46088 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692		WELL #: 3		RRCID -> 178102		COMPL. DATE 06/03/2000		TOTAL DEPTH 12571		PERF. 9244 - 12214	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*07		8642 X	8642	-0-	-0-	-0-	754 1	119 2	N	59	51 8	120	
							7704 3	65 9					
08		9016 X	9016	-0-	-0-	-0-	692 1	112 2	N	55	55 8	120	
							8151 3	61 9					
09		9037 X	9037	-0-	-0-	-0-	692 1	108 2	N	17	17 8	120	
							8218 3	19 9					
10		8654 X	8654	-0-	-0-	-0-	676 1	112 2	N	35	34 8	121	
							7827 3	39 9					
11		8359 X	8359	-0-	-0-	-0-	734 1	123 2	N	14	14 8	121	
							7487 3	15 9					
12		4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	359 1	824 2	N	12	12 8	121	
							2937 3	13 9					
*01		5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	449 1	162 2	N	16	2 8	135	
							5241 3	18 9					
-----													
BRANN, REGINA		WELL #: 6		RRCID -> 178493		COMPL. DATE 04/15/2000		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 9129 - 9509			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
BRANN, REGINA		WELL #: 8		RRCID -> 178639		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 12100		PERF. 9263 - 11900			
08	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	152 1	25 2	N	12	158 1	11 8	15	
						1794 3	13 9						
09	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	208 1	32 2	N	9	9 8		15	
						2474 3	10 9						
10	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	221 1	37 2	N	20	15 8		20	
						2556 3	22 9						
*11	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	164 1	30 2	N	9	9 8		20	
						1810 3	10 9						
*12	2139 N	1471	-0-	-668	-0-	121 1	291 2	N	5	5 8		20	
						1053 3	6 9						
*01	2139 N	310	-0-	-1829	-0-	22 1	8 2	N	20			40	
						258 3	22 9						
-----													
BRANN, REGINA		WELL #: 10		RRCID -> 181473		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 9367 - 9443			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 34		RRCID -> 186837		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 8810 - 8978			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

-----															
JEFFRESS (VICKSBURG S)			//CONT.//		46088 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692										
VAN SCHERPE, PETER			WELL #:		2	RRCID -> 204672			COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 12325		PERF. 8792 - 9067		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
08		14B2 EXT		92	-0-	92	336	7	1	1	2	N	5		5
								78	3	6	9				
09		337 X		1	-0-	-336	-0-	1	3			N	-0-		5
10		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
11		90 N		-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		5
12		1 N		-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		5
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
-----															
CASTILLO FLORES GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 211193			COMPL. DATE 10/07/2000		TOTAL DEPTH 13690		PERF.10522 - 10529		
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----															
JEFFRESS, J. D.			WELL #:		40	RRCID -> 221155			COMPL. DATE 06/04/2006		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 8763 - 10680		
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----															
JEFFRESS, J. D.			WELL #:		39	RRCID -> 229973			COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 9114 - 10335		
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
-----															
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.			WELL #:		411736	RRCID -> 216063			COMPL. DATE 12/24/2005		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8393 - 8546		
COATES-DORCHESTER			WELL #:		1										
08		1767 N	1734	-0-	-33	-0-	216	1	1489	2	Y	26			90
							29	9							
09		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	163	1	1402	2	Y	55	58	1	87
							61	9							
10		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	169	1	1399	2	Y	45	59	1	73
							50	9							
11		1680 N	1373	-0-	-307	-0-	137	1	1234	2	Y	2	35	1	40
							2	9							
12		1674 N	1405	-0-	-269	-0-	141	1	1228	2	Y	33			73
							36	9							
01		1612 N	951	-0-	-661	-0-	101	1	838	2	Y	11			84
							12	9							

JEFFRESS (VICKSBURG S)		//CONT.//		46088 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		//CONT.//		411736									
COATES-DORCHESTER		WELL #:		2	RRCID ->	223013	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8408 - 8538	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	569 1	3923 2	Y		36			141
						40 9							
09	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	443 1	3823 2	Y		72	86 1		127
						79 9							
10	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	473 1	3927 2	Y		70	89 1		108
						77 9							
11	4380 X	3647	-0-	-733	-0-	357 1	3214 2	Y		69	84 1		93
						76 9							
12	4526 X	4091	-0-	-435	-0-	415 1	3617 2	Y		54			147
						59 9							
01	4526 X	3339	-0-	-1187	-0-	356 1	2962 2	Y		19			166
						21 9							
-----													
COATES ENERGY		WELL #:		1	RRCID ->	228754	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	9425	PERF.	8401 - 8412	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
COATES-DORCHESTER		WELL #:		3	RRCID ->	230598	COMPL. DATE	05/16/2007	TOTAL DEPTH	9161	PERF.	8427 - 8630	
08	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	415 1	2862 2	Y		38			52
						42 9							
09	5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	594 1	5128 2	Y		43	38 1		57
						47 9							
10	5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	598 1	4962 2	Y		21	35 1		43
						23 9							
11	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	466 1	4189 2	Y		23	31 1		35
						25 9							
12	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	484 1	4217 2	Y		33			68
						36 9							
*01	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	463 1	3852 2	Y		31			99
						34 9							
-----													
COATES ENERGY		WELL #:		2	RRCID ->	242042	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	8901	PERF.	8746 - 8770	
08	2728 X	1948	-0-	-780	-0-	230 1	1710 2	Y		7			87
						8 9							
09	2400 X	2086	-0-	-314	-0-	289 1	1789 2	Y		7	71 1		23
						8 9							
10	2263 N	2066	-0-	-197	-0-	240 1	1813 2	Y		12			35
						13 9							
11	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	234 1	1735 2	Y		23			58
						25 9							
12	2170 N	2056	-0-	-114	-0-	231 1	1797 2	Y		25			83
						28 9							
01	2077 N	920	-0-	-1157	-0-	122 1	780 2	Y		16			99
						18 9							
-----													
OXY USA INC.		630591											
BTLT "A"		WELL #:		4	RRCID ->	182980	COMPL. DATE	02/12/2001	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9246 - 9274	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

JEFFRESS (VICKSBURG S)		//CONT.//		46088 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
SMITH PRODUCTION INC.				789662									
VAN SCHERPE, PETER				WELL #:	3 J	RRCID ->	122994	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	8458 - 8802
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
COATES, G.H.-B-				WELL #:	1	RRCID ->	179404	COMPL. DATE	09/16/2000	TOTAL DEPTH	13044	PERF.	9226 - 9338
08	279 N	242	-0-	-37	-0-	17 1	224 3	Y	1	1 1			79
09	300 N	8	-0-	-292	-0-	1 9	7 3	Y	-0-				79
10	310 N	64	-0-	-246	-0-	1 1	60 3	Y	-0-				79
11	240 N	4	-0-	-236	-0-	4 1	4 3	Y	-0-				79
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4 3	34 3	Y	-0-				79
01	62 N	25	-0-	-37	-0-	3 1	23 3	Y	-0-				79

WHEELLOCK GAS UNIT O/A				WELL #:	5	RRCID ->	180767	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11314	PERF.	8524 - 8544
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

RENTFRO, RUSSELL				WELL #:	4	RRCID ->	182713	COMPL. DATE	11/08/2000	TOTAL DEPTH	11357	PERF.	9050 - 9210
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

WHEELLOCK GAS UNIT O/A				WELL #:	6	RRCID ->	249058	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	11830	PERF.	9267 - 9307
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T)				46088 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
CANTERA OPERATING, LLC				129692									
JEFFRESS, J. D.				WELL #:	1	RRCID ->	153857	COMPL. DATE	02/28/1995	TOTAL DEPTH	12528	PERF.	9529 - 9603
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	9 0			43

JEFFRESS (VICKSBURG T)		//CONT.//		46088 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692								
BRANN, REGINA		WELL #:		3	RRCID ->	170037	COMPL. DATE	04/23/2000	TOTAL DEPTH	12571	PERF. 9958 - 10166	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		20	RRCID ->	171671	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	10796	PERF. 9621 - 9654
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	169
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	169
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	169
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	169
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	169
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	169

BRANN, REGINA		WELL #:		4	RRCID ->	173925	COMPL. DATE	03/18/2000	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9958 - 10152
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BRANN, REGINA		WELL #:		5	RRCID ->	175353	COMPL. DATE	02/15/2000	TOTAL DEPTH	10970	PERF. 9948 - 10244
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3 1	34 3	N	-0-		-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	1 2	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-

BRANN, REGINA		WELL #:		6	RRCID ->	177337	COMPL. DATE	02/27/2000	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 9129 - 10212
08	527 N	134	-0-	-393	-0-	10 1	2 2	N	1	1 8	50
						121 3	1 9				
09	540 N	13	-0-	-527	-0-	1 1	12 3	N	-0-		50
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	2	2 8	50
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		50
12	13 N	5	-0-	-8	-0-	1 2	3 3	N	1	1 8	50
*01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	1 9					
						3 1	1 2	N	-0-		50
						35 3					

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		24	RRCID ->	177756	COMPL. DATE	05/12/2000	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9600 - 9722
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	25 1	4 2	N	-0-		3
						299 3					
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	38 1	6 2	N	-0-		3
						448 3					
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	27 1	5 2	N	-0-		3
						316 3					
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	38 1	6 2	N	-0-		3
						384 3					
12	2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	250 1	574 2	N	26	2 8	27
						2048 3	29 9				
*01	3100 N	3352	-0-	252	252	257 1	93 2	N	2	2 8	27
						3000 3	2 9				

JEFFRESS (VICKSBURG T) CANTERA OPERATING, LLC JEFFRESS, J. D.		//CONT.// //CONT.//	46088 400 129692	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO							
		WELL #:	25	RRCID ->	178197	COMPL. DATE	06/13/2000	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9610 -	9740	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
JEFFRESS, J. D.		WELL #:	26	RRCID ->	178424	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	9682 -	10218	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
JEFFRESS, J. D.		WELL #:	27	RRCID ->	178433	COMPL. DATE	05/30/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9675 -	10750	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
-----													
BRANN, REGINA		WELL #:	8	RRCID ->	178642	COMPL. DATE	05/21/2000	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10149 -	10250	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
JEFFRESS, J. D.		WELL #:	11	RRCID ->	179725	COMPL. DATE	02/17/2004	TOTAL DEPTH	11725	PERF.	9596 -	10728	
08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	104 1	17 2	N	6	6 8		40
							1222 3	7 9					
09	1320	N	904	-0-	-416	-0-	69 1	11 2	N	1	1 8		40
							823 3	1 9					
10	1333	N	890	-0-	-443	-0-	70 1	12 2	N	3	3 8		40
							805 3	3 9					
11	1320	N	951	-0-	-369	-0-	84 1	14 2	N	1	1 8		40
							852 3	1 9					
12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	93 1	212 2	N	1	1 8		40
							757 3	1 9					
*01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	87 1	31 2	N	12	12 0		40
							1016 3	13 9					
-----													
COATES, GEORGE		WELL #:	1	RRCID ->	181025	COMPL. DATE	10/23/2000	TOTAL DEPTH	12946	PERF.	9690 -	9750	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 JEFFRESS, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 181031 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 12939 PERF. 9518 - 9739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	30 X	1	-0-	-29	-0-		1	3		N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 29 RRCID -> 181214 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 9528 - 10364

08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				26
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-		33	1	6	2	N	-0-			26
							384	3							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-				26

JEFFRESS, J. D. WELL #: 28 RRCID -> 181296 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 11254 PERF. 9623 - 10946

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104

BRANN, REGINA WELL #: 10 RRCID -> 181474 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10067 - 10176

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

JEFFRESS, J. D. WELL #: 30 RRCID -> 181917 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11001 PERF. 9616 - 10837

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	3		N	-0-				38
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	3		N	-0-				38
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38

JEFFRESS, J. D. WELL #: 17 RRCID -> 182950 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9626 - 10296

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



JEFFRESS (VICKSBURG T)		//CONT.// 46088 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692								
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 31		RRCID -> 183769		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9622 - 9697		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 33		RRCID -> 185867		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9488 - 9603		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 34		RRCID -> 186838		COMPL. DATE 05/17/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9971 - 10382		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SCHERPE, PETER VAN		WELL #: 2		RRCID -> 190338		COMPL. DATE 11/26/2001		TOTAL DEPTH 12325 PERF. 9602 - 9716		
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
SCHERPE, VAN GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 195062		COMPL. DATE 08/08/2001		TOTAL DEPTH 12945 PERF. 9476 - 9548		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
-----										
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 40		RRCID -> 221141		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8763 - 10680		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		104
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		104
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		104
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		104
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		104
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	7 67 0 7 8		37
-----										
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 39		RRCID -> 229975		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10298 - 10335		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T)		//CONT.// 46088 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692		WELL #: 41		RRCID -> 232298		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 11575		PERF. 9572 - 10651				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			63

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.		253385		BRANN, REGINA "SIDETRACK"		WELL #: 1		RRCID -> 174304		COMPL. DATE 08/31/1999		TOTAL DEPTH 13064		PERF.10239 - 11234		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, J. D.		253385		WELL #: 15		RRCID -> 180843		COMPL. DATE 11/19/2000		TOTAL DEPTH 12898		PERF. 9626 - 9691				
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			30
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			30
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			30
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			30
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			30
PLUGGED AND ABANDONED 07/02/2012 - PLUGGED 07/02/12																

OXY USA INC.		630591		BTLT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 182975		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10135 - 10200		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.		945936		COATES,G.H. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 177698		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10174 - 10270		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

WHEELLOCK GAS UNIT O/A		945936		WELL #: 2		RRCID -> 180442		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 13070		PERF.10036 - 10180	
08	372 N	331	-0-	-41	-0-	-0-	22 1	288 3	Y	19	20 1		6
							21 9						
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	-0-	27 1	350 3	Y	17	14 1		9
							19 9						
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	-0-	22 1	311 3	Y	20	23 1		6
							22 9						
11	330 N	316	-0-	-14	-0-	-0-	22 1	285 3	Y	8	11 1		3
							9 9						
12	372 N	303	-0-	-69	-0-	-0-	23 1	274 3	Y	5	5 1		3
							6 9						
01	341 N	248	-0-	-93	-0-	-0-	19 1	225 3	Y	4	5 1		2
							4 9						

JEFFRESS (VICKSBURG T) XTO ENERGY INC. WHEELLOCK GAS UNIT O/A		//CONT.// 46088 400 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1705 N	1644	-0-	-61	-0-	113 1	1453 3	Y		71	71 1				25
09		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	78 9	144 1	1858 3	Y	70	58 1				37
10		2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	77 9	150 1	2161 3	Y	90	92 1				35
11		1500 N	1266	-0-	-234	-0-	99 9	86 1	1091 3	Y	81	89 1				27
12		1550 N	1004	-0-	-546	-0-	89 9	73 1	874 3	Y	51	47 1				31
01		1550 N	959	-0-	-591	-0-	1 4	70 1	819 3	Y	63	64 1				30
							1 4		69 9							

RENTFRO, RUSSELL		WELL #: 6		RRCID -> 184150		COMPL. DATE 06/13/2001				TOTAL DEPTH 11830			PERF. 9596 - 11644			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U) CANTERA OPERATING, LLC JEFFRESS, J. D.		46088 500 129692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		961 N	878	-0-	-83	-0-	68 1	11 2	Y		-0-					9
09		867 N	867	-0-	-0-	-0-	799 3	67 1	10 2	Y	-0-					9
10		864 N	864	-0-	-0-	-0-	790 3	68 1	11 2	Y	1	1 8				9
11		844 N	844	-0-	-0-	-0-	784 3	74 1	12 2	Y	-0-					9
12		899 N	753	-0-	-146	-0-	758 3	65 1	148 2	Y	10					19
01		868 N	759	-0-	-109	-0-	529 3	57 1	21 2	Y	13	3 0				29
							667 3		14 9							

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 10		RRCID -> 065467		COMPL. DATE 11/03/1994				TOTAL DEPTH 12673			PERF. 11170 - 11246			
08		2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	203 1	33 2	N		19	2 8				41
09		2490 N	2238	-0-	-252	-0-	2385 3	172 1	27 2	N	-0-					41
10		2573 N	2499	-0-	-74	-0-	2039 3	196 1	33 2	N	3	3 8				41
*11		2490 N	2319	-0-	-171	-0-	2267 3	189 1	34 2	N	13	17 7	1 8			36
12		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2082 3	201 1	461 2	N	38	1 8				73
01		2511 N	2481	-0-	-30	-0-	1643 3	190 1	68 2	N	8					81
							2214 3		9 9							

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 17		RRCID -> 114528		COMPL. DATE 01/14/1985				TOTAL DEPTH 11910			PERF. 11297 - 11635			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 SCHERPE, PETER VAN WELL #: 3 RRCID -> 123372 COMPL. DATE 02/10/1987 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11384 - 11514

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

VAN SCHERPE "B" WELL #: 2 RRCID -> 123606 COMPL. DATE 02/24/1987 TOTAL DEPTH 12521 PERF.11208 - 11387

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					114
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					131
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49					180
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32	189	1			23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					39
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

JEFFRESS, J.D. WELL #: 18 RRCID -> 153591 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9611 - 11374

08	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	135	1	22	2	N	2	2	8			60
						1587	3		2	9						
09	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	125	1	19	2	N	1	1	8			60
						1481	3		1	9						
10	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	127	1	21	2	N	2	2	8			60
						1464	3		2	9						
11	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	140	1	23	2	N	-0-					60
						1425	3									
12	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	142	1	325	2	N	-0-					60
						1159	3									
*01	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	131	1	47	2	N	1	1	8			60
						1526	3		1	9						

VAN SCHERPE "B" WELL #: 1 RRCID -> 167794 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 12945 PERF.11272 - 11402

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE "B" WELL #: 3 RRCID -> 169020 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 13093 PERF.11104 - 11179

08	496 N	421	-0-	-75	-0-	29	1	5	2	N	42					110
						341	3		46	9						
09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	44	1	7	2	N	15					125
						523	3		17	9						
10	651 N	605	-0-	-46	-0-	41	1	7	2	N	72					197
						478	3		79	9						
11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	59	1	10	2	N	46	197	1			46
						598	3		51	9						
12	817 N	817	-0-	-0-	-0-	66	1	151	2	N	57					103
						537	3		63	9						
*01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	47	1	17	2	N	10					113
						553	3		11	9						

JEFFRESS (VICKSBURG U)		//CONT.// 46088 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692														
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 16		RRCID -> 170797		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11418 - 11622								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 6		RRCID -> 171570		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH 12939 PERF.11158 - 11204								
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 3A		RRCID -> 172515		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 12165 PERF.11234 - 11382								
08	7254 X	6586	-0-	-668	-0-	507 1	82 2	N	27	180 1						36
						5967 3	30 9									
09	7229 X	7229	-0-	-0-	-0-	554 1	86 2	N	6							42
						6582 3	7 9									
10	7471 X	6728	-0-	-743	-0-	527 1	87 2	N	13							55
						6100 3	14 9									
11	7781 X	7781	-0-	-0-	-0-	681 1	114 2	N	42							97
						6940 3	46 9									
12	7471 X	7231	-0-	-240	-0-	618 1	1417 2	N	130	187 1						40
						5053 3	143 9									
*01	9603 X	9603	-0-	-0-	-0-	733 1	265 2	N	35	20 1						55
						8566 3	39 9									
-----																
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 4A		RRCID -> 174051		COMPL. DATE 05/21/2005		TOTAL DEPTH 12772 PERF.11336 - 11389								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
BRANN, REGINA		WELL #: 3		RRCID -> 176972		COMPL. DATE 04/23/2000		TOTAL DEPTH 12571 PERF.12179 - 12440								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 25		RRCID -> 178195		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9610 - 11342								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U)		//CONT.//		46088 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692									
BRANN, REGINA		WELL #:		8	RRCID ->	178640	COMPL. DATE	05/19/2000	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11669	- 11688	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COATES, G.		WELL #:		3	RRCID ->	194774	COMPL. DATE	04/15/2002	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11315	- 11416	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT "B"		WELL #:		11	RRCID ->	221282	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11184	- 11811
08	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	229 1	37 2	N	67	190 1		34
						2702 3	74 9					
09	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	222 1	34 2	N	80			114
						2637 3	88 9					
10	3038 X	2715	-0-	-323	-0-	208 1	35 2	N	57	2 8		169
						2409 3	63 9					
11	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	282 1	47 2	N	51	195 1		25
						2873 3	56 9					
12	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	263 1	604 2	N	50			75
						2153 3	55 9					
*01	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	329 1	119 2	N	212	193 1		94
						3849 3	233 9					

VAN SCHERPE GAS UNIT "B"		WELL #:		12	RRCID ->	224679	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11202	- 11600
08	3100 X	33	-0-	-3067	-0-	13 1	20 9	N	18			126
09	2850 X	236	-0-	-2614	-0-	26 1	2 2	N	48			174
						155 3	53 9					
10	341 X	267	-0-	-74	-0-	33 1	3 2	N	-0-	161 1		13
						231 3						
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	40 1	5 2	N	23			36
						278 3	25 9					
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	29 1	36 2	N	53			89
						127 3	58 9					
01	279 N	66	-0-	-213	-0-	2 1	1 2	N	36			125
						23 3	40 9					

VAN SCHERPE GAS UNIT "B"		WELL #:		14	RRCID ->	226393	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	12420	PERF.11363	- 11490
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U)		//CONT.//		46088 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692												
VAN SCHERPE P. GAS UNIT "B"		WELL #:		13	RRCID ->	227887	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11318 - 11348				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

JD JEFFRESS		WELL #:		42	RRCID ->	240332	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	11502	PERF.	11285 - 11400
08	6479 X	5541	-0-	-938	-0-	425 1	69 2	N	36	5 8		164
						5007 3	40 9					
09	7620 X	6632	-0-	-988	-0-	501 1	78 2	N	87	169 1	2 8	80
						5957 3	96 9					
10	8246 X	5117	-0-	-3129	-0-	400 1	66 2	N	24	6 8		98
						4625 3	26 9					
11	7980 X	6395	-0-	-1585	-0-	560 1	94 2	N	30	3 8		125
						5708 3	33 9					
12	6851 X	6117	-0-	-734	-0-	522 1	1197 2	N	117	189 1	2 8	51
						4269 3	129 9					
01	6851 X	1842	-0-	-5009	-0-	141 1	51 2	N	-0-			51
						1650 3						

OXY USA INC.		WELL #:		630591	RRCID ->	249714	COMPL. DATE	08/24/2008	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	11520 - 11750
BTLT		C		3								
08	7750 X	7057	-0-	-693	-0-	936 1	38 2	Y	117	160 1		56
						5954 3	129 9					
09	7500 X	6759	-0-	-741	-0-	862 1	34 2	Y	153	112 1		97
						5695 3	168 9					
10	6467 X	6467	-0-	-0-	-0-	777 1	33 2	Y	119	165 1		51
						5526 3	131 9					
11	6900 X	5909	-0-	-991	-0-	776 1	45 2	Y	104	86 1		69
						4974 3	114 9					
12	7068 X	5081	-0-	-1987	-0-	651 1	921 2	Y	132	153 1		48
						3364 3	145 9					
*01	7068 X	4362	-0-	-2706	-0-	4182 2	180 9	Y	164	95 0		117

XTO ENERGY INC.		WELL #:		945936	RRCID ->	184151	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	11830	PERF.	9596 - 11644
RENTFRO, RUSSELL		6										
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WHEELLOCK GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	197878	COMPL. DATE	02/21/2003	TOTAL DEPTH	11314	PERF.	11018 - 11200
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U)		//CONT.//		46088 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
RUSSELL RENTFRO		WELL #:		9	RRCID ->	234495	COMPL. DATE	03/01/2009	TOTAL DEPTH	11836	PERF.11177 - 11256	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V)				46088 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC				129692								
VAN SCHERPE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	053920	COMPL. DATE	11/04/1972	TOTAL DEPTH	12945	PERF. N/A	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JEFFRESS, J. D.				WELL #:	9	RRCID ->	059734	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	12563	PERF.11360 - 11605
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	51 1	8 2	N	-0-		-0-
							598 3					
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	52 1	8 2	N	-0-		-0-
							612 3					
10	682	N	526	-0-	-156	-0-	41 1	7 2	N	1	1 8	-0-
							477 3	1 9				
11	630	N	590	-0-	-40	-0-	52 1	9 2	N	-0-		-0-
							529 3					
12	682	N	646	-0-	-36	-0-	56 1	129 2	N	-0-		-0-
							461 3					
*01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	44 1	16 2	N	-0-		-0-
							512 3					

JEFFRESS, J. D.				WELL #:	11	RRCID ->	089849	COMPL. DATE	09/29/1980	TOTAL DEPTH	11725	PERF.11244 - 11636
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

VAN SCHERPE "B"				WELL #:	3	RRCID ->	096009	COMPL. DATE	11/02/1981	TOTAL DEPTH	13093	PERF.11381 - 11576
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-



-----														
JEFFRESS (VICKSBURG V)			//CONT.//		46088 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692									
VAN SCHERPE, P. GAS UNIT "B"			WELL #:		5	RRCID -> 132343			COMPL. DATE 10/19/1989			TOTAL DEPTH 12264 PERF. 11579 - 11937		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
08		7037 X	7037	-0-	-0-	-0-	536 1	87 2	N	93	187 1	1 8		94
							6312 3	102 9						
09		6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	509 1	79 2	N	78				172
							6046 3	86 9						
10		6742 X	6742	-0-	-0-	-0-	518 1	86 2	N	131	191 1	1 8		111
							5994 3	144 9						
11		7392 X	7392	-0-	-0-	-0-	641 1	108 2	N	94	195 1			10
							6540 3	103 9						
12		6982 X	6982	-0-	-0-	-0-	597 1	1370 2	N	118	1 8			127
							4885 3	130 9						
*01		5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	448 1	162 2	N	116	194 1			49
							5236 3	128 9						
-----														
JEFFRESS, J. D.			WELL #:		19	RRCID -> 165106			COMPL. DATE 06/10/2005			TOTAL DEPTH 12650 PERF. 11472 - 12487		
08		11067 X	10676	-0-	-391	-0-	821 1	133 2	N	50	2 8			175
							9667 3	55 9						
09		10787 X	10787	-0-	-0-	-0-	822 1	128 2	N	60	176 1	3 8		56
							9771 3	66 9						
10		10881 X	10715	-0-	-166	-0-	835 1	139 2	N	68	10 8			114
							9666 3	75 9						
11		10772 X	10772	-0-	-0-	-0-	944 1	159 2	N	42	4 8			152
							9623 3	46 9						
12		11160 X	10384	-0-	-776	-0-	899 1	2061 2	N	70	197 1	3 8		22
							7347 3	77 9						
*01		11170 X	11170	-0-	-0-	-0-	853 1	308 2	N	40				62
							9965 3	44 9						
-----														
COATES, GEORGE			WELL #:		1	RRCID -> 166581			COMPL. DATE 01/01/1998			TOTAL DEPTH 12946 PERF. 11684 - 11764		
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
VAN SCHERPE, P. "B"			WELL #:		6	RRCID -> 166969			COMPL. DATE 02/03/1998			TOTAL DEPTH 12100 PERF. 11651 - 12002		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----														
BRANN, REGINA			WELL #:		8	RRCID -> 178641			COMPL. DATE 05/26/2000			TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9263 - 9490		
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 JEFFRESS, J. D. WELL #: 8 RRCID -> 182953 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11254 - 11648

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

COATES, G. WELL #: 3 RRCID -> 194772 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF. N/A

08	1798 X	1055	-0-	-743	-0-	82	1	13	2	N	-0-	54
						960	3					
09	1740 X	616	-0-	-1124	-0-	47	1	7	2	N	-0-	54
						562	3					
10	1798 X	813	-0-	-985	-0-	64	1	11	2	N	-0-	54
						738	3					
11	2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	179	1	30	2	N	-0-	54
						1823	3					
12	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	93	1	214	2	N	-0-	54
						761	3					
*01	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	148	1	53	2	N	-0-	54
						1727	3					

VAN SCHERPE GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 215227 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11561 - 12524

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

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 219666 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11224 - 11420

08	2883 X	133	-0-	-2750	-0-	10	1	2	2	N	-0-	181
						121	3					
09	3180 X	143	-0-	-3037	-0-	11	1	2	2	N	-0-	181
						130	3					
10	3286 X	266	-0-	-3020	-0-	21	1	3	2	N	-0-	181
						242	3					
11	3180 X	152	-0-	-3028	-0-	13	1	2	2	N	-0-	181
						137	3					
12	1364 X	146	-0-	-1218	-0-	13	1	29	2	N	-0-	181
						104	3					
01	279 X	197	-0-	-82	-0-	15	1	5	2	N	-0-	181
						177	3					

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 221995 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11184 - 11811

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

JEFFRESS (VICKSBURG V)		//CONT.// 46088 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692								
VAN SCHERPE GAS UNIT "B"		WELL #: 12		RRCID -> 224820		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11202 - 11600		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT "B"		WELL #: 14		RRCID -> 226391		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 12420 PERF.11363 - 12055				
08	6851 X	6251	-0-	-600	-0-	470 1	76 2	N	160	190 1	2 8	69
						5529 3	176 9					
09	7257 X	7257	-0-	-0-	-0-	533 1	83 2	N	283	190 1		162
						6330 3	311 9					
10	7358 X	7358	-0-	-0-	-0-	555 1	92 2	N	262	190 1	2 8	232
						6423 3	288 9					
11	12487 X	12487	-0-	-0-	-0-	1075 1	181 2	N	248	385 1		95
						10958 3	273 9					
12	7715 X	7715	-0-	-0-	-0-	649 1	1487 2	N	251	191 1		155
						5303 3	276 9					
*01	7920 X	7920	-0-	-0-	-0-	586 1	212 2	N	254	194 1	3 8	212
						6843 3	279 9					

VAN SCHERPE, P. GAS UNIT "B"		WELL #: 13		RRCID -> 227844		COMPL. DATE 05/29/2007		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11318 - 11658				
08	3100 X	1442	-0-	-1658	-0-	107 1	17 2	N	52			154
						1261 3	57 9					
09	3000 X	1434	-0-	-1566	-0-	107 1	17 2	N	36			190
						1270 3	40 9					
10	2573 X	1393	-0-	-1180	-0-	108 1	18 2	N	18	186 1	1 8	21
						1247 3	20 9					
11	2340 X	1619	-0-	-721	-0-	135 1	23 2	N	81			102
						1372 3	89 9					
12	1636 X	1636	-0-	-0-	-0-	139 1	318 2	N	40	1 8		141
						1135 3	44 9					
*01	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	183 1	66 2	N	38			179
						2141 3	42 9					

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 050508		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 11810 PERF.11464 - 11647				
WHEELLOCK GAS UNIT O/A		WELL #: 1										
08	11439 X	6976	-0-	-4463	-0-	487 1	6251 3	Y	216	226 1		80
						238 9						
09	11070 X	9116	-0-	-1954	-0-	639 1	8229 3	Y	225	192 1		113
						248 9						
10	DLQ G-10	12794	-0-	12794	12794	809 1	11697 3	Y	262	274 1		101
						288 9						
11	DLQ G-10	8126	-0-	8126	20920	573 1	7290 3	Y	238	252 1		87
						1 4	262 9					
12	28516 X	7596	-0-	-20920	-0-	566 1	6747 3	Y	246	191 1		142
						12 4	271 9					
*01	6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	526 1	6138 3	Y	258	273 1		127
						8 4	284 9					

RENTFRO, RUSSELL		WELL #: 3		RRCID -> 055065		COMPL. DATE 04/07/1993		TOTAL DEPTH 12869 PERF.11557 - 11733				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V)		//CONT.//		46088 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
WHEELLOCK GAS UNIT O/A		WELL #:		3ST	RRCID ->	064569	COMPL. DATE	05/24/2008	TOTAL DEPTH	11834	PERF.11495	- 11585	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	13	1	166	3	Y	-0-		-0-
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	31	1	394	3	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	715	-0-	715	715	46	1	668	3	Y	1		1
11	DLQ G-10	388	-0-	388	1103	28	1	357	3	Y	3	3 1	1
12	600 N	322	-0-	-278	825	25	1	296	3	Y	-0-	1 1	-0-
*01	1174 N	349	-0-	-825	-0-	28	1	321	3	Y	-0-		-0-
-----													
RENTFRO, RUSSELL		WELL #:		5	RRCID ->	143691	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	13267	PERF.11389	- 11431	
08	5363 X	5197	-0-	-166	-0-	369	1	4740	3	Y	80	82 1	35
09	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	378	1	4866	3	Y	126	107 1	54
10	5084 X	4955	-0-	-129	-0-	312	1	4505	3	Y	125	147 1	32
11	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	400	1	5095	3	Y	115	96 1	51
12	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	442	1	5272	3	Y	158	103 1	106
*01	5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	443	1	5169	3	Y	159	191 1	74
-----													
WHEELLOCK GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	150170	COMPL. DATE	06/29/1994	TOTAL DEPTH	12650	PERF.11334	- 11546	
08	341 N	80	-0-	-261	-0-	6	1	74	3	Y	-0-	1 1	-0-
09	330 N	23	-0-	-307	-0-	2	1	21	3	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	47	-0-	47	47	3	1	44	3	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	22	-0-	22	69	2	1	20	3	Y	-0-		-0-
12	201 N	132	-0-	-69	-0-	10	1	122	3	Y	-0-		-0-
*01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-		-0-
-----													
WHEELLOCK GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	176687	COMPL. DATE	01/25/2000	TOTAL DEPTH	13172	PERF.12044	- 12818	
08	279 N	250	-0-	-29	-0-	17	1	223	3	Y	9	8 1	3
09	330 N	166	-0-	-164	-0-	11	1	147	3	Y	7	7 1	3
10	279 N	173	-0-	-106	-0-	11	1	156	3	Y	5	6 1	2
11	240 N	139	-0-	-101	-0-	10	1	125	3	Y	4	4 1	2
12	186 N	103	-0-	-83	-0-	8	1	89	3	Y	5	4 1	3
01	186 N	148	-0-	-38	-0-	11	1	134	3	Y	3	5 1	1

-----												
JEFFRESS (VICKSBURG V)			//CONT.// 46088 600		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO	
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
WHEELLOCK GAS UNIT O/A			WELL #: 8		RRCID -> 187000			COMPL. DATE 12/30/2001			TOTAL DEPTH 12700 PERF.11300 - 11662	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	20925 X	19325	-0-	-1600	-0-	1372 1 338 9	17615 3	Y	307	339 1	106	
09	20250 X	20229	-0-	-21	-0-	1436 1 306 9	18487 3	Y	278	243 1	141	
10	20925 X	20886	-0-	-39	-0-	1328 1 372 9	19186 3	Y	338	350 1	129	
11	20965 X	20965	-0-	-0-	-0-	1503 1 2 4	19128 3	Y	302	322 1	109	
12	21721 X	21721	-0-	-0-	-0-	1651 1 34 4	19675 3	Y	328	233 1	204	
*01	21869 X	21869	-0-	-0-	-0-	1702 1 26 4	19859 3	Y	256	331 1	129	
-----												
RUSSELL RENTFRO			WELL #: 7		RRCID -> 224306			COMPL. DATE 03/21/2008			TOTAL DEPTH 13200 PERF.11214 - 12775	
08	25482 X	21980	-0-	-3502	-0-	1568 1 283 9	20129 3	Y	257	280 1	110	
09	24660 X	23880	-0-	-780	-0-	1693 1 396 9	21791 3	Y	360	316 1	154	
10	24831 X	24222	-0-	-609	-0-	1542 1 404 9	22276 3	Y	367	423 1	98	
11	23675 X	23675	-0-	-0-	-0-	1698 1 1 4	21609 3	Y	334	303 1	129	
12	24676 X	23350	-0-	-1326	-0-	1782 1 36 4	21238 3	Y	267	206 1	190	
01	24676 X	23428	-0-	-1248	-0-	1815 1 27 4	21180 3	Y	369	387 1	172	
-----												
WHEELLOCK GAS UNIT			WELL #: 10		RRCID -> 231307			COMPL. DATE 09/06/2008			TOTAL DEPTH 13100 PERF.11352 - 11486	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
RUSSELL RENTFRO			WELL #: 8		RRCID -> 232153			COMPL. DATE 03/21/2008			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11262 - 12562	
08	22568 X	17533	-0-	-5035	-0-	191 1 111 9	17231 3	Y	101	128 1	49	
09	21953 X	21953	-0-	-0-	-0-	229 1 166 9	21558 3	Y	151	138 1	62	
10	20984 X	20984	-0-	-0-	-0-	202 1 157 9	20625 3	Y	143	165 1	40	
11	19209 X	19209	-0-	-0-	-0-	197 1 1 4	18868 3	Y	130	117 1	53	
12	18042 X	17375	-0-	-667	-0-	193 1 29 4	17023 3	Y	118	82 1	89	
*01	18257 X	18257	-0-	-0-	-0-	211 1 23 4	17916 3	Y	97	129 1	57	
-----												
WHEELLOCK GAS UNIT			WELL #: 11		RRCID -> 243587			COMPL. DATE 06/17/2008			TOTAL DEPTH 13100 PERF.11396 - 11510	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

JEFFRESS (VICKSBURG V)		//CONT.// 46088 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
RUSSELL RENTFRO		WELL #: 9		RRCID -> 248356		COMPL. DATE 09/23/2010		TOTAL DEPTH 11836 PERF.11037 - 11830		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	5363 X	5106	-0-	-257	-0-	360 1 127 9	4619 3	Y	115 131 1	47
09	5190 X	581	-0-	-4609	-0-	39 1 36 9	506 3	Y	33 63 1	17
10	6317 X	6317	-0-	-0-	-0-	401 1 119 9	5797 3	Y	108 86 1	39
11	6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	427 1 160 9	5438 3	Y	145 127 1	57
12	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	440 1 9 4	5245 3	Y	130 97 1	90
*01	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	442 1 7 4	5158 3	Y	148 166 1	72

JEFFRESS (VICKSBURG W)		46088 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
CANTERA OPERATING, LLC		129692								
COATES, GEORGE ETAL		WELL #: 1		RRCID -> 049529		COMPL. DATE 01/06/1970		TOTAL DEPTH 12946 PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JEFFRESS, J.D.		WELL #: 8		RRCID -> 058250		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 12860 PERF.11254 - 12402		
08	24794 X	24794	-0-	-0-	-0-	1906 1 22448 3	310 2 130 9	N	118 191 1 3 8	110
09	20813 X	20813	-0-	-0-	-0-	1591 1 18901 3	247 2 74 9	N	67 1 8	176
10	25265 X	4142	-0-	-21123	-0-	320 1 3699 3	53 2 70 9	N	64 192 1 3 8	45
11	24450 X	5910	-0-	-18540	-0-	515 1 5247 3	86 2 62 9	N	56	101
12	24800 X	2036	-0-	-22764	-0-	173 1 1412 3	396 2 55 9	N	50	151
01	24800 X	3301	-0-	-21499	-0-	250 1 2917 3	90 2 44 9	N	40 40 0	151

BRANN, REGINA		WELL #: 2J		RRCID -> 101979		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 12880 PERF.12490 - 12794		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

JEFFRESS, J.D.		WELL #: 19		RRCID -> 162445		COMPL. DATE 03/09/1997		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12022 - 12487		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JEFFRESS (VICKSBURG W)		//CONT.//		46088 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692									
VAN SCHERPE GU "B"		WELL #:		7	RRCID ->	172313	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	12710	PERF.11561 -	12524	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2914 X	1945	-0-	-969	-0-	149 1	24 2	N	17			67
							1753 3	19 9					
09		2970 X	1931	-0-	-1039	-0-	147 1	23 2	N	10			77
							1750 3	11 9					
10	DLQ	G-10	1441	-0-	1441	1441	112 1	19 2	N	12			89
							1297 3	13 9					
*11	DLQ	G-10	883	-0-	883	2324	72 1	13 2	N	-0-			89
							798 3						
*12	DLQ	G-10	3513	-0-	3513	5837	286 1	697 2	N	40			129
							2486 3	44 9					
01	DLQ	G-10	2001	-0-	2001	7838	153 1	55 2	N	10			139
							1782 3	11 9					
-----													
VAN SCHERPE GAS UNIT "B"				WELL #:	9	RRCID ->	175358	COMPL. DATE	10/18/1999	TOTAL DEPTH	12339	PERF.12025 -	12174
08		1147 N	1107	-0-	-40	-0-	78 1	13 2	N	91	192 1		115
							916 3	100 9					
09		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	86 1	13 2	N	61			176
							1018 3	67 9					
10		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	93 1	15 2	N	75	194 1		57
							1071 3	83 9					
11		1080 N	829	-0-	-251	-0-	69 1	12 2	N	38			95
							706 3	42 9					
12		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	116 1	267 2	N	17			112
							952 3	19 9					
01		1271 N	1191	-0-	-80	-0-	77 1	28 2	N	167	195 1		84
							902 3	184 9					
-----													
VAN SCHERPE GAS UNIT "B"				WELL #:	8	RRCID ->	176362	COMPL. DATE	08/01/1999	TOTAL DEPTH	12424	PERF.11870 -	11903
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BRANN, REGINA				WELL #:	3	RRCID ->	176974	COMPL. DATE	04/23/2000	TOTAL DEPTH	12571	PERF. 9958 -	12516
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
COATES, G.				WELL #:	3	RRCID ->	194773	COMPL. DATE	04/15/2002	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12346 -	12536
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----													
JEFFRESS (VICKSBURG W)			//CONT.//		46088 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO	
XTO ENERGY INC.					945936								
WHEELLOCK GAS UNIT O/A			WELL #:		4	RRCID -> 074286			COMPL. DATE 11/15/1977			TOTAL DEPTH 12650 PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WHEELLOCK GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 176689			COMPL. DATE 02/05/2000			TOTAL DEPTH 13172 PERF.12714 - 12818	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
WHEELLOCK GAS UNIT			WELL #:		10	RRCID -> 230399			COMPL. DATE 09/19/2007			TOTAL DEPTH 13100 PERF.11352 - 12932	
08	18042	X 14353	-0-	-3689	-0-	1016	1	13044	3	Y	266	309 1	89
						293	9						
09	17460	X 14107	-0-	-3353	-0-	999	1	12857	3	Y	228	200 1	117
						251	9						
10	15996	X 15234	-0-	-762	-0-	965	1	13943	3	Y	296	295 1	118
						326	9						
11	15345	X 15345	-0-	-0-	-0-	1094	1	13917	3	Y	303	305 1	116
						1	4	333	9				
12	15997	X 15997	-0-	-0-	-0-	1204	1	14352	3	Y	378	280 1	214
						25	4	416	9				
*01	15929	X 15929	-0-	-0-	-0-	1226	1	14312	3	Y	339	392 1	161
						18	4	373	9				
-----													
RUSSELL RENTFRO			WELL #:		8	RRCID -> 231960			COMPL. DATE 03/08/2008			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11262 - 11326	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
RUSSELL RENTFRO			WELL #:		7	RRCID -> 236917			COMPL. DATE 11/13/2006			TOTAL DEPTH 13200 PERF.12611 - 12775	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS (VICKSBURG W)		//CONT.// 46088 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WHEELLOCK GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 243584		COMPL. DATE 04/14/2009		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11232 - 12677		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	20925 X	20925	-0-	-0-	-0-	1488 1	19111 3	Y 296	333 1	103
						326 9				
09	12600 X	11832	-0-	-768	-0-	835 1	10748 3	Y 226	231 1	98
						249 9				
10	24025 X	20118	-0-	-3907	-0-	1289 1	18629 3	Y 182	194 1	86
						200 9				
11	22260 X	21075	-0-	-1185	-0-	1517 1	19296 3	Y 236	240 1	82
						2 4	260 9			
12	21669 X	21276	-0-	-393	-0-	1627 1	19389 3	Y 206	164 1	124
						33 4	227 9			
01	20925 X	17559	-0-	-3366	-0-	1360 1	15875 3	Y 276	271 1	129
						20 4	304 9			

JEFFRESS (VICKSBURG 7100)		46088 927		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
LRE OPERATING, LLC		511727							
FARLEY		WELL #: A 1		RRCID -> 242300		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6960 - 6980	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-

JEFFRESS (VICKSBURG 7380)		46088 933		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
XTO ENERGY INC.		945936							
RENTFRO, RUSSELL		WELL #: 2		RRCID -> 145368		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 9468 PERF. 5380 - 5660	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P)		46089 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
CANTERA OPERATING, LLC		129692							
PENNZOIL FEE		WELL #: 1V		RRCID -> 163430		COMPL. DATE 02/07/1997		TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9824 - 10919	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-

COATES "A"		WELL #: 31		RRCID -> 177918		COMPL. DATE 04/25/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9066 - 9362	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O/P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692																
COATES "A" WELL #: 32 RRCID -> 178021 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8598 - 9808																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		899 X	76		-0-	-823	-0-	6	1	1	2	N	-0-			132
								69	3							
09		150 X	76		-0-	-74	-0-	6	1	1	2	N	-0-			132
								69	3							
10		155 X	22		-0-	-133	-0-	2	1	20	3	N	-0-			132
11		150 X	1		-0-	-149	-0-	1	3			N	-0-			132
12		93 X	1		-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-			132
01		93 X	4		-0-	-89	-0-	4	3			N	-0-			132
COATES "A" WELL #: 26 RRCID -> 178637 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9110 - 9179																
08		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 179005 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9205 - 9300																
08		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COATES "C" WELL #: 1J RRCID -> 179878 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 13490 PERF. 9492 - 11032																
08		1406 X	1406		-0-	-0-	-0-	107	1	17	2	N	21	21	8	66
								1259	3	23	9					
09		1445 X	1445		-0-	-0-	-0-	108	1	17	2	N	31	11	8	86
								1286	3	34	9					
10		1364 X	1197		-0-	-167	-0-	91	1	15	2	N	31	31	8	86
								1057	3	34	9					
11		1350 X	1244		-0-	-106	-0-	109	1	18	2	N	8	8	8	86
								1108	3	9	9					
12		1488 X	1445		-0-	-43	-0-	125	1	287	2	N	9	9	8	86
								1023	3	10	9					
01		1488 X	1260		-0-	-228	-0-	96	1	35	2	N	2	2	8	86
								1127	3	2	9					
COATES "B" WELL #: 6 RRCID -> 180312 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13622 PERF. 9003 - 9612																
08		2917 N	2917		-0-	-0-	-0-	224	1	36	2	N	15	15	8	117
								2640	3	17	9					
09		3000 N	3332		-0-	332	332	255	1	40	2	N	7	7	8	117
								3029	3	8	9					
10		3100 N	2895		-0-	-205	127	226	1	38	2	N	10	10	8	117
								2620	3	11	9					
11		3000 N	3423		-0-	423	550	301	1	51	2	N	4	4	8	117
								3067	3	4	9					
12		3725 X	3175		-0-	-550	-0-	277	1	634	2	N	3	3	8	117
								2261	3	3	9					
*01		3209 X	3209		-0-	-0-	-0-	246	1	89	2	N	-0-			117
								2874	3							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O/P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 COATES "C" WELL #: 4 RRCID -> 181831 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9016 - 9554

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 182063 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF. 9535 - 9680

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

COATES 'B' WELL #: 1P RRCID -> 186036 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13458 PERF. 9624 - 10530

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

LRE OPERATING, LLC 511727  
 DEATRICK WELL #: 1 RRCID -> 191661 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 8218 - 8870

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

DEATRICK WELL #: 7 RRCID -> 193125 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9010

08	186 N	72	-0-	-114	-0-	64	3	8	9	Y	7					7
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	202	3	17	9	Y	15	5	1			17
10	DLQ G-10	216	-0-	216	-0-	199	3	17	9	Y	15					32
11	DLQ G-10	344	-0-	344	-0-	300	3	44	9	Y	40	25	1			47
12	946 N	386	-0-	-560	-0-	371	3	15	9	Y	14	57	1			4
*01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	417	3	13	9	Y	12					16

DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 193220 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8640 - 9029

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

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O/P)		//CONT.//		46089 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
LRE OPERATING, LLC		//CONT.//		511727									
DEATRICK		WELL #:		6	RRCID ->	193333	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	10015	PERF.	8166 - 9058	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	775 N	630	-0-	-145	-0-	630 3			Y	-0-			-0-
09	750 N	631	-0-	-119	-0-	631 3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1114	-0-	1114	1114	1114 3			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	884	-0-	884	1998	884 3			Y	-0-			-0-
12	1600 N	1469	-0-	-131	1867	1469 3			Y	-0-			-0-
*01	3100 N	1236	-0-	-1864	3	1233 3		3 9	Y	3			3

DEATRICK		WELL #:		8	RRCID ->	193375	COMPL. DATE	01/01/2003	TOTAL DEPTH	11603	PERF.	8686 - 9055
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FARLEY GU		WELL #:		1	RRCID ->	194579	COMPL. DATE	01/26/2003	TOTAL DEPTH	12712	PERF.	8346 - 8998
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FARLEY G. U.		WELL #:		2	RRCID ->	195987	COMPL. DATE	03/11/2003	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9060 - 9172
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K)		46089 399		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO				
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736										
COATES-DORCHESTER "C"		WELL #:		1	RRCID ->	243229	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	7780 - 7796
08	4464 #	4061	-0-	-403	-0-	3976 2	85 9	N	77	166 1		401
09	4260 #	3777	-0-	-483	-0-	3774 2	3 9	N	3			404
10	4402 #	4085	-0-	-317	-0-	4085 2		N	-0-			404
11	4050 #	3518	-0-	-532	-0-	3518 2		N	-0-			404
12	4185 #	3219	-0-	-966	-0-	3219 2		N	-0-			404
01	4092 #	3487	-0-	-605	-0-	3487 2		N	-0-			404

LRE OPERATING, LLC		511727		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HIDALGO		
DEATRICK		WELL #:		2	RRCID ->	195973	COMPL. DATE	05/09/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	7327 - 7478
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

-----													
JEFFRESS, E. (VICKSBURG K)		//CONT.//		46089 399	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
LRE OPERATING, LLC		//CONT.//		511727									
FARLEY		WELL #:		A 2	RRCID ->	195984	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	6630 - 6688	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
JEFFRESS, E. (VICKSBURG L)				46089 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC				129692									
COATES "A"		WELL #:		31	RRCID ->	177919	COMPL. DATE	04/25/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8563 - 8605	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
COATES "A"		WELL #:		32	RRCID ->	178022	COMPL. DATE	05/14/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8598 - 8714	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
COATES "A"		WELL #:		26	RRCID ->	178636	COMPL. DATE	04/07/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8530 - 8595	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
COATES "A"		WELL #:		5	RRCID ->	178647	COMPL. DATE	02/15/2000	TOTAL DEPTH	12501	PERF.	8628 - 9284	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
COATES "A"		WELL #:		29	RRCID ->	179006	COMPL. DATE	07/10/2000	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	8620 - 8689	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L)		//CONT.// 46089 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692									
COATES "A"		WELL #: 23		RRCID -> 179067		COMPL. DATE 08/23/2000		TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9016 - 9204			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
COATES "A"		WELL #: 21		RRCID -> 179646		COMPL. DATE 09/17/2000		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9008 - 9110			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
COATES "B"		WELL #: 6		RRCID -> 181475		COMPL. DATE 10/21/2000		TOTAL DEPTH 13622 PERF. 9003 - 9054			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
COATES "C"		WELL #: 4		RRCID -> 182730		COMPL. DATE 01/25/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9016 - 9076			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
COATES 'B'		WELL #: 1P		RRCID -> 186034		COMPL. DATE 12/21/2000		TOTAL DEPTH 13458 PERF. 9000 - 10530			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
COATES "A"		WELL #: 25		RRCID -> 209748		COMPL. DATE 09/24/2000		TOTAL DEPTH 13680 PERF. 9068 - 9124			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
COATES "B"		WELL #: 3P		RRCID -> 222982		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 13610 PERF. 9067 - 10486			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L)		//CONT.//		46089 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692									
COATES "A"		WELL #:		24	RRCID ->	242945	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	8644 - 8674	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
LRE OPERATING, LLC				511727									
DEATRICK		WELL #:		5	RRCID ->	192997	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	8329 - 8395	
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	249	3	9 9	Y	8			19
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	244	3	13 9	Y	12	14 1		17
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	223	3	4 9	Y	4			21
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	234	3	22 9	Y	20	16 1		25
12	279 N	227	-0-	-52	-0-	217	3	10 9	Y	9	31 1		3
*01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	216	3	11 9	Y	10			13
DEATRICK		WELL #:		7	RRCID ->	193126	COMPL. DATE	12/21/2002	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8244 - 8324	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DEATRICK		WELL #:		6	RRCID ->	193334	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	10015	PERF.	8166 - 8234	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
FARLEY		WELL #:		A 2	RRCID ->	194420	COMPL. DATE	03/31/2003	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	8880 - 9033	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
FARLEY G. U.		WELL #:		1	RRCID ->	194577	COMPL. DATE	01/26/2003	TOTAL DEPTH	12712	PERF.	7842 - 8474	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			230
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			230
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			230
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			230
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			230
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			230

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L)		//CONT.//		46089 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
LRE OPERATING, LLC		//CONT.//		511727										
DEATRICK		WELL #:		1	RRCID ->	194861	COMPL. DATE	08/20/2002	TOTAL DEPTH	14820	PERF.	8218 - 8292		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARLEY G. U.		WELL #:		2	RRCID ->	195988	COMPL. DATE	03/11/2003	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	8390 - 8473		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S)		46089 490		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC		129692										
COATES "A"		WELL #:		26	RRCID ->	177914	COMPL. DATE	03/29/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8530 - 9736
08	1953 X	1430	-0-	-523	-0-	109 1	18 2	N	16	16 8		54
						1285 3	18 9					
09	1710 X	582	-0-	-1128	-0-	43 1	7 2	N	22	12 8		64
						508 3	24 9					
10	1767 X	101	-0-	-1666	-0-	6 1	1 2	N	23	23 8		64
						69 3	25 9					
11	1620 X	134	-0-	-1486	-0-	12 1	2 2	N	-0-			64
						120 3						
12	558 N	234	-0-	-324	-0-	20 1	47 2	N	-0-			64
						167 3						
*01	612 N	612	-0-	-0-	-0-	47 1	17 2	N	4	4 8		64
						544 3	4 9					

COATES "A"		WELL #:		31	RRCID ->	177917	COMPL. DATE	04/25/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8563 - 9766
08	155 X	118	-0-	-37	-0-	9 1	1 2	N	1	56 1		60
						107 3	1 9					
09	150 X	54	-0-	-96	-0-	4 1	1 2	N	-0-			60
						49 3						
10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			60
11	150 X	6	-0-	-144	-0-	1 1	5 3	N	-0-			60
12	124 X	32	-0-	-92	-0-	3 1	6 2	N	-0-			60
						23 3						
01	124 X	16	-0-	-108	-0-	1 1	15 3	N	-0-			60

COATES "A"		WELL #:		29	RRCID ->	179008	COMPL. DATE	06/30/2000	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	9662 - 9824		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



JEFFRESS, E. (VICKSBURG S)		//CONT.// 46089 490		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692							
COATES "A"		WELL #: 23		RRCID -> 179066		COMPL. DATE 08/21/2000		TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9636 - 9834	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
COATES "A"		WELL #: 21		RRCID -> 179645		COMPL. DATE 09/17/2000		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9734 - 9858	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
COATES "A"		WELL #: 33		RRCID -> 180085		COMPL. DATE 10/02/2000		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9772 - 9902	
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				72
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				72
10	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 3			72
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				72
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				72
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				72
COATES "C"		WELL #: 1J		RRCID -> 180424		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 13490 PERF.10822 - 11032	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
COATES 'A'		WELL #: 28		RRCID -> 181050		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 12870 PERF. 9855 - 9930	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
COATES "C"		WELL #: 3		RRCID -> 182062		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 12964 PERF.11852 - 11856	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
COATES "H"		WELL #: 3		RRCID -> 190294		COMPL. DATE 06/20/2002		TOTAL DEPTH 14030 PERF.10902 - 11142	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S)		//CONT.//		46089 490	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692									
COATES "A"		WELL #:		10	RRCID ->	191121	COMPL. DATE	09/09/2002	TOTAL DEPTH	14137	PERF.11634	- 11705	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		930 X	230	-0-	-700	-0-	18 1	3 2	N	-0-			80
							209 3						
09		720 X	51	-0-	-669	-0-	4 1	1 2	N	-0-			80
							46 3						
10		310 X	53	-0-	-257	-0-	4 1	1 2	N	-0-			80
							48 3						
11		1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	125 1	21 2	N	-0-			80
							1276 3						
12		669 X	669	-0-	-0-	-0-	58 1	134 2	N	-0-			80
							477 3						
*01		743 X	743	-0-	-0-	-0-	57 1	21 2	N	-0-			80
							665 3						
-----													
COATES "A"		WELL #:		8J	RRCID ->	191263	COMPL. DATE	06/26/2002	TOTAL DEPTH	13350	PERF.11347	- 11434	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
CASTILLO DEEP GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	194655	COMPL. DATE	01/14/2003	TOTAL DEPTH	14100	PERF.11704	- 11817	
08		4774 X	1256	-0-	-3518	-0-	95 1	15 2	N	28	3 8	154	
							1115 3	31 9					
09		4620 X	543	-0-	-4077	-0-	40 1	6 2	N	18	150 1	22	
							477 3	20 9					
10		4774 X	1350	-0-	-3424	-0-	106 1	18 2	N	4	4 8	22	
							1222 3	4 9					
*11		4290 X	2007	-0-	-2283	-0-	161 1	29 2	N	38	5 8	55	
							1775 3	42 9					
*12		3999 X	1255	-0-	-2744	-0-	103 1	249 2	N	2	2 8	55	
							901 3	2 9					
*01		3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	273 1	99 2	N	62	5 8	112	
							3187 3	68 9					
-----													
COATES "A"		WELL #:		34	RRCID ->	195386	COMPL. DATE	03/02/2003	TOTAL DEPTH	13173	PERF.11590	- 11664	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
COATES "A"		WELL #:		35	RRCID ->	195997	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	13601	PERF.11521	- 11697	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	



JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) CANTERA OPERATING, LLC COATES "A"		//CONT.// 46089 500 //CONT.// 129692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 3 RRCID -> 061993 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11768 - 12370																
08	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	280	1	46	2	N	51	4	8			73
						3301	3	56	9							
09	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	263	1	41	2	N	32	3	8			102
						3122	3	35	9							
10	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	247	1	41	2	N	32	6	8			128
						2863	3	35	9							
11	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	266	1	45	2	N	50	1	8			177
						2708	3	55	9							
12	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	287	1	658	2	N	95	191	1	1	8	80
						2347	3	105	9							
*01	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	254	1	92	2	N	1	1	8			80
						2963	3	1	9							
-----																
SALINAS, B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084465 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11987 - 12060																
08	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	123	1	20	2	N	27	1	8			46
						1452	3	30	9							
09	1620 N	1568	-0-	-52	-0-	118	1	18	2	N	28					74
						1401	3	31	9							
10	1581 N	1562	-0-	-19	-0-	120	1	20	2	N	31	1	8			104
						1388	3	34	9							
11	1560 N	1548	-0-	-12	-0-	136	1	23	2	N	-0-					104
						1389	3									
12	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	141	1	322	2	N	1					105
						1149	3	1	9							
*01	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	124	1	45	2	N	6	4	8			107
						1449	3	7	9							
-----																
COATES "A" WELL #: 7 RRCID -> 088450 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11636 - 12271																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
-----																
COATES "A" WELL #: 6 RRCID -> 092833 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 12512 PERF.11908 - 12382																
08	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	165	1	27	2	N	23	1	8			96
						1946	3	25	9							
09	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	166	1	26	2	N	13	2	8			107
						1972	3	14	9							
10	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	141	1	23	2	N	3	3	8			107
						1637	3	3	9							
11	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	196	1	33	2	N	1	1	8			107
						1995	3	1	9							
12	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	137	1	314	2	N	3	1	8			109
						1121	3	3	9							
*01	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	136	1	49	2	N	-0-					109
						1589	3									
-----																
COATES "A" WELL #: 4 RRCID -> 095708 COMPL. DATE 09/05/1981 TOTAL DEPTH 13280 PERF.12930 - 12321																
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 COATES "H" WELL #: 2 RRCID -> 163042 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13220 - 13481

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	178	1	29	2	N	1			70
						2099	3	1	9					
09	2250 N	2224	-0-	-26	-0-	171	1	27	2	N	-0-			70
						2026	3							
10	2263 N	1983	-0-	-280	-0-	156	1	26	2	N	-0-			70
						1801	3							
11	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	233	1	39	2	N	-0-			70
						2370	3							
12	2294 N	2046	-0-	-248	-0-	178	1	409	2	N	-0-			70
						1459	3							
*01	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	162	1	58	2	N	-0-			70
						1891	3							

COATES "A" WELL #: 15 RRCID -> 166090 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11592 - 12533

08	7757 X	7757	-0-	-0-	-0-	589	1	96	2	N	123	192	1	4	8	124
						6937	3	135	9							
09	7530 X	7437	-0-	-93	-0-	562	1	87	2	N	97	3	8			218
						6681	3	107	9							
10	7781 X	6038	-0-	-1743	-0-	464	1	77	2	N	112	189	1	6	8	135
						5374	3	123	9							
*11	7530 X	5271	-0-	-2259	-0-	422	1	77	2	N	108	3	8			240
						4653	3	119	9							
*12	7719 X	7348	-0-	-371	-0-	599	1	1443	2	N	78	194	1	1	8	123
						5220	3	86	9							
*01	7719 X	7373	-0-	-346	-0-	548	1	198	2	N	203	186	1	3	8	137
						6404	3	223	9							

COATES "B" WELL #: 5 RRCID -> 168643 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11913 - 12660

08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	23	1	4	2	N	1	1	8			45
						276	3	1	9							
09	1140 N	256	-0-	-884	-0-	20	1	3	2	N	-0-					45
						233	3									
10	403 N	101	-0-	-302	-0-	8	1	1	2	N	-0-					45
						92	3									
11	300 N	56	-0-	-244	-0-	5	1	1	2	N	-0-					45
						50	3									
12	279 N	51	-0-	-228	-0-	4	1	10	2	N	-0-					45
						37	3									
01	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-					45

COATES "A" WELL #: 18 RRCID -> 174018 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11478 - 12644

08	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	350	1	57	2	N	4	4	8			133
						4120	3	4	9							
09	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	343	1	53	2	N	15	3	8			145
						4078	3	17	9							
10	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	215	1	36	2	N	6	6	8			145
						2487	3	7	9							
11	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	286	1	48	2	N	4	1	8			148
						2917	3	4	9							
12	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	415	1	951	2	N	1	1	8			148
						3392	3	1	9							
*01	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	327	1	118	2	N	1	1	8			148
						3822	3	1	9							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692														
COATES "A" WELL #: 19 RRCID -> 174021 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11812 - 12696														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3999 X	1089	-0-	-2910	-0-	84 1	14 2	985 3	6 9	N	5	148 1	4 8	33
09	3870 X	1097	-0-	-2773	-0-	84 1	13 2	997 3	3 9	N	3	3 8		33
10	3720 X	1054	-0-	-2666	-0-	82 1	14 2	951 3	7 9	N	6	6 8		33
11	3240 X	2010	-0-	-1230	-0-	177 1	30 2	1803 3		N	-0-			33
12	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	282 1	646 2	2302 3		N	-0-			33
*01	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	296 1	107 2	3454 3	46 9	N	42	2 8		73
COATES "A" WELL #: 16 RRCID -> 174062 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11772 - 12508														
08	527 N	389	-0-	-138	-0-	29 1	5 2	347 3	8 9	N	7			47
09	570 N	235	-0-	-335	-0-	17 1	3 2	201 3	14 9	N	13	1 8		59
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			59
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			59
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			59
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
COATES "A" WELL #: 20 RRCID -> 174083 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11810 - 12628														
08	62 N	24	-0-	-38	-0-	2 1	22 3			N	-0-			115
09	120 N	4	-0-	-116	-0-	4 3				N	-0-			115
10	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 3				N	-0-			115
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	1 1	11 3			N	-0-			115
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	2 2			N	-0-			115
*01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3			N	-0-			115
COATES "A" WELL #: 22 RRCID -> 174816 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 12990 PERF.11826 - 12754														
08	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	381 1	62 2	4484 3	61 9	N	55	4 8		71
09	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	362 1	56 2	4300 3	68 9	N	62	3 8		130
10	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	169 1	28 2	1961 3	47 9	N	43	6 8		167
11	1680 X	1395	-0-	-285	-0-	123 1	21 2	1251 3		N	-0-			167
12	1736 X	1692	-0-	-44	-0-	144 1	331 2	1181 3	36 9	N	33	166 1		34
*01	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	377 1	136 2	4398 3	122 9	N	111	2 8		143
COATES "A" WELL #: 23 RRCID -> 175392 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9016 - 12358														
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			80
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			80
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692																	
COATES "A" WELL #: 21 RRCID -> 175498 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9008 - 12398																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		12 N		3	-0-	-9		2 3		1 9	N		1				106
09		76 N		76	-0-	-0-		6 1		1 2	N	-0-			67 1		106
								69 3									
10		92 N		92	-0-	-0-		7 1		1 2	N	-0-					106
								84 3									
*11		8 N		8	-0-	-0-		1 1		7 3	N	-0-		1 7			105
*12		93 N		11	-0-	-82		1 1		2 2	N	-0-					105
								8 3									
01		93 N		10	-0-	-83		1 1		9 3	N	-0-					105
COATES "B" WELL #: 6 RRCID -> 176125 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 13622 PERF. 11946 - 13300																	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COATES "A" WELL #: 27 RRCID -> 176679 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 11756 - 12349																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10		1	-0-	1	-0-	-0-		1 3			N	-0-					65
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
COATES "A" WELL #: 25 RRCID -> 176789 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 13680 PERF. 9068 - 13419																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
COATES "A" WELL #: 28 RRCID -> 176918 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF. 9855 - 12436																	
08		2449 X	2304	-0-	-145	-0-		175 1		28 2	N	38		9 8			57
								2059 3		42 9							
09		2583 X	2583	-0-	-0-	-0-		196 1		30 2	N	26		8 8			75
								2328 3		29 9							
10		2449 X	841	-0-	-1608	-0-		65 1		11 2	N	16		16 8			75
								747 3		18 9							
11		2220 X	730	-0-	-1490	-0-		64 1		11 2	N	-0-					75
								655 3									
12		2046 N	621	-0-	-1425	-0-		54 1		124 2	N	3		3 8			75
								440 3		3 9							
01		837 N	536	-0-	-301	-0-		41 1		15 2	N	1		1 8			75
								479 3		1 9							



-----																
JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)		//CONT.//		46089 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO						
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692												
COATES "A"		WELL #:		29	RRCID ->	176938	COMPL. DATE	06/30/2000	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	8620	- 12407			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
08		109 N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	1	2	N	-0-	107	1		34
							100	3								
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				34
10		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				34
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				34
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				34
*01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				34
-----																
COATES "B"		WELL #:		7	RRCID ->	177045	COMPL. DATE	09/28/2004	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	11912	- 12758			
08		1085 N	58	-0-	-1027	-0-	2	1	27	3	N	26	24	8		79
							29	9								
09		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	153	1	24	2	N	4	4	8		79
							1815	3	4	9						
10		789 N	789	-0-	-0-	-0-	61	1	10	2	N	6	6	8		79
							711	3	7	9						
11		60 N	11	-0-	-49	-0-	1	1	9	3	N	1	1	8		79
							1	9								
12		3019 N	3019	-0-	-0-	-0-	263	1	603	2	N	2	2	8		79
							2151	3	2	9						
*01		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	115	1	41	2	N	-0-				79
							1342	3								
-----																
COATES "A"		WELL #:		30	RRCID ->	177758	COMPL. DATE	03/30/2000	TOTAL DEPTH	12830	PERF.	11605	- 12378			
08		6789 X	6148	-0-	-641	-0-	474	1	77	2	N	11	4	8		39
							5585	3	12	9						
09		6720 X	6514	-0-	-206	-0-	497	1	77	2	N	36	3	8		72
							5900	3	40	9						
10		6944 X	5563	-0-	-1381	-0-	436	1	72	2	N	6	6	8		72
							5048	3	7	9						
11		6720 X	6000	-0-	-720	-0-	527	1	89	2	N	6	1	8		77
							5377	3	7	9						
12		6727 X	6082	-0-	-645	-0-	520	1	1193	2	N	106	1	8		182
							4252	3	117	9						
01		6727 X	5406	-0-	-1321	-0-	406	1	147	2	N	98	193	1	1 8	86
							4745	3	108	9						
-----																
COATES "C"		WELL #:		3	RRCID ->	181141	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	12964	PERF.	9535	- 12802			
08		2015 N	1223	-0-	-792	-0-	92	1	15	2	N	27	19	8		20
							1086	3	30	9						
09		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	137	1	21	2	N	10	10	8		20
							1628	3	11	9						
10		1860 N	1645	-0-	-215	-0-	127	1	21	2	N	29	29	8		20
							1465	3	32	9						
*11		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	136	1	25	2	N	27	13	8		34
							1506	3	30	9						
*12		1860 N	1597	-0-	-263	-0-	131	1	316	2	N	7	7	8		34
							1142	3	8	9						
*01		1643 N	232	-0-	-1411	-0-	16	1	6	2	N	20				54
							188	3	22	9						

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) CANTERA OPERATING, LLC COATES "C"		//CONT.// //CONT.//	46089 500 129692	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
COATES "C"		WELL #:	2	RRCID ->	181584	COMPL. DATE	12/29/1999	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	11246	-	13438				
08		23498 X	21622	-0-	-1876	-0-	1657 1	269 2	N		164	22	8			173	
09		22590 X	21029	-0-	-1561	-0-	19516 3	180 9	N		143	177	1	12	8	127	
10		22971 X	19590	-0-	-3381	-0-	1601 1	249 2	N		159	194	1	31	8	61	
*11		22230 X	18149	-0-	-4081	-0-	19022 3	157 9	N		127	8	8			180	
*12		21731 X	18564	-0-	-3167	-0-	1524 1	253 2	N		130	196	1	7	8	107	
*01		21731 X	17259	-0-	-4472	-0-	17638 3	175 9	N		134	182	1	9	8	50	
							1474 1	268 2	N								
							16267 3	140 9	N								
							1520 1	3702 2	N								
							13199 3	143 9	N								
							1312 1	474 2	N								
							15326 3	147 9	N								
COATES "B"		WELL #:	8	RRCID ->	186009	COMPL. DATE	02/04/2003	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	13355	-	13543				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-	
COATES "H"		WELL #:	3	RRCID ->	190287	COMPL. DATE	07/19/2002	TOTAL DEPTH	14030	PERF.	12893	-	13329				
08		2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	194 1	32 2	N		41	9	8			164	
09		2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2284 3	45 9	N		33	5	8			192	
10		2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	192 1	30 2	N		48	16	8			224	
*11		2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2283 3	36 9	N		34	178	1	60	7	15	
*12		2635 N	2353	-0-	-282	-0-	196 1	32 2	N		24	4	8			35	
01		2542 N	2430	-0-	-112	-0-	2267 3	53 9	N		30	1	8			64	
							208 1	38 2	N								
							2291 3	37 9	N								
							192 1	468 2	N								
							1667 3	26 9	N								
							184 1	66 2	N								
							2147 3	33 9	N								
COATES "A"		WELL #:	34	RRCID ->	195385	COMPL. DATE	03/21/2004	TOTAL DEPTH	13173	PERF.	11382	-	12887				
08		2976 X	2908	-0-	-68	-0-	224 1	36 2	N		4	4	8			14	
09		2880 X	2832	-0-	-48	-0-	2644 3	4 9	N		37	3	8			48	
10		2976 X	2021	-0-	-955	-0-	214 1	33 2	N		6	6	8			48	
11		2880 X	1216	-0-	-1664	-0-	2544 3	41 9	N		1	14	7	1	8	34	
12		2914 N	1912	-0-	-1002	-0-	158 1	26 2	N		11	1	8			44	
*01		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	1830 3	7 9	N		20					64	
							107 1	18 2	N								
							1090 3	1 9	N								
							166 1	380 2	N								
							1354 3	12 9	N								
							179 1	65 2	N								
							2090 3	22 9	N								

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 COATES "A" WELL #: 35 RRCID -> 195995 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 13601 PERF.12242 - 12251

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	27	1	4	2	N	114	109	1			28
						315	3	125	9							
09	450 N	161	-0-	-289	-0-	12	1	2	2	N	-0-					28
						147	3									
10	434 N	156	-0-	-278	-0-	12	1	2	2	N	-0-					28
						142	3									
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					28
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					28
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					28

COATES "A" WELL #: 36 RRCID -> 227020 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12562 - 13165

08	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	690	1	61	2	N	16	128	1	4	8	31
						4447	3	18	9							
09	5010 X	2706	-0-	-2304	-0-	485	1	28	2	N	24	3	8			52
						2167	3	26	9							
10	5890 X	1706	-0-	-4184	-0-	420	1	18	2	N	18	6	8			64
						1248	3	20	9							
*11	5700 X	1253	-0-	-4447	-0-	380	1	14	2	N	1	1	8			64
						858	3	1	9							
*12	3968 X	1021	-0-	-2947	-0-	371	1	142	2	N	1	1	8			64
						507	3	1	9							
01	3968 X	888	-0-	-3080	-0-	357	1	16	2	N	-0-					64
						515	3									

COATES "A" WELL #: 39 RRCID -> 231898 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12639 - 12991

08	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	427	1	69	2	N	58	115	1	8	8	68
						5025	3	64	9							
09	6000 X	5490	-0-	-510	-0-	416	1	65	2	N	57	5	8			120
						4946	3	63	9							
10	6200 X	5655	-0-	-545	-0-	443	1	73	2	N	12	7	8			125
						5126	3	13	9							
11	6927 X	6927	-0-	-0-	-0-	604	1	102	2	N	53	1	8			177
						6163	3	58	9							
12	6534 X	6534	-0-	-0-	-0-	562	1	1290	2	N	75	193	1	1	8	58
						4599	3	83	9							
*01	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	450	1	162	2	N	81	1	8			138
						5254	3	89	9							

COATES "A" WELL #: 37 RRCID -> 232193 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 13443 PERF.12770 - 13252

08	558 N	414	-0-	-144	-0-	32	1	5	2	N	4	52	1			14
						373	3	4	9							
09	660 N	390	-0-	-270	-0-	30	1	5	2	N	-0-					14
						355	3									
10	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	81	1	13	2	N	41					55
						938	3	45	9							
*11	973 N	973	-0-	-0-	-0-	80	1	14	2	N	-0-	2	7			53
						879	3									
*12	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	119	1	290	2	N	4	1	8			56
						1034	3	4	9							
*01	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	87	1	31	2	N	11	1	8			66
						1016	3	12	9							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) CANTERA OPERATING, LLC SALINAS, M.		//CONT.// //CONT.//	46089 500 129692	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
SALINAS, M.		WELL #:	14	RRCID ->	232249	COMPL. DATE	10/08/2007	TOTAL DEPTH	13355	PERF.	12546 - 12930
08	9024 X	9024	-0-	-0-	-0-	1555 1 7357 3	101 2 11 9	N	10	180 1	3 8 26
09	7616 X	7616	-0-	-0-	-0-	1405 1 6001 3	79 2 131 9	N	119	1 8	144
10	8362 X	8362	-0-	-0-	-0-	1507 1 6682 3	96 2 77 9	N	70	185 1	2 8 27
11	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	1311 1 4187 3	69 2 22 9	N	20		47
12	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	1197 1 2187 3	613 2 238 9	N	216	200 1	63
*01	7697 X	7697	-0-	-0-	-0-	1441 1 5965 3	184 2 107 9	N	97	8 8	152
-----											
SALINAS, M.		WELL #:	14	RRCID ->	234943	COMPL. DATE	01/27/2008	TOTAL DEPTH	13615	PERF.	N/A
08	6262 X	5891	-0-	-371	-0-	447 1 5268 3	73 2 103 9	N	94	138 1	3 8 82
09	6060 X	5630	-0-	-430	-0-	430 1 5107 3	67 2 26 9	N	24	1 8	105
10	6231 X	5490	-0-	-741	-0-	426 1 4926 3	71 2 67 9	N	61	2 8	164
*11	6030 X	5979	-0-	-51	-0-	465 1 5133 3	85 2 296 9	N	269	189 1	1 7 243
*12	5890 X	5267	-0-	-623	-0-	433 1 3762 3	1055 2 17 9	N	15	1 8	257
*01	5890 X	5461	-0-	-429	-0-	418 1 4884 3	151 2 8 9	N	7	7 8	257
-----											
COATES "A"		WELL #:	38	RRCID ->	236578	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11943 - 12498
08	899 N	774	-0-	-125	-0-	57 1 677 3	9 2 31 9	N	28	164 1	1 8 63
09	930 N	633	-0-	-297	-0-	45 1 536 3	7 2 45 9	N	41	2 8	102
10	863 N	863	-0-	-0-	-0-	66 1 769 3	11 2 17 9	N	15		117
11	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	106 1 1080 3	18 2 43 9	N	39		156
12	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	97 1 794 3	223 2 69 9	N	63	178 1	41
*01	936 N	936	-0-	-0-	-0-	69 1 805 3	25 2 37 9	N	34	1 8	74
-----											
COATES "A"		WELL #:	40	RRCID ->	239553	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	12745	PERF.	12032 - 12454
08	1333 N	725	-0-	-608	-0-	342 1 348 3	5 2 30 9	N	27	71 1	3 8 38
09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	329 1 319 3	4 2 12 9	N	11	2 8	47
10	836 N	836	-0-	-0-	-0-	353 1 467 3	7 2 9 9	N	8	8 8	47
11	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	371 1 699 3	12 2 34 9	N	31	3 8	75
12	682 N	563	-0-	-119	-0-	333 1 171 3	48 2 11 9	N	10	2 8	83
01	837 N	621	-0-	-216	-0-	335 1 264 3	8 2 14 9	N	13	1 8	95

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 COATES "A" WELL #: 41 RRCID -> 240318 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12392 - 12874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3658 X	2730	-0-	-928	-0-	208	1	34	2	N	37	62	1	8	8	71
						2447	3	41	9							
09	3090 X	3011	-0-	-79	-0-	230	1	36	2	N	16	5	8			82
						2727	3	18	9							
10	2790 X	904	-0-	-1886	-0-	69	1	11	2	N	23	10	8			95
						799	3	25	9							
*11	2700 X	622	-0-	-2078	-0-	50	1	9	2	N	14	6	7	3	8	100
						548	3	15	9							
*12	2263 X	1865	-0-	-398	-0-	154	1	374	2	N	2	2	8			100
						1335	3	2	9							
*01	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	114	1	41	2	N	-0-					100
						1334	3									

COATES "A" WELL #: 42 RRCID -> 241744 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11942 - 12512

08	5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	451	1	73	2	N	93	47	1	4	8	76
						5310	3	102	9							
09	5970 X	5921	-0-	-49	-0-	446	1	69	2	N	102	3	8			175
						5294	3	112	9							
10	6169 X	5006	-0-	-1163	-0-	385	1	64	2	N	86	184	1	6	8	71
						4462	3	95	9							
11	5970 X	4171	-0-	-1799	-0-	362	1	61	2	N	55	1	8			125
						3687	3	61	9							
*12	6107 X	3997	-0-	-2110	-0-	323	1	786	2	N	78	179	1	1	8	23
						2802	3	86	9							
01	6107 X	4969	-0-	-1138	-0-	374	1	135	2	N	85	1	8			107
						4366	3	94	9							

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736  
 COATES-DORCHESTER "B" WELL #: 1 RRCID -> 230917 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12506 - 12586

08	1302 N	1054	-0-	-248	-0-	300	1	732	2	N	20					244
						22	9									
09	1230 N	866	-0-	-364	-0-	170	1	675	2	N	19					263
						21	9									
10	1302 N	1026	-0-	-276	-0-	240	1	775	2	N	10					273
						11	9									
11	1020 N	457	-0-	-563	-0-	130	1	326	2	N	1	180	1			94
						1	9									
12	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					94
*01	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	150	1	852	2	N	32					126
						35	9									

JEFFRESS, E. (10,400 SD) 46089 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 LRE OPERATING, LLC 511727  
 DEATRICK WELL #: 1 RRCID -> 191420 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 8218 - 10514

08	6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	5992	3	42	9	Y	38					83
						5752	3	24	9	Y	22	61	1			44
09	5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	5728	3	10	9	Y	9					53
10	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	5692	3	77	9	Y	70	41	1			82
						6167	3	52	9	Y	47	115	1			14
11	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	6167	3	77	9	Y	70	41	1			82
						5992	3	52	9	Y	47	115	1			14
12	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	5992	3	52	9	Y	47	115	1			14
*01	5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	5814	3	66	9	Y	60					74

DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 193219 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7327 - 10245

08	465 N	388	-0-	-77	-0-	382	3	6	9	Y	5					11
						511	3	31	9	Y	28	8	1			31
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	472	3	18	9	Y	16					47
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	472	3	18	9	Y	16					47
						529	3	21	9	Y	19	36	1			30
11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	529	3	21	9	Y	19	36	1			30
						471	3	9	9	Y	8	36	1			2
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	471	3	9	9	Y	8	36	1			2
*01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	524	3	15	9	Y	14					16

JEFFRESS, E. (10,400 SD)		//CONT.//		46089 900	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
LRE OPERATING, LLC		//CONT.//		511727									
DEATRICK		WELL #:		8	RRCID ->	193373	COMPL. DATE	02/28/2003	TOTAL DEPTH	11603	PERF.	8686 - 9055	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	7107 X	7107	-0-	-0-	-0-	7030	3	77	9	Y	70		143
09	6851 X	6851	-0-	-0-	-0-	6806	3	45	9	Y	41	105 1	79
10	6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	6766	3	22	9	Y	20		99
11	6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	6075	3	88	9	Y	80	77 1	102
12	6460 X	6460	-0-	-0-	-0-	6379	3	81	9	Y	74	154 1	22
*01	7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	7066	3	99	9	Y	90		112

FARLEY G. U.		WELL #:		2	RRCID ->	194421	COMPL. DATE	03/12/2003	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	8390 - 9906	
08	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2947	3	36	9	N	33		138
09	2910 X	2889	-0-	-21	-0-	2881	3	8	9	N	7		145
10	3007 X	2859	-0-	-148	-0-	2801	3	58	9	N	53		198
11	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3039	3	78	9	N	71	194 1	75
12	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3061	3	61	9	N	55		130
*01	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	2978	3	47	9	N	43		173

JEFFRESS, N (VKSBG, LO)		46090 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC		129692											
JEFFRESS, J. D.		WELL #:		5ST	RRCID ->	053426	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	12819	PERF.	11150 - 11345	
08	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	282	1	46	2	N	54	2 8	227
09	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3319	3	59	9				
10	3720 X	3614	-0-	-106	-0-	280	1	43	2	N	53	196 1	82
11	3600 X	3455	-0-	-145	-0-	3323	3	58	9			2 8	
12	3813 X	3702	-0-	-111	-0-	278	1	46	2	N	70	3 8	149
01	3813 X	3657	-0-	-156	-0-	3213	3	77	9				
						299	1	50	2	N	54	188 1	13
						3047	3	59	9			2 8	
						317	1	727	2	N	60	1 8	72
						2592	3	66	9				
						275	1	99	2	N	66	1 8	137
						3210	3	73	9				

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		7	RRCID ->	054930	COMPL. DATE	12/22/1972	TOTAL DEPTH	13222	PERF.	N/A	
08	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	204	1	33	2	N	24	1 8	76
09	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2407	3	26	9				
10	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	189	1	29	2	N	44		120
11	2400 N	2343	-0-	-57	-0-	2241	3	48	9				
12	3100 N	3154	-0-	54	54	194	1	32	2	N	50	3 8	167
01	2480 N	2111	-0-	-369	-0-	2245	3	55	9				
						203	1	34	2	N	36	189 1	13
						2066	3	40	9			1 8	
						270	1	618	2	N	55	1 8	67
						2205	3	61	9				
						159	1	57	2	N	38		105
						1853	3	42	9				

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		12	RRCID ->	092367	COMPL. DATE	01/25/1981	TOTAL DEPTH	11519	PERF.	11304 - 11435	
08	787 N	787	-0-	-0-	-0-	61	1	10	2	N	-0-		54
09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	716	3						
10	837 N	605	-0-	-232	-0-	57	1	9	2	N	-0-		54
11	750 N	513	-0-	-237	-0-	672	3						
12	775 N	480	-0-	-295	-0-	47	1	8	2	N	1	1 8	54
*01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	549	3	1	9				
						45	1	8	2	N	-0-		54
						460	3						
						42	1	96	2	N	-0-		54
						342	3						
						59	1	21	2	N	-0-	19 0	35
						685	3						

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) CANTERA OPERATING, LLC JEFFRESS, J. D.		//CONT.// //CONT.//	46090 500 129692	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO											
		WELL #:	23	RRCID -> 176915	COMPL. DATE 05/31/2006	TOTAL DEPTH 12565	PERF.10673	- 10917									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
JEFFRESS, J. D.		WELL #:	26	RRCID -> 178494	COMPL. DATE 08/13/1900	TOTAL DEPTH 12450	PERF. 7234	- 10218									
08		3317 X	1953	-0-	-1364	-0-	146	1	24	2	N	60	53	8			94
							1717	3	66	9							
09		3210 X	2064	-0-	-1146	-0-	156	1	24	2	N	30	19	8			105
							1851	3	33	9							
10		3317 X	2066	-0-	-1251	-0-	158	1	26	2	N	48	41	8			112
							1829	3	53	9							
11		3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	283	1	47	2	N	19	19	8			112
							2881	3	21	9							
12		3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	281	1	645	2	N	60	35	8			137
							2299	3	66	9							
*01		3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	251	1	91	2	N	104	194	1	19	8	28
							2928	3	114	9							
BRANN, REGINA		WELL #:	10	RRCID -> 180422	COMPL. DATE 11/02/2000	TOTAL DEPTH 11800	PERF. 9397	- 11544									
08		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	149	1	24	2	N	14	3	8			60
							1751	3	15	9							
09		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	108	1	17	2	N	11	1	8			70
							1279	3	12	9							
10		1333 N	877	-0-	-456	-0-	66	1	11	2	N	30	5	8			95
							767	3	33	9							
11		1890 N	1667	-0-	-223	-0-	146	1	25	2	N	3	3	8			95
							1493	3	3	9							
12		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	153	1	350	2	N	61	2	8			154
							1249	3	67	9							
*01		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	136	1	49	2	N	33					187
							1590	3	36	9							
JEFFRESS, J. D.		WELL #:	32	RRCID -> 181569	COMPL. DATE 12/30/2000	TOTAL DEPTH 11300	PERF.10652	- 10849									
08		8773 X	3689	-0-	-5084	-0-	282	1	46	2	N	35	3	8			49
							3322	3	39	9							
09		9277 X	9277	-0-	-0-	-0-	710	1	110	2	N	23	2	8			70
							8432	3	25	9							
10		8773 X	6576	-0-	-2197	-0-	515	1	85	2	N	14	3	8			81
							5961	3	15	9							
11		8554 X	8554	-0-	-0-	-0-	751	1	126	2	N	15	4	8			92
							7660	3	17	9							
12		9579 X	7446	-0-	-2133	-0-	645	1	1479	2	N	45	3	8			134
							5272	3	50	9							
01		9579 X	7235	-0-	-2344	-0-	548	1	198	2	N	75	192	1			17
							6406	3	83	9							
JEFFRESS, J. D.		WELL #:	30	RRCID -> 181918	COMPL. DATE 12/11/2000	TOTAL DEPTH 11001	PERF.10731	- 10837									
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-





JEFFRESS, N (VKSGB, LO) CANTERA OPERATING, LLC JEFFRESS, J. D.		//CONT.// 46090 500 //CONT.// 129692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
		WELL #: 34		RRCID -> 185715		COMPL. DATE 05/13/2001		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 8034 - 10727			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
08	4309 X	3586	-0-	-723	-0-	275 1 3243 3	45 2 23 9	N	21	3 8	147		
09	3960 X	3241	-0-	-719	-0-	247 1 2937 3	38 2 19 9	N	17	3 8	161		
10	4092 X	2574	-0-	-1518	-0-	199 1 2308 3	33 2 34 9	N	31	5 8	187		
*11	3960 X	3679	-0-	-281	-0-	299 1 3300 3	54 2 26 9	N	24	189 1	5 8	17	
*12	3875 X	3557	-0-	-318	-0-	287 1 2494 3	699 2 77 9	N	70	3 8	84		
*01	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	274 1 3200 3	99 2 45 9	N	41	40 0	1 8	84	
-----													
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 35		RRCID -> 191437		COMPL. DATE 09/24/2002		TOTAL DEPTH 11621		PERF.11101 - 11252			
08	6045 X	3527	-0-	-2518	-0-	263 1 3097 3	43 2 124 9	Y	113	2 8	186		
09	6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	457 1 5425 3	71 2 146 9	Y	133	135 1	1 8	183	
10	6169 X	5911	-0-	-258	-0-	448 1 5184 3	74 2 205 9	Y	186	137 1	8 8	224	
11	5970 X	5881	-0-	-89	-0-	499 1 5083 3	84 2 215 9	Y	195	274 1	4 8	141	
12	6293 X	6094	-0-	-199	-0-	515 1 4213 3	1182 2 184 9	Y	167	137 1	3 8	168	
*01	7106 X	7106	-0-	-0-	-0-	526 1 6150 3	190 2 240 9	Y	218	84 0	138 1	164	
-----													
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 38		RRCID -> 194239		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11215 - 11362			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109	
-----													
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 36		RRCID -> 194617		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11254 - 11446			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22	
-----													
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 37		RRCID -> 194792		COMPL. DATE 12/29/2002		TOTAL DEPTH 11650		PERF.11124 - 11247			
08	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	135 1 1589 3	22 2 55 9	Y	50	2 8	80		
09	1800 N	1741	-0-	-59	-0-	129 1 1529 3	20 2 63 9	Y	57	58 1	1 8	78	
10	1829 N	1675	-0-	-154	-0-	125 1 1441 3	21 2 88 9	Y	80	59 1	3 8	96	
11	1740 N	1735	-0-	-5	-0-	145 1 1475 3	24 2 91 9	Y	83	117 1	2 8	60	
12	1798 N	1788	-0-	-10	-0-	149 1 1218 3	342 2 79 9	Y	72	59 1	1 8	72	
*01	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	191 1 2230 3	69 2 102 9	Y	93	36 0	59 1	70	

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) CANTERA OPERATING, LLC J.D. JEFFRESS		//CONT.// //CONT.//	46090 500 129692	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO							
		WELL #:	27	RRCID ->	204528	COMPL. DATE	05/22/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10704 - 10750		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
OXY USA INC. BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:	630591 8	RRCID ->	052536	COMPL. DATE	04/05/1972	TOTAL DEPTH	12488	PERF.	N/A		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:	15	RRCID ->	086123	COMPL. DATE	08/21/1979	TOTAL DEPTH	13105	PERF.	11382 - 11484		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
BTLT "A"		WELL #:	4	RRCID ->	182053	COMPL. DATE	12/29/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9246 - 10956		
08	1488	X	1073	-0-	-415	-0-	6 2	1061 3	N	5			80
09	1410	X	1396	-0-	-14	-0-	6 9 7 2	1378 3	N	10			90
10	1457	N	1386	-0-	-71	-0-	11 9 7 2	1371 3	N	7			97
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-	8 9		N	3			100
12	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-			N	121			221
*01	3100	N	9859	-0-	6759	6759	9859 2		N	-0-	141 7		80
-----													
BTLT B		WELL #:	4	RRCID ->	225281	COMPL. DATE	08/00/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	9910 - 10944		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54 7		-0-
-----													
BTLT B		WELL #:	5	RRCID ->	225328	COMPL. DATE	01/24/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10834 - 11070		
08	47895	X	42470	-0-	-5425	-0-	4108 1	6446 2	Y	407	375 1		101
09	43230	X	38321	-0-	-4909	-0-	31468 3	448 9					77
10	39520	X	39520	-0-	-0-	-0-	3996 1	161 2	Y	308	332 1		72
11	38460	X	30678	-0-	-7782	-0-	33825 3	339 9					67
12	39742	X	28731	-0-	-11011	-0-	3909 1	345 2	Y	375	380 1		33
*01	39742	X	14861	-0-	-24881	-0-	34853 3	413 9					18
							3189 1	168 2	Y	329	334 1		
							26959 3	362 9					
							3068 1	25301 3	Y	329	363 1		
							362 9						
							14572 2	289 9	Y	263	278 0		

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, N (VKSBG, LO)		//CONT.//		46090 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
XTO ENERGY INC.				945936									
RENTFRO, RUSSELL		WELL #:		3	RRCID ->	180774	COMPL. DATE	11/29/2000	TOTAL DEPTH	12869	PERF.10422	- 10466	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	341 N	147	-0-	-194	-0-	10 1	124 3	Y		12	17 1		3
						13 9							
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-	3 1		-0-
10	310 N	296	-0-	-14	-0-	18 1	254 3	Y		22	12 1		10
						24 9							
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	26 1	336 3	Y		64	51 1		23
						70 9							
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	28 1	337 3	Y		28	29 1		22
						1 4	31 9						
01	310 N	234	-0-	-76	-0-	17 1	199 3	Y		16	32 1		6
						18 9							

RENTFRO, RUSSELL		WELL #:		6	RRCID ->	197895	COMPL. DATE	06/02/2003	TOTAL DEPTH	11830	PERF.10663	- 11644	
08	17949 X	13716	-0-	-4233	-0-	984 1	12633 3	Y		90	112 1		37
						99 9							
09	18785 X	18785	-0-	-0-	-0-	1342 1	17274 3	Y		154	126 1		65
						169 9							
10	19592 X	14841	-0-	-4751	-0-	949 1	13707 3	Y		168	184 1		49
						185 9							
11	18960 X	9449	-0-	-9511	-0-	677 1	8607 3	Y		150	151 1		48
						165 9							
12	19406 X	5039	-0-	-14367	-0-	386 1	4595 3	Y		45	58 1		35
						8 4	50 9						
01	19406 X	3970	-0-	-15436	-0-	309 1	3601 3	Y		50	60 1		25
						5 4	55 9						

WHEELLOCK GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	198108	COMPL. DATE	11/29/2002	TOTAL DEPTH	11314	PERF.10364	- 10450
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V)		46091 075		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
CANTERA OPERATING, LLC		129692											
COATES "F" GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	161738	COMPL. DATE	06/30/1997	TOTAL DEPTH	13250	PERF.12688	- 12772	
08	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	78 1	13 2	Y		38			64
						923 3	42 9						
09	1020 N	811	-0-	-209	-0-	59 1	9 2	Y		35			99
						704 3	39 9						
10	1147 N	679	-0-	-468	-0-	52 1	9 2	Y		18			117
						598 3	20 9						
11	1020 N	947	-0-	-73	-0-	81 1	14 2	Y		25			142
						824 3	28 9						
12	889 N	889	-0-	-0-	-0-	73 1	168 2	Y		45			187
						598 3	50 9						
*01	890 N	890	-0-	-0-	-0-	64 1	23 2	Y		48	193 1		42
						750 3	53 9						

BOREN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	163597	COMPL. DATE	01/23/1997	TOTAL DEPTH	13575	PERF.12865	- 13376
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V) CANTERA OPERATING, LLC BOREN GU		//CONT.// 46091 075 //CONT.// 129692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE	
-----											
08	403 N	367	-0-	-36	-0-	28 1	5 2	N	5	5 8	10
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	328 3	6 9	N	1	1 8	10
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	44 1	7 2	N	16	16 8	10
11	360 N	288	-0-	-72	-0-	518 3	1 9	N	1	1 8	10
12	589 N	344	-0-	-245	-0-	27 1	4 2	N	2	2 8	10
01	372 N	289	-0-	-83	-0-	313 3	18 9	N	-0-		10
						25 1	4 2	N			
						258 3	1 9	N			
						30 1	68 2	N			
						244 3	2 9	N			
						22 1	8 2	N			
						259 3					
-----											
COATES "F" GU		WELL #: 5		RRCID -> 164436		COMPL. DATE 05/08/1997		TOTAL DEPTH 13550		PERF.12802 - 13390	
08	1767 X	1298	-0-	-469	-0-	100 1	16 2	N	3	3 8	42
09	1636 X	1636	-0-	-0-	-0-	1179 3	3 9	N	3	3 8	42
10	1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	125 1	19 2	N	12	12 8	42
11	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	1489 3	3 9	N	16	3 8	55
12	1705 N	1413	-0-	-292	-0-	141 1	23 2	N	2	2 8	55
01	1798 N	1331	-0-	-467	-0-	1631 3	13 9	N	-0-		55
						195 1	33 2	N			
						1992 3	18 9	N			
						123 1	282 2	N			
						1006 3	2 9	N			
						102 1	37 2	N			
						1192 3					
-----											
MACHAC GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 170231		COMPL. DATE 05/23/1998		TOTAL DEPTH 13650		PERF.12706 - 12860	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LEONARD GU		WELL #: 1		RRCID -> 171659		COMPL. DATE 09/09/1998		TOTAL DEPTH 15525		PERF.14644 - 14966	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MACHAC GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 173169		COMPL. DATE 05/09/1999		TOTAL DEPTH 15750		PERF.13330 - 13360	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V) //CONT.// 46091 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175174 COMPL. DATE 09/12/1999 TOTAL DEPTH 13766 PERF.11445 - 11492

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

BOREN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175719 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13069 - 13228

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

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191201 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 13913 PERF.12759 - 13100

08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	79	1	13	2	Y	-0-					-0-
							936	3									
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	81	1	13	2	Y	-0-					-0-
							963	3									
10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	90	1	15	2	Y	-0-					-0-
							1037	3									
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	90	1	15	2	Y	-0-					-0-
							922	3									
12	1085	N	972	-0-	-113	-0-	85	1	194	2	Y	-0-					-0-
							693	3									
01	1147	N	910	-0-	-237	-0-	70	1	25	2	Y	-0-					-0-
							815	3									

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC 129692  
 MACHAC GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109029 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 13590 PERF.11413 - 11254

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163815 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 14243 PERF.11994 - 14110

08	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	343	1	56	2	N	11	2	8			179
							4042	3									
09	4110	X	3646	-0-	-464	-0-	278	1	43	2	N	25	2	8			202
							3297	3									
10	4247	X	3326	-0-	-921	-0-	259	1	43	2	N	29	190	1	4	8	37
							2992	3									
*11	4320	X	4319	-0-	-1	-0-	351	1	64	2	N	28	3	8			62
							3873	3									
*12	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	374	1	910	2	N	3	3	8			62
							3245	3									
*01	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	341	1	123	2	N	47					109
							3987	3	52	9							

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A)		//CONT.//		46091 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO												
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692																		
COATES "E" GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	164454	COMPL. DATE	08/01/1997	TOTAL DEPTH	12340	PERF.	11938 - 12089										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE								
08	589 N	163	-0-	-426	-0-	13 1	2 2	N	-0-					-0-								
09	330 N	122	-0-	-208	-0-	148 3	9 1	1 2	N	-0-				-0-								
10	186 N	177	-0-	-9	-0-	112 3	14 1	2 2	N	-0-				-0-								
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	161 3	18 1	3 2	N	-0-				-0-								
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	179 3	13 1	29 2	N	-0-				-0-								
01	186 N	131	-0-	-55	-0-	104 3	10 1	4 2	N	-0-				-0-								
						117 3																
DE AUSTIN-CASTILLO GU													WELL #:	3	RRCID ->	164672	COMPL. DATE	08/31/1997	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	12235 - 12665
08	2511 X	2448	-0-	-63	-0-	189 1	31 2	N	1	1 8				157								
09	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2227 3	215 1	33 2	N	43	1 8			199								
10	2294 X	1831	-0-	-463	-0-	2559 3	143 1	24 2	N	13	183 1	5 8		24								
*11	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	1650 3	220 1	40 2	N	44	3 8			65								
*12	2945 X	2846	-0-	-99	-0-	2431 3	234 1	570 2	N	7	1 8			71								
01	2945 X	2612	-0-	-333	-0-	2034 3	195 1	70 2	N	61	1 8			131								
						2280 3		67 9														
DE AUSTIN-CASTILLO GU													WELL #:	4	RRCID ->	165693	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	12118 - 12354
08	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	162 1	26 2	N	3	3 8				92								
09	3000 N	3634	-0-	634	634	1911 3	279 1	43 2	N	2	2 8			92								
10	3100 N	2888	-0-	-212	422	3310 3	226 1	2 9	N	5	5 8			92								
*11	3000 N	2582	-0-	-418	4	2618 3	211 1	38 2	N	3	3 8			92								
*12	3100 X	1355	-0-	-1745	-0-	2330 3	112 1	272 2	N	2	2 8			92								
01	3100 X	1975	-0-	-1125	-0-	969 3	151 1	55 2	N	-0-				92								
						1769 3																
MACHAC GAS UNIT													WELL #:	2	RRCID ->	167790	COMPL. DATE	05/09/1999	TOTAL DEPTH	15750	PERF.	12173 - 12270
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-								

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 COATES "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168676 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12187 - 12334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	873 N	873	-0-	-0-	-0-	67	1	11	2	N	9	1	8	67
						785	3	10	9					
09	930 N	925	-0-	-5	-0-	70	1	11	2	N	11			78
						832	3	12	9					
10	930 N	603	-0-	-327	-0-	46	1	8	2	N	11	2	8	87
						537	3	12	9					
11	840 N	1	-0-	-839	-0-	1	3			N	-0-			87
12	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	130	1	298	2	N	18			105
						1062	3	20	9					
*01	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	92	1	33	2	N	5			110
						1072	3	6	9					

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170230 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11282 - 11441

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

ADAME GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170940 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 14375 PERF. 0 - 12375

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 172620 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11298 - 11486

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

MACHAC GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173184 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 13600 PERF. N/A

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

-----  
 JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 CASTILLO-FLORES GU WELL #: 4 RRCID -> 174498 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9977 - 11566  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1209 N	245	-0-	-964	-0-	16	1	3	2	N	35	34	8	135
						187	3	39	9					
09	1230 N	164	-0-	-1066	-0-	12	1	2	2	N	6	6	8	135
						143	3	7	9					
10	868 N	415	-0-	-453	-0-	33	1	5	2	N	-0-			135
						377	3							
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			135
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	31	1	72	2	N	5	5	8	135
						257	3	6	9					
*01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	46	1	17	2	N	-0-			135
						540	3							

-----  
 ADAME GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175036 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 14504 PERF.11849 - 12007  
 -----

08	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	231	1	37	2	N	41	3	8	178
						2716	3	45	9					
09	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	173	1	27	2	N	24	185	1	15
						2058	3	26	9				2	8
10	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	235	1	39	2	N	35	7	8	43
						2725	3	39	9					
*11	1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	151	1	28	2	N	40	3	8	80
						1671	3	44	9					
*12	1271 X	1229	-0-	-42	-0-	100	1	241	2	N	14	2	8	92
						873	3	15	9					
*01	1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	142	1	51	2	N	12	1	8	103
						1665	3	13	9					

-----  
 COATES "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175980 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 14814 PERF.12075 - 12253  
 -----

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

-----  
 CASTILLO-FLORES GU WELL #: 5 RRCID -> 176036 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11186 - 12300  
 -----

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----  
 ADAME GU WELL #: 4 RRCID -> 176146 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11976 - 12234  
 -----

08	4805 X	3744	-0-	-1061	-0-	287	1	47	2	N	26	4	8	74
						3381	3	29	9					
09	4830 X	3249	-0-	-1581	-0-	247	1	38	2	N	25	2	8	97
						2936	3	28	9					
10	4991 X	3600	-0-	-1391	-0-	280	1	46	2	N	29	6	8	120
						3242	3	32	9					
*11	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	423	1	77	2	N	66	6	8	180
						4665	3	73	9					
*12	4588 X	4250	-0-	-338	-0-	348	1	837	2	N	34	2	8	212
						3028	3	37	9					
*01	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	298	1	108	2	N	55	195	1	67
						3479	3	61	9			5	8	





OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A)		//CONT.//		46091 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591										
DUSEK, F. J. TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	171579	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	14320	PERF.	12430	- 12818	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-			18 2	3216 3	N	44	31	1	114
09	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-			48 9	3237 3	N	38	67	1	85
10	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-			16 2	3079 3	N	26			111
11	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-			42 9		N	44	76	1	79
12	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-			16 2		N	33			112
*01	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-			29 9	4115 2	N	-0-	9	7	103
DUSEK, F. J. TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	171697	COMPL. DATE	12/19/1998	TOTAL DEPTH	13140	PERF.	12532	- 12871	
08	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-			20 2	3632 3	N	67	82	1	77
09	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-			74 9	3239 3	N	17			94
10	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-			15 2	3196 3	N	7			101
11	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-			19 9		N	83	112	1	72
12	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			16 2		N	30			102
*01	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-			8 9	4051 2	N	46			148
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		26	RRCID ->	172439	COMPL. DATE	01/20/1999	TOTAL DEPTH	13003	PERF.	12534	- 12585	
08	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-			-0-
09	1140 X	581	-0-	-559	-0-			11 1	562 2	Y	7	7	0	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			8 9		Y	-0-			-0-
11	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-			-0-
12	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-			-0-
01	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-			-0-
DUSEK, F. J. TRUST		WELL #:		5	RRCID ->	172511	COMPL. DATE	02/24/1999	TOTAL DEPTH	13212	PERF.	12603	- 12928	
08	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-			14 2	2504 3	N	30	77	1	54
09	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-			33 9	2530 3	N	20			74
10	2046 N	1905	-0-	-141	-0-			12 2	1879 3	N	15			89
11	2280 N	-0-	-0-	-2280	-0-			22 9		N	33			122
12	2356 N	-0-	-0-	-2356	-0-			9 2		N	52	122	1	52
*01	3100 N	3298	-0-	198	-0-			17 9	3274 2	N	22			74
DUSEK, F. J. TRUST		WELL #:		4	RRCID ->	173111	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	13900	PERF.	12782	- 12998	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	7	-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		27	RRCID ->	173167	COMPL. DATE	03/10/1999	TOTAL DEPTH	12886	PERF.	12442	- 12718	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A)		//CONT.// 46091 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
DUSEK, F. J. TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 173860		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12696 - 13013				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	7	-0-
-----														
DUSEK, F. J. TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 174028		COMPL. DATE 08/05/1999		TOTAL DEPTH 13080		PERF.12470 - 12848				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	7	-0-
-----														
DUSEK, F. J. TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 175101		COMPL. DATE 10/21/1999		TOTAL DEPTH 13150		PERF.12617 - 13034				
08	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	24	2	4241	3	N	53	77	1	60
						58	9							
09	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	19	2	4022	3	N	27			87
						30	9							
10	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	20	2	3887	3	N	69	99	1	57
						76	9							
11	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	24			81
12	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	68	23	1	126
*01	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	5025	2	72	9	N	65	121	0	70
-----														
BELL		WELL #: 1		RRCID -> 176328		COMPL. DATE 11/20/1999		TOTAL DEPTH 13104		PERF.12544 - 12972				
08	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	19	2	3260	3	N	27	52	1	32
						30	9							
09	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	17	2	3528	3	N	31	38	1	25
						34	9							
10	3100 X	2391	-0-	-709	-0-	12	2	2369	3	N	9			34
						10	9							
11	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	42	14	1	62
12	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	28	63	1	27
*01	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	4717	2	20	9	N	18	30	0	15
-----														
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 29		RRCID -> 178623		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 14250		PERF.12370 - 12605				
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 31		RRCID -> 181149		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 13621		PERF.11474 - 13080				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-





JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO		CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692		BOREN GU WELL #: 3 RRCID -> 162772 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 14315 PERF.13602 - 14106							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	558 N	256	-0-	-302	-0-	18 1 216 3	3 2 19 9	N			37
09	443 N	443	-0-	-0-	-0-	34 1 404 3	5 2	N			37
10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	42 1 490 3	7 2	N			37
11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	52 1 535 3	9 2 3 9	N			40
12	617 N	617	-0-	-0-	-0-	54 1 440 3	123 2	N			40
*01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	44 1 520 3	16 2	N			40
BOREN GU WELL #: 4 RRCID -> 162841 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 14872 PERF.14072 - 14608											
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
COATES "F" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163958 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13227 - 13696											
08	744 N	657	-0-	-87	-0-	44 1 522 3	7 2 84 9	N			127
09	630 N	407	-0-	-223	-0-	31 1 371 3	5 2	N			127
10	651 N	368	-0-	-283	-0-	29 1 334 3	5 2	N			127
11	630 N	493	-0-	-137	-0-	43 1 443 3	7 2	N	20 7		107
12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	55 1 448 3	126 2 7 9	N			113
*01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	35 1 413 3	13 2	N			113
CASTILLO DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164146 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13871 - 13993											
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			-0-
BOYT WELL #: 1 RRCID -> 165236 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 14710 PERF.13582 - 14400											
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	14 1 171 3	2 2	N			47
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	9 1 110 3	1 2	N			47
10	155 N	105	-0-	-50	-0-	8 1 96 3	1 2	N			47
11	180 N	132	-0-	-48	-0-	12 1 118 3	2 2	N			47
12	124 N	90	-0-	-34	-0-	8 1 64 3	18 2	N			47
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	6 1 66 3	2 2	N			47

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 COATES "F" GU WELL #: 6 RRCID -> 167597 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 15755 PERF.12800 - 13650

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	273 1 3218 3	44 2 24 9	N	22	2 8	64
09	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	268 1 3190 3	42 2 8 9	N	7	1 8	70
10	2697 X	2672	-0-	-25	-0-	208 1 2410 3	35 2 19 9	N	17	3 8	84
11	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	322 1 3286 3	54 2 19 9	N	17	20 7 1 8	80
12	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	292 1 2385 3	669 2 11 9	N	10	1 8	89
*01	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	252 1 2948 3	91 2 6 9	N	5		94

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170232 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11282 - 13258

08	1798 N	1499	-0-	-299	-0-	116 1 1363 3	19 2 1 9	N	1	1 8	114
09	1770 N	1569	-0-	-201	-0-	120 1 1429 3	19 2 1 9	N	1	1 8	114
10	1581 N	1553	-0-	-28	-0-	121 1 1406 3	20 2 6 9	N	5	5 8	114
11	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	163 1 1659 3	27 2 1 9	N	1	1 8	114
12	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	151 1 1238 3	347 2 1 9	N	1	1 8	114
*01	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	129 1 1504 3	46 2 208 9	N	189	189 1	114

DUBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170470 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 16537 PERF.15136 - 15734

08	922 N	922	-0-	-0-	-0-	71 1 839 3	12 2	N	-0-		-0-
09	1110 N	771	-0-	-339	-0-	59 1 703 3	9 2	N	-0-		-0-
10	465 N	28	-0-	-437	-0-	2 1	26 3	N	-0-		-0-
11	900 N	56	-0-	-844	-0-	5 1 50 3	1 2	N	-0-		-0-
12	940 N	940	-0-	-0-	-0-	82 1 670 3	188 2	N	-0-		-0-
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 3		N	-0-		-0-

DUBE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170510 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 16155 PERF.15229 - 15760

08	155 N	85	-0-	-70	-0-	7 1 77 3	1 2	N	-0-		16
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	10 1 118 3	2 2	N	-0-		16
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	7 1 81 3	1 2	N	-0-		16
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	10 1 104 3	2 2	N	-0-		16
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	10 1 80 3	22 2	N	-0-		16
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	7 1 81 3	3 2	N	-0-		16

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 COASTAL FEE 75 WELL #: 1WD RRCID -> 170658 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5310 - 5550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEONARD GU WELL #: 1 RRCID -> 171550 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14644 - 15204

08	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	96	1	16 2	N	-0-			43
						1127	3						
09	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	178	1	28 2	N	-0-			43
						2117	3						
10	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	109	1	18 2	N	-0-			43
						1263	3						
11	1200 N	1072	-0-	-128	-0-	94	1	16 2	N	-0-			43
						962	3						
12	2387 N	653	-0-	-1734	-0-	57	1	131 2	N	-0-			43
						465	3						
01	1395 N	423	-0-	-972	-0-	32	1	12 2	N	-0-			43
						379	3						

MACHAC GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 172321 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12272 - 13418

08	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	219	1	36 2	N	41	1 8		206
						2584	3	45 9					
09	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	262	1	41 2	N	8	193 1	1 8	20
						3111	3	9 9					
10	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	156	1	26 2	N	-0-			20
						1805	3						
11	5968 X	5968	-0-	-0-	-0-	520	1	87 2	N	56	4 8		72
						5299	3	62 9					
12	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	350	1	803 2	N	3	3 8		72
						2865	3	3 9					
*01	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	303	1	110 2	N	8			80
						3545	3	9 9					

FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175173 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13766 PERF.11445 - 13510

08	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	3		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-			-0-
10	409 X	405	-0-	-4	-0-	32	1	5 2	N	-0-			-0-
						368	3						
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	40	1	7 2	N	-0-			-0-
						411	3						
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	27	1	63 2	N	-0-			-0-
						223	3						
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-



JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 COATES "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175977 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 14814 PERF.12075 - 14430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	169	1	27	2	N	28	1	8			58
						1989	3	31	9							
09	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	166	1	26	2	N	25	1	8			82
						1973	3	28	9							
10	2232 N	2105	-0-	-127	-0-	163	1	27	2	N	22	2	8			102
						1891	3	24	9							
11	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	211	1	35	2	N	11					113
						2154	3	12	9							
12	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	196	1	448	2	N	26					139
						1599	3	29	9							
*01	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	165	1	60	2	N	17	1	8			155
						1926	3	19	9							

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 178104 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 13310 PERF.12676 - 12951

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

COASTAL FEE 75 WELL #: 2D RRCID -> 180799 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5372 - 6234

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190274 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 13913 PERF.13397 - 13691

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

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T) 46091 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC 129692  
 MACHAC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172924 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15750 PERF.11256 - 13360

08	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					29
09	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	256	1	40	2	N	1	1	8			29
						3046	3	1	9							
10	751 X	751	-0-	-0-	-0-	59	1	10	2	N	2	2	8			29
						680	3	2	9							
*11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	61	1	8			89
						67	9									
*12	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	247	1	595	2	N	1	1	8			89
						2153	3	1	9							
*01	864 X	864	-0-	-0-	-0-	66	1	24	2	N	3					92
						771	3	3	9							



-----													
JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T)		//CONT.//		46091 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692									
CASTILLO-FLORES GU		WELL #:		6	RRCID ->	178986	COMPL. DATE	09/23/2004	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	8547	- 10570
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	90	-0-	90	90	7 1	1 2	N	-0-			-0-
							82 3						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90			N	-0-			-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
JEFFRESS, NE. (VICKSBURG U)				46091 553	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC				129692									
BOREN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	163598	COMPL. DATE	01/23/1997	TOTAL DEPTH	13575	PERF.	12865	- 13376
-----													
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
JEFFRESS, NE. (YEGUA)				46091 580	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC				129692									
CASTILLO DEEP GU		WELL #:		3	RRCID ->	170398	COMPL. DATE	03/18/1998	TOTAL DEPTH	14470	PERF.	13854	- 14152
-----													
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG S)				46094 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC				129692									
SALINAS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	165984	COMPL. DATE	01/18/1998	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	11214	- 12412
-----													
08	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	333 1	54 2	N	140	190	1 8	89
							3919 3	154 9					
09	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	331 1	51 2	N	43	1 8		131
							3936 3	47 9					
10	4650	X	4207	-0-	-443	-0-	300 1	50 2	N	347	191	1	287
							3475 3	382 9					
*11	4500	X	4071	-0-	-429	-0-	333 1	61 2	N	-0-	192	1 41 7	54
							3677 3						
*12	4650	X	4473	-0-	-177	-0-	355 1	855 2	N	155	1 8		208
							3092 3	171 9					
*01	4526	X	4152	-0-	-374	-0-	308 1	111 2	N	127	193	1 7 8	135
							3593 3	140 9					
-----													
SALINAS, M.		WELL #:		9	RRCID ->	194398	COMPL. DATE	01/23/2003	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11474	- 11546
-----													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) CANTERA OPERATING, LLC PENNZOIL FEE			46094 500 129692	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SALINAS, M.			WELL #:	2V	RRCID ->	108618	COMPL. DATE	12/08/2005	TOTAL DEPTH	12953	PERF.	11677 - 12314
08	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	269	1	44	2	N	83	1 8 111
						3164	3	91	9			
09	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	264	1	41	2	N	85	1 8 195
						3135	3	94	9			
10	3503 X	3015	-0-	-488	-0-	230	1	38	2	N	79	196 1 78
						2660	3	87	9			
11	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	304	1	51	2	N	24	102
						3102	3	26	9			
12	3658 X	2310	-0-	-1348	-0-	189	1	433	2	N	132	188 1 46
						1543	3	145	9			
*01	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	278	1	100	2	N	98	7 8 137
						3249	3	108	9			

SALINAS, M.			WELL #:	3	RRCID ->	151400	COMPL. DATE	05/03/2005	TOTAL DEPTH	12510	PERF.	11618 - 12314
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27

COASTAL-FEE			WELL #:	1	RRCID ->	162138	COMPL. DATE	09/07/2004	TOTAL DEPTH	14164	PERF.	11668 - 12610
08	2232 X	1770	-0-	-462	-0-	133	1	22	2	N	44	1 8 122
						1567	3	48	9			
09	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	298	1	46	2	N	117	186 1 1 8 52
						3537	3	129	9			
10	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	249	1	41	2	N	162	193 1 1 8 20
						2888	3	178	9			
*11	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	184	1	33	2	N	107	1 7 126
						2030	3	118	9			
*12	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	440	1	1072	2	N	40	166
						3821	3	44	9			
*01	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	408	1	147	2	N	181	152 1 3 8 192
						4765	3	199	9			

COASTAL FEE			WELL #:	2	RRCID ->	162543	COMPL. DATE	05/10/2006	TOTAL DEPTH	12845	PERF.	11853 - 12608
08	2573 X	1998	-0-	-575	-0-	154	1	25	2	N	1	160 1 15
						1818	3	1	9			
09	2490 X	1058	-0-	-1432	-0-	81	1	13	2	N	-0-	15
						964	3					
10	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	198	1	33	2	N	-0-	15
						2289	3					
11	2250 X	2160	-0-	-90	-0-	190	1	32	2	N	-0-	15
						1938	3					
12	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	155	1	355	2	N	193	195 1 13
						1267	3	212	9			
*01	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	156	1	56	2	N	76	1 8 88
						1820	3	84	9			

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) CANTERA OPERATING, LLC SALINAS, M.		//CONT.// //CONT.//	46094 500 129692	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO					
		WELL #:	5	RRCID -> 164134	COMPL. DATE 10/29/2004	TOTAL DEPTH 12800	PERF.11566	-		12356	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	405 1 4769 3	66 2 111 9	N	101		206
09	5250 X	5204	-0-	-46	-0-	395 1 4692 3	61 2 56 9	N	51	180 1	1 8 76
10	5425 X	4880	-0-	-545	-0-	369 1 4272 3	61 2 178 9	N	162	190 1	48
*11	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	453 1 5000 3	82 2 158 9	N	144	169 1	23
*12	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	454 1 3952 3	1093 2 157 9	N	143		166
*01	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	420 1 4908 3	152 2 110 9	N	100	195 1	7 8 64
-----											
SALINAS, M.		WELL #:	6	RRCID -> 164505	COMPL. DATE 07/01/1997	TOTAL DEPTH 13000	PERF.11762	-		12440	
08	2046 N	1539	-0-	-507	-0-	119 1 1398 3	19 2 3 9	N	3	1 8	17
09	1950 N	1414	-0-	-536	-0-	103 1 1222 3	16 2 73 9	N	66	1 8	82
10	1736 N	253	-0-	-1483	-0-	17 1 192 3	3 2 41 9	N	37		119
*11	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	146 1 1613 3	27 2 1 9	N	1	104 7	1 8 15
*12	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	157 1 1367 3	383 2 1 9	N	1	1 8	15
*01	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	73 1 850 3	26 2 300 9	N	273	196 1	10 8 82
-----											
SALINAS, M.		WELL #:	7	RRCID -> 165255	COMPL. DATE 07/31/1997	TOTAL DEPTH 12950	PERF.11696	-		12230	
08	3007 X	2407	-0-	-600	-0-	183 1 2152 3	30 2 42 9	N	38	161 1	1 8 137
09	2910 X	2372	-0-	-538	-0-	179 1 2123 3	28 2 42 9	N	38		175
10	3007 X	1957	-0-	-1050	-0-	151 1 1753 3	25 2 28 9	N	25		200
*11	2580 X	2438	-0-	-142	-0-	184 1 2026 3	33 2 195 9	N	177	178 1	80 7 118
*12	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	197 1 1715 3	474 2 80 9	N	73	1 8	191
*01	2449 X	2295	-0-	-154	-0-	175 1 2049 3	63 2 8 9	N	7	7 8	191
-----											
SALINAS, M.		WELL #:	8	RRCID -> 165364	COMPL. DATE 09/08/1997	TOTAL DEPTH 12900	PERF.11599	-		12361	
08	11976 X	11976	-0-	-0-	-0-	908 1 10697 3	148 2 223 9	N	203	183 1	1 8 233
09	11930 X	11930	-0-	-0-	-0-	900 1 10689 3	140 2 201 9	N	183	193 1	1 8 222
10	12214 X	10922	-0-	-1292	-0-	837 1 9684 3	139 2 262 9	N	238	385 1	1 8 74
11	11820 X	11451	-0-	-369	-0-	989 1 10081 3	166 2 215 9	N	195	195 1	74
12	12338 X	12008	-0-	-330	-0-	1028 1 8403 3	2357 2 220 9	N	200	195 1	79
01	12338 X	12321	-0-	-17	-0-	920 1 10750 3	332 2 319 9	N	290	195 1	8 8 166

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 SALINAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167601 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11805 - 12412

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

SALINAS M. WELL #: 10 RRCID -> 170223 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11754 - 12246

08	899 N	767	-0-	-132	-0-	56 1	9 2	N	36	52 1	66
						662 3	40 9				
09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	55 1	9 2	N	7		73
						658 3	8 9				
10	775 N	605	-0-	-170	-0-	47 1	8 2	N	10		83
						539 3	11 9				
11	750 N	470	-0-	-280	-0-	41 1	7 2	N	-0-		83
						422 3					
12	744 N	530	-0-	-214	-0-	46 1	106 2	N	-0-		83
						378 3					
*01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	49 1	18 2	N	29	1 8	111
						576 3	32 9				

SALINAS, M. WELL #: 9 RRCID -> 170405 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12142 - 12936

08	5084 X	4991	-0-	-93	-0-	380 1	62 2	N	72	131 1	1 8	81
						4470 3	79 9					
09	5100 X	4456	-0-	-644	-0-	338 1	52 2	N	48	1 8	128	
						4013 3	53 9					
10	5270 X	4729	-0-	-541	-0-	368 1	61 2	N	33		161	
						4264 3	36 9					
11	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	447 1	75 2	N	41		202	
						4556 3	45 9					
12	4991 X	3238	-0-	-1753	-0-	274 1	628 2	N	89	197 1	94	
						2238 3	98 9					
*01	5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	452 1	163 2	N	91	7 8	178	
						5276 3	100 9					

SALINAS, M. WELL #: 11 RRCID -> 170930 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12000 - 13390

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57

COATES "A" WELL #: 17 RRCID -> 174060 COMPL. DATE 06/13/1999 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11760 - 12614

08	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	254 1	41 2	N	17	5 8	65	
						2996 3	19 9					
09	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	252 1	39 2	N	16	4 8	77	
						2991 3	18 9					
10	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	246 1	41 2	N	12	7 8	82	
						2850 3	13 9					
11	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	321 1	54 2	N	2	2 8	82	
						3270 3	2 9					
12	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	301 1	691 2	N	23	2 8	103	
						2465 3	25 9					
*01	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	263 1	95 2	N	25	1 8	127	
						3068 3	28 9					

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) CANTERA OPERATING, LLC COASTAL FEE		//CONT.// //CONT.//		46094 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
				129692										
		WELL #:		3	RRCID -> 175580	COMPL. DATE	12/10/1999	TOTAL DEPTH	12856	PERF.	11724 - 12626			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	294	-0-	294	294	23 1	4 2	N	-0-					26
						267 3								
09	14B2 EXT	317	-0-	317	611	24 1	4 2	N	8					34
						280 3	9 9							
10	14B2 EXT	64	-0-	64	675	5 1	1 2	N	-0-					34
						58 3								
11	14B2 EXT	156	-0-	156	831	14 1	2 2	N	-0-					34
						140 3								
12	1047 N	216	-0-	-831	-0-	19 1	43 2	N	-0-					34
						154 3								
*01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	14 1	5 2	N	86					120
						165 3	95 9							

JEFFRESS, W. (VICKSBURG T) CANTERA OPERATING, LLC YTURRIA, H. L&CC				46097 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO				
				129692										
		WELL #:		5	RRCID -> 174151	COMPL. DATE	07/23/1998	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9651 - 10032			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					63

JEFFRESS, W. (VICKSBURG U) CANTERA OPERATING, LLC YTURRIA, H. L & CC				46097 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
				129692										
		WELL #:		4	RRCID -> 167297	COMPL. DATE	03/04/2005	TOTAL DEPTH	12410	PERF.	10514 - 10973			
08	2387 X	1987	-0-	-400	-0-	152 1	25 2	N	24	1 8				87
						1784 3	26 9							
09	2310 X	1801	-0-	-509	-0-	137 1	21 2	N	14	1 8				100
						1628 3	15 9							
10	2387 X	1508	-0-	-879	-0-	115 1	19 2	N	38	1 8				137
						1332 3	42 9							
*11	2280 X	1885	-0-	-395	-0-	150 1	27 2	N	53	172 1				18
						1650 3	58 9							
*12	2015 X	1794	-0-	-221	-0-	147 1	358 2	N	10	1 8				27
						1278 3	11 9							
*01	1984 X	1332	-0-	-652	-0-	98 1	35 2	N	47					74
						1147 3	52 9							

YTURRIA, H. L&CC				WELL #:	3	RRCID -> 174144	COMPL. DATE	08/11/1998	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10714 - 11374		
08	11772 X	11772	-0-	-0-	-0-	895 1	145 2	N	177	178 1	3 8			43
						10537 3	195 9							
09	10389 X	10389	-0-	-0-	-0-	781 1	121 2	N	187	3 8				227
						9281 3	206 9							
10	11390 X	11390	-0-	-0-	-0-	882 1	146 2	N	139	190 1	6 8			170
						10209 3	153 9							
*11	12836 X	12836	-0-	-0-	-0-	1105 1	186 2	N	255	389 1	1 8			35
						11264 3	281 9							
*12	12218 X	12218	-0-	-0-	-0-	988 1	2405 2	N	227	190 1	1 8			71
						8575 3	250 9							
*01	11089 X	11089	-0-	-0-	-0-	831 1	300 2	N	231	195 1	1 8			106
						9704 3	254 9							

JEFFRESS, W. (VICKSBURG U)		//CONT.//		46097 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692										
YTURRIA L & C		WELL #:		9	RRCID ->	184399	COMPL. DATE	06/29/2001	TOTAL DEPTH	12560	PERF.	10760	-	10832
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG V)				46097 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC				129692										
YTURRIA, H. L&CC		WELL #:		3	RRCID ->	122709	COMPL. DATE	08/11/1998	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11005	-	11374
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

86JV YTURRIA LAND & CATTLE CO		WELL #:		4	RRCID ->	123217	COMPL. DATE	01/24/1987	TOTAL DEPTH	12410	PERF.	10806	-	10973
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YTURRIA L & C		WELL #:		8	RRCID ->	182791	COMPL. DATE	03/15/2001	TOTAL DEPTH	11588	PERF.	10872	-	11383
08	12772	X	1764	-0-	-11008	-0-	132	1	21	2	N	55		175
							1550	3	61	9				
09	7710	X	1943	-0-	-5767	-0-	145	1	23	2	N	44		219
							1727	3	48	9				
10	1674	X	1321	-0-	-353	-0-	100	1	17	2	N	46	192 1	72
							1153	3	51	9			1 8	
11	1710	X	1229	-0-	-481	-0-	105	1	18	2	N	32		104
							1071	3	35	9				
12	2015	X	1963	-0-	-52	-0-	159	1	364	2	N	130	191 1	43
							1297	3	143	9				
*01	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	149	1	54	2	N	52		95
							1746	3	57	9				

YTURRIA L & C		WELL #:		9	RRCID ->	184398	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	12560	PERF.	10871	-	11190
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, W. (VICKSBURG W) CANTERA OPERATING, LLC YTURRIA, H. L&CC		46097 601 129692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1984 N	1828	-0-	-156	-0-	135	1	22	2	N	70	1	8			144
09	2280 N	1872	-0-	-408	-0-	1594	3	77	9	N	87	2	8			229
10	1953 N	1808	-0-	-145	-0-	1619	3	21	2	N	56	168	1	3	8	114
11	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	137	1	23	2	N	39	1	8			152
12	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1586	3	62	9	N	126	193	1			85
*01	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	174	1	29	2	N	151					236
						1779	3	43	9							
						162	1	371	2	N						
						1324	3	139	9							
						142	1	51	2	N						
						1660	3	166	9							

YTURRIA L & C		46194 001 216378		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1922 N	1675	-0-	-247	-0-	127	1	21	2	N	34					91
09	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	1490	3	37	9	N	13					104
10	1736 N	1563	-0-	-173	-0-	152	1	24	2	N	22					126
*11	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	1812	3	14	9	N	283	355	1			54
*12	2077 N	1902	-0-	-175	-0-	121	1	20	2	N	20					74
*01	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	1398	3	24	9	N	20					94
						159	1	29	2	N						
						1751	3	311	9							
						155	1	374	2	N						
						1351	3	22	9							
						153	1	55	2	N						
						1785	3	22	9							

JENNINGS DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. JENNINGS		46194 001 216378		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOVAR OPERATING, LLC JENNINGS, J. D.		448984		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D.		448984		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS		//CONT.// 46194 001		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
KOVAR OPERATING, LLC		//CONT.// 448984													
JENNINGS, J. D.		WELL #: 439		RRCID -> 161850		COMPL. DATE 11/20/1996			TOTAL DEPTH 1100 PERF. 965 - 982						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	270	N	270	-0-	-0-		122 1	148	2	N	-0-				-0-
09	120	N	57	-0-	-63		57 2			N	-0-				-0-
10	124	N	55	-0-	-69		54 1		1	2	N	-0-			-0-
11	270	N	47	-0-	-223		47 1				N	-0-			-0-
12	114	N	114	-0-	-0-		114 1				N	-0-			-0-
01	62	N	19	-0-	-43		15 1		4	3	N	-0-			-0-
-----															
JENNINGS, J. D.		WELL #: 442		RRCID -> 162086		COMPL. DATE 11/17/1996			TOTAL DEPTH 1100 PERF. 974 - 992						
08	940	N	940	-0-	-0-		381 1	559	2	N	-0-				-0-
09	360	N	334	-0-	-26		334 2			N	-0-				-0-
10	310	N	196	-0-	-114		192 1		4	2	N	-0-			-0-
11	900	N	228	-0-	-672		228 1				N	-0-			-0-
12	341	N	176	-0-	-165		176 1				N	-0-			-0-
01	186	N	156	-0-	-30		127 1		29	3	N	-0-			-0-
-----															
JENNINGS, J. D.		WELL #: 440		RRCID -> 162111		COMPL. DATE 12/02/1996			TOTAL DEPTH 1090 PERF. 955 - 976						
08	155	N	-0-	-0-	-155						N	-0-			-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90						N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	78	N	78	-0-	-0-		78 1				N	-0-			-0-
12	105	N	105	-0-	-0-		105 1				N	-0-			-0-
*01	106	N	106	-0-	-0-		95 1		11	3	N	-0-			-0-
-----															
JENNINGS, J. D.		WELL #: 447		RRCID -> 166639		COMPL. DATE 12/30/1997			TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1120 - 1126						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
JENNINGS, J. D.		WELL #: 438		RRCID -> 166640		COMPL. DATE 01/03/1998			TOTAL DEPTH 1040 PERF. 950 - 962						
08	610	N	610	-0-	-0-		276 1	334	2	N	-0-				-0-
09	360	N	281	-0-	-79		281 2				N	-0-			-0-
10	279	N	196	-0-	-83		192 1		4	2	N	-0-			-0-
11	600	N	215	-0-	-385		215 1				N	-0-			-0-
12	279	N	103	-0-	-176		103 1				N	-0-			-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186						N	-0-			-0-
-----															
JENNINGS, J. D.		WELL #: 437		RRCID -> 166641		COMPL. DATE 12/23/1997			TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1096 - 1110						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
JENNINGS, J. D.		WELL #: 424		RRCID -> 166643		COMPL. DATE 12/23/1997			TOTAL DEPTH 1250 PERF. 1050 - 1068						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

JENNINGS (LOBO)		46194 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378										
JENNINGS		WELL #: 56		RRCID -> 129448		COMPL. DATE 11/17/1988		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13174 - 13372				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	962 N	962	-0-	-0-	-0-	71 1	891 2	N	-0-			-0-
09	630 N	284	-0-	-346	-0-	13 1	271 2	N	-0-			-0-
10	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	85 1	1319 2	N	-0-			-0-
11	930 N	793	-0-	-137	-0-	54 1	739 2	N	-0-			-0-
12	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	98 1	1276 2	N	-0-			-0-
01	1395 N	1212	-0-	-183	-0-	77 1	1135 2	N	-0-			-0-
JENNINGS (PETTUS)		46194 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA				
KOVAR OPERATING, LLC		448984										
JENNINGS		WELL #: 31		RRCID -> 071653		COMPL. DATE 06/04/1977		TOTAL DEPTH 2436 PERF. N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
JENNINGS, J. D.		WELL #: 341		RRCID -> 224431		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 4425 PERF. 1126 - 1138				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED)		46194 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861										
LAUREL, SERGIO		WELL #: 3		RRCID -> 147314		COMPL. DATE 11/18/1993		TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8008 - 8034				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378										
JENNINGS		WELL #: 37		RRCID -> 078879		COMPL. DATE 10/02/1978		TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7154 - 7166				
08	1800 N	1207	-0-	-593	7370	711 1	496 2	N	-0-			-0-
09	8571 X	1201	-0-	-7370	-0-	734 1	467 2	N	-0-			-0-
10	1984 X	1744	-0-	-240	-0-	830 1	914 2	N	-0-			-0-
11	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-			N	-0-			-0-
12	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-			-0-
01	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-			N	-0-			-0-
JENNINGS		WELL #: 34		RRCID -> 086372		COMPL. DATE 02/03/1980		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7629 - 7636				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ZAPATA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
JENNINGS																	
WELL #: 32 RRCID -> 113100 COMPL. DATE 12/17/2005													TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7184 - 7612				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
08		6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	-0-	1020	1	5028	2	N	-0-			-0-	
09		6936 X	6936	-0-	-0-	-0-	-0-	1052	1	5884	2	N	-0-			-0-	
10	DLQ	G-10	7188	-0-	7188	7188	-0-	1101	1	6087	2	N	-0-			-0-	
11		9973 X	2785	-0-	-7188	-0-	-0-	1298	1	1487	5	N	-0-			-0-	
12		4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	-0-	1150	1	2156	2	N	-0-			-0-	
01		5890 X	4755	-0-	-1135	-0-	-0-	967	5	1290	1	N	-0-			-0-	
								1692	5								
JENNINGS													WELL #: 38 RRCID -> 120033 COMPL. DATE 02/06/1986		TOTAL DEPTH 9257 PERF. 7558 - 7583		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
JENNINGS													WELL #: 58 RRCID -> 127210 COMPL. DATE 03/30/1988		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8139 - 8149		
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
													PLUGGED AND ABANDONED		08/14/2013 - PLUGGED 08-14-2013		
JENNINGS													WELL #: 35 D RRCID -> 128722 COMPL. DATE 10/07/1988		TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7142 - 7149		
08		3441 X	3165	-0-	-276	-0-	-0-	756	1	2409	2	N	-0-			-0-	
09		3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	-0-	776	1	2793	2	N	-0-			-0-	
10	DLQ	G-10	3208	-0-	3208	3208	-0-	769	1	2439	2	N	-0-			-0-	
11		3208 X	-0-	-0-	-3208	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12		1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	-0-	855	1	648	2	N	-0-			-0-	
01		2883 X	1488	-0-	-1395	-0-	-0-	391	5	842	1	N	-0-			-0-	
								332	5								
JENNINGS													WELL #: 61 RRCID -> 138477 COMPL. DATE 04/02/1991		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8190 - 8192		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
JENNINGS													WELL #: 39D RRCID -> 163528 COMPL. DATE 05/30/1997		TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7305 - 7315		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
JENNINGS													WELL #: 35F RRCID -> 163529 COMPL. DATE 06/10/1997		TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7302 - 7312		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
JENNINGS WELL #: 39F RRCID -> 163865 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7526 - 7543												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
JENNINGS WELL #: 67F RRCID -> 166773 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7520 - 7530												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
JENNINGS WELL #: 67D RRCID -> 166774 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7838 - 7842												
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
JENNINGS WELL #: 68 RRCID -> 170579 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7196 - 7371												
08	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	96	1	1035	2	N	-0-	-0-
09	1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	87	1	999	2	N	-0-	-0-
10	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	99	1	1075	2	N	-0-	-0-
11	1080 X	1057	-0-	-23	-0-	635	1	422	5	N	-0-	-0-
12	1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	159	1	1381	2	N	-0-	-0-
*01	1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	189	1	1550	2	N	-0-	-0-
-----												
JENNINGS WELL #: 59 RRCID -> 171666 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7502 - 7508												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
JENNINGS WELL #: 60 RRCID -> 171668 COMPL. DATE 12/12/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7864 - 7888												
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
JENNINGS WELL #: 72 RRCID -> 181660 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7214 - 7398												
08	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	117	1	1272	2	N	-0-	-0-
09	1680 N	1386	-0-	-294	-0-	111	1	1275	2	N	-0-	-0-
10	775 N	581	-0-	-194	-0-	48	1	533	2	N	-0-	-0-
11	1350 N	801	-0-	-549	-0-	429	1	372	5	N	-0-	-0-
12	1426 N	1140	-0-	-286	-0-	117	1	1023	2	N	-0-	-0-
*01	923 N	923	-0-	-0-	-0-	101	1	822	2	N	-0-	-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ZAPATA		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
JENNINGS WELL #: 71 RRCID -> 184848 COMPL. DATE 08/31/2001										TOTAL DEPTH 12250	PERF. 7256 - 7436	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
09	180 X	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
10	186 X	62	-0-	-124	-0-	5 1	57 2	N	-0-			-0-
11	170 X	170	-0-	-0-	-0-	28 1	142 5	N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
-----												
JENNINGS WELL #: 76 RRCID -> 214197 COMPL. DATE 01/30/2002										TOTAL DEPTH 13117	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
JENNINGS WELL #: 89 RRCID -> 227019 COMPL. DATE 02/27/2007										TOTAL DEPTH 11644	PERF.10750 - 10764	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
KILLAM OIL CO., LTD. 460054												
CUELLAR, F. WELL #: 1 RRCID -> 128160 COMPL. DATE 07/19/1988										TOTAL DEPTH 8250	PERF. 7804 - 7812	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
DE GRACIA HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 128997 COMPL. DATE 11/10/1988										TOTAL DEPTH 8250	PERF. 8082 - 8089	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
CUELLAR, F. WELL #: 2 C RRCID -> 140711 COMPL. DATE 10/21/1992										TOTAL DEPTH 9760	PERF. 7792 - 7818	
08	3782 X	3067	-0-	-715	-0-	3067 2		Y	-0-			-0-
09	3570 X	2863	-0-	-707	-0-	2863 2		Y	-0-			-0-
10	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046 2		Y	-0-			-0-
11	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176 2		Y	-0-			-0-
12	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163 2		Y	-0-			-0-
*01	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325 2		Y	-0-			-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054															
BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 4 RRCID -> 216033 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 8605 - 8614															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----															
BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 5 RRCID -> 218454 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 8535 - 8585															
08		124 N	101	-0-	-23	-0-	-0-	101	2		Y	-0-			-0-
09		210 N	99	-0-	-111	-0-	-0-	99	2		Y	-0-			-0-
10		166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	166	2		Y	-0-			-0-
11		132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	132	2		Y	-0-			-0-
12		199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	199	2		Y	-0-			-0-
*01		266 N	266	-0-	-0-	-0-	-0-	266	2		Y	-0-			-0-
-----															
GARZA, M.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225319 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8456 - 8476															
08		2666 X	231	-0-	-2435	-0-	-0-	231	2		N	-0-			-0-
09		2130 X	994	-0-	-1136	-0-	-0-	994	2		N	-0-			-0-
10		1271 X	142	-0-	-1129	-0-	-0-	142	2		N	-0-			-0-
11		510 X	-0-	-0-	-510	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		1023 X	345	-0-	-678	-0-	-0-	345	2		N	-0-			-0-
-----															
GARZA, M.G. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 247973 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8982 - 8990															
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/03/2013 - PLUGGED 09-03-2013															
-----															
LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261376 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8305 - 8350															
08		5146 X	4586	-0-	-560	-0-	-0-	4586	2		N	-0-			-0-
09		5580 X	3877	-0-	-1703	-0-	-0-	3877	2		N	-0-			-0-
10		3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	-0-	3826	2		N	-0-			-0-
11		5580 X	3805	-0-	-1775	-0-	-0-	3805	2		N	-0-			-0-
12		4960 X	3916	-0-	-1044	-0-	-0-	3916	2		N	-0-			-0-
01		4588 X	3496	-0-	-1092	-0-	-0-	3496	2		N	-0-			-0-
-----															
DE LOS SANTOS WELL #: 1 RRCID -> 261717 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 10194 - 10205															
08		310 N	37	-0-	-273	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
09		167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			-0-
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JENNINGS, WEST (CROCKETT)		46202 058		ASSOCIATED		49B		CNTY: ZAPATA							
KOVAR OPERATING, LLC		448984		WELL #: 305		RRCID -> 038703		COMPL. DATE 02/15/1985		TOTAL DEPTH 3380		PERF. 1131 - 1176			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS		46202 190		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
WELL #: 16		RRCID -> 039785		COMPL. DATE 07/28/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3214 - 3225							
08	8241	R	1698	-0-	-6543	-0-	745	1	898	2	Y	50	65	1	3
							55	9							
09	2501	R	2501	-0-	-0-	-0-	1590	2	911	9	Y	828	826	1	5
10	2511	#	1709	-0-	-802	-0-	1151	1	27	2	Y	483	468	1	20
							531	9							
11	2070	#	750	-0-	-1320	-0-	323	1	427	9	Y	388	408	1	-0-
12	2573	#	1142	-0-	-1431	-0-	558	1	584	9	Y	531	455	1	76
01	2573	#	1091	-0-	-1482	-0-	423	1	99	3	Y	517	543	1	50
							569	9							

JENNINGS		46202 190		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
WELL #: 20		RRCID -> 041065		COMPL. DATE 12/23/1966		TOTAL DEPTH 3365		PERF. N/A							
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
09	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
10	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
11	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JENNINGS, WEST (FALCON, LOWER)		46202 190		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
KOVAR OPERATING, LLC		448984		WELL #: 450		RRCID -> 162893		COMPL. DATE 07/15/1997		TOTAL DEPTH 2460		PERF. 2236 - 2242			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JENNINGS, J.D.		46202 190		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
WELL #: 22		RRCID -> 217466		COMPL. DATE 03/17/2006		TOTAL DEPTH 3310		PERF. 2352 - 2358							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS, J.D.		46202 190		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
WELL #: 164		RRCID -> 217467		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 3005		PERF. 2104 - 2134							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



JENNINGS, WEST (FALCON, LOWER)		//CONT.//		46202 190	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
KOVAR OPERATING, LLC		//CONT.//		448984									
JENNINGS, J. D.		WELL #:		481	RRCID ->	218030	COMPL. DATE	03/06/2006	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 2292 - 2300		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
JENNINGS, WEST (QUEEN CITY)				46202 232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
KOVAR OPERATING, LLC				448984									
JENNINGS, J. D.		WELL #:		483	RRCID ->	216705	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	5345	PERF. 5048 - 5070		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
JENNINGS, J. D.		WELL #:		484	RRCID ->	222853	COMPL. DATE	08/08/2006	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4662 - 4690		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
JENNINGS, J. D.		WELL #:		489	RRCID ->	248498	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4682 - 4706		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
JENNINGS, W. (QUEEN CITY NO. 10)				46202 406	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ZAPATA					
ZAPATA OIL PARTNERS, L.L.C.				950522									
CUELLAR, F.		WELL #:		3	RRCID ->	089665	COMPL. DATE	08/07/1980	TOTAL DEPTH	3029	PERF. 1252 - 1282		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
JENNINGS, W. (QUEEN CITY NO. 11)				46202 407	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA					
KOVAR OPERATING, LLC				448984									
JENNINGS, J. D.		WELL #:		448	RRCID ->	162594	COMPL. DATE	01/18/1997	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5406 - 5418		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

JENNINGS, W. (ROSENBERG 1200)				46202 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378									
JENNINGS				WELL #:	42	RRCID ->	085336	COMPL. DATE	10/25/1979	TOTAL DEPTH	2313	PERF. 1262 - 1268	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KOVAR OPERATING, LLC				448984						CNTY: ZAPATA			
JENNINGS				WELL #:	33	RRCID ->	075905	COMPL. DATE	03/28/1978	TOTAL DEPTH	9950	PERF. N/A	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JENNINGS				WELL #:	41	RRCID ->	085335	COMPL. DATE	10/25/1979	TOTAL DEPTH	2325	PERF. 1280 - 1291	
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	341	1	411	2	N	-0-	-0-
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-	-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	274	1	6	2	N	-0-	-0-
11	720	N	531	-0-	-189	-0-	531	1			N	-0-	-0-
12	372	N	102	-0-	-270	-0-	102	1			N	-0-	-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	-0-

JENNINGS				WELL #:	44	RRCID ->	087826	COMPL. DATE	04/22/1980	TOTAL DEPTH	2111	PERF. 1349 - 1354	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

JENNINGS				WELL #:	57	RRCID ->	137261	COMPL. DATE	10/28/1990	TOTAL DEPTH	2310	PERF. 1557 - 1563	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

JENNINGS, J. D.				WELL #:	490	RRCID ->	248550	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	4864	PERF. 2213 - 3951	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
JENNINGS, W. (ROSENBERG 1200)		//CONT.//		46202 450	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
ZAPATA OIL PARTNERS, L.L.C.				950522								
CUELLAR, F.		WELL #:		17	RRCID -> 090162		COMPL. DATE	03/07/1980	TOTAL DEPTH	3038	PERF.	1263 - 1276
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JENNINGS, W. (800)				46202 513	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
JENNINGS		WELL #:		43	RRCID -> 103855		COMPL. DATE	01/10/1983	TOTAL DEPTH	1615	PERF.	826 - 834
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JENNINGS, W. (1370)				46202 515	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
KOVAR OPERATING, LLC				448984								
JENNINGS, J. D.		WELL #:		417	RRCID -> 156777		COMPL. DATE	04/15/1997	TOTAL DEPTH	2435	PERF.	1368 - 1373
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JENNINGS, J. D.		WELL #:		452	RRCID -> 173717		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5580	PERF.	2386 - 2410
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JENNINGS, J. D.		WELL #:		466	RRCID -> 183782		COMPL. DATE	05/21/2001	TOTAL DEPTH	2320	PERF.	1416 - 1430
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JENNINGS, J. D.		WELL #:		475	RRCID -> 200593		COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	1500	PERF.	1366 - 1372
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		-0-
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-		-0-
10	496	X	443	-0-	-53	-0-	433	1	10	2	N	-0-
11	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	1			N	-0-
12	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-
01	434	X	137	-0-	-297	-0-	110	1	27	3	N	-0-

JENNINGS, W. (1970)			46202 518		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
KOVAR OPERATING, LLC			448984											
JENNINGS			WELL #:	51	RRCID ->	137258	COMPL. DATE	10/27/1990	TOTAL DEPTH	2309	PERF. 1936 - 1940			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
JENNINGS, J. D.			WELL #:	415 T	RRCID ->	154572	COMPL. DATE	05/19/1995	TOTAL DEPTH	2400	PERF. 1950 - 1958			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
JENNINGS, J. D.			WELL #:	418	RRCID ->	166749	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	2443	PERF. 1942 - 1948			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ZAPATA OIL PARTNERS, L.L.C.			WELL #:	950522	RRCID ->	086615	COMPL. DATE	04/10/1979	TOTAL DEPTH	3080	PERF. 1934 - 1944			
CUELLAR, F.			WELL #:	31	RRCID ->	086615	COMPL. DATE	04/10/1979	TOTAL DEPTH	3080	PERF. 1934 - 1944			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CUELLAR, F.			WELL #:	1	RRCID ->	087367	COMPL. DATE	03/14/1980	TOTAL DEPTH	7610	PERF. 1956 - 1961			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CUELLAR, F.			WELL #:	15	RRCID ->	090900	COMPL. DATE	11/19/1980	TOTAL DEPTH	3045	PERF. 1972 - 1978			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS, WEST (4350)		46202 812		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA						
KOVAR OPERATING, LLC		448984												
JENNINGS		WELL #: 54		RRCID -> 117238		COMPL. DATE 07/07/1985		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 4422 - 4427				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS, WEST (4400)		46202 870		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA						
KOVAR OPERATING, LLC		448984												
JENNINGS		WELL #: 17		RRCID -> 083021		COMPL. DATE 07/06/1979		TOTAL DEPTH 4951		PERF. 4420 - 4426				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715												
JENNINGS, ROY		WELL #: 1		RRCID -> 190539		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 13194		PERF. 9884 - 12664				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	6789	X	4914	-0-	-1875	-0-	566	1	4348	2	N	-0-		-0-
09	6570	X	5448	-0-	-1122	-0-	464	1	4984	2	N	-0-		-0-
10	6789	X	6660	-0-	-129	-0-	585	1	6075	2	N	-0-		-0-
11	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	532	1	4980	2	N	-0-		-0-
12	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	554	1	5216	2	N	-0-		-0-
01	6665	X	4995	-0-	-1670	-0-	255	1	4733	2	N	6	6 8	-0-
							7	9						

JENNINGS, ROY		WELL #: 6		RRCID -> 204091		COMPL. DATE 07/16/2004		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9377 - 10887				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	497	1	3820	2	N	-0-		-0-
09	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	337	1	3616	2	N	-0-		-0-
10	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	332	1	3448	2	N	2	2 8	-0-
							2	9						
11	4170	X	4107	-0-	-63	-0-	397	1	3710	2	N	-0-		-0-
12	4309	X	3951	-0-	-358	-0-	380	1	3571	2	N	-0-		-0-
01	4309	X	3655	-0-	-654	-0-	186	1	3462	2	N	6	6 8	-0-
							7	9						

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 205580		COMPL. DATE 09/08/2004		TOTAL DEPTH 12810		PERF. 9424 - 11683				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	146	1	1802	2	N	20	113 1	2 8 9
							22	9						
09	1770	N	1769	-0-	-1	-0-	109	1	1629	2	N	28		37
							31	9						
10	1891	N	1611	-0-	-280	-0-	99	1	1468	2	N	40	1 8	76
							44	9						
11	1920	N	1611	-0-	-309	-0-	121	1	1473	2	N	15	1 8	90
							17	9						
12	1829	N	1726	-0-	-103	-0-	124	1	1577	2	N	23	3 8	110
							25	9						
01	1612	N	1485	-0-	-127	-0-	80	1	1346	2	N	54	4 8	160
							59	9						

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)										//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
CHESAPEAKE OPERATING, INC.										//CONT.// 147715							
LAUREL, O. M. ESTATE										WELL #: 2		RRCID -> 208274		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9472 - 11680	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM				
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
08		8246 X	7086	-0-	-1160	-0-	532 1	6553 2	N	1	1 8		8				
09		7920 X	7153	-0-	-767	-0-	447 1	6706 2	N	-0-			8				
10		8220 X	8220	-0-	-0-	-0-	521 1	7699 2	N	-0-			8				
11		7372 X	7372	-0-	-0-	-0-	559 1	6812 2	N	1	1 8		8				
12		7595 X	5819	-0-	-1776	-0-	425 1	5394 2	N	-0-			8				
01		8215 X	6626	-0-	-1589	-0-	373 1	6253 2	N	-0-			8				
LAUREL, O. M. ESTATE										WELL #: 6		RRCID -> 212478		COMPL. DATE 07/30/2005		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9506 - 11672	
08		2356 X	2051	-0-	-305	-0-	154 1	1897 2	N	-0-			12				
09		2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	151 1	2261 2	N	-0-			12				
10		2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	156 1	2305 2	N	1	1 8		12				
11		2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	175 1	2135 2	N	1	1 8		12				
12		2480 X	2072	-0-	-408	-0-	151 1	1921 2	N	-0-			12				
01		2480 X	2042	-0-	-438	-0-	115 1	1926 2	N	1	1 8		12				
LAS OVEJAS-STATE										WELL #: 1		RRCID -> 213328		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 12000	
08		12617 X	11753	-0-	-864	-0-	880 1	10845 2	N	25	74 1		8				
09		11940 X	10822	-0-	-1118	-0-	676 1	10146 2	N	-0-			8				
10		12338 X	11335	-0-	-1003	-0-	718 1	10616 2	N	1	1 8		8				
11		11370 X	11310	-0-	-60	-0-	858 1	10451 2	N	1	1 8		8				
12		11749 X	11238	-0-	-511	-0-	820 1	10409 2	N	8			16				
01		11749 X	10525	-0-	-1224	-0-	593 1	9932 2	N	-0-			16				
LAUREL, O. M. ESTATE										WELL #: 7		RRCID -> 213486		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 12020 PERF. 9440 - 11611	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46				
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46				
LAUREL, O. M. ESTATE										WELL #: 4		RRCID -> 214155		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 11830 PERF.11150 - 11524	
08		3534 X	3331	-0-	-203	-0-	250 1	3081 2	N	-0-			32				
09		3420 X	2832	-0-	-588	-0-	177 1	2655 2	N	-0-			32				
10		3472 X	2792	-0-	-680	-0-	177 1	2615 2	N	-0-			32				
11		3360 X	1615	-0-	-1745	-0-	123 1	1492 2	N	-0-			32				
12		3472 X	1488	-0-	-1984	-0-	107 1	1360 2	N	19			51				
01		3317 X	1217	-0-	-2100	-0-	69 1	1146 2	N	2			53				

-----											
JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.//	46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB	
CHESAPEAKE OPERATING, INC.			//CONT.//	147715							
LAS OVEJAS-STATE			WELL #:	2	RRCID ->	214189	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	12300	PERF. 9423 - 11422
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----											
08		4464 X	3939	-0-	-525	-0-	296 1	3643 2	N	-0-	12
09		4230 X	4144	-0-	-86	-0-	259 1	3885 2	N	-0-	12
10		4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	258 1	3818 2	N	-0-	12
11		3810 X	3124	-0-	-686	-0-	237 1	2887 2	N	-0-	12
12		4278 X	4260	-0-	-18	-0-	311 1	3948 2	N	1	13
							1 9				
01		4278 X	3415	-0-	-863	-0-	192 1	3222 2	N	1	1 8 13
							1 9				
-----											
LAUREL, O. M. ESTATE			WELL #:	3	RRCID ->	215501	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 9382 - 11826
08		7905 X	6938	-0-	-967	-0-	521 1	6417 2	N	-0-	35
09		7470 X	5562	-0-	-1908	-0-	347 1	5215 2	N	-0-	35
10		7719 X	7619	-0-	-100	-0-	483 1	7136 2	N	-0-	35
11		7470 X	6221	-0-	-1249	-0-	472 1	5749 2	N	-0-	35
12		7285 X	5012	-0-	-2273	-0-	365 1	4637 2	N	9	44
							10 9				
01		7626 X	5071	-0-	-2555	-0-	286 1	4785 2	N	-0-	44
-----											
LAUREL, O. M. ESTATE			WELL #:	8	RRCID ->	215839	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	12100	PERF. 9557 - 11629
08		3224 X	2537	-0-	-687	-0-	190 1	2345 2	N	2	2 8 9
							2 9				
09		3120 X	2311	-0-	-809	-0-	144 1	2167 2	N	-0-	9
10		3224 X	2283	-0-	-941	-0-	145 1	2138 2	N	-0-	9
11		2460 X	486	-0-	-1974	-0-	37 1	448 2	N	1	1 8 9
							1 9				
12		3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	289 1	3664 2	N	2	2 8 9
							2 9				
01		2542 X	627	-0-	-1915	-0-	35 1	589 2	N	3	3 8 9
							3 9				
-----											
LAUREL, O. M. ESTATE			WELL #:	5	RRCID ->	215864	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 9603 - 11585
08		1984 N	1864	-0-	-120	-0-	140 1	1724 2	N	-0-	7
09		1890 N	1783	-0-	-107	-0-	111 1	1672 2	N	-0-	7
10		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	123 1	1819 2	N	-0-	7
11		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	149 1	1810 2	N	-0-	7
12		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	145 1	1843 2	N	-0-	7
01		1953 N	1897	-0-	-56	-0-	107 1	1790 2	N	-0-	7
-----											
EL REFUGIO			WELL #:	1	RRCID ->	216089	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	11998	PERF. 9474 - 11658
08		4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	359 1	4419 2	N	5	5 8 9
							6 9				
09		4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	283 1	4244 2	N	-0-	9
10		4898 X	4485	-0-	-413	-0-	284 1	4200 2	N	1	1 8 9
							1 9				
11		4740 X	3803	-0-	-937	-0-	289 1	3514 2	N	-0-	9
12		4898 X	4130	-0-	-768	-0-	301 1	3828 2	N	1	1 8 9
							1 9				
01		4774 X	4092	-0-	-682	-0-	231 1	3861 2	N	-0-	9
-----											

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 220418		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9490 - 11762				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 220419		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9632 - 11740				
08	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	159	1	1958	2	N	-0-	7
09	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	125	1	1870	2	N	-0-	7
10	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	128	1	1888	2	N	2 8	7
11	2040 N	1980	-0-	-60	-0-	150	1	1830	2	N	-0-	7
12	2077 N	2037	-0-	-40	-0-	148	1	1875	2	N	13 1 8	19
01	2015 N	1720	-0-	-295	-0-	97	1	1622	2	N	1 1 8	19

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 221324		COMPL. DATE 05/21/2006		TOTAL DEPTH 12577 PERF. 9145 - 12224				
08	874 N	874	-0-	-0-	-0-	66	1	808	2	N	-0-	-0-
09	863 N	863	-0-	-0-	-0-	54	1	809	2	N	-0-	-0-
10	935 N	935	-0-	-0-	-0-	59	1	876	2	N	-0-	-0-
11	840 N	159	-0-	-681	-0-	12	1	147	2	N	-0-	-0-
12	992 N	992	-0-	-0-	-0-	72	1	920	2	N	-0-	-0-
01	930 N	717	-0-	-213	-0-	40	1	676	2	N	1 1 8	-0-

EL REFUGIO		WELL #: 2		RRCID -> 222007		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9443 - 11368				
08	1643 N	1510	-0-	-133	-0-	113	1	1397	2	N	-0-	9
09	1650 N	1078	-0-	-572	-0-	67	1	1011	2	N	-0-	9
10	1519 N	1085	-0-	-434	-0-	69	1	1015	2	N	1 1 8	9
11	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	133	1	1619	2	N	-0-	9
12	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	97	1	1230	2	N	-0-	9
*01	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	72	1	1205	2	N	-0-	9

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 222523		COMPL. DATE 07/22/2006		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11304 - 12226				
08	2697 X	2414	-0-	-283	-0-	181	1	2233	2	N	-0-	-0-
09	2460 X	2310	-0-	-150	-0-	144	1	2166	2	N	-0-	-0-
10	2542 X	2342	-0-	-200	-0-	148	1	2194	2	N	-0-	-0-
11	2460 X	2230	-0-	-230	-0-	169	1	2061	2	N	-0-	-0-
12	2418 X	2184	-0-	-234	-0-	159	1	2024	2	N	1 1 8	-0-
01	2418 X	2183	-0-	-235	-0-	123	1	2058	2	N	2 2 8	-0-



JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		13	RRCID ->	222828	COMPL. DATE	09/11/2006	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11010 - 11996	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	2976 X	2676	-0-	-300	-0-	201 1	2475 2	N		-0-			-0-
09	2820 X	2635	-0-	-185	-0-	165 1	2470 2	N		-0-			-0-
10	2914 X	2681	-0-	-233	-0-	170 1	2510 2	N		1	1 8		-0-
11	2820 X	2469	-0-	-351	-0-	187 1	2282 2	N		-0-			-0-
12	2728 X	2594	-0-	-134	-0-	189 1	2405 2	N		-0-			-0-
01	2728 X	2428	-0-	-300	-0-	137 1	2290 2	N		1	1 8		-0-
						1 9							
-----													
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		15	RRCID ->	225214	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	12554	PERF.	9160 - 12086	
08	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	210 1	2588 2	N		-0-			7
09	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	152 1	2275 2	N		-0-			7
10	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	162 1	2387 2	N		-0-			7
11	2700 X	2409	-0-	-291	-0-	183 1	2226 2	N		-0-			7
12	2790 X	1912	-0-	-878	-0-	138 1	1752 2	N		20	1 8		26
01	2790 X	1515	-0-	-1275	-0-	22 9	1430 2	N		-0-			26
						85 1							
-----													
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		14	RRCID ->	226952	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9462 - 11504	
08	3720 X	3449	-0-	-271	-0-	259 1	3190 2	N		-0-			22
09	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	228 1	3423 2	N		-0-			22
10	3813 X	3393	-0-	-420	-0-	215 1	3178 2	N		-0-			22
11	3690 X	3017	-0-	-673	-0-	229 1	2787 2	N		1	1 8		22
12	3782 X	3271	-0-	-511	-0-	237 1	3012 2	N		20			42
01	3782 X	2982	-0-	-800	-0-	22 9	2813 2	N		1	1 8		42
						1 9							
-----													
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		16	RRCID ->	229760	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	11830	PERF.	9538 - 11542	
08	11325 X	11325	-0-	-0-	-0-	850 1	10473 2	N		2	2 8		8
09	9704 X	9704	-0-	-0-	-0-	606 1	9098 2	N		-0-			8
10	12462 X	10244	-0-	-2218	-0-	649 1	9595 2	N		-0-			8
11	12060 X	9009	-0-	-3051	-0-	683 1	8325 2	N		1	1 8		8
12	12462 X	9009	-0-	-3453	-0-	657 1	8339 2	N		12	1 8		19
01	11315 X	9169	-0-	-2146	-0-	517 1	8651 2	N		1	1 8		19
						1 9							
-----													
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		18	RRCID ->	232600	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11010 - 12130	
08	5828 X	4362	-0-	-1466	-0-	327 1	4035 2	N		-0-			-0-
09	5070 X	4064	-0-	-1006	-0-	254 1	3810 2	N		-0-			-0-
10	5208 X	4912	-0-	-296	-0-	311 1	4600 2	N		1	1 8		-0-
11	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	397 1	4840 2	N		1	1 8		-0-
12	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	350 1	4442 2	N		1	1 8		-0-
01	4898 X	4732	-0-	-166	-0-	267 1	4463 2	N		2	2 8		-0-
						2 9							

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 235227		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 11870 PERF. 9520 - 11600				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	2852 X	2722	-0-	-130	-0-	204	1	2508	2	N	9	20
09	2730 X	2459	-0-	-271	-0-	154	1	2305	2	N	-0-	20
10	2821 X	2721	-0-	-100	-0-	172	1	2549	2	N	-0-	20
11	2700 X	2071	-0-	-629	-0-	157	1	1914	2	N	-0-	20
12	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	199	1	2522	2	N	7	27
01	2728 X	2510	-0-	-218	-0-	141	1	2369	2	N	-0-	27
-----												
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 21		RRCID -> 237428		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 12600		PERF.10994 - 11806		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
LAS OVEJAS-STATE		WELL #: 3		RRCID -> 241722		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 12569		PERF. 9358 - 12306		
08	3813 X	3578	-0-	-235	-0-	269	1	3309	2	N	-0-	7
09	3690 X	3148	-0-	-542	-0-	197	1	2951	2	N	-0-	7
10	3844 X	3247	-0-	-597	-0-	206	1	3041	2	N	-0-	7
11	3720 X	3152	-0-	-568	-0-	239	1	2913	2	N	-0-	7
12	3844 X	3359	-0-	-485	-0-	245	1	3114	2	N	-0-	7
01	3565 X	3194	-0-	-371	-0-	180	1	3014	2	N	-0-	7
-----												
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 23		RRCID -> 242569		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 12428		PERF.10922 - 12322		
08	6014 X	5618	-0-	-396	-0-	422	1	5196	2	N	-0-	-0-
09	5730 X	4966	-0-	-764	-0-	310	1	4656	2	N	-0-	-0-
10	5921 X	5142	-0-	-779	-0-	326	1	4815	2	N	1	1 8
11	5730 X	4989	-0-	-741	-0-	378	1	4610	2	N	1	1 8
12	5611 X	5085	-0-	-526	-0-	371	1	4712	2	N	2	2 8
01	5611 X	4374	-0-	-1237	-0-	246	1	4126	2	N	2	2 8
-----												
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 22		RRCID -> 243408		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 13442		PERF. 9250 - 11540		
08	2046 N	1438	-0-	-608	-0-	108	1	1330	2	N	-0-	9
09	2040 N	1170	-0-	-870	-0-	73	1	1097	2	N	-0-	9
10	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	105	1	1545	2	N	1	1 8
11	1380 N	987	-0-	-393	-0-	75	1	911	2	N	1	1 8
12	1209 N	1050	-0-	-159	-0-	77	1	973	2	N	-0-	9
01	1643 N	814	-0-	-829	-0-	46	1	768	2	N	-0-	9

OIL AND GAS DIVISION

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)										CAPACITY		CNTY: WEBB							
CHESAPEAKE OPERATING, INC.																			
LAUREL, O. M. ESTATE																			
//CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED																			
//CONT.// 147715																			
WELL #: 20										RRCID -> 245179		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10980 - 12112			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE						
08	8091 X	7351	-0-	-740	-0-	552	1	6799	2	N	-0-		-0-						
09	7830 X	7497	-0-	-333	-0-	468	1	7029	2	N	-0-		-0-						
10	DLQ G-10	7529	-0-	7529	7529	477	1	7050	2	N	2	2 8	-0-						
11	DLQ G-10	6960	-0-	6960	14489	528	1	6431	2	N	1	1 8	-0-						
12	DLQ G-10	8473	-0-	8473	22962	618	1	7855	2	N	-0-		-0-						
*01	30572 X	7610	-0-	-22962	-0-	429	1	7180	2	N	1	1 8	-0-						
						1	9												
-----																			
LAUREL, O. M. ESTATE										WELL #: 25		RRCID -> 247771		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 12725		PERF. 9298 - 12248	
08	7843 X	3514	-0-	-4329	-0-	264	1	3249	2	N	1	1 8	35						
09	7050 X	4103	-0-	-2947	-0-	256	1	3847	2	N	-0-		35						
10	7499 X	7499	-0-	-0-	-0-	475	1	7023	2	N	1	1 8	35						
11	7050 X	6629	-0-	-421	-0-	503	1	6124	2	N	2	2 8	35						
12	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	444	1	5635	2	N	28	1 8	62						
01	7502 X	6192	-0-	-1310	-0-	348	1	5831	2	N	12	2 8	72						
						13	9												
-----																			
LAUREL, O. M. ESTATE										WELL #: 26		RRCID -> 249181		COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL DEPTH 12662		PERF. 9212 - 12440	
08	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	86	1	1066	2	N	-0-		-0-						
09	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	74	1	1109	2	N	-0-		-0-						
10	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	75	1	1113	2	N	1	1 8	-0-						
11	1110 N	1074	-0-	-36	-0-	81	1	992	2	N	1	1 8	-0-						
12	1209 N	918	-0-	-291	-0-	67	1	851	2	N	-0-		-0-						
01	1178 N	1006	-0-	-172	-0-	57	1	948	2	N	1	1 8	-0-						
						1	9												
-----																			
LAUREL, O. M. ESTATE										WELL #: 24		RRCID -> 250477		COMPL. DATE 05/04/2009		TOTAL DEPTH 12410		PERF.10950 - 11012	
08	1705 X	1431	-0-	-274	-0-	107	1	1324	2	N	-0-		-0-						
09	1530 X	1321	-0-	-209	-0-	83	1	1238	2	N	-0-		-0-						
10	1426 N	1125	-0-	-301	-0-	71	1	1054	2	N	-0-		-0-						
11	1380 N	1282	-0-	-98	-0-	97	1	1184	2	N	1	1 8	-0-						
12	1364 N	1302	-0-	-62	-0-	95	1	1207	2	N	-0-		-0-						
*01	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	76	1	1276	2	N	1	1 8	-0-						
						1	9												
-----																			
LAUREL-LAS OVEJAS-STATE GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 251566		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 12006		PERF.10870 - 11640	
08	4340 X	3504	-0-	-836	-0-	263	1	3241	2	N	-0-		-0-						
09	4200 X	3599	-0-	-601	-0-	225	1	3374	2	N	-0-		-0-						
10	4433 X	3704	-0-	-729	-0-	235	1	3469	2	N	-0-		-0-						
11	3930 X	3315	-0-	-615	-0-	252	1	3063	2	N	-0-		-0-						
12	3720 X	3065	-0-	-655	-0-	224	1	2841	2	N	-0-		-0-						
01	3720 X	3208	-0-	-512	-0-	181	1	3027	2	N	-0-		-0-						

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313									
BENAVIDES, B. R.		WELL #:		1	RRCID ->	197941	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10847	- 12586	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		6682 X	6682	-0-	-0-	-0-	1078 1	5604 2	Y	-0-			19
09		6373 X	6373	-0-	-0-	-0-	1112 1	5261 2	Y	-0-			19
10		6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	1056 1	5316 2	Y	-0-			19
11		5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	1022 1	4884 2	Y	-0-			19
12		6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	1052 1	5199 2	Y	-0-			19
*01		6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	1097 1	5142 2	Y	-0-			19
-----													
BENAVIDES, B. R.		WELL #:		2	RRCID ->	199681	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10868	- 12662	
08		5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	836 1	4344 2	Y	-0-			4
09		5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	886 1	4191 2	Y	-0-			4
10		5115 X	4727	-0-	-388	-0-	784 1	3943 2	Y	-0-			4
11		5010 X	4519	-0-	-491	-0-	782 1	3737 2	Y	-0-			4
12		5177 X	4569	-0-	-608	-0-	769 1	3800 2	Y	-0-			4
01		5177 X	4719	-0-	-458	-0-	830 1	3889 2	Y	-0-			4
-----													
BENAVIDES, B. R.		WELL #:		3	RRCID ->	203831	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10898	- 12555	
08		3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	636 1	3305 2	Y	-0-			4
09		3660 X	3286	-0-	-374	-0-	573 1	2713 2	Y	-0-			4
10		4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	674 1	3393 2	Y	-0-			4
11		3900 X	3647	-0-	-253	-0-	631 1	3016 2	Y	-0-			4
12		3937 X	3934	-0-	-3	-0-	662 1	3272 2	Y	-0-			4
01		4030 X	3701	-0-	-329	-0-	651 1	3050 2	Y	-0-			4
-----													
BENAVIDES, B. R.		WELL #:		4	RRCID ->	204242	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	12860	PERF.10893	- 11953	
08		3658 X	2340	-0-	-1318	-0-	377 1	1963 2	Y	-0-			3
09		3210 X	2364	-0-	-846	-0-	413 1	1951 2	Y	-0-			3
10		3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	506 1	2548 2	Y	-0-			3
11		2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	471 1	2249 2	Y	-0-			3
12		2666 X	2265	-0-	-401	-0-	381 1	1884 2	Y	-0-			3
01		2759 X	1932	-0-	-827	-0-	340 1	1592 2	Y	-0-			3
-----													
BENAVIDES, B. R.		WELL #:		5	RRCID ->	204429	COMPL. DATE	09/17/2004	TOTAL DEPTH	13025	PERF.11248	- 12812	
08		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	376 1	1955 2	Y	-0-			2
09		2010 N	1869	-0-	-141	-0-	326 1	1543 2	Y	-0-			2
10		1953 N	1765	-0-	-188	-0-	293 1	1472 2	Y	-0-			2
11		1950 N	1937	-0-	-13	-0-	335 1	1602 2	Y	-0-			2
12		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	360 1	1778 2	Y	-0-			2
01		1767 N	1672	-0-	-95	-0-	294 1	1378 2	Y	-0-			2
-----													
EL REFUGIO		WELL #:		2	RRCID ->	207637	COMPL. DATE	01/11/2005	TOTAL DEPTH	12647	PERF.11274	- 12426	
08		2139 N	1777	-0-	-362	-0-	1777 2		N	-0-			-0-
09		2100 N	1962	-0-	-138	-0-	160 1	1802 2	N	-0-			-0-
10		2108 N	1774	-0-	-334	-0-	128 1	1646 2	N	-0-			-0-
11		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	136 1	1750 2	N	-0-			-0-
12		2015 N	1706	-0-	-309	-0-	126 1	1580 2	N	-0-			-0-
*01		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	138 1	1806 2	N	-0-			-0-
-----													
BENAVIDES, B. R.		WELL #:		6	RRCID ->	208225	COMPL. DATE	01/29/2005	TOTAL DEPTH	12650	PERF.11639	- 12440	
08		913 N	913	-0-	-0-	-0-	147 1	766 2	Y	-0-			1
09		889 N	889	-0-	-0-	-0-	155 1	734 2	Y	-0-			1
10		796 N	796	-0-	-0-	-0-	132 1	664 2	Y	-0-			1
11		780 N	758	-0-	-22	-0-	131 1	627 2	Y	-0-			1
12		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	203 1	1004 2	Y	-0-			1
*01		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	258 1	1210 2	Y	-0-			1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313  
 BENAVIDES, B. R. WELL #: 7 RRCID -> 211258 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 12285 PERF. 8671 - 11954

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	241 1	1252 2	Y	-0-			2
09		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	252 1	1192 2	Y	-0-			2
10		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	239 1	1202 2	Y	-0-			2
11		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	238 1	1137 2	Y	-0-			2
12		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	285 1	1409 2	Y	-0-			2
*01		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	262 1	1228 2	Y	-0-			2

BENAVIDES, B. R. WELL #: 8 RRCID -> 213569 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8350 - 11453

08		2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	452 1	2352 2	Y	-0-			3
09		2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	495 1	2339 2	Y	-0-			3
10		2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	453 1	2278 2	Y	-0-			3
11		2640 X	2584	-0-	-56	-0-	447 1	2137 2	Y	-0-			3
12		2728 N	2635	-0-	-93	-0-	443 1	2192 2	Y	-0-			3
01		2728 N	2720	-0-	-8	-0-	478 1	2242 2	Y	-0-			3

EL REFUGIO "AD" WELL #: 4 RRCID -> 218775 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11340 - 12812

08		5549 X	4734	-0-	-815	-0-	4734 2		N	-0-			-0-
09		5370 X	4998	-0-	-372	-0-	407 1	4591 2	N	-0-			-0-
10		5301 X	4898	-0-	-403	-0-	352 1	4546 2	N	-0-			-0-
11		5130 X	4367	-0-	-763	-0-	314 1	4053 2	N	-0-			-0-
12		5177 X	4798	-0-	-379	-0-	353 1	4445 2	N	-0-			-0-
01		5177 X	4619	-0-	-558	-0-	328 1	4291 2	N	-0-			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232  
 SERAFIN WELL #: 4 RRCID -> 116268 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10760 - 11191

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

URIBE WELL #: 1 RRCID -> 145358 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12788 PERF.10776 - 11675

08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JENNINGS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 149174 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9226 - 9236

08		4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	4790 2	8 9	N	7			42
09		4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	4563 2	15 9	N	14			56
10		4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4419 2	31 9	N	28			84
11		4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	4907 2		N	-0-			84
12		4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	4606 2	14 9	N	13			97
*01		4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	4189 2	15 9	N	14			111

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
JENNINGS RANCH C		WELL #:		1	RRCID ->	165242	COMPL. DATE	02/03/2000	TOTAL DEPTH	13000	PERF. 9316 - 12758	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2		Y	-0-	-0-	
09	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2		Y	-0-	-0-	
10	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2		Y	-0-	-0-	
11	3090 X	2742	-0-	-348	-0-	2742	2		Y	-0-	-0-	
12	3193 X	2409	-0-	-784	-0-	2409	2		Y	-0-	-0-	
01	3007 X	2959	-0-	-48	-0-	2959	2		Y	-0-	-0-	
-----												
JENNINGS RANCH C		WELL #:		2	RRCID ->	169075	COMPL. DATE	04/02/1998	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11504 - 12758	
08	4464 X	3261	-0-	-1203	-0-	3261	2		Y	-0-	-0-	
09	4890 X	4023	-0-	-867	-0-	4023	2		Y	-0-	-0-	
10	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2		Y	-0-	-0-	
11	8035 X	8035	-0-	-0-	-0-	8035	2		Y	-0-	-0-	
12	7802 X	7802	-0-	-0-	-0-	7802	2		Y	-0-	-0-	
*01	7325 X	7325	-0-	-0-	-0-	7325	2		Y	-0-	-0-	
-----												
JENNINGS RANCH C		WELL #:		3	RRCID ->	169480	COMPL. DATE	07/19/2003	TOTAL DEPTH	13039	PERF.10003 - 12770	
08	992 N	734	-0-	-258	-0-	734	2		Y	-0-	-0-	
09	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2		Y	-0-	-0-	
10	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2		Y	-0-	-0-	
11	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2		Y	-0-	-0-	
12	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2		Y	-0-	-0-	
*01	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2		Y	-0-	-0-	
-----												
JENNINGS RANCH C		WELL #:		4	RRCID ->	170761	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	12900	PERF. 9781 - 12012	
08	2821 X	2815	-0-	-6	-0-	2815	2		Y	-0-	-0-	
09	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2		Y	-0-	-0-	
10	3100 N	3615	-0-	515	515	3615	2		Y	-0-	-0-	
11	3000 N	3353	-0-	353	868	3353	2		Y	-0-	-0-	
12	3234 X	2366	-0-	-868	-0-	2366	2		Y	-0-	-0-	
01	2511 X	1390	-0-	-1121	-0-	1390	2		Y	-0-	-0-	
-----												
JENNINGS RANCH C		WELL #:		6	RRCID ->	172603	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	13009	PERF.10453 - 12757	
08	248 N	193	-0-	-55	-0-	193	2		Y	-0-	-0-	
09	360 N	257	-0-	-103	-0-	257	2		Y	-0-	-0-	
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		Y	-0-	-0-	
11	180 N	69	-0-	-111	-0-	69	2		Y	-0-	-0-	
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		Y	-0-	-0-	
*01	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2		Y	-0-	-0-	
-----												
JENNINGS RANCH C		WELL #:		5	RRCID ->	172864	COMPL. DATE	04/01/1999	TOTAL DEPTH	12910	PERF.10334 - 12677	
08	5022 X	4757	-0-	-265	-0-	4757	2		Y	-0-	-0-	
09	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2		Y	-0-	-0-	
10	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2		Y	-0-	-0-	
11	5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	2		Y	-0-	-0-	
12	5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	2		Y	-0-	-0-	
*01	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	2		Y	-0-	-0-	
-----												
JENNINGS RANCH C		WELL #:		7	RRCID ->	174811	COMPL. DATE	10/05/1999	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11539 - 12637	
08	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2		Y	-0-	-0-	
09	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2		Y	-0-	-0-	
10	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2		Y	-0-	-0-	
11	2250 N	2219	-0-	-31	-0-	2219	2		Y	-0-	-0-	
12	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2		Y	-0-	-0-	
*01	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2		Y	-0-	-0-	

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
JENNINGS RANCH C		WELL #: 8		RRCID -> 174940		COMPL. DATE 10/23/1999		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11709 - 12494				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
08	4526 X	3787	-0-	-739	-0-	3787	2			-0-		
09	4265 X	3569	-0-	-696	-0-	3569	2			-0-		
10	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			-0-		
11	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			-0-		
12	3503 X	3466	-0-	-37	-0-	3466	2			-0-		
*01	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			-0-		
-----												
JENNINGS RANCH D		WELL #: 2		RRCID -> 175198		COMPL. DATE 12/11/1999		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11071 - 11105				
08	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	57	1	1033	2	Y	-0-	1
09	1050 N	1048	-0-	-2	-0-	54	1	994	2	Y	-0-	-0-
10	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	56	1	985	2	Y	-0-	-0-
11	1050 N	1030	-0-	-20	-0-	54	1	976	2	Y	-0-	-0-
12	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	61	1	1038	2	Y	-0-	-0-
01	1054 N	790	-0-	-264	-0-	49	1	741	2	Y	-0-	-0-
-----												
JENNINGS RANCH C		WELL #: 10		RRCID -> 175606		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9011 - 12350				
08	1457 N	1005	-0-	-452	-0-	1005	2			Y	-0-	-0-
09	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			Y	-0-	-0-
10	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			Y	-0-	-0-
11	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			Y	-0-	-0-
12	1953 N	1304	-0-	-649	-0-	1304	2			Y	-0-	-0-
01	1736 N	1374	-0-	-362	-0-	1374	2			Y	-0-	-0-
-----												
JENNINGS RANCH D		WELL #: 1		RRCID -> 176846		COMPL. DATE 12/16/1999		TOTAL DEPTH 12407 PERF.11348 - 11378				
08	766 N	766	-0-	-0-	-0-	40	1	726	2	Y	-0-	1
09	824 N	824	-0-	-0-	-0-	43	1	781	2	Y	-0-	-0-
10	840 N	840	-0-	-0-	-0-	45	1	795	2	Y	-0-	-0-
11	750 N	745	-0-	-5	-0-	39	1	706	2	Y	-0-	-0-
12	860 N	860	-0-	-0-	-0-	48	1	812	2	Y	-0-	-0-
01	837 N	835	-0-	-2	-0-	52	1	783	2	Y	-0-	-0-
-----												
JENNINGS RANCH C		WELL #: 11		RRCID -> 176914		COMPL. DATE 03/07/2000		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9633 - 12550				
08	8277 X	7319	-0-	-958	-0-	7319	2			Y	-0-	-0-
09	8010 X	4823	-0-	-3187	-0-	4823	2			Y	-0-	-0-
10	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2			Y	-0-	-0-
11	6270 X	5400	-0-	-870	-0-	5400	2			Y	-0-	-0-
12	6479 X	2053	-0-	-4426	-0-	2053	2			Y	-0-	-0-
01	6479 X	3176	-0-	-3303	-0-	3176	2			Y	-0-	-0-
-----												
JENNINGS RANCH C		WELL #: 9		RRCID -> 176926		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11366 - 11705				
08	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			Y	-0-	-0-
09	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			Y	-0-	-0-
10	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			Y	-0-	-0-
11	1980 N	1842	-0-	-138	-0-	1842	2			Y	-0-	-0-
12	1984 N	1983	-0-	-1	-0-	1983	2			Y	-0-	-0-
01	1953 N	1864	-0-	-89	-0-	1864	2			Y	-0-	-0-
-----												
JENNINGS RANCH C		WELL #: 12		RRCID -> 177247		COMPL. DATE 04/17/2000		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11497 - 12617				
08	1674 N	1656	-0-	-18	-0-	1656	2			Y	-0-	-0-
09	1650 N	1602	-0-	-48	-0-	1602	2			Y	-0-	-0-
10	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			Y	-0-	-0-
11	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			Y	-0-	-0-
12	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			Y	-0-	-0-
*01	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232							
JENNINGS RANCH D		WELL #: 3		RRCID -> 177719		COMPL. DATE 04/24/2000		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11861 - 12352	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	236 1	4243 2	Y	-0-
09	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	209 1	3843 2	Y	-0-
10	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	185 1	3276 2	Y	-0-
11	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	189 1	3415 2	Y	-0-
12	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	182 1	3109 2	Y	-0-
*01	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	223 1	3379 2	Y	-0-
-----									
JENNINGS RANCH C		WELL #: 15		RRCID -> 178594		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9860 - 12220	
08	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	2104 2		Y	-0-
09	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	2004 2		Y	-0-
10	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	2340 2		Y	-0-
11	2520 X	2418	-0-	-102	-0-	2418 2		Y	-0-
12	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2510 2		Y	-0-
01	2325 N	1267	-0-	-1058	-0-	1267 2		Y	-0-
-----									
JENNINGS RANCH C		WELL #: 19		RRCID -> 180142		COMPL. DATE 08/29/2000		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11542 - 12431	
08	4340 X	4078	-0-	-262	-0-	4078 2		Y	-0-
09	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4618 2		Y	-0-
10	10121 X	10121	-0-	-0-	-0-	10121 2		Y	-0-
11	7369 X	7369	-0-	-0-	-0-	7369 2		Y	-0-
12	7302 X	7302	-0-	-0-	-0-	7302 2		Y	-0-
*01	7218 X	7218	-0-	-0-	-0-	7218 2		Y	-0-
-----									
JENNINGS RANCH C		WELL #: 18		RRCID -> 180336		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL DEPTH 12819 PERF.11748 - 12360	
08	13074 X	13074	-0-	-0-	-0-	13074 2		Y	-0-
09	11433 X	11433	-0-	-0-	-0-	11433 2		Y	-0-
10	9181 X	9181	-0-	-0-	-0-	9181 2		Y	-0-
11	8700 X	6781	-0-	-1919	-0-	6781 2		Y	-0-
12	8990 X	7189	-0-	-1801	-0-	7189 2		Y	-0-
*01	10732 X	10732	-0-	-0-	-0-	10732 2		Y	-0-
-----									
JENNINGS RANCH C		WELL #: 13		RRCID -> 180460		COMPL. DATE 11/14/2000		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11916 - 12543	
08	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	5996 2		Y	-0-
09	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	5540 2		Y	-0-
10	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	4554 2		Y	-0-
11	5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	5396 2		Y	-0-
12	5270 X	4901	-0-	-369	-0-	4901 2		Y	-0-
01	5270 X	4172	-0-	-1098	-0-	4172 2		Y	-0-
-----									
JENNINGS RANCH C		WELL #: 22		RRCID -> 180788		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9988 - 11820	
08	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 2		Y	-0-
09	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 2		Y	-0-
10	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541 2		Y	-0-
11	1260 N	965	-0-	-295	-0-	965 2		Y	-0-
12	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621 2		Y	-0-
01	1550 N	993	-0-	-557	-0-	993 2		Y	-0-
-----									
JENNINGS RANCH C		WELL #: 24		RRCID -> 181217		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 12757 PERF. 9064 - 12536	
08	5146 X	4645	-0-	-501	-0-	4645 2		Y	-0-
09	4980 X	4645	-0-	-335	-0-	4645 2		Y	-0-
10	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	4396 2		Y	-0-
11	4650 X	3849	-0-	-801	-0-	3849 2		Y	-0-
12	4805 X	4315	-0-	-490	-0-	4315 2		Y	-0-
*01	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	5263 2		Y	-0-



-----												
JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.//	46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY			//CONT.//	172232								
JENNINGS RANCH D			WELL #:	6	RRCID ->	181688	COMPL. DATE	02/20/2001	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11733	- 11808
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
-----												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
JENNINGS RANCH C			WELL #:	21	RRCID ->	182714	COMPL. DATE	04/02/2001	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11780	- 12744
08	2728 X	2395	-0-	-333	-0-	2395	2		Y	-0-		-0-
09	2640 X	2401	-0-	-239	-0-	2401	2		Y	-0-		-0-
10	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2		Y	-0-		-0-
11	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2		Y	-0-		-0-
12	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2		Y	-0-		-0-
*01	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2		Y	-0-		-0-
-----												
JENNINGS RANCH C			WELL #:	27	RRCID ->	182843	COMPL. DATE	04/17/2001	TOTAL DEPTH	12796	PERF. 9953	- 12225
08	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2		Y	-0-		1
09	1950 X	1922	-0-	-28	-0-	1922	2		Y	-0-		1
10	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2		Y	-0-		1
11	2190 X	1710	-0-	-480	-0-	1710	2		Y	-0-		1
12	2077 X	525	-0-	-1552	-0-	525	2		Y	-0-		1
01	1922 N	413	-0-	-1509	-0-	413	2		Y	-0-		1
-----												
JENNINGS RANCH D			WELL #:	5	RRCID ->	185549	COMPL. DATE	10/06/2001	TOTAL DEPTH	12951	PERF.10406	- 12598
08	4774 X	2390	-0-	-2384	-0-	126	1	2264	2	Y	-0-	1
09	7799 X	7799	-0-	-0-	-0-	403	1	7396	2	Y	-0-	1
10	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	314	1	5550	2	Y	-0-	1
11	8994 X	8994	-0-	-0-	-0-	473	1	8521	2	Y	-0-	1
12	8159 X	8159	-0-	-0-	-0-	451	1	7708	2	Y	-0-	1
01	8060 X	1197	-0-	-6863	-0-	74	1	1123	2	Y	-0-	1
-----												
JENNINGS RANCH C			WELL #:	30	RRCID ->	186220	COMPL. DATE	10/05/2001	TOTAL DEPTH	12434	PERF. 9590	- 12025
08	3534 X	991	-0-	-2543	-0-	991	2		Y	-0-		1
09	3420 X	3245	-0-	-175	-0-	3245	2		Y	-0-		1
10	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2		Y	-0-		1
11	3600 X	3426	-0-	-174	-0-	3426	2		Y	-0-		1
12	3720 X	2560	-0-	-1160	-0-	2560	2		Y	-0-		1
01	3534 X	1248	-0-	-2286	-0-	1248	2		Y	-0-		1
-----												
JENNINGS RANCH C			WELL #:	31	RRCID ->	187032	COMPL. DATE	11/20/2001	TOTAL DEPTH	12937	PERF.11850	- 12590
08	4340 X	3281	-0-	-1059	-0-	3281	2		Y	-0-		-0-
09	4010 X	3401	-0-	-609	-0-	3401	2		Y	-0-		-0-
10	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2		Y	-0-		-0-
11	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2		Y	-0-		-0-
12	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2		Y	-0-		-0-
*01	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2		Y	-0-		-0-
-----												
JENNINGS RANCH C			WELL #:	23	RRCID ->	187084	COMPL. DATE	11/22/2001	TOTAL DEPTH	13100	PERF.10115	- 12291
08	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2		Y	-0-		-0-
09	180 N	120	-0-	-60	-0-	120	2		Y	-0-		-0-
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		Y	-0-		-0-
11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		Y	-0-		-0-
12	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2		Y	-0-		-0-
*01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2		Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232													
JENNINGS RANCH C		WELL #: 32		RRCID -> 187252		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 13022 PERF.11718 - 12745							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	1023 N	437	-0-	-586	-0-	-0-	437	2		Y	-0-				-0-
09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	-0-	602	2		Y	-0-				-0-
10	644 N	644	-0-	-0-	-0-	-0-	644	2		Y	-0-				-0-
11	567 N	567	-0-	-0-	-0-	-0-	567	2		Y	-0-				-0-
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	-0-	501	2		Y	-0-				-0-
01	496 N	361	-0-	-135	-0-	-0-	361	2		Y	-0-				-0-
-----															
JENNINGS RANCH A		WELL #: 3		RRCID -> 187300		COMPL. DATE 12/28/2001		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10394 - 12832							
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	463	2	Y	-0-			-0-
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	223	2	Y	-0-			-0-
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	200	2	Y	-0-			-0-
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	208	2	Y	-0-			-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	214	2	Y	-0-			-0-
*01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	254	2	Y	-0-			-0-
-----															
JENNINGS RANCH C		WELL #: 20ST		RRCID -> 187493		COMPL. DATE 11/28/2001		TOTAL DEPTH 12929 PERF.11558 - 12080							
08	465 N	402	-0-	-63	-0-	-0-	402	2		Y	-0-				-0-
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	455	2		Y	-0-				-0-
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	379	2		Y	-0-				-0-
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	-0-	522	2		Y	-0-				-0-
12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	-0-	484	2		Y	-0-				-0-
*01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	-0-	477	2		Y	-0-				-0-
-----															
JENNINGS RANCH C		WELL #: 34		RRCID -> 187510		COMPL. DATE 01/12/2002		TOTAL DEPTH 12740 PERF. 9411 - 12435							
08	8587 X	8587	-0-	-0-	-0-	-0-	8587	2		Y	-0-				-0-
09	7590 X	6969	-0-	-621	-0-	-0-	6969	2		Y	-0-				-0-
10	7091 X	7091	-0-	-0-	-0-	-0-	7091	2		Y	-0-				-0-
11	6959 X	6959	-0-	-0-	-0-	-0-	6959	2		Y	-0-				-0-
12	6937 X	6937	-0-	-0-	-0-	-0-	6937	2		Y	-0-				-0-
*01	6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	-0-	6788	2		Y	-0-				-0-
-----															
JENNINGS RANCH A		WELL #: 1		RRCID -> 187647		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 12824 PERF. 9561 - 12401							
08	3162 X	3119	-0-	-43	-0-	-0-	185	1	2934	2	Y	-0-			-0-
09	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	-0-	184	1	2852	2	Y	-0-			-0-
10	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	-0-	193	1	2882	2	Y	-0-			-0-
11	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	-0-	182	1	2789	2	Y	-0-			-0-
12	3069 X	3038	-0-	-31	-0-	-0-	190	1	2848	2	Y	-0-			-0-
01	3069 X	2968	-0-	-101	-0-	-0-	189	1	2779	2	Y	-0-			-0-
-----															
JENNINGS RANCH A		WELL #: 5		RRCID -> 188120		COMPL. DATE 02/02/2002		TOTAL DEPTH 12525 PERF.11300 - 12280							
08	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	-0-	329	1	5214	2	Y	-0-			-0-
09	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	-0-	298	1	4608	2	Y	-0-			-0-
10	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	-0-	311	1	4652	2	Y	-0-			-0-
11	5520 X	4308	-0-	-1212	-0-	-0-	264	1	4044	2	Y	-0-			-0-
12	5580 X	5133	-0-	-447	-0-	-0-	321	1	4812	2	Y	-0-			-0-
*01	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	-0-	364	1	5346	2	Y	-0-			-0-
-----															
JENNINGS RANCH C		WELL #: 26		RRCID -> 188239		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11726 - 12500							
08	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	-0-	1271	2		Y	-0-				1
09	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	-0-	1236	2		Y	-0-				1
10	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	-0-	1228	2		Y	-0-				1
11	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	-0-	1201	2		Y	-0-				1
12	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	-0-	1230	2		Y	-0-				1
*01	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	-0-	1224	2		Y	-0-				1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY			//CONT.// 172232										
JENNINGS RANCH D			WELL #: 7		RRCID -> 188501		COMPL. DATE 03/13/2002			TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9957 - 12067			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	177 1	3193 2	Y	-0-			1
09		2340 X	2225	-0-	-115	-0-	115 1	2110 2	Y	-0-	1 1		-0-
10		4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	216 1	3825 2	Y	-0-			-0-
11		4200 X	3632	-0-	-568	-0-	191 1	3441 2	Y	-0-			-0-
12		4340 X	3660	-0-	-680	-0-	202 1	3458 2	Y	-0-			-0-
*01		4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	264 1	4001 2	Y	-0-			-0-
JENNINGS RANCH C			WELL #: 35		RRCID -> 189070		COMPL. DATE 04/09/2002			TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9787 - 12771			
08		3193 X	1483	-0-	-1710	-0-	1483 2		Y	-0-			-0-
09		1920 X	1495	-0-	-425	-0-	1495 2		Y	-0-			-0-
10		1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	1770 2		Y	-0-			-0-
11		1650 X	1605	-0-	-45	-0-	1605 2		Y	-0-			-0-
12		1550 N	1333	-0-	-217	-0-	1333 2		Y	-0-			-0-
*01		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077 2		Y	-0-			-0-
JENNINGS RANCH B			WELL #: 13		RRCID -> 189148		COMPL. DATE 04/18/2002			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11880 - 12549			
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
JENNINGS RANCH A			WELL #: 13		RRCID -> 189857		COMPL. DATE 06/27/2002			TOTAL DEPTH 12794 PERF. 9886 - 11956			
08		5022 X	3574	-0-	-1448	-0-	212 1	3362 2	Y	-0-			-0-
09		4050 X	3393	-0-	-657	-0-	206 1	3187 2	Y	-0-			-0-
10		3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	212 1	3167 2	Y	-0-			-0-
11		3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	223 1	3413 2	Y	-0-			-0-
12		3565 X	3503	-0-	-62	-0-	219 1	3284 2	Y	-0-			-0-
*01		4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	267 1	3920 2	Y	-0-			-0-
JENNINGS RANCH A			WELL #: 6		RRCID -> 189994		COMPL. DATE 05/23/2002			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10136 - 12314			
08		4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	243 1	3856 2	Y	-0-			1
09		3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	230 1	3562 2	Y	-0-			1
10		3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	241 1	3614 2	Y	-0-			1
11		3510 X	3109	-0-	-401	-0-	190 1	2919 2	Y	-0-			1
12		3627 X	1976	-0-	-1651	-0-	124 1	1852 2	Y	-0-			1
01		3627 X	2070	-0-	-1557	-0-	132 1	1938 2	Y	-0-			1
JENNINGS RANCH A			WELL #: 2		RRCID -> 190009		COMPL. DATE 12/05/2001			TOTAL DEPTH 12881 PERF. 9799 - 12632			
08		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	137 1	2170 2	Y	-0-			-0-
09		2250 N	2095	-0-	-155	-0-	127 1	1968 2	Y	-0-			-0-
10		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	149 1	2236 2	Y	-0-			-0-
11		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	140 1	2140 2	Y	-0-			-0-
12		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	139 1	2076 2	Y	-0-			-0-
01		2325 N	2143	-0-	-182	-0-	136 1	2007 2	Y	-0-			-0-
JENNINGS RANCH C			WELL #: 38		RRCID -> 190130		COMPL. DATE 05/25/2002			TOTAL DEPTH 12600 PERF.10268 - 12326			
08		2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	2532 2		Y	-0-			1
09		2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	2287 2		Y	-0-			1
10		1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	1980 2		Y	-0-			1
11		3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3625 2		Y	-0-			1
12		3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3577 2		Y	-0-			1
*01		3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3581 2		Y	-0-			1

OIL AND GAS DIVISION

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)													//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY													//CONT.// 172232									
JENNINGS RANCH C													WELL #: 36		RRCID -> 190135		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 12765		PERF. 9558 - 12521	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM				
					STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE				
08		3751 X	1263	-0-	-2488	-0-		1263	2			Y	-0-					-0-				
09		3630 X	3409	-0-	-221	-0-		3409	2			Y	-0-					-0-				
10		1559 X	1559	-0-	-0-	-0-		1559	2			Y	-0-					-0-				
11		2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-						Y	-0-					-0-				
12		2759 X	1244	-0-	-1515	-0-		1244	2			Y	-0-					-0-				
01		2759 X	1356	-0-	-1403	-0-		1356	2			Y	-0-					-0-				
-----																						
JENNINGS RANCH D													WELL #: 9		RRCID -> 190282		COMPL. DATE 07/03/2002		TOTAL DEPTH 12650		PERF. 10170 - 12383	
08		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-		97	1	1739	2	Y	-0-					1				
09		1920 N	1893	-0-	-27	-0-		98	1	1795	2	Y	-0-	1	1			-0-				
10		2446 N	2446	-0-	-0-	-0-		131	1	2315	2	Y	-0-					-0-				
11		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-		121	1	2183	2	Y	-0-					-0-				
12		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-		132	1	2255	2	Y	-0-					-0-				
*01		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-		143	1	2175	2	Y	-0-					-0-				
-----																						
JENNINGS RANCH C													WELL #: 16		RRCID -> 190764		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 9254 - 12677	
08		3720 X	2320	-0-	-1400	-0-		2320	2			Y	-0-					-0-				
09		4120 X	4120	-0-	-0-	-0-		4120	2			Y	-0-					-0-				
10		2927 X	2927	-0-	-0-	-0-		2927	2			Y	-0-					-0-				
11		2610 X	2484	-0-	-126	-0-		2484	2			Y	-0-					-0-				
12		2697 X	2445	-0-	-252	-0-		2445	2			Y	-0-					-0-				
01		2697 X	1997	-0-	-700	-0-		1997	2			Y	-0-					-0-				
-----																						
JENNINGS RANCH C													WELL #: 33		RRCID -> 190803		COMPL. DATE 08/08/2002		TOTAL DEPTH 13036		PERF. 12650 - 12720	
08		3689 X	3519	-0-	-170	-0-		3519	2			Y	-0-					-0-				
09		3733 X	3733	-0-	-0-	-0-		3733	2			Y	-0-					-0-				
10		3672 X	3672	-0-	-0-	-0-		3672	2			Y	-0-					-0-				
11		3390 X	3368	-0-	-22	-0-		3368	2			Y	-0-					-0-				
12		3503 X	3477	-0-	-26	-0-		3477	2			Y	-0-					-0-				
01		3503 X	3473	-0-	-30	-0-		3473	2			Y	-0-					-0-				
-----																						
JENNINGS RANCH C													WELL #: 39		RRCID -> 190951		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 12280		PERF. 10194 - 12047	
08		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-		1836	2			Y	-0-					-0-				
09		2010 N	1741	-0-	-269	-0-		1741	2			Y	-0-					-0-				
10		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-		1174	2			Y	-0-					-0-				
11		1770 N	1750	-0-	-20	-0-		1750	2			Y	-0-					-0-				
12		1798 N	1756	-0-	-42	-0-		1756	2			Y	-0-					-0-				
*01		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-		1554	2			Y	-0-					-0-				
-----																						
JENNINGS RANCH D													WELL #: 8		RRCID -> 191124		COMPL. DATE 08/06/2002		TOTAL DEPTH 12314		PERF. 10105 - 11994	
08		6821 X	6821	-0-	-0-	-0-		359	1	6462	2	Y	-0-					1				
09		5861 X	5861	-0-	-0-	-0-		303	1	5558	2	Y	-0-	1	1			-0-				
10		4549 X	4549	-0-	-0-	-0-		244	1	4305	2	Y	-0-					-0-				
11		6330 X	3651	-0-	-2679	-0-		192	1	3459	2	Y	-0-					-0-				
12		6541 X	418	-0-	-6123	-0-		23	1	395	2	Y	-0-					-0-				
01		6541 X	723	-0-	-5818	-0-		45	1	678	2	Y	-0-					-0-				
-----																						
JENNINGS RANCH A													WELL #: 16		RRCID -> 191635		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 12765		PERF. 11259 - 12310	
08		6231 X	5307	-0-	-924	-0-		315	1	4992	2	Y	-0-					-0-				
09		6120 X	5474	-0-	-646	-0-		332	1	5142	2	Y	-0-					-0-				
10		4849 X	4849	-0-	-0-	-0-		304	1	4545	2	Y	-0-					-0-				
11		6450 X	5814	-0-	-636	-0-		356	1	5458	2	Y	-0-					-0-				
12		6357 X	6357	-0-	-0-	-0-		398	1	5959	2	Y	-0-					-0-				
*01		6373 X	6373	-0-	-0-	-0-		406	1	5967	2	Y	-0-					-0-				

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
JENNINGS RANCH A		WELL #: 14		RRCID -> 191712		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10116 - 12490				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2356	N	303	-0-	-2053	-0-	18 1	285 2	Y	-0-	-0-	
09	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	177 1	2746 2	Y	-0-	-0-	
10	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	172 1	2571 2	Y	-0-	-0-	
11	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	145 1	2217 2	Y	-0-	-0-	
12	2542	N	1654	-0-	-888	-0-	104 1	1550 2	Y	-0-	-0-	
01	2542	N	2504	-0-	-38	-0-	159 1	2345 2	Y	-0-	-0-	
-----												
JENNINGS RANCH A		WELL #: 11		RRCID -> 191718		COMPL. DATE 09/13/2002		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9675 - 12003				
08	341	N	287	-0-	-54	-0-	17 1	270 2	Y	-0-	-0-	
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	19 1	294 2	Y	-0-	-0-	
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	19 1	288 2	Y	-0-	-0-	
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	27 1	416 2	Y	-0-	-0-	
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	14 1	204 2	Y	-0-	-0-	
01	155	N	126	-0-	-29	-0-	8 1	118 2	Y	-0-	-0-	
-----												
JENNINGS RANCH A		WELL #: 17		RRCID -> 191730		COMPL. DATE 10/07/2002		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11292 - 12603				
08	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	292 1	4619 2	Y	-0-	-0-	
09	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	276 1	4275 2	Y	-0-	-0-	
10	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	298 1	4465 2	Y	-0-	-0-	
11	4890	X	4263	-0-	-627	-0-	261 1	4002 2	Y	-0-	-0-	
12	4898	X	3728	-0-	-1170	-0-	233 1	3495 2	Y	-0-	-0-	
01	4898	X	3485	-0-	-1413	-0-	222 1	3263 2	Y	-0-	-0-	
-----												
JENNINGS RANCH A		WELL #: 8		RRCID -> 191819		COMPL. DATE 06/05/2002		TOTAL DEPTH 12645 PERF.11245 - 12294				
08	4898	X	3552	-0-	-1346	-0-	211 1	3341 2	Y	-0-	-0-	
09	4950	X	3524	-0-	-1426	-0-	214 1	3310 2	Y	-0-	-0-	
10	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	228 1	3417 2	Y	-0-	-0-	
11	4950	X	3987	-0-	-963	-0-	244 1	3743 2	Y	-0-	-0-	
12	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	382 1	5724 2	Y	-0-	-0-	
*01	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	432 1	6347 2	Y	-0-	-0-	
-----												
JENNINGS RANCH D		WELL #: 10		RRCID -> 191823		COMPL. DATE 10/03/2002		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10026 - 12218				
08	4836	X	4618	-0-	-218	-0-	243 1	4375 2	Y	-0-	1	
09	4680	X	4405	-0-	-275	-0-	227 1	4178 2	Y	-0-	-0-	
10	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	226 1	3995 2	Y	-0-	-0-	
11	4710	X	4287	-0-	-423	-0-	225 1	4062 2	Y	-0-	-0-	
12	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	263 1	4503 2	Y	-0-	-0-	
01	4619	X	3919	-0-	-700	-0-	243 1	3676 2	Y	-0-	-0-	
-----												
JENNINGS RANCH A		WELL #: 4		RRCID -> 192098		COMPL. DATE 08/28/2002		TOTAL DEPTH 13050 PERF.10078 - 12720				
08	6882	X	3206	-0-	-3676	-0-	190 1	3016 2	Y	-0-	-0-	
09	5940	X	4017	-0-	-1923	-0-	244 1	3773 2	Y	-0-	-0-	
10	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	235 1	3514 2	Y	-0-	-0-	
11	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	326 1	5001 2	Y	-0-	-0-	
12	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	328 1	4910 2	Y	-0-	-0-	
*01	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	322 1	4734 2	Y	-0-	-0-	
-----												
JENNINGS RANCH C		WELL #: 29		RRCID -> 192225		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9700 - 12430				
08	2954	X	2905	-0-	-49	-0-	2905 2		Y	-0-	-0-	
09	2520	X	1857	-0-	-663	-0-	1857 2		Y	-0-	-0-	
10	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2290 2		Y	-0-	-0-	
11	3000	X	2054	-0-	-946	-0-	2054 2		Y	-0-	-0-	
12	3007	X	1950	-0-	-1057	-0-	1950 2		Y	-0-	-0-	
01	2914	X	1499	-0-	-1415	-0-	1499 2		Y	-0-	-0-	

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		18	RRCID ->	192467	COMPL. DATE	12/20/2002	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11292	- 12414
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	4681 X	3433	-0-	-1248	-0-	204	1	3229	2	Y	-0-		1
09	4530 X	3520	-0-	-1010	-0-	214	1	3306	2	Y	-0-		1
10	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	228	1	3414	2	Y	-0-		1
11	4050 X	3095	-0-	-955	-0-	189	1	2906	2	Y	-0-		1
12	3875 X	3009	-0-	-866	-0-	188	1	2821	2	Y	-0-		1
01	3627 X	3034	-0-	-593	-0-	193	1	2841	2	Y	-0-		1
-----													
JENNINGS RANCH C		WELL #:		42	RRCID ->	192988	COMPL. DATE	08/27/2002	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	9646	- 12418
08	4371 X	3882	-0-	-489	-0-	3882	2			Y	-0-		1
09	4230 X	3369	-0-	-861	-0-	3369	2			Y	-0-		1
10	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			Y	-0-		1
11	4410 X	3344	-0-	-1066	-0-	3344	2			Y	-0-		1
12	4123 X	3245	-0-	-878	-0-	3245	2			Y	-0-		1
*01	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2			Y	-0-		1
-----													
JENNINGS RANCH D		WELL #:		11	RRCID ->	193117	COMPL. DATE	11/20/2002	TOTAL DEPTH	12333	PERF.	11106	- 11816
08	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	88	1	1584	2	Y	-0-		1
09	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	86	1	1571	2	Y	-0-	1 1	-0-
10	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	78	1	1379	2	Y	-0-		-0-
11	1620 N	1577	-0-	-43	-0-	83	1	1494	2	Y	-0-		-0-
12	1705 N	1411	-0-	-294	-0-	78	1	1333	2	Y	-0-		-0-
*01	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	103	1	1556	2	Y	-0-		-0-
-----													
JENNINGS RANCH D		WELL #:		13	RRCID ->	193251	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	9984	- 12047
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	Y	-0-		-0-
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	Y	-0-		-0-
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	Y	-0-		-0-
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	Y	-0-		-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	Y	-0-		-0-
*01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	Y	-0-		-0-
-----													
JENNINGS RANCH D		WELL #:		14	RRCID ->	193302	COMPL. DATE	11/07/2002	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	10386	- 12421
08	4433 X	3900	-0-	-533	-0-	205	1	3695	2	Y	-0-		1
09	4290 X	2050	-0-	-2240	-0-	106	1	1944	2	Y	-0-	1 1	-0-
10	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	248	1	4380	2	Y	-0-		-0-
11	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	258	1	4642	2	Y	-0-		-0-
12	2821 X	2609	-0-	-212	-0-	144	1	2465	2	Y	-0-		-0-
*01	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	194	1	2946	2	Y	-0-		-0-
-----													
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		7	RRCID ->	193705	COMPL. DATE	01/15/2003	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	11448	- 12700
08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	41	1	645	2	Y	-0-		-0-
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	25	1	388	2	Y	-0-		-0-
10	642 N	642	-0-	-0-	-0-	40	1	602	2	Y	-0-		-0-
11	660 N	635	-0-	-25	-0-	39	1	596	2	Y	-0-		-0-
12	639 N	639	-0-	-0-	-0-	40	1	599	2	Y	-0-		-0-
01	651 N	635	-0-	-16	-0-	40	1	595	2	Y	-0-		-0-
-----													
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		19	RRCID ->	193732	COMPL. DATE	02/07/2003	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11418	- 12698
08	2821 X	2340	-0-	-481	-0-	139	1	2201	2	Y	-0-		-0-
09	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	162	1	2508	2	Y	-0-		-0-
10	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	163	1	2438	2	Y	-0-		-0-
11	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	150	1	2298	2	Y	-0-		-0-
12	2759 X	2312	-0-	-447	-0-	145	1	2167	2	Y	-0-		-0-
01	2759 X	2425	-0-	-334	-0-	154	1	2271	2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		22	RRCID ->	193833	COMPL. DATE	02/14/2003	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11434 - 12670	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		5337 X	5337	-0-	-0-	317 1	5020 2	Y	-0-	-0-			-0-
09		5247 X	5247	-0-	-0-	318 1	4929 2	Y	-0-	-0-			-0-
10		5143 X	5143	-0-	-0-	322 1	4821 2	Y	-0-	-0-			-0-
11		4691 X	4691	-0-	-0-	287 1	4404 2	Y	-0-	-0-			-0-
12		5004 X	5004	-0-	-0-	313 1	4691 2	Y	-0-	-0-			-0-
*01		4958 X	4958	-0-	-0-	316 1	4642 2	Y	-0-	-0-			-0-
-----													
JENNINGS RANCH D		WELL #:		16	RRCID ->	193866	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	12696	PERF.	10148 - 12010	
08		494 N	494	-0-	-0-	26 1	468 2	Y	-0-	-0-			-0-
09		895 N	895	-0-	-0-	46 1	849 2	Y	-0-	-0-			-0-
10		1314 N	1314	-0-	-0-	70 1	1244 2	Y	-0-	-0-			-0-
11		1172 N	1172	-0-	-0-	62 1	1110 2	Y	-0-	-0-			-0-
12		617 N	617	-0-	-0-	34 1	583 2	Y	-0-	-0-			-0-
01		589 N	555	-0-	-34	34 1	521 2	Y	-0-	-0-			-0-
-----													
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		15	RRCID ->	194513	COMPL. DATE	01/16/2003	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11290 - 12336	
08		3627 X	3114	-0-	-513	185 1	2929 2	Y	-0-	-0-			-0-
09		3510 X	2673	-0-	-837	162 1	2511 2	Y	-0-	-0-			-0-
10		3169 X	3169	-0-	-0-	198 1	2971 2	Y	-0-	-0-			-0-
11		3210 X	3021	-0-	-189	185 1	2836 2	Y	-0-	-0-			-0-
12		3239 X	3239	-0-	-0-	203 1	3036 2	Y	-0-	-0-			-0-
01		3162 X	2960	-0-	-202	188 1	2772 2	Y	-0-	-0-			-0-
-----													
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		23	RRCID ->	195067	COMPL. DATE	04/04/2003	TOTAL DEPTH	13043	PERF.	11400 - 12734	
08		3875 X	3562	-0-	-313	211 1	3351 2	Y	-0-	-0-			-0-
09		3690 X	2675	-0-	-1015	162 1	2513 2	Y	-0-	-0-			-0-
10		520 X	520	-0-	-0-	33 1	487 2	Y	-0-	-0-			-0-
11		3540 X	2630	-0-	-910	161 1	2469 2	Y	-0-	-0-			-0-
12		3596 X	2852	-0-	-744	179 1	2673 2	Y	-0-	-0-			-0-
01		3565 X	754	-0-	-2811	48 1	706 2	Y	-0-	-0-			-0-
-----													
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		24	RRCID ->	195087	COMPL. DATE	03/21/2003	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11824 - 12726	
08		2375 N	2375	-0-	-0-	141 1	2234 2	Y	-0-	-0-			-0-
09		2166 N	2166	-0-	-0-	131 1	2035 2	Y	-0-	-0-			-0-
10		2345 N	2345	-0-	-0-	147 1	2198 2	Y	-0-	-0-			-0-
11		2310 N	2178	-0-	-132	133 1	2045 2	Y	-0-	-0-			-0-
12		2232 N	1832	-0-	-400	115 1	1717 2	Y	-0-	-0-			-0-
01		2356 N	1965	-0-	-391	125 1	1840 2	Y	-0-	-0-			-0-
-----													
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		12	RRCID ->	195093	COMPL. DATE	03/27/2003	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11576 - 12508	
08		1213 N	1213	-0-	-0-	72 1	1141 2	Y	-0-	-0-			-0-
09		1260 N	1136	-0-	-124	69 1	1067 2	Y	-0-	-0-			-0-
10		1162 N	1162	-0-	-0-	73 1	1089 2	Y	-0-	-0-			-0-
11		1170 N	1062	-0-	-108	65 1	997 2	Y	-0-	-0-			-0-
12		1221 N	1221	-0-	-0-	76 1	1145 2	Y	-0-	-0-			-0-
*01		1155 N	1155	-0-	-0-	74 1	1081 2	Y	-0-	-0-			-0-
-----													
JENNINGS RANCH D		WELL #:		12	RRCID ->	195195	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL DEPTH	12907	PERF.	10434 - 12600	
08		217 N	214	-0-	-3	11 1	203 2	Y	-0-	-0-			-0-
09		212 N	212	-0-	-0-	11 1	201 2	Y	-0-	-0-			-0-
10		205 N	205	-0-	-0-	11 1	194 2	Y	-0-	-0-			-0-
11		210 N	190	-0-	-20	10 1	180 2	Y	-0-	-0-			-0-
12		217 N	184	-0-	-33	10 1	174 2	Y	-0-	-0-			-0-
01		217 N	101	-0-	-116	6 1	95 2	Y	-0-	-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232												
JENNINGS RANCH C		WELL #: 48		RRCID -> 195198		COMPL. DATE 05/09/2003			TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9726 - 12472					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
08	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2			Y	-0-			-0-
09	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			Y	-0-			-0-
10	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			Y	-0-			-0-
11	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			Y	-0-			-0-
12	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			Y	-0-			-0-
*01	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			Y	-0-			-0-
-----														
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 27		RRCID -> 195200		COMPL. DATE 05/01/2003			TOTAL DEPTH 12818 PERF. 9902 - 12302					
08	791 N	791	-0-	-0-	-0-	47	1	744	2	Y	-0-			-0-
09	791 N	791	-0-	-0-	-0-	48	1	743	2	Y	-0-			-0-
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	29	1	441	2	Y	-0-			-0-
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	26	1	400	2	Y	-0-			-0-
12	434 N	185	-0-	-249	-0-	12	1	173	2	Y	-0-			-0-
01	434 N	74	-0-	-360	-0-	5	1	69	2	Y	-0-			-0-
-----														
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 26		RRCID -> 195203		COMPL. DATE 04/15/2003			TOTAL DEPTH 12550 PERF.10094 - 12223					
08	769 N	769	-0-	-0-	-0-	46	1	723	2	Y	-0-			2
09	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	63	1	980	2	Y	-0-			2
10	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	70	1	1045	2	Y	-0-			2
11	960 N	960	-0-	-0-	-0-	59	1	901	2	Y	-0-			2
12	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	63	1	938	2	Y	-0-			2
*01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	29	1	419	2	Y	-0-			2
-----														
JENNINGS RANCH C		WELL #: 44		RRCID -> 195366		COMPL. DATE 05/09/2003			TOTAL DEPTH 13004 PERF.11832 - 12625					
08	1612 N	1291	-0-	-321	-0-	1291	2			Y	-0-			-0-
09	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-			-0-
10	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			Y	-0-			-0-
11	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-			-0-
12	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			Y	-0-			-0-
*01	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			Y	-0-			-0-
-----														
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 21		RRCID -> 195547		COMPL. DATE 03/04/2003			TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9957 - 12374					
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	2	Y	-0-			1
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	5	1	72	2	Y	-0-			1
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-			1
11	150 N	46	-0-	-104	-0-	3	1	43	2	Y	-0-			1
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	15	1	230	2	Y	-0-			1
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			1
-----														
JENNINGS RANCH B1		WELL #: 12		RRCID -> 195558		COMPL. DATE 06/02/2003			TOTAL DEPTH 13185 PERF.10010 - 12762					
08	2852 X	2359	-0-	-493	-0-	2359	2			N	-0-			-0-
09	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			N	-0-			-0-
10	2852 X	2037	-0-	-815	-0-	2037	2			N	-0-			-0-
11	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-			-0-
12	2852 X	2290	-0-	-562	-0-	2290	2			N	-0-			-0-
01	2852 X	1861	-0-	-991	-0-	1861	2			N	-0-			-0-
-----														
JENNINGS RANCH D		WELL #: 15		RRCID -> 195598		COMPL. DATE 03/09/2003			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11275 - 12443					
08	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	155	1	2792	2	Y	-0-			1
09	2400 X	1471	-0-	-929	-0-	76	1	1395	2	Y	-0-	1	1	-0-
10	961 N	961	-0-	-0-	-0-	51	1	910	2	Y	-0-			-0-
11	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	125	1	2247	2	Y	-0-			-0-
12	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	121	1	2071	2	Y	-0-			-0-
*01	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	130	1	1966	2	Y	-0-			-0-



JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232  
 JENNINGS RANCH AA WELL #: 29 RRCID -> 195601 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11326 - 12417

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2852 X	2838	-0-	-14	-0-	168	1	2670	2	Y	-0-			-0-
09	2760 X	2606	-0-	-154	-0-	158	1	2448	2	Y	-0-			-0-
10	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	165	1	2474	2	Y	-0-			-0-
11	2850 X	2584	-0-	-266	-0-	158	1	2426	2	Y	-0-			-0-
12	2945 X	2605	-0-	-340	-0-	163	1	2442	2	Y	-0-			-0-
01	2852 X	2749	-0-	-103	-0-	175	1	2574	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 31 RRCID -> 196338 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11742 - 12586

08	2635 N	2524	-0-	-111	-0-	150	1	2374	2	Y	-0-			-0-
09	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	158	1	2439	2	Y	-0-			-0-
10	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	163	1	2437	2	Y	-0-			-0-
11	2430 N	2321	-0-	-109	-0-	142	1	2179	2	Y	-0-			-0-
12	2573 N	2432	-0-	-141	-0-	152	1	2280	2	Y	-0-			-0-
01	2573 N	2357	-0-	-216	-0-	150	1	2207	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 30 RRCID -> 196379 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10208 - 12854

08	589 N	563	-0-	-26	-0-	33	1	530	2	Y	-0-			-0-
09	600 N	347	-0-	-253	-0-	21	1	326	2	Y	-0-			-0-
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	33	1	494	2	Y	-0-			-0-
11	540 N	464	-0-	-76	-0-	28	1	436	2	Y	-0-			-0-
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	32	1	481	2	Y	-0-			-0-
01	527 N	372	-0-	-155	-0-	24	1	348	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 53 RRCID -> 196589 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12761 PERF. 9844 - 11961

08	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			Y	-0-			-0-
09	2470 N	2389	-0-	-81	-0-	2389	2			Y	-0-			-0-
10	2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			Y	-0-			-0-
11	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			Y	-0-			-0-
12	2449 N	2304	-0-	-145	-0-	2304	2			Y	-0-			-0-
01	2449 N	2311	-0-	-138	-0-	2311	2			Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH B WELL #: 14 RRCID -> 196767 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 13085 PERF.11927 - 12760

08	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-			-0-
09	1530 N	1294	-0-	-236	-0-	1294	2			N	-0-			-0-
10	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-			-0-
11	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-			-0-
12	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-			-0-
01	1674 N	1453	-0-	-221	-0-	1453	2			N	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 40 RRCID -> 197281 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13098 PERF. 9182 - 12819

08	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			Y	-0-			-0-
09	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			Y	-0-			-0-
10	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			Y	-0-			-0-
11	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			Y	-0-			-0-
12	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			Y	-0-			-0-
*01	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 41 RRCID -> 197663 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 13215 PERF.11466 - 12912

08	589 N	129	-0-	-460	-0-	129	2			Y	-0-			-0-
09	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			Y	-0-			-0-
10	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			Y	-0-			-0-
11	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			Y	-0-			-0-
12	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			Y	-0-			-0-
*01	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 20		RRCID -> 197681		COMPL. DATE 08/20/2003		TOTAL DEPTH 12885 PERF.10020 - 12408				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	5394 X	5276	-0-	-118	-0-		313 1	4963 2	Y	-0-		-0-
09	5220 X	4996	-0-	-224	-0-		303 1	4693 2	Y	-0-		-0-
10	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-		319 1	4777 2	Y	-0-		-0-
11	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-		295 1	4531 2	Y	-0-		-0-
12	4774 X	4720	-0-	-54	-0-		296 1	4424 2	Y	-0-		-0-
*01	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-		305 1	4491 2	Y	-0-		-0-
-----												
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 32		RRCID -> 197711		COMPL. DATE 08/21/2003		TOTAL DEPTH 13150 PERF.10280 - 12913				
08	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-		74 1	1174 2	Y	-0-		1
09	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-		73 1	1123 2	Y	-0-		1
10	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-		77 1	1151 2	Y	-0-		1
11	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-		69 1	1054 2	Y	-0-		1
12	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-		75 1	1124 2	Y	-0-		1
*01	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-		74 1	1084 2	Y	-0-		1
-----												
JENNINGS RANCH C		WELL #: 54		RRCID -> 197883		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 12895 PERF.11664 - 12615				
08	4960 X	3419	-0-	-1541	-0-		3419 2		Y	-0-		-0-
09	4800 X	19	-0-	-4781	-0-		19 2		Y	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	7950 X	7950	-0-	-0-	-0-		7950 2		Y	-0-		-0-
12	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-		4114 2		Y	-0-		-0-
*01	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-		3798 2		Y	-0-		-0-
-----												
JENNINGS RANCH D		WELL #: 18		RRCID -> 198137		COMPL. DATE 09/01/2003		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10070 - 11868				
08	1023 N	567	-0-	-456	-0-		30 1	537 2	Y	-0-		1
09	546 N	546	-0-	-0-	-0-		28 1	518 2	Y	-0-	1 1	-0-
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-		26 1	465 2	Y	-0-		-0-
11	540 N	453	-0-	-87	-0-		24 1	429 2	Y	-0-		-0-
12	558 N	469	-0-	-89	-0-		26 1	443 2	Y	-0-		-0-
01	496 N	361	-0-	-135	-0-		22 1	339 2	Y	-0-		-0-
-----												
JENNINGS RANCH D		WELL #: 20		RRCID -> 198561		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 13220 PERF.11614 - 12680				
08	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-		100 1	1797 2	Y	-0-		1
09	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-		96 1	1756 2	Y	-0-	1 1	-0-
10	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-		122 1	2156 2	Y	-0-		-0-
11	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-		102 1	1833 2	Y	-0-		-0-
12	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-		107 1	1826 2	Y	-0-		-0-
*01	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-		117 1	1767 2	Y	-0-		-0-
-----												
JENNINGS RANCH D		WELL #: 19		RRCID -> 198563		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10470 - 12279				
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-		20 1	362 2	Y	-0-		10
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-		20 1	367 2	Y	-0-	1	4
							1 9					
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-		20 1	345 2	Y	-0-		4
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-		23 1	417 2	Y	-0-		4
12	403 N	329	-0-	-74	-0-		18 1	311 2	Y	-0-		4
*01	383 N	383	-0-	-0-	-0-		24 1	359 2	Y	-0-		4

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
JENNINGS RANCH C		WELL #: 45		RRCID -> 199114		COMPL. DATE 11/14/2003			TOTAL DEPTH 12860 PERF.11464 - 12442			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3317 X	2102	-0-	-1215	-0-	2102	2	Y	-0-			-0-
09	3210 X	1881	-0-	-1329	-0-	1881	2	Y	-0-			-0-
10	1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2	Y	-0-			-0-
11	3210 X	1566	-0-	-1644	-0-	1566	2	Y	-0-			-0-
12	2790 X	425	-0-	-2365	-0-	425	2	Y	-0-			-0-
01	2108 X	1157	-0-	-951	-0-	1157	2	Y	-0-			-0-
-----												
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 28		RRCID -> 199519		COMPL. DATE 10/24/2003			TOTAL DEPTH 13115 PERF. 9667 - 12717			
08	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	66	1	1043 2	Y	-0-		-0-
09	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	76	1	1174 2	Y	-0-		-0-
10	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	76	1	1138 2	Y	-0-		-0-
11	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	68	1	1039 2	Y	-0-		-0-
12	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	68	1	1021 2	Y	-0-		-0-
*01	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	71	1	1048 2	Y	-0-		-0-
-----												
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 33		RRCID -> 200062		COMPL. DATE 12/12/2003			TOTAL DEPTH 14200 PERF.10312 - 13845			
08	7809 X	7809	-0-	-0-	-0-	1028	1	6781 2	Y	-0-		49
09	7143 X	7143	-0-	-0-	-0-	939	1	6204 2	Y	-0-		49
10	8710 X	8710	-0-	-0-	-0-	1112	1	7598 2	Y	-0-		49
11	7410 X	7410	-0-	-0-	-0-	1097	1	6313 2	Y	-0-		49
12	6779 X	6779	-0-	-0-	-0-	925	1	5854 2	Y	-0-		49
*01	7717 X	7717	-0-	-0-	-0-	1026	1	6691 2	Y	-0-		49
-----												
JENNINGS RANCH D		WELL #: 17		RRCID -> 200086		COMPL. DATE 12/14/2003			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11505 - 11522			
08	651 N	475	-0-	-176	-0-	25	1	450 2	Y	-0-		-0-
09	889 N	889	-0-	-0-	-0-	46	1	843 2	Y	-0-		-0-
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	13	1	232 2	Y	-0-		-0-
11	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	60	1	1079 2	Y	-0-		-0-
12	725 N	725	-0-	-0-	-0-	40	1	685 2	Y	-0-		-0-
*01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	23	1	341 2	Y	-0-		-0-
-----												
JENNINGS RANCH B1		WELL #: 16		RRCID -> 200309		COMPL. DATE 11/01/2003			TOTAL DEPTH 13000 PERF.10079 - 12671			
08	2201 X	2106	-0-	-95	-0-	2106	2		N	-0-		-0-
09	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2		N	-0-		-0-
10	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2		N	-0-		-0-
11	2040 N	672	-0-	-1368	-0-	672	2		N	-0-		-0-
12	3100 N	3189	-0-	89	-0-	3189	2		N	-0-		-0-
01	1891 N	1677	-0-	-214	-0-	1677	2		N	-0-		-0-
-----												
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 10		RRCID -> 200314		COMPL. DATE 01/03/2004			TOTAL DEPTH 13302 PERF.12015 - 12856			
08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	33	1	515 2	Y	-0-		1
09	225 N	216	-0-	-9	-0-	13	1	203 2	Y	-0-		1
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167 2	Y	-0-		1
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	21	1	328 2	Y	-0-		1
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	15	1	231 2	Y	-0-		1
*01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	19	1	286 2	Y	-0-		1
-----												
JENNINGS RANCH C		WELL #: 46		RRCID -> 201129		COMPL. DATE 01/27/2004			TOTAL DEPTH 12825 PERF.10391 - 12543			
08	5549 X	4744	-0-	-805	-0-	4744	2		Y	-0-		-0-
09	5300 X	4388	-0-	-912	-0-	4388	2		Y	-0-		-0-
10	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	2		Y	-0-		-0-
11	4950 X	4621	-0-	-329	-0-	4621	2		Y	-0-		-0-
12	5022 X	4101	-0-	-921	-0-	4101	2		Y	-0-		-0-
*01	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2		Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.//	46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
CONOCOPHILLIPS COMPANY			//CONT.//	172232										
JENNINGS RANCH AA			WELL #:	34	RRCID ->	201132	COMPL. DATE	01/12/2004	TOTAL DEPTH	12940	PERF.	9692	- 12611	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	108 1	1708 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09		1650 N	1245	-0-	-405	-0-	76 1	1169 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		763 N	763	-0-	-0-	-0-	48 1	715 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		1770 N	1179	-0-	-591	-0-	72 1	1107 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	87 1	1296 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	69 1	1019 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
JENNINGS RANCH C			WELL #:	52	RRCID ->	201679	COMPL. DATE	03/02/2004	TOTAL DEPTH	12423	PERF.	10190	- 12248	
08		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1
09		235 N	191	-0-	-44	-0-	191 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1
10		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1
11		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1
12		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1
*01		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1
-----														
JENNINGS RANCH AA			WELL #:	25	RRCID ->	202326	COMPL. DATE	03/20/2004	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	10298	- 12667	
08		5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	313 1	4954 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1
09		5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	336 1	5200 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1
10		5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	373 1	5579 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1
11		5340 X	5018	-0-	-322	-0-	307 1	4711 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1
12		5735 X	5251	-0-	-484	-0-	329 1	4922 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1
01		5952 X	5067	-0-	-885	-0-	323 1	4744 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1
-----														
JENNINGS RANCH C			WELL #:	59	RRCID ->	202333	COMPL. DATE	03/10/2004	TOTAL DEPTH	13045	PERF.	10248	- 12740	
08		4650 X	4389	-0-	-261	-0-	4389 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09		4500 X	4157	-0-	-343	-0-	4157 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4230 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		4500 X	4133	-0-	-367	-0-	4133 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		4464 X	3782	-0-	-682	-0-	3782 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		4402 X	4208	-0-	-194	-0-	4208 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
JENNINGS RANCH C			WELL #:	49	RRCID ->	202733	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	12552	PERF.	12012	- 12113	
08		310 N	155	-0-	-155	-0-	155 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		150 N	68	-0-	-82	-0-	68 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		217 N	205	-0-	-12	-0-	205 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
JENNINGS RANCH C			WELL #:	57	RRCID ->	204194	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	13037	PERF.	9636	- 11792	
08		62 N	24	-0-	-38	-0-	24 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	3
09		60 N	52	-0-	-8	-0-	52 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	3
10		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	3
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	3
12		62 N	35	-0-	-27	-0-	35 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	3
*01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	3
-----														
JENNINGS RANCH C			WELL #:	56	RRCID ->	204196	COMPL. DATE	06/01/2004	TOTAL DEPTH	13039	PERF.	12018	- 13022	
08		3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09		2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2716 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2682 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		2970 X	2666	-0-	-304	-0-	2666 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		3069 X	2679	-0-	-390	-0-	2679 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		3069 X	2607	-0-	-462	-0-	2607 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
JENNINGS RANCH D		WELL #: 21		RRCID -> 204642		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 13082 PERF.10851 - 11968		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3286 X	2950	-0-	-336	-0-	155 1	2795 2	Y	-0-	1
09	3180 X	2706	-0-	-474	-0-	140 1	2566 2	Y	-0-	1 1
10	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	133 1	2346 2	Y	-0-	-0-
11	2850 X	2832	-0-	-18	-0-	149 1	2683 2	Y	-0-	-0-
12	2945 X	2799	-0-	-146	-0-	155 1	2644 2	Y	-0-	-0-
01	2945 X	2156	-0-	-789	-0-	133 1	2023 2	Y	-0-	-0-
-----										
JENNINGS RANCH B		WELL #: 15		RRCID -> 205449		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 13190 PERF.11599 - 12770		
08	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 2		N	-0-	-0-
09	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510 2		N	-0-	-0-
10	1457 N	1308	-0-	-149	-0-	1308 2		N	-0-	-0-
11	1440 N	1272	-0-	-168	-0-	1272 2		N	-0-	-0-
12	1550 N	1304	-0-	-246	-0-	1304 2		N	-0-	-0-
01	1302 N	1295	-0-	-7	-0-	1295 2		N	-0-	-0-
-----										
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 9		RRCID -> 205590		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 12806 PERF.12046 - 12254		
08	726 N	726	-0-	-0-	-0-	43 1	683 2	Y	-0-	-0-
09	661 N	661	-0-	-0-	-0-	40 1	621 2	Y	-0-	-0-
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	22 1	333 2	Y	-0-	-0-
11	240 N	133	-0-	-107	-0-	8 1	125 2	Y	-0-	-0-
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	25 1	369 2	Y	-0-	-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 36		RRCID -> 206928		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 13250 PERF.10058 - 12838		
08	11656 X	10231	-0-	-1425	-0-	607 1	9624 2	Y	-0-	1
09	11280 X	9431	-0-	-1849	-0-	572 1	8859 2	Y	-0-	1
10	9691 X	9691	-0-	-0-	-0-	607 1	9084 2	Y	-0-	1
11	12240 X	8824	-0-	-3416	-0-	540 1	8284 2	Y	-0-	1
12	11625 X	9378	-0-	-2247	-0-	587 1	8791 2	Y	-0-	1
01	10230 X	7910	-0-	-2320	-0-	504 1	7406 2	Y	-0-	1
-----										
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 207268		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9474 - 11622		
08	6851 X	6851	-0-	-0-	-0-	6843 2	8 9	Y	7	2 1
09	6570 X	6054	-0-	-516	-0-	6046 2	8 9	Y	7	8 1
10	6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	6116 2		Y	-0-	5
11	6150 X	5923	-0-	-227	-0-	5909 2	14 9	Y	13	8 1
12	6355 X	5953	-0-	-402	-0-	5949 2	4 9	Y	4	14
01	6355 X	6121	-0-	-234	-0-	6104 2	17 9	Y	15	18 1
-----										
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 38		RRCID -> 207334		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11508 - 12622		
08	956 N	956	-0-	-0-	-0-	57 1	899 2	Y	-0-	1
09	928 N	928	-0-	-0-	-0-	56 1	872 2	Y	-0-	1
10	954 N	954	-0-	-0-	-0-	60 1	894 2	Y	-0-	1
11	930 N	777	-0-	-153	-0-	48 1	729 2	Y	-0-	1
12	961 N	597	-0-	-364	-0-	37 1	560 2	Y	-0-	1
01	961 N	409	-0-	-552	-0-	26 1	383 2	Y	-0-	1
-----										
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 209473		COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9390 - 11180		
08	903 X	903	-0-	-0-	-0-	900 2	3 9	Y	3	23 1
09	870 X	654	-0-	-216	-0-	653 2	1 9	Y	1	2 1
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		Y	-0-	1
11	870 N	14	-0-	-856	-0-	14 2		Y	-0-	1 1
12	682 N	18	-0-	-664	-0-	18 2		Y	-0-	-0-
01	62 N	7	-0-	-55	-0-	7 2		Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232  
 JENNINGS RANCH C WELL #: 51 RRCID -> 210046 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13033 PERF.11770 - 12686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	5859 X	5599	-0-	-260	-0-	5599 2		Y	-0-		-0-
09	5625 X	5550	-0-	-75	-0-	5550 2		Y	-0-		-0-
10	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	4476 2		Y	-0-		-0-
11	5400 X	3473	-0-	-1927	-0-	3473 2		Y	-0-		-0-
12	5580 X	3589	-0-	-1991	-0-	3589 2		Y	-0-		-0-
01	5580 X	4399	-0-	-1181	-0-	4399 2		Y	-0-		-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210738 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 11918 PERF.11233 - 11432

08	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	4268 2	3 9	Y	3	1 1	3
09	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3764 2	3 9	Y	3	4 1	2
10	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3753 2		Y	-0-		2
11	4140 X	3906	-0-	-234	-0-	3897 2	9 9	Y	8	4 1	6
12	4278 X	2499	-0-	-1779	-0-	2498 2	1 9	Y	1		7
*01	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	4692 2	10 9	Y	9	9 1	7

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 211206 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11848 PERF. 9736 - 11744

*07	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 2		Y	-0-	14 1	1
08	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1057 2	7 9	Y	6	2 1	5
09	900 N	900	-0-	-0-	-0-	894 2	6 9	Y	5	6 1	4
10	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 2		Y	-0-		4
11	1020 N	937	-0-	-83	-0-	924 2	13 9	Y	12	7 1	9
12	942 N	942	-0-	-0-	-0-	939 2	3 9	Y	3		12
01	992 N	948	-0-	-44	-0-	935 2	13 9	Y	12	15 1	9

JENNINGS RANCH D WELL #: 24 RRCID -> 211221 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11786 - 11988

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 58 RRCID -> 211222 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11504 - 11778

08	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907 2		Y	-0-		1
09	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559 2		Y	-0-		1
10	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350 2		Y	-0-		1
11	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546 2		Y	-0-		1
12	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269 2		Y	-0-		1
*01	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 2		Y	-0-		1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 39 RRCID -> 211565 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13321 PERF.11634 - 12302

08	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	75 1	1181 2	Y	-0-		-0-
09	895 N	815	-0-	-80	-0-	49 1	766 2	Y	-0-		-0-
10	702 N	702	-0-	-0-	-0-	44 1	658 2	Y	-0-		-0-
11	949 N	949	-0-	-0-	-0-	58 1	891 2	Y	-0-		-0-
12	753 N	753	-0-	-0-	-0-	47 1	706 2	Y	-0-		-0-
*01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	30 1	444 2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232											
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		5		RRCID -> 212238		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 10865		PERF. 9309 - 11556		EOM	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	4495 X	3624	-0-	-871	-0-	-0-	3618	2	6	9	Y	5	2	1	4
09	4290 X	3376	-0-	-914	-0-	-0-	3369	2	7	9	Y	6	6	1	4
10	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	-0-	3589	2			Y	-0-			4
11	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	-0-	4023	2	14	9	Y	13	7	1	10
12	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	-0-	4277	2	3	9	Y	3			13
*01	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	-0-	4778	2	19	9	Y	17	18	1	12

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		37		RRCID -> 212464		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 12970		PERF. 9534 - 12564		EOM	
08	7037 X	6264	-0-	-773	-0-	-0-	372	1	5892	2	Y	-0-			-0-
09	6810 X	5879	-0-	-931	-0-	-0-	357	1	5522	2	Y	-0-			-0-
10	6387 X	6387	-0-	-0-	-0-	-0-	400	1	5987	2	Y	-0-			-0-
11	6360 X	6326	-0-	-34	-0-	-0-	387	1	5939	2	Y	-0-			-0-
12	6541 X	6377	-0-	-164	-0-	-0-	399	1	5978	2	Y	-0-			-0-
*01	6785 X	6785	-0-	-0-	-0-	-0-	432	1	6353	2	Y	-0-			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		7		RRCID -> 215094		COMPL. DATE 08/02/2005		TOTAL DEPTH 12089		PERF. 9328 - 11614		EOM	
08	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	-0-	5395	2			Y	-0-			2
09	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	-0-	5150	2			Y	-0-			2
10	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	-0-	5102	2			Y	-0-			2
11	4440 X	4185	-0-	-255	-0-	-0-	4185	2			Y	-0-			2
12	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	-0-	5130	2			Y	-0-			2
*01	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	-0-	5201	2	4	9	Y	4			6

JENNINGS RANCH C		WELL #:		60		RRCID -> 215250		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 9976 - 12652		EOM	
08	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	-0-	3864	2			Y	-0-			-0-
09	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	-0-	3260	2			Y	-0-			-0-
10	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	-0-	3662	2			Y	-0-			-0-
11	4350 X	3185	-0-	-1165	-0-	-0-	3185	2			Y	-0-			-0-
12	4092 X	3518	-0-	-574	-0-	-0-	3518	2			Y	-0-			-0-
01	3875 X	3550	-0-	-325	-0-	-0-	3550	2			Y	-0-			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		9		RRCID -> 215922		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 9349 - 11366		EOM	
08	T. A.	5559	-0-	5559	28592	-0-	5555	2	4	9	Y	4	2	1	3
09	32881 X	4289	-0-	-28592	-0-	-0-	4283	2	6	9	Y	5	5	1	3
10	7203 X	7203	-0-	-0-	-0-	-0-	7203	2			Y	-0-			3
11	5610 X	4398	-0-	-1212	-0-	-0-	4389	2	9	9	Y	8	5	1	6
12	6586 X	6586	-0-	-0-	-0-	-0-	6583	2	3	9	Y	3			9
01	7192 X	5935	-0-	-1257	-0-	-0-	5923	2	12	9	Y	11	12	1	8

JENNINGS RANCH C		WELL #:		61		RRCID -> 216691		COMPL. DATE 10/05/2005		TOTAL DEPTH 12630		PERF. 9958 - 12367		EOM	
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-			-0-
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-			-0-
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-			-0-
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-			-0-
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-			-0-
*01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		35		RRCID -> 217476		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 13700		PERF. 9501 - 13704		EOM	
08	217 N	131	-0-	-86	-0-	-0-	17	1	114	2	Y	-0-			46
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	422	2	Y	-0-			46
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	58	2	Y	-0-			46
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	128	2	Y	-0-			46
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	269	2	Y	-0-			46
*01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	405	2	Y	-0-			46

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232												
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 218316 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9511 - 11300												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
08		6851 X	6478	-0-	-373	-0-	6478	2	Y	-0-		19
09		6630 X	4775	-0-	-1855	-0-	4775	2	Y	-0-		19
10		4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2	Y	-0-		19
11		6180 X	4020	-0-	-2160	-0-	4020	2	Y	-0-		19
12		6386 X	5638	-0-	-748	-0-	5638	2	Y	-0-		19
01		6386 X	4888	-0-	-1498	-0-	4885	2	Y	3	9	22
-----												
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 218318 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 12125 PERF. 10854 - 10986												
08		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	Y	-0-		-0-
09		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	Y	-0-		-0-
10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	Y	-0-		-0-
11		120 N	92	-0-	-28	-0-	92	2	Y	-0-		-0-
12		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	Y	-0-		-0-
*01		97 N	97	-0-	-0-	-0-	94	2	Y	3	9	3
-----												
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 218486 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9322 - 11435												
08		695 N	695	-0-	-0-	-0-	691	2	Y	4	52	3
09		816 N	816	-0-	-0-	-0-	809	2	Y	6	5	4
10		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2	Y	-0-		4
11		660 N	539	-0-	-121	-0-	532	2	Y	6	5	5
12		837 N	613	-0-	-224	-0-	611	2	Y	2	9	7
01		713 N	584	-0-	-129	-0-	575	2	Y	8	9	6
-----												
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 219462 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9466 - 11068												
08		4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4169	2	Y	6	2	5
09		3905 X	3608	-0-	-297	-0-	3601	2	Y	6	7	4
10		3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2	Y	-0-		4
11		3780 X	3351	-0-	-429	-0-	3338	2	Y	12	7	9
12		3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3915	2	Y	3		12
01		3906 X	3724	-0-	-182	-0-	3710	2	Y	13	15	10
-----												
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 219645 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 12113 PERF. 9416 - 11690												
08		2232 N	1623	-0-	-609	-0-	1617	2	Y	5	2	4
09		2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2548	2	Y	8	6	6
10		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2	Y	-0-		6
11		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2078	2	Y	14	9	11
12		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2114	2	Y	3		14
*01		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2100	2	Y	15	18	11
-----												
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222116 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 12168 PERF. 9428 - 11696												
08		711 N	711	-0-	-0-	-0-	705	2	Y	5	3	4
09		733 N	733	-0-	-0-	-0-	726	2	Y	6	6	4
10		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2	Y	-0-		4
11		750 N	750	-0-	-0-	-0-	737	2	Y	12	7	9
12		766 N	766	-0-	-0-	-0-	763	2	Y	3		12
01		868 N	785	-0-	-83	-0-	772	2	Y	12	15	9
-----												
JENNINGS RANCH D WELL #: 26 RRCID -> 223355 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 12187 PERF. 9456 - 11818												
08		5921 X	4746	-0-	-1175	-0-	250	1	Y	-0-		1
09		6150 X	4730	-0-	-1420	-0-	244	1	Y	-0-	1	-0-
10		4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	249	1	Y	-0-		-0-
11		6150 X	5916	-0-	-234	-0-	311	1	Y	-0-		-0-
12		5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	313	1	Y	-0-		-0-
*01		5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	343	1	Y	-0-		-0-



JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
JENNINGS RANCH D		WELL #: 27		RRCID -> 227230		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 12544 PERF. 9637 - 12098			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	6468 X	6468	-0-	-0-	-0-		340 1	6128 2	Y	-0-	1
09	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-		311 1	5717 2	Y	-0-	-0-
10	6417 X	6417	-0-	-0-	-0-		344 1	6073 2	Y	-0-	-0-
11	6155 X	6155	-0-	-0-	-0-		324 1	5831 2	Y	-0-	-0-
12	7085 X	7085	-0-	-0-	-0-		391 1	6694 2	Y	-0-	-0-
*01	6533 X	6533	-0-	-0-	-0-		404 1	6129 2	Y	-0-	-0-
-----											
SERAFIN		WELL #: 6		RRCID -> 228235		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 11971 PERF.10880 - 11804			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----											
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 19		RRCID -> 229963		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9271 - 11294			
08	6245 X	6245	-0-	-0-	-0-		6236 2	9 9	Y	8	6
09	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-		5650 2	9 9	Y	8	5
10	5789 X	5789	-0-	-0-	-0-		5789 2		Y	-0-	5
11	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-		5060 2	17 9	Y	15	11
12	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-		5242 2	4 9	Y	4	15
*01	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-		5902 2	19 9	Y	17	13
-----											
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 230013		COMPL. DATE 02/05/2007		TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9330 - 11593			
08	3906 X	2661	-0-	-1245	-0-		2657 2	4 9	Y	4	3
09	3330 X	67	-0-	-3263	-0-		67 2		Y	-0-	-0-
10	404 X	404	-0-	-0-	-0-		404 2		Y	-0-	-0-
11	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-				Y	-0-	-0-
12	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-		5704 2	6 9	Y	5	5
*01	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-		4653 2		Y	-0-	-0-
-----											
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 230948		COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL DEPTH 11864 PERF. 9278 - 11002			
08	4774 X	3740	-0-	-1034	-0-		3736 2	4 9	Y	4	3
09	4170 X	3375	-0-	-795	-0-		3372 2	3 9	Y	3	2
10	355 X	355	-0-	-0-	-0-		355 2		Y	-0-	2
11	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-		3759 2	9 9	Y	8	6
12	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-		4170 2	2 9	Y	2	8
01	3751 X	1139	-0-	-2612	-0-		1136 2	3 9	Y	3	2
-----											
JENNINGS RANCH D		WELL #: 28		RRCID -> 230951		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 12445 PERF.11260 - 12167			
08	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-		241 1	4340 2	Y	-0-	2
09	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-		197 1	3615 2	Y	-0-	1
10	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-		223 1	3941 2	Y	-0-	1
11	4860 X	4127	-0-	-733	-0-		217 1	3910 2	Y	-0-	1
12	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-		272 1	4659 2	Y	-0-	1
*01	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-		284 1	4308 2	Y	-0-	1
-----											
JENNINGS RANCH C		WELL #: 62		RRCID -> 230954		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 12662 PERF.11225 - 12186			
08	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-		2372 2		Y	-0-	-0-
09	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-		2384 2		Y	-0-	-0-
10	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-		2263 2		Y	-0-	-0-
11	2310 N	2150	-0-	-160	-0-		2150 2		Y	-0-	-0-
12	2418 N	2097	-0-	-321	-0-		2097 2		Y	-0-	-0-
01	2263 N	2190	-0-	-73	-0-		2190 2		Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
JENNINGS RANCH D		WELL #: 29		RRCID -> 231238		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 12146 PERF. 9550 - 11793		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	11439 X	7848	-0-	-3591	-0-	413 1	7435 2	Y	-0-	1
09	10120 X	9851	-0-	-269	-0-	509 1	9342 2	Y	-0-	1 1
10	8591 X	8591	-0-	-0-	-0-	460 1	8131 2	Y	-0-	-0-
11	7825 X	7825	-0-	-0-	-0-	411 1	7414 2	Y	-0-	-0-
12	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	332 1	5686 2	Y	-0-	-0-
*01	6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	410 1	6210 2	Y	-0-	-0-
-----										
SERAFIN		WELL #: 7		RRCID -> 231243		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10584 - 12113		
08	1984 N	1890	-0-	-94	-0-	1890 2		Y	-0-	-0-
09	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	1901 2		Y	-0-	-0-
10	1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	1527 2		Y	-0-	-0-
11	1920 X	1871	-0-	-49	-0-	1871 2		Y	-0-	-0-
12	1984 X	1819	-0-	-165	-0-	1819 2		Y	-0-	-0-
01	1953 X	1619	-0-	-334	-0-	1619 2		Y	-0-	-0-
-----										
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 231304		COMPL. DATE 07/16/2007		TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9178 - 9706		
08	3844 X	3533	-0-	-311	-0-	3526 2	7 9	Y	6	2 1
09	3810 X	3386	-0-	-424	-0-	3379 2	7 9	Y	6	7 1
10	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3579 2		Y	-0-	4
11	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3401 2	15 9	Y	14	8 1
12	3441 X	2010	-0-	-1431	-0-	2008 2	2 9	Y	2	12
01	3441 X	2977	-0-	-464	-0-	2977 2		Y	-0-	12 1
-----										
JENNINGS RANCH D		WELL #: 31		RRCID -> 231857		COMPL. DATE 05/06/2007		TOTAL DEPTH 12610 PERF.11300 - 12361		
08	4929 X	3647	-0-	-1282	-0-	192 1	3455 2	Y	-0-	-0-
09	4770 X	4181	-0-	-589	-0-	216 1	3965 2	Y	-0-	-0-
10	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	231 1	4076 2	Y	-0-	-0-
11	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	198 1	3574 2	Y	-0-	-0-
12	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	278 1	4756 2	Y	-0-	-0-
*01	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	320 1	4855 2	Y	-0-	-0-
-----										
SERAFIN		WELL #: 5		RRCID -> 231869		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 12474 PERF. 8504 - 12484		
08	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	4678 2		Y	-0-	-0-
09	3750 X	3336	-0-	-414	-0-	3336 2		Y	-0-	-0-
10	1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	1488 2		Y	-0-	-0-
11	3060 X	2947	-0-	-113	-0-	2947 2		Y	-0-	-0-
12	3162 X	1592	-0-	-1570	-0-	1592 2		Y	-0-	-0-
*01	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704 2		Y	-0-	-0-
-----										
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 20		RRCID -> 235934		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9270 - 11454		
08	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	4397 2	3 9	Y	3	10 1
09	4200 X	73	-0-	-4127	-0-	73 2		Y	-0-	3 1
10	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	5160 2		Y	-0-	-0-
11	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4304 2	9 9	Y	8	2 1
12	4402 X	652	-0-	-3750	-0-	652 2		Y	-0-	6
*01	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	5347 2		Y	-0-	6 1
-----										
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 44		RRCID -> 235947		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 12690 PERF.11386 - 12360		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232													
JENNINGS RANCH D		WELL #: 33		RRCID -> 236360		COMPL. DATE 09/04/2007		TOTAL DEPTH 12328		PERF.11090 - 11872					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	3100 X	2209	-0-	-891	-0-		116	1	2093	2	Y	-0-			1
09	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-		150	1	2748	2	Y	-0-	1	1	-0-
10	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-		134	1	2376	2	Y	-0-			-0-
11	1110 X	1096	-0-	-14	-0-		58	1	1038	2	Y	-0-			-0-
12	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-		175	1	2995	2	Y	-0-			-0-
*01	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-		122	1	1842	2	Y	-0-			-0-
-----															
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 45		RRCID -> 237157		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 12685		PERF.11562 - 12353					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
-----															
JENNINGS RANCH D		WELL #: 40		RRCID -> 242324		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 12152		PERF.11054 - 11647					
08	4619 X	3937	-0-	-682	-0-		207	1	3730	2	Y	-0-			1
09	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-		239	1	4387	2	Y	-0-	1	1	-0-
10	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-		170	1	2997	2	Y	-0-			-0-
11	3960 X	3231	-0-	-729	-0-		170	1	3061	2	Y	-0-			-0-
12	4774 X	4327	-0-	-447	-0-		239	1	4088	2	Y	-0-			-0-
01	4774 X	4158	-0-	-616	-0-		257	1	3901	2	Y	-0-			-0-
-----															
JENNINGS RANCH D		WELL #: 43		RRCID -> 243237		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 12654		PERF.10780 - 12034					
08	11222 X	9826	-0-	-1396	-0-		517	1	9309	2	Y	-0-			1
09	10860 X	9418	-0-	-1442	-0-		486	1	8932	2	Y	-0-	1	1	-0-
10	10388 X	10388	-0-	-0-	-0-		556	1	9832	2	Y	-0-			-0-
11	10020 X	9464	-0-	-556	-0-		498	1	8966	2	Y	-0-			-0-
12	10354 X	9551	-0-	-803	-0-		528	1	9023	2	Y	-0-			-0-
01	10385 X	10293	-0-	-92	-0-		637	1	9656	2	Y	-0-			-0-
-----															
JENNINGS RANCH C		WELL #: 63		RRCID -> 243732		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10043 - 12417					
08	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-		2810	2			Y	-0-			2
09	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-		5515	2			Y	-0-			2
10	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-		2807	2			Y	-0-			2
11	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-		4074	2			Y	-0-			2
12	5739 X	5739	-0-	-0-	-0-		5739	2			Y	-0-			2
01	3348 X	3216	-0-	-132	-0-		3216	2			Y	-0-			2
-----															
JENNINGS RANCH D		WELL #: 32		RRCID -> 245412		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 9506 - 12117					
08	5797 X	5056	-0-	-741	-0-		266	1	4790	2	Y	-0-			1
09	5400 X	4778	-0-	-622	-0-		247	1	4531	2	Y	-0-	1	1	-0-
10	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-		252	1	4446	2	Y	-0-			-0-
11	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-		238	1	4289	2	Y	-0-			-0-
12	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-		264	1	4509	2	Y	-0-			-0-
*01	6462 X	6462	-0-	-0-	-0-		400	1	6062	2	Y	-0-			-0-
-----															
JENNINGS RANCH D		WELL #: 60		RRCID -> 248467		COMPL. DATE 12/23/2009		TOTAL DEPTH 12723		PERF.11768 - 12040					
08	718 N	718	-0-	-0-	-0-		38	1	680	2	Y	-0-			2
09	510 N	226	-0-	-284	-0-		12	1	214	2	Y	-0-	1	1	1
10	695 N	695	-0-	-0-	-0-		37	1	658	2	Y	-0-			1
11	600 N	334	-0-	-266	-0-		18	1	316	2	Y	-0-			1
12	811 N	811	-0-	-0-	-0-		45	1	766	2	Y	-0-			1
01	620 N	364	-0-	-256	-0-		23	1	341	2	Y	-0-			1

OIL AND GAS DIVISION

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
CONOCOPHILLIPS COMPANY			//CONT.// 172232											
MARTINEZ, MERCURIO			WELL #: 1		RRCID -> 248469		COMPL. DATE 01/15/2009			TOTAL DEPTH 11920 PERF.11468 - 11604				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		7502 X	-0-	-0-	-7502	-0-				Y	-0-			-0-
09		11406 X	11406	-0-	-0-	-0-	11406	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	10477	-0-	10477	10477	10477	2		Y	-0-			-0-
11		20161 X	9684	-0-	-10477	-0-	9684	2		Y	-0-			-0-
12		8464 X	8464	-0-	-0-	-0-	8464	2		Y	-0-			-0-
01		10261 X	7783	-0-	-2478	-0-	7783	2		Y	-0-			-0-
-----														
JENNINGS RANCH D			WELL #: 45		RRCID -> 248644		COMPL. DATE 12/10/2008			TOTAL DEPTH 12940 PERF.10487 - 12704				
08		6665 X	6607	-0-	-58	-0-	347	1	6260	2	Y	-0-		1
09		8425 X	8425	-0-	-0-	-0-	435	1	7990	2	Y	-0-	1 1	-0-
10		5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	302	1	5332	2	Y	-0-		-0-
11		7860 X	3789	-0-	-4071	-0-	199	1	3590	2	Y	-0-		-0-
12		8122 X	6795	-0-	-1327	-0-	375	1	6420	2	Y	-0-		-0-
01		8122 X	6033	-0-	-2089	-0-	373	1	5660	2	Y	-0-		-0-
-----														
MARTINEZ, MERCURIO			WELL #: 2		RRCID -> 248687		COMPL. DATE 12/16/2008			TOTAL DEPTH 12044 PERF.10170 - 10725				
08		2821 X	2584	-0-	-237	-0-	2584	2		Y	-0-			-0-
09		2520 X	2472	-0-	-48	-0-	2472	2		Y	-0-			-0-
10		2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2		Y	-0-			-0-
11		2490 N	2480	-0-	-10	-0-	2480	2		Y	-0-			-0-
12		2542 N	2436	-0-	-106	-0-	2436	2		Y	-0-			-0-
01		2449 N	2448	-0-	-1	-0-	2448	2		Y	-0-			-0-
-----														
JENNINGS RANCH D			WELL #: 44		RRCID -> 249175		COMPL. DATE 11/10/2008			TOTAL DEPTH 12491 PERF.11078 - 12528				
08		1953 N	1684	-0-	-269	-0-	89	1	1595	2	Y	-0-		1
09		1950 N	1682	-0-	-268	-0-	87	1	1595	2	Y	-0-	1 1	-0-
10		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	91	1	1600	2	Y	-0-		-0-
11		1620 N	1372	-0-	-248	-0-	72	1	1300	2	Y	-0-		-0-
12		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	111	1	1901	2	Y	-0-		-0-
*01		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	108	1	1631	2	Y	-0-		-0-
-----														
JENNINGS RANCH D			WELL #: 51		RRCID -> 249329		COMPL. DATE 01/20/2009			TOTAL DEPTH 11964 PERF. 9778 - 11317				
08		7161 X	6885	-0-	-276	-0-	362	1	6523	2	Y	-0-		1
09		6885 X	6444	-0-	-441	-0-	333	1	6111	2	Y	-0-	1 1	-0-
10		6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	344	1	6074	2	Y	-0-		-0-
11		6660 X	6321	-0-	-339	-0-	332	1	5989	2	Y	-0-		-0-
12		6882 X	6618	-0-	-264	-0-	366	1	6252	2	Y	-0-		-0-
01		6882 X	6720	-0-	-162	-0-	416	1	6304	2	Y	-0-		-0-
-----														
JENNINGS RANCH D			WELL #: 61		RRCID -> 249429		COMPL. DATE 03/26/2009			TOTAL DEPTH 12370 PERF.10954 - 12192				
08		3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	208	1	3742	2	Y	-0-		3
09		2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	125	1	2293	2	Y	-0-	2 1	1
10		1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	56	1	991	2	Y	-0-		1
11		3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	202	1	3635	2	Y	-0-		1
12		1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	107	1	1825	2	Y	-0-		1
01		1395 X	856	-0-	-539	-0-	53	1	803	2	Y	-0-		1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232											
JENNINGS RANCH D		WELL #: 30		RRCID -> 250172		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 12166 PERF.11160 - 11827					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
JENNINGS RANCH D		WELL #: 39		RRCID -> 251337		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 13066 PERF.10582 - 12006					
08	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	206	1	3714	2	Y	-0-		2
09	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	156	1	2868	2	Y	-0-	1 1	1
10	1346 X	1346	-0-	-0-	-0-	72	1	1274	2	Y	-0-		1
11	3720 X	2707	-0-	-1013	-0-	142	1	2565	2	Y	-0-		1
12	3844 X	2105	-0-	-1739	-0-	116	1	1989	2	Y	-0-		1
01	3844 X	167	-0-	-3677	-0-	10	1	157	2	Y	-0-		1
JENNINGS RANCH D		WELL #: 42		RRCID -> 251548		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 12225 PERF.10816 - 11889					
08	2387 N	2131	-0-	-256	-0-	112	1	2019	2	Y	-0-		1
09	2310 N	2104	-0-	-206	-0-	109	1	1995	2	Y	-0-	1 1	-0-
10	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	121	1	2143	2	Y	-0-		-0-
11	2070 N	1780	-0-	-290	-0-	94	1	1686	2	Y	-0-		-0-
12	2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	158	1	2707	2	Y	-0-		-0-
*01	3100 N	3260	-0-	160	-0-	202	1	3058	2	Y	-0-		-0-
JENNINGS RANCH D		WELL #: 62		RRCID -> 252180		COMPL. DATE 07/09/2009		TOTAL DEPTH 13030 PERF.10678 - 12274					
08	465 N	459	-0-	-6	-0-	24	1	435	2	Y	-0-		2
09	450 N	425	-0-	-25	-0-	22	1	403	2	Y	-0-	1 1	1
10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	24	1	418	2	Y	-0-		1
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	25	1	455	2	Y	-0-		1
12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	35	1	603	2	Y	-0-		1
*01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	33	1	498	2	Y	-0-		1
JENNINGS RANCH D		WELL #: 77		RRCID -> 254137		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 12758 PERF.10570 - 12102					
08	5673 X	5095	-0-	-578	-0-	268	1	4827	2	Y	-0-		1
09	5460 X	4737	-0-	-723	-0-	245	1	4492	2	Y	-0-	1 1	-0-
10	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	251	1	4441	2	Y	-0-		-0-
11	4950 X	4492	-0-	-458	-0-	236	1	4256	2	Y	-0-		-0-
12	5115 X	5005	-0-	-110	-0-	276	1	4729	2	Y	-0-		-0-
01	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	315	1	4769	2	Y	-0-		-0-
JENNINGS RANCH D		WELL #: 64		RRCID -> 254139		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 12825 PERF.10916 - 12572					
08	6231 X	5117	-0-	-1114	-0-	269	1	4848	2	Y	-0-		-0-
09	5990 X	1855	-0-	-4135	-0-	96	1	1759	2	Y	-0-		-0-
10	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	210	1	3710	2	Y	-0-		-0-
11	5280 X	5177	-0-	-103	-0-	272	1	4905	2	Y	-0-		-0-
12	5456 X	4041	-0-	-1415	-0-	223	1	3818	2	Y	-0-		-0-
01	5115 X	404	-0-	-4711	-0-	25	1	379	2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
JENNINGS RANCH D		WELL #: 70		RRCID -> 254141		COMPL. DATE 03/25/2010			TOTAL DEPTH 12488 PERF.10570 - 11748			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	3782 X	3406	-0-	-376	-0-	169 1	3050 2	Y	170			248
09	3660 X	2421	-0-	-1239	-0-	187 9	2287 2	Y	9	161 1		96
10	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	124 1	3158 2	Y	-0-			96
11	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	10 9	3208 2	Y	-0-			96
12	3224 X	3118	-0-	-106	-0-	179 1	2946 2	Y	-0-			96
01	3224 X	2442	-0-	-782	-0-	178 1	2291 2	Y	-0-			96
						172 1						
						151 1						
-----												
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 58		RRCID -> 254144		COMPL. DATE 07/21/2010			TOTAL DEPTH 13002 PERF.11430 - 12214			
08	5828 X	5029	-0-	-799	-0-	299 1	4730 2	N	-0-			-0-
09	5615 X	5430	-0-	-185	-0-	329 1	5101 2	N	-0-			-0-
10	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	326 1	4885 2	N	-0-			-0-
11	5460 X	4456	-0-	-1004	-0-	273 1	4183 2	N	-0-			-0-
12	5611 X	5297	-0-	-314	-0-	332 1	4965 2	N	-0-			-0-
01	5611 X	4941	-0-	-670	-0-	315 1	4626 2	N	-0-			-0-
-----												
JENNINGS RANCH D		WELL #: 37		RRCID -> 254147		COMPL. DATE 12/22/2007			TOTAL DEPTH 12825 PERF.10680 - 12224			
08	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	253 1	4558 2	Y	-0-			1
09	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	259 1	4753 2	Y	-0-	1 1		-0-
10	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	258 1	4561 2	Y	-0-			-0-
11	6180 X	3825	-0-	-2355	-0-	201 1	3624 2	Y	-0-			-0-
12	6386 X	4573	-0-	-1813	-0-	253 1	4320 2	Y	-0-			-0-
01	5177 X	4804	-0-	-373	-0-	297 1	4507 2	Y	-0-			-0-
-----												
JENNINGS RANCH D		WELL #: 68		RRCID -> 254250		COMPL. DATE 03/23/2010			TOTAL DEPTH 12588 PERF.11262 - 12342			
08	5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	312 1	5615 2	Y	-0-			1
09	5280 X	4971	-0-	-309	-0-	257 1	4714 2	Y	-0-	1 1		-0-
10	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	297 1	5249 2	Y	-0-			-0-
11	6120 X	4981	-0-	-1139	-0-	262 1	4719 2	Y	-0-			-0-
12	6169 X	5714	-0-	-455	-0-	316 1	5398 2	Y	-0-			-0-
*01	6823 X	6823	-0-	-0-	-0-	422 1	6401 2	Y	-0-			-0-
-----												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378										
JENNINGS		WELL #: 74		RRCID -> 188154		COMPL. DATE 01/08/2002			TOTAL DEPTH 13106 PERF.11160 - 11190			
08	3100 X	2130	-0-	-970	-0-	156 1	1974 2	N	-0-			-0-
09	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	110 1	2348 2	N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	2202	-0-	2202	2202	133 1	2069 2	N	-0-			-0-
11	3811 X	1609	-0-	-2202	-0-	110 1	1499 2	N	-0-			-0-
12	1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	114 1	1486 2	N	-0-			-0-
01	2542 X	1815	-0-	-727	-0-	115 1	1700 2	N	-0-			-0-
-----												
JENNINGS		WELL #: 75		RRCID -> 189896		COMPL. DATE 07/09/2002			TOTAL DEPTH 13300 PERF.12704 - 12834			
08	775 N	384	-0-	-391	-0-	28 1	356 2	N	-0-			-0-
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	12 1	252 2	N	-0-			-0-
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	41 1	643 2	N	-0-			-0-
11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	41 1	551 2	N	-0-			-0-
12	884 N	884	-0-	-0-	-0-	63 1	821 2	N	-0-			-0-
01	682 N	676	-0-	-6	-0-	43 1	633 2	N	-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
JENNINGS WELL #: 80 RRCID -> 195348 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10606 - 12664											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08		1674 N	1366	-0-	-308	-0-	100 1	1266 2	N	-0-	-0-
09		1080 N	829	-0-	-251	-0-	37 1	792 2	N	-0-	-0-
10		1674 N	1432	-0-	-242	-0-	87 1	1345 2	N	-0-	-0-
11		1320 N	1188	-0-	-132	-0-	82 1	1106 2	N	-0-	-0-
12		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	102 1	1340 2	N	-0-	-0-
01		1426 N	1407	-0-	-19	-0-	89 1	1318 2	N	-0-	-0-
-----											
JENNINGS WELL #: 77 RRCID -> 196031 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13002 PERF.10706 - 12740											
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	443			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	443			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	443			N	-0-	-0-
11	14B2	443 X	-0-	-0-	-443	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
JENNINGS WELL #: 81 RRCID -> 197062 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10448 - 12388											
08		558 N	408	-0-	-150	-0-	30 1	378 2	N	-0-	22
09		303 N	303	-0-	-0-	-0-	13 1	290 2	N	-0-	22
10		407 N	407	-0-	-0-	-0-	18 1	280 2	N	99	52
							109 9				
11		390 N	340	-0-	-50	-0-	23 1	317 2	N	-0-	52
12		506 N	506	-0-	-0-	-0-	36 1	470 2	N	-0-	52
01		403 N	307	-0-	-96	-0-	20 1	287 2	N	-0-	52
-----											
JENNINGS WELL #: 83 RRCID -> 198542 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10402 - 12494											
08		3317 X	1066	-0-	-2251	-0-	78 1	988 2	N	-0-	35
09		3210 X	1094	-0-	-2116	-0-	49 1	1045 2	N	-0-	35
10	DLQ	G-10	3672	-0-	3672	3672	222 1	3450 2	N	-0-	-0-
11		6918 X	3246	-0-	-3672	-0-	223 1	3023 2	N	-0-	-0-
12		1470 X	1470	-0-	-0-	-0-	105 1	1365 2	N	-0-	-0-
01		3658 X	2771	-0-	-887	-0-	175 1	2596 2	N	-0-	-0-
-----											
JENNINGS WELL #: 78 RRCID -> 198821 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10565 - 12330											
08		1302 N	866	-0-	-436	-0-	63 1	803 2	N	-0-	1
09		630 N	553	-0-	-77	-0-	25 1	528 2	N	-0-	1
10		1023 N	565	-0-	-458	-0-	34 1	524 2	N	6	3
							7 9				
11		840 N	676	-0-	-164	-0-	46 1	630 2	N	-0-	3
12		826 N	826	-0-	-0-	-0-	59 1	767 2	N	-0-	3
*01		833 N	833	-0-	-0-	-0-	52 1	781 2	N	-0-	3
-----											
JENNINGS WELL #: 85 RRCID -> 200545 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10874 - 12810											
08		6324 X	4195	-0-	-2129	-0-	307 1	3888 2	N	-0-	-0-
09		6120 X	5781	-0-	-339	-0-	258 1	5523 2	N	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	5606	-0-	5606	5606	340 1	5266 2	N	-0-	-0-
11		10453 X	4847	-0-	-5606	-0-	333 1	4514 2	N	-0-	-0-
12		5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	387 1	5038 2	N	-0-	-0-
01		5983 X	5291	-0-	-692	-0-	335 1	4956 2	N	-0-	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
JENNINGS WELL #: 84 RRCID -> 201171 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10726 - 12800												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
08		777 N	777	-0-	-0-	-0-	57 1	720 2	N	-0-		2
09		524 N	524	-0-	-0-	-0-	23 1	501 2	N	-0-		2
10		868 N	673	-0-	-195	-0-	40 1	620 2	N	12	8 1	6
							13 9					
11		750 N	607	-0-	-143	-0-	42 1	565 2	N	-0-		6
12		798 N	798	-0-	-0-	-0-	57 1	741 2	N	-0-		6
*01		753 N	753	-0-	-0-	-0-	48 1	705 2	N	-0-		6
-----												
JENNINGS WELL #: 86 RRCID -> 201336 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12420 - 13178												
08		661 N	661	-0-	-0-	-0-	48 1	613 2	N	-0-		-0-
09		503 N	503	-0-	-0-	-0-	22 1	481 2	N	-0-		-0-
10		377 N	377	-0-	-0-	-0-	23 1	354 2	N	-0-		-0-
11		630 N	603	-0-	-27	-0-	41 1	562 2	N	-0-		-0-
12		758 N	758	-0-	-0-	-0-	54 1	704 2	N	-0-		-0-
*01		722 N	722	-0-	-0-	-0-	46 1	676 2	N	-0-		-0-
-----												
JENNINGS WELL #: 79 RRCID -> 201879 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12857 PERF.12500 - 12630												
08		3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	288 1	3646 2	N	-0-		-0-
09		5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	259 1	5538 2	N	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	4038	-0-	4038	4038	245 1	3793 2	N	-0-		-0-
11		7757 X	3719	-0-	-4038	-0-	256 1	3463 2	N	-0-		-0-
12		4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	306 1	3998 2	N	-0-		-0-
01		5704 X	4348	-0-	-1356	-0-	276 1	4072 2	N	-0-		-0-
-----												
JENNINGS WELL #: 82 RRCID -> 201880 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10250 - 12654												
08		1116 N	832	-0-	-284	-0-	61 1	771 2	N	-0-		3
09		661 N	661	-0-	-0-	-0-	29 1	632 2	N	-0-		3
10		868 N	843	-0-	-25	-0-	50 1	776 2	N	15	10 1	8
							17 9					
11		810 N	740	-0-	-70	-0-	50 1	690 2	N	-0-		8
12		885 N	885	-0-	-0-	-0-	63 1	822 2	N	-0-		8
*01		884 N	884	-0-	-0-	-0-	56 1	828 2	N	-0-		8
-----												
JENNINGS WELL #: 88 RRCID -> 230623 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13164 - 13899												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
JENNINGS WELL #: 91 RRCID -> 244614 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10970 - 12364												
08		1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	227 1	1006 2	N	-0-		-0-
09		540 X	295	-0-	-245	-0-	54 1	241 2	N	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	1148	-0-	1148	1148	279 1	869 2	N	-0-		-0-
11		1985 X	837	-0-	-1148	-0-	230 1	607 2	N	-0-		-0-
12		720 X	720	-0-	-0-	-0-	200 1	520 2	N	-0-		-0-
01		1240 X	381	-0-	-859	-0-	81 1	300 2	N	-0-		-0-



-----												
JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
JENNINGS WELL #: 93H RRCID -> 264003 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 11972 PERF.10851 - 14965												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
08		16554 X	13210	-0-	-3344	-0-	13210 2		N	-0-		98
09		14730 X	10717	-0-	-4013	-0-	10717 2		N	-0-		98
10		DLQ G-10	12047	-0-	12047	12047	12047 2		N	-0-		98
11		23529 X	11482	-0-	-12047	-0-	11482 2		N	-0-		98
12		12315 X	12315	-0-	-0-	-0-	12315 2		N	-0-		98
01		13206 X	11370	-0-	-1836	-0-	11370 2		N	-0-		98
-----												
KEBO OIL & GAS, INC. 453170												
GARZA, FERNANDO DEEP WELL #: 2 RRCID -> 234935 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12214 - 12628												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GARZA, FERNANDO DEEP WELL #: 1 RRCID -> 242305 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11378 - 12622												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JENNINGS RANCH (MIDDLE WILCOX) 46216 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232												
JENNINGS RANCH C WELL #: 14 RRCID -> 179052 COMPL. DATE 06/06/2000 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11106 - 11256												
08		1178 N	980	-0-	-198	-0-	980 2		Y	-0-		-0-
09		840 N	649	-0-	-191	-0-	649 2		Y	-0-		-0-
10		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 2		Y	-0-		-0-
11		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580 2		Y	-0-		-0-
12		682 N	646	-0-	-36	-0-	646 2		Y	-0-		-0-
01		868 N	707	-0-	-161	-0-	707 2		Y	-0-		-0-
-----												
JENNINGS RANCH C WELL #: 10 RRCID -> 197872 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11094 - 11160												
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 215369 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 12089 PERF.10066 - 10090												
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JESUIT (LOYOLA BEACH) FIVE-JAB, INC. JESUIT GAS UNIT		46312 500 271310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KLEBERG							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
JESUIT GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	225391	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	12567	-	12794			
08		5775 X	5775	-0-	-0-	1164	1	4020	2	Y	196	180	1			133
						375	4	216	9							
09		5940 X	2998	-0-	-2942	600	1	2103	2	Y	174					307
						104	4	191	9							
10		6138 X	2453	-0-	-3685	536	1	1643	2	Y	102	194	1			215
						162	4	112	9							
11		5940 X	5603	-0-	-337	1412	1	3718	2	Y	86	84	1			217
						378	4	95	9							
12		1493 X	1493	-0-	-0-	635	1	622	2	Y	49	30	1			236
						182	4	54	9							
01		5766 X	5266	-0-	-500	205	1	3722	2	Y	39	1	1			274
						1296	4	43	9							
JESUIT GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	232958	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	15310	PERF.	13705	-	14039			
08		4061 X	29	-0-	-4032	6	1	21	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
09		480 X	83	-0-	-397	18	1	62	2	Y	-0-					-0-
						3	4									
10		279 X	111	-0-	-168	25	1	78	2	Y	-0-					-0-
						8	4									
11		180 X	-0-	-0-	-180					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		124 N	-0-	-0-	-124					Y	-0-					-0-
JESUIT GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	244684	COMPL. DATE	05/07/2008	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	13110	-	13384			
08		24056 X	9825	-0-	-14231	2046	1	7067	2	Y	48	168	1			124
						659	4	53	9							
09		23280 X	10662	-0-	-12618	2259	1	7909	2	Y	94					218
						391	4	103	9							
10		21855 X	10563	-0-	-11292	2393	1	7342	2	Y	95	148	1			165
						723	4	105	9							
11		19050 X	5249	-0-	-13801	1924	1	2628	2	Y	166	92	1			239
						514	4	183	9							
12		5452 X	5452	-0-	-0-	2319	1	2274	2	Y	178	324	1			93
						663	4	196	9							
01		11005 X	1335	-0-	-9670	287	1	824	2	Y	163	179	1			77
						45	4	179	9							
LAMAY CORPORATION STATE TRACT 80-82 UNIT		WELL #:	1T	RRCID ->	250250	COMPL. DATE	07/06/2008	TOTAL DEPTH	14314	PERF.	13885	-	14192			
08		T. A.	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JESUIT (RIVERA) FIVE-JAB, INC. JESUIT GAS UNIT		46312 550 271310		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: KLEBERG			
WELL #:		6		RRCID -> 246639		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9748 - 9756			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
JESUIT GAS UNIT		46312 575 271310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG			
WELL #:		5		RRCID -> 254907		COMPL. DATE 01/24/2010		TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9832 - 9844			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
JESUIT (UPPER DEL GRULLO) FIVE-JAB, INC. JESUIT GAS UNIT		46312 575 271310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG			
WELL #:		4		RRCID -> 250748		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11678 - 11720			
08	231 R	231	-0-	-0-		-0-	47 1 15 4	163 2 6 9	Y	5	3 1 2
09	180 #	-0-	-0-	-180		-0-			Y	-0-	2
10	155 #	-0-	-0-	-155		-0-			Y	-0-	-0-
11	210 #	-0-	-0-	-210		-0-			Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0-
LAMAY CORPORATION STATE TRACT 80-82 UNIT		484025 1C		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG			
WELL #:		1C		RRCID -> 250248		COMPL. DATE 07/06/2008		TOTAL DEPTH 14314 PERF.12310 - 12328			
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-		-0-			N	10	142
09	INC G-10	-0-	-0-	-0-		-0-			N	1	143
10	INC G-10	-0-	-0-	-0-		-0-			N	11	154
11	INC G-10	-0-	-0-	-0-		-0-			N	5	159
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	11	170
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	1	171
JESUIT (10700) FIVE-JAB, INC. JESUIT GAS UNIT		46312 600 271310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG			
WELL #:		5		RRCID -> 246638		COMPL. DATE 12/14/2008		TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9900 - 9906			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

JESUIT (10900)		46312 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
FIVE-JAB, INC.		271310										
JESUIT GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	246642	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 12220 - 12243		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

JICARILLA (I-2)		46339 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		920478										
DOUGHERTY/EIA UNIT 2		WELL #:	1	RRCID ->	137983	COMPL. DATE	02/24/1991	TOTAL DEPTH	10356	PERF. 9188 - 9766		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		3720 X	3567	-0-	-153	-0-	1119 1	2400 2	N	44		108
09		3600 X	2430	-0-	-1170	-0-	859 1	1534 2	N	34	103 1	39
10		3441 X	2934	-0-	-507	-0-	651 1	2235 2	N	44		83
11		3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	615 1	2986 2	N	44		127
12		3565 X	3360	-0-	-205	-0-	608 1	2701 2	N	46	100 1	73
01		3565 X	2924	-0-	-641	-0-	545 1	2329 2	N	45		118

DOUGHERTY/EIA, UNIT NO. 2		46339 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
		920478										
		WELL #:	2	RRCID ->	185830	COMPL. DATE	05/28/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9186 - 9677		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		794 N	794	-0-	-0-	-0-	248 1	532 2	Y	13		33
09		541 N	541	-0-	-0-	-0-	190 1	340 2	Y	10	31 1	12
10		653 N	653	-0-	-0-	-0-	144 1	495 2	Y	13		25
11		769 N	769	-0-	-0-	-0-	129 1	626 2	Y	13		38
12		754 N	754	-0-	-0-	-0-	136 1	603 2	Y	14	30 1	22
*01		652 N	652	-0-	-0-	-0-	121 1	516 2	Y	14		36

DOUGHERTY/EIA UNIT #1		46339 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
		920478										
		WELL #:	2	RRCID ->	186648	COMPL. DATE	07/29/2001	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9144 - 9393		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	862 1	235 2	Y	22		54
09		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	655 1	567 2	Y	17	51 1	20
10		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	623 1	500 2	Y	19		39
11		750 N	565	-0-	-185	-0-	261 1	280 2	Y	22		61
12		775 N	516	-0-	-259	-0-	278 1	214 2	Y	22	48 1	35
*01		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	411 1	952 2	Y	23		58

JOHNS (LOMA NOVIA)  
D&R PRODUCTION INC.  
MEW, BEN G

46993 747 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
196874

WELL #: RRCID -> 127547 COMPL. DATE 06/08/1988 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 4174 - 4178

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2001													

JONES (4200 JACKSON, N.)  
PHEFFER OIL, L.L.C.  
RAMIREZ, GILBERTO

47093 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG  
661571

WELL #: 1 RRCID -> 208847 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 4030 - 4034

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES (4500 STRAY)  
MESTENA OPERATING, L.L.C.  
HUISACHE

47093 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG  
562071

WELL #: 1 RRCID -> 198424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4431 - 4539

08	5177 #	4819	-0-	-358	-0-	4806	2	13	9	N	12	4	8	80
09	4950 #	4626	-0-	-324	-0-	4614	2	12	9	N	11	2	8	89
10	5022 #	4682	-0-	-340	-0-	4663	2	19	9	N	17	10	8	96
11	4800 #	4484	-0-	-316	-0-	4473	2	11	9	N	10	3	8	103
12	4898 #	4500	-0-	-398	-0-	4483	2	17	9	N	15	8	8	110
01	4805 #	2599	-0-	-2206	-0-	2596	2	3	9	N	3			113

JUANITA (LOBO)  
CHESAPEAKE OPERATING, INC.  
BRUNI MINERAL TRUST "A"

47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
147715

WELL #: 1 RRCID -> 080566 COMPL. DATE 10/31/1977 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9853 - 9865

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A"

WELL #: 3 RRCID -> 080718 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 10549 PERF. 10159 - 10284

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68

BRUNI MINERAL TRUST "A"

WELL #: 5 RRCID -> 082524 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9005 - 9640

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139

JUANITA (LOBO)		//CONT.// 47440 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715														
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 6		RRCID -> 082525		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9437 - 9619								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					55
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					55
-----																
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 9		RRCID -> 084519		COMPL. DATE 08/17/1979		TOTAL DEPTH 10672 PERF.10169 - 10432								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 14		RRCID -> 088453		COMPL. DATE 11/23/2007		TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9530 - 10498								
08	1705	N	1401	-0-	-304	-0-	814	1	587	2	N	-0-				135
09	1560	N	119	-0-	-1441	-0-	117	1	2	2	N	-0-				135
10	1705	N	385	-0-	-1320	-0-	363	1	22	2	N	-0-				135
11	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-				135
12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	899	1	196	2	N	-0-				135
*01	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	1042	1	982	2	N	-0-				135
-----																
BRUNI MINERALS TRUST		WELL #: A 1		RRCID -> 088742		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 11735 PERF.10322 - 10622								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					55
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					55
-----																
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 15		RRCID -> 093755		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9055 - 9615								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					72
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					72
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					72
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					72
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					72
-----																
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 19		RRCID -> 114199		COMPL. DATE 11/13/1984		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9892 - 9914								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
-----																
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 18		RRCID -> 115213		COMPL. DATE 01/12/1985		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8944 - 9490								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-



JUANITA (LOBO)		//CONT.// 47440 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054								
BRUNI MINERAL -B-		WELL #: 3		RRCID -> 087362		COMPL. DATE 03/07/1980		TOTAL DEPTH 10301 PERF. 9876 - 10075		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1395 N	1326	-0-	-69	-0-	57 1	1257 2	Y	11 13 1	7
						12 9				
09	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	57 1	1253 2	Y	11 6 1	12
						12 9				
10	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	65 1	1187 2	Y	16 14 1	14
						18 9				
11	1290 N	1231	-0-	-59	-0-	62 1	1151 2	Y	16 17 1	13
						18 9				
12	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	64 1	1360 2	Y	21 18 1	16
						23 9				
*01	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	60 1	1308 2	Y	17 19 1	14
						19 9				
-----										
BRUNI MINERAL B		WELL #: 1		RRCID -> 087821		COMPL. DATE 04/24/1980		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10310 - 10326		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
BRUNI MINERAL C		WELL #: 2		RRCID -> 089662		COMPL. DATE 06/08/1982		TOTAL DEPTH 11104 PERF.10614 - 10819		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
HIRSCH ESTATE J.		WELL #: C 1		RRCID -> 095734		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH 10470 PERF.10152 - 10289		
08	1395 N	1352	-0-	-43	-0-	1352 2		Y	-0-	-0-
09	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 2		Y	-0-	-0-
10	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 2		Y	-0-	-0-
11	1320 N	1286	-0-	-34	-0-	1286 2		Y	-0-	-0-
12	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487 2		Y	-0-	-0-
*01	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528 2		Y	-0-	-0-
-----										
BRUNI MINERAL B		WELL #: 7		RRCID -> 103496		COMPL. DATE 11/23/1982		TOTAL DEPTH 10523 PERF.10089 - 10340		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
BRUNI MINERAL TRUST IN B		WELL #: 1		RRCID -> 109257		COMPL. DATE 01/23/1984		TOTAL DEPTH 10797 PERF.10372 - 10388		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-



OIL AND GAS DIVISION

JUANITA (LOBO, UP.)		47440 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.		460054		WELL #: 2		RRCID ->	091298	COMPL. DATE	09/26/1980	TOTAL DEPTH	11166	PERF. 9468 - 10243		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	682 N	290	-0-	-392	-0-	13	1	277	2	Y	-0-			-0-
09	390 N	69	-0-	-321	-0-	3	1	66	2	Y	-0-			-0-
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	Y	-0-			-0-
11	270 N	165	-0-	-105	-0-	8	1	157	2	Y	-0-			-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	2	Y	-0-			-0-
01	155 N	94	-0-	-61	-0-	4	1	90	2	Y	-0-			-0-
-----														
HIRSCH ESTATE J		47440 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB					
WELL #: D 1		RRCID ->		100059		COMPL. DATE			05/06/1982			TOTAL DEPTH	10063	PERF. 9357 - 9449
08	527 N	444	-0-	-83	-0-	19	1	425	2	Y	-0-			-0-
09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	20	1	429	2	Y	-0-			-0-
10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	19	1	352	2	Y	-0-			-0-
11	420 N	368	-0-	-52	-0-	19	1	349	2	Y	-0-			-0-
12	465 N	330	-0-	-135	-0-	15	1	315	2	Y	-0-			-0-
*01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	17	1	374	2	Y	-0-			-0-
-----														
HIRSCH ESTATE J		47440 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB					
WELL #: B 1		RRCID ->		104847		COMPL. DATE			03/17/1983			TOTAL DEPTH	10375	PERF. 8992 - 9454
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BRUNI MINERAL B		47440 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB					
WELL #: 2		RRCID ->		138365		COMPL. DATE			03/01/1991			TOTAL DEPTH	11098	PERF. 9515 - 9528
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
JUANITA (WILCOX 7300)		47440 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB					
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		WELL #: 1		RRCID ->	105412	COMPL. DATE	08/01/1999	TOTAL DEPTH	11804	PERF. 7290 - 7306		
08	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	542	1	1324	2	N	-0-			110
09	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	453	1	1670	2	N	-0-			110
10	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	409	1	1563	2	N	-0-			110
11	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	375	1	1364	2	N	-0-			110
12	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	372	1	894	2	N	-0-			110
*01	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	458	1	1896	2	N	-0-			110
-----														
JUANITA (WILCOX 8100)		47440 687		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.		460054		WELL #: A 3		RRCID ->	147758	COMPL. DATE	06/26/1993	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8130 - 8136		
08	799 N	799	-0-	-0-	-0-	35	1	764	2	Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JUANITA (7100) 47440 698 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB  
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715  
 BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 2 RRCID -> 153633 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7140 - 7360

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

JUDD CITY, S. (D-2 SAND) 47486 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 BNP PETROLEUM CORPORATION 077570  
 M. E. EVANS ET AL UNIT WELL #: RRCID -> 176648 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5440 - 5448

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

PLUGGED AND ABANDONED 10/14/2008

JUDD CITY, S. (FRIO MASSIVE) 47486 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 BNP PETROLEUM CORPORATION 077570  
 M. E. EVANS ET AL UNIT WELL #: RRCID -> 178376 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5740 - 5780

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

PLUGGED AND ABANDONED 10/22/2008

JUDY ANN ROSE (LOBO) 47532 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805  
 ORTIZ RANCH WELL #: 2 RRCID -> 175089 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6250 - 6303

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

ORTIZ RANCH WELL #: 4 RRCID -> 178491 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6413 - 6446

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

KR\BOA (VX CONS.)		47937 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG		
EOG RESOURCES, INC.		253162								
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #: 1065		RRCID -> 168598		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11190 - 11224		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
KING RANCH CANELO		WELL #: 1048		RRCID -> 171595		COMPL. DATE 09/28/1998		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11668 - 12010		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
KING RANCH CANELO		WELL #: 801		RRCID -> 259317		COMPL. DATE 05/24/2011		TOTAL DEPTH 13240 PERF.11394 - 12690		
08	50623 X	42006	-0-	-8617	-0-	101 1	41905 3	N	-0-	-0-
09	48990 X	35679	-0-	-13311	-0-	306 2	35373 3	N	-0-	-0-
10	47740 X	40794	-0-	-6946	-0-	260 2	40534 3	N	-0-	-0-
11	43610 X	27587	-0-	-16023	-0-	168 2	27419 3	N	-0-	-0-
12	37185 X	37185	-0-	-0-	-0-	36547 3	638 4	N	-0-	-0-
01	40176 X	35671	-0-	-4505	-0-	104 1	830 2	N	-0-	-0-
						34672 3	65 4			
-----										
KING RANCH CANELO		WELL #: 821		RRCID -> 261883		COMPL. DATE 06/13/2011		TOTAL DEPTH 13289 PERF.11416 - 12042		
08	43772 X	43679	-0-	-93	-0-	105 1	43574 3	N	-0-	-0-
09	48000 X	39226	-0-	-8774	-0-	1033 2	38193 3	N	-0-	-0-
10	49600 X	44164	-0-	-5436	-0-	884 2	43280 3	N	-0-	-0-
11	48000 X	31576	-0-	-16424	-0-	593 2	30983 3	N	-0-	-0-
12	39124 X	39124	-0-	-0-	-0-	38453 3	671 4	N	-0-	-0-
01	43276 X	40399	-0-	-2877	-0-	119 1	485 2	N	-0-	-0-
						39720 3	75 4			
-----										
KING RANCH CANELO		WELL #: 824		RRCID -> 263218		COMPL. DATE 08/23/2011		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11670 - 12567		
08	713 X	35	-0-	-678	-0-	35 3		N	-0-	-0-
09	660 X	336	-0-	-324	-0-	336 3		N	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
11	2964 N	2964	-0-	-0-	-0-	2964 3		N	-0-	-0-
12	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1273 3	22 4	N	-0-	-0-
*01	3100 N	36154	-0-	33054	33054	89 1	212 2	N	-0-	-0-
						35785 3	68 4			
-----										
KING RANCH CANELO		WELL #: 828		RRCID -> 264858		COMPL. DATE 11/15/2011		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12338 - 12536		
08	32333 X	28513	-0-	-3820	-0-	69 1	28444 3	N	-0-	-0-
09	31290 X	25547	-0-	-5743	-0-	580 2	24967 3	N	-0-	-0-
10	32333 X	28079	-0-	-4254	-0-	494 2	27585 3	N	-0-	-0-
11	28749 X	19068	-0-	-9681	-0-	330 2	18738 3	N	-0-	-0-
12	26463 X	26463	-0-	-0-	-0-	26009 3	454 4	N	-0-	-0-
01	28520 X	20520	-0-	-8000	-0-	67 1	278 2	N	-0-	-0-
						20137 3	38 4			

KR\BOA (VX CONS.)		//CONT.//		47937 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KING RANCH CANELO		WELL #:		830	RRCID ->	267327	COMPL. DATE	03/12/2012	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	12820	- 13090
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		58032 X	21073	-0-	-36959	-0-	1223 1	19850 3	N	-0-			-0-
09		24660 X	12411	-0-	-12249	-0-	675 2	11736 3	N	-0-			-0-
10		22847 X	14101	-0-	-8746	-0-	468 1	520 2	N	-0-			-0-
							13113 3						
11		20400 X	10292	-0-	-10108	-0-	643 1	388 2	N	-0-			-0-
							9261 3						
12		9962 X	9962	-0-	-0-	-0-	9791 3	171 4	N	-0-			-0-
01		15748 X	10070	-0-	-5678	-0-	20 1	107 2	N	-0-			-0-
							9924 3	19 4					
-----													
KING RANCH CANELO		WELL #:		837	RRCID ->	267331	COMPL. DATE	03/10/2012	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	11940	- 12602
08		49910 X	35953	-0-	-13957	-0-	87 1	35866 3	N	-0-			-0-
09		48300 X	31884	-0-	-16416	-0-	2358 2	29526 3	N	-0-			-0-
10		45508 X	38029	-0-	-7479	-0-	2004 2	36025 3	N	-0-			-0-
11		43530 X	22610	-0-	-20920	-0-	268 2	22342 3	N	-0-			-0-
12		32534 X	32534	-0-	-0-	-0-	31976 3	558 4	N	-0-			-0-
*01		28029 X	28029	-0-	-0-	-0-	86 1	425 2	N	-0-			-0-
							27466 3	52 4					
-----													
KING RANCH CANELO		WELL #:		848	RRCID ->	268058	COMPL. DATE	06/25/2012	TOTAL DEPTH	13240	PERF.	12262	- 12721
08		26846 X	8656	-0-	-18190	-0-	502 1	8154 3	N	-0-			-0-
09		10290 X	5082	-0-	-5208	-0-	155 2	4927 3	N	-0-			-0-
10		9238 X	5887	-0-	-3351	-0-	199 1	123 2	N	-0-			-0-
							5565 3						
11		8370 X	2057	-0-	-6313	-0-	132 1	26 2	N	-0-			-0-
							1899 3						
12		3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3410 3	59 4	N	-0-			-0-
*01		2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	5 1	23 2	N	-0-			-0-
							2718 3	5 4					
-----													
KING RANCH CANELO		WELL #:		862	RRCID ->	269350	COMPL. DATE	01/01/2013	TOTAL DEPTH	13095	PERF.	11526	- 12668
08		90396 X	26142	-0-	-64254	-0-	63 1	26079 3	N	-0-			-0-
09		87480 X	6619	-0-	-80861	-0-	245 2	6374 3	N	-0-			-0-
10		47585 X	-0-	-0-	-47585	-0-			N	-0-			-0-
11		31470 X	16862	-0-	-14608	-0-	345 2	16517 3	N	-0-			-0-
12		28458 X	15652	-0-	-12806	-0-	15384 3	268 4	N	-0-			-0-
01		26133 X	-0-	-0-	-26133	-0-			N	-0-			-0-
-----													
KR\BOA (VX. 10250)		47937 700		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		253162											
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		53	RRCID ->	186637	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL DEPTH	12761	PERF.	10600	- 10685
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----

KR\BOA (VX. 11300) 47937 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG  
 EOG RESOURCES, INC. 253162  
 KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1065 RRCID -> 170945 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10756 - 10774

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----

KRB\ZUNI-NC (VXBG) 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG  
 CIMAREX ENERGY CO. 153438  
 GAFFORD DIETZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215168 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13080 - 14132

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----

EOG RESOURCES, INC. 253162  
 KING RANCH BORREGOS WELL #: M 54E RRCID -> 162082 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10624 - 10628

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	72	1	2482	3	Y	11	10	1			1
09	4320 X	3599	-0-	-721	-0-	108	1		11	2	27	26	1			2
10	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3450	3		150	1	28	28	1			2
11	2490 X	1558	-0-	-932	-0-	2774	3		94	1	16	18	1			-0-
12	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	1425	3		57	1	8	5	1			3
01	3720 X	3356	-0-	-364	-0-	176	1		9	9	16	18	1			1
						3155	3		18	9						

-----

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 57E RRCID -> 181194 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.10580 - 12308

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2284	5983	-0-	3699	-0-	167	1	5741	3	Y	68	76	1			4
09	38003 X	5688	-0-	-32315	-0-	75	9		29	2	75	74	1			5
10	6603 X	5022	-0-	-1581	-0-	169	1		5407	3	74	75	1			4
11	6390 X	2527	-0-	-3863	-0-	248	1		4576	3	46	49	1			1
12	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	150	1		2269	3	21	13	1			9
*01	6368 X	6368	-0-	-0-	-0-	85	1		23	9	58	64	1			3
						331	1		5949	3						
									64	9						

-----  
 KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 KING RANCH BORREGOS WELL #: M 59E RRCID -> 185189 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9495 - 11833  
 -----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
08	6353 N	4821	-0-	-1532 B	-0-	136	1	4663	3	Y	20	19	1		1
						22	9								
09	6420 X	6036	-0-	-384	-0-	181	1	20	2	Y	52	49	1		4
						5778	3	57	9						
10	6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	307	1	85	2	Y	53	54	1		3
						5665	3	58	9						
11	4680 X	2788	-0-	-1892	-0-	168	1	39	2	Y	32	34	1		1
						2546	3	35	9						
12	5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	108	1	5796	3	Y	14	9	1		6
						15	9								
*01	6525 X	6525	-0-	-0-	-0-	341	1	16	2	Y	39	43	1		2
						6125	3	43	9						

-----  
 KING RANCH BORREGOS WELL #: M 60E RRCID -> 186874 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 9993 - 12200  
 -----

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

-----  
 KING RANCH BORREGOS WELL #: M 66E RRCID -> 189423 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 13126 PERF. 9988 - 9996  
 -----

08	2382 N	-0-	-0-	-2382 B	-0-					Y	-0-				-0-
09	4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-					Y	-0-				-0-
10	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

-----  
 KING RANCH BORREGOS WELL #: M 63E RRCID -> 189676 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10842 - 12460  
 -----

08	2771 N	2771	-0-	-0- B	-0-	78	1	2689	3	Y	4	4	1		-0-
						4	9								
09	2010 X	1579	-0-	-431	-0-	47	1	6	2	Y	16	15	1		1
						1508	3	18	9						
10	2077 X	1432	-0-	-645	-0-	71	1	26	2	Y	17	17	1		1
						1316	3	19	9						
11	2010 X	620	-0-	-1390	-0-	37	1	13	2	Y	10	11	1		-0-
						559	3	11	9						
12	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	26	1	1372	3	Y	5	3	1		2
						6	9								
01	2759 X	1824	-0-	-935	-0-	95	1	5	2	Y	12	13	1		1
						1711	3	13	9						

-----  
 KING RANCH BORREGOS WELL #: M 61E RRCID -> 190012 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 12628 PERF.11245 - 12486  
 -----

08	2582	4959	-0-	2377 B	4645	128	1	4401	3	Y	391	374	1		23
						430	9								
09	10537 X	5892	-0-	-4645	-0-	175	1	32	2	Y	83	100	1		6
						5594	3	91	9						
10	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	278	1	152	2	Y	96	96	1		6
						5129	3	106	9						
11	4800 X	3136	-0-	-1664	-0-	186	1	73	2	Y	58	63	1		1
						2813	3	64	9						
12	6924 X	6924	-0-	-0-	-0-	126	1	6768	3	Y	27	17	1		11
						30	9								
*01	7935 X	7935	-0-	-0-	-0-	413	1	29	2	Y	71	78	1		4
						7415	3	78	9						

-----  
 KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 KING RANCH BORREGOS WELL #: M 70E RRCID -> 193926 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13193 PERF.11711 - 11718  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2371	4856	-0-	2485 B	-33719	130	1	4464	3	Y	238	239	1		14
						262	9								
09	7410 X	4739	-0-	-2671	-0-	129	1	121	2	Y	315	307	1		22
						4142	3	347	9						
10	7657 X	4442	-0-	-3215	-0-	184	1	512	2	Y	323	326	1		19
						3391	3	355	9						
11	7230 X	1913	-0-	-5317	-0-	91	1	239	2	Y	192	207	1		4
						1372	3	211	9						
12	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	18	1	978	3	Y	89	56	1		37
						98	9								
01	4898 X	3468	-0-	-1430	-0-	164	1	100	2	Y	240	264	1		13
						2940	3	264	9						

-----  
 KING RANCH SEELIGSON WELL #: E148 RRCID -> 194636 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 12131 PERF.10096 - 11298  
 -----

08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

-----  
 KING RANCH BORREGOS WELL #: M 71E RRCID -> 194923 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 13255 PERF. 9276 - 9296  
 -----

08	0	12156	-0-	12156 B	29936	336	1	11515	3	Y	277	279	1		16
						305	9								
09	39956 X	10020	-0-	-29936	-0-	282	1	187	2	Y	489	471	1		34
						9013	3	538	9						
10	9781 X	9781	-0-	-0-	-0-	433	1	796	2	Y	502	507	1		29
						8000	3	552	9						
11	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	245	1	372	2	Y	300	323	1		6
						3704	3	330	9						
12	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	96	1	5163	3	Y	138	87	1		57
						152	9								
01	10137 X	8386	-0-	-1751	-0-	413	1	155	2	Y	373	410	1		20
						7408	3	410	9						

-----  
 KING RANCH BORREGOS WELL #: M 69E RRCID -> 199967 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10771 - 11060  
 -----

08	2425	7674	-0-	5249 B	19525	217	1	7436	3	Y	19	18	1		1
						21	9								
09	26831 X	7306	-0-	-19525	-0-	220	1	10	2	Y	27	26	1		2
						7046	3	30	9						
10	8308 X	6767	-0-	-1541	-0-	344	1	44	2	Y	28	28	1		2
						6348	3	31	9						
11	6980 X	3370	-0-	-3610	-0-	206	1	21	2	Y	16	18	1		-0-
						3125	3	18	9						
12	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	64	1	3423	3	Y	8	5	1		3
						9	9								
*01	8110 X	8110	-0-	-0-	-0-	426	1	9	2	Y	21	23	1		1
						7652	3	23	9						

-----  
 KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 KING RANCH SEELIGSON WELL #: E149 RRCID -> 207592 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10631 - 10641  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	4189	18019	-0-	13830 B	39003	510	1	17474	3	N	32	32	1			2
09	54569 X	15566	-0-	-39003	-0-	35	9									
10	20429 X	15689	-0-	-4740	-0-	470	1	13	2	N	34	34	1			2
11	17670 X	7778	-0-	-9892	-0-	15046	3	37	9							
12	18228 X	4295	-0-	-13933	-0-	801	1	58	2	N	37	37	1			2
01	18011 X	11476	-0-	-6535	-0-	14789	3	41	9							
						479	1	27	2	N	22	24	1			-0-
						7248	3	24	9							
						78	1	4206	3	N	10	6	1			4
						11	9									
						604	1	9	2	N	22	25	1			1
						10839	3	24	9							

-----  
 KING RANCH SEELIGSON WELL #: E150 RRCID -> 214159 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11072 - 11216  
 -----

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 KING RANCH BORREGOS WELL #: M 74 E RRCID -> 214194 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 14015 PERF.10592 - 10614  
 -----

08	7750 N	3596	-0-	-4154 B	10205	101	1	3473	3	Y	20	23	1			1
09	13939 X	3734	-0-	-10205	-0-	22	9									
10	5487 X	3856	-0-	-1631	-0-	106	1	60	2	Y	157	147	1			11
11	4050 X	2032	-0-	-2018	-0-	3395	3	173	9							
12	3844 X	1770	-0-	-2074	-0-	169	1	332	2	Y	209	208	1			12
*01	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	3125	3	230	9							
						107	1	160	2	Y	128	138	1			2
						1624	3	141	9							
						31	1	1673	3	Y	60	37	1			25
						66	9									
						200	1	63	2	Y	150	167	1			8
						3585	3	165	9							

-----  
 KING RANCH BORREGOS WELL #: M839E RRCID -> 267677 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11762 - 11878  
 -----

08	6941	49764	-0-	42823 B	170259	1328	1	45507	3	N	2663	2634	1			157
09	209918 X	39659	-0-	-170259	-0-	2929	9									
10	52204 X	47241	-0-	-4963	-0-	1071	1	1111	2	N	2899	2856	1			200
11	48480 X	29571	-0-	-18909	-0-	34288	3	3189	9							
12	25770 X	25770	-0-	-0-	-0-	219	1	527	2	N	332	513	1			19
*01	51104 X	51104	-0-	-0-	-0-	46130	3	365	9							
						135	1	2151	2	N	1730	1716	1			33
						25382	3	1903	9							
						51	1	24804	3	N	832	520	1			345
						915	9									
						225	1	965	2	N	2325	2544	1			126
						47356	3	2558	9							



KRB\ZUNI-NC (VXBG) EOG RESOURCES, INC. KING RANCH BORREGOS		//CONT.// 47939 460 //CONT.// 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KLEBERG						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: M835E		RRCID ->	268017	COMPL. DATE	05/09/2012	TOTAL DEPTH	13715	PERF.	11964	- 12692			
08	9656 N	16899	-0-	7243 B	-423637	434 1	1571 9	14894 3	N	1428	1528 1	84			
09	21810 X	16740	-0-	-5070	-0-	473 1	15129 3	294 2	N	767	798 1	53			
10	22537 X	15294	-0-	-7243	-0-	58 1	12116 3	1843 2	N	1161	1147 1	67			
11	20430 X	7077	-0-	-13353	-0-	30 1	5552 3	793 2	N	638	693 1	12			
12	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	10 1	337 9	702 9	N	306	191 1	127			
01	14384 X	13730	-0-	-654	-0-	60 1	12554 3	306 2	N	736	823 1	40			
HEADINGTON OIL COMPANY LLC KING RANCH MINERALS				WELL #: 1	RRCID ->	213685	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	14750	PERF.	13098	- 13676		
08	4160 N	4160	-0-	-0- B	-0-	17 1	182 9	3961 3	N	165	140 1	271			
09	3540 X	3410	-0-	-130	-0-	13 1	204 9	3193 3	N	185	195 1	261			
10	6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	13 1	310 9	6366 3	N	282	193 1	350			
11	4020 X	3507	-0-	-513	-0-	3356 3		151 9	N	137	191 1	296			
12	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-				N	-0-	184 1	112			
01	5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-				N	-0-		112			
KING RANCH MINERALS				WELL #: 4	RRCID ->	221350	COMPL. DATE	03/18/2006	TOTAL DEPTH	14400	PERF.	12336	- 13608		
08	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	51 1	-0-			
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
		PLUGGED AND ABANDONED		06/26/2013	-	PLUGGED		06-26-2013							
KING RANCH MINERALS				WELL #: 3	RRCID ->	223503	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL DEPTH	14548	PERF.	12328	- 12364		
08	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	1 1	-0-			
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
		PLUGGED AND ABANDONED		07/11/2013	-	PLUGGED		07-11-2013							
KELLY (2300) PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. COLLINS				WELL #: 3	RRCID ->	193937	COMPL. DATE	02/11/2003	TOTAL DEPTH	3770	PERF.	2261	- 2266		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			

KELSEY (FRIO CONSOL.)		48630 030		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
EXXON MOBIL CORPORATION		257128									
MCGILL BROS.		WELL #: 211D		RRCID -> 046191		COMPL. DATE 07/26/2012		TOTAL DEPTH 7237 PERF. 5190 - 5890			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
MCGILL BROS.		WELL #: 391DF		RRCID -> 056063		COMPL. DATE 04/27/1995		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5531 - 5550			
08	7471 X	6155	-0-	-1316	-0-	6155	3				-0-
09	7230 X	4438	-0-	-2792	-0-	4438	3				-0-
10	7471 X	6695	-0-	-776	-0-	6695	3				-0-
11	7140 X	3386	-0-	-3754	-0-	3386	3				-0-
12	6882 X	176	-0-	-6706	-0-	176	3				-0-
01	6696 X	4397	-0-	-2299	-0-	4397	3				-0-
-----											
MCGILL BROS.		WELL #: 170 T		RRCID -> 060022		COMPL. DATE 09/13/1974		TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A			
08	6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-						-0-
09	5850 X	1928	-0-	-3922	-0-	1928	3				-0-
10	6045 X	223	-0-	-5822	-0-	223	3				-0-
11	3300 X	1029	-0-	-2271	-0-	1029	3				-0-
12	2759 X	88	-0-	-2671	-0-	88	3				-0-
01	1984 X	1526	-0-	-458	-0-	1526	3				-0-
-----											
MCGILL BROS.		WELL #: 512		RRCID -> 137118		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5572 - 5582			
08	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3				-0-
09	1770 N	1753	-0-	-17	-0-	1753	3				-0-
10	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3				-0-
11	1770 N	1286	-0-	-484	-0-	1286	3				-0-
12	1798 N	30	-0-	-1768	-0-	30	3				-0-
*01	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3				-0-
-----											
MCGILL BROS.		WELL #: 515		RRCID -> 138683		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4623 - 4635			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
JUAREZ, MIGUEL		WELL #: 9		RRCID -> 139719		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 5726 - 5734			
08	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	3				-0-
09	210 N	108	-0-	-102	-0-	108	3				-0-
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3				-0-
11	180 N	11	-0-	-169	-0-	11	3				-0-
12	124 N	97	-0-	-27	-0-	6	2	91	3		-0-
01	217 N	35	-0-	-182	-0-	4	2	31	3		-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.//		48630 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.//		257128							
MCGILL BROS.		WELL #:		380-H	RRCID ->	141069	COMPL. DATE	12/05/1991	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5381 - 5670
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
MCGILL BROS.		WELL #:		529	RRCID ->	159221	COMPL. DATE	11/05/2011	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 5980 - 6003
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
MCGILL BROS.		WELL #:		460	RRCID ->	165214	COMPL. DATE	02/22/2000	TOTAL DEPTH	8625	PERF. 5270 - 5278
08	620 N	577	-0-	-43	-0-	577 3		N	-0-		-0-
09	600 N	136	-0-	-464	-0-	136 3		N	-0-		-0-
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-		-0-
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-		-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-		-0-
*01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3		N	-0-		-0-
-----											
MCGILL BROS.		WELL #:		461	RRCID ->	167704	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6162 - 6190
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MCGILL BROS.		WELL #:		M385 D	RRCID ->	168821	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	6475	PERF. 5226 - 5243
08	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430 3		N	-0-		-0-
09	1890 X	680	-0-	-1210	-0-	680 3		N	-0-		-0-
10	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-			N	-0-		-0-
11	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-			N	-0-		-0-
12	3131 X	257	-0-	-2874	-0-	257 3		N	-0-		-0-
*01	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	5117 3		N	-0-		-0-
-----											
MCGILL BROS.		WELL #:		455	RRCID ->	170891	COMPL. DATE	09/29/1998	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 5598 - 5607
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3		N	-0-		-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
MCGILL BROS.		WELL #:		390 D	RRCID ->	173886	COMPL. DATE	01/07/1998	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5935 - 5942
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.//		48630 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.//		257128								
MCGILL BROS.		WELL #:		560DF	RRCID ->	184762	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	7098	PERF. 5276 - 5908	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		744 X	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-		-0-
09		480 X	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
STATE-MARSHALL		WELL #:		48DF	RRCID ->	193817	COMPL. DATE	08/28/2002	TOTAL DEPTH	7625	PERF. 6114 - 6352	
08		3782 X	2706	-0-	-1076	-0-	2706	3	N	-0-		-0-
09		3660 X	2646	-0-	-1014	-0-	2646	3	N	-0-		-0-
10		3782 X	3105	-0-	-677	-0-	3105	3	N	-0-		-0-
11		3150 X	1236	-0-	-1914	-0-	1236	3	N	-0-		-0-
12		2821 X	233	-0-	-2588	-0-	15	2	N	218 3		-0-
01		3100 X	1165	-0-	-1935	-0-	121	2	N	1044 3		-0-
-----												
STATE-MARSHALL		WELL #:		49DF	RRCID ->	195041	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 5354 - 5498	
08		T. A.	370	-0-	370	370	370	3	N	-0-		-0-
09		T. A.	61	-0-	61	431	61	3	N	-0-		-0-
10		T. A.	134	-0-	134	565	134	3	N	-0-		-0-
11		573 X	8	-0-	-565	-0-	8	3	N	-0-		-0-
12		113 X	113	-0-	-0-	-0-	7	2	N	106 3		-0-
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BASS, A.M.K. MRS. "B"		WELL #:		25DF	RRCID ->	195213	COMPL. DATE	04/06/2012	TOTAL DEPTH	6897	PERF. 5145 - 5149	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
STATE MARSHALL		WELL #:		50DF	RRCID ->	196373	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 5486 - 6284	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
STATE MARSHALL		WELL #:		53DF	RRCID ->	203198	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 5652 - 6316	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BASS, A. M. K., MRS.		WELL #:		51	RRCID ->	207019	COMPL. DATE	01/03/2005	TOTAL DEPTH	8294	PERF. N/A	
08		279 N	64	-0-	-215	-0-	64	3	N	-0-		-0-
09		690 N	130	-0-	-560	-0-	130	3	N	-0-		-0-
10		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-		-0-
11		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-		-0-
12		124 N	64	-0-	-60	-0-	4	2	N	60 3		-0-
*01		514 N	514	-0-	-0-	-0-	53	2	N	461 3		-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.// 48630 030		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.// 257128									
KELSEY UNIT		WELL #: 573F		RRCID ->	212253	COMPL. DATE	06/28/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 5806 - 5908	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	4092 X	3053	-0-	-1039	-0-	3053	3	N	-0-		-0-
09	3960 X	2657	-0-	-1303	-0-	2657	3	N	-0-		-0-
10	4092 X	3283	-0-	-809	-0-	3283	3	N	-0-		-0-
11	3840 X	1425	-0-	-2415	-0-	1425	3	N	-0-		-0-
12	3782 X	395	-0-	-3387	-0-	16	2	N	-0-	379 3	-0-
01	3286 X	1157	-0-	-2129	-0-	59	2	N	-0-	1098 3	-0-
-----											
STATE MARSHALL		WELL #: 57 F		RRCID ->	214027	COMPL. DATE	07/14/2012	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 5028 - 5034	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
MCGILL BROS.		WELL #: 567DF		RRCID ->	218742	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 4947 - 4978	
08	1147 N	162	-0-	-985	-0-	162	3	N	-0-		-0-
09	570 N	256	-0-	-314	-0-	256	3	N	-0-		-0-
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3	N	-0-		-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-
12	279 N	36	-0-	-243	-0-	36	3	N	-0-		-0-
*01	820 N	820	-0-	-0-	-0-	819	3	N	-0-	1 9 1 1	-0-
-----											
KELSEY UNIT		WELL #: S 56MF		RRCID ->	220829	COMPL. DATE	06/02/2009	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 5608 - 5614	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
MCGILL BROS.		WELL #: 570DF		RRCID ->	221930	COMPL. DATE	04/02/2010	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 5429 - 5623	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
MCGILL BROS.		WELL #: 574 F		RRCID ->	225758	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6619 - 6826	
08	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
STATE-MARSHALL		WELL #: 47DF		RRCID ->	226602	COMPL. DATE	09/23/2012	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 5845 - 5916	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-



KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.// 48630 030		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175										
GARCIA, JOSE G. DR.		WELL #: A 7		RRCID -> 129058		COMPL. DATE 11/18/1992		TOTAL DEPTH 6754 PERF. 5711 - 5716				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	276 1	43 2	Y	22	23 1		3
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	292 1	102 2	Y	24	20 1		7
10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	322 1	179 2	Y	22	23 1		6
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	282 1	73 2	Y	17	17 1		6
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	312 1	111 2	Y	20	16 1		10
*01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	310 1	89 2	Y	23	25 1		8

DR. GARCIA, JOSE G.		WELL #: 8		RRCID -> 129367		COMPL. DATE 10/26/1988		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6107 - 6111				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GARCIA, JOSE DR.		WELL #: 6		RRCID -> 129563		COMPL. DATE 10/28/1988		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5768 - 5771				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OLIVAREZ, MIGUEL		WELL #: 3		RRCID -> 146163		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7517 PERF. 5831 - 6006				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VILLARREAL		WELL #: 33		RRCID -> 195186		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6388 - 6410				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	23	25 1		3
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	24	20 1		7
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	22	23 1		6
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	19	18 1		7
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	20	17 1		10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	15	20 1		5

OIL AND GAS DIVISION

---

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 APACHE CORPORATION 027200  
 LA RUCIA "A" WELL #: 1 RRCID -> 185926 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 16120 PERF.13934 - 15189

---

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	5376 X	4633	-0-	-743 B	-0-	504 1 6 9	4123 2	N	5			174
*03	5425 X	4845	-0-	-580 B	-0-	558 1 3 9	4284 2	N	3			177
*04	4369 X	4369	-0-	-0- B	-0-	535 1 3 9	3831 2	N	3			180
*05	4309 X	3689	-0-	-620 B	-0-	558 1 4 9	3127 2	N	4			184
*06	4653 X	4653	-0-	-0- B	-0-	533 1 11 9	4109 2	N	10			194
*07	4791 X	4791	-0-	-0- B	-0-	519 1 6 9	4266 2	N	5			199
*08	5225 X	5225	-0-	-0- B	-0-	539 1 3 9	4683 2	N	3			202
*09	4391 X	4391	-0-	-0- B	-0-	514 1 6 9	3871 2	N	5			207
10	4805 X	4437	-0-	-368 B	-0-	420 1 3 9	4014 2	N	3			210
11	5070 X	4446	-0-	-624 B	-0-	461 1	3985 2	N	-0-			210
12	5239 X	4655	-0-	-584 B	-0-	554 1	4101 2	N	-0-			210
*01	5243 X	5243	-0-	-0- B	-0-	558 1 10 9	4675 2	N	9			219

---

CANTERA OPERATING, LLC 129692  
 MCGILL BROS. WELL #: 600 RRCID -> 224467 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8312 - 9780

---

08	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	7 1 66 3	49 2	N	-0-			5
09	120 N	117	-0-	-3 B	-0-	7 1 63 3	47 2	N	-0-			5
10	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	7 1 68 3	44 2	N	-0-			5
11	120 N	80	-0-	-40 B	-0-	5 1 56 3	19 2	N	-0-			5
12	124 N	39	-0-	-85 B	-0-	2 1	37 3	N	-0-			5
01	124 N	15	-0-	-109 B	-0-	1 1	14 3	N	-0-			5

---

MCGILL BROS. WELL #: 601 RRCID -> 225843 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8534 - 8544

---

08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-32203			N	-0-			80
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-32203			N	-0-			80
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-32203			N	-0-			80
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-32203			N	-0-			80
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-32203			N	-0-			80
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-32203			N	-0-			80

---

MCGILL BROS. WELL #: 602 RRCID -> 225845 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10344 - 10676

---

08	5633 X	5633	-0-	-0- B	-0-	308 1 3019 3	2204 2	N	93			160
09	5310 X	5227	-0-	-83 B	-0-	288 1 2794 3	102 9 2066 2	N	72	190 1		42
10	5487 X	5353	-0-	-134 B	-0-	321 1 2943 3	79 9 1896 2	N	175	187 1		30
11	5460 X	4268	-0-	-1192 B	-0-	274 1 2962 3	977 2 14 4	N	37			67
12	5642 X	5303	-0-	-339 B	-0-	282 1 10 4	4791 3 220 9	N	200	197 1		70
01	5642 X	5502	-0-	-140 B	-0-	299 1 124 9	5079 3	N	113			183



OIL AND GAS DIVISION

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692								
MCGILL BROS.		WELL #:		603	RRCID ->	226152	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8403 - 8444
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1121 N	1121	-0-	-0- B	-0-	62 1	447 2	N	-0-		-0-
							612 3					
09		1328 N	1328	-0-	-0- B	-0-	74 1	533 2	N	-0-		-0-
							721 3					
10		1522 N	1522	-0-	-0- B	-0-	95 1	559 2	N	-0-		-0-
							868 3					
11		760 N	760	-0-	-0- B	-0-	49 1	176 2	N	-0-		-0-
							532 3	3 4				
12		822 N	822	-0-	-0- B	-0-	46 1	774 3	N	-0-		-0-
							2 4					
*01		575 N	575	-0-	-0- B	-0-	32 1	543 3	N	-0-		-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		605	RRCID ->	226968	COMPL. DATE	05/05/2007	TOTAL DEPTH	11130	PERF.	9857 - 9990
08		1085 N	1011	-0-	-74 B	-88519	55 1	391 2	N	27		103
							535 3	30 9				
09		1080 N	954	-0-	-126 B	-88519	53 1	378 2	N	10		113
							512 3	11 9				
10		1054 N	794	-0-	-260 B	-88519	44 1	259 2	N	81	179 1	15
							402 3	89 9				
11		990 N	697	-0-	-293 B	-88519	42 1	151 2	N	40		55
							458 3	2 4				
12		992 N	773	-0-	-219 B	-88519	42 1	708 3	N	20		75
							1 4	22 9				
01		806 N	873	-0-	67 B	-88452	46 1	788 3	N	35		110
							39 9					

MCGILL BROS.		WELL #:		604	RRCID ->	227027	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8976 - 10066
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-64537			N	-0-		62
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-64537			N	-0-		62
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-64537			N	1		63
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-64537			N	-0-		63
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-64537			N	-0-		63
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-64537			N	-0-		63

MCGILL BROS.		WELL #:		607	RRCID ->	228597	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9788 - 9884
08		2325 N	2277	-0-	-48 B	-119664	124 1	890 2	N	40		107
							1219 3	44 9				
09		2160 N	2122	-0-	-38 B	-119664	119 1	851 2	N	1		108
							1151 3	1 9				
10		2108 N	2244	-0-	136 B	-119528	132 1	780 2	N	111	189 1	30
							1210 3	122 9				
11		2190 N	1878	-0-	-312 B	-119528	122 1	434 2	N	-0-		30
							1316 3	6 4				
12		2201 N	2190	-0-	-11 B	-119528	122 1	2064 3	N	-0-		30
							4 4					
01		2232 N	2121	-0-	-111 B	-119528	118 1	2003 3	N	-0-		30

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) CANTERA OPERATING, LLC MCGILL BROS.		//CONT.// 48630 800 //CONT.// 129692 WELL #: 606	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
-----															
08	1798 N	1632	-0-	-166 B	-11691		90 1 885 3	646 2 11 9		N	10				106
09	1740 N	1375	-0-	-365 B	-11691		75 1 728 3	539 2 33 9		N	30				136
10	1736 N	1672	-0-	-64 B	-11691		91 1 835 3	538 2 208 9		N	189	181 1			144
11	1590 N	808	-0-	-782 B	-11691		52 1 566 3	187 2 3 4		N	-0-				144
12	1426 N	828	-0-	-598 B	-11691		46 1 2 4	780 3		N	-0-				144
01	1674 N	1522	-0-	-152 B	-11691		85 1	1437 3		N	-0-				144
-----															
MCGILL BROS.		WELL #: 609		RRCID -> 231957		COMPL. DATE 04/26/2008		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 8034 - 11212					
08	682 N	896	-0-	214 B	-273887		50 1 489 3	357 2		N	-0-				30
09	690 N	767	-0-	77 B	-273810		43 1 416 3	308 2		N	-0-				30
10	589 N	522	-0-	-67 B	-273810		32 1 298 3	192 2		N	-0-				30
11	870 N	459	-0-	-411 B	-273810		30 1 321 3	106 2 2 4		N	-0-				30
12	806 N	752	-0-	-54 B	-273810		42 1 1 4	709 3		N	-0-				30
01	527 N	491	-0-	-36 B	-273810		27 1	464 3		N	-0-				30
-----															
MCGILL BROS.		WELL #: 610		RRCID -> 233203		COMPL. DATE 11/16/2008		TOTAL DEPTH 12520		PERF. 10157 - 10172					
08	4743 X	4635	-0-	-108 B	-0-		252 1 2475 3	1807 2 101 9		N	92	166 1			28
09	4710 X	4450	-0-	-260 B	-0-		243 1 2359 3	1745 2 103 9		N	94				122
10	4650 X	4302	-0-	-348 B	-0-		262 1 2403 3	1549 2 88 9		N	80	174 1			28
11	4500 X	3899	-0-	-601 B	-0-		244 1 2638 3	871 2 13 4		N	121				149
12	4526 X	4510	-0-	-16 B	-0-		246 1 8 4	4179 3 77 9		N	70	169 1			50
01	4526 X	4485	-0-	-41 B	-0-		242 1 125 9	4118 3		N	114				164
-----															
MCGILL BROS.		WELL #: 612		RRCID -> 233207		COMPL. DATE 11/05/2008		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 9760 - 10602					
08	527 N	502	-0-	-25 B	-0-		28 1 274 3	200 2		N	-0-				70
09	510 N	500	-0-	-10 B	-0-		27 1 259 3	192 2 22 9		N	20				90
10	496 N	485	-0-	-11 B	-0-		30 1 273 3	176 2 6 9		N	5				95
11	480 N	403	-0-	-77 B	-0-		25 1 270 3	89 2 1 4		N	16				111
12	527 N	457	-0-	-70 B	-0-		25 1 1 4	431 3		N	-0-				111
01	496 N	464	-0-	-32 B	-0-		25 1 18 9	421 3		N	16				127

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) CANTERA OPERATING, LLC MCGILL BROS.		//CONT.// 48630 800 //CONT.// 129692	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
		WELL #: 611	RRCID -> 233649	COMPL. DATE 11/30/2007	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10346	- 10620					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1178 N	1142	-0-	-36 B	-0-	64 1 623 3	455 2	N	-0-			21
09	1144 N	1144	-0-	-0- B	-0-	64 1 621 3	459 2	N	-0-			21
10	1398 N	1398	-0-	-0- B	-0-	87 1 797 3	514 2	N	-0-			21
11	1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-	74 1 794 3	262 2	N	-0-			21
12	1178 N	1112	-0-	-66 B	-0-	62 1 2 4	1048 3	N	-0-			21
01	1395 N	1164	-0-	-231 B	-0-	65 1	1099 3	N	-0-			21
MCGILL BROS.		WELL #: 614	RRCID -> 234893	COMPL. DATE 01/19/2008	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10327	- 10503					
08	2051 N	2051	-0-	-0- B	-0-	113 1 1109 3	810 2	N	17			61
09	2220 N	1946	-0-	-274 B	-0-	109 1 1056 3	781 2	N	-0-			61
10	1953 N	1764	-0-	-189 B	-0-	110 1 1006 3	648 2	N	-0-			61
11	1980 N	1403	-0-	-577 B	-0-	91 1 983 3	324 2	N	-0-			61
12	2015 N	1527	-0-	-488 B	-0-	84 1 3 4	1433 3	N	6			67
*01	1806 N	1806	-0-	-0- B	-0-	100 1 8 9	1698 3	N	7			74
MCGILL BROS.		WELL #: 613	RRCID -> 235229	COMPL. DATE 12/28/2007	TOTAL DEPTH 11736	PERF. 9030	- 9760					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-221			N	-0-			82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-221			N	-0-			82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-221			N	-0-			82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-221			N	-0-			82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-221			N	-0-			82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-221			N	-0-			82
MCGILL BROS.		WELL #: 615	RRCID -> 238123	COMPL. DATE 04/04/2008	TOTAL DEPTH 11170	PERF. 9346	- 10488					
08	4247 X	3849	-0-	-398 B	-22399	212 1 2081 3	1519 2	N	34			160
09	4110 X	4291	-0-	181 B	-22218	236 1 2289 3	1693 2	N	66	192 1		34
10	4464 X	3838	-0-	-626 B	-22218	238 1 2181 3	1405 2	N	13			47
11	4320 X	3220	-0-	-1100 B	-22218	205 1 2216 3	731 2	N	52			99
12	4433 X	3724	-0-	-709 B	-22218	202 1 7 4	3427 3	N	80			179
01	4433 X	4351	-0-	-82 B	-22218	240 1 41 9	4070 3	N	37	179 1		37

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.// 48630 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692		WELL #: 616		RRCID -> 239643	COMPL. DATE 04/30/2008	TOTAL DEPTH 11110	PERF. 9500	- 10994		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	32 1	231 2	N	-0-		25	
09	390 N	369	-0-	-21 B	-0-	316 3	148 2	N	-0-		25	
10	403 N	366	-0-	-37 B	-0-	21 1	134 2	N	-0-		25	
11	390 N	256	-0-	-134 B	-0-	200 3	59 2	N	-0-		25	
12	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	23 1	515 3	N	-0-		25	
*01	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	209 3	437 3	N	-0-		25	
-----												
MCGILL BROS.		WELL #: 617		RRCID -> 239694		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9486 - 9596		
08	310 N	259	-0-	-51 B	-0-	13 1	90 2	N	30		139	
09	270 N	257	-0-	-13 B	-0-	123 3	95 2	N	18		157	
10	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	13 1	85 2	N	12		169	
11	240 N	121	-0-	-119 B	-0-	129 3	13 9	N	-0-		169	
12	279 N	225	-0-	-54 B	-0-	14 1	206 3	N	6		175	
01	248 N	210	-0-	-38 B	-0-	131 3	191 3	N	7		182	
-----												
MCGILL BROS.		WELL #: 619		RRCID -> 241602		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 11509		PERF. 10682 - 11354		
08	6324 X	5928	-0-	-396 B	-0-	8 1	2283 2	N	181	171 1	55	
09	6060 X	5678	-0-	-382 B	-0-	12 3	2182 2	N	218	189 1	84	
10	6014 X	5500	-0-	-514 B	-0-	305 1	240 9	N	199	173 1	110	
11	5820 X	5064	-0-	-756 B	-0-	2951 3	1941 2	N	199	190 1	104	
12	5921 X	5495	-0-	-426 B	-0-	328 1	219 9	N	184	195 1	146	
01	5921 X	5316	-0-	-605 B	-0-	3012 3	17 4	N	237	391 1	57	
-----												
MCGILL BROS.		WELL #: 621		RRCID -> 242208		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9850 - 10390		
08	5890 X	3058	-0-	-2832 B	-183927	316 1	1185 2	N	76		107	
09	5700 X	2616	-0-	-3084 B	-183927	1623 3	84 9	N	59		166	
10	3038 X	2402	-0-	-636 B	-183927	143 1	1024 2	N	44	172 1	38	
11	2940 X	302	-0-	-2638 B	-183927	1384 3	65 9	N	26		64	
12	3038 X	425	-0-	-2613 B	-183927	146 1	865 2	N	59		123	
01	3038 X	982	-0-	-2056 B	-183927	1343 3	48 9	N	79		202	
-----												

-----														
KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692										
MCGILL BROS.		WELL #:		618		RRCID -> 242850			COMPL. DATE 07/13/2008			TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9624 - 10862		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08	992 N	809	-0-	-183 B	-0-	45	1	322	2	N	-0-			69
						442	3							
09	930 N	855	-0-	-75 B	-0-	48	1	342	2	N	2			71
						463	3							
10	620 N	518	-0-	-102 B	-0-	32	1	187	2	N	8			79
						290	3							
11	780 N	547	-0-	-233 B	-0-	35	1	125	2	N	6			85
						378	3							
12	968 N	968	-0-	-0- B	-0-	52	1	889	3	N	23			108
						2	4							
*01	942 N	942	-0-	-0- B	-0-	52	1	879	3	N	10			118
						11	9							
-----														
MCGILL BROS.		WELL #:		622		RRCID -> 243480			COMPL. DATE 10/01/2008			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8942 - 9173		
-----														
08	8308 X	8202	-0-	-106 B	-12223	453	1	3242	2	N	59	191	1	28
						4442	3							
09	8040 X	7343	-0-	-697 B	-12223	410	1	2941	2	N	13			41
						3978	3							
10	8029 X	7901	-0-	-128 B	-12223	491	1	2902	2	N	4			45
						4504	3							
11	7950 X	6714	-0-	-1236 B	-12223	435	1	1549	2	N	13			58
						4693	3							
12	8215 X	7514	-0-	-701 B	-12223	413	1	7021	3	N	60			118
						14	4							
01	8215 X	7070	-0-	-1145 B	-12223	392	1	6648	3	N	27			145
						30	9							
-----														
MCGILL BROS.		WELL #:		623		RRCID -> 243671			COMPL. DATE 12/07/2008			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10134 - 10970		
-----														
08	8835 X	7115	-0-	-1720 B	-457883	393	1	2814	2	N	48			107
						3855	3							
09	9090 X	8368	-0-	-722 B	-457883	461	1	3305	2	N	120	189	1	38
						4470	3							
10	9393 X	8005	-0-	-1388 B	-457883	493	1	2916	2	N	64			102
						4526	3							
11	9090 X	6544	-0-	-2546 B	-457883	420	1	1494	2	N	72			174
						4529	3							
12	8649 X	8246	-0-	-403 B	-457883	452	1	7681	3	N	89	193	1	70
						15	4							
01	8649 X	8230	-0-	-419 B	-457883	452	1	7680	3	N	89			159
						98	9							
-----														
MCGILL BROS.		WELL #:		627		RRCID -> 243685			COMPL. DATE 11/25/2008			TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9926 - 10148		
-----														
08	403 N	399	-0-	-4 B	-15918	22	1	159	2	N	-0-			38
						218	3							
09	450 N	473	-0-	23 B	-15895	26	1	190	2	N	-0-			38
						257	3							
10	403 N	410	-0-	7 B	-15888	25	1	150	2	N	2			40
						233	3							
11	390 N	364	-0-	-26 B	-15888	24	1	84	2	N	-0-			40
						255	3							
12	496 N	420	-0-	-76 B	-15888	23	1	396	3	N	-0-			40
						1	4							
01	403 N	422	-0-	19 B	-15869	23	1	399	3	N	-0-			40
-----														





KELSEY (VXKBG. CONSOL.) CANTERA OPERATING, LLC MCGILL BROS.		//CONT.// 48630 800 //CONT.// 129692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
		WELL #: 632		RRCID -> 254954		COMPL. DATE 02/09/2010			TOTAL DEPTH 12198 PERF.10174 - 11634					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		12369 X	8194	-0-	-4175 B	-0-	453 1	3243 2		N	50			181
							4443 3	55 9						
09		11970 X	8005	-0-	-3965 B	-0-	444 1	3180 2		N	73	186 1		68
							4301 3	80 9						
10		12369 X	8131	-0-	-4238 B	-0-	503 1	2975 2		N	33			101
							4617 3	36 9						
11		11970 X	8424	-0-	-3546 B	-0-	541 1	1927 2		N	80			181
							5840 3	28 4						
12		9126 X	9126	-0-	-0- B	-0-	501 1	8516 3		N	84	197 1		68
							17 4	92 9						
01		8277 X	7934	-0-	-343 B	-0-	439 1	7458 3		N	34			102
							37 9							
-----														
MCGILL BROS.		WELL #: 634		RRCID -> 256021		COMPL. DATE 03/29/2010			TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9378 - 11236					
08		8432 X	7167	-0-	-1265 B	-0-	396 1	2836 2		N	45			99
							3885 3	50 9						
09		7800 X	7393	-0-	-407 B	-0-	402 1	2879 2		N	198	193 1		104
							3894 3	218 9						
10		7781 X	6831	-0-	-950 B	-0-	417 1	2468 2		N	105	170 1		39
							3830 3	116 9						
11		7530 X	7204	-0-	-326 B	-0-	461 1	1641 2		N	95			134
							4973 3	24 4						
12		7626 X	7320	-0-	-306 B	-0-	401 1	6817 3		N	80			214
							14 4	88 9						
01		7626 X	7526	-0-	-100 B	-0-	414 1	7038 3		N	67	202 1		79
							74 9							
-----														
CHEVRON U. S. A. INC. MCGILL BROS. NCT-1		WELL #: 80		RRCID -> 162122		COMPL. DATE 02/05/1997			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8332 - 8577					
08		7668 X	7668	-0-	-0- B	-0-	949 1	6614 3		Y	95	175 1		108
							105 9							
09		5820 X	2654	-0-	-3166 B	-0-	499 1	2122 3		Y	30			138
							33 9							
10		10292 X	10262	-0-	-30 B	-0-	749 1	9358 3		Y	141	174 1		105
							155 9							
11		9960 X	6659	-0-	-3301 B	-0-	797 1	5814 3		Y	44	121 1		28
							48 9							
12		10292 X	9002	-0-	-1290 B	-0-	861 1	8051 3		Y	82			110
							90 9							
01		10261 X	8145	-0-	-2116 B	-0-	574 1	7415 3		Y	142	168 1		84
							156 9							
-----														
EXXON MOBIL CORPORATION MCGILL BROS.		WELL #: 321		RRCID -> 034906		COMPL. DATE 09/05/1996			TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8953 - 8977					
*08		713 X	932	-0-	219 B	-12463	932 3			N	-0-			-0-
09		690 X	346	-0-	-344 B	-12463	346 3			N	-0-			-0-
10		2573 X	974	-0-	-1599 B	-12463	974 3			N	-0-			-0-
11		900 X	731	-0-	-169 B	-12463	731 3			N	-0-			-0-
12		930 X	194	-0-	-736 B	-12463	194 3			N	-0-			-0-
01		961 X	153	-0-	-808 B	-12463	153 3			N	-0-			-0-
-----														
MCGILL BROS.		WELL #: 540		RRCID -> 157593		COMPL. DATE 12/01/1999			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9020 - 9042					
*08		248 X	844	-0-	596 B	-1853	844 3			N	-0-			-0-
09		930 X	635	-0-	-295 B	-1853	635 3			N	-0-			-0-
*10		248 N	1381	-0-	1133 B	-720	1381 3			N	-0-			-0-
*11		330 N	587	-0-	257 B	-463	587 3			N	-0-			-0-
12		341 N	52	-0-	-289 B	-463	52 3			N	-0-			-0-
01		341 N	692	-0-	351 B	-112	692 3			N	-0-			-0-



KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.//		257128									
MCGILL BROS.		WELL #:		546	RRCID ->	162385	COMPL. DATE	12/13/1996	TOTAL DEPTH	10879	PERF.	8644 -	8678
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	2542 X	1826	-0-	-716 B	-4939	1826	3	N	-0-			-0-	
09	2460 X	1491	-0-	-969 B	-4939	1491	3	N	-0-			-0-	
10	2387 X	2150	-0-	-237 B	-4939	2150	3	N	-0-			-0-	
11	2130 X	652	-0-	-1478 B	-4939	652	3	N	-0-			-0-	
12	2077 X	203	-0-	-1874 B	-4939	203	3	N	-0-			-0-	
01	2139 X	1679	-0-	-460 B	-4939	1679	3	N	-0-			-0-	
-----													
MCGILL BROS.		WELL #:		549	RRCID ->	165891	COMPL. DATE	09/30/1997	TOTAL DEPTH	9945	PERF.	8355 -	8548
*08	508 N	4165	-0-	3657 B	-0-	4165	3	N	-0-			-0-	
09	3555 X	3555	-0-	-0- B	-0-	3555	3	N	-0-			-0-	
10	4411 X	4411	-0-	-0- B	-0-	4411	3	N	-0-			-0-	
11	2547 X	2547	-0-	-0- B	-0-	2547	3	N	-0-			-0-	
12	434 X	176	-0-	-258 B	-0-	176	3	N	-0-			-0-	
*01	894 X	894	-0-	-0- B	-0-	894	3	N	-0-			-0-	
-----													
MCGILL BROS.		WELL #:		553	RRCID ->	171792	COMPL. DATE	01/17/2000	TOTAL DEPTH	10160	PERF.	8584 -	8606
08	1237 N	1237	-0-	-0- B	-0-	1237	3	N	-0-			-0-	
09	2400 N	1285	-0-	-1115 B	-0-	1285	3	N	-0-			-0-	
10	1705 N	1550	-0-	-155 B	-0-	1550	3	N	-0-			-0-	
11	1200 N	803	-0-	-397 B	-0-	803	3	N	-0-			-0-	
12	1333 N	159	-0-	-1174 B	-0-	159	3	N	-0-			-0-	
*01	2757 N	2757	-0-	-0- B	-0-	2757	3	N	-0-			-0-	
-----													
MCGILL BROS.		WELL #:		550	RRCID ->	171938	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10808 -	10841
08	310 X	-0-	-0-	-310 B	-7282			N	-0-			-0-	
09	300 X	-0-	-0-	-300 B	-7282			N	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-7282			N	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-7282			N	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-7282			N	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-7282			N	-0-			-0-	
-----													
MCGILL BROS.		WELL #:		554	RRCID ->	172847	COMPL. DATE	08/08/2001	TOTAL DEPTH	9528	PERF.	8964 -	8976
08	682 N	343	-0-	-339 B	-0-	343	3	N	-0-			-0-	
09	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3	N	-0-			-0-	
10	341 N	262	-0-	-79 B	-0-	262	3	N	-0-			-0-	
11	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624	3	N	-0-			-0-	
12	465 N	178	-0-	-287 B	-0-	178	3	N	-0-			-0-	
*01	837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837	3	N	-0-			-0-	
-----													
MCGILL BROS.		WELL #:		555	RRCID ->	187374	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	8624 -	8846
08	5828 X	5300	-0-	-528 B	-87022	5300	3	N	-0-			-0-	
09	5640 X	4247	-0-	-1393 B	-87022	4247	3	N	-0-			-0-	
10	7595 X	1979	-0-	-5616 B	-87022	1979	3	N	-0-			-0-	
11	6600 X	2547	-0-	-4053 B	-87022	2547	3	N	-0-			-0-	
12	6200 X	157	-0-	-6043 B	-87022	157	3	N	-0-			-0-	
01	5301 X	1647	-0-	-3654 B	-87022	1647	3	N	-0-			-0-	
-----													
MCGILL BROS.		WELL #:		564DF	RRCID ->	190934	COMPL. DATE	10/04/2007	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	7140 -	7150
08	1674 X	446	-0-	-1228 B	-41638	446	3	N	-0-			-0-	
09	1620 X	2038	-0-	418 B	-41220	2038	3	N	-0-			-0-	
10	3689 X	2013	-0-	-1676 B	-41220	2013	3	N	-0-			-0-	
11	3570 X	162	-0-	-3408 B	-41220	162	3	N	-0-			-0-	
12	3689 X	243	-0-	-3446 B	-41220	243	3	N	-0-			-0-	
01	2108 X	1797	-0-	-311 B	-41220	1797	3	N	-0-			-0-	

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128  
 MCGILL BROS. WELL #: 565 RRCID -> 191852 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10320 - 11356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-83802				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-83802				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-83802				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-83802				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-83802				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-83802				N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 572 RRCID -> 212343 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8615 - 10740

08	1054 X	457	-0-	-597	B	-155191	457	3		N	-0-					-0-
09	1020 X	451	-0-	-569	B	-155191	451	3		N	-0-					-0-
10	465 N	767	-0-	302	B	-154889	767	3		N	-0-					-0-
11	450 N	555	-0-	105	B	-154784	555	3		N	-0-					-0-
12	465 N	510	-0-	45	B	-154739	510	3		N	-0-					-0-
01	465 N	1660	-0-	1195	B	-153544	1660	3		N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 574 D RRCID -> 225755 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7014 - 7026

08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-30075				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-30075				N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-30075				N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-30075				N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-30075				N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-30075				N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
 DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 4 RRCID -> 111567 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7838 - 8134

08	2852 N	1934	-0-	-918	B	-0-	1934	2		Y	-0-					107
09	2250 N	1396	-0-	-854	B	-0-	1396	2		Y	-0-	83	1			24
10	1379 N	1379	-0-	-0-	B	-0-	1379	2		Y	-0-					24
11	1860 N	1673	-0-	-187	B	-0-	1673	2		Y	-0-					24
12	1457 N	1024	-0-	-433	B	-0-	1024	2		Y	-0-					24
01	1364 N	872	-0-	-492	B	-0-	872	2		Y	-0-					24

DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 5 RRCID -> 112084 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7681 - 7754

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 7 RRCID -> 156002 COMPL. DATE 08/22/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8393 - 8405

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054										
DE LOPEZ, C. V. -B-		WELL #:		8	RRCID ->	193925	COMPL. DATE	06/16/2003	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	8412 - 8478		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	186 X	-0-	-0-	-186 B	-0-					Y	-0-			-0-
09	180 X	6	-0-	-174 B	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
10	6 X	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
11	1102 X	1102	-0-	-0- B	-0-	1080	2	22	9	Y	20			20
12	190 X	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			Y	-0-			20
01	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-					Y	-0-			20

MAGNUM PRODUCING, LP				521516					TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7828 - 7840					
MARTINEZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	252973	COMPL. DATE	07/29/2009						
08	3131 X	2941	-0-	-190 B	-0-	2907	2	34	9	N	31			66
09	3197 X	3197	-0-	-0- B	-0-	3139	2	58	9	N	53			119
10	3937 X	2732	-0-	-1205 B	-0-	2658	2	74	9	N	67			186
11	3720 X	3269	-0-	-451 B	-0-	3217	2	52	9	N	47	174	1	59
12	3844 X	2557	-0-	-1287 B	-0-	2533	2	24	9	N	22			81
01	3317 X	2363	-0-	-954 B	-0-	2321	2	42	9	N	38			119

OXY USA INC.				630591					TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7756 - 7860					
GUERRA-GARCIA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	150874	COMPL. DATE	N/A						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC				828321					TOTAL DEPTH 12043 PERF. 11324 - 11800					
LA RUCIA		WELL #:		M 1	RRCID ->	269289	COMPL. DATE	01/04/2013						
08	0 Z	27753	-0-	27753 B	265560	210	1	24822	2	N	2474	2171	1	543
						2721	9							
09	0 Z	24854	-0-	24854 B	290414	210	1	22363	2	N	2074	2195	1	422
						2281	9							
10	312215 X	21801	-0-	-290414 B	-0-	210	1	19508	2	N	1894	1828	1	488
						2083	9							
11	18035 X	18035	-0-	-0- B	-0-	150	1	16201	2	N	1531	1482	1	537
						1684	9							
12	27745 X	15588	-0-	-12157 B	-0-	150	1	14493	2	N	859	1108	1	288
						945	9							
01	27745 X	14960	-0-	-12785 B	-0-	300	1	13026	2	N	1485	1266	1	507
						1634	9							

WAGNER OIL COMPANY				891175					TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7016 - 7020					
VILLARREAL		WELL #:		28	RRCID ->	129651	COMPL. DATE	12/06/1988						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----																
KELSEY, DEEP (ZONE 18-A,NW)				48631 221	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JIM HOGG						
J.P. OIL COMPANY, INC.				427858												
BASS, A.M.K. "B" MRS.				WELL #: 19	RRCID -> 138105	COMPL. DATE	02/06/1991	TOTAL DEPTH	7020	PERF.	6242	-	6252			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																
08		403 N	269	-0-	-134	-0-		10 1	155 2		N	-0-				-0-
								104 3								
09		480 N	123	-0-	-357	-0-		8 1	38 2		N	-0-				-0-
								77 3								
10		372 N	155	-0-	-217	-0-		11 1	39 2		N	-0-				-0-
								105 3								
11		270 N	39	-0-	-231	-0-		3 1	14 2		N	-0-				-0-
								22 3								
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-
-----																
KELSEY, DEEP (ZONE 19-A, SEG 7)				48631 313	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JIM HOGG						
J.P. OIL COMPANY, INC.				427858												
BASS, A.M.K. MRS., -B-				WELL #: 18 F	RRCID -> 080917	COMPL. DATE	06/03/1986	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5824	-	5832			
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
KELSEY, DEEP (ZONE 19A,W. SEG 2)				48631 324	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS						
ELAND ENERGY, INC.				246565												
MARSHALL BROS.				WELL #: 7 C	RRCID -> 132892	COMPL. DATE	10/17/1989	TOTAL DEPTH	7515	PERF.	5976	-	5989			
*05		733 N	91	-0-	-642	-0-		70 2	21 9		N	19				155
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	210				365
*07		2215 X	2215	-0-	-0-	-0-		1717 2	498 9		N	453	688 1			130
*08		2072 X	2072	-0-	-0-	-0-		1375 2	697 9		N	634	736 1			28
*09		2156 X	2156	-0-	-0-	-0-		1655 2	501 9		N	455	337 1			146
*10		1559 X	1559	-0-	-0-	-0-		1264 2	295 9		N	268	172 1			242
*11		1298 X	1298	-0-	-0-	-0-		971 2	327 9		N	297	339 1			200
12		341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	244	411 1			33
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				33
-----																
KELSEY, DEEP (ZONE 19-B, BASS)				48631 326	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JIM HOGG						
J.P. OIL COMPANY, INC.				427858												
BASS, MRS. A.M.K.				WELL #: 40	RRCID -> 148251	COMPL. DATE	07/29/1993	TOTAL DEPTH	8927	PERF.	6457	-	6473			
08		403 N	237	-0-	-166	-0-		9 1	136 2		N	-0-				-0-
								92 3								
09		480 N	123	-0-	-357	-0-		8 1	38 2		N	-0-				-0-
								77 3								
10		372 N	155	-0-	-217	-0-		11 1	39 2		N	-0-				-0-
								105 3								
11		240 N	37	-0-	-203	-0-		3 1	13 2		N	-0-				-0-
								21 3								
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

KELSEY, DEEP (ZONE 19-H)  
MOHICAN OPERATING, L.L.C.  
STATE-MARSHALL

48631 336 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
573707  
WELL #: 45 U RRCID -> 133959 COMPL. DATE 01/12/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5981 - 5993

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

KELSEY, DEEP (ZONE 19-K, SEG. 7)  
J.P. OIL COMPANY, INC.  
BASS, A.M.K., MRS. "B"

48631 394 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG  
427858  
WELL #: 18 D RRCID -> 080913 COMPL. DATE 11/07/1978 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6311 - 6325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	775 N	570	-0-	-205	-0-	22	1	327	2	N	-0-					-0-
						221	3									
09	960 N	247	-0-	-713	-0-	17	1	75	2	N	-0-					-0-
						155	3									
10	744 N	308	-0-	-436	-0-	22	1	78	2	N	-0-					-0-
						208	3									
11	540 N	66	-0-	-474	-0-	4	1	24	2	N	-0-					-0-
						38	3									
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

KELSEY, DEEP (ZONE 22-H)  
ELAND ENERGY, INC.  
MARSHALL BROS.

48631 823 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
246565  
WELL #: 7 T RRCID -> 132891 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7238 - 7250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-					-0-

KELSEY, DEEP (6110)  
J.P. OIL COMPANY, INC.  
BASS, A.M.K. MRS

48631 956 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG  
427858  
WELL #: 41 RRCID -> 139540 COMPL. DATE 08/14/1991 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6110 - 6117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELSEY, SOUTH (CLARK, UP.)  
STONEGATE OPERATORS, INC.  
GONZALES, B. P., UNIT -A-

48635 014 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR  
823814  
WELL #: 7 RRCID -> 043267 COMPL. DATE 06/05/1967 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5609 - 5709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
KELSEY, SOUTH (VICKSBURG 7103)			48635 050	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR		
SEDCO OPERATING, LLC			763159									
DE GARZA, J.M.			WELL #:	2	RRCID ->	098444	COMPL. DATE	12/23/1981	TOTAL DEPTH	7427	PERF.	7103 - 7114
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
KELSEY, SOUTH (5350)			48635 770	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STARR		
STONEGATE OPERATORS, INC.			823814									
GONZALES, B.P. UNIT -A-			WELL #:	6	RRCID ->	061298	COMPL. DATE	11/01/1974	TOTAL DEPTH	6306	PERF.	N/A
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
KELSEY, SOUTH (5530)			48635 786	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR		
XOG OPERATING LLC			945921									
DE PENA, V. L.			WELL #:	1	RRCID ->	143491	COMPL. DATE	12/01/1992	TOTAL DEPTH	7491	PERF.	5530 - 5540
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
KELSEY, SOUTH (6080)			48635 832	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STARR		
STONEGATE OPERATORS, INC.			823814									
GONZALES, B.P., UNIT -A-			WELL #:	3	RRCID ->	060501	COMPL. DATE	11/11/1974	TOTAL DEPTH	7506	PERF.	N/A
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
KELSEY, SOUTH (6280)			48635 885	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR		
SEDCO OPERATING, LLC			763159									
DE GARZA, J.M.			WELL #:	1	RRCID ->	088353	COMPL. DATE	02/12/1980	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6276 - 6286
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60	

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
KIMBER (17,000)				49278 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO						
LRE OPERATING, LLC				511727											
ZAMORA, ESTELLA				WELL #: 1	RRCID -> 210342	COMPL. DATE	03/05/2005	TOTAL DEPTH	21243	PERF.	17124	-	17793		
-----															
08	1984 #	1587	-0-	-397	-0-	1587	3			N	-0-				20
09	1920 #	1485	-0-	-435	-0-	1485	3			N	-0-				20
10	1984 #	1446	-0-	-538	-0-	1446	3			N	-0-				20
11	1560 #	1384	-0-	-176	-0-	1384	3			N	-0-				20
12	1581 #	1447	-0-	-134	-0-	1447	3			N	-0-				20
01	1581 #	1420	-0-	-161	-0-	1420	3			N	-0-				20
-----															
KINGSVILLE				49506 001	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KLEBERG						
BELLOWS OPERATING CO., L. C.				063857											
DIETZ HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 248430	COMPL. DATE	02/01/2009	TOTAL DEPTH	14400	PERF.	2854	-	2864		
-----															
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
KINGSVILLE (MIOCENE)				49506 188	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KLEBERG						
DEWRE PETROLEUM CORPORATION				216748											
EAST, ALLEN				WELL #: A 3	RRCID -> 191792	COMPL. DATE	10/29/2002	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	1355	-	1367		
-----															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
KINGSVILLE (2400)				49506 340	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KLEBERG						
DEWRE PETROLEUM CORPORATION				216748											
EAST, ALLEN				WELL #: 7	RRCID -> 150687	COMPL. DATE	08/11/1994	TOTAL DEPTH	3108	PERF.	2395	-	2399		
-----															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
KINGSVILLE (4260)				49506 695	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KLEBERG						
FORBES, JOHN OPERATING				275608											
KIVLIN, K.J.				WELL #: 2	RRCID -> 144450	COMPL. DATE	12/00/1960	TOTAL DEPTH	3965	PERF.	1950	-	2000		
-----															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KINGSVILLE (4700) 49506 714 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG  
NADSOILCO LLC 598945  
KIVLIN WELL #: 1 RRCID -> 200395 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 5668 PERF. 4031 - 4038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			122
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13			135
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6			141
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			145
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			145

KINGSVILLE, SW (COCHITI) 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG  
OXY USA INC. 630591  
SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 187132 COMPL. DATE 10/07/2001 TOTAL DEPTH 13760 PERF.12332 - 12596

08	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			Y	6	4	1	2
09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-	2	1	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	20	20	0	-0-

BEVAN BROS. WELL #: 1 RRCID -> 188525 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13072 - 13115

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37

PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2011 - PLUGGED 12/20/2011

SW KINGSVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 190469 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2802 - 3008

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

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 190615 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12582 - 13188

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 192504 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 14495 PERF.12526 - 13032

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



KINGSVILLE, SW (COCHITI) //CONT.// 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG														
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 193119 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12310 - 12818														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	646	1	1120	3	Y	362	281	1	153
						398	9							
09	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	479	1	1055	3	Y	324	286	1	191
						356	9							
10	1922 N	1629	-0-	-293	-0-	359	1	888	3	Y	347	409	1	129
						382	9							
11	1860 N	842	-0-	-1018	-0-	200	1	442	3	Y	182	237	1	74
						200	9							
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
*01	DLQ G-10	1016	-0-	1016	1016	895	2	121	9	Y	110	84	0	100
OTTO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 194247 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12502 - 13064														
08	155 N	110	-0-	-45	-0-	27	1	47	3	Y	33	29	1	12
						36	9							
09	150 N	96	-0-	-54	-0-	21	1	46	3	Y	26	29	1	9
						29	9							
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	32	1	79	3	Y	31	35	1	5
						34	9							
11	120 N	69	-0-	-51	-0-	16	1	35	3	Y	16	17	1	4
						18	9							
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
*01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46	38	0	12
OTTO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 195099 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 13153 PERF.12423 - 12948														
08	3875 X	3329	-0-	-546	-0-	896	1	1553	3	Y	800	730	1	296
						880	9							
09	3750 X	3180	-0-	-570	-0-	768	1	1691	3	Y	655	731	1	220
						721	9							
10	3844 X	2714	-0-	-1130	-0-	518	1	1279	3	Y	834	927	1	127
						917	9							
11	3720 X	1126	-0-	-2594	-0-	210	1	465	3	Y	410	434	1	103
						451	9							
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			103
*01	DLQ G-10	1338	-0-	1338	1338	918	2	420	9	Y	382	346	0	139
SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 196968 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 14113 PERF.12514 - 13024														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	20	0	-0-
SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209132 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12570 - 12714														
08	1922 N	1828	-0-	-94	-0-	618	1	1071	3	Y	126	98	1	53
						139	9							
09	1950 N	1595	-0-	-355	-0-	461	1	1016	3	Y	107	97	1	63
						118	9							
10	2046 N	1382	-0-	-664	-0-	355	1	878	3	Y	135	148	1	50
						149	9							
11	1770 N	674	-0-	-1096	-0-	186	1	412	3	Y	69	91	1	28
						76	9							
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
*01	DLQ G-10	1182	-0-	1182	1182	1110	2	72	9	Y	65	48	0	45

KINGSVILLE, SW (COCHITI)		//CONT.//		49516 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG							
OXY USA INC.		//CONT.//		630591											
SMITH GAS UNIT ONE		WELL #:		7	RRCID ->	209774	COMPL. DATE	02/23/2005	TOTAL DEPTH	13515	PERF.12820 - 12928				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	20	0		-0-

KINGSVILLE, SW (TAOS)				49516 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG							
EOG RESOURCES, INC.				253162											
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M100E	RRCID ->	190655	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	12568	PERF.11422 - 11668				
08	12493 X	-0-	-0-	-12493	-0-					Y	-0-				-0-
09	9480 X	-0-	-0-	-9480	-0-					Y	-0-				-0-
10	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-				-0-
11	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M107E	RRCID ->	191780	COMPL. DATE	10/02/2002	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11530 - 11645				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M106E	RRCID ->	191781	COMPL. DATE	04/08/2003	TOTAL DEPTH	11950	PERF.11558 - 11568				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M103E	RRCID ->	195064	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	12080	PERF.11534 - 11591				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M102E	RRCID ->	195066	COMPL. DATE	02/24/2003	TOTAL DEPTH	12088	PERF.11580 - 11724				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

KINGSVILLE, SW (TAOS)		//CONT.//		49516 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M101E	RRCID ->	195072	COMPL. DATE	05/14/2003	TOTAL DEPTH	12493	PERF.11616	- 11736	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	159			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	159			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	159			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	159			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	159			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	159			Y	NO RPT			-0-

OXY USA INC.		630591		WELL #:			1	RRCID ->	188873	COMPL. DATE	01/03/2002	TOTAL DEPTH	14210	PERF.11906	- 12104
YEARLY															
08	1426 N	1343	-0-	-83	-0-	418	1	724	3	Y	183	109	1		109
						201	9								
09	1500 N	1163	-0-	-337	-0-	313	1	690	3	Y	145	187	1		67
						160	9								
10	1488 N	927	-0-	-561	-0-	211	1	520	3	Y	178	206	1		39
						196	9								
11	1290 N	424	-0-	-866	-0-	99	1	220	3	Y	95	113	1		21
						105	9								
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				21
*01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	75	70	0		26

YEARLY		WELL #:		2	RRCID ->	189833	COMPL. DATE	04/17/2002	TOTAL DEPTH	13750	PERF.11304	- 11470	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10	11	0	-0-

WALKER GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	191422	COMPL. DATE	11/18/2006	TOTAL DEPTH	12558	PERF.11050	- 11572
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

YEARLY		WELL #:		3	RRCID ->	191695	COMPL. DATE	10/03/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11350	- 11572		
08	4805 X	3691	-0-	-1114	-0-	1299	1	2252	3	Y	127	76	1	76
						140	9							
09	4650 X	3445	-0-	-1205	-0-	1035	1	2279	3	Y	119	140	1	55
						131	9							
10	4526 X	2943	-0-	-1583	-0-	806	1	1993	3	Y	131	157	1	29
						144	9							
11	4320 X	1462	-0-	-2858	-0-	432	1	958	3	Y	65	79	1	15
						72	9							
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
*01	DLQ G-10	405	-0-	405	405	377	2	28	9	Y	25	31	0	9

KINGSVILLE, SW (TAOS)		//CONT.// 49516 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KLEBERG			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
YEAR	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	381 1	840 3	Y	-0-			-0-
09	T. A.	1331	-0-	1331	1331	110 9		Y	100	53 1		47
10	T. A.	10529	-0-	10529	11860	2969 1	7338 3	Y	202	205 1		44
11	17216 X	5356	-0-	-11860	-0-	222 9	3625 3	Y	86	111 1		19
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1636 1		Y	-0-			19
*01	1116 X	1116	-0-	-0-	-0-	95 9	85 9	Y	77	70 0		26
WALKER GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	192179	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	12465	PERF.	11436 - 11660
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
WALKER GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	193078	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL DEPTH	12709	PERF.	11389 - 12413
08	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	1945 1	3372 3	Y	151	146 1		48
09	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	166 9	3349 3	Y	128	138 1		38
10	4650 X	4191	-0-	-459	-0-	1521 1	2881 3	Y	131	129 1		40
11	4500 X	2058	-0-	-2442	-0-	141 9	1353 3	Y	85	55 1		70
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1166 1		Y	-0-			70
*01	DLQ G-10	999	-0-	999	999	144 9	98 9	Y	89	137 0		22
WALKER GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	194255	COMPL. DATE	08/22/2004	TOTAL DEPTH	13470	PERF.	11178 - 12406
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
WALKER GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	194709	COMPL. DATE	04/13/2003	TOTAL DEPTH	12521	PERF.	11362 - 12162
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----  
 KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG  
 OXY USA INC. //CONT.// 630591  
 WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 195774 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.11280 - 11680

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		3740 X	3740	-0-	-0-	1349 1	2338 3	Y	48	44	1	15
						53 9						
09		3956 X	3956	-0-	-0-	1217 1	2681 3	Y	53	52	1	16
						58 9						
10		2791 X	2791	-0-	-0-	783 1	1936 3	Y	65	61	1	20
						72 9						
11		2340 X	1397	-0-	-943	423 1	937 3	Y	34	26	1	28
						37 9						
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
*01	DLQ	G-10	2234	-0-	2234	2186 2	48 9	Y	44	61	0	11

-----  
 YEARY WELL #: 5 RRCID -> 196869 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11558 - 11658

08		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	7	3	1	4
09		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
10		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
11		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
*01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4	0	-0-

-----  
 BEVAN BROS. WELL #: 2 RRCID -> 196971 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11818 - 11835

08		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			124
09		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			124
10		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			124
11		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			124
12		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			124
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			124

-----  
 SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 198225 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12012 - 12020

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19		N	-0-			-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19		N	-0-			-0-

-----  
 KITTY HAWK (FRIO 800) 49780 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 ORPHAN WELLS, LLC 627006  
 DOYNO WELL #: 3 RRCID -> 129196 COMPL. DATE 09/02/1988 TOTAL DEPTH 860 PERF. 788 - 796

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KLUMP (9760)		49860 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
MIDAS RESOURCES, INC.		564682														
DOFFING, MARY BELL ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 223461		COMPL. DATE 08/01/2012		TOTAL DEPTH 14600 PERF. 9987 - 10002								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	7936 #	-0-	-0-	-7936	-0-					N	-0-					75
09	7680 #	-0-	-0-	-7680	-0-					N	-0-					75
10	7936 #	97	-0-	-7839	-0-		1 1	94	2	N	2					77
11	2880 #	-0-	-0-	-2880	-0-		2 9			N	-0-					77
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					77
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	4					81

KOHLER (COLE)		50084 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
KD ENERGY, LLC		452996														
KOHLER, V. "A"		WELL #: 183		RRCID -> 147852		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 2760 PERF. 1786 - 1794								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOHLER, V. -A-		WELL #: 192		RRCID -> 164073		COMPL. DATE 06/03/1997		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 1742 - 1748								
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, DEEP (COLE MIDDLE)		50085 152		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL								
LORAC, INC.		508936														
PETERS, LEILA, EST. -J-		WELL #: 1 F		RRCID -> 033077		COMPL. DATE 01/26/1964		TOTAL DEPTH 3013 PERF. N/A								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS, LEILA, EST. -J-		WELL #: 2		RRCID -> 039766		COMPL. DATE 03/08/1966		TOTAL DEPTH 2655 PERF. N/A								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOHLER, DEEP (COLE UPPER)		50085 228		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
LORAC, INC.		508936														
PETERS, LEILA, EST. -J-		WELL #: 1 D		RRCID -> 033524		COMPL. DATE 05/16/1964		TOTAL DEPTH 3013 PERF. N/A								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----												
KOHLER, DEEP (COLE UPPER)		//CONT.//		50085 228	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL			
LORAC, INC.		//CONT.//		508936								
PETERS, LEILA, -H-		WELL #:		2 F	RRCID -> 036091	COMPL. DATE	01/15/1965	TOTAL DEPTH	2013	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KOHLER, DEEP (GOVERNMENT WELLS)				50085 456	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DUVAL			
LORAC, INC.				508936								
PETERS, W. R. "D"		WELL #:		C 2	RRCID -> 011151	COMPL. DATE	08/26/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KOHLER, DEEP (HOCKLEY 1950)				50085 608	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL			
KD ENERGY, LLC				452936								
KOHLER, V. -A-		WELL #:		175	RRCID -> 193537	COMPL. DATE	11/27/2002	TOTAL DEPTH	3710	PERF.	1888 -	1895
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
KOHLER, DEEP (1680)				50085 912	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DUVAL			
LORAC, INC.				508936								
PETERS, LEILA ESTATE -H-		WELL #:		2 D	RRCID -> 049127	COMPL. DATE	10/29/1970	TOTAL DEPTH	2013	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KOHLER, NORTH (GOVERNMENT WELLS)				50087 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DUVAL			
LORAC, INC.				508936								
PETERS, LELIA C., -B-		WELL #:		1 L	RRCID -> 011152	COMPL. DATE	04/24/1958	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	N/A	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												

-----

KOHLER, NORTH (MIRANDO) 50087 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
 LORAC, INC. 508936  
 PETERS, LELIA C., -B- WELL #: 1 L RRCID -> 011154 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

KOHLER, NE. (B-57) 50088 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 KD ENERGY, LLC 452996  
 KOHLER, V. "A" WELL #: 142 RRCID -> 159045 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2378 - 2386

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----

KOHLER, N.E. (HOCKLEY 2270) 50088 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 KD ENERGY, LLC 452996  
 KOHLER, V. "A" WELL #: 144 RRCID -> 154824 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2209 - 2219

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----

KOHLER, V "A" WELL #: 152 RRCID -> 159034 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 2788 PERF. 2188 - 2202

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----

KOHLER, V. "A" WELL #: 161 RRCID -> 159049 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2090 - 2100

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----

KOHLER, V. -A- WELL #: 136 RRCID -> 191116 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2310 - 2317

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
KOHLER, N.E. (HOCKLEY 2270)		//CONT.//		50088 132	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DUVAL		
KD ENERGY, LLC		//CONT.//		452996									
KOHLER, V. "A"		WELL #:		178	RRCID -> 195030		COMPL. DATE 02/06/2003		TOTAL DEPTH	2815	PERF.	2214 - 2222	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
KOHLER, N.E. (KAYLA)				50088 137	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DUVAL		
KD ENERGY, LLC				452996									
KOHLER, V. "A"		WELL #:		184	RRCID -> 155373		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH	2765	PERF.	1033 - 1120	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
KOHLER, N.E. (MIRANDO #1)				50088 142	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DUVAL		
KD ENERGY, LLC				452996									
KOHLER, V., -A-		WELL #:		95 D	RRCID -> 011155		COMPL. DATE 10/03/1960		TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2592 - 2598	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			439
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			439
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			439
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			439
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			439
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			439
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2013 - PLUGGED 06-06-2013													
-----													
KOHLER, V. "A"		WELL #:		157	RRCID -> 147049		COMPL. DATE 10/13/1993		TOTAL DEPTH	2865	PERF.	2595 - 2610	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
KOHLER, N.E. (QUEEN CITY 1ST)				50088 284	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: DUVAL		
KD ENERGY, LLC				452996									
KOHLER, V. "A"		WELL #:		133	RRCID -> 158685		COMPL. DATE 04/19/1996		TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5772 - 5782	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
KOHLER, NE. (QUEEN CITY 4TH)		50088 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
KD ENERGY, LLC		452996										
KOHLER, V. -A-		WELL #: 201		RRCID -> 197818		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 6054 - 6058		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
KOHLER, NE. (VEESY)		50088 645		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
KD ENERGY, LLC		452996										
KOHLER, V. "A"		WELL #: 185		RRCID -> 155372		COMPL. DATE 06/25/1995		TOTAL DEPTH 2755		PERF. 590 - 604		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
KOHLER, V. -A-		WELL #: 190		RRCID -> 167102		COMPL. DATE 12/31/1996		TOTAL DEPTH 1460		PERF. N/A		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KOHLER, NE. (YEGUA-8)		50088 720		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
KD ENERGY, LLC		452996										
KOHLER, V. 'A'		WELL #: 196		RRCID -> 168953		COMPL. DATE 08/27/1997		TOTAL DEPTH 6498		PERF. N/A		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
KOHLER, NE. (900)		50088 915		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
KD ENERGY, LLC		452996										
KOHLER, V., -A-		WELL #: 89 D		RRCID -> 060504		COMPL. DATE 10/31/1974		TOTAL DEPTH 6503		PERF. N/A		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KOHLER, V. -A-		WELL #: 189		RRCID -> 182792		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 2070		PERF. 999 - 1005		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KOHLER, NE. (970) KD ENERGY, LLC KOHLER, V. -A-		50088 917 452996		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
WELL #:		89 F		RRCID -> 206471		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 6503		PERF. 976 - 977				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KOHLER, V. "A"		WELL #:		186		RRCID -> 209695		COMPL. DATE 11/03/2004		TOTAL DEPTH 2760		PERF. 946 - 952		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KOOPMAN (YEGUA 7300) XOG OPERATING LLC J-BAR		50224 750 945921		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS						
WELL #:		2		RRCID -> 256295		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7238 - 7256				
08	5952 #	848	-0-	-5104	-0-	848	2			N	-0-			48
09	5760 #	4216	-0-	-1544	-0-	4207	2	9	9	N	8	8	8	48
10	5952 #	5664	-0-	-288	-0-	5664	2			N	-0-			48
11	5954 R	5954	-0-	-0-	-0-	5954	2			N	-0-			48
12	4597 R	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2			N	-0-			48
01	5673 #	3706	-0-	-1967	-0-	3706	2			N	-0-			48

J-BAR		WELL #:		1		RRCID -> 256359		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 7503		PERF. 7182 - 7199		
08	1891 #	1803	-0-	-88	-0-	1803	2			N	-0-			144
09	2250 #	1937	-0-	-313	-0-	1820	2	117	9	N	106	192	1	58
10	2548 R	2548	-0-	-0-	-0-	2529	2	19	9	N	17			75
11	2250 #	2053	-0-	-197	-0-	2021	2	32	9	N	29			104
12	2077 #	650	-0-	-1427	-0-	650	2			N	-0-			104
01	2542 #	2192	-0-	-350	-0-	2192	2			N	-0-			104

KRISTI (HOCKLEY) MILAM PETROLEUM COMPANY SALINAS, DORA M.		50300 300 566810		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR						
WELL #:		1		RRCID -> 124009		COMPL. DATE 01/17/1987		TOTAL DEPTH 852		PERF. 773 - 781				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SALINAS, DORA M		WELL #:		3		RRCID -> 124379		COMPL. DATE 04/14/1987		TOTAL DEPTH 849		PERF. 784 - 791		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KRISTI (HOCKLEY)		//CONT.//		50300 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR				
MILAM PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		566810							
SALINAS, DORA M.		WELL #:		4	RRCID -> 125439	COMPL. DATE 09/06/1987	TOTAL DEPTH	850	PERF.	772 - 781	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED)				50658 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO				
APACHE CORPORATION				027200							
LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		3 U	RRCID -> 011328	COMPL. DATE 05/20/1961	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7623 - 7635	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		3 L	RRCID -> 011338	COMPL. DATE 05/20/1961	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7971 - 8012	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		8 T	RRCID -> 011341	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9081	PERF.	6603 - 6632
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID -> 038552	COMPL. DATE 03/23/1966	TOTAL DEPTH	8430	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID -> 038833	COMPL. DATE 04/25/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 50658 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200												
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 039408 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 7585 - 7646												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
08	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	108	1	997	2	Y	-0-	-0-
09	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	115	1	993	2	Y	-0-	-0-
10	907 N	907	-0-	-0-	-0-	83	1	813	2	Y	10	10
11	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	11	9					
12	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	117	1	1087	2	Y	-0-	10 1
*01	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	158	1	1492	2	Y	-0-	-0-
						135	1	1238	2	Y	9	4 1
						10	9					5

LA BLANCA GU WELL #: 1 RRCID -> 043522 COMPL. DATE 02/25/1968 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A												
08	4619 X	3990	-0-	-629	-0-	388	1	3593	2	Y	8	3 1
09	4470 X	4343	-0-	-127	-0-	449	1	3883	2	Y	10	7 1
10	4278 X	4093	-0-	-185	-0-	376	1	3692	2	Y	23	9 1
11	3870 X	3783	-0-	-87	-0-	367	1	3409	2	Y	6	24 1
12	4495 X	3812	-0-	-683	-0-	365	1	3446	2	Y	1	4 1
01	4495 X	3862	-0-	-633	-0-	377	1	3450	2	Y	32	15 1
						35	9					18

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 047896 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7278 - 7292												
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 101372 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 6606 - 6632												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LA BLANCA FIELD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 138237 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7926 - 7969												
08	7254 X	6121	-0-	-1133	-0-	595	1	5507	2	Y	17	88 1
09	7020 X	4934	-0-	-2086	-0-	510	1	4409	2	Y	14	13 1
10	7254 X	6372	-0-	-882	-0-	586	1	5756	2	Y	27	12 1
11	5910 X	5197	-0-	-713	-0-	500	1	4646	2	Y	46	43 1
12	6107 X	5895	-0-	-212	-0-	562	1	5299	2	Y	31	35 1
01	6386 X	5256	-0-	-1130	-0-	515	1	4709	2	Y	29	38 1
						32	9					17

OIL AND GAS DIVISION

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 50658 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200												
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 265843 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7774 - 7982												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		10106 X	8704	-0-	-1402	-0-	931 1	7751 2	N	20	27 1	13
							22 9					
09		9780 X	7284	-0-	-2496	-0-	842 1	6420 2	N	20	16 1	17
							22 9					
10		8956 X	8956	-0-	-0-	-0-	901 1	7979 2	N	69	18 1	68
							76 9					
11		8430 X	8182	-0-	-248	-0-	873 1	7296 2	N	12	72 1	8
							13 9					
12		8711 X	8385	-0-	-326	-0-	881 1	7487 2	N	15	10 1	13
							17 9					
01		8959 X	8147	-0-	-812	-0-	880 1	7214 2	N	48	34 1	27
							53 9					

MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300												
C.N.G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142552 COMPL. DATE 08/17/1992 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7124 - 7144												
08		961 N	550	-0-	-411	-0-	185 1	365 2	N	-0-		-0-
09		270 N	114	-0-	-156	-0-	20 1	94 2	N	-0-		-0-
10		589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-		-0-
11		540 N	100	-0-	-440	-0-	61 1	39 2	N	-0-		-0-
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
*01		70 N	70	-0-	-0-	-0-	2 1	68 2	N	-0-		-0-

LA BLANCA (FRIO 6890) 50658 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179												
LA BLANCA G.U. WELL #: 45 C RRCID -> 170444 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6996 - 7005												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336												
CANTU WELL #: 1 RRCID -> 244506 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6860 - 6862												
08		2046 X	982	-0-	-1064	-0-	981 2	1 9	N	1		105
09		1710 X	1557	-0-	-153	-0-	1555 2	2 9	N	2		107
10		1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	1910 2	3 9	N	3		110
11		1710 X	1420	-0-	-290	-0-	1416 2	4 9	N	4		114
12		1767 X	1284	-0-	-483	-0-	1277 2	7 9	N	6		120
01		1922 X	1155	-0-	-767	-0-	1151 2	4 9	N	4		124

LA BLANCA (FRIO 8090) 50658 009 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO												
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179												
LA BLANCA G.U. WELL #: 45 T RRCID -> 170447 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8218 - 8230												
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA BLANCA (FRIO 11300)		50658 013		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
APACHE CORPORATION		027200										
LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:	44	RRCID ->	167196	COMPL. DATE	07/08/2000	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11230 - 11240	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

LA BLANCA ( 6600)		50658 110		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO			
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC		076425									
LA BLANCA 46		WELL #:	46	RRCID ->	187395	COMPL. DATE	02/28/2000	TOTAL DEPTH	7014	PERF.	N/A
M	O	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6531		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	6531		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	6531		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	6531		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	6531		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	6531		N	NO RPT		-0-

LA BLANCA ( 7150 )		50658 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
VENTEX OPERATING CORP.		884527									
ROSS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	218546	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7452 - 7462
M	O	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	3	N	-0-	150
09	3627 X	3627	3627	-0-	-0-	-0-	3627	3	N	-0-	150
10	6386 X	6386	6386	-0-	-0-	-0-	6386	3	N	-0-	150
11	2757 X	2757	2757	-0-	-0-	-0-	2757	3	N	-0-	150
*12	2528 X	2528	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3	N	-0-	150
*01	744 X	NO RPT	NO RPT	-0-	-744	-0-	-0-		N	NO RPT	150

LA BLANCA ( 9400)		50658 825		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
APACHE CORPORATION		027200													
LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:	19	RRCID ->	011350	COMPL. DATE	09/24/1957	TOTAL DEPTH	9552	PERF.	N/A				
M	O	3100 N	3112	-0-	12	96	302	1	2797	2	Y	12	33	1	8
09	3000 N	3276	3276	-0-	276	372	338	1	2924	2	Y	13	10	1	11
10	3443 X	3071	3071	-0-	-372	-0-	281	1	2756	2	Y	31	11	1	31
11	3060 X	2869	2869	-0-	-191	-0-	277	1	2579	2	Y	12	35	1	8
12	3162 X	2898	2898	-0-	-264	-0-	276	1	2607	2	Y	14	10	1	12
01	3162 X	2890	2890	-0-	-272	-0-	281	1	2572	2	Y	34	27	1	19

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:	24	RRCID ->	011352	COMPL. DATE	12/22/1958	TOTAL DEPTH	9490	PERF.	N/A				
M	O	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	387	1	3578	2	Y	184	215	1	118
09	4159 X	4159	4159	-0-	-0-	-0-	414	1	3577	2	Y	153	139	1	132
10	4067 X	4067	4067	-0-	-0-	-0-	362	1	3551	2	Y	140	134	1	138
11	3735 X	3735	3735	-0-	-0-	-0-	348	1	3237	2	Y	136	184	1	90
12	3945 X	3945	3945	-0-	-0-	-0-	356	1	3359	2	Y	209	123	1	176
*01	3909 X	3909	3909	-0-	-0-	-0-	366	1	3346	2	Y	179	254	1	101

LA BLANCA ( 9400)		//CONT.//		50658 825	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		41	RRCID ->	163818	COMPL. DATE	05/12/1997	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9305 - 9382	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		39	RRCID ->	167274	COMPL. DATE	02/23/1998	TOTAL DEPTH	13477	PERF. 9163 - 9210	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
LA COPITA (FRIO -A- 4800)				50700 116	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR				
OXY USA INC.				630591								
BENTSEN BROS. "B"		WELL #:		12	RRCID ->	177166	COMPL. DATE	04/24/2000	TOTAL DEPTH	9481	PERF. 4823 - 4835	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
LA COPITA (FRIO 5100)				50700 464	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR				
OXY USA INC.				630591								
BENTSEN BROS. "B"		WELL #:		8	RRCID ->	216783	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	10019	PERF. 5095 - 5130	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
LA COPITA (VICKSBURG CONS.)				50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
HEADINGTON OIL COMPANY LLC				370070								
BENTSEN BROS. -A-		WELL #:		3	RRCID ->	011368	COMPL. DATE	02/23/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	208	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	208	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	208	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	208	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	208	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	208	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
HOWELL, J.J.		WELL #:		5	RRCID ->	174738	COMPL. DATE	09/17/1999	TOTAL DEPTH	9805	PERF. 9082 - 9290	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	



LA COPITA (VICKSBURG CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY HOWELL, J.J.		//CONT.// //CONT.//		50700 620 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 6		RRCID -> 178689	COMPL. DATE 07/17/2000	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 8506	- 8938				
08	4092 X	2628	-0-	-1464	-0-	349 1 70 9	2209 3	Y	64	128 1		33
09	3960 X	1874	-0-	-2086	-0-	344 1 7 9	1523 3	Y	6			39
10	4092 X	3605	-0-	-487	-0-	540 1 24 9	3041 3	Y	22			61
11	2610 X	1453	-0-	-1157	-0-	289 1 4 9	1160 3	Y	4			65
12	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-			Y	-0-			65
*01	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	720 1 6 9	3953 3	Y	5			70
HOWELL, J.J.		WELL #: 7		RRCID -> 182346	COMPL. DATE 10/26/2005	TOTAL DEPTH 9912	PERF. 9234	- 9258				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
HOWELL J J		WELL #: 8		RRCID -> 187270	COMPL. DATE 01/19/2005	TOTAL DEPTH 9780	PERF. 8743	- 8836				
08	1891 X	615	-0-	-1276	-0-	81 1 26 9	508 3	Y	24	61 1		17
09	1200 X	1041	-0-	-159	-0-	190 1 7 9	844 3	Y	6			23
10	1240 X	200	-0-	-1040	-0-	30 1	170 3	Y	-0-			23
11	1200 X	823	-0-	-377	-0-	162 1 12 9	649 3	Y	11			34
12	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-			Y	-0-			34
01	1085 X	11	-0-	-1074	-0-	2 1	9 3	Y	-0-			34
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP AL-MARTINEZ STATE #1		WELL #: 1		RRCID -> 162690	COMPL. DATE 01/03/1997	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7556	- 7870				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. HIDALGO-WILLACY		WELL #: 1 H		RRCID -> 148331	COMPL. DATE 06/11/1993	TOTAL DEPTH 10758	PERF.10100	- 10644				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			184
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			184
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			184
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			184
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			184
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			184

OIL AND GAS DIVISION

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) OXY USA INC. BENTSEN BROS.-STATE		//CONT.//		50700 620 630591	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
BENTSEN BROS.-STATE		WELL #:		3	RRCID ->	011360	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	9907	PERF.	7736	-	8154	
08	2852 X	658	-0-	-2194	-0-	35 10 9	613	2	Y	9	9	0			-0-
09	2760 X	1333	-0-	-1427	-0-	51 22 9	1260	2	Y	20	18	0			2
10	1364 X	920	-0-	-444	-0-	31 14 9	875	2	Y	13	14	0			1
11	1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	43 19 9	1163	2	Y	17	17	0			1
12	1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	50 28 9	1399	2	Y	25	25	0			1
01	1364 X	436	-0-	-928	-0-	14 8 9	414	2	Y	7	8	0			-0-
LA COPITA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	011366	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	9516	PERF.	8064	-	9002	
08	9641 X	8632	-0-	-1009	-0-	346 133 9	8153	2	Y	121	121	0			5
09	9330 X	7698	-0-	-1632	-0-	297 129 9	7272	2	Y	117	112	0			10
10	9641 X	7222	-0-	-2419	-0-	240 114 9	6868	2	Y	104	108	0			6
11	9090 X	6673	-0-	-2417	-0-	233 98 9	6342	2	Y	89	92	0			3
12	8866 X	6700	-0-	-2166	-0-	229 125 9	6346	2	Y	114	113	0			4
01	8618 X	6681	-0-	-1937	-0-	213 127 9	6341	2	Y	115	113	0			6
NEBLETT, G. E., ET AL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	011367	COMPL. DATE	08/04/2000	TOTAL DEPTH	10123	PERF.	7650	-	7870	
08	13064 X	13064	-0-	-0-	-0-	524 201 9	12339	2	Y	183	183	0			7
09	10988 X	10988	-0-	-0-	-0-	424 185 9	10379	2	Y	168	161	0			14
10	10129 X	10129	-0-	-0-	-0-	337 162 9	9630	2	Y	147	152	0			9
11	10291 X	10291	-0-	-0-	-0-	360 151 9	9780	2	Y	137	141	0			5
12	10682 X	10682	-0-	-0-	-0-	364 201 9	10117	2	Y	183	181	0			7
*01	11795 X	11795	-0-	-0-	-0-	376 222 9	11197	2	Y	202	199	0			10
JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		3	RRCID ->	047953	COMPL. DATE	02/19/2000	TOTAL DEPTH	10203	PERF.	8630	-	8691	
08	4185 X	2096	-0-	-2089	-0-	113 33 9	1950	2	Y	30	29	0			1
09	2370 X	1192	-0-	-1178	-0-	46 19 9	1127	2	Y	17	17	0			1
10	2449 X	1616	-0-	-833	-0-	54 25 9	1537	2	Y	23	23	0			1
11	2040 X	1164	-0-	-876	-0-	41 18 9	1105	2	Y	16	16	0			1
12	2108 X	669	-0-	-1439	-0-	23 12 9	634	2	Y	11	12	0			-0-
01	2108 X	1174	-0-	-934	-0-	37 23 9	1114	2	Y	21	20	0			1

OIL AND GAS DIVISION

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 50700 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
BARRERA, F. - STATE		WELL #: 1		RRCID -> 056420		COMPL. DATE 12/02/1999		TOTAL DEPTH 10392		PERF. 7704 - 8000				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
08	5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	294	1	5082	2	Y	77	76	0	3
						85	9							
09	5250 X	5224	-0-	-26	-0-	202	1	4936	2	Y	78	74	0	7
						86	9							
10	5239 X	5142	-0-	-97	-0-	171	1	4890	2	Y	74	77	0	4
						81	9							
11	5280 X	4915	-0-	-365	-0-	172	1	4670	2	Y	66	68	0	2
						73	9							
12	5456 X	5081	-0-	-375	-0-	173	1	4812	2	Y	87	86	0	3
						96	9							
01	5456 X	5064	-0-	-392	-0-	161	1	4807	2	Y	87	86	0	4
						96	9							
-----														
BENTSEN BROS. - STATE		WELL #: 4		RRCID -> 067228		COMPL. DATE 11/07/1995		TOTAL DEPTH 10355		PERF. 7630 - 8536				
08	21247 X	21247	-0-	-0-	-0-	1145	1	19776	2	Y	296	296	0	11
						326	9							
09	19529 X	19529	-0-	-0-	-0-	754	1	18456	2	Y	290	277	0	24
						319	9							
10	20056 X	20056	-0-	-0-	-0-	667	1	19070	2	Y	290	297	0	17
						319	9							
11	19948 X	19948	-0-	-0-	-0-	698	1	18957	2	Y	266	274	0	9
						293	9							
12	20755 X	20755	-0-	-0-	-0-	708	1	19655	2	Y	356	351	0	14
						392	9							
*01	20611 X	20611	-0-	-0-	-0-	656	1	19567	2	Y	353	349	0	18
						388	9							
-----														
BENTSEN BROS. - STATE		WELL #: 7		RRCID -> 076318		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 7858 - 8869				
08	19413 X	19413	-0-	-0-	-0-	1046	1	18069	2	Y	271	271	0	10
						298	9							
09	18122 X	18122	-0-	-0-	-0-	699	1	17126	2	Y	270	257	0	23
						297	9							
10	18539 X	18539	-0-	-0-	-0-	616	1	17628	2	Y	268	275	0	16
						295	9							
11	11865 X	11865	-0-	-0-	-0-	415	1	11275	2	Y	159	169	0	6
						175	9							
12	15600 X	15600	-0-	-0-	-0-	532	1	14775	2	Y	266	262	0	10
						293	9							
*01	18309 X	18309	-0-	-0-	-0-	583	1	17379	2	Y	315	309	0	16
						347	9							
-----														
MARTINEZ-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 080451		COMPL. DATE 12/20/1993		TOTAL DEPTH 9525		PERF. 9040 - 9250				
08	8804 X	8297	-0-	-507	-0-	447	1	7723	2	Y	115	115	0	4
						127	9							
09	8520 X	3555	-0-	-4965	-0-	137	1	3360	2	Y	53	53	0	4
						58	9							
10	7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	262	1	7491	2	Y	115	112	0	7
						127	9							
11	8040 X	2351	-0-	-5689	-0-	82	1	2235	2	Y	31	37	0	1
						34	9							
12	8449 X	8449	-0-	-0-	-0-	288	1	8001	2	Y	145	140	0	6
						160	9							
01	8308 X	5703	-0-	-2605	-0-	182	1	5414	2	Y	97	98	0	5
						107	9							

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
NEBLETT, G.E. ET AL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	082017	COMPL. DATE	02/13/1995	TOTAL DEPTH	10373	PERF.	8000 - 9237
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	12183 X	10316	-0-	-1867	-0-	414 1	9742 2	Y	145	146 0		6
						160 9						
09	15103 X	15103	-0-	-0-	-0-	583 1	14267 2	Y	230	217 0		19
						253 9						
10	14816 X	14816	-0-	-0-	-0-	493 1	14086 2	Y	215	221 0		13
						237 9						
11	13788 X	13788	-0-	-0-	-0-	482 1	13105 2	Y	183	190 0		6
						201 9						
12	13679 X	13679	-0-	-0-	-0-	466 1	12954 2	Y	235	232 0		9
						259 9						
*01	13983 X	13983	-0-	-0-	-0-	445 1	13274 2	Y	240	237 0		12
						264 9						
-----												
HOWELL, J.J.		WELL #:		3	RRCID ->	082859	COMPL. DATE	05/27/1994	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9064 - 9245
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
BARRERA, F. - STATE		WELL #:		3	RRCID ->	086124	COMPL. DATE	01/12/2010	TOTAL DEPTH	10376	PERF.	7720 - 7784
08	7 X	1	-0-	-6	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
09	60 X	11	-0-	-49	-0-	11 2		Y	-0-			-0-
10	62 X	1	-0-	-61	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
11	60 X	60	-0-	-0-	-0-	2 1	57 2	Y	1	1 0		-0-
						1 9						
12	11 X	1	-0-	-10	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
01	11 X	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
BARRERA, F. - STATE		WELL #:		4	RRCID ->	087686	COMPL. DATE	02/14/2002	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	7565 - 7574
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
HOWELL, J.J.		WELL #:		4	RRCID ->	092087	COMPL. DATE	01/05/1981	TOTAL DEPTH	9165	PERF.	9056 - 9144
08	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	221 1	5209 2	Y	77	77 0		3
						85 9						
09	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	203 1	4959 2	Y	80	76 0		7
						88 9						
10	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	179 1	5122 2	Y	78	80 0		5
						86 9						
11	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	164 1	4446 2	Y	62	65 0		2
						68 9						
12	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	172 1	4788 2	Y	86	85 0		3
						95 9						
*01	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	152 1	4527 2	Y	82	81 0		4
						90 9						

OIL AND GAS DIVISION

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 50700 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591								
HOWELL, J.J.		WELL #: 5		RRCID -> 093203		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8734 - 9170		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	11040 X	11040	-0-	-0-	443 1	10426 2	Y	155	154 0	6
					171 9					
09	10155 X	10155	-0-	-0-	392 1	9592 2	Y	155	148 0	13
					171 9					
10	10075 X	7090	-0-	-2985	236 1	6741 2	Y	103	110 0	6
					113 9					
11	9750 X	7343	-0-	-2407	257 1	6978 2	Y	98	101 0	3
					108 9					
12	10075 X	10037	-0-	-38	342 1	9505 2	Y	173	169 0	7
					190 9					
*01	10515 X	10515	-0-	-0-	335 1	9982 2	Y	180	178 0	9
					198 9					
-----										
NEBLETT G.E. ET AL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 093756		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 8634 PERF. 7742 - 8486		
08	5394 X	2431	-0-	-2963	98 1	2297 2	Y	33	35 0	1
					36 9					
09	5220 X	5173	-0-	-47	200 1	4885 2	Y	80	74 0	7
					88 9					
10	5394 X	4673	-0-	-721	155 1	4444 2	Y	67	70 0	4
					74 9					
11	5220 X	1923	-0-	-3297	67 1	1827 2	Y	26	29 0	1
					29 9					
12	5332 X	4859	-0-	-473	166 1	4602 2	Y	83	81 0	3
					91 9					
01	5332 X	4261	-0-	-1071	136 1	4044 2	Y	74	73 0	4
					81 9					
-----										
HOWELL, J.J.		WELL #: 1		RRCID -> 098150		COMPL. DATE 04/10/2009		TOTAL DEPTH 10591 PERF. 7856 - 8282		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
BENTSEN BROS. "B" RPU		WELL #: 10		RRCID -> 100061		COMPL. DATE 08/28/2003		TOTAL DEPTH 10127 PERF. 6658 - 6716		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
JUDD ESTATE- STATE RPU		WELL #: 9		RRCID -> 100123		COMPL. DATE 04/28/1999		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7776 - 8180		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 50700 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
BENTSEN BROS. - STATE		WELL #: 8		RRCID -> 123719		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 10176 PERF. 7840 - 7860						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
-----														
BENTSEN BROS. "B"		WELL #: 11		RRCID -> 133177		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 10011 PERF. 6656 - 6666						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
-----														
JUDD ESTATE-STATE		WELL #: 4		RRCID -> 142542		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10183 PERF. 7998 - 8018						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
-----														
JUDD ESTATE-STATE		WELL #: 6		RRCID -> 143018		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8296 - 8690						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
-----														
BENTSEN BROS. "B"		WELL #: 9		RRCID -> 150643		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7720 - 7792						
08	6014 X	4738	-0-	-1276	-0-	255	1	4409	2	Y	67	66	0	3
09	5670 X	4395	-0-	-1275	-0-	170	1	4155	2	Y	64	62	0	5
10	5828 X	4850	-0-	-978	-0-	161	1	4612	2	Y	70	71	0	4
11	5220 X	4693	-0-	-527	-0-	164	1	4460	2	Y	63	65	0	2
12	4743 X	4604	-0-	-139	-0-	157	1	4360	2	Y	79	78	0	3
01	4836 X	4602	-0-	-234	-0-	147	1	4368	2	Y	79	78	0	4

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
LA COPITA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	151468	COMPL. DATE	09/29/1994	TOTAL DEPTH	9732	PERF.	8645 - 9052
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	12958 X	30	-0-	-12928	-0-	1 1	29 2	Y	-0-	7 0	-0-	
09	12540 X	1578	-0-	-10962	-0-	61 1	1491 2	Y	24	22 0	2	
						26 9						
10	12958 X	2781	-0-	-10177	-0-	92 1	2645 2	Y	40	40 0	2	
						44 9						
11	12540 X	1426	-0-	-11114	-0-	50 1	1354 2	Y	20	21 0	1	
						22 9						
12	12958 X	555	-0-	-12403	-0-	19 1	526 2	Y	9	10 0	-0-	
						10 9						
01	2790 X	277	-0-	-2513	-0-	9 1	262 2	Y	5	5 0	-0-	
						6 9						

HOWELL, J. J.		WELL #:		2	RRCID ->	151766	COMPL. DATE	11/02/1994	TOTAL DEPTH	10240	PERF.	8494 - 10151
08	12183 X	11190	-0-	-993	-0-	449 1	10568 2	Y	157	156 0	6	
						173 9						
09	11790 X	10412	-0-	-1378	-0-	402 1	9835 2	Y	159	152 0	13	
						175 9						
10	12090 X	10359	-0-	-1731	-0-	344 1	9850 2	Y	150	154 0	9	
						165 9						
11	11700 X	8553	-0-	-3147	-0-	299 1	8129 2	Y	114	119 0	4	
						125 9						
12	11191 X	9803	-0-	-1388	-0-	334 1	9284 2	Y	168	165 0	7	
						185 9						
01	11191 X	9221	-0-	-1970	-0-	294 1	8753 2	Y	158	157 0	8	
						174 9						

BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		6	RRCID ->	152686	COMPL. DATE	01/11/1995	TOTAL DEPTH	10282	PERF.	7960 - 8570
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

G. E. NEBLETT ET AL GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	155703	COMPL. DATE	10/11/1995	TOTAL DEPTH	10521	PERF.	7678 - 8466
08	15019 X	15019	-0-	-0-	-0-	602 1	14186 2	Y	210	210 0	8	
						231 9						
09	14026 X	14026	-0-	-0-	-0-	541 1	13250 2	Y	214	204 0	18	
						235 9						
10	13713 X	13713	-0-	-0-	-0-	456 1	13038 2	Y	199	205 0	12	
						219 9						
11	13080 X	10913	-0-	-2167	-0-	382 1	10371 2	Y	145	152 0	5	
						160 9						
12	13516 X	10385	-0-	-3131	-0-	354 1	9835 2	Y	178	176 0	7	
						196 9						
*01	13537 X	13537	-0-	-0-	-0-	431 1	12851 2	Y	232	227 0	12	
						255 9						

HOWELL, J. J.		WELL #:		6	RRCID ->	156755	COMPL. DATE	11/09/1999	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	6576 - 9000
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

-----													
LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR		
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		9	RRCID ->	173707	COMPL. DATE	12/13/2002	TOTAL DEPTH	10218	PERF.	8366 -	8630
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
-----													
08		6177 X	6177	-0-	-0-	-0-	333 1	5749 2	Y	86	86 0		3
							95 9						
09		5580 X	5526	-0-	-54	-0-	213 1	5223 2	Y	82	78 0		7
							90 9						
10		8276 X	8276	-0-	-0-	-0-	275 1	7869 2	Y	120	120 0		7
							132 9						
11		7979 X	7979	-0-	-0-	-0-	279 1	7582 2	Y	107	110 0		4
							118 9						
12		8465 X	8465	-0-	-0-	-0-	289 1	8016 2	Y	145	143 0		6
							160 9						
*01		7814 X	7814	-0-	-0-	-0-	249 1	7418 2	Y	134	133 0		7
							147 9						
-----													
JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		10	RRCID ->	176288	COMPL. DATE	12/19/2002	TOTAL DEPTH	9711	PERF.	7974 -	8876
-----													
08		6158 X	6158	-0-	-0-	-0-	332 1	5731 2	Y	86	86 0		3
							95 9						
09		5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	229 1	5610 2	Y	88	84 0		7
							97 9						
10		6074 X	6074	-0-	-0-	-0-	202 1	5775 2	Y	88	90 0		5
							97 9						
11		5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	195 1	5286 2	Y	75	77 0		3
							83 9						
12		5876 X	5876	-0-	-0-	-0-	200 1	5566 2	Y	100	99 0		4
							110 9						
01		5735 X	5690	-0-	-45	-0-	181 1	5401 2	Y	98	97 0		5
							108 9						
-----													
LA COPITA GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	185714	COMPL. DATE	07/02/2002	TOTAL DEPTH	9540	PERF.	7687 -	9070
-----													
08		13176 X	13176	-0-	-0-	-0-	528 1	12446 2	Y	184	184 0		7
							202 9						
09		12581 X	12581	-0-	-0-	-0-	485 1	11885 2	Y	192	183 0		16
							211 9						
10		12501 X	12501	-0-	-0-	-0-	416 1	11886 2	Y	181	186 0		11
							199 9						
11		12246 X	12246	-0-	-0-	-0-	428 1	11639 2	Y	163	168 0		6
							179 9						
12		11393 X	11393	-0-	-0-	-0-	388 1	10790 2	Y	195	193 0		8
							215 9						
*01		12351 X	12351	-0-	-0-	-0-	393 1	11725 2	Y	212	209 0		11
							233 9						
-----													
G. E. NEBLETT ET AL GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	190113	COMPL. DATE	06/17/2003	TOTAL DEPTH	9555	PERF.	9038 -	9132
-----													
08		13757 X	13757	-0-	-0-	-0-	552 1	12994 2	Y	192	193 0		7
							211 9						
09		12297 X	12297	-0-	-0-	-0-	474 1	11616 2	Y	188	179 0		16
							207 9						
10		12241 X	12241	-0-	-0-	-0-	407 1	11640 2	Y	176	182 0		10
							194 9						
11		12856 X	12856	-0-	-0-	-0-	450 1	12217 2	Y	172	176 0		6
							189 9						
12		11835 X	11835	-0-	-0-	-0-	404 1	11208 2	Y	203	201 0		8
							223 9						
*01		11872 X	11872	-0-	-0-	-0-	378 1	11271 2	Y	203	201 0		10
							223 9						



-----														
LA COPITA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//		50700 620		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR	
OXY USA INC.			//CONT.//		630591									
BARRERA, F. - STATE			WELL #:		6		RRCID -> 191858			COMPL. DATE 11/27/2008			TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8668 - 8766	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----														
08	8866 X	7030	-0-	-1836	-0-	379	1	6543	2	Y	98	98	0	4
						108	9							
09	8580 X	6170	-0-	-2410	-0-	238	1	5831	2	Y	92	88	0	8
						101	9							
10	8866 X	6067	-0-	-2799	-0-	202	1	5769	2	Y	87	90	0	5
						96	9							
11	8580 X	4915	-0-	-3665	-0-	172	1	4671	2	Y	65	68	0	2
						72	9							
12	7068 X	4860	-0-	-2208	-0-	166	1	4603	2	Y	83	82	0	3
						91	9							
01	7037 X	6385	-0-	-652	-0-	203	1	6061	2	Y	110	107	0	6
						121	9							
-----														
JUDD ESTATE-STATE			WELL #:		11		RRCID -> 195623			COMPL. DATE 11/25/2003			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7062 - 7790	
-----														
08	6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	348	1	6019	2	Y	90	90	0	3
						99	9							
09	6240 X	6218	-0-	-22	-0-	240	1	5876	2	Y	93	88	0	8
						102	9							
10	6448 X	6309	-0-	-139	-0-	210	1	5999	2	Y	91	94	0	5
						100	9							
11	6240 X	5602	-0-	-638	-0-	196	1	5322	2	Y	76	78	0	3
						84	9							
12	6448 X	6416	-0-	-32	-0-	219	1	6077	2	Y	109	108	0	4
						120	9							
01	6448 X	6300	-0-	-148	-0-	201	1	5980	2	Y	108	107	0	5
						119	9							
-----														
BARRERA, F. - STATE			WELL #:		7		RRCID -> 199162			COMPL. DATE 12/19/2003			TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8936 - 9370	
-----														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BENTSEN BROS. "B"			WELL #:		14		RRCID -> 199557			COMPL. DATE 01/13/2010			TOTAL DEPTH 9355 PERF. 6964 - 7056	
-----														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
JUDD ESTATE-STATE			WELL #:		12		RRCID -> 199634			COMPL. DATE 02/17/2004			TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9605 - 9794	
-----														
08	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	137	1	2362	2	Y	35	35	0	1
						39	9							
09	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	96	1	2352	2	Y	37	35	0	3
						41	9							
10	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	80	1	2282	2	Y	35	36	0	2
						39	9							
11	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	57	1	1541	2	Y	22	23	0	1
						24	9							
12	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	75	1	2094	2	Y	37	37	0	1
						41	9							
*01	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	72	1	2148	2	Y	39	38	0	2
						43	9							

OIL AND GAS DIVISION

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 50700 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
BENTSEN BROS. "B"		WELL #: 15		RRCID -> 203830		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9621		PERF. 7221 - 8192	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE			
08	6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	341 1	Y	88	88 0		3		
09	6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	245 1	Y	95	90 0		8		
10	5797 X	5662	-0-	-135	-0-	188 1	Y	82	85 0		5		
11	5610 X	5128	-0-	-482	-0-	179 1	Y	68	71 0		2		
12	5797 X	5090	-0-	-707	-0-	174 1	Y	87	86 0		3		
01	5797 X	5600	-0-	-197	-0-	178 1	Y	97	95 0		5		
						107 9							
-----													
NEBLETT, G.E. ET AL GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 205373		COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7746 - 8774			
08	12816 X	12816	-0-	-0-	-0-	514 1	Y	180	182 0		7		
09	12007 X	12007	-0-	-0-	-0-	463 1	Y	183	175 0		15		
10	12095 X	12095	-0-	-0-	-0-	402 1	Y	175	180 0		10		
11	11016 X	11016	-0-	-0-	-0-	385 1	Y	147	152 0		5		
12	11941 X	11941	-0-	-0-	-0-	407 1	Y	205	202 0		8		
*01	11608 X	11608	-0-	-0-	-0-	370 1	Y	199	197 0		10		
						219 9							
-----													
BENTSEN BROS. - STATE		WELL #: 10		RRCID -> 206391		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 9378		PERF. 7250 - 8798			
08	12431 X	8480	-0-	-3951	-0-	457 1	Y	119	118 0		5		
09	11370 X	7876	-0-	-3494	-0-	304 1	Y	117	112 0		10		
10	11470 X	7647	-0-	-3823	-0-	254 1	Y	111	114 0		7		
11	9660 X	7121	-0-	-2539	-0-	249 1	Y	94	98 0		3		
12	8556 X	6321	-0-	-2235	-0-	216 1	Y	108	107 0		4		
01	8494 X	6141	-0-	-2353	-0-	196 1	Y	105	104 0		5		
						116 9							
-----													
JUDD ESTATE-STATE		WELL #: 13		RRCID -> 208626		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH 10017		PERF. 9212 - 9543			
08	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	269 1	Y	70	70 0		3		
09	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	194 1	Y	74	71 0		6		
10	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	204 1	Y	89	90 0		5		
11	4500 X	3243	-0-	-1257	-0-	113 1	Y	44	47 0		2		
12	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	170 1	Y	85	84 0		3		
*01	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	165 1	Y	90	88 0		5		
						99 9							

-----													
LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR		
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
LA COPITA GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	208845	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	9115	PERF.	7133 - 8253	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		8680 X	7690	-0-	-990	-0-	308 1	7263 2	Y	108	108 0		4
							119 9						
09		8400 X	7071	-0-	-1329	-0-	273 1	6679 2	Y	108	103 0		9
							119 9						
10		8680 X	7169	-0-	-1511	-0-	238 1	6817 2	Y	104	107 0		6
							114 9						
11		8400 X	7148	-0-	-1252	-0-	250 1	6793 2	Y	95	98 0		3
							105 9						
12		7905 X	7100	-0-	-805	-0-	242 1	6724 2	Y	122	120 0		5
							134 9						
01		7688 X	6090	-0-	-1598	-0-	194 1	5782 2	Y	104	104 0		5
							114 9						
-----													
SAGA		WELL #:		1	RRCID ->	212783	COMPL. DATE	09/17/2005	TOTAL DEPTH	10606	PERF.	9556 - 10481	
-----													
08		1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	63 1	12 2	Y	8			29
							1842 3						
09		2040 X	1795	-0-	-245	-0-	26 1	10 2	Y	5	19 1		15
							1753 3						
10		2108 X	1940	-0-	-168	-0-	28 1	11 2	Y	14	10 1		19
							1886 3						
11		2040 X	1648	-0-	-392	-0-	26 1	14 2	Y	10			29
							1597 3						
12		1922 X	1664	-0-	-258	-0-	28 1	345 2	Y	26	29 1		26
							1262 3						
*01		2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2523 2	88 9	Y	80			106
-----													
LA COPITA GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	213687	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	9738	PERF.	7696 - 8846	
-----													
08		14539 X	11980	-0-	-2559	-0-	480 1	11315 2	Y	168	168 0		6
							185 9						
09		14070 X	10982	-0-	-3088	-0-	424 1	10373 2	Y	168	160 0		14
							185 9						
10		14229 X	10811	-0-	-3418	-0-	359 1	10280 2	Y	156	161 0		9
							172 9						
11		13350 X	10924	-0-	-2426	-0-	382 1	10381 2	Y	146	150 0		5
							161 9						
12		12431 X	9917	-0-	-2514	-0-	338 1	9392 2	Y	170	168 0		7
							187 9						
*01		12186 X	12186	-0-	-0-	-0-	388 1	11568 2	Y	209	205 0		11
							230 9						
-----													
BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		11	RRCID ->	214065	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7435 - 8884	
-----													
08		15561 X	15561	-0-	-0-	-0-	838 1	14484 2	Y	217	217 0		8
							239 9						
09		15394 X	15394	-0-	-0-	-0-	594 1	14548 2	Y	229	218 0		19
							252 9						
10		14632 X	12307	-0-	-2325	-0-	409 1	11701 2	Y	179	187 0		11
							197 9						
11		15060 X	6416	-0-	-8644	-0-	224 1	6098 2	Y	85	93 0		3
							94 9						
12		15903 X	5599	-0-	-10304	-0-	191 1	5302 2	Y	96	95 0		4
							106 9						
01		15903 X	7283	-0-	-8620	-0-	232 1	6915 2	Y	124	122 0		6
							136 9						

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
BENTSEN BROS. "B"		WELL #:		16	RRCID ->	215048	COMPL. DATE	10/08/2009	TOTAL DEPTH	9133	PERF.	6826 - 6836
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		14	RRCID ->	215481	COMPL. DATE	05/19/2005	TOTAL DEPTH	9061	PERF.	6870 - 6880
08	7203 X	7203	-0-	-0-	-0-	388	1	6704	2	Y	101	101 0 4
						111	9					
09	6708 X	6708	-0-	-0-	-0-	259	1	6340	2	Y	99	95 0 8
						109	9					
10	6764 X	6764	-0-	-0-	-0-	225	1	6431	2	Y	98	100 0 6
						108	9					
11	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	203	1	5521	2	Y	78	81 0 3
						86	9					
12	6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	221	1	6150	2	Y	111	110 0 4
						122	9					
*01	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	182	1	5420	2	Y	98	97 0 5
						108	9					

SAGA		WELL #:		3	RRCID ->	219650	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9752 - 10426
08	2108 N	1687	-0-	-421	-0-	55	1	10	2	N	19	129
						1601	3	21	9			
09	1650 N	1444	-0-	-206	-0-	21	1	8	2	N	13	83 1 59
						1401	3	14	9			
10	1767 N	1480	-0-	-287	-0-	21	1	8	2	N	3	62
						1448	3	3	9			
11	1620 N	1277	-0-	-343	-0-	20	1	11	2	N	33	95
						1210	3	36	9			
12	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	25	1	307	2	N	39	134
						1120	3	43	9			
*01	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-	22 7 112

SAGA		WELL #:		2	RRCID ->	220401	COMPL. DATE	02/21/2006	TOTAL DEPTH	10606	PERF.	9536 - 10308
08	5817 X	5817	-0-	-0-	-0-	191	1	36	2	Y	31	85
						5556	3	34	9			
09	7830 X	6445	-0-	-1385	-0-	94	1	37	2	Y	29	55 1 59
						6282	3	32	9			
10	7719 X	6771	-0-	-948	-0-	98	1	39	2	Y	29	40 1 48
						6602	3	32	9			
11	7260 X	6600	-0-	-660	-0-	105	1	57	2	Y	24	72
						6412	3	26	9			
12	7502 X	6009	-0-	-1493	-0-	102	1	1260	2	Y	41	72 1 41
						4602	3	45	9			
*01	6758 X	3036	-0-	-3722	-0-	3036	2			Y	-0-	25 7 16

OIL AND GAS DIVISION

-----														
LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591										
NEBLETT, G. E. ET AL GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	220751	COMPL. DATE	01/15/2007	TOTAL DEPTH	9166	PERF.	7096 - 8091		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	11431 X	11431	-0-	-0-	-0-	458	1	10797	2	Y	160	160	0	6
						176	9							
09	9874 X	9874	-0-	-0-	-0-	381	1	9327	2	Y	151	144	0	13
						166	9							
10	10800 X	10800	-0-	-0-	-0-	359	1	10269	2	Y	156	160	0	9
						172	9							
11	9875 X	9875	-0-	-0-	-0-	345	1	9385	2	Y	132	136	0	5
						145	9							
12	10811 X	10811	-0-	-0-	-0-	369	1	10238	2	Y	185	183	0	7
						204	9							
01	9300 X	8399	-0-	-901	-0-	267	1	7974	2	Y	144	144	0	7
						158	9							
-----														
SAGA		WELL #:		4	RRCID ->	221665	COMPL. DATE	06/25/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	N/A		
08	961 N	842	-0-	-119	-0-	28	1	5	2	N	-0-			27
						809	3							
09	930 N	645	-0-	-285	-0-	9	1	4	2	N	-0-			27
						632	3							
10	961 N	428	-0-	-533	-0-	6	1	3	2	N	-0-			27
						419	3							
11	810 N	475	-0-	-335	-0-	8	1	4	2	N	-0-			27
						463	3							
12	682 N	347	-0-	-335	-0-	6	1	73	2	N	-0-			27
						268	3							
*01	657 N	657	-0-	-0-	-0-	648	2	9	9	N	8			35
-----														
BENTSON BROS. - STATE		WELL #:		14	RRCID ->	225619	COMPL. DATE	11/09/2009	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	7864 - 8344		
08	12927 X	10437	-0-	-2490	-0-	562	1	9714	2	Y	146	145	0	6
						161	9							
09	12510 X	10038	-0-	-2472	-0-	387	1	9487	2	Y	149	142	0	13
						164	9							
10	12927 X	9680	-0-	-3247	-0-	322	1	9205	2	Y	139	144	0	8
						153	9							
11	11640 X	9447	-0-	-2193	-0-	330	1	8978	2	Y	126	130	0	4
						139	9							
12	10447 X	10320	-0-	-127	-0-	352	1	9773	2	Y	177	174	0	7
						195	9							
01	10447 X	9612	-0-	-835	-0-	306	1	9126	2	Y	164	163	0	8
						180	9							
-----														
JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		15	RRCID ->	229293	COMPL. DATE	09/07/2007	TOTAL DEPTH	19140	PERF.	8358 - 8997		
08	93 N	14	-0-	-79	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-
09	60 N	11	-0-	-49	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
11	14 N	4	-0-	-10	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
12	11 N	1	-0-	-10	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 50700 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
BENTSEN BROS. - STATE		WELL #: 13		RRCID -> 229344		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8402 - 8412	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	
08	961 X	772	-0-	-189	-0-	42 1	718 2	Y		11	11 0		-0-
						12 9							
09	930 X	582	-0-	-348	-0-	22 1	550 2	Y		9	8 0		1
						10 9							
10	899 X	414	-0-	-485	-0-	14 1	394 2	Y		5	6 0		-0-
						6 9							
11	750 N	456	-0-	-294	-0-	16 1	433 2	Y		6	6 0		-0-
						7 9							
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				Y	-0-			-0-
*01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	14 1	430 2	Y		7	7 0		-0-
						8 9							

JUDD ESTATE-STATE		WELL #: 16		RRCID -> 242274		COMPL. DATE 10/09/2009			TOTAL DEPTH 10315		PERF. 7974 - 8272		
08	19623 X	13935	-0-	-5688	-0-	751 1	12971 2	Y		194	194 0		7
						213 9							
09	17520 X	13223	-0-	-4297	-0-	510 1	12497 2	Y		196	187 0		16
						216 9							
10	18104 X	13440	-0-	-4664	-0-	447 1	12780 2	Y		194	199 0		11
						213 9							
11	15870 X	11824	-0-	-4046	-0-	414 1	11235 2	Y		159	164 0		6
						175 9							
12	13950 X	12591	-0-	-1359	-0-	429 1	11925 2	Y		215	213 0		8
						237 9							
01	13950 X	12499	-0-	-1451	-0-	398 1	11864 2	Y		215	212 0		11
						237 9							

HOWELL, J. J.		WELL #: 7		RRCID -> 248025		COMPL. DATE 04/09/2009			TOTAL DEPTH 10089		PERF. 7720 - 8190		
08	13875 X	13875	-0-	-0-	-0-	556 1	13107 2	Y		193	193 0		7
						212 9							
09	12060 X	12060	-0-	-0-	-0-	465 1	11393 2	Y		184	176 0		15
						202 9							
10	10048 X	10048	-0-	-0-	-0-	334 1	9553 2	Y		146	152 0		9
						161 9							
11	10201 X	10201	-0-	-0-	-0-	357 1	9694 2	Y		136	140 0		5
						150 9							
12	10222 X	10222	-0-	-0-	-0-	349 1	9680 2	Y		175	173 0		7
						193 9							
*01	8486 X	8486	-0-	-0-	-0-	270 1	8056 2	Y		145	145 0		7
						160 9							

HOWELL, J. J.		WELL #: 8		RRCID -> 248455		COMPL. DATE 05/12/2009			TOTAL DEPTH 10315		PERF. 7680 - 7900		
08	2511 X	2477	-0-	-34	-0-	99 1	2339 2	Y		35	35 0		1
						39 9							
09	2430 X	2310	-0-	-120	-0-	89 1	2181 2	Y		36	34 0		3
						40 9							
10	2511 N	2257	-0-	-254	-0-	75 1	2146 2	Y		33	34 0		2
						36 9							
11	2400 N	1999	-0-	-401	-0-	70 1	1899 2	Y		27	28 0		1
						30 9							
12	2387 N	2080	-0-	-307	-0-	71 1	1970 2	Y		35	35 0		1
						39 9							
01	2263 N	2013	-0-	-250	-0-	64 1	1910 2	Y		35	34 0		2
						39 9							

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 OXY USA INC. //CONT.// 630591  
 BENTSEN BROS. "B" WELL #: 17 RRCID -> 265949 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8825 - 9518

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	130 1	2239 2	Y	33	34 0		1
09	5815 X	5815	-0-	-0-	-0-	36 9	5496 2	Y	86	80 0		7
10	10106 X	8819	-0-	-1287	-0-	224 1	8385 2	Y	128	127 0		8
11	8531 X	8531	-0-	-0-	-0-	95 9	8109 2	Y	113	117 0		4
12	8630 X	8630	-0-	-0-	-0-	293 1	8173 2	Y	148	146 0		6
01	8804 X	8661	-0-	-143	-0-	141 9	8221 2	Y	149	147 0		8
						298 1						
						124 9						
						294 1						
						163 9						
						276 1						
						164 9						

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 15 RRCID -> 265965 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8354 - 9174

08	30395 X	30395	-0-	-0-	-0-	1638 1	28291 2	Y	424	426 0		16
09	28743 X	28743	-0-	-0-	-0-	466 9	27164 2	Y	427	407 0		36
10	36859 X	28267	-0-	-8592	-0-	1109 1	26877 2	Y	409	421 0		24
11	35670 X	25558	-0-	-10112	-0-	470 9	24289 2	Y	341	353 0		12
12	30628 X	26674	-0-	-3954	-0-	940 1	25261 2	Y	457	451 0		18
01	30380 X	26225	-0-	-4155	-0-	450 9	24895 2	Y	450	445 0		23
						894 1						
						375 9						
						910 1						
						503 9						
						835 1						
						495 9						

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 18 RRCID -> 265966 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7774 - 8980

08	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	193 1	3341 2	Y	50	50 0		2
09	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	55 9	3116 2	Y	49	47 0		4
10	5487 X	2367	-0-	-3120	-0-	127 1	2251 2	Y	34	36 0		2
11	5310 X	3548	-0-	-1762	-0-	54 9	3371 2	Y	48	48 0		2
12	3596 X	2934	-0-	-662	-0-	79 1	2779 2	Y	50	50 0		2
01	3596 X	2661	-0-	-935	-0-	37 9	2526 2	Y	45	45 0		2
						124 1						
						53 9						
						100 1						
						55 9						
						85 1						
						50 9						

WAGNER OIL COMPANY 891175  
GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067153 COMPL. DATE 05/26/1976 TOTAL DEPTH 10027 PERF. N/A

08	DLQ G-10	563	-0-	563	563	53 1	510 3	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	551	-0-	551	1114	58 1	493 3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	603	-0-	603	1717	67 1	536 3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	602	-0-	602	2319	39 1	563 2	Y	-0-			-0-
12	2666 N	347	-0-	-2319	-0-	18 1	329 2	Y	-0-			-0-
*01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	9 1	160 2	Y	-0-			-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 116797 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9975 - 10018

08	DLQ G-10	96	-0-	96	96	9 1	87 3	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	71	-0-	71	167	7 1	64 3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	48	-0-	48	215	5 1	43 3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	36	-0-	36	251	2 1	34 2	Y	-0-			-0-
12	311 N	60	-0-	-251	-0-	3 1	57 2	Y	-0-			-0-
*01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)				//CONT.//	50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR		
WAGNER OIL COMPANY				//CONT.//	891175								
GARZA HITCHCOCK ET AL UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	139699	COMPL. DATE	07/05/1996	TOTAL DEPTH	10593	PERF.	9710 - 10030
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

  

HEARD				WELL #:	1	RRCID ->	161039	COMPL. DATE	11/14/1996	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9433 - 10600
08	1209	N	891	-0-	-318	-0-	887 3	4 9	N	4			54
09	810	N	561	-0-	-249	-0-	555 3	6 9	N	5			59
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1097 3	31 9	N	28			87
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	931 2	13 9	N	12			99
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853 2		N	-0-			99
01	1116	N	484	-0-	-632	-0-	477 2	7 9	N	6			105

  

BRANNAN				WELL #:	1	RRCID ->	165080	COMPL. DATE	08/01/1997	TOTAL DEPTH	9992	PERF.	9542 - 9682
08	DLQ	G-10	1997	-0-	1997	1997	187 1	1810 3	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	3011	-0-	3011	5008	315 1	2696 3	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	2289	-0-	2289	7297	249 1	2040 3	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	2661	-0-	2661	9958	450 1	2211 2	Y	-0-			-0-
12	13611	X	3653	-0-	-9958	-0-	481 1	3139 2	Y	30	3 1		27
*01	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	33 9						
							273 1	1525 2	Y	-0-	19 1		8

  

DON CAMERON ET AL G. U.				WELL #:	6A	RRCID ->	166618	COMPL. DATE	10/21/1997	TOTAL DEPTH	10301	PERF.	8096 - 10200
08	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066 3		N	-0-			54
09	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942 3		N	-0-			54
10	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384 3		N	-0-			54
11	2010	N	1463	-0-	-547	-0-	1463 2		N	-0-			54
12	2015	N	1050	-0-	-965	-0-	1050 2		N	-0-			54
01	2387	N	759	-0-	-1628	-0-	759 2		N	-0-			54

  

NIMMO GAS UNIT NO.1				WELL #:	3P	RRCID ->	168052	COMPL. DATE	09/01/1997	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	9000 - 9198
08	372	N	339	-0-	-33	-0-	339 3		N	-0-			-0-
09	360	N	303	-0-	-57	-0-	303 3		N	-0-			-0-
10	372	N	335	-0-	-37	-0-	335 3		N	-0-			-0-
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349 2		N	-0-			-0-
12	310	N	266	-0-	-44	-0-	266 2		N	-0-			-0-
01	341	N	78	-0-	-263	-0-	78 2		N	-0-			-0-

  

BRANNAN				WELL #:	2	RRCID ->	179274	COMPL. DATE	09/05/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8648 - 8680
08	DLQ	G-10	2083	-0-	2083	2083	193 1	1868 3	Y	20	35 1		16
							22 9						
09	DLQ	G-10	712	-0-	712	2795	72 1	620 3	Y	18			34
							20 9						
10	DLQ	G-10	155	-0-	155	2950	17 1	138 3	Y	-0-	19 1		15
11	DLQ	G-10	1548	-0-	1548	4498	97 1	1431 2	Y	18	19 1		14
							20 9						
12	7811	X	3313	-0-	-4498	-0-	168 1	3093 2	Y	47	19 1		42
							52 9						
*01	686	X	686	-0-	-0-	-0-	34 1	634 2	Y	16	29 1		29
							18 9						



LA COPITA (VICKSBURG CONS.) WAGNER OIL COMPANY DON CAMERON ET AL G. U.			//CONT.// 50700 620 //CONT.// 891175		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
WELL #: 7A			RRCID -> 184748	COMPL. DATE 08/22/2001	TOTAL DEPTH 9955	PERF. 8538	-			9677				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BRANNAN			WELL #: 3		RRCID -> 186019	COMPL. DATE 12/30/2003	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 8355	-			8662		
08	DLQ	G-10	1194	-0-	1194	1194	110	1	1066	3	Y	16	25	13
							18	9						
09	DLQ	G-10	1030	-0-	1030	2224	107	1	914	3	Y	8		21
							9	9						
10	DLQ	G-10	1135	-0-	1135	3359	121	1	990	3	Y	22	24	19
							24	9						
11	DLQ	G-10	2695	-0-	2695	6054	169	1	2481	2	Y	41	27	33
							45	9						
12	8949 X	2895	-0-	-6054	-0-	-0-	147	1	2704	2	Y	40	37	36
							44	9						
*01	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	1200	2	Y	19	25	30
							21	9						
BRANNAN			WELL #: 4		RRCID -> 190698	COMPL. DATE 08/18/2002	TOTAL DEPTH 10235	PERF. 8918	-			9837		
08	DLQ	G-10	6697	-0-	6697	6697	623	1	6033	3	Y	37	37	22
							41	9						
09	DLQ	G-10	6344	-0-	6344	13041	660	1	5651	3	Y	30		52
							33	9						
10	DLQ	G-10	6681	-0-	6681	19722	721	1	5924	3	Y	33	48	37
							36	9						
11	DLQ	G-10	6751	-0-	6751	26473	426	1	6268	2	Y	52	47	42
							57	9						
12	33500 X	7027	-0-	-26473	-0-	-0-	360	1	6619	2	Y	44	46	40
							48	9						
*01	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	2734	2	Y	-0-	27	13
NIMMO GAS UNIT NO. 1			WELL #: 5P		RRCID -> 191114	COMPL. DATE 08/30/2002	TOTAL DEPTH 8910	PERF. 8814	-			8846		
08	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	-0-	1426	3	52	9	N	47		100
09	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	-0-	1286	3	35	9	N	32		132
10	1240 N	939	-0-	-301	-0-	-0-	897	3	42	9	N	38		170
11	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	-0-	1417	2	24	9	N	22		192
12	1364 N	1255	-0-	-109	-0-	-0-	1231	2	24	9	N	22		214
*01	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	-0-	1751	2	25	9	N	23	180	57
NIMMO GAS UNIT NO. 1			WELL #: 7P		RRCID -> 192918	COMPL. DATE 12/19/2002	TOTAL DEPTH 10070	PERF. 7970	-			9020		
08	DLQ	G-10	3189	-0-	3189	3189	3172	3	17	9	N	15		138
09	DLQ	G-10	2540	-0-	2540	5729	2521	3	19	9	N	17		155
10	DLQ	G-10	2372	-0-	2372	8101	2361	3	11	9	N	10		165
11	DLQ	G-10	2376	-0-	2376	10477	2365	2	11	9	N	10		175
12	13236 X	2759	-0-	-10477	-0-	-0-	2736	2	23	9	N	21		196
*01	1620 X	1620	-0-	-0-	-0-	-0-	1607	2	13	9	N	12		208

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) WAGNER OIL COMPANY DON CAMERON ET AL GAS UNIT		//CONT.// 50700 620 //CONT.// 891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
NIMMO GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6P		RRCID -> 194405	COMPL. DATE 01/31/2003	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 8416	- 9640							
08	DLQ	G-10	1142	-0-	-98	-0-	999	3	143	9	N	130	193	1	137
09	DLQ	G-10	1191	-0-	-0-	-0-	1048	3	143	9	N	130	192	1	75
10	DLQ	G-10	1107	-0-	-0-	-0-	962	3	145	9	N	132			207
11	DLQ	G-10	1110	-0-	-251	-0-	740	2	119	9	N	108	192	1	123
12	DLQ	G-10	1169	-0-	-71	-0-	1036	2	133	9	N	121			244
*01	DLQ	G-10	1116	-0-	-635	-0-	396	2	85	9	N	77	193	1	128
-----															
DON CAMERON ET AL G.U.		WELL #: 9A		RRCID -> 197762	COMPL. DATE 10/15/2003	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 8380	- 8448							
08	DLQ	G-10	2787	-0-	2787	2787	2718	3	69	9	N	63	189	1	92
09	DLQ	G-10	2933	-0-	2933	5720	2905	3	28	9	N	25			117
10	DLQ	G-10	3281	-0-	3281	9001	3251	3	30	9	N	27			144
11	DLQ	G-10	2475	-0-	2475	11476	2450	2	25	9	N	23			167
12	DLQ	G-10	14465	X	2989	-0-	2974	2	15	9	N	14			181
*01	DLQ	G-10	1578	X	1578	-0-	1553	2	25	9	N	23			204
-----															
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #: 4		RRCID -> 200442	COMPL. DATE 11/25/2003	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9790	- 9878							
08	DLQ	G-10	2441	-0-	2441	2441	221	1	2142	3	Y	71	70	1	35
09	DLQ	G-10	2229	-0-	2229	4670	223	1	1914	3	Y	84	86	1	33
10	DLQ	G-10	2698	-0-	2698	7368	281	1	2307	3	Y	100	102	1	31
11	DLQ	G-10	2253	-0-	2253	9621	110	9	139	1	Y	65	59	1	37
12	DLQ	G-10	11230	X	1609	-0-	72	9	83	1	Y	-0-	37	1	-0-
*01	DLQ	G-10	830	X	830	-0-	43	1	787	2	Y	-0-			-0-
-----															
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #: 5		RRCID -> 201258	COMPL. DATE 05/03/2004	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9304	- 9964							
08	DLQ	G-10	4081	-0-	4081	4081	381	1	3634	3	Y	60	58	1	26
09	DLQ	G-10	4175	-0-	4175	8256	66	9	433	1	Y	63	64	1	25
10	DLQ	G-10	4457	-0-	4457	12713	69	9	486	1	Y	57	63	1	19
11	DLQ	G-10	3546	-0-	3546	16259	63	9	227	1	Y	46	39	1	26
12	DLQ	G-10	20128	X	3869	-0-	51	9	199	1	Y	61	67	1	20
*01	DLQ	G-10	2132	X	2132	-0-	67	9	110	1	Y	23	28	1	15
-----															
HEARD		WELL #: 2		RRCID -> 202189	COMPL. DATE 06/14/2004	TOTAL DEPTH 9710	PERF. 9114	- 9593							
08	DLQ	G-10	729	-0-	729	729	729	3			Y	-0-			1
09	DLQ	G-10	897	-0-	897	1626	897	3			Y	-0-			1
10	DLQ	G-10	769	-0-	769	2395	769	3			Y	-0-			1
11	DLQ	G-10	839	-0-	839	3234	839	2			Y	-0-			1
12	DLQ	G-10	3000	N	745	-0-	979	2			Y	-0-	1	1	-0-
*01	DLQ	G-10	1364	N	385	-0-	979	2			Y	-0-			-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) WAGNER OIL COMPANY GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		//CONT.// //CONT.//	50700 620 891175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
HEARD														
		WELL #: 3		RRCID -> 207519	COMPL. DATE 11/18/2004	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9498	-	9760					
08	DLQ G-10	36	-0-	36	36	36	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	68	-0-	68	104	68	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	104			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	232	-0-	232	336	232	2	Y	-0-					-0-
12	362 N	26	-0-	-336	-0-	26	2	Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
-----														
		WELL #: 10		RRCID -> 207916	COMPL. DATE 01/29/2005	TOTAL DEPTH 9518	PERF. 9036	-	9350					
08	DLQ G-10	1200	-0-	1200	1200	1169	3	Y	28					137
09	DLQ G-10	1328	-0-	1328	2528	1295	3	Y	30					167
10	DLQ G-10	1306	-0-	1306	3834	1274	3	Y	29					196
11	DLQ G-10	1375	-0-	1375	5209	1347	2	Y	25					221
12	3000 N	1253	-0-	-1747	3462	1230	2	Y	21	195	1			47
*01	3100 N	634	-0-	-2466	996	634	2	Y	-0-					47
-----														
		WELL #: 7		RRCID -> 208762	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10425	PERF. 9482	-	9773					
08	DLQ G-10	1782	-0-	1782	1782	161	1	Y	54	50	1			23
09	DLQ G-10	1298	-0-	1298	3080	130	1	Y	48	51	1			20
10	DLQ G-10	1072	-0-	1072	4152	53	9	Y	49	53	1			16
11	DLQ G-10	1177	-0-	1177	5329	111	1	Y	24	26	1			14
12	6233 X	904	-0-	-5329	-0-	73	1	Y	43	43	1			14
*01	876 X	876	-0-	-0-	-0-	26	9	Y	23	22	1			15
						44	1							
						47	9							
						44	1							
						25	9							
-----														
		WELL #: 8		RRCID -> 218682	COMPL. DATE 02/01/2006	TOTAL DEPTH 10450	PERF. 9490	-	10332					
08	DLQ G-10	3953	-0-	3953	3953	367	1	Y	74	73	1			35
09	DLQ G-10	3565	-0-	3565	7518	81	9	Y	77	81	1			31
10	DLQ G-10	3369	-0-	3369	10887	367	1	Y	91	94	1			28
11	DLQ G-10	3969	-0-	3969	14856	85	9	Y	70	58	1			40
12	19550 X	4694	-0-	-14856	-0-	100	9	Y	72	89	1			23
*01	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	253	1	Y	36	36	1			23
						77	9							
						241	1							
						79	9							
						153	1							
						40	9							

OIL AND GAS DIVISION

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 50700 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175													
BRANNAN		WELL #: 6		RRCID -> 218794		COMPL. DATE 08/03/2011				TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9391 - 10065					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
08	DLQ G-10	855	-0-	855	855	80	1	775	3	Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	755	-0-	755	1610	79	1	676	3	Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	537	-0-	537	2147	58	1	479	3	Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	468	-0-	468	2615	30	1	438	2	Y	-0-				-0-
12	2948 N	333	-0-	-2615	-0-	17	1	316	2	Y	-0-				-0-
*01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	162	2	Y	-0-				-0-

BRANNAN		WELL #: 5		RRCID -> 218967		COMPL. DATE 04/12/2006				TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8414 - 9175					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
08	DLQ G-10	3063	-0-	3063	3063	285	1	2756	3	Y	20	20	1		13
09	DLQ G-10	2993	-0-	2993	6056	312	1	2669	3	Y	11				24
10	DLQ G-10	3113	-0-	3113	9169	337	1	2767	3	Y	8	18	1		14
11	DLQ G-10	3353	-0-	3353	12522	212	1	3115	2	Y	24	19	1		19
12	15840 X	3318	-0-	-12522	-0-	169	1	3112	2	Y	34	22	1		31
*01	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	125	1	2301	2	Y	8	21	1		18

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #: 9		RRCID -> 222801		COMPL. DATE 09/12/2006				TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9565 - 9937					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #: 10		RRCID -> 222934		COMPL. DATE 10/14/2006				TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9940 - 10418					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
08	DLQ G-10	1246	-0-	1246	1246	118	1	1128	3	Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	1844	-0-	1844	3090	194	1	1650	3	Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	1423	-0-	1423	4513	157	1	1266	3	Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	1411	-0-	1411	5924	92	1	1319	2	Y	-0-				-0-
12	3000 N	899	-0-	-2101	3823	47	1	852	2	Y	-0-				-0-
*01	3100 N	762	-0-	-2338	1485	40	1	720	2	Y	2	1	1		1

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #: 12		RRCID -> 233140		COMPL. DATE 12/01/2007				TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9671 - 9914					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
08	DLQ G-10	1818	-0-	1818	1818	165	1	1600	3	Y	48	44	1		19
09	DLQ G-10	1696	-0-	1696	3514	173	1	1481	3	Y	38	41	1		16
10	DLQ G-10	1607	-0-	1607	5121	170	1	1394	3	Y	39	42	1		13
11	DLQ G-10	1415	-0-	1415	6536	88	1	1294	2	Y	30	26	1		17
12	3000 N	1692	-0-	-1308	5228	85	1	1565	2	Y	38	43	1		12
*01	3100 N	973	-0-	-2127	3101	49	1	899	2	Y	23	20	1		15





OIL AND GAS DIVISION

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.// 50700 620		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR		
WAGNER OIL COMPANY			//CONT.// 891175									
BRANNAN			WELL #: 11		RRCID -> 258071	COMPL. DATE 08/14/2010		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9636 - 9755		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	1162	-0-	1162	1162	109	1	1053	3	Y	-0-
09	DLQ	G-10	873	-0-	873	2035	91	1	782	3	Y	-0-
10	DLQ	G-10	766	-0-	766	2801	83	1	683	3	Y	-0-
11	DLQ	G-10	500	-0-	500	3301	32	1	468	2	Y	-0-
12		3000 N	410	-0-	-2590	711	21	1	389	2	Y	-0-
*01		717 N	6	-0-	-711	-0-	6	2			Y	-0-

HEARD			WELL #: 18		RRCID -> 258166	COMPL. DATE 09/15/2010		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9590 - 9608		
08	DLQ	G-10	543	-0-	543	543	543	3			Y	-0-
09	DLQ	G-10	482	-0-	482	1025	482	3			Y	-0-
10	DLQ	G-10	635	-0-	635	1660	635	3			Y	-0-
11	DLQ	G-10	562	-0-	562	2222	562	2			Y	-0-
12		2876 N	654	-0-	-2222	-0-	654	2			Y	-0-
*01		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.			WELL #: 27		RRCID -> 258370	COMPL. DATE 10/21/2010		TOTAL DEPTH 9538		PERF. 9356 - 9428		
08	DLQ	G-10	669	-0-	669	669	63	1	606	3	Y	-0-
09	DLQ	G-10	634	-0-	634	1303	66	1	568	3	Y	-0-
10	DLQ	G-10	656	-0-	656	1959	71	1	585	3	Y	-0-
11	DLQ	G-10	554	-0-	554	2513	35	1	519	2	Y	-0-
12		2980 N	467	-0-	-2513	-0-	24	1	443	2	Y	-0-
*01		314 N	314	-0-	-0-	-0-	16	1	298	2	Y	-0-

HEARD			WELL #: 4		RRCID -> 258514	COMPL. DATE 07/23/2010		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 9904 - 10135		
08	DLQ	G-10	115	-0-	115	115	115	3			Y	-0-
09	DLQ	G-10	85	-0-	85	200	85	3			Y	-0-
10	DLQ	G-10	139	-0-	139	339	139	3			Y	-0-
11	DLQ	G-10	111	-0-	111	450	111	2			Y	-0-
12		531 N	81	-0-	-450	-0-	81	2			Y	-0-
*01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-

LA COYOTA (QUEEN CITY)			50705 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR					
CICO OIL & GAS COMPANY			153410												
GARCIA HEIRS			WELL #: 1		RRCID -> 255541	COMPL. DATE 02/02/2010		TOTAL DEPTH 8515		PERF. 7210 - 7234					
08	33511	X	29926	-0-	-3585	-0-	103	1	29552	2	N	246	351	1	117
							271	9							
09	31500	X	28478	-0-	-3022	-0-	98	1	28104	2	N	251	173	1	195
							276	9							
10	32550	X	29046	-0-	-3504	-0-	100	1	28695	2	N	228	179	1	244
							251	9							
11	31500	X	26880	-0-	-4620	-0-	93	1	26560	2	N	206	174	1	276
							227	9							
12	31558	X	27028	-0-	-4530	-0-	94	1	26718	2	N	196	178	1	294
							216	9							
01	29915	X	26337	-0-	-3578	-0-	92	1	26205	2	N	36	163	1	167
							40	9							

OIL AND GAS DIVISION

LA COYOTA (QUEEN CITY) //CONT.// 50705 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 CICO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 153410  
 GARCIA HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 262319 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7184 - 7204

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		22878 X	20048	-0-	-2830	-0-	70 1	19931 2	N			43			160
							47 9								
09		22140 X	19905	-0-	-2235	-0-	69 1	19643 2	N			175	180 1		155
							193 9								
10		22878 X	19896	-0-	-2982	-0-	69 1	19634 2	N			175	180 1		150
							193 9								
11		21870 X	18609	-0-	-3261	-0-	64 1	18376 2	N			154			304
							169 9								
12		21607 X	21053	-0-	-554	-0-	73 1	20883 2	N			88	180 1		212
							97 9								
01		20584 X	18149	-0-	-2435	-0-	63 1	18020 2	N			60	180 1		92
							66 9								

LA CRUZ (ESCONDIDO) 50709 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB  
 PEAK ENERGY CORPORATION 647135  
 BENAVIDES-CNR WELL #: 23 RRCID -> 096188 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 4896 - 5065

08		458 N	458	-0-	-0-	-0-	114 1	344 2	N			-0-			-0-
09		235 N	235	-0-	-0-	-0-	65 1	170 2	N			-0-			-0-
10		186 N	86	-0-	-100	-0-	15 1	71 2	N			-0-			-0-
11		450 N	31	-0-	-419	-0-	2 1	29 2	N			-0-			-0-
12		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N			-0-			-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N			-0-			-0-

BENAVIDES-CNR WELL #: 24 RRCID -> 096838 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 4887 - 5123

08		372 N	160	-0-	-212	-0-	40 1	120 2	N			-0-			-0-
09		360 N	352	-0-	-8	-0-	97 1	255 2	N			-0-			-0-
10		407 N	407	-0-	-0-	-0-	70 1	337 2	N			-0-			-0-
11		323 N	323	-0-	-0-	-0-	26 1	297 2	N			-0-			-0-
12		372 N	304	-0-	-68	-0-	27 1	277 2	N			-0-			-0-
01		403 N	342	-0-	-61	-0-	44 1	298 2	N			-0-			-0-

LA ENCANTADA (VICKSBURG E) 50715 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
 D90 ENERGY, LLC 195797  
 MANGEL A WELL #: 1 RRCID -> 173316 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8562 - 8760

08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			62
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			62
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			62
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			62
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			62
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			62

LA ENCANTADA, E. (I-60) 50716 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
 BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857  
 VENECIA-MANGEL GU WELL #: 1 RRCID -> 180783 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5005 - 5015

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



-----														
LA ENCANTADA, E. (I-60)			//CONT.//		50716 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS			
EOG RESOURCES, INC.					253162									
MANGEL A					WELL #: 1	RRCID -> 173790	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	10910	PERF. 8562 - 8581		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE					
-----														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
-----														
LA GLORIA (ATLEE -B- ZONE)					50744 039	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM WELLS			
EOG RESOURCES, INC.					253162									
MURPHY-KRUSE GU					WELL #: 1	RRCID -> 270911	COMPL. DATE	12/06/2013		TOTAL DEPTH	7712	PERF. 7498 - 7504		
12	79174	55883	-0-	-23291	-0-	121	1	53042	2	N	2473	2117 1	356	
						2720	9							
01	79174	23617	-0-	-55557	-0-	109	1	20845	2	N	2421	2472 1	305	
						2663	9							
-----														
ROYKO OIL COMPANY					732198									
JORDAN					WELL #: 1	RRCID -> 139689	COMPL. DATE	07/20/1991		TOTAL DEPTH	7920	PERF. 6832 - 6840		
08	DLQ	G-10	300	-0-	300	13930	300	3		Y	-0-		-0-	
09	12899	N	305	-0-	-12594	1336	305	3		Y	-0-		-0-	
10	1724	N	388	-0-	-1336	-0-	388	3		Y	-0-		-0-	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
-----														
LA GLORIA (ATLEE -F- ZONE)					50744 078	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS			
EOG RESOURCES, INC.					253162									
LA GLORIA GAS UNIT					WELL #: 114C	RRCID -> 256358	COMPL. DATE	05/02/2012		TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6997 - 7013		
08	14322	#	11128	-0-	-3194	-0-	1048	1	10035	2	Y	41	357 1	39
							45	9						
09	15060	#	9371	-0-	-5689	-0-	1012	1	8323	2	Y	33	42 1	30
							36	9						
10	11709		11709	-0-	-0-	-0-	812	1	10897	2	Y	-0-	30 1	-0-
*11	8220		7573	-0-	-647	-0-	7573	2			Y	-0-		-0-
*12	8494		7079	-0-	-1415	-0-	7079	2			Y	-0-		-0-
01	8494		6871	-0-	-1623	-0-	6871	2			Y	-0-		-0-
-----														
LA GLORIA (BRANSON)					50744 195	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS			
EOG RESOURCES, INC.					253162									
LA GLORIA GAS UNIT					WELL #: 115	RRCID -> 256541	COMPL. DATE	01/08/2012		TOTAL DEPTH	8309	PERF. 8204 - 8214		
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		156	
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		156	
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		156	
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		156	
12	1209	#	-0-	-0-	-1209	-0-				N	-0-		156	
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		156	

LA GLORIA (BRANSON) //CONT.// 50744 195 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
 GOLDSTON OIL CORPORATION 313990  
 MYRICK WELL #: 1 RRCID -> 248712 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8091 - 8138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	2945 N	2157	-0-	-788	-0-	693 1	1464 2	Y	-0-			29
09	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	631 1	1554 2	Y	-0-			29
10	DLQ G-10	1626	-0-	1626	1626	131 1	1495 2	Y	-0-			29
11	2794 N	1168	-0-	-1626	-0-	555 1	613 2	Y	-0-			29
12	2263 N	479	-0-	-1784	-0-	248 1	231 2	Y	-0-			29
01	1612 N	1310	-0-	-302	-0-	175 1	1122 2	Y	12			41
						13 9						

LOGAS ENERGY, LLC 505860  
 CHURCH OF THE BRETHERN UNIT WELL #: 9 F RRCID -> 179758 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8226 - 8247

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHURCH OF THE BRETHERN WELL #: 7 RRCID -> 196624 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8290 - 8294

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA (EARNEST, LO.) 50744 312 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS  
 LOGAS ENERGY, LLC 505860  
 LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 57 RRCID -> 140491 COMPL. DATE 12/03/1991 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7778 - 7791

08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1244			N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1244			N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA (EL PAISANO) 50744 338 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS  
 LOGAS ENERGY, LLC 505860  
 LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 51 RRCID -> 058929 COMPL. DATE 05/20/1974 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA (ELOISE) 50744 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS  
 WINN EXPLORATION CO., INC. 932465  
 SCOTT & HERNANDEZ UNIT 1 WELL #: 2 C RRCID -> 164943 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7540 - 7633

08	8115	8115	-0-	-0-	-0-	8115 2		Y	-0-			62
09	8108	8108	-0-	-0-	-0-	8108 2		Y	-0-			62
10	7988	7988	-0-	-0-	-0-	7988 2		Y	-0-			62
11	7500	7356	-0-	-144	-0-	7356 2		Y	-0-			62
12	DLQ G-10	7402	-0-	7402	7402	7402 2		Y	-0-			62
*01	9750	7808	-0-	-1942	5460	7808 2		Y	-0-			62

-----												
LA GLORIA (FRANK)			50744 377		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS		
LOGAS ENERGY, LLC			505860									
LA GLORIA GAS UNIT			WELL #:	57	RRCID ->	035893	COMPL. DATE	02/02/1965	TOTAL DEPTH	8208	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
08	PRTL	PLG	1268	-0-	1268	3915	1268	2	N	-0-		-0-
09	PRTL	PLG	1300	-0-	1300	5215	1300	2	N	-0-		-0-
10	PRTL	PLG	1304	-0-	1304	6519	1304	2	N	-0-		-0-
11	PRTL	PLG	1265	-0-	1265	7784	1265	2	N	-0-		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7784			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7784			N	NO RPT		-0-
-----												
LA GLORIA (HELEN)			50744 429		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS		
LOGAS ENERGY, LLC			505860									
SEELIGSON, A. A.			WELL #:	4 T	RRCID ->	011453	COMPL. DATE	05/12/1949	TOTAL DEPTH	8188	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
08	DLQ	G-10	605	-0-	605	1534	605	2	N	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	609	-0-	609	2143	609	2	N	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	634	-0-	634	2777	634	2	N	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	647	-0-	647	3424	647	2	N	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3424			N	NO RPT		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3424			N	NO RPT		-0-
-----												
LA GLORIA (HORNSBY -A-)			50744 442		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS		
EOG RESOURCES, INC.			253162									
LA GLORIA GAS UNIT			WELL #:	114T	RRCID ->	256364	COMPL. DATE	05/02/2012	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7231 - 7270
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ROYKO OIL COMPANY			732198									
JORDAN			WELL #:	2	RRCID ->	096958	COMPL. DATE	05/06/1996	TOTAL DEPTH	9065	PERF.	7180 - 7194
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
LA GLORIA (JORDAN)			50744 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS		
WINN EXPLORATION CO., INC.			932465									
SCOTT & HERNANDEZ UNIT 1			WELL #:	2 T	RRCID ->	164944	COMPL. DATE	07/23/1997	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7958 - 7968
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												

LA GLORIA (LOHMAN) EOG RESOURCES, INC. SAENZ		50744 637 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS			
		WELL #: 1		RRCID -> 200003		COMPL. DATE 03/03/2004			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8924 - 8952			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			171
09	120 N	59	-0-	-61	-0-	56 2	3 9	N	3	97 1		77
10	341 N	39	-0-	-302	-0-	39 2		N	-0-			77
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			77
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			77

CHURCH OF THE BRETHREN		WELL #: 11		RRCID -> 257842		COMPL. DATE 12/04/2010			TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8644 - 8716			
08	3441 X	3105	-0-	-336	-0-	1005 1	2046 2	Y	49			78
09	3540 X	2749	-0-	-791	-0-	888 1	1851 2	Y	9	70 1		17
10	3658 X	3312	-0-	-346	-0-	1032 1	2269 2	Y	10			27
11	3540 X	2726	-0-	-814	-0-	901 1	1793 2	Y	29	28 1		28
12	3441 X	2548	-0-	-893	-0-	400 1	2139 2	Y	8			15
01	3317 X	1740	-0-	-1577	-0-	271 1	1452 2	Y	15			30

LOGAS ENERGY, LLC CHURCH OF THE BRETHREN UNIT		WELL #: 9 D		RRCID -> 179762		COMPL. DATE 10/11/2001			TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8948 - 8970			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHURCH OF THE BRETHREN UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 190382		COMPL. DATE 05/17/2002			TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8810 - 9342			
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			456
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			456
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			456
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			456
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			456
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			456

LA GLORIA (LOMA BLANCA I) EOG RESOURCES, INC. CHURCH OF THE BRETHREN		WELL #: 13		RRCID -> 263250		COMPL. DATE 10/22/2011			TOTAL DEPTH 9848 PERF. 9198 - 9210			
08	4247 #	3482	-0-	-765	-0-	3472 2	10 9	Y	9			142
09	4830 #	3340	-0-	-1490	-0-	3274 2	66 9	Y	60	127 1		75
10	4816	4816	-0-	-0-	-0-	4737 2	79 9	Y	72			147
11	4500	4114	-0-	-386	-0-	3872 2	242 9	Y	220	157 1		210
12	4464 #	3358	-0-	-1106	-0-	519 1	2771 2	Y	62			113
01	4650	2830	-0-	-1820	-0-	68 9	2341 2	Y	46			159

OIL AND GAS DIVISION

LA GLORIA (LOS OLMOs)  
 DCP MIDSTREAM, LP  
 LA GLORIA GAS UNIT

50744 663  
 195918

NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS

WELL #: 42 RRCID -> 116013 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5927 - 5967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EOG RESOURCES, INC.  
 LA GLORIA GAS UNIT

253162

RRCID -> 262047 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6468 - 6538

WELL #: 116

08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	11830 X	11830	-0-	-0-	-0-	11830	2		Y	-0-			-0-
*12	13578 X	13578	-0-	-0-	-0-	13578	2		Y	-0-			-0-
*01	13411 X	13411	-0-	-0-	-0-	13411	2		Y	-0-			-0-

LA GLORIA GAS UNIT

WELL #: 118 RRCID -> 268872 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 5976 - 5996

08	60884 X	59836	-0-	-1048	-0-	71	1	59597	2	Y	153	7	1	146
						168	9							
09	63686 X	63686	-0-	-0-	-0-	73	1	63439	2	Y	158	162	1	142
						174	9							
10	64955 X	64955	-0-	-0-	-0-	76	1	64681	2	Y	180	182	1	140
						198	9							
11	64246 X	64246	-0-	-0-	-0-	81	1	64109	2	Y	51	89	1	102
						56	9							
12	0 W	65344	-0-	65344	65344	88	1	65189	2	Y	61	92	1	71
						67	9							
01	0 W	64137	-0-	64137	129481	93	1	63963	2	Y	74	96	1	49
						81	9							

LA GLORIA GAS UNIT

WELL #: 119 RRCID -> 270802 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6008 - 6013

08	0 W	60202	-0-	60202	63458	72	1	59959	2	Y	155	8	1	147
						171	9							
09	0 W	57996	-0-	57996	121454	67	1	57771	2	Y	144	162	1	129
						158	9							
10	0 W	58009	-0-	58009	179463	68	1	57743	2	Y	180	169	1	140
						198	9							
11	0 W	54632	-0-	54632	234095	69	1	54507	2	Y	51	89	1	102
						56	9							
12	0 W	47445	-0-	47445	281540	64	1	47314	2	Y	61	92	1	71
						67	9							
*01	322836 X	41296	-0-	-281540	-0-	60	1	41155	2	Y	74	96	1	49
						81	9							

LOGAS ENERGY, LLC  
 LA GLORIA GAS UNIT

505860

RRCID -> 011395 COMPL. DATE 06/07/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

WELL #: 3 C

08	DLQ G-10	1870	-0-	1870	5744	1870	2		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1950	-0-	1950	7694	1950	2		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1749	-0-	1749	9443	1749	2		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	1997	-0-	1997	11440	1997	2		N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11440				N	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11440				N	NO RPT			-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.// 50744 663		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.// 505860									
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 27 T		RRCID -> 011400		COMPL. DATE 03/29/1950		TOTAL DEPTH 7966 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 8 T		RRCID -> 011403		COMPL. DATE 01/28/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	DLQ G-10	254	-0-	254	680	254 2		N	-0-	-0-	
09	DLQ G-10	257	-0-	257	937	257 2		N	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	268	-0-	268	1205	268 2		N	-0-	-0-	
11	DLQ G-10	262	-0-	262	1467	262 2		N	-0-	-0-	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1467			N	NO RPT	-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1467			N	NO RPT	-0-	
-----											
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 3 T		RRCID -> 011406		COMPL. DATE 06/07/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 27 C		RRCID -> 011412		COMPL. DATE 03/29/1950		TOTAL DEPTH 7966 PERF. 5954 - 5980			
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 4 L		RRCID -> 011415		COMPL. DATE 02/25/1959		TOTAL DEPTH 7229 PERF. N/A			
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 011440		COMPL. DATE 05/07/1985		TOTAL DEPTH 7759 PERF. 6023 - 6038			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 25 C		RRCID -> 011444		COMPL. DATE 05/25/1948		TOTAL DEPTH 7560 PERF. N/A			
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS  
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860  
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 25 T RRCID -> 011459 COMPL. DATE 01/06/1972 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6982 - 7003

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	DLQ	G-10	2529	-0-	2529	8215	2529 2	N	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	2993	-0-	2993	11208	2993 2	N	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	2371	-0-	2371	13579	2371 2	N	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	4111	-0-	4111	17690	4111 2	N	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	17690		N	NO RPT		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	17690		N	NO RPT		-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 4 M RRCID -> 040267 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 5405 - 5707

08	DLQ	G-10	1123	-0-	1123	4404	1123 2	N	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	1774	-0-	1774	6178	1774 2	N	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	777	-0-	777	6955	777 2	N	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	955	-0-	955	7910	955 2	N	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7910		N	NO RPT		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7910		N	NO RPT		-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 040268 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 7229 PERF. N/A

08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 66 RRCID -> 044825 COMPL. DATE 08/04/1968 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 045760 COMPL. DATE 09/17/1955 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6290 - 6308

08	DLQ	G-10	2936	-0-	2936	15027	2936 2	N	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	4985	-0-	4985	20012	4985 2	N	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	7111	-0-	7111	27123	7111 2	N	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	6815	-0-	6815	33938	6815 2	N	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	33938		N	NO RPT		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	33938		N	NO RPT		-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 045880 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5956 - 5972

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 10 T RRCID -> 047257 COMPL. DATE 09/17/1955 TOTAL DEPTH 6774 PERF. N/A

08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.// 50744 663		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS	
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.// 505860							
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 69		RRCID -> 047568		COMPL. DATE 01/05/1970		TOTAL DEPTH 7505 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 70		RRCID -> 047737		COMPL. DATE 02/02/1970		TOTAL DEPTH 6998 PERF. N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 049798		COMPL. DATE 02/07/1971		TOTAL DEPTH 6570 PERF. N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 65		RRCID -> 054459		COMPL. DATE 02/09/1973		TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A	
08	DLQ G-10	1820	-0-	1820	5496	1820 2	N	-0-	-0-
09	DLQ G-10	1877	-0-	1877	7373	1877 2	N	-0-	-0-
10	DLQ G-10	1880	-0-	1880	9253	1880 2	N	-0-	-0-
11	DLQ G-10	1822	-0-	1822	11075	1822 2	N	-0-	-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11075		N	NO RPT	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11075		N	NO RPT	-0-
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 057083		COMPL. DATE 10/02/1992		TOTAL DEPTH 7462 PERF. 5560 - 6320	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 20 L		RRCID -> 058540		COMPL. DATE 05/01/1974		TOTAL DEPTH 7704 PERF. N/A	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 20 U		RRCID -> 058541		COMPL. DATE 05/01/1974		TOTAL DEPTH 7704 PERF. N/A	
08	DLQ G-10	10607	-0-	10607	13681	10607 2	N	-0-	-0-
09	DLQ G-10	7290	-0-	7290	20971	7290 2	N	-0-	-0-
10	DLQ G-10	10970	-0-	10970	31941	10970 2	N	-0-	-0-
11	DLQ G-10	10510	-0-	10510	42451	10510 2	N	-0-	-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	42451		N	NO RPT	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	42451		N	NO RPT	-0-



LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.// 50744 663		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.// 505860									
LA GLORIA G.U.		WELL #: 89		RRCID -> 064490		COMPL. DATE 06/17/1986		TOTAL DEPTH 6608		PERF. 6170 - 6185	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 99		RRCID -> 104031		COMPL. DATE 04/20/1992		TOTAL DEPTH 7508		PERF. 5680 - 6654	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 83		RRCID -> 107952		COMPL. DATE 04/12/1987		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 5780 - 5802	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 114049		COMPL. DATE 10/24/1984		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 5497 - 5542	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 105		RRCID -> 114057		COMPL. DATE 05/12/1992		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 5534 - 5946	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 117437		COMPL. DATE 04/25/1985		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6150 - 6178	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 97		RRCID -> 119345		COMPL. DATE 07/23/1992		TOTAL DEPTH 7410		PERF. 5680 - 5918	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.// 50744 663		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.// 505860										
SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 120344		COMPL. DATE 02/10/1986		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 6140 - 6180		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 102		RRCID -> 121249		COMPL. DATE 06/22/1993		TOTAL DEPTH 7355		PERF. 5672 - 6557		
08	DLQ G-10	2985	-0-	2985	9168	2985	2	N	-0-		-0-	
09	DLQ G-10	3122	-0-	3122	12290	3122	2	N	-0-		-0-	
10	DLQ G-10	2719	-0-	2719	15009	2719	2	N	-0-		-0-	
11	DLQ G-10	2912	-0-	2912	17921	2912	2	N	-0-		-0-	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	17921			N	NO RPT		-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	17921			N	NO RPT		-0-	
-----												
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 108		RRCID -> 124046		COMPL. DATE 09/28/1992		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 5662 - 6634		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 68		RRCID -> 126258		COMPL. DATE 12/17/1987		TOTAL DEPTH 7499		PERF. 6240 - 6260		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 111		RRCID -> 129870		COMPL. DATE 07/11/1999		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 5652 - 5879		
08	DLQ G-10	848	-0-	848	2717	848	2	N	-0-		-0-	
09	DLQ G-10	918	-0-	918	3635	918	2	N	-0-		-0-	
10	DLQ G-10	780	-0-	780	4415	780	2	N	-0-		-0-	
11	DLQ G-10	788	-0-	788	5203	788	2	N	-0-		-0-	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5203			N	NO RPT		-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5203			N	NO RPT		-0-	
-----												
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 110		RRCID -> 133161		COMPL. DATE 10/27/1989		TOTAL DEPTH 6697		PERF. 5716 - 5750		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 133165		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 7740		PERF. 5836 - 5846		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.// 50744 663		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.// 505860								
SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 138038		COMPL. DATE 03/02/1991		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6170 - 6179		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 100		RRCID -> 139055		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5470 - 5478		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 109		RRCID -> 146057		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5502 - 6568		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 106		RRCID -> 146059		COMPL. DATE 06/07/1993		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5439 - 6527		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 112		RRCID -> 150614		COMPL. DATE 10/30/1999		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 6028		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 98		RRCID -> 151470		COMPL. DATE 10/06/1994		TOTAL DEPTH 8013 PERF. 6615 - 6800		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 113		RRCID -> 208073		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6313 - 6693		
08	14B2 EXT	577	-0-	577	2448	577	2	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	674	-0-	674	3122	674	2	N	-0-	-0-
10	14B DENY	572	-0-	572	3694	572	2	N	-0-	-0-
11	14B DENY	1014	-0-	1014	4708	1014	2	N	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4708	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4708	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS  
 WINN EXPLORATION CO., INC. 932465  
 SCOTT & HERNANDEZ UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 160080 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7122 - 7142

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	25194 X	7591	-0-	-17603	-0-	7591 2		Y	-0-			-0-
09	834 X	834	-0-	-0-	-0-	834 2		Y	-0-			-0-
10	788 X	788	-0-	-0-	-0-	788 2		Y	-0-			-0-
11	7343 X	7343	-0-	-0-	-0-	7343 2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	2804	-0-	2804	2804	2804 2		Y	-0-			-0-
*01	10844 X	8040	-0-	-2804	-0-	8040 2		Y	-0-			-0-

LA GLORIA (LOUELLA) 50744 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
 LAMAY CORPORATION 484025  
 MILLER WELL #: 1 RRCID -> 125814 COMPL. DATE 10/17/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9233 - 9278

08	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 2		N	-0-			-0-
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	148 2		N	-0-			-0-
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-			-0-
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		N	-0-			-0-
*12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-			-0-
*01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2		N	-0-			-0-

HOPPER WELL #: 1 RRCID -> 129785 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9018 - 9034

08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2		N	-0-			-0-
09	510 N	476	-0-	-34	-0-	476 2		N	-0-			-0-
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2		N	-0-			-0-
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2		N	-0-			-0-
*12	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 2		N	-0-			-0-
*01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		N	-0-			-0-

LA GLORIA (MCGEHEE -A-) 50744 702 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
 EOG RESOURCES, INC. 253162  
 LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 256348 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8184 - 8298

08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/08/2012

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990  
 MYRICK WELL #: 1 RRCID -> 223048 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8476 - 8505

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA (MCGEHEE -A-)		//CONT.//		50744 702	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS			
GOLDSTON OIL CORPORATION		//CONT.//		313990									
MYRICK		WELL #:		2	RRCID ->	238512	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8380 - 8424	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	799 N	799	-0-	-0-	-0-	578	1	221	2	Y	-0-	21	
09	675 N	675	-0-	-0-	-0-	517	1	158	2	Y	-0-	21	
10	DLQ G-10	231	-0-	231	231	19	1	212	2	Y	-0-	21	
11	820 N	589	-0-	-231	-0-	470	1	119	2	Y	-0-	21	
12	713 N	228	-0-	-485	-0-	203	1	25	2	Y	-0-	21	
*01	2966 N	2966	-0-	-0-	-0-	194	1	2661	2	Y	101	122	
						111	9						

LA GLORIA (ROMONA)				50744 793	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JIM WELLS		
LOGAS ENERGY, LLC				505860								
SEELIGSON, A. A.		WELL #:		4 C	RRCID ->	011452	COMPL. DATE	05/12/1949	TOTAL DEPTH	8188	PERF.	7022 - 7030
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA GLORIA, N. (7750)				50746 950	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM WELLS		
ENERQUEST OPERATING L.L.C.				252058								
S. MONTEMAYOR UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	210182	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7756 - 7768
08	1488 #	1203	-0-	-285	-0-	1199	3	4	9	N	4	193
09	1530 #	1110	-0-	-420	-0-	1110	3			N	-0-	193
10	1581 #	1194	-0-	-387	-0-	1194	3			N	-0-	193
11	1530 #	1087	-0-	-443	-0-	1087	3			N	-0-	193
12	1209 #	1095	-0-	-114	-0-	1095	3			N	-0-	193
01	1209 #	960	-0-	-249	-0-	960	3			N	-0-	193

LA GLORIA, S. (ATLEE -E- ZONE)				50749 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS		
LOGAS ENERGY, LLC				505860								
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		75	RRCID ->	114882	COMPL. DATE	01/23/1985	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7120 - 7145
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		80	RRCID ->	138644	COMPL. DATE	05/13/1991	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7303 - 7308
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA GLORIA, S. (GILLRING 7900) 50749 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058  
DIXON/PENLY WELL #: 1 RRCID -> 210974 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7994 - 8250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1984 #	1854	-0-	-130	-0-	1823	3	31	9	N	28				190
09	1890 #	1803	-0-	-87	-0-	1764	3	39	9	N	35	179	1		46
10	1922 #	1895	-0-	-27	-0-	1834	3	61	9	N	55				101
11	1860 #	1853	-0-	-7	-0-	1812	3	41	9	N	37				138
12	1940 R	1940	-0-	-0-	-0-	1864	3	76	9	N	69	184	1		23
01	1891 #	1880	-0-	-11	-0-	1801	3	79	9	N	72				95

LA GRULLA (YEGUA 7100) 50780 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736  
REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250187 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6490 - 6510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	31427 X	31427	-0-	-0-	-0-	1052	1	29968	2	N	370	354	1		261
09	36687 X	36687	-0-	-0-	-0-	1278	1	34812	2	N	543	541	1		263
10	34059 X	34059	-0-	-0-	-0-	1365	1	32195	2	N	454	530	1		187
11	28886 X	28886	-0-	-0-	-0-	1151	1	27329	2	N	369	361	1		195
12	28365 X	18731	-0-	-9634	-0-	908	1	17566	2	N	234	184	1		245
01	28365 X	16069	-0-	-12296	-0-	815	1	15031	2	N	203	178	1		270

FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 258774 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 6462 - 6482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	10075 X	9691	-0-	-384	-0-	326	1	9301	2	N	58				168
09	9750 X	8313	-0-	-1437	-0-	292	1	7963	2	N	53	175	1		46
10	10075 X	8211	-0-	-1864	-0-	331	1	7818	2	N	56				102
11	9750 X	6840	-0-	-2910	-0-	274	1	6513	2	N	48				150
12	10075 X	6618	-0-	-3457	-0-	323	1	6254	2	N	37				187
01	9703 X	6686	-0-	-3017	-0-	341	1	6290	2	N	50	176	1		61

GARCIA LAND AND LIVESTOCK WELL #: 1 RRCID -> 261366 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7328 - 7336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1612 N	1386	-0-	-226	-0-	46	1	1323	2	N	15				132
09	1470 N	1298	-0-	-172	-0-	45	1	1233	2	N	18				150
10	1271 N	1073	-0-	-198	-0-	43	1	1015	2	N	14				164
11	1350 N	1108	-0-	-242	-0-	44	1	1044	2	N	18				182
12	1333 N	1115	-0-	-218	-0-	55	1	1058	2	N	2				184
01	1085 N	1060	-0-	-25	-0-	54	1	993	2	N	12				196

LA GRULLA (YEGUA 7100)		//CONT.//		50780 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR						
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		//CONT.//		411736												
REILLY HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	262660	COMPL. DATE	12/27/2011	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6776 - 6792				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
08		7719 X	3152	-0-	-4567	-0-	106 1	3016 2	N	27			171			
							30 9									
09		7470 X	3333	-0-	-4137	-0-	117 1	3182 2	N	31			202			
							34 9									
10		7719 X	3076	-0-	-4643	-0-	124 1	2932 2	N	18	175 1		45			
							20 9									
11		4650 X	2545	-0-	-2105	-0-	102 1	2422 2	N	19			64			
							21 9									
12		3658 X	2611	-0-	-1047	-0-	127 1	2466 2	N	16			80			
							18 9									
01		3441 X	2882	-0-	-559	-0-	147 1	2720 2	N	14			94			
							15 9									
-----																
REILLY HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	267332	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6979 - 6989				
08		3441 X	2418	-0-	-1023	-0-	82 1	2333 2	N	3			133			
							3 9									
09		3330 X	1866	-0-	-1464	-0-	66 1	1789 2	N	10			143			
							11 9									
10		3379 X	1459	-0-	-1920	-0-	59 1	1391 2	N	8			151			
							9 9									
11		2820 X	1025	-0-	-1795	-0-	41 1	977 2	N	6			157			
							7 9									
12		2418 X	1525	-0-	-893	-0-	75 1	1446 2	N	4			161			
							4 9									
01		2418 X	1339	-0-	-1079	-0-	69 1	1270 2	N	-0-			161			
-----																
LEGEND NATURAL GAS III, LP		GARCIA HEIRS GAS UNIT		495553		WELL #:		1	RRCID ->	161076	COMPL. DATE	03/13/2002	TOTAL DEPTH	13951	PERF.	7139 - 8264
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168			
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			168			
-----																
VERA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	162883	COMPL. DATE	04/27/1997	TOTAL DEPTH	8499	PERF.	6370 - 6970				
08		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-			43			
09		1260 N	435	-0-	-825	-0-	6 1	429 3	N	-0-			43			
10		775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			43			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43			
12		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			43			
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43			
-----																
GARCIA HEIRS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	164057	COMPL. DATE	07/28/1997	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6459 - 6970				
08		620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			87			
09		810 N	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-			87			
10		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			87			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87			
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87			

LA GRULLA, DEEP (11,300 SAND) 50783 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 JILPETCO, INC. 432469  
 HINOJOSA, ISIDRO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159653 COMPL. DATE 02/27/1996 TOTAL DEPTH 13740 PERF.11524 - 11730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEGEND NATURAL GAS III, LP 495553  
 IAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157021 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 14830 PERF.11530 - 11602

08	589 X	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			-0-
09	630 X	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-			-0-
10	651 X	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-			-0-
11	630 X	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-			-0-
12	651 X	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GARCIA HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159644 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 14820 PERF.12094 - 12166

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLORES GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 217031 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9175 - 9598

08	2139 X	2123	-0-	-16	-0-	95	1	2028	3	N	-0-		147
09	2220 X	1930	-0-	-290	-0-	90	1	1787	3	N	48	179 1	16
						53	9						
10	2449 X	1926	-0-	-523	-0-	90	1	1836	3	N	-0-		16
11	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	135	1	3088	3	N	-0-		16
12	2449 X	1916	-0-	-533	-0-	92	1	1824	3	N	-0-		16
01	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT		16

LA JARA (FRIO) 50827 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701  
 CORBETT, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 081527 COMPL. DATE 02/07/1979 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9990 - 10011

08	248 N	179	-0-	-69	-0-	179	2			N	-0-		27
09	210 N	59	-0-	-151	-0-	59	2			N	-0-		27
10	217 N	135	-0-	-82	-0-	135	2			N	-0-		27
11	180 N	75	-0-	-105	-0-	75	2			N	-0-		27
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-		27
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		27

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789  
 FNB CINCINNATI WELL #: 4 RRCID -> 061486 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9906 - 9959

08	155 N	127	-0-	-28	-0-	65	1	62	2	Y	-0-		-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-		-0-
10	93 N	8	-0-	-85	-0-	4	1	4	2	Y	-0-		-0-
11	120 N	56	-0-	-64	-0-	29	1	27	2	Y	-0-		-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	26	1	20	2	Y	-0-		-0-
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-		-0-



LA JARA (FRIO)		//CONT.//		50827 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.//		566789									
MCALLEN, A.A.		WELL #:		2	RRCID ->	076054	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	13934	PERF.	9800 - 9830	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	865 1	824 2	Y	-0-			38
09		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	603 1	537 2	Y	1			39
							1 9						
10		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	646 1	654 2	Y	7			46
							8 9						
11		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	609 1	566 2	Y	-0-			46
12		1085 N	1022	-0-	-63	-0-	571 1	451 2	Y	-0-			46
01		1085 N	973	-0-	-112	-0-	572 1	398 2	Y	3			49
							3 9						
-----													
MCALLEN, A. A.		WELL #:		1	RRCID ->	107789	COMPL. DATE	09/10/1983	TOTAL DEPTH	11468	PERF.	9606 - 9744	
08		558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-			-0-
09		558 N	558	-0-	-0-	-0-	295 1	263 2	Y	-0-			-0-
10		563 N	563	-0-	-0-	-0-	280 1	283 2	Y	-0-			-0-
11		426 N	426	-0-	-0-	-0-	221 1	205 2	Y	-0-			-0-
12		589 N	517	-0-	-72	-0-	289 1	228 2	Y	-0-			-0-
*01		561 N	561	-0-	-0-	-0-	331 1	230 2	Y	-0-			-0-
-----													
LA MANGANA (WILCOX 7800)		50848 900		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
CHEVRON U. S. A. INC.		148113											
PENA, HELEN L.		WELL #:		1	RRCID ->	164021	COMPL. DATE	05/20/1997	TOTAL DEPTH	9142	PERF.	7580 - 7586	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
LA MESTENA (FRIO 6500)		50869 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BROOKS				
MESTENA OPERATING, L.L.C.		562071											
LA PRESA		WELL #:		15	RRCID ->	242090	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	6609 - 6618	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
LA MOCA RANCH (ESCONDIDO)		50876 400		NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: WEBB				
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC		254236											
VETERANS LAND BOARD		WELL #:		1	RRCID ->	199289	COMPL. DATE	08/04/2004	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	5780 - 7710	
08		1736 #	508	-0-	-1228	-0-	508 2		N	-0-			169
09		1364 R	1364	-0-	-0-	-0-	1364 2		N	-0-			169
10		1178 #	910	-0-	-268	-0-	910 2		N	-0-			169
11		1218 R	1218	-0-	-0-	-0-	82 1	1136 2	N	-0-			169
*12		1507 R	1507	-0-	-0-	-0-	141 1	1366 2	N	-0-			169
01		1395 #	1001	-0-	-394	-0-	103 1	898 2	N	-0-			28

OIL AND GAS DIVISION

-----												
LA MOCA RANCH (ESCONDIDO) //CONT.// 50876 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978												
VESTER WELL #: 1 RRCID -> 134189 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 4182 - 4184												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
08		341 N	339	-0-	-2	-0-	12 1	327 2		N	-0-	-0-
09		330 N	270	-0-	-60	-0-	6 1	264 2		N	-0-	-0-
10		403 N	298	-0-	-105	-0-	9 1	289 3		N	-0-	-0-
11		330 N	236	-0-	-94	-0-	6 1	230 3		N	-0-	-0-
12		279 N	220	-0-	-59	-0-	11 1	209 3		N	-0-	-0-
01		310 N	167	-0-	-143	-0-	167 3			N	-0-	-0-
-----												
LA PERLA (LOBO CONS.) 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861												
HUBBERD ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 135920 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8109 - 8418												
08		1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-				Y	-0-	-0-
09		660 N	-0-	-0-	-660	-0-				Y	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
HUBBERD ESTATE E WELL #: 5 RRCID -> 135994 COMPL. DATE 09/14/1990 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8694 - 8709												
08		1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-				Y	-0-	-0-
09		870 N	-0-	-0-	-870	-0-				Y	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
HUBBERD ESTATE A WELL #: 7 RRCID -> 141057 COMPL. DATE 11/02/1991 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 8080 - 8718												
08		3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-				Y	-0-	34
09		2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-				Y	-0-	34
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	34
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	34
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	34
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	34
-----												
HUBBERD ESTATE D WELL #: 8 RRCID -> 141748 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8647 - 9214												
08		961 N	-0-	-0-	-961	-0-				Y	-0-	-0-
09		390 N	-0-	-0-	-390	-0-				Y	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
HUBBERD ESTATE "G" WELL #: 2 RRCID -> 159532 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 8512												
08		1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-				Y	-0-	-0-
09		660 N	-0-	-0-	-660	-0-				Y	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
MECOM, J. W. WELL #: 96 RRCID -> 172592 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9188 - 9770												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
MECOM, J. W. WELL #: 94 RRCID -> 173202 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A												
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	SWR	10	39	-0-	39	39	2	1	37	2	N	-0-
11	SWR	10	131	-0-	131	170	9	1	122	2	N	-0-
12	SWR	10	272	-0-	272	442	19	1	253	2	N	-0-
01	SWR	10	1610	-0-	1610	2052	111	1	1499	2	N	-0-
-----												
STATE TRACT M-99142 WELL #: 1 RRCID -> 173218 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8354 - 9384												
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	2	N	-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	N	-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	2	N	-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	15	1	207	2	N	-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	161	2	N	-0-
*01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	N	-0-
-----												
MECOM, J. W. WELL #: 107 RRCID -> 181504 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6760 - 6770												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
JARAL WELL #: 4 RRCID -> 185497 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11485 - 11585												
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
MECOM, J. W. WELL #: 73 RRCID -> 261465 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
MECOM, J. W. WELL #: 71 RRCID -> 261855 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) CHEVRON U. S. A. INC. M.L.E.I.-PENNA, H. L.		//CONT.//	50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
		WELL #:	1	RRCID ->	109224	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8334 - 8408
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	837 X	786	-0-	-51	-0-	421 1	365 3	Y	-0-		9
09	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	823 1	369 3	Y	-0-		9
10	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	656 1	528 3	Y	-0-		9
11	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	579 1	1652 3	Y	6		15
						7 9					
12	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	505 1	1257 3	Y	-0-		15
*01	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	417 1	1105 3	Y	-0-		15
-----											
VIDAURRI, R.		WELL #:	8	RRCID ->	127254	COMPL. DATE	05/03/1988	TOTAL DEPTH	9425	PERF.	8254 - 8276
08	372 N	190	-0-	-182	-0-	11 1	179 2	Y	-0-		-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-		-0-
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	1 1	512 2	Y	-0-		-0-
*11	180 N	78	-0-	-102	-0-	78 2		Y	-0-		-0-
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		Y	-0-		-0-
01	527 N	109	-0-	-418	-0-	109 2		Y	-0-		-0-
-----											
MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #:	3	RRCID ->	131590	COMPL. DATE	04/06/1989	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	7520 - 7603
08	13485 X	13381	-0-	-104	-0-	572 1	12796 3	Y	12	66 1	10
						13 9					
09	13170 X	12898	-0-	-272	-0-	645 1	12233 3	Y	18	3 8	25
						20 9					
10	13233 X	13233	-0-	-0-	-0-	500 1	12711 3	Y	20	35 1	7
						22 9				3 8	
11	12570 X	12455	-0-	-115	-0-	573 1	11851 3	Y	28	3 8	32
						31 9					
*12	12989 X	12371	-0-	-618	-0-	515 1	11832 3	Y	22	42 1	8
						24 9				4 8	
01	12989 X	12559	-0-	-430	-0-	673 1	11876 3	Y	9	2 8	15
						10 9					
-----											
VIDAURRI STATE GAS UNIT #1		WELL #:	1	RRCID ->	131780	COMPL. DATE	08/18/1989	TOTAL DEPTH	9270	PERF.	7690 - 8280
08	93 N	21	-0-	-72	-0-	1 1	20 2	Y	-0-		-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		Y	-0-		-0-
*11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 2		Y	-0-		-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-		-0-
01	62 N	31	-0-	-31	-0-	31 2		Y	-0-		-0-
-----											
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #:	14	RRCID ->	131943	COMPL. DATE	09/03/1989	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7758 - 8571
08	3937 X	1302	-0-	-2635	-0-	71 1	1231 2	Y	-0-		-0-
09	3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-			Y	-0-		-0-
10	3720 X	2348	-0-	-1372	-0-	3 1	2343 2	Y	2	2 8	-0-
						2 9					
*11	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3517 2	3 9	Y	3	3 8	-0-
12	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3953 2	6 9	Y	5	5 8	-0-
*01	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3835 2	2 9	Y	2	2 8	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) CHEVRON U. S. A. INC. VIDAURRI, R. ET AL		//CONT.// 50925 015 //CONT.// 148113	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 15 RRCID -> 132280 COMPL. DATE 09/28/1989 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7512 - 8314													
08	3503 X	88	-0-	-3415	-0-	4 1	84 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
10	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	6 1	4623 2	Y	6	6 8			-0-
*11	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	7 9	9 9	Y	8	8 8			-0-
12	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	2848 2	3240 2	Y	12	12 8			-0-
01	4650 X	2482	-0-	-2168	-0-	2474 2	8 9	Y	7	7 8			-0-
MARTINEZ, ANTONIO ET AL "B" WELL #: 4 RRCID -> 133362 COMPL. DATE 11/29/1989 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7726 - 7860													
08	1054 N	121	-0-	-933	-0-	7 1	114 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
*11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 134181 COMPL. DATE 03/25/1990 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7420 - 7483													
08	8432 X	7307	-0-	-1125	-0-	313 1	6987 3	Y	6	14 1			5
09	7800 X	7646	-0-	-154	-0-	7 9	7252 3	Y	10				15
10	7595 X	7428	-0-	-167	-0-	11 9	7133 3	Y	13	23 1			5
11	7350 X	7115	-0-	-235	-0-	14 9	6773 3	Y	14				19
*12	7595 X	7276	-0-	-319	-0-	15 9	303 1	Y	15	28 1			6
*01	7625 X	7625	-0-	-0-	-0-	17 9	407 1	Y	34				40
VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 135975 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7720 - 8340													
08	155 N	56	-0-	-99	-0-	3 1	53 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 2		Y	-0-	-0-			-0-
*11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		Y	-0-	-0-			-0-
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2		Y	-0-	-0-			-0-
*01	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 2		Y	-0-	-0-			-0-
VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 18 RRCID -> 135976 COMPL. DATE 08/02/1990 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8108 - 8138													
08	1488 N	603	-0-	-885	-0-	33 1	570 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	780 N	-0-	-0-	-780	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
10	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	2 1	1210 2	Y	-0-	-0-			-0-
*11	570 N	267	-0-	-303	-0-	267 2		Y	-0-	-0-			-0-
12	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 2		Y	-0-	-0-			-0-
01	1209 N	1113	-0-	-96	-0-	1113 2		Y	-0-	-0-			-0-
VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 140205 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7694 - 7866													
08	2139 N	65	-0-	-2074	-0-	3 1	62 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
10	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	6 1	4502 2	Y	-0-	-0-			-0-
*11	1470 X	539	-0-	-931	-0-	539 2		Y	-0-	-0-			-0-
12	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3912 2		Y	-0-	-0-			-0-
*01	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496 2		Y	-0-	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
VIDAURRI, R.		WELL #: 13-U		RRCID -> 141657		COMPL. DATE 06/27/1992		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7904 - 9352								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 142538		COMPL. DATE 08/23/1992		TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8114 - 8932								
08	3255 X	1894	-0-	-1361	-0-	81	1	1812	3	Y	1	13	1			1
						1	9									
09	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	177	1	3355	3	Y	5					6
						6	9									
10	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	114	1	2904	3	Y	-0-	6	1			-0-
11	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	147	1	3036	3	Y	-0-					-0-
*12	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	130	1	2980	3	Y	-0-					-0-
01	2852 X	2580	-0-	-272	-0-	138	1	2442	3	Y	-0-					-0-
MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 144238		COMPL. DATE 12/26/1992		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7380 - 7690								
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	10	1	74	3	Y	-0-					-0-
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	16	1	150	3	Y	-0-					-0-
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	17	1	152	3	Y	-0-					-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	97	3	Y	-0-					-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 144343		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7980 - 8115								
08	4464 X	4209	-0-	-255	-0-	180	1	4022	3	Y	6	20	1			5
						7	9									
09	4290 X	4143	-0-	-147	-0-	207	1	3925	3	Y	10					15
						11	9									
10	4371 X	4027	-0-	-344	-0-	152	1	3867	3	Y	7	19	1			3
						8	9									
11	4200 X	3931	-0-	-269	-0-	181	1	3739	3	Y	10					13
						11	9									
*12	4309 X	4289	-0-	-20	-0-	178	1	4096	3	Y	14	21	1			6
						15	9									
01	4278 X	4062	-0-	-216	-0-	217	1	3837	3	Y	7					13
						8	9									
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 22		RRCID -> 144620		COMPL. DATE 03/07/1993		TOTAL DEPTH 9271 PERF. 7342 - 7676								
08	93 N	33	-0-	-60	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
*11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
01	155 N	102	-0-	-53	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 24		RRCID -> 144716		COMPL. DATE 03/17/1993		TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7963 - 8556								
08	7564 X	1809	-0-	-5755	-0-	100	1	1709	2	Y	-0-					-0-
09	7320 X	-0-	-0-	-7320	-0-					Y	-0-					-0-
10	11490 X	11490	-0-	-0-	-0-	15	1	11475	2	Y	-0-					-0-
*11	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	2			Y	-0-					-0-
12	10490 X	10490	-0-	-0-	-0-	10490	2			Y	-0-					-0-
*01	8870 X	8870	-0-	-0-	-0-	8870	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)													CNTY: ZAPATA	
CHEVRON U. S. A. INC.														
VIDAURRI, R. ET AL														
//CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 148113														
WELL #: 25 RRCID -> 145677 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 7470 - 8083														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-		61 1	1053 2	Y	-0-			-0-
09		1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-				Y	-0-			-0-
10		2129 X	2129	-0-	-0-	-0-		3 1	2126 2	Y	-0-			-0-
*11		1080 X	412	-0-	-668	-0-		412 2		Y	-0-			-0-
12		2464 X	2464	-0-	-0-	-0-		2464 2		Y	-0-			-0-
01		2139 X	1408	-0-	-731	-0-		1408 2		Y	-0-			-0-
-----														
VIDAURRI, R. ET AL														
WELL #: 26 RRCID -> 145747 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7520 - 7632														
08		713 N	-0-	-0-	-713	-0-				Y	-0-			-0-
09		360 N	-0-	-0-	-360	-0-				Y	-0-			-0-
10		753 N	753	-0-	-0-	-0-		1 1	752 2	Y	-0-			-0-
*11		134 N	134	-0-	-0-	-0-		134 2		Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01		846 N	846	-0-	-0-	-0-		846 2		Y	-0-			-0-
-----														
VIDAURRI, R. ET AL														
WELL #: 27 RRCID -> 146503 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 7558 - 7678														
08		2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-				Y	-0-			-0-
09		2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-				Y	-0-			-0-
10		465 N	465	-0-	-0-	-0-		1 1	464 2	Y	-0-			-0-
*11		204 N	204	-0-	-0-	-0-		204 2		Y	-0-			-0-
12		401 N	401	-0-	-0-	-0-		401 2		Y	-0-			-0-
*01		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-		2470 2		Y	-0-			-0-
-----														
C-BRUNI MINERAL TRUST														
WELL #: 29 RRCID -> 146852 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7268 - 7906														
08		5518 X	5332	-0-	-186	-0-		337 1	4995 3	Y	-0-			-0-
09		5100 X	4974	-0-	-126	-0-		325 1	4649 3	Y	-0-			-0-
10		5301 X	4735	-0-	-566	-0-		296 1	4439 3	Y	-0-			-0-
11		5160 X	4993	-0-	-167	-0-		350 1	4643 3	Y	-0-			-0-
12		5332 X	4498	-0-	-834	-0-		330 1	4168 3	Y	-0-			-0-
01		5332 X	4325	-0-	-1007	-0-		300 1	3997 3	Y	25	18 1		7
								28 9						
-----														
MARTINEZ, E.C.														
WELL #: 2 RRCID -> 146870 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7678 - 7742														
08		1519 N	1299	-0-	-220	-0-		97 1	1202 3	Y	-0-			-0-
09		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-		144 1	1799 3	Y	-0-			-0-
10		2830 N	2830	-0-	-0-	-0-		227 1	2603 3	Y	-0-			-0-
11		2612 N	2612	-0-	-0-	-0-		185 1	2427 3	Y	-0-			-0-
12		2384 N	2384	-0-	-0-	-0-		216 1	2168 3	Y	-0-			-0-
01		2821 N	2410	-0-	-411	-0-		228 1	2182 3	Y	-0-			-0-
-----														
C-BRUNI MINERAL TRUST														
WELL #: 31 RRCID -> 147241 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7324 - 7946														
08		3001 X	3001	-0-	-0-	-0-		187 1	2769 3	Y	41	34 1		15
								45 9						
09		2878 X	2878	-0-	-0-	-0-		185 1	2650 3	Y	39	35 1		19
								43 9						
10		3131 X	2755	-0-	-376	-0-		169 1	2544 3	Y	38	40 1		17
								42 9						
11		3030 X	2749	-0-	-281	-0-		190 1	2516 3	Y	39	33 1		23
								43 9						
12		3069 X	1726	-0-	-1343	-0-		125 1	1573 3	Y	25	31 1		17
								28 9						
01		3007 X	2610	-0-	-397	-0-		181 1	2398 3	Y	28	37 1		8
								31 9						

-----													
LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113													
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 33 RRCID -> 147608 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 1493 - 7900													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
08		3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	193 1	2872 3	Y	60	53 1		22
							66 9						
09		2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	189 1	2699 3	Y	60	53 1		29
							66 9						
10		3379 X	2837	-0-	-542	-0-	172 1	2589 3	Y	69	67 1		31
							76 9						
11		3270 X	3012	-0-	-258	-0-	205 1	2722 3	Y	77	63 1		45
							85 9						
12		3131 X	2898	-0-	-233	-0-	208 1	2635 3	Y	50	61 1		34
							55 9						
01		3131 X	3096	-0-	-35	-0-	212 1	2819 3	Y	59	77 1		16
							65 9						
-----													
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 32 RRCID -> 147615 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7790 - 7904													
-----													
08		7905 X	6563	-0-	-1342	-0-	414 1	6136 3	Y	12	18 1		4
							13 9						
09		7650 X	7107	-0-	-543	-0-	464 1	6633 3	Y	9	9 1		4
							10 9						
10		7099 X	5823	-0-	-1276	-0-	363 1	5452 3	Y	7	8 1		3
							8 9						
11		7161 X	7161	-0-	-0-	-0-	502 1	6649 3	Y	9	7 1		5
							10 9						
12		7347 X	6560	-0-	-787	-0-	480 1	6071 3	Y	8	7 1		6
							9 9						
01		7347 X	6522	-0-	-825	-0-	454 1	6036 3	Y	29	27 1		8
							32 9						
-----													
MARTINEZ, E.T. WELL #: 5 RRCID -> 147805 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8073 - 8151													
-----													
08		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	79 1	1111 3	Y	-0-			-0-
							62 1	907 3	Y	-0-			-0-
09		1140 N	969	-0-	-171	-0-	62 1	907 3	Y	-0-			-0-
							66 1	973 3	Y	-0-			-0-
10		1209 N	1039	-0-	-170	-0-	66 1	973 3	Y	-0-			-0-
							67 1	948 3	Y	-0-			-0-
11		1140 N	1015	-0-	-125	-0-	67 1	948 3	Y	-0-			-0-
							68 1	1024 3	Y	-0-			-0-
12		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	68 1	1024 3	Y	-0-			-0-
							66 1	872 3	Y	-0-			-0-
01		1054 N	938	-0-	-116	-0-	66 1	872 3	Y	-0-			-0-
-----													
A. MARTINEZ UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148338 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7513 - 7590													
-----													
08		4712 X	4169	-0-	-543	-0-	348 1	3818 3	Y	3			55
							3 9						
09		4560 X	3892	-0-	-668	-0-	343 1	3541 3	Y	7			62
							8 9						
10		4495 X	4206	-0-	-289	-0-	288 1	3910 3	Y	7	63 1		6
							8 9						
11		4350 X	3610	-0-	-740	-0-	283 1	3319 3	Y	7			13
							8 9						
12		4495 X	3722	-0-	-773	-0-	341 1	3381 3	Y	-0-			13
							366 1	3889 3	Y	-0-			13
*01		4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	366 1	3889 3	Y	-0-			13



LA PERLA (LOBO CONS.) CHEVRON U. S. A. INC. MARTINEZ, E.C.		//CONT.// 50925 015 //CONT.// 148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----											
MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT      WELL #: 2      RRCID -> 148974      COMPL. DATE 02/25/1994      TOTAL DEPTH 9200      PERF. 7142 - 7262											
08	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	76	1	935	3	Y	-0-
09	982 N	982	-0-	-0-	-0-	60	1	922	3	Y	-0-
10	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	68	1	935	3	Y	-0-
11	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	74	1	971	3	Y	-0-
12	1023 N	1010	-0-	-13	-0-	75	1	935	3	Y	-0-
*01	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	70	1	1038	3	Y	-0-
-----											
VIDAURRI, R. ET AL      WELL #: 28      RRCID -> 149923      COMPL. DATE 06/08/1994      TOTAL DEPTH 8980      PERF. 8150 - 8760											
08	1829 N	1126	-0-	-703	-0-	62	1	1064	2	Y	-0-
09	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-
10	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	4	1	2561	2	Y	-0-
*11	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			Y	-0-
12	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			Y	-0-
01	2573 X	964	-0-	-1609	-0-	964	2			Y	-0-
-----											
MARTINEZ, ANTONIO ET AL      WELL #: 10      RRCID -> 150087      COMPL. DATE 06/23/1994      TOTAL DEPTH 8191      PERF. 7470 - 7752											
08	3689 X	3320	-0-	-369	-0-	142	1	3178	3	Y	-0-
09	3570 X	1854	-0-	-1716	-0-	93	1	1761	3	Y	-0-
10	3441 X	2020	-0-	-1421	-0-	76	1	1938	3	Y	5
						6	9				
11	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	176	1	3645	3	Y	6
						7	9				
*12	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	140	1	3203	3	Y	-0-
01	3317 X	3016	-0-	-301	-0-	161	1	2848	3	Y	6
						7	9				
-----											
MARTINEZ, ANTONIO ET AL      WELL #: 11      RRCID -> 153159      COMPL. DATE 01/23/1995      TOTAL DEPTH 8100      PERF. 868 - 7898											
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	3	Y	-0-
09	270 N	265	-0-	-5	-0-	13	1	252	3	Y	-0-
10	279 N	248	-0-	-31	-0-	9	1	239	3	Y	-0-
11	270 N	248	-0-	-22	-0-	11	1	237	3	Y	-0-
*12	279 N	243	-0-	-36	-0-	10	1	233	3	Y	-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	3	Y	-0-
-----											
VIDAURRI, R. ET AL      WELL #: 29      RRCID -> 153536      COMPL. DATE 05/04/1995      TOTAL DEPTH 8618      PERF. 8156 - 8360											
08	434 N	408	-0-	-26	-0-	22	1	386	2	Y	-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-
10	403 N	220	-0-	-183	-0-	220	2			Y	-0-
*11	390 N	105	-0-	-285	-0-	105	2			Y	-0-
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-
*01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 26		RRCID -> 158738		COMPL. DATE 05/14/1996		TOTAL DEPTH 9119 PERF. 8744 - 8851					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	8866 X	3745	-0-	-5121	-0-	232	1	3513	3	Y	-0-	-0-	
09	8100 X	3411	-0-	-4689	-0-	223	1	3188	3	Y	-0-	-0-	
10	5177 X	1893	-0-	-3284	-0-	126	1	1767	3	Y	-0-	-0-	
11	5010 X	3566	-0-	-1444	-0-	227	1	3339	3	Y	-0-	-0-	
12	5177 X	3227	-0-	-1950	-0-	230	1	2997	3	Y	-0-	-0-	
01	3751 X	3564	-0-	-187	-0-	256	1	3308	3	Y	-0-	-0-	
-----													
MARTINEZ, E. C.		WELL #: 4		RRCID -> 164349		COMPL. DATE 08/30/1997		TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7506 - 7511					
08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	28	1	343	3	Y	-0-	-0-	
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	31	1	392	3	Y	-0-	-0-	
10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	36	1	419	3	Y	-0-	-0-	
11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	39	1	511	3	Y	-0-	-0-	
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	46	1	459	3	Y	-0-	-0-	
01	310 N	154	-0-	-156	-0-	15	1	139	3	Y	-0-	-0-	
-----													
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 30		RRCID -> 167563		COMPL. DATE 05/09/1998		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7800 - 8814					
08	5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-					Y	-0-	-0-	
09	5310 X	-0-	-0-	-5310	-0-					Y	-0-	-0-	
10	4402 X	2206	-0-	-2196	-0-	3	1	2203	2	Y	-0-	-0-	
*11	2640 X	485	-0-	-2155	-0-	485	2			Y	-0-	-0-	
12	1761 X	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			Y	-0-	-0-	
*01	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			Y	-0-	-0-	
-----													
VIDAURRI-STATE GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 168960		COMPL. DATE 03/07/1998		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7596 - 7606					
08	20367 X	-0-	-0-	-20367	-0-					Y	-0-	27	
09	19710 X	-0-	-0-	-19710	-0-					Y	-0-	27	
10	18352 X	15118	-0-	-3234	-0-	19	1	15099	2	Y	-0-	27	
*11	9851 X	9851	-0-	-0-	-0-	9851	2			Y	-0-	27	
12	10121 X	10121	-0-	-0-	-0-	10121	2			Y	-0-	27	
01	15128 X	10187	-0-	-4941	-0-	10187	2			Y	-0-	27	
-----													
MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 13		RRCID -> 176524		COMPL. DATE 03/02/2000		TOTAL DEPTH 8044 PERF. 7725 - 7814					
08	4774 X	4632	-0-	-142	-0-	198	1	4434	3	Y	-0-	-0-	
09	4620 X	4484	-0-	-136	-0-	225	1	4259	3	Y	-0-	-0-	
10	4712 X	4351	-0-	-361	-0-	165	1	4186	3	Y	-0-	-0-	
11	4560 X	4161	-0-	-399	-0-	192	1	3969	3	Y	-0-	-0-	
*12	4681 X	3755	-0-	-926	-0-	157	1	3598	3	Y	-0-	-0-	
01	4619 X	2411	-0-	-2208	-0-	129	1	2282	3	Y	-0-	-0-	
-----													
PENA, HELEN L.		WELL #: 1		RRCID -> 182720		COMPL. DATE 05/04/2001		TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8361 - 8430					
08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	331	1	287	3	N	-0-	10	
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	251	1	112	3	N	1	10	
						1	9						
10	765 N	765	-0-	-0-	-0-	424	1	340	3	N	1	10	
						1	9						
11	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	417	1	1192	3	N	13	22	
						14	9						
12	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	575	1	1432	3	N	2	22	
						2	9						
*01	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	549	1	1456	3	N	1	22	
						1	9						

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
MARTINEZ, E. T.		WELL #: 8		RRCID -> 196843		COMPL. DATE 08/17/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8002 - 8012		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2511 N	1919	-0-	-592	-0-	127 1	1792 3	N	-0-	13
09	2340 N	1767	-0-	-573	-0-	113 1	1654 3	N	-0-	13
10	2263 N	2129	-0-	-134	-0-	136 1	1993 3	N	-0-	-0-
11	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	133 1	1882 3	N	-0-	-0-
12	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	144 1	2171 3	N	-0-	-0-
01	2139 N	1847	-0-	-292	-0-	131 1	1716 3	N	-0-	-0-
-----										
MCCANN, C.L.		WELL #: 2		RRCID -> 200650		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8428 - 9255		
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/14/2013 - P&A 02-14-2013										
-----										
MARTINEZ, MERCURIO G.U.		WELL #: 5		RRCID -> 207004		COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7115 - 7125		
08	3100 X	2528	-0-	-572	-0-	189 1	2339 3	Y	-0-	14
09	3000 X	2427	-0-	-573	-0-	148 1	2277 3	Y	2	16
10	3069 X	2482	-0-	-587	-0-	169 1	2313 3	Y	-0-	16
11	2940 X	1993	-0-	-947	-0-	141 1	1852 3	Y	-0-	16
12	2852 X	1807	-0-	-1045	-0-	135 1	1672 3	Y	-0-	16
*01	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	196 1	2924 3	Y	-0-	16
-----										
MARTINEZ, E.C.		WELL #: 5		RRCID -> 208266		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7156 - 7166		
08	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	397 1	4901 3	N	6	52
09	4860 X	4408	-0-	-452	-0-	324 1	4056 3	N	25	28
10	4991 X	4243	-0-	-748	-0-	335 1	3846 3	N	56	23
11	5130 X	3501	-0-	-1629	-0-	245 1	3220 3	N	33	56
12	5301 X	4058	-0-	-1243	-0-	368 1	3686 3	N	4	60
01	5301 X	4042	-0-	-1259	-0-	381 1	3652 3	N	8	68
-----										
VELA, J.M.		WELL #: 15		RRCID -> 213775		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8122 - 8690		
08	5704 X	3857	-0-	-1847	-0-	3857 2		Y	-0-	38
09	5520 X	2568	-0-	-2952	-0-	2568 2		Y	-0-	38
10	4960 X	4300	-0-	-660	-0-	4300 2		Y	-0-	38
11	4800 X	4062	-0-	-738	-0-	4062 2		Y	-0-	38
12	4960 X	4239	-0-	-721	-0-	4239 2		Y	-0-	-0-
01	4309 X	3904	-0-	-405	-0-	3904 2		Y	-0-	-0-
-----										
VIDAURRI, R. ETAL		WELL #: 32		RRCID -> 223033		COMPL. DATE 09/30/2006		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8218 - 8400		
08	7006 X	-0-	-0-	-7006	-0-			N	-0-	-0-
09	6780 X	-0-	-0-	-6780	-0-			N	-0-	-0-
10	8453 X	8453	-0-	-0-	-0-	11 1	8442 2	N	-0-	-0-
*11	3450 X	1586	-0-	-1864	-0-	1586 2		N	-0-	-0-
12	7905 X	7905	-0-	-0-	-0-	7905 2		N	-0-	-0-
01	7285 X	6500	-0-	-785	-0-	6500 2		N	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) CHEVRON U. S. A. INC. BRUNI MINERAL TRUST "B"		//CONT.// 50925 015 //CONT.// 148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
VIDAURRI, R. ETAL		WELL #: 33		RRCID -> 225603		COMPL. DATE 10/13/2006			TOTAL DEPTH 8150			PERF. 7818 - 7828		
08	1085 N	634	-0-	-451	-0-	35	1	599	2	N	-0-			-0-
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			-0-
10	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	2	1	1645	2	N	-0-			-0-
*11	600 N	249	-0-	-351	-0-			249	2	N	-0-			-0-
12	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-			-0-
01	1643 N	1068	-0-	-575	-0-	1068	2			N	-0-			-0-
-----														
VIDAURRI-STATE GAS UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 227786		COMPL. DATE 12/09/2006			TOTAL DEPTH 8070			PERF. 7100 - 7918		
08	14973 X	4208	-0-	-10765	-0-	231	1	3977	2	N	-0-			-0-
09	13950 X	-0-	-0-	-13950	-0-					N	-0-			-0-
10	15911 X	15911	-0-	-0-	-0-	20	1	15891	2	N	-0-			-0-
*11	11142 X	11142	-0-	-0-	-0-	11142	2			N	-0-			-0-
12	10881 X	10881	-0-	-0-	-0-	10881	2			N	-0-			-0-
01	15903 X	9177	-0-	-6726	-0-	9177	2			N	-0-			-0-
-----														
VIDAURRI MARTINEZ G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 233170		COMPL. DATE 10/12/2007			TOTAL DEPTH 8500			PERF. 7550 - 8303		
08	5270 X	4912	-0-	-358	-0-	210	1	4690	3	N	11	18	1	9
09	5070 X	4765	-0-	-305	-0-	238	1	4507	3	N	18			27
10	5084 X	4742	-0-	-342	-0-	180	1	4554	3	N	7	31	1	3
11	4890 X	4678	-0-	-212	-0-	215	1	4452	3	N	10			13
*12	5053 X	4760	-0-	-293	-0-	198	1	4547	3	N	14	21	1	6
01	4929 X	4672	-0-	-257	-0-	251	1	4420	3	N	1			7
-----														
VIDAURRI, R.		WELL #: 35		RRCID -> 248142		COMPL. DATE 01/28/2009			TOTAL DEPTH 9091			PERF. 8082 - 8092		
08	9920 X	4019	-0-	-5901	-0-	220	1	3799	2	N	-0-			26
09	9480 X	-0-	-0-	-9480	-0-					N	-0-			26
10	9408 X	9408	-0-	-0-	-0-	11	1	9397	2	N	-0-			26
*11	9727 X	9727	-0-	-0-	-0-	9727	2			N	-0-			26
12	10173 X	10173	-0-	-0-	-0-	10173	2			N	-0-			26
*01	9443 X	9443	-0-	-0-	-0-	9443	2			N	-0-			26
-----														
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 34		RRCID -> 248427		COMPL. DATE 09/07/2008			TOTAL DEPTH 10500			PERF. 8241 - 8814		
08	8959 X	4031	-0-	-4928	-0-	221	1	3810	2	N	-0-			-0-
09	8640 X	-0-	-0-	-8640	-0-					N	-0-			-0-
10	8804 X	5392	-0-	-3412	-0-	7	1	5385	2	N	-0-			-0-
*11	6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	6101	2			N	-0-			-0-
12	11467 X	11467	-0-	-0-	-0-	11467	2			N	-0-			-0-
*01	10288 X	10288	-0-	-0-	-0-	10288	2			N	-0-			-0-

-----												
LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113												
MCCANN, C.L. WELL #: 3 RRCID -> 248637 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8734 - 8744												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
08		1457 N	1428	-0-	-29	-0-	1428 2			N	-0-	-0-
09		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360 2			N	-0-	-0-
10		1457 N	1203	-0-	-254	-0-	1203 2			N	-0-	-0-
11		1380 N	1276	-0-	-104	-0-	1276 2			N	-0-	-0-
12		1395 N	1184	-0-	-211	-0-	1184 2			N	-0-	-0-
01		1209 N	1132	-0-	-77	-0-	1132 2			N	-0-	-0-
-----												
VIDAURRI, R. WELL #: 36 RRCID -> 249333 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 7886 - 8573												
08		1364 N	541	-0-	-823	-0-	30 1	511 2		N	-0-	-0-
09		840 N	-0-	-0-	-840	-0-				N	-0-	-0-
10		936 N	936	-0-	-0-	-0-	1 1	935 2		N	-0-	-0-
*11		510 N	303	-0-	-207	-0-	303 2			N	-0-	-0-
12		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446 2			N	-0-	-0-
*01		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545 2			N	-0-	-0-
-----												
VELA, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 256233 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 7370 - 8652												
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
VIDAURRI, R. WELL #: 38 RRCID -> 260531 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7886 - 7896												
08		7657 X	3646	-0-	-4011	-0-	200 1	3446 2		N	-0-	1
09		7080 X	-0-	-0-	-7080	-0-				N	-0-	1
10		7677 X	7677	-0-	-0-	-0-	11 1	7666 2		N	-0-	1
*11		8674 X	8674	-0-	-0-	-0-	8674 2			N	-0-	1
12		7617 X	7617	-0-	-0-	-0-	7617 2			N	-0-	1
01		7688 X	7020	-0-	-668	-0-	7020 2			N	-0-	1
-----												
VIDAURRI, R. WELL #: 40 RRCID -> 261679 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7346 - 7622												
08		1705 N	370	-0-	-1335	-0-	21 1	349 2		Y	-0-	-0-
09		840 N	-0-	-0-	-840	-0-				Y	-0-	-0-
10		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	2 1	1966 2		Y	-0-	-0-
*11		360 N	260	-0-	-100	-0-	260 2			Y	-0-	-0-
12		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748 2			Y	-0-	-0-
01		1891 N	1505	-0-	-386	-0-	1505 2			Y	-0-	-0-
-----												
VIDAURRI, R. WELL #: 37 RRCID -> 263277 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7680 PERF. N/A												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) COLUMBUS ENERGY, LLC MARTINEZ, B.M.		//CONT.//	50925 015 169313	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
MARTINEZ, B.M.			WELL #:	3	RRCID ->	145854	COMPL. DATE	04/30/1993	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7721	-	7779		
08		1395 N	1368	-0-	-27	-0-	269 1	1099 2	N	-0-						5
09		1380 N	1197	-0-	-183	-0-	271 1	926 2	N	-0-						5
10		1457 N	1280	-0-	-177	-0-	281 1	999 2	N	-0-						5
11		1320 N	905	-0-	-415	-0-	905 2		N	-0-						5
12		1240 N	706	-0-	-534	-0-	706 2		N	-0-						5
01		1271 N	883	-0-	-388	-0-	883 2		N	-0-						5
-----																
MARTINEZ, B.M.			WELL #:	4	RRCID ->	146422	COMPL. DATE	07/06/1993	TOTAL DEPTH	8220	PERF.	7373	-	7453		
08		496 N	462	-0-	-34	-0-	91 1	371 2	N	-0-						23
09		480 N	372	-0-	-108	-0-	84 1	288 2	N	-0-						23
10		527 N	435	-0-	-92	-0-	96 1	339 2	N	-0-						23
11		450 N	318	-0-	-132	-0-	318 2		N	-0-						23
12		372 N	274	-0-	-98	-0-	274 2		N	-0-						23
01		434 N	350	-0-	-84	-0-	350 2		N	-0-						23
-----																
BRIONES, J.E. "A"			WELL #:	2	RRCID ->	147343	COMPL. DATE	10/28/1993	TOTAL DEPTH	8940	PERF.	7562	-	8293		
08		12183 X	10446	-0-	-1737	-0-	1344 1	9069 2	Y	30						190
							33 9									
09		11790 X	10478	-0-	-1312	-0-	1331 1	9122 2	Y	23	191	1				22
							25 9									
10		12679 X	10229	-0-	-2450	-0-	10238 1	8891 2	Y	-0-						22
11		11700 X	8880	-0-	-2820	-0-	1152 1	7678 2	Y	45						67
							50 9									
12		11065 X	11065	-0-	-0-	-0-	1330 1	9704 2	Y	28						95
							31 9									
01		10819 X	9756	-0-	-1063	-0-	1281 1	8427 2	Y	44						139
							48 9									
-----																
BRIONES, J.E. "A"			WELL #:	4	RRCID ->	149234	COMPL. DATE	04/08/1994	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8008	-	8280		
08		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	207 1	1398 2	Y	-0-						-0-
09		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	207 1	1507 2	Y	-0-						-0-
10		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	224 1	1489 2	Y	-0-						-0-
11		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	200 1	1335 2	Y	-0-						-0-
12		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	225 1	1643 2	Y	-0-						-0-
*01		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	218 1	1431 2	Y	-0-						-0-
-----																
BRIONES, J. E. "B"			WELL #:	6	RRCID ->	155190	COMPL. DATE	06/29/1995	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8166	-	8178		
08		564 N	564	-0-	-0-	-0-	73 1	491 2	N	-0-						-0-
09		392 N	392	-0-	-0-	-0-	50 1	342 2	N	-0-						-0-
10		248 N	239	-0-	-9	-0-	31 1	208 2	N	-0-						-0-
11		540 N	213	-0-	-327	-0-	28 1	185 2	N	-0-						-0-
12		403 N	260	-0-	-143	-0-	31 1	229 2	N	-0-						-0-
01		248 N	230	-0-	-18	-0-	30 1	200 2	N	-0-						-0-
-----																
BRIONES, J.E. "A"			WELL #:	5	RRCID ->	157499	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	8975	PERF.	8150	-	8848		
08		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	310 1	2094 2	N	-0-						-0-
09		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	311 1	2130 2	N	-0-						-0-
10		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	317 1	2106 2	N	-0-						-0-
11		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	274 1	1826 2	N	-0-						-0-
12		2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	318 1	2324 2	N	-0-						-0-
*01		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	299 1	1967 2	N	-0-						-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) CONOCOPHILLIPS COMPANY HERBST, M. V.		//CONT.//	50925 015 172232	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
		WELL #:	1	RRCID ->	062293	COMPL. DATE	05/01/1975	TOTAL DEPTH	8993	PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-			-0-
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2		N	-0-			-0-
10	465 N	269	-0-	-196	-0-	269 2		N	-0-			-0-
11	450 N	326	-0-	-124	-0-	326 2		N	-0-			-0-
12	465 N	333	-0-	-132	-0-	333 2		N	-0-			-0-
01	279 N	223	-0-	-56	-0-	223 2		N	-0-			-0-
-----												
MCMURREY, WM.		WELL #:	3	RRCID ->	062841	COMPL. DATE	06/10/1975	TOTAL DEPTH	10000	PERF. N/A		
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2		N	-0-			-0-
09	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2		N	-0-			-0-
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-			-0-
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2		N	-0-			-0-
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-			-0-
*01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2		N	-0-			-0-
-----												
MCMURREY, WM.		WELL #:	12	RRCID ->	063917	COMPL. DATE	08/12/1975	TOTAL DEPTH	9782	PERF. N/A		
08	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540 2		N	-0-			-0-
09	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2676 2		N	-0-			-0-
10	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2678 2		N	-0-			-0-
11	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2662 2		N	-0-			-0-
12	2759 N	2595	-0-	-164	-0-	2595 2		N	-0-			-0-
*01	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	2785 2		N	-0-			-0-
-----												
MCMURREY, WM.		WELL #:	10	RRCID ->	065056	COMPL. DATE	12/11/1975	TOTAL DEPTH	9290	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LA PERLA		WELL #:	3	RRCID ->	066461	COMPL. DATE	05/03/1976	TOTAL DEPTH	9740	PERF. N/A		
08	4495 X	4480	-0-	-15	-0-	4480 2		N	-0-			-0-
09	4320 X	4192	-0-	-128	-0-	4192 2		N	-0-			-0-
10	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	4186 2		N	-0-			-0-
11	4350 X	4231	-0-	-119	-0-	4231 2		N	-0-			-0-
12	4495 X	4190	-0-	-305	-0-	4190 2		N	-0-			-0-
01	4495 X	4397	-0-	-98	-0-	4397 2		N	-0-			-0-
-----												
MCMURREY, WM.		WELL #:	23	RRCID ->	067223	COMPL. DATE	09/14/1985	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8666 - 9672		
08	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522 2		N	-0-			-0-
09	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 2		N	-0-			-0-
10	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436 2		N	-0-			-0-
11	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 2		N	-0-			-0-
12	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421 2		N	-0-			-0-
*01	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451 2		N	-0-			-0-
-----												
MCMURREY, WM.		WELL #:	21	RRCID ->	068912	COMPL. DATE	11/05/1976	TOTAL DEPTH	10334	PERF. N/A		
08	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 2		N	-0-			-0-
09	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337 2		N	-0-			-0-
10	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850 2		N	-0-			-0-
11	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554 2		N	-0-			-0-
12	2418 N	1409	-0-	-1009	-0-	1409 2		N	-0-			-0-
01	1860 N	1007	-0-	-853	-0-	1007 2		N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
MCMURREY, WM.		WELL #: 26		RRCID -> 072384		COMPL. DATE 07/06/1977		TOTAL DEPTH 10165 PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2	N	-0-	-0-	
09	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2	N	-0-	-0-	
10	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2	N	-0-	-0-	
11	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2	N	-0-	-0-	
12	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2	N	-0-	-0-	
*01	1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2	N	-0-	-0-	
-----											
LA PERLA		WELL #: 15		RRCID -> 073795		COMPL. DATE 10/19/1977		TOTAL DEPTH 9907 PERF. N/A			
08	186 N	137	-0-	-49	-0-	137	2	N	-0-	-0-	
09	180 N	119	-0-	-61	-0-	119	2	N	-0-	-0-	
10	186 N	137	-0-	-49	-0-	137	2	N	-0-	-0-	
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	N	-0-	-0-	
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-	-0-	
*01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-	-0-	
-----											
LA PERLA		WELL #: 14		RRCID -> 073806		COMPL. DATE 10/10/1977		TOTAL DEPTH 10113 PERF. N/A			
08	4991 X	4704	-0-	-287	-0-	4704	2	N	-0-	-0-	
09	4770 X	4422	-0-	-348	-0-	4422	2	N	-0-	-0-	
10	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2	N	-0-	-0-	
11	4440 X	3801	-0-	-639	-0-	3801	2	N	-0-	-0-	
12	4588 X	3964	-0-	-624	-0-	3964	2	N	-0-	-0-	
01	4588 X	4019	-0-	-569	-0-	4019	2	N	-0-	-0-	
-----											
LA PERLA		WELL #: 16		RRCID -> 074875		COMPL. DATE 01/16/1978		TOTAL DEPTH 9545 PERF. N/A			
08	992 N	961	-0-	-31	-0-	961	2	N	-0-	-0-	
09	960 N	917	-0-	-43	-0-	917	2	N	-0-	-0-	
10	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2	N	-0-	-0-	
11	930 N	909	-0-	-21	-0-	909	2	N	-0-	-0-	
12	961 N	940	-0-	-21	-0-	940	2	N	-0-	-0-	
*01	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2	N	-0-	-0-	
-----											
HERBST, M.V.		WELL #: 2		RRCID -> 075318		COMPL. DATE 02/19/1978		TOTAL DEPTH 9408 PERF. N/A			
08	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2	N	-0-	-0-	
09	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2	N	-0-	-0-	
10	2635 X	1887	-0-	-748	-0-	1887	2	N	-0-	-0-	
11	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2	N	-0-	-0-	
12	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2	N	-0-	-0-	
*01	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2	N	-0-	-0-	
-----											
MCMURREY, WM.		WELL #: 27		RRCID -> 076571		COMPL. DATE 03/21/1978		TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8800 - 8960			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
LA PERLA		WELL #: 19		RRCID -> 076841		COMPL. DATE 05/09/1978		TOTAL DEPTH 9867 PERF. N/A			
08	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2	N	-0-	-0-	
09	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2	N	-0-	-0-	
10	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2	N	-0-	-0-	
11	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2	N	-0-	-0-	
12	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2	N	-0-	-0-	
*01	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2	N	-0-	-0-	



LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
LA PERLA		WELL #: 21		RRCID -> 078488		COMPL. DATE 09/16/1978		TOTAL DEPTH 9869 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	2		N	-0-	-0-	
09	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2		N	-0-	-0-	
10	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2		N	-0-	-0-	
11	4890 X	4429	-0-	-461	-0-	4429	2		N	-0-	-0-	
12	4836 X	4642	-0-	-194	-0-	4642	2		N	-0-	-0-	
01	4836 X	4520	-0-	-316	-0-	4520	2		N	-0-	-0-	
-----												
LA PERLA		WELL #: 23		RRCID -> 078959		COMPL. DATE 10/15/1978		TOTAL DEPTH 9897 PERF. N/A				
08	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2		N	-0-	-0-	
09	2610 N	2146	-0-	-464	-0-	2146	2		N	-0-	-0-	
10	2356 N	2127	-0-	-229	-0-	2127	2		N	-0-	-0-	
11	2490 N	1563	-0-	-927	-0-	1563	2		N	-0-	-0-	
12	2232 N	1544	-0-	-688	-0-	1544	2		N	-0-	-0-	
01	2139 N	1962	-0-	-177	-0-	1962	2		N	-0-	-0-	
-----												
LA PERLA		WELL #: 22		RRCID -> 079712		COMPL. DATE 11/23/1978		TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9024 - 9623				
08	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2		N	-0-	-0-	
09	5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	5937	2		N	-0-	-0-	
10	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	2		N	-0-	-0-	
11	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	2		N	-0-	-0-	
12	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	2		N	-0-	-0-	
*01	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2		N	-0-	-0-	
-----												
LA PERLA		WELL #: 20		RRCID -> 080282		COMPL. DATE 12/22/1978		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8527 - 8768				
08	7595 X	7008	-0-	-587	-0-	303	1	6705	2	N	-0-	5
09	7657 X	7657	-0-	-0-	-0-	313	1	7344	2	N	-0-	5
10	7952 X	7952	-0-	-0-	-0-	316	1	7636	2	N	-0-	5
11	8149 X	8149	-0-	-0-	-0-	316	1	7833	2	N	-0-	5
12	8184 X	7963	-0-	-221	-0-	319	1	7644	2	N	-0-	5
01	7967 X	7686	-0-	-281	-0-	298	1	7388	2	N	-0-	5
-----												
LA PERLA		WELL #: 26		RRCID -> 082016		COMPL. DATE 04/18/1979		TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8965 - 9085				
08	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2		N	-0-	-0-	
09	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2		N	-0-	-0-	
10	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2		N	-0-	-0-	
11	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2		N	-0-	-0-	
12	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2		N	-0-	-0-	
01	775 N	684	-0-	-91	-0-	684	2		N	-0-	-0-	
-----												
MARTINEZ, C.		WELL #: 2		RRCID -> 083875		COMPL. DATE 05/15/1979		TOTAL DEPTH 9089 PERF. 8675 - 8745				
08	961 N	190	-0-	-771	-0-	190	2		N	-0-	-0-	
09	930 N	449	-0-	-481	-0-	449	2		N	-0-	-0-	
10	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2		N	-0-	-0-	
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-	-0-	
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		N	-0-	-0-	
01	961 N	658	-0-	-303	-0-	658	2		N	-0-	-0-	
-----												
LA PERLA		WELL #: 27		RRCID -> 083997		COMPL. DATE 06/08/1979		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9245 - 9360				
08	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2		N	-0-	-0-	
09	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2		N	-0-	-0-	
10	2046 N	1825	-0-	-221	-0-	1825	2		N	-0-	-0-	
11	1980 N	1513	-0-	-467	-0-	1513	2		N	-0-	-0-	
12	2046 N	1648	-0-	-398	-0-	1648	2		N	-0-	-0-	
01	1829 N	1300	-0-	-529	-0-	1300	2		N	-0-	-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
CANALES		WELL #: 1		RRCID -> 084448		COMPL. DATE 04/14/1979		TOTAL DEPTH 9852		PERF. 9222 - 9243		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1302 N	1165	-0-	-137	-0-	1165	2	N	-0-		-0-	
09	1170 N	1136	-0-	-34	-0-	1136	2	N	-0-		-0-	
10	1178 N	1081	-0-	-97	-0-	1081	2	N	-0-		-0-	
11	1140 N	978	-0-	-162	-0-	978	2	N	-0-		-0-	
12	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2	N	-0-		-0-	
01	1085 N	893	-0-	-192	-0-	893	2	N	-0-		-0-	
-----												
LA PERLA "A"		WELL #: 1		RRCID -> 084896		COMPL. DATE 09/17/1979		TOTAL DEPTH 9742		PERF. 9084 - 9325		
08	2418 N	1335	-0-	-1083	-0-	1335	2	N	-0-		-0-	
09	1680 N	1162	-0-	-518	-0-	1162	2	N	-0-		-0-	
10	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2	N	-0-		-0-	
11	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2	N	-0-		-0-	
12	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2	N	-0-		-0-	
01	1643 N	1354	-0-	-289	-0-	1354	2	N	-0-		-0-	
-----												
LA PERLA		WELL #: 30		RRCID -> 087311		COMPL. DATE 08/08/1980		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8786 - 9398		
08	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	2	N	-0-		-0-	
09	4890 X	3473	-0-	-1417	-0-	3473	2	N	-0-		-0-	
10	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2	N	-0-		-0-	
11	5250 X	5017	-0-	-233	-0-	5017	2	N	-0-		-0-	
12	5425 X	2769	-0-	-2656	-0-	2769	2	N	-0-		-0-	
*01	5876 X	5876	-0-	-0-	-0-	5876	2	N	-0-		-0-	
-----												
MARTINEZ, C.		WELL #: 3		RRCID -> 088354		COMPL. DATE 02/20/1980		TOTAL DEPTH 9497		PERF. 8948 - 9060		
08	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2	N	-0-		-0-	
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	2	N	-0-		-0-	
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-		-0-	
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-		-0-	
12	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	2	N	-0-		-0-	
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2	N	-0-		-0-	
-----												
LA PERLA		WELL #: 33		RRCID -> 092219		COMPL. DATE 10/16/1980		TOTAL DEPTH 10225		PERF. 8306 - 8496		
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2	N	-0-		-0-	
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2	N	-0-		-0-	
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2	N	-0-		-0-	
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	2	N	-0-		-0-	
12	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2	N	-0-		-0-	
*01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2	N	-0-		-0-	
-----												
MCASKILL		WELL #: 4		RRCID -> 092236		COMPL. DATE 10/21/1980		TOTAL DEPTH 11310		PERF. 10166 - 10272		
08	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2	N	-0-		-0-	
09	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2	N	-0-		-0-	
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2	N	-0-		-0-	
11	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2	N	-0-		-0-	
12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2	N	-0-		-0-	
*01	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2	N	-0-		-0-	
-----												
LA PERLA		WELL #: 36		RRCID -> 093190		COMPL. DATE 03/23/1981		TOTAL DEPTH 9655		PERF. 8043 - 8153		
08	6045 X	6001	-0-	-44	-0-	6001	2	N	-0-		8	
09	5850 X	5710	-0-	-140	-0-	5710	2	N	-0-		8	
10	5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	5900	2	N	-0-		8	
11	5850 X	5652	-0-	-198	-0-	5652	2	N	-0-		8	
12	6045 X	5739	-0-	-306	-0-	5739	2	N	-0-		8	
01	6014 X	3936	-0-	-2078	-0-	3936	2	N	-0-		8	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
LA PERLA		WELL #: 37		RRCID -> 095556		COMPL. DATE 12/09/1983		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8830 - 9323		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	5408	2	Y	-0-		-0-	
09	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	2	Y	-0-		-0-	
10	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2	Y	-0-		-0-	
11	4590 X	3131	-0-	-1459	-0-	3131	2	Y	-0-		-0-	
12	4743 X	3552	-0-	-1191	-0-	3552	2	Y	-0-		-0-	
01	4743 X	2019	-0-	-2724	-0-	2019	2	Y	-0-		-0-	
-----												
MCASKILL		WELL #: 7		RRCID -> 098658		COMPL. DATE 12/30/1981		TOTAL DEPTH 11650		PERF. 11307 - 11324		
08	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2	N	-0-		-0-	
09	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2	N	-0-		-0-	
10	1023 N	746	-0-	-277	-0-	746	2	N	-0-		-0-	
11	750 N	602	-0-	-148	-0-	602	2	N	-0-		-0-	
12	1085 N	209	-0-	-876	-0-	209	2	N	-0-		-0-	
01	744 N	376	-0-	-368	-0-	376	2	N	-0-		-0-	
-----												
LA PERLA		WELL #: 40		RRCID -> 102216		COMPL. DATE 05/20/1982		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8831 - 9031		
08	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2	N	-0-		-0-	
09	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2	N	-0-		-0-	
10	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2	N	-0-		-0-	
11	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2	N	-0-		-0-	
12	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2	N	-0-		-0-	
*01	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2	N	-0-		-0-	
-----												
BRUNI RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 102747		COMPL. DATE 07/12/1982		TOTAL DEPTH 10141		PERF. 8166 - 8240		
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2	N	-0-		-0-	
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2	N	-0-		-0-	
10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2	N	-0-		-0-	
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2	N	-0-		-0-	
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2	N	-0-		-0-	
*01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2	N	-0-		-0-	
-----												
LA PERLA "A"		WELL #: 3		RRCID -> 103498		COMPL. DATE 11/18/1982		TOTAL DEPTH 9840		PERF. 9020 - 9326		
08	2201 N	1701	-0-	-500	-0-	1701	2	N	-0-		-0-	
09	2070 N	1456	-0-	-614	-0-	1456	2	N	-0-		-0-	
10	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2	N	-0-		-0-	
11	1650 N	1605	-0-	-45	-0-	1605	2	N	-0-		-0-	
12	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2	N	-0-		-0-	
*01	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2	N	-0-		-0-	
-----												
MCASKILL		WELL #: 9		RRCID -> 103708		COMPL. DATE 05/25/2002		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 10921 - 11052		
08	279 N	222	-0-	-57	-0-	222	2	N	-0-		-0-	
09	330 N	179	-0-	-151	-0-	179	2	N	-0-		-0-	
10	372 N	119	-0-	-253	-0-	119	2	N	-0-		-0-	
11	210 N	177	-0-	-33	-0-	177	2	N	-0-		-0-	
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-		-0-	
*01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-		-0-	
-----												
LA PERLA		WELL #: 43		RRCID -> 104103		COMPL. DATE 12/28/1982		TOTAL DEPTH 10018		PERF. 8833 - 9006		
08	6851 X	6593	-0-	-258	-0-	6593	2	N	-0-		-0-	
09	6630 X	6594	-0-	-36	-0-	6594	2	N	-0-		-0-	
10	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2	N	-0-		-0-	
11	7369 X	7369	-0-	-0-	-0-	7369	2	N	-0-		-0-	
12	7079 X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	2	N	-0-		-0-	
*01	6988 X	6988	-0-	-0-	-0-	6988	2	N	-0-		-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.) CONOCOPHILLIPS COMPANY LA PERLA		//CONT.// 50925 015 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
		WELL #: 44		RRCID -> 104589		COMPL. DATE 02/26/1983			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8759 - 8956					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	2			N	-0-			-0-
09	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2			N	-0-			-0-
10	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			N	-0-			-0-
11	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-			-0-
12	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			N	-0-			-0-
*01	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-			-0-
-----														
MCASKILL				WELL #: 10		RRCID -> 104773		COMPL. DATE 10/18/2002			TOTAL DEPTH 11800 PERF. 10874 - 10890			
08	899 N	607	-0-	-292	-0-	607	2			N	-0-			-0-
09	750 N	554	-0-	-196	-0-	554	2			N	-0-			-0-
10	868 N	765	-0-	-103	-0-	765	2			N	-0-			-0-
11	600 N	510	-0-	-90	-0-	510	2			N	-0-			-0-
12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-			-0-
01	775 N	592	-0-	-183	-0-	592	2			N	-0-			-0-
-----														
MCMURREY, WM.				WELL #: 31		RRCID -> 105696		COMPL. DATE 04/22/1983			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 8876			
08	5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	1481	1	4012	2	N	-0-			-0-
09	5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	1886	1	3261	2	N	-0-			-0-
10	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	1568	1	3554	2	N	-0-			-0-
11	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	1049	1	3537	2	N	-0-			-0-
12	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	1831	1	2864	2	N	-0-			-0-
*01	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	1928	1	3265	2	N	-0-			-0-
-----														
MCMURREY, WM.				WELL #: 32		RRCID -> 105709		COMPL. DATE 05/03/1983			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8753 - 8992			
08	3317 X	2637	-0-	-680	-0-	2637	2			N	-0-			-0-
09	3210 X	2627	-0-	-583	-0-	2627	2			N	-0-			-0-
10	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-			-0-
11	2490 X	1979	-0-	-511	-0-	1979	2			N	-0-			-0-
12	2573 X	1453	-0-	-1120	-0-	1453	2			N	-0-			-0-
01	2573 N	1136	-0-	-1437	-0-	1136	2			N	-0-			-0-
-----														
MCMURREY, WM.				WELL #: 34		RRCID -> 105805		COMPL. DATE 04/02/1983			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8764 - 9517			
08	341 N	3	-0-	-338	-0-	3	2			N	-0-			-0-
09	330 N	264	-0-	-66	-0-	264	2			N	-0-			-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			-0-
12	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-			-0-
*01	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-			-0-
-----														
MCMURREY, WM.				WELL #: 28		RRCID -> 106412		COMPL. DATE 04/27/1983			TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8413 - 9960			
08	11213 X	11213	-0-	-0-	-0-	11213	2			N	-0-			-0-
09	51020 X	51020	-0-	-0-	-0-	51020	2			N	-0-			-0-
10	41439 X	41439	-0-	-0-	-0-	41439	2			N	-0-			-0-
11	36284 X	36284	-0-	-0-	-0-	36284	2			N	-0-			-0-
12	52731 X	34213	-0-	-18518	-0-	34213	2			N	-0-			-0-
01	52731 X	31931	-0-	-20800	-0-	31931	2			N	-0-			-0-
-----														
MCMURREY, WM.				WELL #: 30		RRCID -> 106531		COMPL. DATE 06/23/1983			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9054 - 9250			
08	6658 X	6658	-0-	-0-	-0-	6658	2			N	-0-			-0-
09	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	2			N	-0-			-0-
10	5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	2			N	-0-			-0-
11	6660 X	5723	-0-	-937	-0-	5723	2			N	-0-			-0-
12	6882 X	4399	-0-	-2483	-0-	4399	2			N	-0-			-0-
*01	6870 X	6870	-0-	-0-	-0-	6870	2			N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) CONOCOPHILLIPS COMPANY MCMURREY, WM.		//CONT.// 50925 015 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
		WELL #: 29		RRCID -> 107093		COMPL. DATE 05/17/1983			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8691 - 8981					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2609	N	2609	-0-	-0-	2609	2			N	-0-			-0-
09	2550	N	2548	-0-	-2	2548	2			N	-0-			-0-
10	2666	N	2474	-0-	-192	2474	2			N	-0-			-0-
11	2575	N	2575	-0-	-0-	2575	2			N	-0-			-0-
12	2635	N	1895	-0-	-740	1895	2			N	-0-			-0-
01	2480	N	2475	-0-	-5	2475	2			N	-0-			-0-
-----														
MCASKILL		WELL #: 13		RRCID -> 107442		COMPL. DATE 08/28/1983			TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11386 - 11550					
08	1302	N	1067	-0-	-235	1067	2			N	-0-			-0-
09	1080	N	1059	-0-	-21	1059	2			N	-0-			-0-
10	1178	N	1036	-0-	-142	1036	2			N	-0-			-0-
11	1084	N	1084	-0-	-0-	1084	2			N	-0-			-0-
12	1314	N	1314	-0-	-0-	1314	2			N	-0-			-0-
*01	1242	N	1242	-0-	-0-	1242	2			N	-0-			-0-
-----														
MCMURREY, WM.		WELL #: 33		RRCID -> 107636		COMPL. DATE 07/12/1983			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9062 - 10025					
08	2926	X	2926	-0-	-0-	2926	2			N	-0-			-0-
09	2913	X	2913	-0-	-0-	2913	2			N	-0-			-0-
10	2961	X	2961	-0-	-0-	2961	2			N	-0-			-0-
11	3092	X	3092	-0-	-0-	3092	2			N	-0-			-0-
12	3132	X	3132	-0-	-0-	3132	2			N	-0-			-0-
*01	3212	X	3212	-0-	-0-	3212	2			N	-0-			-0-
-----														
LA PERLA		WELL #: 45		RRCID -> 107670		COMPL. DATE 07/26/1983			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8857 - 9018					
08	744	N	744	-0-	-0-	744	2			N	-0-			-0-
09	727	N	727	-0-	-0-	727	2			N	-0-			-0-
10	775	N	773	-0-	-2	773	2			N	-0-			-0-
11	856	N	856	-0-	-0-	856	2			N	-0-			-0-
12	823	N	823	-0-	-0-	823	2			N	-0-			-0-
01	775	N	715	-0-	-60	715	2			N	-0-			-0-
-----														
MARTINEZ, R.		WELL #: 2		RRCID -> 107687		COMPL. DATE 08/17/1983			TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8478 - 8780					
08	279	N	239	-0-	-40	239	2			N	-0-			-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	228	2			N	-0-			-0-
10	209	N	209	-0-	-0-	209	2			N	-0-			-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	271	2			N	-0-			-0-
12	248	N	225	-0-	-23	225	2			N	-0-			-0-
01	217	N	214	-0-	-3	214	2			N	-0-			-0-
-----														
LA PERLA		WELL #: 46		RRCID -> 108095		COMPL. DATE 10/07/1983			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7926 - 8894					
08	471	N	471	-0-	-0-	471	2			N	-0-			-0-
09	542	N	542	-0-	-0-	542	2			N	-0-			-0-
10	496	N	372	-0-	-124	372	2			N	-0-			-0-
11	450	N	231	-0-	-219	231	2			N	-0-			-0-
12	558	N	95	-0-	-463	95	2			N	-0-			-0-
01	372	N	165	-0-	-207	165	2			N	-0-			-0-
-----														
LA PERLA		WELL #: 47		RRCID -> 108549		COMPL. DATE 10/07/1983			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8728 - 9052					
08	8618	X	8168	-0-	-450	311	1	7857	2	N	-0-			-0-
09	8430	X	7849	-0-	-581	245	1	7604	2	N	-0-			-0-
10	8179	X	8179	-0-	-0-	331	1	7848	2	N	-0-			-0-
11	7966	X	7966	-0-	-0-	308	1	7658	2	N	-0-			-0-
12	8208	X	8208	-0-	-0-	256	1	7952	2	N	-0-			-0-
01	8122	X	8098	-0-	-24	288	1	7810	2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
BRUNI RANCH		WELL #: 13		RRCID -> 109782		COMPL. DATE 01/30/1984		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9274 - 9514				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	217 N	137	-0-	-80	-0-		137 2	N	-0-			-0-
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-		141 2	N	-0-			-0-
10	217 N	214	-0-	-3	-0-		214 2	N	-0-			-0-
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-		173 2	N	-0-			-0-
12	155 N	92	-0-	-63	-0-		92 2	N	-0-			-0-
01	217 N	135	-0-	-82	-0-		135 2	N	-0-			-0-
-----												
MCASKILL		WELL #: 14		RRCID -> 111155		COMPL. DATE 05/03/1984		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10823 - 11246				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CANALES		WELL #: 2		RRCID -> 111568		COMPL. DATE 06/10/1984		TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8718 - 9037				
08	12276 X	12276	-0-	-0-	-0-		12276 2	N	-0-			16
09	10792 X	10792	-0-	-0-	-0-		10792 2	N	-0-			16
10	9929 X	9929	-0-	-0-	-0-		9929 2	N	-0-			16
11	12145 X	12145	-0-	-0-	-0-		12145 2	N	-0-			16
12	12276 X	11761	-0-	-515	-0-		11761 2	N	-0-			16
01	12276 X	9592	-0-	-2684	-0-		9592 2	N	-0-			16
-----												
LA PERLA		WELL #: 49		RRCID -> 112092		COMPL. DATE 07/08/1984		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8750 - 8820				
08	1085 N	1011	-0-	-74	-0-		1011 2	N	-0-			-0-
09	1170 N	815	-0-	-355	-0-		815 2	N	-0-			-0-
10	1178 N	1019	-0-	-159	-0-		1019 2	N	-0-			-0-
11	990 N	988	-0-	-2	-0-		988 2	N	-0-			-0-
12	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-		1261 2	N	-0-			-0-
*01	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-		1056 2	N	-0-			-0-
-----												
LA PERLA		WELL #: 50		RRCID -> 112384		COMPL. DATE 05/25/1984		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8564 - 8874				
08	12245 X	11620	-0-	-625	-0-		11620 2	N	-0-			-0-
09	11850 X	11453	-0-	-397	-0-		11453 2	N	-0-			-0-
10	11668 X	11668	-0-	-0-	-0-		11668 2	N	-0-			-0-
11	11820 X	11149	-0-	-671	-0-		11149 2	N	-0-			-0-
12	11904 X	11324	-0-	-580	-0-		11324 2	N	-0-			-0-
01	11842 X	11318	-0-	-524	-0-		11318 2	N	-0-			-0-
-----												
LA PERLA		WELL #: 51		RRCID -> 112841		COMPL. DATE 07/18/1984		TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9486 - 9862				
08	1333 N	652	-0-	-681	-0-		652 2	N	-0-			-0-
09	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-		1217 2	N	-0-			-0-
10	558 N	476	-0-	-82	-0-		476 2	N	-0-			-0-
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-		720 2	N	-0-			-0-
12	1271 N	374	-0-	-897	-0-		374 2	N	-0-			-0-
01	465 N	352	-0-	-113	-0-		352 2	N	-0-			-0-
-----												
MCMURREY, WM.		WELL #: 36		RRCID -> 114567		COMPL. DATE 11/13/1984		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8495 - 9860				
08	186 N	102	-0-	-84	-0-		102 2	N	-0-			-0-
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-		306 2	N	-0-			-0-
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-		378 2	N	-0-			-0-
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-		175 2	N	-0-			-0-
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-		308 2	N	-0-			-0-
*01	444 N	444	-0-	-0-	-0-		444 2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
LA PERLA		WELL #: 54		RRCID -> 115175		COMPL. DATE 02/06/1985		TOTAL DEPTH 9566		PERF. 8952 - 9212	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O		GAS LIFT(L)		(L) STATUS	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2639 2		N	-0-		-0-
09	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2574 2		N	-0-		-0-
10	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2658 2		N	-0-		-0-
11	2550 N	2171	-0-	-379	-0-	2171 2		N	-0-		-0-
12	2635 N	2628	-0-	-7	-0-	2628 2		N	-0-		-0-
01	2635 N	2212	-0-	-423	-0-	2212 2		N	-0-		-0-
-----											
BRUNI RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 115214		COMPL. DATE 02/18/1985		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8601 - 9002	
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-		-0-
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	134 2		N	-0-		-0-
10	155 N	142	-0-	-13	-0-	142 2		N	-0-		-0-
11	150 N	70	-0-	-80	-0-	70 2		N	-0-		-0-
12	124 N	37	-0-	-87	-0-	37 2		N	-0-		-0-
01	155 N	27	-0-	-128	-0-	27 2		N	-0-		-0-
-----											
MCMURREY, WM.		WELL #: 40		RRCID -> 116138		COMPL. DATE 04/09/1985		TOTAL DEPTH 10358		PERF. 8966 - 10048	
08	5301 X	4602	-0-	-699	-0-	4602 2		N	-0-		-0-
09	5130 X	4289	-0-	-841	-0-	4289 2		N	-0-		-0-
10	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	4983 2		N	-0-		-0-
11	5310 X	4507	-0-	-803	-0-	4507 2		N	-0-		-0-
12	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	5244 2		N	-0-		-0-
*01	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	5071 2		N	-0-		-0-
-----											
CANALES		WELL #: 4		RRCID -> 116617		COMPL. DATE 04/24/1985		TOTAL DEPTH 10425		PERF. 8579 - 9952	
08	7533 X	6910	-0-	-623	-0-	169 1	6741 2	N	-0-		-0-
09	7620 X	6230	-0-	-1390	-0-	168 1	6062 2	N	-0-		-0-
10	6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	180 1	6585 2	N	-0-		-0-
11	7620 X	5838	-0-	-1782	-0-	168 1	5670 2	N	-0-		-0-
12	6975 X	5259	-0-	-1716	-0-	130 1	5129 2	N	-0-		-0-
01	6913 X	5548	-0-	-1365	-0-	144 1	5404 2	N	-0-		-0-
-----											
CANALES		WELL #: 3		RRCID -> 116952		COMPL. DATE 06/11/1985		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8541 - 9698	
08	10327 X	10327	-0-	-0-	-0-	290 1	10037 2	N	-0-		-0-
09	8432 X	8432	-0-	-0-	-0-	258 1	8174 2	N	-0-		-0-
10	10255 X	10255	-0-	-0-	-0-	276 1	9979 2	N	-0-		-0-
11	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	65 1	2584 2	N	-0-		-0-
12	1705 X	945	-0-	-760	-0-	117 1	828 2	N	-0-		-0-
01	1705 X	188	-0-	-1517	-0-	17 1	171 2	N	-0-		-0-
-----											
HERBST, M.V.		WELL #: 7		RRCID -> 117034		COMPL. DATE 06/12/1985		TOTAL DEPTH 9111		PERF. 7604 - 7750	
08	8618 X	8577	-0-	-41	-0-	8577 2		N	-0-		34
09	8700 X	7868	-0-	-832	-0-	7868 2		N	-0-		34
10	6233 X	6233	-0-	-0-	-0-	6233 2		N	-0-		34
11	8700 X	7191	-0-	-1509	-0-	7191 2		N	-0-		34
12	8587 X	5810	-0-	-2777	-0-	5810 2		N	-0-		34
01	8587 X	6996	-0-	-1591	-0-	6996 2		N	-0-		34
-----											
HERBST, M.V.		WELL #: 6 C		RRCID -> 117318		COMPL. DATE 07/02/1985		TOTAL DEPTH 9232		PERF. 7220 - 7991	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.) CONOCOPHILLIPS COMPANY MCMURREY, WM.		//CONT.// 50925 015 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA								
WELL #: 42		RRCID -> 117876		COMPL. DATE 08/21/1985		TOTAL DEPTH 9154		PERF. 8676		- 8990							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
KING "B"		WELL #: 1		RRCID -> 117937		COMPL. DATE 08/12/1985		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7161		- 7390					
08	6597 X	6597	-0-	-0-	-0-	-0-	283	1	6314	2	N	-0-					-0-
09	5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	-0-	184	1	5787	2	N	-0-					-0-
10	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	2400	2	N	-0-					-0-
11	5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	5677	2	N	-0-					-0-
12	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	3143	2	N	-0-					-0-
01	2387 X	1043	-0-	-1344	-0-	-0-	74	1	969	2	N	-0-					-0-
-----																	
CANALES		WELL #: 5		RRCID -> 118278		COMPL. DATE 09/17/1985		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8460		- 9546					
08	9827 X	8773	-0-	-1054	-0-	-0-	322	1	8451	2	N	-0-					-0-
09	9810 X	5692	-0-	-4118	-0-	-0-	260	1	5432	2	N	-0-					-0-
10	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	-0-	176	1	4979	2	N	-0-					-0-
11	8580 X	2766	-0-	-5814	-0-	-0-	182	1	2584	2	N	-0-					-0-
12	8804 X	4669	-0-	-4135	-0-	-0-	227	1	4442	2	N	-0-					-0-
01	8773 X	4218	-0-	-4555	-0-	-0-	205	1	4013	2	N	-0-					-0-
-----																	
LA PERLA		WELL #: 57		RRCID -> 118573		COMPL. DATE 10/12/1985		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A							
08	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
09	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
10	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
11	2989 N	2989	-0-	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
12	2953 N	2953	-0-	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
*01	2904 N	2904	-0-	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
-----																	
LA PERLA		WELL #: 59		RRCID -> 118574		COMPL. DATE 10/10/1985		TOTAL DEPTH 10280		PERF. 9718		- 10121					
08	2418 X	2256	-0-	-162	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
09	2340 X	2332	-0-	-8	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
10	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
11	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
12	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
*01	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
-----																	
MCMURREY, WM.		WELL #: 38R		RRCID -> 118702		COMPL. DATE 10/22/1985		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8640		- 9760					
08	4588 X	4220	-0-	-368	-0-	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
09	4530 X	4445	-0-	-85	-0-	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
10	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
11	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
12	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
*01	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
-----																	
BRUNI RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 119006		COMPL. DATE 10/29/1985		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 8466		- 9162					
08	3100 N	4371	-0-	1271	-0-	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
09	5406 X	2836	-0-	-2570	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
10	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
11	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
12	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
*01	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	-0-	4021	2			N	-0-					-0-



LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
PUIG-KING GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	119007	COMPL. DATE	11/11/1985	TOTAL DEPTH	9710	PERF. 8086 - 8210	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	9690 X	9690	-0-	-0-	-0-	216	1	9474	2	N	-0-	-0-
09	10436 X	10436	-0-	-0-	-0-	408	1	10028	2	N	-0-	-0-
10	9876 X	9876	-0-	-0-	-0-	247	1	9629	2	N	-0-	-0-
11	8971 X	8971	-0-	-0-	-0-	253	1	8718	2	N	-0-	-0-
12	8333 X	8333	-0-	-0-	-0-	73	1	8260	2	N	-0-	-0-
*01	7526 X	7526	-0-	-0-	-0-	285	1	7241	2	N	-0-	-0-
-----												
LA PERLA		WELL #:		60	RRCID ->	119319	COMPL. DATE	11/29/1985	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8282 - 8722	
08	4588 X	3928	-0-	-660	-0-	3928	2		N	-0-	-0-	
09	4410 X	3633	-0-	-777	-0-	3633	2		N	-0-	-0-	
10	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2		N	-0-	-0-	
11	3900 X	3662	-0-	-238	-0-	3662	2		N	-0-	-0-	
12	3937 X	3542	-0-	-395	-0-	3542	2		N	-0-	-0-	
01	3937 X	3571	-0-	-366	-0-	3571	2		N	-0-	-0-	
-----												
LA PERLA		WELL #:		58	RRCID ->	119347	COMPL. DATE	11/26/1986	TOTAL DEPTH	10030	PERF. 7760 - 7956	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
MCASKILL		WELL #:		17	RRCID ->	119388	COMPL. DATE	12/16/1985	TOTAL DEPTH	11795	PERF. 10842 - 11491	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
LA PERLA		WELL #:		62	RRCID ->	119765	COMPL. DATE	01/18/1986	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 8700 - 9492	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
MARTINEZ, C.		WELL #:		4 C	RRCID ->	120034	COMPL. DATE	12/06/2008	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 8738 - 9974	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
LA PERLA		WELL #:		64	RRCID ->	120037	COMPL. DATE	02/04/1986	TOTAL DEPTH	10172	PERF. 8706 - 9730	
08	7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-				N	-0-	-0-	
09	7200 X	-0-	-0-	-7200	-0-				N	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232												
LA PERLA		WELL #: 67		RRCID -> 120162		COMPL. DATE 02/09/1986			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8550 - 9665					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2		N	-0-			-0-
09	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2		N	-0-			-0-
10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2		N	-0-			-0-
11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2		N	-0-			-0-
12	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2		N	-0-			-0-
*01	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2		N	-0-			-0-
-----														
CANALES		WELL #: 8		RRCID -> 120191		COMPL. DATE 02/14/1986			TOTAL DEPTH 10429 PERF. 8682 - 9626					
08	15872	X	15605	-0-	-267	-0-	15605	2		N	-0-			97
09	15570	X	15131	-0-	-439	-0-	15131	2		N	-0-			97
10	14303	X	14303	-0-	-0-	-0-	14303	2		N	-0-			97
11	15540	X	15220	-0-	-320	-0-	15185	2	35	9	N	32	102 1	27
12	15872	X	15588	-0-	-284	-0-	15588	2		N	-0-			27
01	15624	X	12584	-0-	-3040	-0-	12584	2		N	-0-			27
-----														
MCMURREY, WM.		WELL #: 43		RRCID -> 120498		COMPL. DATE 03/15/1986			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8358 - 9482					
08	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	279	1	6713	2	N	-0-		-0-
09	6900	X	5941	-0-	-959	-0-	257	1	5684	2	N	-0-		-0-
10	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	278	1	5390	2	N	-0-		-0-
11	6900	X	5345	-0-	-1555	-0-	243	1	5102	2	N	-0-		-0-
12	7006	X	4899	-0-	-2107	-0-	239	1	4660	2	N	-0-		-0-
01	7006	X	5142	-0-	-1864	-0-	237	1	4905	2	N	-0-		-0-
-----														
LA PERLA		WELL #: 63		RRCID -> 120694		COMPL. DATE 03/27/1986			TOTAL DEPTH 10182 PERF. 8615 - 9670					
08	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	6424	2		N	-0-			-0-
09	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	6359	2		N	-0-			-0-
10	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	6216	2		N	-0-			-0-
11	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	6275	2		N	-0-			-0-
12	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	2		N	-0-			-0-
*01	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5876	2		N	-0-			-0-
-----														
CANALES		WELL #: 6		RRCID -> 120798		COMPL. DATE 04/12/1986			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9258 - 9700					
08	1736	N	1142	-0-	-594	-0-	1142	2		N	-0-			-0-
09	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2		N	-0-			-0-
10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2		N	-0-			-0-
11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2		N	-0-			-0-
12	1395	N	919	-0-	-476	-0-	919	2		N	-0-			-0-
01	1457	N	999	-0-	-458	-0-	999	2		N	-0-			-0-
-----														
LA PERLA		WELL #: 66		RRCID -> 120799		COMPL. DATE 04/07/1986			TOTAL DEPTH 10243 PERF. 8592 - 9694					
08	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	7073	2		N	-0-			-0-
09	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	6649	2		N	-0-			-0-
10	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	6782	2		N	-0-			-0-
11	6930	X	6614	-0-	-316	-0-	6614	2		N	-0-			-0-
12	7161	X	6740	-0-	-421	-0-	6740	2		N	-0-			-0-
01	7068	X	6765	-0-	-303	-0-	6765	2		N	-0-			-0-
-----														
LA PERLA		WELL #: 61		RRCID -> 120802		COMPL. DATE 04/07/1986			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8456 - 9710					
08	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	657	1	7665	2	N	-0-		-0-
09	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	752	1	7149	2	N	-0-		-0-
10	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	714	1	7424	2	N	-0-		-0-
11	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	521	1	7280	2	N	-0-		-0-
12	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	728	1	7421	2	N	-0-		-0-
*01	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	657	1	7656	2	N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) CONOCOPHILLIPS COMPANY LA PERLA		//CONT.// //CONT.//	50925 015 172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA							
		WELL #:	69	RRCID ->	121650	COMPL. DATE	06/21/1986	TOTAL DEPTH	10079	PERF.	9450 - 9542		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
LA PERLA "B"		WELL #:	1	RRCID ->	121964	COMPL. DATE	08/16/1986	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	7943 - 8154		
08		7874 X	2562	-0-	-5312	-0-	2562 2		N	-0-			-0-
09		7560 X	6393	-0-	-1167	-0-	6393 2		N	-0-			-0-
10		DLQ G-10	8229	-0-	8229	8229	8229 2		N	-0-			-0-
11		16521 X	8292	-0-	-8229	-0-	8292 2		N	-0-			-0-
12		7317 X	7317	-0-	-0-	-0-	7317 2		N	-0-			-0-
*01		9007 X	9007	-0-	-0-	-0-	9007 2		N	-0-			-0-
-----													
SANCHEZ-MARTIN GAS UNIT 2		WELL #:	2	RRCID ->	122470	COMPL. DATE	10/02/1986	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8060 - 9271		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MCMURREY, WM.		WELL #:	44	RRCID ->	122825	COMPL. DATE	12/04/1986	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8580 - 8924		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
KING "B"		WELL #:	2 D	RRCID ->	122902	COMPL. DATE	10/26/1986	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8114 - 8190		
08		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531 2		N	-0-			-0-
09		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393 2		N	-0-			-0-
10		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310 2		N	-0-			-0-
11		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2		N	-0-			-0-
12		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 2		N	-0-			-0-
*01		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 2		N	-0-			-0-
-----													
LA PERLA		WELL #:	73	RRCID ->	122998	COMPL. DATE	12/14/1986	TOTAL DEPTH	10115	PERF.	8676 - 8878		
08		7130 X	6768	-0-	-362	-0-	6768 2		N	-0-			-0-
09		6900 X	6086	-0-	-814	-0-	6086 2		N	-0-			-0-
10		6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	6243 2		N	-0-			-0-
11		6540 X	6003	-0-	-537	-0-	6003 2		N	-0-			-0-
12		6758 X	5883	-0-	-875	-0-	5883 2		N	-0-			-0-
01		6758 X	5898	-0-	-860	-0-	5898 2		N	-0-			-0-
-----													
LA PERLA "B"		WELL #:	3	RRCID ->	123376	COMPL. DATE	01/31/1987	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7937 - 7948		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232										
BRUNI RANCH		WELL #:		19	RRCID ->	123610	COMPL. DATE	02/26/1987	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8862 - 8960		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	341 N	319	-0-	-22	-0-		319	2		N	-0-			-0-
09	330 N	128	-0-	-202	-0-		128	2		N	-0-			-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
11	300 N	53	-0-	-247	-0-		53	2		N	-0-			-0-
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-		364	2		N	-0-			-0-
*01	739 N	739	-0-	-0-	-0-		739	2		N	-0-			-0-
-----														
LA PERLA		WELL #:		76 C	RRCID ->	124155	COMPL. DATE	03/11/1987	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7660 - 7879		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
LA PERLA		WELL #:		74	RRCID ->	124671	COMPL. DATE	07/13/1987	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9176 - 9527		
08	5549 X	5268	-0-	-281	-0-		184	1	5084	2	N	-0-		-0-
09	4980 X	4944	-0-	-36	-0-		209	1	4735	2	N	-0-		-0-
10	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-		277	1	4820	2	N	-0-		-0-
11	4980 X	4394	-0-	-586	-0-		98	1	4296	2	N	-0-		-0-
12	5146 X	4684	-0-	-462	-0-		42	1	4642	2	N	-0-		-0-
01	5146 X	4267	-0-	-879	-0-		162	1	4105	2	N	-0-		-0-
-----														
LA PERLA "A"		WELL #:		5 T	RRCID ->	124676	COMPL. DATE	07/13/1987	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	8676 - 8708		
08	3100 N	3845	-0-	745	745		3845	2		N	-0-			-0-
09	3000 N	4287	-0-	1287	2032		4287	2		N	-0-			-0-
10	3100 N	2972	-0-	-128	1904		2972	2		N	-0-			-0-
11	4756 X	2852	-0-	-1904	-0-		2852	2		N	-0-			-0-
12	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-		2876	2		N	-0-			-0-
*01	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-		2893	2		N	-0-			-0-
-----														
LA PERLA "B"		WELL #:		2	RRCID ->	125038	COMPL. DATE	08/20/1987	TOTAL DEPTH	10265	PERF.	8156 - 8270		
08	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-		4498	2		N	-0-			-0-
09	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-		4299	2		N	-0-			-0-
10	5683 X	5683	-0-	-0-	-0-		5683	2		N	-0-			-0-
11	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-		4637	2		N	-0-			-0-
12	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-		3194	2		N	-0-			-0-
*01	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-		4497	2		N	-0-			-0-
-----														
LA PERLA		WELL #:		75	RRCID ->	125205	COMPL. DATE	09/09/1987	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8401 - 8636		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HERBST, M.V.		WELL #:		8	RRCID ->	125325	COMPL. DATE	09/23/1987	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7542 - 8329		
08	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-		152	1	4489	2	N	-0-		-0-
09	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-		144	1	4270	2	N	-0-		-0-
10	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-		166	1	4147	2	N	-0-		-0-
11	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-		161	1	4321	2	N	-0-		-0-
12	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-		155	1	4060	2	N	-0-		-0-
*01	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-		145	1	3720	2	N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
HERBST, M.V.		WELL #:		9	RRCID ->	125457	COMPL. DATE	10/10/1987	TOTAL DEPTH	9222	PERF. 7984 - 8117	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----												
MCMURREY, WM.		WELL #:		45	RRCID ->	126542	COMPL. DATE	02/12/1988	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8733 - 9626	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----												
LA PERLA		WELL #:		78	RRCID ->	126688	COMPL. DATE	02/24/1988	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9100 - 9554	
08	7495 X	7495	-0-	-0-	-0-	-0-	7495 2		N	-0-	-0-	
09	7860 X	6393	-0-	-1467	-0-	-0-	6393 2		N	-0-	-0-	
10	6374 X	6374	-0-	-0-	-0-	-0-	6374 2		N	-0-	-0-	
11	7650 X	6210	-0-	-1440	-0-	-0-	6210 2		N	-0-	-0-	
12	7843 X	6374	-0-	-1469	-0-	-0-	6374 2		N	-0-	-0-	
01	7502 X	6107	-0-	-1395	-0-	-0-	6107 2		N	-0-	-0-	
-----												
LA PERLA		WELL #:		79	RRCID ->	127206	COMPL. DATE	04/26/1988	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8919 - 9328	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----												
LA PERLA		WELL #:		80	RRCID ->	128152	COMPL. DATE	10/23/1997	TOTAL DEPTH	10363	PERF. 8606 - 9104	
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----												
LA PERLA		WELL #:		81	RRCID ->	128414	COMPL. DATE	08/19/1988	TOTAL DEPTH	10085	PERF. 9263 - 9576	
08	2573 X	703	-0-	-1870	-0-	-0-	703 2		N	-0-	-0-	
09	2520 X	2171	-0-	-349	-0-	-0-	2171 2		N	-0-	-0-	
10	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	-0-	2856 2		N	-0-	-0-	
11	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	-0-	2501 2		N	-0-	-0-	
12	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	-0-	2706 2		N	-0-	-0-	
01	2790 N	2349	-0-	-441	-0-	-0-	2349 2		N	-0-	-0-	
-----												
LA PERLA		WELL #:		84	RRCID ->	128569	COMPL. DATE	09/18/1988	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8616 - 9656	
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-	-0-	
09	210 N	192	-0-	-18	-0-	-0-	192 2		N	-0-	-0-	
10	217 N	187	-0-	-30	-0-	-0-	187 2		N	-0-	-0-	
11	210 N	194	-0-	-16	-0-	-0-	194 2		N	-0-	-0-	
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-	-0-	
*01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-	-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
STATE TRACT M80131		WELL #: 2		RRCID -> 129033		COMPL. DATE 10/07/1988		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7807 - 7997			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14094 X	14094	-0-	-0-	-0-	715	1	13379	2	N	-0-
09	13675 X	13190	-0-	-485	-0-	503	1	12687	2	N	-0-
10	13687 X	13687	-0-	-0-	-0-	893	1	12794	2	N	-0-
11	12900 X	11676	-0-	-1224	-0-	743	1	10933	2	N	-0-
12	13330 X	13212	-0-	-118	-0-	451	1	12761	2	N	-0-
01	13330 X	11975	-0-	-1355	-0-	663	1	11312	2	N	-0-
-----											
LA PERLA		WELL #: 82		RRCID -> 129185		COMPL. DATE 11/26/1988		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9006 - 9483			
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-
09	480 N	369	-0-	-111	-0-	369	2			N	-0-
10	403 N	358	-0-	-45	-0-	358	2			N	-0-
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-
*01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-
-----											
LA PERLA		WELL #: 83		RRCID -> 129647		COMPL. DATE 12/31/1988		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8310 - 8943			
08	10633 X	9061	-0-	-1572	-0-	9061	2			N	-0-
09	10230 X	8337	-0-	-1893	-0-	8337	2			N	-0-
10	10897 X	10897	-0-	-0-	-0-	10897	2			N	-0-
11	9810 X	9127	-0-	-683	-0-	9127	2			N	-0-
12	10344 X	10344	-0-	-0-	-0-	10344	2			N	-0-
01	10385 X	10278	-0-	-107	-0-	10278	2			N	-0-
-----											
PUIG-KING GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 130128		COMPL. DATE 03/06/1989		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8258 - 8364			
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-
*01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-
-----											
LA PERLA		WELL #: 85		RRCID -> 130148		COMPL. DATE 02/25/1989		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9334 - 9791			
08	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-
09	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-
10	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-
11	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-
12	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-
*01	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-
-----											
DYE, J.D.		WELL #: 7		RRCID -> 130240		COMPL. DATE 03/08/1989		TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8088 - 8230			
08	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			N	-0-
09	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-
10	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-
11	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2			N	-0-
12	1891 X	1789	-0-	-102	-0-	1789	2			N	-0-
*01	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-
-----											
HERBST, M.V.		WELL #: 11		RRCID -> 130262		COMPL. DATE 03/10/1989		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7726 - 7790			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
LA PERLA		WELL #: 86		RRCID -> 130329		COMPL. DATE 03/18/1989		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8219 - 8310			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
LA PERLA		WELL #: 87		RRCID -> 130706		COMPL. DATE 05/07/1989		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8738 - 8982			
08	4898 X	3921	-0-	-977	-0-	3921	2	N	-0-	-0-	
09	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2	N	-0-	-0-	
10	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2	N	-0-	-0-	
11	4320 X	3770	-0-	-550	-0-	3770	2	N	-0-	-0-	
12	4464 X	3745	-0-	-719	-0-	3745	2	N	-0-	-0-	
01	4464 X	3685	-0-	-779	-0-	3685	2	N	-0-	-0-	
-----											
LA PERLA		WELL #: 88		RRCID -> 130741		COMPL. DATE 04/29/1989		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7904 - 8572			
08	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2	N	-0-	-0-	
09	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2	N	-0-	-0-	
10	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2	N	-0-	-0-	
11	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2	N	-0-	-0-	
12	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2	N	-0-	-0-	
*01	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2	N	-0-	-0-	
-----											
LA PERLA		WELL #: 89		RRCID -> 131211		COMPL. DATE 06/16/1989		TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8421 - 9650			
08	6572 X	6051	-0-	-521	-0-	6051	2	N	-0-	-0-	
09	6270 X	4906	-0-	-1364	-0-	4906	2	N	-0-	-0-	
10	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2	N	-0-	-0-	
11	5820 X	3721	-0-	-2099	-0-	3721	2	N	-0-	-0-	
12	6014 X	3487	-0-	-2527	-0-	3487	2	N	-0-	-0-	
*01	6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	2	N	-0-	-0-	
-----											
MARTINEZ, C.		WELL #: 6		RRCID -> 131351		COMPL. DATE 06/30/1989		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7974 - 8010			
08	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	2	N	-0-	23	
09	120 N	63	-0-	-57	-0-	63	2	N	-0-	23	
10	93 N	37	-0-	-56	-0-	37	2	N	-0-	23	
11	120 N	67	-0-	-53	-0-	67	2	N	-0-	23	
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2	N	-0-	23	
*01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-	23	
-----											
LA PERLA		WELL #: 90		RRCID -> 131352		COMPL. DATE 06/26/1989		TOTAL DEPTH 10307 PERF. 8487 - 8654			
08	10354 X	9155	-0-	-1199	-0-	372	1	8783	2	N	-0-
09	9850 X	7102	-0-	-2748	-0-	422	1	6680	2	N	-0-
10	7949 X	7949	-0-	-0-	-0-	300	1	7649	2	N	-0-
11	9000 X	7619	-0-	-1381	-0-	298	1	7321	2	N	-0-
12	9300 X	7303	-0-	-1997	-0-	291	1	7012	2	N	-0-
01	9145 X	7862	-0-	-1283	-0-	332	1	7530	2	N	-0-
-----											
LA PERLA		WELL #: 91		RRCID -> 131587		COMPL. DATE 07/23/1989		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8867 - 9038			
08	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2	N	-0-	-0-	
09	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2	N	-0-	-0-	
10	837 N	810	-0-	-27	-0-	810	2	N	-0-	-0-	
11	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2	N	-0-	-0-	
12	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2	N	-0-	-0-	
*01	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2	N	-0-	-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
LA PERLA -B-		WELL #:		6	RRCID ->	131665	COMPL. DATE	07/04/1989	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9842 - 9846	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #:		92	RRCID ->	131668	COMPL. DATE	07/31/1989	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8400 - 8581	
08	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	332	1	6909	2	N	-0-	-0-
09	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	302	1	6584	2	N	-0-	-0-
10	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	320	1	6470	2	N	-0-	-0-
11	6810	X	4784	-0-	-2026	-0-	319	1	4465	2	N	-0-	-0-
12	7037	X	5466	-0-	-1571	-0-	332	1	5134	2	N	-0-	-0-
01	7037	X	5643	-0-	-1394	-0-	324	1	5319	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #:		94	RRCID ->	131961	COMPL. DATE	09/08/1989	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8626 - 9520	
08	496	N	386	-0-	-110	-0-	386	2			N	-0-	-0-
09	510	N	419	-0-	-91	-0-	419	2			N	-0-	-0-
10	527	N	436	-0-	-91	-0-	436	2			N	-0-	-0-
11	360	N	267	-0-	-93	-0-	267	2			N	-0-	-0-
12	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2			N	-0-	-0-
01	434	N	356	-0-	-78	-0-	356	2			N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #:		95	RRCID ->	132026	COMPL. DATE	09/04/1989	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8392 - 8426	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #:		96	RRCID ->	132057	COMPL. DATE	09/26/1989	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	8726 - 8924	
08	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-	-0-
09	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-	-0-
10	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-	-0-
11	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-	-0-
12	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-	-0-
*01	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #:		93	RRCID ->	132235	COMPL. DATE	10/04/1989	TOTAL DEPTH	10365	PERF.	8214 - 9687	
08	12338	X	12338	-0-	-0-	-0-	12338	2			N	-0-	-0-
09	10859	X	10859	-0-	-0-	-0-	10859	2			N	-0-	-0-
10	12607	X	12607	-0-	-0-	-0-	12607	2			N	-0-	-0-
11	12930	X	11695	-0-	-1235	-0-	11695	2			N	-0-	-0-
12	13020	X	10953	-0-	-2067	-0-	10953	2			N	-0-	-0-
01	12617	X	11815	-0-	-802	-0-	11815	2			N	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		21	RRCID ->	132249	COMPL. DATE	07/10/1989	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8677 - 8720	
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-	-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-	-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-	-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-	-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-	-0-
*01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-	-0-



LA PERLA (LOBO CONS.) CONOCOPHILLIPS COMPANY LA PERLA		//CONT.// 50925 015 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
LA PERLA		WELL #: 97		RRCID ->	132295	COMPL. DATE	10/16/1989	TOTAL DEPTH	8719	PERF.	8243 - 8398	
08	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2	N	-0-		-0-	
09	1620 N	1438	-0-	-182	-0-	1438	2	N	-0-		-0-	
10	1488 N	1216	-0-	-272	-0-	1216	2	N	-0-		-0-	
11	1380 N	1062	-0-	-318	-0-	1062	2	N	-0-		-0-	
12	1488 N	1104	-0-	-384	-0-	1104	2	N	-0-		-0-	
01	1209 N	1067	-0-	-142	-0-	1067	2	N	-0-		-0-	
LA PERLA		WELL #: 98		RRCID ->	132422	COMPL. DATE	10/27/1989	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8780 - 8926	
08	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	2	N	-0-		-0-	
09	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2	N	-0-		-0-	
10	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2	N	-0-		-0-	
11	4770 X	4627	-0-	-143	-0-	4627	2	N	-0-		-0-	
12	4929 X	4739	-0-	-190	-0-	4739	2	N	-0-		-0-	
01	4867 X	4687	-0-	-180	-0-	4687	2	N	-0-		-0-	
MCMURREY, WM.		WELL #: 46		RRCID ->	132464	COMPL. DATE	10/29/1989	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8507 - 9657	
08	17071 X	17071	-0-	-0-	-0-	17071	2	N	-0-		-0-	
09	15972 X	15972	-0-	-0-	-0-	15972	2	N	-0-		-0-	
10	15239 X	15239	-0-	-0-	-0-	15239	2	N	-0-		-0-	
11	16530 X	14818	-0-	-1712	-0-	14818	2	N	-0-		-0-	
12	17081 X	16324	-0-	-757	-0-	16324	2	N	-0-		-0-	
01	17081 X	15225	-0-	-1856	-0-	15225	2	N	-0-		-0-	
LA PERLA		WELL #: 99		RRCID ->	132469	COMPL. DATE	11/02/1989	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9787 - 10012	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
LA PERLA		WELL #: 100		RRCID ->	132667	COMPL. DATE	11/13/1989	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8706 - 9356	
08	1581 N	1516	-0-	-65	-0-	1516	2	N	-0-		-0-	
09	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2	N	-0-		-0-	
10	1426 N	1248	-0-	-178	-0-	1248	2	N	-0-		-0-	
11	1470 N	1019	-0-	-451	-0-	1019	2	N	-0-		-0-	
12	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2	N	-0-		-0-	
*01	3066 N	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2	N	-0-		-0-	
LA PERLA		WELL #: 102		RRCID ->	132814	COMPL. DATE	11/26/1989	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8804 - 10000	
08	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2	N	-0-		-0-	
09	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2	N	-0-		-0-	
10	1984 N	1210	-0-	-774	-0-	1210	2	N	-0-		-0-	
11	1890 N	1865	-0-	-25	-0-	1865	2	N	-0-		-0-	
12	1953 N	1576	-0-	-377	-0-	1576	2	N	-0-		-0-	
*01	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2	N	-0-		-0-	
LA PERLA		WELL #: 103		RRCID ->	132815	COMPL. DATE	11/28/1989	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8106 - 9106	
08	3100 N	3249	-0-	149	149	3249	2	N	-0-		19	
09	3000 N	3118	-0-	118	267	3105	2	N	12		31	
10	3100 N	3247	-0-	147	414	3247	2	N	-0-		31	
11	3542 X	3128	-0-	-414	-0-	3124	2	N	4		35	
12	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2	N	-0-		35	
*01	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2	N	-0-		35	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232							
LA PERLA		WELL #: 107		RRCID -> 133004		COMPL. DATE 12/16/1989		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8822 - 9669	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2139 N	1470	-0-	-669	-0-	1470	2	N	-0-
09	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2	N	-0-
10	2955 N	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2	N	-0-
11	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2	N	-0-
12	2232 N	1527	-0-	-705	-0-	1527	2	N	-0-
*01	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2	N	-0-
-----									
LA PERLA		WELL #: 106		RRCID -> 133153		COMPL. DATE 12/27/1989		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8502 - 8556	
08	1302 N	1011	-0-	-291	-0-	1011	2	N	45
09	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2	N	45
10	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2	N	45
11	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2	N	45
12	1240 N	1139	-0-	-101	-0-	1139	2	N	45
01	1333 N	1096	-0-	-237	-0-	1096	2	N	45
-----									
LA PERLA		WELL #: 105		RRCID -> 133158		COMPL. DATE 01/03/1990		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9176 - 9666	
08	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2	N	-0-
09	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2	N	-0-
10	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2	N	-0-
11	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2	N	-0-
12	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2	N	-0-
*01	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2	N	-0-
-----									
LAPERLA		WELL #: 101		RRCID -> 133498		COMPL. DATE 12/17/1989		TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9092 - 9491	
08	2604 X	1460	-0-	-1144	-0-	1460	2	N	-0-
09	2430 X	1466	-0-	-964	-0-	1466	2	N	-0-
10	1829 X	1625	-0-	-204	-0-	1625	2	N	-0-
11	1410 N	1351	-0-	-59	-0-	1351	2	N	-0-
12	1519 N	1001	-0-	-518	-0-	1001	2	N	-0-
01	1612 N	793	-0-	-819	-0-	793	2	N	-0-
-----									
BRUNI RANCH		WELL #: 22		RRCID -> 133948		COMPL. DATE 01/31/1990		TOTAL DEPTH 9244 PERF. 8192 - 8682	
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	27
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	27
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27
-----									
LA PERLA		WELL #: 122		RRCID -> 133960		COMPL. DATE 02/13/1990		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9258 - 9378	
08	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2	N	-0-
09	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2	N	-0-
10	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2	N	-0-
11	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2	N	-0-
12	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2	N	-0-
*01	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2	N	-0-
-----									
LA PERLA		WELL #: 121		RRCID -> 133961		COMPL. DATE 02/06/1990		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8992 - 9028	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
LA PERLA		WELL #: 123		RRCID -> 133962		COMPL. DATE 03/15/1990		TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8430 - 8546				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	6009 X	6009	-0-	-0-	-0-	6009	2		N	-0-	-0-	
09	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	2		N	-0-	-0-	
10	5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	5842	2		N	-0-	-0-	
11	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2		N	-0-	-0-	
12	6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	6526	2		N	-0-	-0-	
*01	6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	6330	2		N	-0-	-0-	
-----												
LA PERLA		WELL #: 104		RRCID -> 134074		COMPL. DATE 01/21/1990		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8249 - 9683				
08	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2		N	-0-	-0-	
09	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2		N	-0-	-0-	
10	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2		N	-0-	-0-	
11	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2		N	-0-	-0-	
12	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2		N	-0-	-0-	
*01	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2		N	-0-	-0-	
-----												
LA PERLA		WELL #: 117		RRCID -> 134525		COMPL. DATE 06/13/1990		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8292 - 8409				
08	16786 X	16786	-0-	-0-	-0-	16786	2		N	-0-	-0-	
09	16470 X	16470	-0-	-0-	-0-	16470	2		N	-0-	-0-	
10	16216 X	16216	-0-	-0-	-0-	16216	2		N	-0-	-0-	
11	16519 X	16519	-0-	-0-	-0-	16519	2		N	-0-	-0-	
12	17019 X	16250	-0-	-769	-0-	16250	2		N	-0-	-0-	
01	17019 X	15716	-0-	-1303	-0-	15716	2		N	-0-	-0-	
-----												
LA PERLA		WELL #: 124		RRCID -> 134564		COMPL. DATE 05/06/1990		TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8510 - 9724				
08	3069 X	3036	-0-	-33	-0-	3036	2		N	-0-	-0-	
09	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2		N	-0-	-0-	
10	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2		N	-0-	-0-	
11	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2		N	-0-	-0-	
12	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2		N	-0-	-0-	
*01	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2		N	-0-	-0-	
-----												
LA PERLA		WELL #: 119		RRCID -> 135917		COMPL. DATE 07/01/1990		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8630 - 9302				
08	11501 X	-0-	-0-	-11501	-0-				N	-0-	-0-	
09	7140 X	-0-	-0-	-7140	-0-				N	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
LA PERLA		WELL #: 114		RRCID -> 135952		COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8744 - 8896				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
LA PERLA		WELL #: 126		RRCID -> 135954		COMPL. DATE 07/09/1990		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8784 - 9604				
08	9486 X	9131	-0-	-355	-0-	9131	2		N	-0-	-0-	
09	8940 X	8734	-0-	-206	-0-	8734	2		N	-0-	-0-	
10	8523 X	8523	-0-	-0-	-0-	8523	2		N	-0-	-0-	
11	8850 X	7341	-0-	-1509	-0-	7341	2		N	-0-	-0-	
12	9145 X	8391	-0-	-754	-0-	8391	2		N	-0-	-0-	
01	9145 X	7820	-0-	-1325	-0-	7820	2		N	-0-	-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232										
LA PERLA		WELL #:		127	RRCID ->	135988	COMPL. DATE	06/04/1990	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8911 - 9029		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
LA PERLA		WELL #:		129	RRCID ->	135989	COMPL. DATE	08/12/1990	TOTAL DEPTH	10446	PERF.	8833 - 9310		
08	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2		N	-0-			-0-
09	3000	N	3021	-0-	21	21	3021	2		N	-0-			-0-
10	3100	N	3171	-0-	71	92	3171	2		N	-0-			-0-
11	2953	X	2861	-0-	-92	-92	2861	2		N	-0-			-0-
12	2976	X	2653	-0-	-323	-323	2653	2		N	-0-			-0-
*01	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2		N	-0-			-0-
-----														
LA PERLA		WELL #:		131	RRCID ->	136006	COMPL. DATE	09/01/1990	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8956 - 9830		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
LA PERLA		WELL #:		130	RRCID ->	136196	COMPL. DATE	09/28/1990	TOTAL DEPTH	10480	PERF.	8524 - 9336		
08	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2		N	-0-			-0-
09	1560	N	1469	-0-	-91	-91	1469	2		N	-0-			-0-
10	1891	N	1658	-0-	-233	-233	1658	2		N	-0-			-0-
11	1980	N	1758	-0-	-222	-222	1758	2		N	-0-			-0-
12	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2		N	-0-			-0-
*01	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2		N	-0-			-0-
-----														
LA PERLA		WELL #:		116	RRCID ->	137015	COMPL. DATE	10/08/1990	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8837 - 8918		
08	2418	N	1889	-0-	-529	-529	1889	2		N	-0-			-0-
09	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2		N	-0-			-0-
10	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2		N	-0-			-0-
11	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2		N	-0-			-0-
12	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2		N	-0-			-0-
*01	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2		N	-0-			-0-
-----														
LA PERLA		WELL #:		133	RRCID ->	137019	COMPL. DATE	09/17/1990	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9092 - 9468		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
LA PERLA		WELL #:		111	RRCID ->	137235	COMPL. DATE	12/05/1990	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8551 - 8664		
08	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2		N	-0-			-0-
09	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2		N	-0-			-0-
10	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2		N	-0-			-0-
11	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2		N	-0-			-0-
12	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2		N	-0-			-0-
*01	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2		N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
LA PERLA		WELL #: 132		RRCID -> 137237		COMPL. DATE 11/11/1990		TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9547 - 9958				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900 2		N	-0-			-0-
09	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817 2		N	-0-			-0-
10	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686 2		N	-0-			-0-
11	1830 N	1548	-0-	-282	-0-	1548 2		N	-0-			-0-
12	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891 2		N	-0-			-0-
01	1674 N	1481	-0-	-193	-0-	1481 2		N	-0-			-0-
-----												
LA PERLA		WELL #: 125		RRCID -> 137238		COMPL. DATE 11/26/1990		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9102 - 9113				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LA PERLA		WELL #: 120		RRCID -> 137348		COMPL. DATE 12/30/1990		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8532 - 8775				
08	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078 2		N	-0-			-0-
09	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2939 2		N	-0-			-0-
10	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2894 2		N	-0-			-0-
11	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2804 2		N	-0-			-0-
12	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2865 2		N	-0-			-0-
*01	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	2827 2		N	-0-			-0-
-----												
LA PERLA		WELL #: 112		RRCID -> 137353		COMPL. DATE 01/08/1991		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8982 - 9156				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LA PERLA		WELL #: 113		RRCID -> 137883		COMPL. DATE 02/19/1991		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9418 - 10074				
08	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	2731 2		N	-0-			-0-
09	2956 N	2956	-0-	-0-	-0-	2956 2		N	-0-			-0-
10	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966 2		N	-0-			-0-
11	1650 N	438	-0-	-1212	-0-	438 2		N	-0-			-0-
12	1705 N	674	-0-	-1031	-0-	674 2		N	-0-			-0-
01	1705 N	415	-0-	-1290	-0-	415 2		N	-0-			-0-
-----												
LA PERLA		WELL #: 118		RRCID -> 137987		COMPL. DATE 03/21/1991		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8388 - 8436				
08	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2		N	-0-			-0-
09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2		N	-0-			-0-
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2		N	-0-			-0-
11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 2		N	-0-			-0-
12	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2		N	-0-			-0-
*01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2		N	-0-			-0-
-----												
LA PERLA		WELL #: 136		RRCID -> 137988		COMPL. DATE 03/05/1991		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8705 - 9932				
08	7006 X	5378	-0-	-1628	-0-	279 1	5099 2	N	-0-			-0-
09	6210 X	5935	-0-	-275	-0-	270 1	5665 2	N	-0-			-0-
10	6601 X	6601	-0-	-0-	-0-	279 1	6322 2	N	-0-			-0-
11	6180 X	4903	-0-	-1277	-0-	279 1	4624 2	N	-0-			-0-
12	6138 X	5255	-0-	-883	-0-	279 1	4976 2	N	-0-			-0-
01	6386 X	3752	-0-	-2634	-0-	279 1	3473 2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
LA PERLA		WELL #: 137		RRCID -> 138005		COMPL. DATE 03/14/1991		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7947 - 8056				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	255	1	4891	2	N	-0-	-0-
09	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	186	1	4632	2	N	-0-	-0-
10	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	167	1	4618	2	N	-0-	-0-
11	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	149	1	4381	2	N	-0-	-0-
12	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	150	1	4684	2	N	-0-	-0-
*01	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	129	1	3825	2	N	-0-	-0-
-----												
LA PERLA		WELL #: 140		RRCID -> 138006		COMPL. DATE 04/09/1991		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8473 - 8584				
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-	-0-	
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-	-0-	
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-	-0-	
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-	-0-	
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2		N	-0-	-0-	
01	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2		N	-0-	-0-	
-----												
LA PERLA		WELL #: 138		RRCID -> 138501		COMPL. DATE 04/24/1991		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8286 - 8462				
08	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2		N	-0-	-0-	
09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-	-0-	
10	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2		N	-0-	-0-	
11	630 N	508	-0-	-122	-0-	508	2		N	-0-	-0-	
12	651 N	628	-0-	-23	-0-	628	2		N	-0-	-0-	
01	620 N	519	-0-	-101	-0-	519	2		N	-0-	-0-	
-----												
LA PERLA		WELL #: 139		RRCID -> 138503		COMPL. DATE 04/21/1991		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8907 - 9544				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
LA PERLA		WELL #: 142		RRCID -> 138617		COMPL. DATE 05/17/1991		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9081 - 9474				
08	6107 X	5623	-0-	-484	-0-	5623	2		N	-0-	-0-	
09	5850 X	5377	-0-	-473	-0-	5377	2		N	-0-	-0-	
10	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	2		N	-0-	-0-	
11	5550 X	4885	-0-	-665	-0-	4885	2		N	-0-	-0-	
12	5642 X	5546	-0-	-96	-0-	5546	2		N	-0-	-0-	
01	5611 X	5378	-0-	-233	-0-	5378	2		N	-0-	-0-	
-----												
HERBST, M.V.		WELL #: 12		RRCID -> 139109		COMPL. DATE 08/15/1991		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7932 - 8062				
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-	-0-	
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-	-0-	
10	93 N	33	-0-	-60	-0-	33	2		N	-0-	-0-	
11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2		N	-0-	-0-	
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-	-0-	
*01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-	-0-	
-----												
LA PERLA		WELL #: 141		RRCID -> 139155		COMPL. DATE 06/14/1991		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8522 - 9046				
08	5952 X	5587	-0-	-365	-0-	5587	2		N	-0-	-0-	
09	5750 X	5740	-0-	-10	-0-	5740	2		N	-0-	-0-	
10	6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	2		N	-0-	-0-	
11	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	2		N	-0-	-0-	
12	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	6044	2		N	-0-	-0-	
*01	6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	2		N	-0-	-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
LA PERLA		WELL #: 144		RRCID -> 139164		COMPL. DATE 06/24/1991		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8441 - 8644				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-		301 1	3637 2	N	-0-	-0-	
09	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-		272 1	3335 2	N	-0-	-0-	
10	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-		402 1	3509 2	N	-0-	-0-	
11	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-		342 1	3193 2	N	-0-	-0-	
12	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-		485 1	3548 2	N	-0-	-0-	
*01	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-		445 1	3300 2	N	-0-	-0-	
-----												
LA PERLA		WELL #: 115		RRCID -> 139236		COMPL. DATE 07/17/1991		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9228 - 9334				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
LA PERLA		WELL #: 148		RRCID -> 139399		COMPL. DATE 08/01/1991		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8170 - 8444				
08	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-		1648 2		N	-0-	-0-	
09	1200 N	637	-0-	-563	-0-		637 2		N	-0-	-0-	
10	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-		1413 2		N	-0-	-0-	
11	1200 N	708	-0-	-492	-0-		708 2		N	-0-	-0-	
12	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-		1564 2		N	-0-	-0-	
*01	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-		1624 2		N	-0-	-0-	
-----												
MCMURREY, WM.		WELL #: 47		RRCID -> 139430		COMPL. DATE 09/06/1991		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9625 - 9920				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
LA PERLA		WELL #: 145		RRCID -> 139562		COMPL. DATE 07/29/1991		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7890 - 8911				
08	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-		1299 2		N	-0-	-0-	
09	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-		1468 2		N	-0-	-0-	
10	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-		1304 2		N	-0-	-0-	
11	1200 N	1176	-0-	-24	-0-		1176 2		N	-0-	-0-	
12	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-		1355 2		N	-0-	-0-	
*01	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-		1292 2		N	-0-	-0-	
-----												
LA PERLA		WELL #: 146		RRCID -> 139651		COMPL. DATE 08/27/1991		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8904 - 9822				
08	6200 X	5501	-0-	-699	-0-		5501 2		N	-0-	-0-	
09	5790 X	5549	-0-	-241	-0-		5549 2		N	-0-	-0-	
10	63 X	63	-0-	-0-	-0-		63 2		N	-0-	-0-	
11	9407 X	9407	-0-	-0-	-0-		9407 2		N	-0-	-0-	
12	5755 X	5755	-0-	-0-	-0-		5755 2		N	-0-	-0-	
*01	6757 X	6757	-0-	-0-	-0-		6757 2		N	-0-	-0-	
-----												
LA PERLA		WELL #: 153		RRCID -> 139653		COMPL. DATE 10/06/1991		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 9101				
08	1891 N	1864	-0-	-27	-0-		1864 2		N	-0-	-0-	
09	1800 N	1709	-0-	-91	-0-		1709 2		N	-0-	-0-	
10	1984 N	1776	-0-	-208	-0-		1776 2		N	-0-	-0-	
11	1800 N	1106	-0-	-694	-0-		1106 2		N	-0-	-0-	
12	1767 N	919	-0-	-848	-0-		919 2		N	-0-	-0-	
*01	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-		1937 2		N	-0-	-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
LA PERLA		WELL #: 147		RRCID -> 139654		COMPL. DATE 08/11/1991		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9221 - 9620				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980 2		N	-0-			-0-
09	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795 2		N	-0-			-0-
10	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122 2		N	-0-			-0-
11	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035 2		N	-0-			-0-
12	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103 2		N	-0-			-0-
*01	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791 2		N	-0-			-0-
-----												
LA PERLA		WELL #: 150		RRCID -> 139655		COMPL. DATE 09/26/1991		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9405 - 9770				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LA PERLA		WELL #: 151		RRCID -> 140144		COMPL. DATE 11/09/1991		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9231 - 9414				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LA PERLA		WELL #: 155		RRCID -> 140151		COMPL. DATE 11/22/1991		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9402 - 9930				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LA PERLA		WELL #: 156		RRCID -> 140152		COMPL. DATE 11/21/1991		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9131 - 9370				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HERBST, M.V.		WELL #: 13		RRCID -> 140578		COMPL. DATE 12/25/1991		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7884 - 8534				
08	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597 2		N	-0-			-0-
09	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542 2		N	-0-			-0-
10	1488 N	855	-0-	-633	-0-	855 2		N	-0-			-0-
11	1560 N	1263	-0-	-297	-0-	1263 2		N	-0-			-0-
12	1581 N	1121	-0-	-460	-0-	1121 2		N	-0-			-0-
*01	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 2		N	-0-			-0-
-----												
LA PERLA		WELL #: 154		RRCID -> 140581		COMPL. DATE 01/03/1992		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9159 - 9220				
08	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906 2		N	-0-			-0-
09	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2716 2		N	-0-			-0-
10	1395 X	980	-0-	-415	-0-	980 2		N	-0-			-0-
11	1350 X	951	-0-	-399	-0-	951 2		N	-0-			-0-
12	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488 2		N	-0-			-0-
01	992 N	877	-0-	-115	-0-	877 2		N	-0-			-0-



LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
LA PERLA		WELL #:		157	RRCID ->	140585	COMPL. DATE	01/24/1992	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8230 - 8623
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LA PERLA		WELL #:		158	RRCID ->	140794	COMPL. DATE	02/11/1992	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9494 - 10108
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LA PERLA		WELL #:		160	RRCID ->	140797	COMPL. DATE	02/20/1992	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9034 - 9490
08	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2	N	-0-			-0-
09	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2	N	-0-			-0-
10	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2	N	-0-			-0-
11	2010 N	1771	-0-	-239	-0-	1771	2	N	-0-			-0-
12	2325 N	1786	-0-	-539	-0-	1786	2	N	-0-			-0-
*01	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2	N	-0-			-0-
-----												
HERBST, M.V.		WELL #:		14	RRCID ->	141051	COMPL. DATE	03/09/1992	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7934 - 8875
08	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2	N	-0-			-0-
09	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2	N	-0-			-0-
10	1426 X	824	-0-	-602	-0-	824	2	N	-0-			-0-
11	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2	N	-0-			-0-
12	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2	N	-0-			-0-
*01	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2	N	-0-			-0-
-----												
LA PERLA		WELL #:		161	RRCID ->	141054	COMPL. DATE	03/20/1992	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8781 - 9288
08	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	2	N	-0-			12
09	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2	N	-0-			12
10	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2	N	-0-			12
11	4950 X	4792	-0-	-158	-0-	4792	2	N	-0-			12
12	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	2	N	-0-			12
01	5115 X	4973	-0-	-142	-0-	4973	2	N	-0-			12
-----												
LA PERLA		WELL #:		163	RRCID ->	141343	COMPL. DATE	05/10/1992	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8432 - 8506
08	3441 X	3270	-0-	-171	-0-	3270	2	N	-0-			-0-
09	3330 X	2971	-0-	-359	-0-	2971	2	N	-0-			-0-
10	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2	N	-0-			-0-
11	3360 X	2963	-0-	-397	-0-	2963	2	N	-0-			-0-
12	3379 X	3015	-0-	-364	-0-	3015	2	N	-0-			-0-
01	3255 X	3110	-0-	-145	-0-	3110	2	N	-0-			-0-
-----												
LA PERLA		WELL #:		162	RRCID ->	141455	COMPL. DATE	05/03/1992	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9232 - 10172
08	7198 X	7198	-0-	-0-	-0-	7198	2	N	-0-			-0-
09	7234 X	7234	-0-	-0-	-0-	7234	2	N	-0-			-0-
10	6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	6735	2	N	-0-			-0-
11	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2	N	-0-			-0-
12	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	2	N	-0-			-0-
*01	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232														
CANALES		WELL #: 9		RRCID -> 141460		COMPL. DATE 05/20/1992		TOTAL DEPTH 10870 PERF.10077 - 10159								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
LA PERLA		WELL #: 165		RRCID -> 141463		COMPL. DATE 05/16/1992		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8512 - 8558								
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
09	300 N	201	-0-	-99	-0-	201	2			N	-0-					-0-
10	341 N	175	-0-	-166	-0-	175	2			N	-0-					-0-
11	270 N	184	-0-	-86	-0-	184	2			N	-0-					-0-
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
*01	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
-----																
LA PERLA		WELL #: 164		RRCID -> 141829		COMPL. DATE 06/15/1992		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9990 - 10026								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
LA PERLA "A"		WELL #: 6		RRCID -> 141878		COMPL. DATE 07/06/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8696 - 8772								
08	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					-0-
09	180 N	67	-0-	-113	-0-	67	2			N	-0-					-0-
10	155 N	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	90 N	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-					-0-
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
*01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
-----																
LA PERLA		WELL #: 167		RRCID -> 142453		COMPL. DATE 08/11/1992		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8440 - 9652								
08	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
09	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
10	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
11	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
12	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
*01	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
-----																
HERBST, M.V.		WELL #: 15		RRCID -> 142459		COMPL. DATE 08/19/1992		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7648 - 8294								
08	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
09	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
10	1705 N	1043	-0-	-662	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
11	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
12	1798 N	1440	-0-	-358	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
*01	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
-----																
LA PERLA		WELL #: 166		RRCID -> 142484		COMPL. DATE 08/29/1992		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9123 - 9218								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232											
CANALES		WELL #:		10	RRCID ->	142511	COMPL. DATE	07/29/1992	TOTAL DEPTH	10831	PERF.	9771 - 10346			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	1085 N	993	-0-	-92	-0-		993	2		N	-0-				-0-
09	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-		1009	2		N	-0-				-0-
10	961 N	950	-0-	-11	-0-		950	2		N	-0-				-0-
11	960 N	773	-0-	-187	-0-		773	2		N	-0-				-0-
12	1054 N	818	-0-	-236	-0-		818	2		N	-0-				-0-
*01	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-		1188	2		N	-0-				-0-
-----															
LA PERLA		WELL #:		168	RRCID ->	142536	COMPL. DATE	08/19/1992	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9614 - 9734			
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-		337	2		N	-0-				-0-
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-		315	2		N	-0-				-0-
10	341 N	306	-0-	-35	-0-		306	2		N	-0-				-0-
11	330 N	276	-0-	-54	-0-		276	2		N	-0-				-0-
12	341 N	49	-0-	-292	-0-		49	2		N	-0-				-0-
01	310 N	69	-0-	-241	-0-		69	2		N	-0-				-0-
-----															
CANALES		WELL #:		11	RRCID ->	142623	COMPL. DATE	10/02/1992	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9818 - 10011			
08	3937 X	3199	-0-	-738	-0-		3199	2		N	-0-				-0-
09	3810 X	1726	-0-	-2084	-0-		1726	2		N	-0-				-0-
10	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-		4930	2		N	-0-				-0-
11	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-		4108	2		N	-0-				-0-
12	3937 X	3566	-0-	-371	-0-		3566	2		N	-0-				-0-
01	3999 X	3678	-0-	-321	-0-		3678	2		N	-0-				-0-
-----															
LA PERLA "A"		WELL #:		7	RRCID ->	143009	COMPL. DATE	10/26/1992	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9590 - 9698			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
LA PERLA		WELL #:		169	RRCID ->	143058	COMPL. DATE	10/25/1992	TOTAL DEPTH	10410	PERF.	9872 - 10231			
08	5493 X	5493	-0-	-0-	-0-		5493	2		N	-0-				-0-
09	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-		5233	2		N	-0-				-0-
10	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-		5050	2		N	-0-				-0-
11	5460 X	5152	-0-	-308	-0-		5152	2		N	-0-				-0-
12	5518 X	5327	-0-	-191	-0-		5327	2		N	-0-				-0-
01	5487 X	5052	-0-	-435	-0-		5052	2		N	-0-				-0-
-----															
LA PERLA		WELL #:		170	RRCID ->	143692	COMPL. DATE	12/11/1992	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9538 - 9796			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
LA PERLA		WELL #:		171	RRCID ->	143722	COMPL. DATE	12/23/1992	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8930 - 8978			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232										
MCMURREY, WM.		WELL #:		48	RRCID ->	144301	COMPL. DATE	02/19/1993	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9047 - 9086		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	2852 X	2712	-0-	-140	-0-	-0-	2712	2		N	-0-			-0-
09	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	-0-	2757	2		N	-0-			-0-
10	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	-0-	2632	2		N	-0-			-0-
11	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	-0-	2624	2		N	-0-			-0-
12	2759 N	2683	-0-	-76	-0-	-0-	2683	2		N	-0-			-0-
01	2635 N	2629	-0-	-6	-0-	-0-	2629	2		N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #:		173	RRCID ->	144531	COMPL. DATE	03/06/1993	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8396 - 8520		
08	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	-0-	1398	2		N	-0-			-0-
09	714 N	714	-0-	-0-	-0-	-0-	714	2		N	-0-			-0-
10	992 N	872	-0-	-120	-0-	-0-	872	2		N	-0-			-0-
11	1290 N	812	-0-	-478	-0-	-0-	812	2		N	-0-			-0-
12	830 N	830	-0-	-0-	-0-	-0-	830	2		N	-0-			-0-
01	868 N	816	-0-	-52	-0-	-0-	816	2		N	-0-			-0-

CANALES		WELL #:		13	RRCID ->	144564	COMPL. DATE	03/12/1993	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10020 - 10572		
08	1829 N	1339	-0-	-490	-0-	-0-	1339	2		N	-0-			-0-
09	1860 N	1689	-0-	-171	-0-	-0-	1689	2		N	-0-			-0-
10	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	-0-	1588	2		N	-0-			-0-
11	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	-0-	1543	2		N	-0-			-0-
12	1736 N	1309	-0-	-427	-0-	-0-	1309	2		N	-0-			-0-
*01	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	-0-	1595	2		N	-0-			-0-

HERBST, M.V.		WELL #:		16	RRCID ->	144565	COMPL. DATE	03/09/1993	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7510 - 7705		
08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	-0-	636	2		N	-0-			17
09	1200 N	582	-0-	-618	-0-	-0-	582	2		N	-0-			17
10	682 N	315	-0-	-367	-0-	-0-	315	2		N	-0-			17
11	630 N	351	-0-	-279	-0-	-0-	351	2		N	-0-			17
12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	-0-	597	2		N	-0-			17
*01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-			17

MCMURREY, WM.		WELL #:		49	RRCID ->	144633	COMPL. DATE	03/16/1993	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9244 - 9417		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #:		42	RRCID ->	144860	COMPL. DATE	03/22/1993	TOTAL DEPTH	9740	PERF.	8924 - 8966		
08	527 N	470	-0-	-57	-0-	-0-	470	2		N	-0-			-0-
09	480 N	441	-0-	-39	-0-	-0-	441	2		N	-0-			-0-
10	527 N	465	-0-	-62	-0-	-0-	465	2		N	-0-			-0-
11	450 N	449	-0-	-1	-0-	-0-	449	2		N	-0-			-0-
12	465 N	460	-0-	-5	-0-	-0-	460	2		N	-0-			-0-
*01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-			-0-

HERBST, M.V.		WELL #:		17	RRCID ->	145953	COMPL. DATE	06/25/1993	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7690 - 8320		
08	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	-0-	2163	2		N	-0-			-0-
09	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	-0-	1661	2		N	-0-			-0-
10	1271 N	840	-0-	-431	-0-	-0-	840	2		N	-0-			-0-
11	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	-0-	1929	2		N	-0-			-0-
12	1271 N	899	-0-	-372	-0-	-0-	899	2		N	-0-			-0-
01	837 N	469	-0-	-368	-0-	-0-	469	2		N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) CONOCOPHILLIPS COMPANY LA PERLA		//CONT.// 50925 015 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
		WELL #: 176		RRCID -> 146038		COMPL. DATE 07/02/1993		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9800 - 9922	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	5208 X	4418	-0-	-790	-0-	4418 2	N	-0-			-0-
09	4860 X	4182	-0-	-678	-0-	4182 2	N	-0-			-0-
10	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4139 2	N	-0-			-0-
11	4530 X	3905	-0-	-625	-0-	3905 2	N	-0-			-0-
12	4495 X	4126	-0-	-369	-0-	4126 2	N	-0-			-0-
01	4433 X	4043	-0-	-390	-0-	4043 2	N	-0-			-0-
-----											
CANALES		WELL #: 15		RRCID -> 146226		COMPL. DATE 08/01/1993		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9302 - 10492	
08	620 N	616	-0-	-4	-0-	616 2	N	-0-			-0-
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2	N	-0-			-0-
10	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2	N	-0-			-0-
11	600 N	512	-0-	-88	-0-	512 2	N	-0-			-0-
12	620 N	488	-0-	-132	-0-	488 2	N	-0-			-0-
01	775 N	448	-0-	-327	-0-	448 2	N	-0-			-0-
-----											
HEIN TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 146451		COMPL. DATE 08/07/1993		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10271 - 10575	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
HERBST, M.V.		WELL #: 18 C		RRCID -> 146461		COMPL. DATE 10/26/1993		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 7942 - 8114	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
CANALES		WELL #: 14		RRCID -> 146796		COMPL. DATE 05/26/1993		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9844 - 10714	
08	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 2	N	-0-			-0-
09	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432 2	N	-0-			-0-
10	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246 2	N	-0-			-0-
11	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325 2	N	-0-			-0-
12	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257 2	N	-0-			-0-
*01	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 2	N	-0-			-0-
-----											
LA PERLA		WELL #: 177		RRCID -> 146878		COMPL. DATE 10/02/1993		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10040 - 10153	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
HERBST, M.V.		WELL #: 19		RRCID -> 147322		COMPL. DATE 11/05/1993		TOTAL DEPTH 9171		PERF. 7667 - 8390	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) CONOCOPHILLIPS COMPANY CARRILLO, O. P.		//CONT.// 50925 015 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
		WELL #: 1		RRCID -> 147335		COMPL. DATE 11/12/1993		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7985 - 8750				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3501 2		N	-0-			-0-
09	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4122 2		N	-0-			-0-
10	2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	2176 2		N	-0-			-0-
11	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3859 2		N	-0-			-0-
12	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4208 2		N	-0-			-0-
*01	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336 2		N	-0-			-0-
-----												
HERBST, M.V.		WELL #: 20		RRCID -> 147344		COMPL. DATE 11/18/1993		TOTAL DEPTH 9262 PERF. 7518 - 7557				
08	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590 2		N	-0-			30
09	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 2		N	-0-			30
10	713 N	15	-0-	-698	-0-	15 2		N	-0-			30
11	690 N	188	-0-	-502	-0-	188 2		N	-0-			30
12	713 N	277	-0-	-436	-0-	277 2		N	-0-			30
*01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2		N	-0-			30
-----												
RANCHO NUEVO		WELL #: 1		RRCID -> 147605		COMPL. DATE 12/16/1993		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8238 - 8303				
08	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053 2		N	-0-			37
09	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3117 2		N	-0-			37
10	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	2486 2		N	-0-			37
11	2400 X	1629	-0-	-771	-0-	1629 2		N	-0-			37
12	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3023 2	6 9	N	5			42
01	2480 X	2115	-0-	-365	-0-	2115 2		N	-0-			42
-----												
MCMURREY, WM.		WELL #: 50		RRCID -> 147697		COMPL. DATE 12/28/1993		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9497 - 9694				
08	7378 X	6701	-0-	-677	-0-	6701 2		N	-0-			-0-
09	7110 X	6638	-0-	-472	-0-	6638 2		N	-0-			-0-
10	7364 X	7364	-0-	-0-	-0-	7364 2		N	-0-			-0-
11	7020 X	6603	-0-	-417	-0-	6603 2		N	-0-			-0-
12	7254 X	6120	-0-	-1134	-0-	6120 2		N	-0-			-0-
*01	7532 X	7532	-0-	-0-	-0-	7532 2		N	-0-			-0-
-----												
LA PERLA		WELL #: 135		RRCID -> 148151		COMPL. DATE 11/20/1994		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8148 - 8753				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
RANCHO NUEVO		WELL #: 2		RRCID -> 148279		COMPL. DATE 02/07/1994		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8248 - 8611				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LA PERLA		WELL #: 175		RRCID -> 148280		COMPL. DATE 02/13/1994		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7878 - 8861				
08	11050 X	11050	-0-	-0-	-0-	11050 2		N	-0-			-0-
09	10020 X	9465	-0-	-555	-0-	9465 2		N	-0-			-0-
10	9514 X	9514	-0-	-0-	-0-	9514 2		N	-0-			-0-
11	10680 X	10482	-0-	-198	-0-	10482 2		N	-0-			-0-
12	11036 X	9824	-0-	-1212	-0-	9824 2		N	-0-			-0-
01	11036 X	9727	-0-	-1309	-0-	9727 2		N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) CONOCOPHILLIPS COMPANY LA PERLA		//CONT.// 50925 015 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
		WELL #: 179		RRCID -> 148453		COMPL. DATE 02/24/1994		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8782 - 9332				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	7812 X	7346	-0-	-466	-0-	7346 2		N	-0-			-0-
09	7470 X	7220	-0-	-250	-0-	7220 2		N	-0-			-0-
10	7420 X	7420	-0-	-0-	-0-	7420 2		N	-0-			-0-
11	7470 X	7036	-0-	-434	-0-	7036 2		N	-0-			-0-
12	7657 X	6886	-0-	-771	-0-	6886 2		N	-0-			-0-
*01	7481 X	7481	-0-	-0-	-0-	7481 2		N	-0-			-0-
-----												
RANCHO NUEVO		WELL #: 3-C		RRCID -> 150072		COMPL. DATE 06/09/1994		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7978 - 8384				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
RANCHO NUEVO		WELL #: 4		RRCID -> 150177		COMPL. DATE 06/02/1994		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8397 - 8828				
08	186 N	5	-0-	-181	-0-	5 2		N	-0-			-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-			-0-
10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2		N	-0-			-0-
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		N	-0-			-0-
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2		N	-0-			-0-
01	527 N	362	-0-	-165	-0-	362 2		N	-0-			-0-
-----												
HERBST, M.V.		WELL #: 22		RRCID -> 150254		COMPL. DATE 06/30/1994		TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8093 - 8112				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MCMURREY, WM.		WELL #: 51		RRCID -> 150312		COMPL. DATE 07/13/1994		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9045 - 9561				
08	713 N	662	-0-	-51	-0-	662 2		N	-0-			-0-
09	660 N	632	-0-	-28	-0-	632 2		N	-0-			-0-
10	651 N	650	-0-	-1	-0-	650 2		N	-0-			-0-
11	630 N	625	-0-	-5	-0-	625 2		N	-0-			-0-
12	651 N	610	-0-	-41	-0-	610 2		N	-0-			-0-
01	651 N	627	-0-	-24	-0-	627 2		N	-0-			-0-
-----												
RANCHO NUEVO		WELL #: 6		RRCID -> 150326		COMPL. DATE 07/12/1994		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8506 - 8856				
08	3100 N	8226	-0-	5126	5126	8226 2		N	-0-			37
09	3000 N	965	-0-	-2035	3091	965 2		N	-0-			37
10	3100 N	976	-0-	-2124	967	976 2		N	-0-			37
11	2040 X	1033	-0-	-1007	-0-	1033 2		N	-0-			37
12	2108 X	895	-0-	-1213	-0-	889 2	6 9	N	5			42
*01	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	2242 2		N	-0-			42
-----												
BRIONES, E.L.		WELL #: 2		RRCID -> 150751		COMPL. DATE 08/13/1994		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8050 - 8664				
08	1085 N	278	-0-	-807	-0-	278 2		N	-0-			-0-
09	1080 N	409	-0-	-671	-0-	409 2		N	-0-			-0-
10	651 N	565	-0-	-86	-0-	565 2		N	-0-			-0-
11	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 2		N	-0-			-0-
12	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 2		N	-0-			-0-
*01	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 2		N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
L & P		WELL #: 1		RRCID -> 151089		COMPL. DATE 05/13/1994		TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8936 - 9345				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2		N	-0-		-0-
09	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2		N	-0-		-0-
10	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2		N	-0-		-0-
11	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2		N	-0-		-0-
12	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2		N	-0-		-0-
*01	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2		N	-0-		-0-
-----												
CARRILLO, O.P.		WELL #: 2		RRCID -> 151091		COMPL. DATE 05/03/1994		TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8270 - 8824				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
L & P		WELL #: 2		RRCID -> 151138		COMPL. DATE 08/14/1994		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8405 - 8448				
08	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2		N	-0-		-0-
09	2400 N	1102	-0-	-1298	-0-	1102	2		N	-0-		-0-
10	1953 N	682	-0-	-1271	-0-	682	2		N	-0-		-0-
11	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2		N	-0-		-0-
12	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2		N	-0-		-0-
*01	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2		N	-0-		-0-
-----												
RANCHO NUEVO		WELL #: 5		RRCID -> 151206		COMPL. DATE 08/29/1994		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8481 - 8648				
08	992 N	2	-0-	-990	-0-	2	2		N	-0-		14
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-		14
10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2		N	-0-		14
11	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2		N	-0-		14
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-		14
01	713 N	130	-0-	-583	-0-	130	2		N	-0-		14
-----												
RANCHO NUEVO		WELL #: 8		RRCID -> 151910		COMPL. DATE 10/24/1994		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8076 - 8410				
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-		-0-
09	300 N	59	-0-	-241	-0-	59	2		N	-0-		-0-
10	124 N	43	-0-	-81	-0-	43	2		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-		-0-
*01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-		-0-
-----												
CARRILLO, O.P.		WELL #: 3		RRCID -> 152251		COMPL. DATE 12/14/1994		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8274 - 8711				
08	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2		N	-0-		-0-
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2		N	-0-		-0-
10	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2		N	-0-		-0-
11	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2		N	-0-		-0-
12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2		N	-0-		-0-
*01	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2		N	-0-		-0-
-----												
RANCHO NUEVO		WELL #: 9		RRCID -> 152447		COMPL. DATE 11/27/1994		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8265 - 8323				
08	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2		N	-0-		-0-
09	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2		N	-0-		-0-
10	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2		N	-0-		-0-
11	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2		N	-0-		-0-
12	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2		N	-0-		-0-
*01	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2		N	-0-		-0-



LA PERLA (LOBO CONS.) CONOCOPHILLIPS COMPANY BRUNI RANCH		//CONT.// 50925 015 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
WELL #: 30		RRCID -> 153792		COMPL. DATE 03/07/1995		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 9655 - 10275						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
BRUNI RANCH		WELL #: 31		RRCID -> 153866		COMPL. DATE 03/19/1995		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 10096 - 10602				
08	1395	N	399	-0-	-996	-0-	399	2		N	-0-			-0-
09	480	N	379	-0-	-101	-0-	379	2		N	-0-			-0-
10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2		N	-0-			-0-
11	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2		N	-0-			-0-
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2		N	-0-			-0-
*01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2		N	-0-			-0-
-----														
BRUNI RANCH		WELL #: 29		RRCID -> 153959		COMPL. DATE 04/20/1995		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8084 - 8124				
08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2		N	-0-			107
09	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2		N	-0-			107
10	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2		N	-0-			107
11	1410	N	1295	-0-	-115	-0-	1295	2		N	-0-			107
12	1457	N	1415	-0-	-42	-0-	1415	2		N	-0-			107
01	1457	N	1265	-0-	-192	-0-	1265	2		N	-0-			107
-----														
RANCHO NUEVO		WELL #: 7		RRCID -> 154125		COMPL. DATE 10/17/1994		TOTAL DEPTH 9779		PERF. 8150 - 8734				
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2		N	-0-			110
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2		N	-0-			110
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2		N	-0-			110
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-			110
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2		N	-0-			110
*01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2		N	-0-			110
-----														
HEIN TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 154234		COMPL. DATE 04/26/1995		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 11216 - 11314				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
L & P		WELL #: 4		RRCID -> 154278		COMPL. DATE 03/19/1995		TOTAL DEPTH 9648		PERF. 8476 - 8526				
08	3100	N	2586	-0-	-514	447	2586	2		N	-0-			-0-
09	2814	X	2367	-0-	-447	-0-	2367	2		N	-0-			-0-
10	2573	X	2313	-0-	-260	-0-	2313	2		N	-0-			-0-
11	2490	X	2297	-0-	-193	-0-	2297	2		N	-0-			-0-
12	2573	X	2255	-0-	-318	-0-	2255	2		N	-0-			-0-
01	2573	X	2159	-0-	-414	-0-	2159	2		N	-0-			-0-
-----														
BRUNI RANCH		WELL #: 27		RRCID -> 155026		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 7192 - 9104				
08	2728	X	677	-0-	-2051	-0-	677	2		N	-0-			-0-
09	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2		N	-0-			-0-
10	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2		N	-0-			-0-
11	3000	N	4027	-0-	1027	1027	4027	2		N	-0-			-0-
12	3100	N	3760	-0-	660	1687	3760	2		N	-0-			-0-
*01	4814	X	3127	-0-	-1687	-0-	3127	2		N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232														
BRUNI RANCH		WELL #: 32		RRCID -> 155350		COMPL. DATE 08/09/1995		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10426 - 10492								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
LA PERLA		WELL #: 72		RRCID -> 155797		COMPL. DATE 10/13/1995		TOTAL DEPTH 9892 PERF. 8205 - 8247								
08	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					20
09	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					20
10	2170 N	1878	-0-	-292	-0-	1878	2			N	-0-					20
11	2070 N	1112	-0-	-958	-0-	1112	2			N	-0-					20
12	2232 N	1692	-0-	-540	-0-	1692	2			N	-0-					20
*01	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					20
-----																
3-D RANCHES		WELL #: 2		RRCID -> 156362		COMPL. DATE 11/08/1995		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8810 - 8945								
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
09	240 N	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-					-0-
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
*01	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
-----																
RANCHO NUEVO		WELL #: 10		RRCID -> 156577		COMPL. DATE 04/22/2007		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7960 - 8724								
08	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					28
09	1020 N	701	-0-	-319	-0-	701	2			N	-0-					28
10	1302 N	858	-0-	-444	-0-	858	2			N	-0-					28
11	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					28
12	713 N	688	-0-	-25	-0-	688	2			N	-0-					28
01	868 N	723	-0-	-145	-0-	723	2			N	-0-					28
-----																
RANCHO NUEVO		WELL #: 12		RRCID -> 157440		COMPL. DATE 12/12/1995		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8136 - 8568								
08	3100 N	3136	-0-	36	58	3136	2			N	-0-					-0-
09	3022 X	2964	-0-	-58	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
10	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
11	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
12	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
*01	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
-----																
LA PERLA		WELL #: 182		RRCID -> 157516		COMPL. DATE 03/14/1996		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9660 - 9664								
08	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
09	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
10	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
11	3870 X	3475	-0-	-395	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
12	3999 X	3126	-0-	-873	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
01	3999 X	3209	-0-	-790	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
-----																
MCASKILL		WELL #: 19		RRCID -> 157794		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10872 - 11433								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) CONOCOPHILLIPS COMPANY RANCHO NUEVO		//CONT.// 50925 015 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
		WELL #: 13		RRCID -> 157822		COMPL. DATE 03/13/1996		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8120 - 8174				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	5262 2		N	-0-			82
09	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	4962 2		N	-0-			82
10	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	5088 2		N	-0-			82
11	5220 X	5058	-0-	-162	-0-	5058 2		N	-0-			82
12	5363 X	5088	-0-	-275	-0-	5088 2		N	-0-			82
01	5270 X	4970	-0-	-300	-0-	4970 2		N	-0-			82
-----												
MARTINEZ, C.		WELL #: 7		RRCID -> 158277		COMPL. DATE 05/09/1996		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8890 - 8938				
08	5239 X	4224	-0-	-1015	-0-	4224 2		N	-0-			25
09	4720 X	4613	-0-	-107	-0-	4613 2		N	-0-			25
10	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	4610 2		N	-0-			25
11	2970 X	1198	-0-	-1772	-0-	1198 2		N	-0-			25
12	6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	6384 2	8 9	N	7			32
*01	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	4647 2		N	-0-			32
-----												
CANALES		WELL #: 16		RRCID -> 158740		COMPL. DATE 05/09/1996		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9030 - 9572				
08	11289 X	11289	-0-	-0-	-0-	11289 2		N	-0-			-0-
09	11345 X	11345	-0-	-0-	-0-	11345 2		N	-0-			-0-
10	9892 X	9892	-0-	-0-	-0-	9892 2		N	-0-			-0-
11	11709 X	11709	-0-	-0-	-0-	11709 2		N	-0-			-0-
12	10400 X	10400	-0-	-0-	-0-	10400 2		N	-0-			-0-
*01	11570 X	11570	-0-	-0-	-0-	11570 2		N	-0-			-0-
-----												
3-D RANCHES		WELL #: 4		RRCID -> 159352		COMPL. DATE 07/02/1996		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8802 - 8912				
08	651 N	365	-0-	-286	-0-	365 2		N	-0-			-0-
09	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 2		N	-0-			-0-
10	620 N	618	-0-	-2	-0-	618 2		N	-0-			-0-
11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2		N	-0-			-0-
12	651 N	558	-0-	-93	-0-	558 2		N	-0-			-0-
01	620 N	555	-0-	-65	-0-	555 2		N	-0-			-0-
-----												
3-D RANCHES		WELL #: 3		RRCID -> 159655		COMPL. DATE 03/01/1996		TOTAL DEPTH 9549 PERF. 8541 - 8911				
08	6572 X	6311	-0-	-261	-0-	6311 2		N	-0-			-0-
09	6360 X	5986	-0-	-374	-0-	5986 2		N	-0-			-0-
10	6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	6191 2		N	-0-			-0-
11	6210 X	5938	-0-	-272	-0-	5938 2		N	-0-			-0-
12	6324 X	5641	-0-	-683	-0-	5641 2		N	-0-			-0-
01	6324 X	4997	-0-	-1327	-0-	4997 2		N	-0-			-0-
-----												
BRIONES, E.L.		WELL #: 3		RRCID -> 160335		COMPL. DATE 10/16/1996		TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8338 - 8364				
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		N	-0-			-0-
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		N	-0-			-0-
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		N	-0-			-0-
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		N	-0-			-0-
12	310 N	291	-0-	-19	-0-	291 2		N	-0-			-0-
01	310 N	286	-0-	-24	-0-	286 2		N	-0-			-0-
-----												
BRUNI RANCH		WELL #: 34		RRCID -> 160387		COMPL. DATE 10/04/1996		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9599 - 9676				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) CONOCOPHILLIPS COMPANY L & P		//CONT.// 50925 015 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
LA PERLA (LOBO CONS.) CONOCOPHILLIPS COMPANY L & P		//CONT.// 50925 015 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
-----												
WELL #: 6		RRCID -> 160625		COMPL. DATE 02/29/1996		TOTAL DEPTH 9420		PERF. 8272 -		8922		
08	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2	N	-0-		-0-	
09	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2	N	-0-		-0-	
10	2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2	N	-0-		-0-	
11	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2	N	-0-		-0-	
12	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	2	N	-0-		-0-	
*01	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	2	N	-0-		-0-	
-----												
MARTINEZ, C.		WELL #: 8		RRCID -> 161188		COMPL. DATE 11/21/1996		TOTAL DEPTH 11296		PERF. 8992 - 9127		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
3-D RANCHES		WELL #: 5		RRCID -> 161411		COMPL. DATE 10/31/1996		TOTAL DEPTH 9966		PERF. 8906 - 8984		
08	2976 X	2369	-0-	-607	-0-	2369	2	N	-0-		-0-	
09	2880 X	2061	-0-	-819	-0-	2061	2	N	-0-		-0-	
10	2945 X	2788	-0-	-157	-0-	2788	2	N	-0-		-0-	
11	3000 N	3206	-0-	206	-0-	3206	2	N	-0-		-0-	
12	3100 N	3110	-0-	10	-0-	3110	2	N	-0-		-0-	
*01	3089 N	2873	-0-	-216	-0-	2873	2	N	-0-		-0-	
-----												
L & P		WELL #: 8		RRCID -> 162124		COMPL. DATE 02/05/1997		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 7964 - 8810		
08	4123 X	3974	-0-	-149	-0-	3974	2	N	-0-		16	
09	3990 X	3714	-0-	-276	-0-	3714	2	N	-0-		16	
10	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2	N	-0-		16	
11	3960 X	3775	-0-	-185	-0-	3775	2	N	-0-		16	
12	4092 X	3846	-0-	-246	-0-	3846	2	N	-0-		16	
01	3968 X	3909	-0-	-59	-0-	3909	2	N	-0-		16	
-----												
LA PERLA		WELL #: 184		RRCID -> 162238		COMPL. DATE 02/22/1997		TOTAL DEPTH 10065		PERF. 8276 - 8884		
08	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2	N	-0-		-0-	
09	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2	N	-0-		-0-	
10	1457 N	1294	-0-	-163	-0-	1294	2	N	-0-		-0-	
11	1470 N	1131	-0-	-339	-0-	1131	2	N	-0-		-0-	
12	1333 N	1023	-0-	-310	-0-	1023	2	N	-0-		-0-	
01	1302 N	818	-0-	-484	-0-	818	2	N	-0-		-0-	
-----												
L & P		WELL #: 7		RRCID -> 162653		COMPL. DATE 04/11/1996		TOTAL DEPTH 9689		PERF. 7971 - 8804		
08	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2	N	-0-		-0-	
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-	
10	155 N	4	-0-	-151	-0-	4	2	N	-0-		-0-	
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
BRUNI RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 163643		COMPL. DATE 06/14/1997		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9356 - 9384		
08	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2	N	-0-		14	
09	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2	N	-0-		14	
10	1302 N	221	-0-	-1081	-0-	221	2	N	-0-		14	
11	480 N	295	-0-	-185	-0-	295	2	N	-0-		14	
12	1209 N	598	-0-	-611	-0-	598	2	N	-0-		14	
*01	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2	N	-0-		14	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
LA PERLA		WELL #:		41	RRCID ->	163917	COMPL. DATE	07/06/1997	TOTAL DEPTH	9921	PERF.	8480 - 8499	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	961 N	785	-0-	-176	-0-	785	2		N	-0-			-0-
09	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2		N	-0-			-0-
10	806 N	795	-0-	-11	-0-	795	2		N	-0-			-0-
11	750 N	709	-0-	-41	-0-	709	2		N	-0-			-0-
12	806 N	730	-0-	-76	-0-	730	2		N	-0-			-0-
*01	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2		N	-0-			-0-
-----													
BRIONES, E. L.		WELL #:		5	RRCID ->	164155	COMPL. DATE	08/14/1997	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8526 - 8682	
08	620 N	70	-0-	-550	-0-	70	2		N	-0-			-0-
09	1680 N	732	-0-	-948	-0-	732	2		N	-0-			-0-
10	1054 N	797	-0-	-257	-0-	797	2		N	-0-			-0-
11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2		N	-0-			-0-
12	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2		N	-0-			-0-
01	806 N	632	-0-	-174	-0-	632	2		N	-0-			-0-
-----													
3-D RANCHES		WELL #:		6	RRCID ->	164829	COMPL. DATE	03/12/1997	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9192 - 9290	
08	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2		N	-0-			-0-
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-			-0-
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-
12	217 N	185	-0-	-32	-0-	185	2		N	-0-			-0-
01	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	2		N	-0-			-0-
-----													
LA PERLA		WELL #:		152	RRCID ->	164908	COMPL. DATE	10/04/1997	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8844 - 8883	
08	589 N	225	-0-	-364	-0-	225	2		N	-0-			-0-
09	570 N	73	-0-	-497	-0-	73	2		N	-0-			-0-
10	434 N	163	-0-	-271	-0-	163	2		N	-0-			-0-
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-			-0-
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-			-0-
*01	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2		N	-0-			-0-
-----													
LA PERLA		WELL #:		77	RRCID ->	164917	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL DEPTH	10160	PERF.	8519 - 8562	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
LA PERLA		WELL #:		35	RRCID ->	165326	COMPL. DATE	10/26/1997	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8722 - 8762	
08	2914 X	2793	-0-	-121	-0-	2793	2		N	-0-			-0-
09	2820 X	2742	-0-	-78	-0-	2742	2		N	-0-			-0-
10	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2		N	-0-			-0-
11	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2		N	-0-			-0-
12	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2		N	-0-			-0-
01	2914 N	2744	-0-	-170	-0-	2744	2		N	-0-			-0-
-----													
HEIN "C"		WELL #:		1	RRCID ->	165676	COMPL. DATE	11/18/1997	TOTAL DEPTH	10914	PERF.	9484 - 9704	
08	310 N	288	-0-	-22	-0-	288	2		N	-0-			-0-
09	270 N	120	-0-	-150	-0-	120	2		N	-0-			-0-
10	310 N	132	-0-	-178	-0-	132	2		N	-0-			-0-
11	270 N	155	-0-	-115	-0-	155	2		N	-0-			-0-
12	124 N	56	-0-	-68	-0-	56	2		N	-0-			-0-
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2		N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232											
LA PERLA		WELL #:		185	RRCID ->	165715	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	9751	PERF.	8188 - 8355			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1891 N	1333	-0-	-558	-0-	1333	2			Y	-0-				3
09	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			Y	-0-				3
10	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			Y	-0-				3
11	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			Y	-0-				3
*12	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2481	2	3	9	Y	-3				6
*01	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			Y	-0-				6
-----															
LA PERLA		WELL #:		186	RRCID ->	165807	COMPL. DATE	11/26/1997	TOTAL DEPTH	9799	PERF.	8345 - 8400			
08	341 N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-				-0-
09	330 N	321	-0-	-9	-0-	321	2			N	-0-				-0-
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-				-0-
11	330 N	82	-0-	-248	-0-	82	2			N	-0-				-0-
12	341 N	25	-0-	-316	-0-	25	2			N	-0-				-0-
01	341 N	109	-0-	-232	-0-	109	2			N	-0-				-0-
-----															
LA PERLA		WELL #:		178	RRCID ->	166325	COMPL. DATE	12/18/1997	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9563 - 9638			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
LA PERLA		WELL #:		183	RRCID ->	166736	COMPL. DATE	01/20/1998	TOTAL DEPTH	9860	PERF.	8018 - 9497			
08	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-				-0-
09	1740 N	1571	-0-	-169	-0-	1571	2			N	-0-				-0-
10	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-				-0-
11	1890 N	1708	-0-	-182	-0-	1708	2			N	-0-				-0-
12	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-				-0-
*01	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-				-0-
-----															
LA PERLA		WELL #:		187	RRCID ->	167304	COMPL. DATE	12/19/1998	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8542 - 8598			
08	5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	2			N	-0-				-0-
09	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	2			N	-0-				-0-
10	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2			N	-0-				-0-
11	6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	6408	2			N	-0-				-0-
12	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	5662	2			N	-0-				-0-
*01	5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	5943	2			N	-0-				-0-
-----															
LA PERLA		WELL #:		188	RRCID ->	167560	COMPL. DATE	03/04/1998	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8250 - 8294			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
LA PERLA B		WELL #:		8	RRCID ->	167760	COMPL. DATE	04/09/1998	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8479 - 9349			
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-				-0-
09	540 N	421	-0-	-119	-0-	421	2			N	-0-				-0-
10	403 N	333	-0-	-70	-0-	333	2			N	-0-				-0-
11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-				-0-
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-				-0-
*01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) CONOCOPHILLIPS COMPANY LA PERLA A		//CONT.// 50925 015 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
LA PERLA A		WELL #: 9		RRCID -> 167961		COMPL. DATE 03/12/1998		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 7742 - 8917		
08	434 N	296	-0-	-138	-0-	296	2	N	-0-		-0-	
09	510 N	284	-0-	-226	-0-	284	2	N	-0-		-0-	
10	341 N	278	-0-	-63	-0-	278	2	N	-0-		-0-	
11	300 N	268	-0-	-32	-0-	268	2	N	-0-		-0-	
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2	N	-0-		-0-	
*01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2	N	-0-		-0-	
LA PERLA B		WELL #: 9		RRCID -> 168506		COMPL. DATE 05/09/1998		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8655 - 8860		
08	12254 X	12254	-0-	-0-	-0-	223	1	12031 2	N	-0-	-0-	
09	11460 X	11395	-0-	-65	-0-	190	1	11205 2	N	-0-	-0-	
10	8889 X	8889	-0-	-0-	-0-	259	1	8630 2	N	-0-	-0-	
11	11850 X	11454	-0-	-396	-0-	50	1	11404 2	N	-0-	-0-	
12	12245 X	11163	-0-	-1082	-0-	31	1	11132 2	N	-0-	-0-	
01	12245 X	11131	-0-	-1114	-0-	9	1	11122 2	N	-0-	-0-	
BRUNI RANCH		WELL #: 38		RRCID -> 169354		COMPL. DATE 07/14/1998		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9518 - 9582		
08	527 N	490	-0-	-37	-0-	490	2	N	-0-		-0-	
09	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2	N	-0-		-0-	
10	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2	N	-0-		-0-	
11	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2	N	-0-		-0-	
12	1426 N	687	-0-	-739	-0-	687	2	N	-0-		-0-	
01	1240 N	1028	-0-	-212	-0-	1028	2	N	-0-		-0-	
LA PERLA		WELL #: 192		RRCID -> 169551		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH 9967		PERF. 8704 - 8854		
08	7688 X	6467	-0-	-1221	-0-	6467	2	N	-0-		-0-	
09	7440 X	6452	-0-	-988	-0-	6452	2	N	-0-		-0-	
10	6710 X	6710	-0-	-0-	-0-	6710	2	N	-0-		-0-	
11	6690 X	6575	-0-	-115	-0-	6575	2	N	-0-		-0-	
12	6913 X	6792	-0-	-121	-0-	6792	2	N	-0-		-0-	
*01	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	2	N	-0-		-0-	
LA PERLA		WELL #: 191		RRCID -> 170460		COMPL. DATE 09/07/1998		TOTAL DEPTH 9260		PERF. 8360 - 8540		
08	4247 X	4080	-0-	-167	-0-	4080	2	N	-0-		-0-	
09	4260 X	4157	-0-	-103	-0-	4157	2	N	-0-		-0-	
10	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2	N	-0-		-0-	
11	4200 X	3694	-0-	-506	-0-	3694	2	N	-0-		-0-	
12	4309 X	3527	-0-	-782	-0-	3527	2	N	-0-		-0-	
01	4309 X	3245	-0-	-1064	-0-	3245	2	N	-0-		-0-	
LA PERLA		WELL #: 193		RRCID -> 171096		COMPL. DATE 10/17/1998		TOTAL DEPTH 9448		PERF. 8925 - 9077		
08	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2	Y	-0-		-0-	
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2	Y	-0-		-0-	
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2	Y	-0-		-0-	
11	720 N	506	-0-	-214	-0-	506	2	Y	-0-		-0-	
12	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2	Y	-0-		-0-	
*01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2	Y	-0-		-0-	
LA PERLA		WELL #: 195		RRCID -> 171783		COMPL. DATE 12/15/1998		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9112 - 9422		
08	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2	Y	-0-		-0-	
09	3000 X	2080	-0-	-920	-0-	2080	2	Y	-0-		-0-	
10	1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2	Y	-0-		-0-	
11	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2	Y	-0-		-0-	
12	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2	Y	-0-		-0-	
*01	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2	Y	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)											//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
CONOCOPHILLIPS COMPANY											//CONT.// 172232							
LA PERLA											WELL #: 198		RRCID -> 171850		COMPL. DATE 01/04/1999		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8464 - 8680	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE				
08		10669 X	10669	-0-	-0-	-0-		1056 1	9613 2	N	-0-			-0-				
09		10063 X	10063	-0-	-0-	-0-		1177 1	8886 2	N	-0-			-0-				
10		10190 X	10190	-0-	-0-	-0-		1112 1	9078 2	N	-0-			-0-				
11		9150 X	9074	-0-	-76	-0-		1059 1	8015 2	N	-0-			-0-				
12		9455 X	8868	-0-	-587	-0-		814 1	8054 2	N	-0-			-0-				
*01		10454 X	10454	-0-	-0-	-0-		1186 1	9268 2	N	-0-			-0-				
-----																		
LA PERLA											WELL #: 200		RRCID -> 172391		COMPL. DATE 01/12/1999		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7986 - 8594	
08		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-		1112 2		Y	-0-			3				
09		965 N	965	-0-	-0-	-0-		965 2		Y	-0-			3				
10		853 N	853	-0-	-0-	-0-		853 2		Y	-0-			3				
11		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-		1090 2		Y	-0-			3				
*12		992 N	848	-0-	-144	-0-		847 2	1 9	Y	1			4				
*01		868 N	771	-0-	-97	-0-		771 2		Y	-0-			4				
-----																		
LA PERLA											WELL #: 197		RRCID -> 172413		COMPL. DATE 01/07/1999		TOTAL DEPTH 9207 PERF. 8780 - 9034	
08		1364 X	743	-0-	-621	-0-		743 2		Y	-0-			-0-				
09		1620 X	658	-0-	-962	-0-		658 2		Y	-0-			-0-				
10		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-		1301 2		Y	-0-			-0-				
11		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-		1080 2		Y	-0-			-0-				
12		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-		1706 2		Y	-0-			-0-				
*01		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-		2028 2		Y	-0-			-0-				
-----																		
LA PERLA											WELL #: 201		RRCID -> 172576		COMPL. DATE 03/09/1999		TOTAL DEPTH 9737 PERF. 8750 - 9474	
08		2372 N	2372	-0-	-0-	-0-		2372 2		Y	-0-			-0-				
09		1968 X	1968	-0-	-0-	-0-		1968 2		Y	-0-			-0-				
10		2125 X	2125	-0-	-0-	-0-		2125 2		Y	-0-			-0-				
11		2310 X	2202	-0-	-108	-0-		2202 2		Y	-0-			-0-				
12		2387 X	2158	-0-	-229	-0-		2158 2		Y	-0-			-0-				
01		2387 X	2070	-0-	-317	-0-		2070 2		Y	-0-			-0-				
-----																		
LA PERLA B1											WELL #: 10		RRCID -> 172610		COMPL. DATE 01/25/1999		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8172 - 8632	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
-----																		
CANALES											WELL #: 18		RRCID -> 172835		COMPL. DATE 04/15/1999		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10129 - 10769	
08		310 N	298	-0-	-12	-0-		298 2		N	-0-			-0-				
09		300 N	287	-0-	-13	-0-		287 2		N	-0-			-0-				
10		310 N	286	-0-	-24	-0-		286 2		N	-0-			-0-				
11		300 N	277	-0-	-23	-0-		277 2		N	-0-			-0-				
12		310 N	282	-0-	-28	-0-		282 2		N	-0-			-0-				
01		279 N	274	-0-	-5	-0-		274 2		N	-0-			-0-				
-----																		
LA PERLA											WELL #: 203		RRCID -> 172846		COMPL. DATE 04/27/1999		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8588 - 9259	
08		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-		2224 2		Y	-0-			-0-				
09		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-		1894 2		Y	-0-			-0-				
10		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-		1974 2		Y	-0-			-0-				
11		2160 N	2159	-0-	-1	-0-		2159 2		Y	-0-			-0-				
12		1953 N	1950	-0-	-3	-0-		1950 2		Y	-0-			-0-				
*01		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-		2000 2		Y	-0-			-0-				



LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
LA PERLA		WELL #: 194		RRCID -> 172955		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8348 - 8453				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	-0-	1079 2		Y	-0-	-0-	
09	847 N	847	-0-	-0-	-0-	-0-	847 2		Y	-0-	-0-	
10	910 N	910	-0-	-0-	-0-	-0-	910 2		Y	-0-	-0-	
11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	-0-	997 2		Y	-0-	-0-	
12	589 N	301	-0-	-288	-0-	-0-	301 2		Y	-0-	-0-	
01	589 N	137	-0-	-452	-0-	-0-	137 2		Y	-0-	-0-	
-----												
LA PERLA		WELL #: 205		RRCID -> 173040		COMPL. DATE 05/06/1999		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8929 - 9420				
08	1705 N	1566	-0-	-139	-0-	-0-	1566 2		Y	-0-	-0-	
09	1530 N	1362	-0-	-168	-0-	-0-	1362 2		Y	-0-	-0-	
10	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	-0-	1529 2		Y	-0-	-0-	
11	1530 N	1516	-0-	-14	-0-	-0-	1516 2		Y	-0-	-0-	
12	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	-0-	1472 2		Y	-0-	-0-	
01	1519 N	1431	-0-	-88	-0-	-0-	1431 2		Y	-0-	-0-	
-----												
SPEAR, IRENE L.		WELL #: 1		RRCID -> 173279		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8722 - 9332				
08	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	-0-	2531 2		N	-0-	-0-	
09	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	-0-	2280 2		N	-0-	-0-	
10	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	-0-	2346 2		N	-0-	-0-	
11	947 N	947	-0-	-0-	-0-	-0-	947 2		N	-0-	-0-	
12	819 N	819	-0-	-0-	-0-	-0-	819 2		N	-0-	-0-	
*01	756 N	756	-0-	-0-	-0-	-0-	756 2		N	-0-	-0-	
-----												
LA PERLA		WELL #: 204		RRCID -> 173319		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 10004				
08	6107 X	5813	-0-	-294	-0-	-0-	5813 2		Y	-0-	-0-	
09	6090 X	5009	-0-	-1081	-0-	-0-	5009 2		Y	-0-	-0-	
10	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	-0-	5742 2		Y	-0-	-0-	
11	6090 X	6064	-0-	-26	-0-	-0-	6064 2		Y	-0-	-0-	
12	5828 X	5583	-0-	-245	-0-	-0-	5583 2		Y	-0-	-0-	
*01	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	-0-	5839 2		Y	-0-	-0-	
-----												
KING B		WELL #: 4		RRCID -> 173320		COMPL. DATE 05/10/1999		TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8518 - 8856				
08	868 N	749	-0-	-119	-0-	-0-	749 2		Y	-0-	-0-	
09	673 N	673	-0-	-0-	-0-	-0-	673 2		Y	-0-	-0-	
10	839 N	839	-0-	-0-	-0-	-0-	839 2		Y	-0-	-0-	
11	630 N	625	-0-	-5	-0-	-0-	625 2		Y	-0-	-0-	
12	651 N	604	-0-	-47	-0-	-0-	604 2		Y	-0-	-0-	
01	651 N	609	-0-	-42	-0-	-0-	609 2		Y	-0-	-0-	
-----												
LUNDELL B		WELL #: 4		RRCID -> 173340		COMPL. DATE 06/09/1999		TOTAL DEPTH 11305 PERF.10064 - 10855				
08	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	-0-	3901 2		N	-0-	-0-	
09	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	-0-	3701 2		N	-0-	-0-	
10	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	-0-	3859 2		N	-0-	-0-	
11	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	-0-	3746 2		N	-0-	-0-	
12	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	-0-	4018 2		N	-0-	-0-	
*01	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	-0-	3722 2		N	-0-	-0-	
-----												
BRUNI RANCH		WELL #: 44		RRCID -> 173582		COMPL. DATE 06/02/1999		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9348 - 9467				
08	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	-0-	5565 2		N	-0-	-0-	
09	5190 X	4987	-0-	-203	-0-	-0-	4987 2		N	-0-	-0-	
10	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	-0-	3752 2		N	-0-	-0-	
11	5400 X	3894	-0-	-1506	-0-	-0-	3894 2		N	-0-	-0-	
12	5580 X	4517	-0-	-1063	-0-	-0-	4517 2		N	-0-	-0-	
01	5580 X	3787	-0-	-1793	-0-	-0-	3787 2		N	-0-	-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.) CONOCOPHILLIPS COMPANY BRUNI RANCH		//CONT.// //CONT.//	50925 015 172232	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
LA PERLA B2		WELL #: 11		RRCID -> 173923	COMPL. DATE 07/16/1999	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10416 - 11257							
08	3100 N	2821	-0-	-279	1072	2821	2			Y	-0-			-0-
09	3000 N	1955	-0-	-1045	27	1955	2			Y	-0-			-0-
10	1633 X	1606	-0-	-27	-0-	1606	2			Y	-0-			-0-
11	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-			-0-
12	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			Y	-0-			-0-
*01	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			Y	-0-			-0-
LA PERLA B2		WELL #: 11		RRCID -> 173923	COMPL. DATE 07/27/1999	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 8020 - 9374							
08	1550 X	1135	-0-	-415	-0-	1135	2			N	-0-			-0-
09	1500 X	893	-0-	-607	-0-	893	2			N	-0-			-0-
10	1550 X	631	-0-	-919	-0-	631	2			N	-0-			-0-
11	1500 X	843	-0-	-657	-0-	843	2			N	-0-			-0-
12	1550 X	384	-0-	-1166	-0-	384	2			N	-0-			-0-
01	1147 X	463	-0-	-684	-0-	463	2			N	-0-			-0-
LA PERLA		WELL #: 206		RRCID -> 174056	COMPL. DATE 06/29/1999	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9400 - 9736							
08	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			Y	-0-			-0-
09	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			Y	-0-			-0-
10	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-			-0-
11	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			Y	-0-			-0-
12	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			Y	-0-			-0-
01	1457 N	1386	-0-	-71	-0-	1386	2			Y	-0-			-0-
KING-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174134	COMPL. DATE 09/02/1999	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8038 - 8559							
08	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1694	2	118 9		N	107	82 1		25
09	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-			25
10	1767 N	1590	-0-	-177	-0-	1590	2			N	-0-			25
11	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-			25
12	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-			25
01	1581 N	1353	-0-	-228	-0-	1353	2			N	-0-			25
MCMURREY, WM.		WELL #: 52		RRCID -> 174260	COMPL. DATE 09/01/1999	TOTAL DEPTH 10280	PERF. 8638 - 10026							
08	9906 X	9906	-0-	-0-	-0-	9906	2			N	-0-			-0-
09	9322 X	9322	-0-	-0-	-0-	9322	2			N	-0-			-0-
10	9602 X	9602	-0-	-0-	-0-	9602	2			N	-0-			-0-
11	9600 X	9121	-0-	-479	-0-	9121	2			N	-0-			-0-
12	9920 X	9522	-0-	-398	-0-	9522	2			N	-0-			-0-
01	9920 X	9334	-0-	-586	-0-	9334	2			N	-0-			-0-
LA PERLA B2		WELL #: 12		RRCID -> 174487	COMPL. DATE 08/11/1999	TOTAL DEPTH 9620	PERF. 8926 - 9066							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BRUNI RANCH		WELL #: 46		RRCID -> 174532	COMPL. DATE 09/15/1999	TOTAL DEPTH 11613	PERF.11172 - 11302							
08	4247 X	3855	-0-	-392	-0-	3855	2			Y	-0-			2
09	4080 X	3866	-0-	-214	-0-	3866	2			Y	-0-			2
10	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2			Y	-0-			2
11	3930 X	3784	-0-	-146	-0-	3784	2			Y	-0-			2
12	3999 X	3943	-0-	-56	-0-	3943	2			Y	-0-			2
01	3999 X	3759	-0-	-240	-0-	3759	2			Y	-0-			2

LA PERLA (LOBO CONS.) CONOCOPHILLIPS COMPANY BRUNI RANCH		//CONT.// 50925 015 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
WELL #: 48		RRCID -> 174618		COMPL. DATE 09/20/1999		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9200		- 9415		
08	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2	N	-0-		87	
09	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2	N	-0-		87	
10	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2	N	-0-		87	
11	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2	N	-0-		87	
12	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2	N	-0-		87	
*01	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2	N	-0-		87	
WELL #: 14		RRCID -> 174736		COMPL. DATE 10/11/1999		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 8381		- 8407		
08	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	2	N	-0-		-0-	
09	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2	N	-0-		-0-	
10	310 N	196	-0-	-114	-0-	196	2	N	-0-		-0-	
11	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	2	N	-0-		-0-	
12	310 N	156	-0-	-154	-0-	156	2	N	-0-		-0-	
01	186 N	99	-0-	-87	-0-	99	2	N	-0-		-0-	
WELL #: 41		RRCID -> 174892		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8759		- 9198		
08	403 X	171	-0-	-232	-0-	171	2	N	-0-		27	
09	390 X	313	-0-	-77	-0-	313	2	N	-0-		27	
10	279 X	246	-0-	-33	-0-	246	2	N	-0-		27	
11	270 X	243	-0-	-27	-0-	243	2	N	-0-		27	
12	310 N	241	-0-	-69	-0-	241	2	N	-0-		27	
01	248 N	152	-0-	-96	-0-	152	2	N	-0-		27	
WELL #: 47		RRCID -> 175157		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 11013		- 11100		
08	6680 X	6680	-0-	-0-	-0-	6680	2	Y	-0-		1	
09	6596 X	6596	-0-	-0-	-0-	6596	2	Y	-0-		1	
10	6768 X	6768	-0-	-0-	-0-	6768	2	Y	-0-		1	
11	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	6852	2	Y	-0-		1	
12	6879 X	6879	-0-	-0-	-0-	6879	2	Y	-0-		1	
01	6820 X	6519	-0-	-301	-0-	6519	2	Y	-0-		1	
WELL #: 5		RRCID -> 175159		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 10107		- 10826		
08	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2	N	-0-		-0-	
09	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2	N	-0-		-0-	
10	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2	N	-0-		-0-	
11	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2	N	-0-		-0-	
12	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2	N	-0-		-0-	
*01	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2	N	-0-		-0-	
WELL #: 207		RRCID -> 175304		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8639		- 9010		
08	4929 X	3170	-0-	-1759	-0-	3170	2	Y	-0-		-0-	
09	4620 X	580	-0-	-4040	-0-	580	2	Y	-0-		-0-	
10	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2	Y	-0-		-0-	
11	6688 X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	2	Y	-0-		-0-	
12	6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	6054	2	Y	-0-		-0-	
01	4774 X	4597	-0-	-177	-0-	4597	2	Y	-0-		-0-	
WELL #: 13		RRCID -> 175446		COMPL. DATE 12/20/1999		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8654		- 9165		
08	3007 X	2978	-0-	-29	-0-	2978	2	N	-0-		-0-	
09	2970 X	2764	-0-	-206	-0-	2764	2	N	-0-		-0-	
10	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2	N	-0-		-0-	
11	2700 N	2657	-0-	-43	-0-	2657	2	N	-0-		-0-	
12	2790 N	2587	-0-	-203	-0-	2587	2	N	-0-		-0-	
01	2790 N	2786	-0-	-4	-0-	2786	2	N	-0-		-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.) CONOCOPHILLIPS COMPANY KING B		//CONT.// 50925 015 //CONT.// 172232	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
WELL #: 5		RRCID -> 175455	COMPL. DATE 11/22/1999	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7905	-	8692			
08	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	2010 N	1893	-0-	-117	-0-	1893 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	2139 N	1897	-0-	-242	-0-	1897 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1922 N	1875	-0-	-47	-0-	1875 2	Y	-0-	-0-	-0-
MARTIN, J. C.		WELL #: 16	RRCID -> 175790	COMPL. DATE 01/08/2000	TOTAL DEPTH 9774	PERF. 8833	-	9512		
08	7715 X	7715	-0-	-0-	-0-	7715 2	N	-0-	-0-	-0-
09	7260 X	6863	-0-	-397	-0-	6863 2	N	-0-	-0-	-0-
10	7392 X	7392	-0-	-0-	-0-	7392 2	N	-0-	-0-	-0-
11	7530 X	7062	-0-	-468	-0-	7062 2	N	-0-	-0-	-0-
12	7781 X	7358	-0-	-423	-0-	7358 2	N	-0-	-0-	-0-
01	7719 X	7154	-0-	-565	-0-	7154 2	N	-0-	-0-	-0-
LEAL, F.		WELL #: 1	RRCID -> 175917	COMPL. DATE 02/08/2000	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 9501	-	9620		
08	1426 N	556	-0-	-870	-0-	556 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1380 N	985	-0-	-395	-0-	985 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1426 N	1345	-0-	-81	-0-	1345 2	Y	-0-	-0-	-0-
CANALES		WELL #: 20	RRCID -> 175918	COMPL. DATE 01/28/2000	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9998	-	10689		
08	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2743 2	N	-0-	-0-	-0-
09	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	2541 2	N	-0-	-0-	-0-
10	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	2661 2	N	-0-	-0-	-0-
11	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511 2	N	-0-	-0-	-0-
12	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2582 2	N	-0-	-0-	-0-
01	2449 N	2380	-0-	-69	-0-	2380 2	N	-0-	-0-	-0-
BRUNI RANCH		WELL #: 52	RRCID -> 176001	COMPL. DATE 01/28/2000	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10615	-	11225		
08	8432 X	7467	-0-	-965	-0-	7467 2	Y	-0-	-0-	1
09	8040 X	3923	-0-	-4117	-0-	3923 2	Y	-0-	-0-	1
10	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279 2	Y	-0-	-0-	1
11	8887 X	8887	-0-	-0-	-0-	8887 2	Y	-0-	-0-	1
12	8094 X	8094	-0-	-0-	-0-	8094 2	Y	-0-	-0-	1
01	7471 X	5830	-0-	-1641	-0-	5830 2	Y	-0-	-0-	1
BRUNI RANCH		WELL #: 53	RRCID -> 176033	COMPL. DATE 02/09/2000	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10388	-	10816		
08	868 N	586	-0-	-282	-0-	586 2	Y	-0-	-0-	1
09	720 N	558	-0-	-162	-0-	558 2	Y	-0-	-0-	1
10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2	Y	-0-	-0-	1
11	570 N	495	-0-	-75	-0-	495 2	Y	-0-	-0-	1
12	3100 N	3206	-0-	106	106	3206 2	Y	-0-	-0-	1
*01	1515 N	1409	-0-	-106	-0-	1409 2	Y	-0-	-0-	1
BMT-MARTIN A		WELL #: 1	RRCID -> 176120	COMPL. DATE 12/29/1999	TOTAL DEPTH 11150	PERF. 9860	-	10501		
08	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	4004 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2771 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2961 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	3720 X	3489	-0-	-231	-0-	3489 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	3844 X	1611	-0-	-2233	-0-	1611 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	3844 X	3220	-0-	-624	-0-	3220 2	Y	-0-	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) CONOCOPHILLIPS COMPANY BRUNI RANCH		//CONT.// 50925 015 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
BRUNI RANCH		WELL #: 54		RRCID -> 176253		COMPL. DATE 02/15/2000		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10717 - 11221				
08	5797 X	4831	-0-	-966	-0-	4831	2			Y	-0-			1
09	6010 X	5056	-0-	-954	-0-	5056	2			Y	-0-			1
10	6641 X	6641	-0-	-0-	-0-	6641	2			Y	-0-			1
11	5760 X	5633	-0-	-127	-0-	5633	2			Y	-0-			1
12	5487 X	5473	-0-	-14	-0-	5473	2			Y	-0-			1
01	5952 X	5760	-0-	-192	-0-	5760	2			Y	-0-			1
BMT-FNB		WELL #: 1		RRCID -> 176267		COMPL. DATE 02/12/2000		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9412 - 9506				
08	1798 N	1578	-0-	-220	-0-	1578	2			Y	-0-			-0-
09	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-			-0-
10	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			Y	-0-			-0-
11	1530 N	1378	-0-	-152	-0-	1378	2			Y	-0-			-0-
12	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			Y	-0-			-0-
01	1333 N	1060	-0-	-273	-0-	1060	2			Y	-0-			-0-
BRUNI RANCH		WELL #: 55		RRCID -> 176272		COMPL. DATE 02/18/2000		TOTAL DEPTH 11576		PERF.11190 - 11272				
08	124 N	17	-0-	-107	-0-	17	2			Y	-0-			1
09	180 N	58	-0-	-122	-0-	58	2			Y	-0-			1
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			1
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-			1
12	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2			Y	-0-			1
*01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-			1
BMT-MARTIN B		WELL #: 2		RRCID -> 176327		COMPL. DATE 01/27/2000		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9010 - 9644				
08	428 X	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-			-0-
09	600 X	396	-0-	-204	-0-	396	2			Y	-0-			-0-
10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-			-0-
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-			-0-
12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-			-0-
*01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-			-0-
BRUNI RANCH		WELL #: 51		RRCID -> 176681		COMPL. DATE 03/30/2000		TOTAL DEPTH 11525		PERF.10671 - 10738				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LA PERLA		WELL #: 208		RRCID -> 176817		COMPL. DATE 03/06/2000		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8053 - 9186				
08	6262 X	5428	-0-	-834	-0-	5428	2			N	-0-			-0-
09	5940 X	5062	-0-	-878	-0-	5062	2			N	-0-			-0-
10	5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	5903	2			N	-0-			-0-
11	5817 X	5817	-0-	-0-	-0-	5817	2			N	-0-			-0-
12	5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	2			N	-0-			-0-
01	5580 X	5575	-0-	-5	-0-	5575	2			N	-0-			-0-
BMT-MARTIN A		WELL #: 7		RRCID -> 176843		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9520 - 10568				
08	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	2			Y	-0-			-0-
09	300 N	221	-0-	-79	-0-	221	2			Y	-0-			-0-
10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-			-0-
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-			-0-
12	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			Y	-0-			-0-
*01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) CONOCOPHILLIPS COMPANY LUNDELL B		//CONT.// 50925 015 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----											
WELL #: 6		RRCID -> 176844		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10215 - 10985			
08	1829 N	1245	-0-	-584	-0-	1245	2	N	-0-		-0-
09	1950 N	1291	-0-	-659	-0-	1291	2	N	-0-		-0-
10	1364 N	1268	-0-	-96	-0-	1268	2	N	-0-		-0-
11	1200 N	1132	-0-	-68	-0-	1132	2	N	-0-		-0-
12	1333 N	1254	-0-	-79	-0-	1254	2	N	-0-		-0-
01	1271 N	1169	-0-	-102	-0-	1169	2	N	-0-		-0-
-----											
BRUNI RANCH		WELL #: 56		RRCID -> 176978		COMPL. DATE 04/06/2000		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10526 - 11208	
08	9517 X	8747	-0-	-770	-0-	8747	2	Y	-0-		1
09	9313 X	9313	-0-	-0-	-0-	9313	2	Y	-0-		1
10	9415 X	9415	-0-	-0-	-0-	9415	2	Y	-0-		1
11	8826 X	8826	-0-	-0-	-0-	8826	2	Y	-0-		1
12	9174 X	9174	-0-	-0-	-0-	9174	2	Y	-0-		1
01	9052 X	8188	-0-	-864	-0-	8188	2	Y	-0-		1
-----											
BMT MARTIN B		WELL #: 9		RRCID -> 177046		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 7785 - 9578	
08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2	Y	-0-		31
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2	Y	-0-		31
10	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2	Y	-0-		31
11	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2	Y	-0-		31
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2	Y	-0-		31
*01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2	Y	-0-		31
-----											
BMT-FNB		WELL #: 3		RRCID -> 177170		COMPL. DATE 05/03/2000		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9394 - 9839	
08	1023 N	636	-0-	-387	-0-	636	2	Y	-0-		-0-
09	900 N	491	-0-	-409	-0-	491	2	Y	-0-		-0-
10	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2	Y	-0-		-0-
11	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2	Y	-0-		-0-
12	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2	Y	-0-		-0-
01	1178 N	698	-0-	-480	-0-	698	2	Y	-0-		-0-
-----											
LA PERLA B2		WELL #: 16		RRCID -> 177262		COMPL. DATE 04/28/2000		TOTAL DEPTH 8872		PERF. 8140 - 8283	
08	3100 N	3238	-0-	138	1413	3238	2	N	-0-		-0-
09	4308 X	2895	-0-	-1413	-0-	2895	2	N	-0-		-0-
10	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2	N	-0-		-0-
11	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2	N	-0-		-0-
12	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2	N	-0-		-0-
*01	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2	N	-0-		-0-
-----											
BRUNI RANCH		WELL #: 57		RRCID -> 177268		COMPL. DATE 05/16/2000		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10682 - 11126	
08	930 N	747	-0-	-183	-0-	747	2	Y	-0-		1
09	810 N	752	-0-	-58	-0-	752	2	Y	-0-		1
10	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2	Y	-0-		1
11	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2	Y	-0-		1
12	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2	Y	-0-		1
01	775 N	743	-0-	-32	-0-	743	2	Y	-0-		1
-----											
HEIN MINERAL TRUST B		WELL #: 5		RRCID -> 177400		COMPL. DATE 05/27/2000		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9456 - 10436	
08	527 N	269	-0-	-258	-0-	269	2	N	-0-		-0-
09	450 N	85	-0-	-365	-0-	85	2	N	-0-		-0-
10	341 N	175	-0-	-166	-0-	175	2	N	-0-		-0-
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2	N	-0-		-0-
12	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2	N	-0-		-0-
*01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2	N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
HEIN TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 177444		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10669 - 11328				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	4960 X	4709	-0-	-251	-0-	4709	2		N	-0-	-0-	
09	4800 X	4281	-0-	-519	-0-	4281	2		N	-0-	-0-	
10	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2		N	-0-	-0-	
11	4620 X	3898	-0-	-722	-0-	3898	2		N	-0-	-0-	
12	4774 X	4329	-0-	-445	-0-	4329	2		N	-0-	-0-	
01	4712 X	4693	-0-	-19	-0-	4693	2		N	-0-	-0-	
-----												
BRUNI RANCH		WELL #: 59		RRCID -> 177446		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11550 - 11762				
08	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2		Y	-0-	-0-	
09	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2		Y	-0-	-0-	
10	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2		Y	-0-	-0-	
11	2610 X	2527	-0-	-83	-0-	2527	2		Y	-0-	-0-	
12	2697 X	2382	-0-	-315	-0-	2382	2		Y	-0-	-0-	
01	2697 X	2665	-0-	-32	-0-	2665	2		Y	-0-	-0-	
-----												
LEAL, F.		WELL #: 2		RRCID -> 177452		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8842 - 9506				
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		Y	-0-	-0-	
09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2		Y	-0-	-0-	
10	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2		Y	-0-	-0-	
11	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2		Y	-0-	-0-	
12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2		Y	-0-	-0-	
*01	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2		Y	-0-	-0-	
-----												
MCASKILL		WELL #: 20		RRCID -> 177640		COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10910 - 11346				
08	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2		Y	-0-	-0-	
09	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2		Y	-0-	-0-	
10	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2		Y	-0-	-0-	
11	3750 X	3273	-0-	-477	-0-	3273	2		Y	-0-	-0-	
12	3875 X	3454	-0-	-421	-0-	3454	2		Y	-0-	-0-	
01	3441 X	2956	-0-	-485	-0-	2956	2		Y	-0-	-0-	
-----												
BMT MARTIN A		WELL #: 3		RRCID -> 177867		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9848 - 10502				
08	217 N	95	-0-	-122	-0-	95	2		Y	-0-	-0-	
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-	-0-	
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		Y	-0-	-0-	
11	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	2		Y	-0-	-0-	
12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2		Y	-0-	-0-	
*01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		Y	-0-	-0-	
-----												
BMT-MARTIN A		WELL #: 8		RRCID -> 177875		COMPL. DATE 06/28/2000		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9834 - 10128				
08	1333 N	1013	-0-	-320	-0-	1013	2		Y	-0-	-0-	
09	1020 N	1010	-0-	-10	-0-	1010	2		Y	-0-	-0-	
10	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2		Y	-0-	-0-	
11	990 N	913	-0-	-77	-0-	913	2		Y	-0-	-0-	
12	1054 N	702	-0-	-352	-0-	702	2		Y	-0-	-0-	
01	992 N	752	-0-	-240	-0-	752	2		Y	-0-	-0-	
-----												
BRUNI RANCH		WELL #: 65		RRCID -> 177878		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11426 - 11490				
08	11532 X	1083	-0-	-10449	-0-	1083	2		Y	-0-	-0-	
09	11160 X	16	-0-	-11144	-0-	16	2		Y	-0-	-0-	
10	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-	-0-	
11	2040 X	13	-0-	-2027	-0-	13	2		Y	-0-	-0-	
12	2108 X	12	-0-	-2096	-0-	12	2		Y	-0-	-0-	
01	1085 X	17	-0-	-1068	-0-	17	2		Y	-0-	-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
HEIN TRUST C		WELL #: 2		RRCID -> 177977		COMPL. DATE 06/15/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9915 - 10380		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	806 N	9	-0-	-797	-0-	9 2	N	-0-		-0-
09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2	N	-0-		-0-
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2	N	-0-		-0-
11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2	N	-0-		-0-
12	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2	N	-0-		-0-
01	465 N	420	-0-	-45	-0-	420 2	N	-0-		-0-
-----										
CANALES		WELL #: 21		RRCID -> 178012		COMPL. DATE 06/28/2000		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10040 - 10424		
08	2263 N	2074	-0-	-189	-0-	2074 2	N	-0-		-0-
09	2070 N	1750	-0-	-320	-0-	1750 2	N	-0-		-0-
10	2170 N	1602	-0-	-568	-0-	1602 2	N	-0-		-0-
11	2010 N	1598	-0-	-412	-0-	1598 2	N	-0-		-0-
12	1798 N	1678	-0-	-120	-0-	1678 2	N	-0-		-0-
*01	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689 2	N	-0-		-0-
-----										
BRUNI RANCH		WELL #: 64		RRCID -> 178150		COMPL. DATE 07/17/2000		TOTAL DEPTH 11515 PERF.10898 - 10982		
08	1953 N	1620	-0-	-333	-0-	1620 2	Y	-0-		1
09	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080 2	Y	-0-		1
10	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146 2	Y	-0-		1
11	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258 2	Y	-0-		1
12	2139 N	1828	-0-	-311	-0-	1828 2	Y	-0-		1
01	2139 N	1521	-0-	-618	-0-	1521 2	Y	-0-		1
-----										
B. M. T. - FNB		WELL #: 2		RRCID -> 178210		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9604 - 9724		
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2	Y	-0-		-0-
09	300 N	174	-0-	-126	-0-	174 2	Y	-0-		-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	Y	-0-		-0-
11	150 N	78	-0-	-72	-0-	78 2	Y	-0-		-0-
12	186 N	68	-0-	-118	-0-	68 2	Y	-0-		-0-
01	93 N	54	-0-	-39	-0-	54 2	Y	-0-		-0-
-----										
HEIN TRUST		WELL #: 9		RRCID -> 178274		COMPL. DATE 08/01/2000		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11262 - 11355		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
HEIN MINERAL TRUST B		WELL #: 6		RRCID -> 178430		COMPL. DATE 07/21/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9474 - 10320		
08	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708 2	N	-0-		-0-
09	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 2	N	-0-		-0-
10	1984 N	1180	-0-	-804	-0-	1180 2	N	-0-		-0-
11	1650 N	1174	-0-	-476	-0-	1174 2	N	-0-		-0-
12	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532 2	N	-0-		-0-
01	1178 N	835	-0-	-343	-0-	835 2	N	-0-		-0-
-----										
HEIN TRUST C		WELL #: 3		RRCID -> 178479		COMPL. DATE 04/08/2000		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9458 - 10468		
08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2	N	-0-		-0-
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2	N	-0-		-0-
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2	N	-0-		-0-
11	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 2	N	-0-		-0-
12	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2	N	-0-		-0-
*01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2	N	-0-		-0-



LA PERLA (LOBO CONS.) CONOCOPHILLIPS COMPANY CANALES		//CONT.// 50925 015 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
		WELL #: 17		RRCID -> 178526		COMPL. DATE 08/10/2000		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9568		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	11965 X	11965	-0-	-0-	-0-	11965 2	N	-0-		-0-
09	11978 X	11978	-0-	-0-	-0-	11978 2	N	-0-		-0-
10	11194 X	11194	-0-	-0-	-0-	11194 2	N	-0-		-0-
11	10830 X	10657	-0-	-173	-0-	10657 2	N	-0-		-0-
12	11592 X	11592	-0-	-0-	-0-	11592 2	N	-0-		-0-
*01	11777 X	11777	-0-	-0-	-0-	11777 2	N	-0-		-0-
-----										
BRUNI RANCH		WELL #: 73		RRCID -> 178686		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9282 - 9396		
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2	N	-0-		60
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2	N	-0-		60
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2	N	-0-		60
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2	N	-0-		60
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2	N	-0-		60
*01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2	N	-0-		60
-----										
LA PERLA		WELL #: 209		RRCID -> 178735		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8887 - 8942		
08	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2	Y	-0-		-0-
09	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 2	Y	-0-		-0-
10	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 2	Y	-0-		-0-
11	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 2	Y	-0-		-0-
12	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2	Y	-0-		-0-
*01	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 2	Y	-0-		-0-
-----										
LA PERLA B1		WELL #: 15		RRCID -> 179099		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 9292 PERF. 8544 - 8911		
08	2170 N	1674	-0-	-496	-0-	1674 2	N	-0-		-0-
09	2400 N	1627	-0-	-773	-0-	1627 2	N	-0-		-0-
10	2077 N	1064	-0-	-1013	-0-	1064 2	N	-0-		-0-
11	1620 N	1316	-0-	-304	-0-	1316 2	N	-0-		-0-
12	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728 2	N	-0-		-0-
*01	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839 2	N	-0-		-0-
-----										
SPEARS, IRENE L.		WELL #: 2		RRCID -> 179105		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8730 - 9314		
08	1581 N	1531	-0-	-50	-0-	1531 2	N	-0-		-0-
09	1500 N	1270	-0-	-230	-0-	1270 2	N	-0-		-0-
10	1550 N	1497	-0-	-53	-0-	1497 2	N	-0-		-0-
11	1470 N	1444	-0-	-26	-0-	1444 2	N	-0-		-0-
12	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498 2	N	-0-		-0-
01	1488 N	1463	-0-	-25	-0-	1463 2	N	-0-		-0-
-----										
MCASKILL		WELL #: 22		RRCID -> 179304		COMPL. DATE 09/19/2000		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11718 - 11866		
08	3999 X	3853	-0-	-146	-0-	3853 2	Y	-0-		-0-
09	3980 X	3723	-0-	-257	-0-	3723 2	Y	-0-		-0-
10	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	4266 2	Y	-0-		-0-
11	3630 X	2562	-0-	-1068	-0-	2562 2	Y	-0-		-0-
12	3751 X	3224	-0-	-527	-0-	3224 2	Y	-0-		-0-
*01	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3864 2	Y	-0-		-0-
-----										
MCMURREY, WM.		WELL #: 53		RRCID -> 179574		COMPL. DATE 10/05/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8602 - 9680		
08	8525 X	8479	-0-	-46	-0-	8479 2	N	-0-		-0-
09	7923 X	7923	-0-	-0-	-0-	7923 2	N	-0-		-0-
10	7625 X	7625	-0-	-0-	-0-	7625 2	N	-0-		-0-
11	8220 X	8033	-0-	-187	-0-	8033 2	N	-0-		-0-
12	8494 X	8485	-0-	-9	-0-	8485 2	N	-0-		-0-
01	8494 X	8125	-0-	-369	-0-	8125 2	N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
BRUNI RANCH		WELL #: 60		RRCID -> 179711		COMPL. DATE 07/08/2000		TOTAL DEPTH 11995 PERF.10540 - 10558				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		Y	-0-	-0-	
09	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2		Y	-0-	-0-	
10	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2		Y	-0-	-0-	
11	540 N	452	-0-	-88	-0-	452	2		Y	-0-	-0-	
12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2		Y	-0-	-0-	
*01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		Y	-0-	-0-	
-----												
BRUNI RANCH		WELL #: 66		RRCID -> 179830		COMPL. DATE 10/21/2000		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10482 - 11014				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
-----												
LEAL, F.		WELL #: 4		RRCID -> 179958		COMPL. DATE 11/05/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9488 - 9630				
08	1643 N	397	-0-	-1246	-0-	397	2		Y	-0-	-0-	
09	1440 N	868	-0-	-572	-0-	868	2		Y	-0-	-0-	
10	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2		Y	-0-	-0-	
11	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2		Y	-0-	-0-	
12	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2		Y	-0-	-0-	
*01	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2		Y	-0-	-0-	
-----												
MCMURREY, WM.		WELL #: 54		RRCID -> 180129		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8960 - 10280				
08	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2		N	-0-	20	
09	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2		N	-0-	20	
10	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	2		N	-0-	20	
11	5040 X	4797	-0-	-243	-0-	4797	2		N	-0-	20	
12	5239 X	3780	-0-	-1459	-0-	3780	2		N	-0-	20	
01	5239 X	4955	-0-	-284	-0-	4955	2		N	-0-	20	
-----												
BRUNI RANCH		WELL #: 67		RRCID -> 180187		COMPL. DATE 09/15/2000		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10400 - 10602				
08	186 N	104	-0-	-82	-0-	104	2		Y	-0-	-0-	
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		Y	-0-	-0-	
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		Y	-0-	-0-	
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		Y	-0-	-0-	
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		Y	-0-	-0-	
*01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-	-0-	
-----												
BRUNI RANCH		WELL #: 74		RRCID -> 180206		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10544 - 10636				
08	62 N	13	-0-	-49	-0-	13	2		Y	-0-	1	
09	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2		Y	-0-	1	
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		Y	-0-	1	
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-	1	
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		Y	-0-	1	
*01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		Y	-0-	1	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232											
ELLIS		WELL #:		3	RRCID ->	180266	COMPL. DATE	10/26/2000	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 9408 - 9710				
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
HEIN TRUST		WELL #:		10	RRCID ->	180275	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	11850	PERF. 10040 - 11512				
08	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-			-0-
09	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-			-0-
10	2015 N	1804	-0-	-211	-0-	-0-	1804	2			N	-0-			-0-
11	1830 N	1490	-0-	-340	-0-	-0-	1490	2			N	-0-			-0-
12	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-			-0-
*01	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-			-0-
-----															
HEIN MINERAL TRUST B		WELL #:		7	RRCID ->	180276	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9756 - 9846				
08	4464 X	4370	-0-	-94	-0-	-0-	4370	2			N	-0-			-0-
09	4320 X	4157	-0-	-163	-0-	-0-	4157	2			N	-0-			-0-
10	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	-0-	4260	2			N	-0-			-0-
11	4320 X	4030	-0-	-290	-0-	-0-	4030	2			N	-0-			-0-
12	4433 X	4145	-0-	-288	-0-	-0-	4145	2			N	-0-			-0-
01	4371 X	4019	-0-	-352	-0-	-0-	4019	2			N	-0-			-0-
-----															
BRUNI RANCH		WELL #:		71	RRCID ->	180280	COMPL. DATE	01/03/2007	TOTAL DEPTH	9860	PERF. 8871 - 9440				
08	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-			-0-
09	3000 N	4446	-0-	1446	-0-	-0-	4446	2			N	-0-			-0-
10	3583 X	2137	-0-	-1446	-0-	-0-	2137	2			N	-0-			-0-
11	2730 X	1963	-0-	-767	-0-	-0-	1963	2			N	-0-			-0-
12	2821 X	2719	-0-	-102	-0-	-0-	2719	2			N	-0-			-0-
*01	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	-0-	3103	2			N	-0-			-0-
-----															
LA PERLA		WELL #:		215	RRCID ->	180282	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8160 - 9308				
08	4464 X	3364	-0-	-1100	-0-	-0-	3364	2			N	-0-			-0-
09	4320 X	4311	-0-	-9	-0-	-0-	4311	2			N	-0-			-0-
10	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-			-0-
11	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	-0-	4186	2			N	-0-			-0-
12	3875 X	3459	-0-	-416	-0-	-0-	3459	2			N	-0-			-0-
*01	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	-0-	5487	2			N	-0-			-0-
-----															
LA PERLA		WELL #:		216	RRCID ->	180285	COMPL. DATE	11/28/2000	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8140 - 8906				
08	T. A.	5283	-0-	5283	-0-	-0-	5283	2			N	-0-			-0-
09	28284 X	4683	-0-	-23601	-0-	-0-	4683	2			N	-0-			-0-
10	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-			-0-
11	5670 X	4718	-0-	-952	-0-	-0-	4718	2			N	-0-			-0-
12	5270 X	4353	-0-	-917	-0-	-0-	4353	2			N	-0-			-0-
01	5270 X	4670	-0-	-600	-0-	-0-	4670	2			N	-0-			-0-
-----															
BMT FNB		WELL #:		4	RRCID ->	180490	COMPL. DATE	10/25/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9472 - 9576				
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-			-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-			-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-			-0-
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-			-0-
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-			-0-
*01	885 N	885	-0-	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
LA PERLA		WELL #: 213		RRCID -> 180507		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8492 - 9166				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	270 N	160	-0-	-110	-0-	160	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
BRUNI RANCH		WELL #: 83		RRCID -> 180510		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11420 - 11484				
08	124 X	50	-0-	-74	-0-	50	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3100 N	3482	-0-	382	-0-	3482	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	485 N	103	-0-	-382	-0-	103	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	93 X	12	-0-	-81	-0-	12	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	93 X	79	-0-	-14	-0-	79	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
BMT MARTIN A		WELL #: 10		RRCID -> 180541		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9010 - 9664				
08	2728 X	1372	-0-	-1356	-0-	1372	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1860 X	671	-0-	-1189	-0-	671	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1953 N	1794	-0-	-159	-0-	1794	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
BRUNI RANCH		WELL #: 58		RRCID -> 180542		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9484 - 11370				
08	899 N	553	-0-	-346	-0-	553	2	Y	-0-	-0-	-0-	3
09	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2	Y	-0-	-0-	-0-	3
10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2	Y	-0-	-0-	-0-	3
11	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2	Y	-0-	-0-	-0-	3
12	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2	Y	-0-	-0-	-0-	3
*01	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2	Y	-0-	-0-	-0-	3
-----												
BRUNI RANCH		WELL #: 75		RRCID -> 180582		COMPL. DATE 01/02/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10762 - 10860				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
-----												
BMT MARTIN B		WELL #: 13		RRCID -> 180702		COMPL. DATE 12/06/2000		TOTAL DEPTH 9966 PERF. 9398 - 9562				
08	3100 N	3416	-0-	316	-0-	3416	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	6460 X	3281	-0-	-3179	-0-	3281	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
ELLIS		WELL #: 4		RRCID -> 180745		COMPL. DATE 01/03/2001		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9618 - 10082				
08	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4260 X	4008	-0-	-252	-0-	4008	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4402 X	4047	-0-	-355	-0-	4047	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4216 X	3625	-0-	-591	-0-	3625	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)			//CONT.//		50925 015		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
CONOCOPHILLIPS COMPANY			//CONT.//		172232										
MCASKILL			WELL #:		24		RRCID -> 180947			COMPL. DATE 01/13/2001		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11224 - 11286	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	-0-	1003 2		Y	-0-			-0-		
09	950 N	855	-0-	-95	-0-	-0-	855 2		Y	-0-			-0-		
10	951 N	951	-0-	-0-	-0-	-0-	951 2		Y	-0-			-0-		
11	900 N	895	-0-	-5	-0-	-0-	895 2		Y	-0-			-0-		
12	923 N	923	-0-	-0-	-0-	-0-	923 2		Y	-0-			-0-		
01	930 N	831	-0-	-99	-0-	-0-	831 2		Y	-0-			-0-		

  

LA PERLA			WELL #:		212		RRCID -> 181169			COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 10386		PERF. 9456 - 10060	
08	2604 N	2507	-0-	-97	-0-	-0-	2507 2		N	-0-			-0-		
09	2640 N	2474	-0-	-166	-0-	-0-	2474 2		N	-0-			-0-		
10	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	-0-	2874 2		N	-0-			-0-		
11	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	-0-	2770 2		N	-0-			-0-		
12	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	-0-	2786 2		N	-0-			-0-		
*01	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	-0-	2892 2		N	-0-			-0-		

  

BMT-MARTIN B			WELL #:		15		RRCID -> 181317			COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9578 - 10196	
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	235 2		Y	-0-			-0-		
09	150 N	127	-0-	-23	-0-	-0-	127 2		Y	-0-			-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0- 2		Y	-0-			-0-		
11	150 N	61	-0-	-89	-0-	-0-	61 2		Y	-0-			-0-		
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0- 2		Y	-0-			-0-		
*01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	176 2		Y	-0-			-0-		

  

BRUNI RANCH			WELL #:		84		RRCID -> 181319			COMPL. DATE 01/24/2001		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11552 - 11748	
08	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	-0-	1120 2		Y	-0-			-0-		
09	1140 N	1023	-0-	-117	-0-	-0-	1023 2		Y	-0-			-0-		
10	976 N	976	-0-	-0-	-0-	-0-	976 2		Y	-0-			-0-		
11	1080 N	970	-0-	-110	-0-	-0-	970 2		Y	-0-			-0-		
12	1054 N	986	-0-	-68	-0-	-0-	986 2		Y	-0-			-0-		
*01	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	-0-	1012 2		Y	-0-			-0-		

  

BRUNI RANCH			WELL #:		90		RRCID -> 181467			COMPL. DATE 11/08/2001		TOTAL DEPTH 12130		PERF. 9902 - 11945	
08	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	-0-	3300 2		Y	-0-			-0-		
09	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	-0-	2803 2		Y	-0-			-0-		
10	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	-0-	2581 2		Y	-0-			-0-		
11	3030 X	2735	-0-	-295	-0-	-0-	2735 2		Y	-0-			-0-		
12	3131 X	645	-0-	-2486	-0-	-0-	645 2		Y	-0-			-0-		
01	3131 X	2529	-0-	-602	-0-	-0-	2529 2		Y	-0-			-0-		

  

BRUNI RANCH			WELL #:		86		RRCID -> 181600			COMPL. DATE 02/07/2001		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10595 - 10736	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0- 2		Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0- 2		Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0- 2		Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0- 2		Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0- 2		Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0- 2		Y	-0-			-0-		

  

BRUNI RANCH			WELL #:		76		RRCID -> 181691			COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10680 - 10754	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0- 2		Y	-0-			-0-		
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0- 2		Y	-0-			-0-		
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0- 2		Y	-0-			-0-		
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0- 2		Y	-0-			-0-		
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0- 2		Y	-0-			-0-		
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0- 2		Y	-0-			-0-		

LA PERLA (LOBO CONS.) CONOCOPHILLIPS COMPANY PUIG KING GAS UNIT		//CONT.//	50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA							
		//CONT.//	172232										
		WELL #:	5	RRCID ->	181816	COMPL. DATE	02/09/2001	TOTAL DEPTH	8846	PERF.	8181	-	8512
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	3813 X	3693	-0-	-120	-0-	3693	2	N	-0-				25
09	3680 X	3508	-0-	-172	-0-	3508	2	N	-0-				25
10	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2	N	-0-				25
11	3630 X	3461	-0-	-169	-0-	3461	2	N	-0-				25
12	3720 X	3479	-0-	-241	-0-	3479	2	N	-0-				25
01	3689 X	3538	-0-	-151	-0-	3538	2	N	-0-				25

HEIN TRUST		WELL #:	11	RRCID ->	181823	COMPL. DATE	02/24/2001	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10608	-	10806
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2	N	-0-				-0-
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2	N	-0-				-0-
10	651 N	400	-0-	-251	-0-	400	2	N	-0-				-0-
11	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2	N	-0-				-0-
12	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2	N	-0-				-0-
*01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2	N	-0-				-0-

BMT - FNB		WELL #:	5	RRCID ->	182094	COMPL. DATE	03/22/2001	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9601	-	10000
08	217 N	98	-0-	-119	-0-	98	2	Y	-0-				-0-
09	150 N	21	-0-	-129	-0-	21	2	Y	-0-				-0-
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	Y	-0-				-0-
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2	Y	-0-				-0-
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2	Y	-0-				-0-
*01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	Y	-0-				-0-

DYE, J. D.		WELL #:	9	RRCID ->	182108	COMPL. DATE	02/28/2001	TOTAL DEPTH	9770	PERF.	8290	-	9580
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

BRUNI RANCH		WELL #:	91	RRCID ->	182126	COMPL. DATE	03/22/2001	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	11360	-	11552
08	1116 N	888	-0-	-228	-0-	888	2	Y	-0-				-0-
09	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2	Y	-0-				-0-
10	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2	Y	-0-				-0-
11	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2	Y	-0-				-0-
12	1240 N	1106	-0-	-134	-0-	1106	2	Y	-0-				-0-
01	1519 N	889	-0-	-630	-0-	889	2	Y	-0-				-0-

F. LEAL		WELL #:	3	RRCID ->	182322	COMPL. DATE	03/23/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9121	-	9454
08	1271 N	429	-0-	-842	-0-	429	2	Y	-0-				-0-
09	1290 N	774	-0-	-516	-0-	774	2	Y	-0-				-0-
10	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2	Y	-0-				-0-
11	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2	Y	-0-				-0-
12	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2	Y	-0-				-0-
01	1116 N	1111	-0-	-5	-0-	1111	2	Y	-0-				-0-

CANALES		WELL #:	22	RRCID ->	182718	COMPL. DATE	04/16/2001	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9989	-	10240
08	4402 X	3741	-0-	-661	-0-	3741	2	N	-0-				-0-
09	4230 X	4226	-0-	-4	-0-	4226	2	N	-0-				-0-
10	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2	N	-0-				-0-
11	4290 X	3579	-0-	-711	-0-	3579	2	N	-0-				-0-
12	4433 X	4211	-0-	-222	-0-	4211	2	N	-0-				-0-
01	4371 X	4017	-0-	-354	-0-	4017	2	N	-0-				-0-

WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.										
LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232														
BMT MARTIN B WELL #: 14 RRCID -> 182796 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9350 - 9498														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
F. LEAL WELL #: 5 RRCID -> 182804 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8832 - 9552														
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2		Y	-0-			-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	2		Y	-0-			-0-
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	112	2		Y	-0-			-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	2		Y	-0-			-0-
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	115	2		Y	-0-			-0-
01	124 N	60	-0-	-64	-0-	-0-	60	2		Y	-0-			-0-
-----														
MCMURREY, WM. WELL #: 55 RRCID -> 182919 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8675 - 8853														
08	9021 X	8695	-0-	-326	-0-	-0-	8695	2		N	-0-			40
09	8670 X	6960	-0-	-1710	-0-	-0-	6960	2		N	-0-			40
10	8647 X	8647	-0-	-0-	-0-	-0-	8647	2		N	-0-			40
11	8640 X	8319	-0-	-321	-0-	-0-	8319	2		N	-0-			40
12	8866 X	8547	-0-	-319	-0-	-0-	8547	2		N	-0-			40
01	8680 X	8442	-0-	-238	-0-	-0-	8442	2		N	-0-			40
-----														
MCASKILL WELL #: 25 RRCID -> 183137 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10490 - 10938														
08	2883 N	2491	-0-	-392	-0-	-0-	2491	2		N	-0-			-0-
09	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	-0-	2777	2		N	-0-			-0-
10	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	-0-	2782	2		N	-0-			-0-
11	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	-0-	2570	2		N	-0-			-0-
12	2883 N	2705	-0-	-178	-0-	-0-	2705	2		N	-0-			-0-
01	2790 N	2719	-0-	-71	-0-	-0-	2719	2		N	-0-			-0-
-----														
LA PERLA WELL #: 159ST RRCID -> 183405 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8598 - 9606														
08	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	-0-	2498	2		N	-0-			-0-
09	2400 N	2331	-0-	-69	-0-	-0-	2331	2		N	-0-			-0-
10	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	-0-	2439	2		N	-0-			-0-
11	2430 N	2005	-0-	-425	-0-	-0-	2005	2		N	-0-			-0-
12	2418 N	2112	-0-	-306	-0-	-0-	2112	2		N	-0-			-0-
*01	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	-0-	2474	2		N	-0-			-0-
-----														
LA PERLA WELL #: 217 RRCID -> 183409 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8039 - 8609														
08	4340 X	3209	-0-	-1131	-0-	-0-	3209	2		N	-0-			-0-
09	4200 X	3632	-0-	-568	-0-	-0-	3632	2		N	-0-			-0-
10	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	-0-	3749	2		N	-0-			-0-
11	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	-0-	3468	2		N	-0-			-0-
12	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	-0-	3654	2		N	-0-			-0-
*01	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	-0-	3623	2		N	-0-			-0-
-----														
HEIN TRUST B WELL #: 10 RRCID -> 183437 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9974 - 10058														
08	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	-0-	3759	2		N	-0-			-0-
09	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	-0-	2983	2		N	-0-			-0-
10	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	-0-	2941	2		N	-0-			-0-
11	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	-0-	2852	2		N	-0-			-0-
12	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	-0-	3071	2		N	-0-			-0-
*01	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	-0-	2912	2		N	-0-			-0-

-----																					
LA PERLA (LOBO CONS.)				//CONT.//	50925 015	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: ZAPATA									
CONOCOPHILLIPS COMPANY				//CONT.//	172232																
BRUNI RANCH				WELL #:	85	RRCID ->	183439	COMPL. DATE	06/26/2001	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10466 - 10586								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE *	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE *	EOM BALANCE								
08		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2		Y	-0-			-0-								
09		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		Y	-0-			-0-								
10		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2		Y	-0-			-0-								
11		330 N	111	-0-	-219	-0-	111 2		Y	-0-			-0-								
12		341 N	261	-0-	-80	-0-	261 2		Y	-0-			-0-								
01		310 N	274	-0-	-36	-0-	274 2		Y	-0-			-0-								
-----																					
BMT MARTIN A												WELL #:	16	RRCID ->	183442	COMPL. DATE	04/07/2001	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9168 - 9730
08		341 N	326	-0-	-15	-0-	326 2		Y	-0-			-0-								
09		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2		Y	-0-			-0-								
10		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2		Y	-0-			-0-								
11		330 N	206	-0-	-124	-0-	206 2		Y	-0-			-0-								
12		372 N	274	-0-	-98	-0-	274 2		Y	-0-			-0-								
01		310 N	159	-0-	-151	-0-	159 2		Y	-0-			-0-								
-----																					
BRUNI RANCH												WELL #:	80	RRCID ->	183445	COMPL. DATE	05/04/2001	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10498 - 10590
08		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			-0-								
09		30 N	3	-0-	-27	-0-	3 2		Y	-0-			-0-								
10		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2		Y	-0-			-0-								
11		708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 2		Y	-0-			-0-								
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-			-0-								
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-								
-----																					
BRUNI RANCH												WELL #:	77	RRCID ->	183461	COMPL. DATE	04/19/2001	TOTAL DEPTH	11887	PERF.	10034 - 10525
08		1116 N	763	-0-	-353	-0-	763 2		Y	-0-			-0-								
09		960 N	897	-0-	-63	-0-	897 2		Y	-0-			-0-								
10		953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 2		Y	-0-			-0-								
11		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 2		Y	-0-			-0-								
12		930 N	414	-0-	-516	-0-	414 2		Y	-0-			-0-								
01		961 N	711	-0-	-250	-0-	711 2		Y	-0-			-0-								
-----																					
LA PERLA												WELL #:	220	RRCID ->	183468	COMPL. DATE	05/06/2001	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9631 - 9924
08		9175 X	9175	-0-	-0-	-0-	9175 2		N	-0-			-0-								
09		8646 X	8646	-0-	-0-	-0-	8646 2		N	-0-			-0-								
10		8931 X	8931	-0-	-0-	-0-	8931 2		N	-0-			-0-								
11		9030 X	8671	-0-	-359	-0-	8671 2		N	-0-			-0-								
12		9331 X	9062	-0-	-269	-0-	9062 2		N	-0-			-0-								
01		9176 X	8928	-0-	-248	-0-	8928 2		N	-0-			-0-								
-----																					
HEIN TRUST												WELL #:	13	RRCID ->	183469	COMPL. DATE	05/11/2001	TOTAL DEPTH	11305	PERF.	10758 - 10868
08		3875 X	3472	-0-	-403	-0-	3472 2		N	-0-			-0-								
09		3750 X	3317	-0-	-433	-0-	3317 2		N	-0-			-0-								
10		3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3355 2		N	-0-			-0-								
11		3360 X	2988	-0-	-372	-0-	2988 2		N	-0-			-0-								
12		3472 X	2654	-0-	-818	-0-	2654 2		N	-0-			-0-								
*01		3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3511 2		N	-0-			-0-								
-----																					
LA PERLA												WELL #:	219	RRCID ->	183471	COMPL. DATE	05/18/2001	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9484 - 9774
08		2987 N	2987	-0-	-0-	-0-	2987 2		N	-0-			-0-								
09		2850 X	2552	-0-	-298	-0-	2552 2		N	-0-			-0-								
10		2945 X	2851	-0-	-94	-0-	2851 2		N	-0-			-0-								
11		2850 X	2656	-0-	-194	-0-	2656 2		N	-0-			-0-								
12		2945 X	2309	-0-	-636	-0-	2309 2		N	-0-			-0-								
01		2945 X	2188	-0-	-757	-0-	2188 2		N	-0-			-0-								



LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232											
HEIN TRUST B		WELL #: 9		RRCID -> 183472		COMPL. DATE 05/24/2001		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 9978					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2170 N	2001	-0-	-169	-0-	2001	2	N	-0-				-0-
09	2100 N	1943	-0-	-157	-0-	1943	2	N	-0-				-0-
10	2170 N	1989	-0-	-181	-0-	1989	2	N	-0-				-0-
11	1950 N	1437	-0-	-513	-0-	1437	2	N	-0-				-0-
12	2015 N	735	-0-	-1280	-0-	735	2	N	-0-				-0-
01	1984 N	868	-0-	-1116	-0-	868	2	N	-0-				-0-
-----													
LA PERLA B2		WELL #: 17		RRCID -> 183546		COMPL. DATE 05/17/2001		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8144 - 8224					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----													
LA PERLA		WELL #: 218		RRCID -> 183600		COMPL. DATE 05/04/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8850 - 9396					
08	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2	N	-0-				-0-
09	3360 X	2896	-0-	-464	-0-	2896	2	N	-0-				-0-
10	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2	N	-0-				-0-
11	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2	N	-0-				-0-
12	3565 X	3096	-0-	-469	-0-	3096	2	N	-0-				-0-
01	3565 X	2130	-0-	-1435	-0-	2130	2	N	-0-				-0-
-----													
BRUNI RANCH		WELL #: 93		RRCID -> 183838		COMPL. DATE 06/11/2001		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9346 - 9688					
08	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2	N	-0-				-0-
09	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2	N	-0-				-0-
10	868 N	846	-0-	-22	-0-	846	2	N	-0-				-0-
11	750 N	719	-0-	-31	-0-	719	2	N	-0-				-0-
12	682 N	625	-0-	-57	-0-	625	2	N	-0-				-0-
01	837 N	595	-0-	-242	-0-	595	2	N	-0-				-0-
-----													
BRUNI RANCH		WELL #: 61		RRCID -> 183841		COMPL. DATE 06/22/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10810 - 11012					
08	1891 N	495	-0-	-1396	-0-	495	2	Y	-0-				-0-
09	1110 N	550	-0-	-560	-0-	550	2	Y	-0-				-0-
10	3100 N	3191	-0-	91	-0-	3191	2	Y	-0-				-0-
11	2121 N	2030	-0-	-91	-0-	2030	2	Y	-0-				-0-
12	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2	Y	-0-				-0-
*01	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2	Y	-0-				-0-
-----													
BRUNI RANCH		WELL #: 70		RRCID -> 184036		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 11388 PERF.10898 - 11094					
08	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2	Y	-0-				-0-
09	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2	Y	-0-				-0-
10	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2	Y	-0-				-0-
11	3750 X	2956	-0-	-794	-0-	2956	2	Y	-0-				-0-
12	3875 X	2751	-0-	-1124	-0-	2751	2	Y	-0-				-0-
01	3875 X	1748	-0-	-2127	-0-	1748	2	Y	-0-				-0-
-----													
BRUNI RANCH		WELL #: 62		RRCID -> 184355		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 12332 PERF.10512 - 10931					
08	1333 N	793	-0-	-540	-0-	793	2	Y	-0-				-0-
09	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2	Y	-0-				-0-
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2	Y	-0-				-0-
11	780 N	417	-0-	-363	-0-	417	2	Y	-0-				-0-
12	1209 N	1031	-0-	-178	-0-	1031	2	Y	-0-				-0-
*01	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2	Y	-0-				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) CONOCOPHILLIPS COMPANY BMT MARTIN C		//CONT.// //CONT.//	50925 015 172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA		
		WELL #:	1	RRCID -> 184443	COMPL. DATE 06/25/2001	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9090	- 96226
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2	-0-
09		5 N	-0-	-0-	-5	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
11		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2	-0-
12		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2	-0-
*01		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2	-0-
-----								
BRUNI RANCH		WELL #:	79	RRCID -> 185188	COMPL. DATE 12/21/2006	TOTAL DEPTH 10050	PERF. 8237	- 9830
08		744 N	656	-0-	-88	-0-	656 2	55
09		2040 N	291	-0-	-1749	-0-	291 2	55
10		1054 N	333	-0-	-721	-0-	333 2	55
11		630 N	270	-0-	-360	-0-	270 2	55
12		310 N	253	-0-	-57	-0-	253 2	55
01		341 N	302	-0-	-39	-0-	302 2	55
-----								
BMT MARTIN C		WELL #:	2	RRCID -> 185463	COMPL. DATE 09/22/2001	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9174	- 9706
08		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2	-0-
09		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2	-0-
10		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2	-0-
11		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2	-0-
12		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2	-0-
*01		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2	-0-
-----								
HEIN TRUST B		WELL #:	11	RRCID -> 185482	COMPL. DATE 09/07/2001	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10238	- 10334
08		1271 N	1036	-0-	-235	-0-	1036 2	-0-
09		1020 N	762	-0-	-258	-0-	762 2	-0-
10		1054 N	915	-0-	-139	-0-	915 2	-0-
11		990 N	831	-0-	-159	-0-	831 2	-0-
12		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 2	-0-
01		930 N	766	-0-	-164	-0-	766 2	-0-
-----								
MCASKILL		WELL #:	27	RRCID -> 185680	COMPL. DATE 07/06/2001	TOTAL DEPTH 12600	PERF.11306	- 12106
08		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690 2	-0-
09		1500 N	1486	-0-	-14	-0-	1486 2	-0-
10		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702 2	-0-
11		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913 2	-0-
12		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893 2	-0-
01		1550 N	1492	-0-	-58	-0-	1492 2	-0-
-----								
BRUNI RANCH		WELL #:	63	RRCID -> 185696	COMPL. DATE 04/04/2006	TOTAL DEPTH 11971	PERF.10291	- 10956
08		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379 2	-0-
09		2280 N	2082	-0-	-198	-0-	2082 2	-0-
10		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878 2	-0-
11		2310 N	2134	-0-	-176	-0-	2134 2	-0-
12		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145 2	-0-
*01		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294 2	-0-
-----								
HEIN TRUST		WELL #:	12	RRCID -> 186067	COMPL. DATE 10/12/2001	TOTAL DEPTH 11250	PERF.10764	- 10856
08		155 N	150	-0-	-5	-0-	150 2	-0-
09		150 N	107	-0-	-43	-0-	107 2	-0-
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-		-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-		-0-
12		124 N	87	-0-	-37	-0-	87 2	-0-
*01		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) CONOCOPHILLIPS COMPANY MCMURREY, WM.		//CONT.// 50925 015 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
WELL #: 56		RRCID -> 186612	COMPL. DATE 10/18/2001	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 8878	-	9853			
08	3813 X	3497	-0-	-316	-0-	3497 2	N	-0-		-0-
09	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4256 2	N	-0-		-0-
10	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3551 2	N	-0-		-0-
11	3930 X	3400	-0-	-530	-0-	3400 2	N	-0-		-0-
12	4402 X	3979	-0-	-423	-0-	3979 2	N	-0-		-0-
01	4402 X	3848	-0-	-554	-0-	3848 2	N	-0-		-0-
-----										
BRUNI RANCH		WELL #: 82	RRCID -> 186728	COMPL. DATE 11/15/2001	TOTAL DEPTH 11350	PERF.10834	-	11027		
08	310 N	126	-0-	-184	-0-	126 2	Y	-0-		-0-
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2	Y	-0-		-0-
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2	Y	-0-		-0-
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2	Y	-0-		-0-
12	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2	Y	-0-		-0-
*01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2	Y	-0-		-0-
-----										
BMT MARTIN A		WELL #: 18	RRCID -> 186733	COMPL. DATE 11/03/2001	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9100	-	9660		
08	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 2	N	-0-		27
09	990 N	771	-0-	-219	-0-	771 2	N	-0-		27
10	775 N	669	-0-	-106	-0-	669 2	N	-0-		27
11	1050 N	313	-0-	-737	-0-	313 2	N	-0-		27
12	806 N	290	-0-	-516	-0-	290 2	N	-0-		27
01	682 N	552	-0-	-130	-0-	552 2	N	-0-		27
-----										
LA PERLA		WELL #: 225	RRCID -> 186782	COMPL. DATE 11/01/2001	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 9033	-	9193		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
DYE, J. D.		WELL #: 11	RRCID -> 186791	COMPL. DATE 11/28/2001	TOTAL DEPTH 8315	PERF. 7849	-	7859		
08	3596 X	3379	-0-	-217	-0-	3379 2	N	-0-		-0-
09	3480 X	3367	-0-	-113	-0-	3367 2	N	-0-		-0-
10	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3996 2	N	-0-		-0-
11	4200 X	2836	-0-	-1364	-0-	2836 2	N	-0-		-0-
12	4340 X	3631	-0-	-709	-0-	3631 2	N	-0-		-0-
01	3999 X	3926	-0-	-73	-0-	3926 2	N	-0-		-0-
-----										
LA PERLA		WELL #: 223	RRCID -> 186792	COMPL. DATE 10/27/2001	TOTAL DEPTH 9899	PERF. 9414	-	9573		
08	6293 X	5389	-0-	-904	-0-	5389 2	N	-0-		-0-
09	5820 X	5043	-0-	-777	-0-	5043 2	N	-0-		-0-
10	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	5075 2	N	-0-		-0-
11	5340 X	5044	-0-	-296	-0-	5044 2	N	-0-		-0-
12	5518 X	5030	-0-	-488	-0-	5030 2	N	-0-		-0-
01	5394 X	5090	-0-	-304	-0-	5090 2	N	-0-		-0-
-----										
BRUNI RANCH		WELL #: 43	RRCID -> 186879	COMPL. DATE 12/07/2001	TOTAL DEPTH 12400	PERF.11944	-	11968		
08	992 N	954	-0-	-38	-0-	954 2	Y	-0-		-0-
09	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 2	Y	-0-		-0-
10	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 2	Y	-0-		-0-
11	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 2	Y	-0-		-0-
12	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2	Y	-0-		-0-
*01	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 2	Y	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232							
BRUNI RANCH		WELL #: 92		RRCID -> 187268		COMPL. DATE 11/30/2001		TOTAL DEPTH 11575 PERF.11082 - 11129	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT
							AMT	CODE	BALANCE
08	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	-0-	2231	2	2
09	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	-0-	2350	2	2
10	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	-0-	2342	2	2
11	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	-0-	2220	2	2
12	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	-0-	2153	2	2
*01	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	-0-	2105	2	2
-----									
BRUNI RANCH		WELL #: 89		RRCID -> 187277		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10766 - 10958	
08	279 N	236	-0-	-43	-0-	-0-	236	2	-0-
09	270 N	188	-0-	-82	-0-	-0-	188	2	-0-
10	765 N	765	-0-	-0-	-0-	-0-	765	2	-0-
11	935 N	935	-0-	-0-	-0-	-0-	935	2	-0-
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	-0-	410	2	-0-
01	775 N	463	-0-	-312	-0-	-0-	463	2	-0-
-----									
DYE, J. D.		WELL #: 10		RRCID -> 187474		COMPL. DATE 12/07/2001		TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8170 - 8240	
08	11356 X	11356	-0-	-0-	-0-	-0-	11356	2	-0-
09	10842 X	10842	-0-	-0-	-0-	-0-	10842	2	-0-
10	11098 X	11098	-0-	-0-	-0-	-0-	11098	2	-0-
11	10883 X	10883	-0-	-0-	-0-	-0-	10883	2	-0-
12	10137 X	9511	-0-	-626	-0-	-0-	9511	2	-0-
01	10137 X	8518	-0-	-1619	-0-	-0-	8518	2	-0-
-----									
HEIN TRUST		WELL #: 16		RRCID -> 187488		COMPL. DATE 01/21/2002		TOTAL DEPTH 11384 PERF.10434 - 10903	
08	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	-0-	1214	2	-0-
09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	-0-	618	2	-0-
10	620 N	540	-0-	-80	-0-	-0-	540	2	-0-
11	964 N	964	-0-	-0-	-0-	-0-	964	2	-0-
12	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	-0-	1164	2	-0-
01	527 N	394	-0-	-133	-0-	-0-	394	2	-0-
-----									
HEIN TRUST		WELL #: 14		RRCID -> 188006		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 11417 PERF. 9202 - 10886	
08	496 N	410	-0-	-86	-0-	-0-	410	2	-0-
09	510 N	136	-0-	-374	-0-	-0-	136	2	-0-
10	527 N	421	-0-	-106	-0-	-0-	421	2	-0-
11	390 N	364	-0-	-26	-0-	-0-	364	2	-0-
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	285	2	-0-
01	434 N	157	-0-	-277	-0-	-0-	157	2	-0-
-----									
LA PERLA		WELL #: 222		RRCID -> 188046		COMPL. DATE 02/02/2002		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8932 - 9416	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
CANALES		WELL #: 23		RRCID -> 188139		COMPL. DATE 03/12/2002		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10141 - 10665	
08	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	-0-	2436	2	-0-
09	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	-0-	2684	2	-0-
10	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	-0-	2535	2	-0-
11	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	-0-	2724	2	-0-
12	2909 N	2909	-0-	-0-	-0-	-0-	2909	2	-0-
*01	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	-0-	2657	2	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) CONOCOPHILLIPS COMPANY BRUNI RANCH		//CONT.// 50925 015 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
		WELL #: 36		RRCID -> 188530		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 11725 PERF.10745 - 10760								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
*03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
*04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
*05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
*06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
*07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
*08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
*09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
*10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
*11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
*12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
BRUNI RANCH		WELL #: 78		RRCID -> 188857		COMPL. DATE 04/12/2002		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11039 - 11075								
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		Y	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		Y	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		Y	-0-					-0-
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2		Y	-0-					-0-
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		Y	-0-					-0-
01	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2		Y	-0-					-0-
MCMURREY, W.M.		WELL #: 57		RRCID -> 188858		COMPL. DATE 04/24/2002		TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9142 - 9384								
08	3100	X	2882	-0-	-218	-0-	2882	2		N	-0-					-0-
09	3000	X	2664	-0-	-336	-0-	2664	2		N	-0-					-0-
10	2852	X	2793	-0-	-59	-0-	2793	2		N	-0-					-0-
11	2790	X	2668	-0-	-122	-0-	2668	2		N	-0-					-0-
12	2883	X	2527	-0-	-356	-0-	2527	2		N	-0-					-0-
01	2790	N	2539	-0-	-251	-0-	2539	2		N	-0-					-0-
LA PERLA		WELL #: 228		RRCID -> 189240		COMPL. DATE 04/20/2002		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8700 - 9124								
08	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2		N	-0-					-0-
09	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2		N	-0-					-0-
10	2821	X	2733	-0-	-88	-0-	2733	2		N	-0-					-0-
11	2730	X	2537	-0-	-193	-0-	2537	2		N	-0-					-0-
12	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2		N	-0-					-0-
01	2821	X	2602	-0-	-219	-0-	2602	2		N	-0-					-0-
BRUNI RANCH		WELL #: 88		RRCID -> 189396		COMPL. DATE 05/04/2002		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10628 - 10710								
08	3503	X	2203	-0-	-1300	-0-	2203	2		Y	-0-					-0-
09	3390	X	2530	-0-	-860	-0-	2530	2		Y	-0-					-0-
10	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2		Y	-0-					-0-
11	3090	X	2389	-0-	-701	-0-	2389	2		Y	-0-					-0-
12	2604	X	1946	-0-	-658	-0-	1946	2		Y	-0-					-0-
01	3193	X	2010	-0-	-1183	-0-	2010	2		Y	-0-					-0-
BRUNI RANCH		WELL #: 87		RRCID -> 189402		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10281 - 11032								
08	961	N	519	-0-	-442	-0-	519	2		Y	-0-					-0-
09	690	N	401	-0-	-289	-0-	401	2		Y	-0-					-0-
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2		Y	-0-					-0-
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2		Y	-0-					-0-
12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2		Y	-0-					-0-
*01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2		Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
LA PERLA		WELL #: 230		RRCID -> 189671		COMPL. DATE 05/16/2002		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8744 - 8902				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2		N	-0-		34
09	4440 X	3920	-0-	-520	-0-	3920	2		N	-0-		34
10	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2		N	-0-		34
11	4440 X	3818	-0-	-622	-0-	3818	2		N	-0-		34
12	4588 X	3668	-0-	-920	-0-	3668	2		N	-0-		34
01	4588 X	3830	-0-	-758	-0-	3830	2		N	-0-		34
-----												
LA PERLA		WELL #: 232		RRCID -> 190005		COMPL. DATE 06/25/2002		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8170 - 8931				
08	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2		N	-0-		-0-
09	1800 N	1776	-0-	-24	-0-	1776	2		N	-0-		-0-
10	1767 N	1364	-0-	-403	-0-	1364	2		N	-0-		-0-
11	1800 N	1571	-0-	-229	-0-	1571	2		N	-0-		-0-
12	1829 N	1812	-0-	-17	-0-	1812	2		N	-0-		-0-
*01	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2		N	-0-		-0-
-----												
CANALES		WELL #: 24		RRCID -> 190022		COMPL. DATE 06/24/2002		TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8888 - 9250				
08	7789 X	7789	-0-	-0-	-0-	7789	2		N	-0-		-0-
09	7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	7456	2		N	-0-		-0-
10	7678 X	7678	-0-	-0-	-0-	7678	2		N	-0-		-0-
11	7478 X	7478	-0-	-0-	-0-	7478	2		N	-0-		-0-
12	7688 X	7688	-0-	-0-	-0-	7688	2		N	-0-		-0-
*01	6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	6454	2		N	-0-		-0-
-----												
LA PERLA		WELL #: 231		RRCID -> 190024		COMPL. DATE 07/03/2002		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8141 - 8558				
08	1984 N	1782	-0-	-202	-0-	1782	2		N	-0-		-0-
09	1980 N	1960	-0-	-20	-0-	1960	2		N	-0-		-0-
10	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2		N	-0-		-0-
11	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2		N	-0-		-0-
12	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2		N	-0-		-0-
01	2139 N	2111	-0-	-28	-0-	2111	2		N	-0-		-0-
-----												
LA PERLA		WELL #: 234		RRCID -> 190616		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8268 - 9170				
08	6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	2		Y	-0-		-0-
09	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	2		Y	-0-		-0-
10	6229 X	6229	-0-	-0-	-0-	6229	2		Y	-0-		-0-
11	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	5940	2		Y	-0-		-0-
12	5921 X	5907	-0-	-14	-0-	5907	2		Y	-0-		-0-
*01	6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	2		Y	-0-		-0-
-----												
LA PERLA		WELL #: 233		RRCID -> 190648		COMPL. DATE 08/06/2002		TOTAL DEPTH 9067 PERF. 8042 - 8580				
08	7409 X	7016	-0-	-393	-0-	7016	2		N	-0-		25
09	7170 X	6913	-0-	-257	-0-	6913	2		N	-0-		25
10	6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	6849	2		N	-0-		25
11	7110 X	6726	-0-	-384	-0-	6726	2		N	-0-		25
12	7192 X	6897	-0-	-295	-0-	6897	2		N	-0-		25
01	7130 X	6757	-0-	-373	-0-	6757	2		N	-0-		25
-----												
DYE, J.D.		WELL #: 12		RRCID -> 191696		COMPL. DATE 10/03/2002		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7936 - 8490				
08	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2		N	-0-		-0-
09	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2		N	-0-		-0-
10	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2		N	-0-		-0-
11	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2		N	-0-		-0-
12	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2		N	-0-		-0-
*01	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2		N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
HEIN TRUST		WELL #: 15		RRCID -> 191861		COMPL. DATE 10/16/2002		TOTAL DEPTH 11514 PERF.10104 - 11090				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1240 N	741	-0-	-499	-0-	741 2		N	-0-			-0-
09	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 2		N	-0-			-0-
10	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 2		N	-0-			-0-
11	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 2		N	-0-			-0-
12	1364 N	1194	-0-	-170	-0-	1194 2		N	-0-			-0-
01	1271 N	1153	-0-	-118	-0-	1153 2		N	-0-			-0-
-----												
LA PERLA		WELL #: 236		RRCID -> 192348		COMPL. DATE 11/07/2002		TOTAL DEPTH 9936 PERF. 9111 - 9628				
08	10510 X	10510	-0-	-0-	-0-	10510 2		N	-0-			-0-
09	10050 X	9904	-0-	-146	-0-	9904 2		N	-0-			-0-
10	10003 X	10003	-0-	-0-	-0-	10003 2		N	-0-			-0-
11	10200 X	9655	-0-	-545	-0-	9655 2		N	-0-			-0-
12	10509 X	9822	-0-	-687	-0-	9822 2		N	-0-			-0-
01	10509 X	9779	-0-	-730	-0-	9779 2		N	-0-			-0-
-----												
LA PERLA		WELL #: 237		RRCID -> 192362		COMPL. DATE 11/11/2002		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8686 - 9611				
08	2635 N	1852	-0-	-783	-0-	1852 2		Y	-0-			-0-
09	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229 2		Y	-0-			-0-
10	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443 2		Y	-0-			-0-
11	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338 2		Y	-0-			-0-
12	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415 2		Y	-0-			-0-
*01	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095 2		Y	-0-			-0-
-----												
LA PERLA		WELL #: 235		RRCID -> 192419		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8648 - 9464				
08	3255 X	3139	-0-	-116	-0-	3139 2		Y	-0-			-0-
09	3150 X	2895	-0-	-255	-0-	2895 2		Y	-0-			-0-
10	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2879 2		Y	-0-			-0-
11	2970 X	2734	-0-	-236	-0-	2734 2		Y	-0-			-0-
12	3069 X	2793	-0-	-276	-0-	2793 2		Y	-0-			-0-
01	3069 X	2668	-0-	-401	-0-	2668 2		Y	-0-			-0-
-----												
SPEAR, IRENE L.		WELL #: 4		RRCID -> 192471		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8835 - 9434				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LA PERLA		WELL #: 229		RRCID -> 192937		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8853 - 8900				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LA PERLA		WELL #: 238		RRCID -> 193924		COMPL. DATE 03/01/2003		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8170 - 9013				
08	4464 X	4009	-0-	-455	-0-	4009 2		N	-0-			13
09	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	4829 2		N	-0-			13
10	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	4591 2		N	-0-			13
11	4410 X	4294	-0-	-116	-0-	4294 2		N	-0-			13
12	4867 X	4409	-0-	-458	-0-	4409 2		N	-0-			13
01	4867 X	3822	-0-	-1045	-0-	3822 2		N	-0-			13

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
HEIN TRUST D		WELL #:		6	RRCID ->	194468	COMPL. DATE	03/25/2003	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9642 - 10659		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
LA PERLA		WELL #:		242	RRCID ->	194551	COMPL. DATE	03/14/2003	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8336 - 8378		
08	4731 X	3383	-0-	-1348	-0-		3383	2	N	-0-		-0-	
09	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-		2883	2	N	-0-		-0-	
10	2821 X	2798	-0-	-23	-0-		2798	2	N	-0-		-0-	
11	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-		2904	2	N	30		30	
12	2821 X	2659	-0-	-162	-0-		2659	2	N	-0-		30	
01	2821 X	2589	-0-	-232	-0-		2589	2	N	-0-		30	
-----													
LA PERLA		WELL #:		241	RRCID ->	195177	COMPL. DATE	04/10/2003	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8360 - 8995		
08	1271 N	1084	-0-	-187	-0-		1084	2	N	-0-		-0-	
09	1080 N	1010	-0-	-70	-0-		1010	2	N	-0-		-0-	
10	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-		1303	2	N	-0-		-0-	
11	1050 N	1005	-0-	-45	-0-		1005	2	N	-0-		-0-	
12	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-		1127	2	N	-0-		-0-	
01	1302 N	856	-0-	-446	-0-		856	2	N	-0-		-0-	
-----													
HEIN TRUST		WELL #:		18	RRCID ->	195270	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	11625	PERF. 11190 - 11210		
08	806 N	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-		593	2	N	-0-		-0-	
11	710 N	710	-0-	-0-	-0-		710	2	N	-0-		-0-	
12	776 N	776	-0-	-0-	-0-		776	2	N	-0-		-0-	
*01	676 N	676	-0-	-0-	-0-		676	2	N	-0-		-0-	
-----													
BRUNI RANCH		WELL #:		101	RRCID ->	195783	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	11587	PERF. 10530 - 11323		
08	2976 X	2812	-0-	-164	-0-		2812	2	Y	-0-		-0-	
09	2880 X	2872	-0-	-8	-0-		2872	2	Y	-0-		-0-	
10	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-		2537	2	Y	-0-		-0-	
11	3270 X	2467	-0-	-803	-0-		2467	2	Y	-0-		-0-	
12	3379 X	2450	-0-	-929	-0-		2450	2	Y	-0-		-0-	
*01	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-		3476	2	Y	-0-		-0-	
-----													
LA PERLA B2		WELL #:		21	RRCID ->	196859	COMPL. DATE	07/29/2003	TOTAL DEPTH	9454	PERF. 8963 - 9130		
08	2945 X	2333	-0-	-612	-0-		2333	2	N	-0-		-0-	
09	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-		3076	2	N	-0-		-0-	
10	2945 X	2415	-0-	-530	-0-		2415	2	N	-0-		-0-	
11	2730 X	2443	-0-	-287	-0-		2443	2	N	-0-		-0-	
12	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-		3439	2	N	-0-		-0-	
*01	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-		3071	2	N	-0-		-0-	
-----													
BMT-FNB		WELL #:		6	RRCID ->	197582	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9496 - 9728		
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-		212	2	Y	-0-		-0-	
09	449 N	449	-0-	-0-	-0-		449	2	Y	-0-		-0-	
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-		308	2	Y	-0-		-0-	
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-		292	2	Y	-0-		-0-	
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-		283	2	Y	-0-		-0-	
01	186 N	183	-0-	-3	-0-		183	2	Y	-0-		-0-	



LA PERLA (LOBO CONS.) CONOCOPHILLIPS COMPANY BRUNI RANCH		//CONT.// //CONT.//	50925 015 172232	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
LA PERLA B1		WELL #: 19		RRCID -> 198929	COMPL. DATE 11/11/2003	TOTAL DEPTH 9428	PERF. 7958	- 8040						
08	7714 X	7714	-0-	-0-	-0-	7714	2			Y	-0-			1
09	6508 X	6508	-0-	-0-	-0-	6508	2			Y	-0-			1
10	5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	5890	2			Y	-0-			1
11	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	2			Y	-0-			1
12	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2			Y	-0-			1
*01	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	2			Y	-0-			1
MCMURREY, WM		WELL #: 59		RRCID -> 198931	COMPL. DATE 10/23/2003	TOTAL DEPTH 10330	PERF. 9608	- 9976						
08	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-			-0-
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-			-0-
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-			-0-
11	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-			-0-
12	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-			-0-
*01	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-			-0-
LA PERLA		WELL #: 243		RRCID -> 199588	COMPL. DATE 11/21/2003	TOTAL DEPTH 10030	PERF. 8532	- 9632						
08	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			N	-0-			-0-
09	3565 X	3444	-0-	-121	-0-	3444	2			N	-0-			-0-
10	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-			-0-
11	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-			-0-
12	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			N	-0-			-0-
*01	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			N	-0-			-0-
MCMURREY, WM.		WELL #: 62		RRCID -> 199624	COMPL. DATE 12/18/2003	TOTAL DEPTH 10239	PERF. 9843	- 9936						
08	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-			-0-
09	1410 N	1373	-0-	-37	-0-	1373	2			N	-0-			-0-
10	1333 N	1305	-0-	-28	-0-	1305	2			N	-0-			-0-
11	1470 N	1054	-0-	-416	-0-	1054	2			N	-0-			-0-
12	1426 N	830	-0-	-596	-0-	830	2			N	-0-			-0-
01	1302 N	1211	-0-	-91	-0-	1211	2			N	-0-			-0-
BRUNI RANCH		WELL #: 103		RRCID -> 199944	COMPL. DATE 12/12/2003	TOTAL DEPTH 11650	PERF. 11244	- 11360						
08	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	2			Y	-0-			1
09	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	2			Y	-0-			1
10	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	2			Y	-0-			1
11	4650 X	4428	-0-	-222	-0-	4428	2			Y	-0-			1
12	4805 X	3274	-0-	-1531	-0-	3274	2			Y	-0-			1
01	4681 X	4305	-0-	-376	-0-	4305	2			Y	-0-			1
PUIG KING GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 202145	COMPL. DATE 03/01/2004	TOTAL DEPTH 8808	PERF. 8189	- 8731						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
LA PERLA		WELL #: 244		RRCID -> 203566		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 10064		PERF. 9357 - 9881		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	3100	N	3725	-0-	625	3240	3725 2	N	-0-		-0-	
09	3000	N	3069	-0-	69	3309	3069 2	N	-0-		-0-	
10	6443	X	3134	-0-	-3309	-0-	3134 2	N	-0-		-0-	
11	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867 2	N	-0-		-0-	
12	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852 2	N	-0-		-0-	
*01	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770 2	N	-0-		-0-	
-----												
LA PERLA		WELL #: 247		RRCID -> 203604		COMPL. DATE 04/12/2004		TOTAL DEPTH 10053		PERF. 9023 - 9635		
08	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355 2	N	-0-		-0-	
09	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213 2	N	-0-		-0-	
10	2325	N	2258	-0-	-67	-0-	2258 2	N	-0-		-0-	
11	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311 2	N	-0-		-0-	
12	2294	N	2245	-0-	-49	-0-	2245 2	N	-0-		-0-	
01	2263	N	2189	-0-	-74	-0-	2189 2	N	-0-		-0-	
-----												
LA PERLA		WELL #: 246		RRCID -> 204204		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8856 - 9005		
08	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884 2	N	-0-		-0-	
09	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767 2	N	-0-		-0-	
10	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676 2	N	-0-		-0-	
11	3900	X	3219	-0-	-681	-0-	3219 2	N	-0-		-0-	
12	4030	X	3290	-0-	-740	-0-	3290 2	N	-0-		-0-	
01	3906	X	3320	-0-	-586	-0-	3320 2	N	-0-		-0-	
-----												
LA PERLA		WELL #: 249		RRCID -> 204405		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 9916		PERF. 9446 - 9502		
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249 2	Y	-0-		33	
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243 2	Y	-0-		33	
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230 2	Y	-0-		33	
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252 2	Y	-0-		33	
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231 2	Y	-0-		33	
*01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225 2	Y	-0-		33	
-----												
LA PERLA		WELL #: 248		RRCID -> 204592		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 9940		PERF. 9088 - 9624		
08	4805	X	4306	-0-	-499	-0-	4306 2	Y	-0-		18	
09	4590	X	3992	-0-	-598	-0-	3992 2	Y	-0-		18	
10	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880 2	Y	-0-		18	
11	3990	X	1846	-0-	-2144	-0-	1846 2	Y	-0-		18	
12	4123	X	3300	-0-	-823	-0-	3300 2	Y	-0-		18	
01	4123	X	3974	-0-	-149	-0-	3974 2	Y	-0-		18	
-----												
LA PERLA		WELL #: 250		RRCID -> 208275		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 9389		PERF. 7686 - 8994		
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998 2	N	-0-		-0-	
09	840	N	759	-0-	-81	-0-	759 2	N	-0-		-0-	
10	651	N	518	-0-	-133	-0-	518 2	N	-0-		-0-	
11	840	N	399	-0-	-441	-0-	399 2	N	-0-		-0-	
12	775	N	444	-0-	-331	-0-	444 2	N	-0-		-0-	
01	527	N	423	-0-	-104	-0-	423 2	N	-0-		-0-	
-----												
MCASKILL		WELL #: 1		RRCID -> 209478		COMPL. DATE 07/04/2004		TOTAL DEPTH 11474		PERF.10272 - 10418		
08	1147	N	718	-0-	-429	-0-	718 2	N	-0-		-0-	
09	1260	N	647	-0-	-613	-0-	647 2	N	-0-		-0-	
10	961	N	865	-0-	-96	-0-	865 2	N	-0-		-0-	
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860 2	N	-0-		-0-	
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741 2	N	-0-		-0-	
*01	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884 2	N	-0-		-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.) CONOCOPHILLIPS COMPANY MARTIN, J.C.		//CONT.// 50925 015 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
		WELL #: 17		RRCID -> 210047		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9892 - 9976			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	465 N	443	-0-	-22	-0-	443	2	N	-0-	-0-	-0-
09	390 N	173	-0-	-217	-0-	173	2	N	-0-	-0-	-0-
10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2	N	-0-	-0-	-0-
11	420 N	354	-0-	-66	-0-	354	2	N	-0-	-0-	-0-
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CANALES		WELL #: 25		RRCID -> 210413		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9090 - 9106			
08	6231 X	5785	-0-	-446	-0-	5785	2	N	-0-	-0-	-0-
09	5940 X	5805	-0-	-135	-0-	5805	2	N	-0-	-0-	-0-
10	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	5709	2	N	-0-	-0-	-0-
11	5610 X	5433	-0-	-177	-0-	5433	2	N	-0-	-0-	-0-
12	6014 X	5387	-0-	-627	-0-	5387	2	N	-0-	-0-	-0-
01	6014 X	5691	-0-	-323	-0-	5691	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
MARTIN, J.C.		WELL #: 18		RRCID -> 212482		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8684 - 9540			
08	3565 X	3472	-0-	-93	-0-	3472	2	N	-0-	-0-	-0-
09	3450 X	3330	-0-	-120	-0-	3330	2	N	-0-	-0-	-0-
10	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2	N	-0-	-0-	-0-
11	3360 X	2936	-0-	-424	-0-	2936	2	N	-0-	-0-	-0-
12	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2	N	-0-	-0-	-0-
01	3472 X	3028	-0-	-444	-0-	3028	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
BRUNI RANCH		WELL #: 105		RRCID -> 215946		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 11807 PERF. 11308 - 11408			
08	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	975 N	948	-0-	-27	-0-	948	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
MCASKILL		WELL #: 31		RRCID -> 218479		COMPL. DATE 12/07/2005		TOTAL DEPTH 11807 PERF. 10784 - 10806			
08	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	4260 X	3340	-0-	-920	-0-	3340	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	4402 X	3646	-0-	-756	-0-	3646	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
MCASKILL TR5		WELL #: 33		RRCID -> 220746		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 11907 PERF. 10724 - 10811			
08	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	243	1	N	-0-	-0-	-0-
09	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2	N	-0-	-0-	-0-
11	3990 X	1870	-0-	-2120	-0-	1870	2	N	-0-	-0-	-0-
12	4123 X	2512	-0-	-1611	-0-	2512	2	N	-0-	-0-	-0-
01	3317 X	1626	-0-	-1691	-0-	1626	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
MCASKILL TR5		WELL #: 34		RRCID -> 221534		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9854 - 10447			
08	8742 X	3291	-0-	-5451	-0-	36	1	N	-0-	-0-	18
09	8460 X	6337	-0-	-2123	-0-	270	1	N	-0-	-0-	18
10	8069 X	8069	-0-	-0-	-0-	279	1	N	-0-	-0-	18
11	7332 X	7332	-0-	-0-	-0-	279	1	N	-0-	-0-	18
12	7858 X	7858	-0-	-0-	-0-	279	1	N	-0-	-0-	18
*01	5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	279	1	N	-0-	-0-	18



LA PERLA (LOBO CONS.) CONOCOPHILLIPS COMPANY MARTIN, J. C.		//CONT.// //CONT.//	50925 015 172232	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
LA PERLA		WELL #: 9		RRCID ->	249633	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	8764 -	8785		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LA PERLA		WELL #: 256		RRCID ->	252835	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	10226	PERF.	9076 -	9102		
08	4960 X	4751	-0-	-209	-0-	4751	2			N	-0-			-0-
09	4860 X	4559	-0-	-301	-0-	4559	2			N	-0-			-0-
10	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	2			N	-0-			-0-
11	4860 X	3982	-0-	-878	-0-	3982	2			N	-0-			-0-
12	4805 X	4780	-0-	-25	-0-	4780	2			N	-0-			-0-
01	4743 X	4265	-0-	-478	-0-	4265	2			N	-0-			-0-
LA PERLA		WELL #: 261		RRCID ->	259590	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	10842	PERF.	8692 -	9396		
08	1767 N	1140	-0-	-627	-0-	1140	2			N	-0-			-0-
09	1410 N	1218	-0-	-192	-0-	1218	2			N	-0-			-0-
10	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-			-0-
11	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-			-0-
12	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-			-0-
*01	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-			-0-
LA PERLA		WELL #: 258		RRCID ->	266975	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	10175	PERF.	9912 -	9992		
08	8308 X	6603	-0-	-1705	-0-	6603	2			N	-0-			-0-
09	8040 X	6396	-0-	-1644	-0-	6396	2			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	6334	-0-	6334	6334	6334	2			N	-0-			-0-
11	12598 X	6264	-0-	-6334	-0-	6264	2			N	-0-			-0-
12	6603 X	5847	-0-	-756	-0-	5847	2			N	-0-			-0-
01	6603 X	6434	-0-	-169	-0-	6434	2			N	-0-			-0-
EAGLE OIL & GAS CO. BMT		238634 WELL #: 1		RRCID ->	232481	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9124 -	10750		
08	2697 X	1977	-0-	-720	-0-	1977	2			N	-0-			17
09	2370 X	1589	-0-	-781	-0-	1589	2			N	-0-			17
10	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	2250	2	2	9	N	2			19
11	3000 X	2292	-0-	-708	-0-	2292	2			N	-0-			19
12	3100 X	1865	-0-	-1235	-0-	1865	2			N	-0-			19
*01	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-			19
FALCON PRODUCTION CO. CANTU		260263 WELL #: 6		RRCID ->	173546	COMPL. DATE	06/11/1999	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7200 -	7214		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
FRAN INVESTMENTS, INC.				282790								
OCTAVIO SALINAS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 148999	COMPL. DATE 03/10/1994	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 8114	- 8140			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			5
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
-----												
OCTAVIO SALINAS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 149407	COMPL. DATE 01/31/1994	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7276	- 7312			
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			132
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			132
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
-----												
SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 151289	COMPL. DATE 08/21/1994	TOTAL DEPTH 8420	PERF. 7316	- 7354			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
-----												
L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD.				480181								
L & P		WELL #:		3	RRCID -> 154612	COMPL. DATE 11/15/1994	TOTAL DEPTH 10123	PERF. 8802	- 8984			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
L & P		WELL #:		5	RRCID -> 155907	COMPL. DATE 10/08/1995	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8374	- 8586			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
-----												
LUCA RESOURCES GROUP, LLC				511921								
KATHLEEN MARIE		WELL #:		2RE	RRCID -> 265538	COMPL. DATE 06/10/2012	TOTAL DEPTH 8048	PERF. 7006	- 7685			
08	7066 X	7066	-0-	-0-	-0-	7058 3	8 9	N	7			349
09	5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	5933 3	3 9	N	3			352
10	DLQ G-10	6593	-0-	6593	6593	6591 3	2 9	N	2			354
11	DLQ G-10	6261	-0-	6261	12854	6259 3	2 9	N	2			356
12	DLQ G-10	7151	-0-	7151	20005	7145 3	6 9	N	5			361
01	DLQ G-10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	20005			N	NO RPT			361

LA PERLA (LOBO CONS.) MAGNA OPERATING, LLC BRUNI-HEIN GAS UNIT		//CONT.//	50925 015 521455	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
		WELL #:	1	RRCID ->	191848	COMPL. DATE	10/05/2002	TOTAL DEPTH	11075	PERF.	10233 - 10308	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*07	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	1281 1	2072 2	N	-0-	-0-	-0-	
*08	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	1069 1	1718 2	N	-0-	-0-	-0-	
*09	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	688 1	2509 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	841 1	2723 2	N	-0-	-0-	-0-	
*11	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	249 1	1513 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	1705 X	1508	-0-	-197	-0-	239 1	1269 2	N	-0-	-0-	-0-	
*01	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	251 1	3114 2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC BRUNI MINERAL TRUST A-A		WELL #:	660957 1	RRCID ->	069973	COMPL. DATE	02/17/1977	TOTAL DEPTH	10560	PERF.	N/A	
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	24 1	329 2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	25 1	322 2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	23 1	306 2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	24 1	321 2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	372 N	338	-0-	-34	-0-	22 1	316 2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	341 N	339	-0-	-2	-0-	23 1	316 2	Y	-0-	-0-	-0-	
-----												
BRUNI MINERAL TRUST A-B		WELL #:	3	RRCID ->	077960	COMPL. DATE	02/25/1987	TOTAL DEPTH	10114	PERF.	9723 - 9826	
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	10 1	146 2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	11 1	139 2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	10 1	127 2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	10 1	131 2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	155 N	132	-0-	-23	-0-	9 1	123 2	Y	-0-	-0-	-0-	
*01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	12 1	167 2	Y	-0-	-0-	-0-	
-----												
BRUNI MINERAL TRUST A-B		WELL #:	7	RRCID ->	134065	COMPL. DATE	03/24/1990	TOTAL DEPTH	11114	PERF.	10578 - 10740	
08	4216 X	3725	-0-	-491	-0-	249 1	3476 2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	4080 X	3998	-0-	-82	-0-	289 1	3709 2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	253 1	3319 2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	280 1	3808 2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	4123 X	3943	-0-	-180	-0-	259 1	3684 2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	4123 X	3904	-0-	-219	-0-	264 1	3640 2	Y	-0-	-0-	-0-	
-----												
HEIN, LUZ A. ESTATE		WELL #:	4	RRCID ->	139223	COMPL. DATE	06/27/1991	TOTAL DEPTH	10818	PERF.	10356 - 10498	
08	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	238 1	3315 2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	239 1	3070 2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	209 1	2745 2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	216 1	2938 2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	3472 X	3429	-0-	-43	-0-	225 1	3204 2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	3472 X	3423	-0-	-49	-0-	232 1	3191 2	Y	-0-	-0-	-0-	
-----												
BRUNI MINERAL TRUST AB		WELL #:	9	RRCID ->	139464	COMPL. DATE	08/21/1991	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	8572 - 8580	
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	1 1	15 2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		Y	-0-	-0-	-0-	
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	1 1	14 2	Y	-0-	-0-	-0-	





OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ZAPATA			
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957													
HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 144313 COMPL. DATE 12/23/1993										TOTAL DEPTH	PERF. 9568 - 10709		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 14 RRCID -> 144341 COMPL. DATE 01/13/1993										TOTAL DEPTH	PERF.10296 - 10384		
08	930 N	686	-0-	-244	-0-	-0-	46 1	640 2	Y	-0-			-0-
09	900 N	683	-0-	-217	-0-	-0-	49 1	634 2	Y	-0-			-0-
10	644 N	644	-0-	-0-	-0-	-0-	46 1	598 2	Y	-0-			-0-
11	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	-0-	102 1	1391 2	Y	-0-			-0-
12	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	-0-	111 1	1586 2	Y	-0-			-0-
*01	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	-0-	98 1	1350 2	Y	-0-			-0-
-----													
BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 13 RRCID -> 144382 COMPL. DATE 01/21/1993										TOTAL DEPTH	PERF. 9386 - 10250		
08	558 N	550	-0-	-8	-0-	-0-	37 1	513 2	Y	-0-			-0-
09	540 N	518	-0-	-22	-0-	-0-	37 1	481 2	Y	-0-			-0-
10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	-0-	38 1	498 2	Y	-0-			-0-
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	-0-	37 1	503 2	Y	-0-			-0-
12	527 N	500	-0-	-27	-0-	-0-	33 1	467 2	Y	-0-			-0-
01	527 N	487	-0-	-40	-0-	-0-	33 1	454 2	Y	-0-			-0-
-----													
PENA, H.L. WELL #: 2 RRCID -> 146395 COMPL. DATE 07/28/1993										TOTAL DEPTH	PERF. 8014 - 8596		
08	775 N	774	-0-	-1	-0-	-0-	102 1	672 2	Y	-0-			6
09	750 N	739	-0-	-11	-0-	-0-	100 1	639 2	Y	-0-			6
10	755 N	755	-0-	-0-	-0-	-0-	102 1	653 2	Y	-0-			6
11	787 N	787	-0-	-0-	-0-	-0-	104 1	683 2	Y	-0-			6
12	806 N	806	-0-	-0-	-0-	-0-	107 1	699 2	Y	-0-			6
01	744 N	653	-0-	-91	-0-	-0-	93 1	560 2	Y	-0-			6
-----													
BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 16 RRCID -> 146526 COMPL. DATE 08/31/1993										TOTAL DEPTH	PERF.10636 - 10780		
08	3534 X	3052	-0-	-482	-0-	-0-	204 1	2848 2	Y	-0-			-0-
09	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	-0-	248 1	3182 2	Y	-0-			-0-
10	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	-0-	89 1	1165 2	Y	-0-			-0-
11	152 X	152	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1	142 2	Y	-0-			-0-
12	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	-0-	236 1	3358 2	Y	-0-			-0-
01	3410 X	2226	-0-	-1184	-0-	-0-	151 1	2075 2	Y	-0-			-0-
-----													
BRUNI MINERAL TRUST AA WELL #: 17 RRCID -> 147687 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	PERF.10216 - 10240		
08	2511 N	2297	-0-	-214	-0-	-0-	154 1	2143 2	Y	-0-			-0-
09	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	-0-	176 1	2252 2	Y	-0-			-0-
10	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	-0-	163 1	2132 2	Y	-0-			-0-
11	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	-0-	177 1	2407 2	Y	-0-			-0-
12	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	-0-	170 1	2418 2	Y	-0-			-0-
*01	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	-0-	163 1	2241 2	Y	-0-			-0-
-----													
PENA, H.L. WELL #: 3 RRCID -> 148012 COMPL. DATE 01/21/1994										TOTAL DEPTH	PERF. 8656 - 8798		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957													
PENA, H.L. WELL #: 4 RRCID -> 151951 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8654 - 8762													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HEIN, A.O. WELL #: 4 RRCID -> 153183 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8840 - 9411													
08	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	356	1	4963	2	Y	-0-		-0-
09	4950 X	4879	-0-	-71	-0-	353	1	4526	2	Y	-0-		-0-
10	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	308	1	4041	2	Y	-0-		-0-
11	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	323	1	4391	2	Y	-0-		-0-
12	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	358	1	5102	2	Y	-0-		-0-
01	5332 X	5213	-0-	-119	-0-	353	1	4860	2	Y	-0-		-0-
-----													
PENA, H.L. WELL #: 5 RRCID -> 153743 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8344 - 8410													
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MARTINEZ, R. WELL #: 1 RRCID -> 157620 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8596 - 8621													
08	1147 N	894	-0-	-253	-0-	108	1	786	2	N	-0-		39
09	1110 N	1025	-0-	-85	-0-	110	1	915	2	N	-0-		39
10	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	111	1	984	2	N	-0-		39
11	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	103	1	915	2	N	-0-		39
12	1054 N	959	-0-	-95	-0-	105	1	854	2	N	-0-		39
01	1085 N	743	-0-	-342	-0-	87	1	656	2	N	-0-		39
-----													
PENA, H. L. WELL #: 3 RRCID -> 158861 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7687 - 8798													
08	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	154	1	1017	2	Y	-0-		11
09	1110 N	1084	-0-	-26	-0-	147	1	937	2	Y	-0-		11
10	998 N	998	-0-	-0-	-0-	135	1	863	2	Y	-0-		11
11	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	147	1	968	2	Y	-0-		11
12	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	148	1	970	2	Y	-0-		11
01	992 N	859	-0-	-133	-0-	122	1	737	2	Y	-0-		11
-----													
MARTINEZ, R. WELL #: 2 RRCID -> 159135 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 8445 - 8258													
08	1674 N	1027	-0-	-647	-0-	124	1	903	2	N	-0-		60
09	1620 N	1523	-0-	-97	-0-	164	1	1359	2	N	-0-		60
10	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	180	1	1597	2	N	-0-		60
11	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	201	1	1794	2	N	-0-		60
12	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	178	1	1454	2	N	-0-		60
01	1767 N	1514	-0-	-253	-0-	178	1	1336	2	N	-0-		60
-----													
PENA, H. L. WELL #: 4 RRCID -> 159403 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7644 - 8100													
08	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	337	1	2225	2	Y	-0-		19
09	2430 N	2417	-0-	-13	-0-	328	1	2089	2	Y	-0-		19
10	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	325	1	2075	2	Y	-0-		19
11	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	298	1	1956	2	Y	-0-		19
12	2511 N	2503	-0-	-8	-0-	332	1	2171	2	Y	-0-		19
01	2387 N	2058	-0-	-329	-0-	292	1	1766	2	Y	-0-		19

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.//		660957											
PENA, H. L.		WELL #:		5	RRCID ->	159602	COMPL. DATE	07/19/1996	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7692 - 8410		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08		69 N	69	-0-	-0-		9 1	60 2	Y	-0-			1
09		60 N	51	-0-	-9		7 1	44 2	Y	-0-			1
10		67 N	67	-0-	-0-		9 1	58 2	Y	-0-			1
11		103 N	103	-0-	-0-		14 1	89 2	Y	-0-			1
12		62 N	62	-0-	-0-		8 1	54 2	Y	-0-			1
*01		108 N	108	-0-	-0-		15 1	93 2	Y	-0-			1
-----													
PENA, H. L.		WELL #:		6	RRCID ->	160639	COMPL. DATE	10/23/1996	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8372 - 8776		
08		961 N	413	-0-	-548		54 1	359 2	Y	-0-			6
09		870 N	411	-0-	-459		56 1	355 2	Y	-0-			6
10		521 N	521	-0-	-0-		71 1	450 2	Y	-0-			6
11		487 N	487	-0-	-0-		64 1	423 2	Y	-0-			6
12		434 N	429	-0-	-5		57 1	372 2	Y	-0-			6
01		527 N	345	-0-	-182		49 1	296 2	Y	-0-			6
-----													
PENA, H. L.		WELL #:		6	RRCID ->	160849	COMPL. DATE	11/21/1996	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8372 - 8414		
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MARTINEZ, R.		WELL #:		3	RRCID ->	162123	COMPL. DATE	01/24/1997	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 5988 - 8883		
08		2360 N	2360	-0-	-0-		285 1	2075 2	N	-0-			35
09		2831 N	2831	-0-	-0-		305 1	2526 2	N	-0-			35
10		2871 N	2871	-0-	-0-		291 1	2580 2	N	-0-			35
11		2753 N	2753	-0-	-0-		277 1	2476 2	N	-0-			35
12		2757 N	2757	-0-	-0-		294 1	2397 2	N	60			95
*01		2801 N	2801	-0-	-0-		66 9 329 1	2472 2	N	-0-			95
-----													
PENA, H. L.		WELL #:		1	RRCID ->	162826	COMPL. DATE	03/24/1997	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7132 - 7164		
08		896 N	896	-0-	-0-		118 1	778 2	Y	-0-			7
09		840 N	830	-0-	-10		113 1	717 2	Y	-0-			7
10		899 N	899	-0-	-0-		122 1	777 2	Y	-0-			7
11		933 N	933	-0-	-0-		123 1	810 2	Y	-0-			7
12		905 N	905	-0-	-0-		120 1	785 2	Y	-0-			7
01		899 N	845	-0-	-54		120 1	725 2	Y	-0-			7
-----													
HEIN, LUZ A. ESTATE		WELL #:		11	RRCID ->	171852	COMPL. DATE	12/16/2009	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9034 - 9994		
08		46 N	46	-0-	-0-		3 1	43 2	Y	-0-			-0-
09		30 N	20	-0-	-10		1 1	19 2	Y	-0-			-0-
10		46 N	46	-0-	-0-		3 1	43 2	Y	-0-			-0-
11		46 N	46	-0-	-0-		3 1	43 2	Y	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31				Y	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31				Y	-0-			-0-

-----												
LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957												
HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 172744 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 10979 PERF. 9202 - 9728												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
HEIN, LUZ A. WELL #: 13 RRCID -> 174846 COMPL. DATE 10/16/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10908 - 10979												
08	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	126	1	1759	2	Y	-0-
09	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	123	1	1582	2	Y	-0-
10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	109	1	1434	2	Y	-0-
11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	116	1	1579	2	Y	-0-
12	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	122	1	1732	2	Y	-0-
*01	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	129	1	1772	2	Y	-0-
-----												
HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 175080 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9706 - 10281												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 178530 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9679 - 9760												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 178833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9844 - 10607												
08	589	N	533	-0-	-56	-0-	36	1	497	2	Y	-0-
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	37	1	474	2	Y	-0-
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	28	1	372	2	Y	-0-
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	34	1	461	2	Y	-0-
12	527	N	490	-0-	-37	-0-	32	1	458	2	Y	-0-
*01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	41	1	559	2	Y	-0-
-----												
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 20 RRCID -> 178876 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10688												
08	8029	X	7783	-0-	-246	-0-	521	1	7262	2	Y	-0-
09	7770	X	7589	-0-	-181	-0-	549	1	7040	2	Y	-0-
10	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	489	1	6421	2	Y	-0-
11	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	506	1	6873	2	Y	-0-
12	7843	X	7620	-0-	-223	-0-	500	1	7120	2	Y	-0-
01	7843	X	7788	-0-	-55	-0-	527	1	7261	2	Y	-0-
-----												
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 21 RRCID -> 180612 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9890 - 10614												
08	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	303	1	4222	2	Y	-0-
09	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	234	1	3005	2	Y	-0-
10	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	193	1	2527	2	Y	-0-
11	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	210	1	2851	2	Y	-0-
12	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	171	1	2430	2	Y	-0-
*01	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	199	1	2745	2	Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.//		660957												
HEIN, LUZ A. ESTATE		WELL #:		16	RRCID ->	181024	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	10149	PERF.	9133 - 9748		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	93 N	91	-0-	-2	-0-		6	1	85	2	Y	-0-		-0-
09	90 N	87	-0-	-3	-0-		6	1	81	2	Y	-0-		-0-
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-		6	1	76	2	Y	-0-		-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-		5	1	74	2	Y	-0-		-0-
12	93 N	67	-0-	-26	-0-		4	1	63	2	Y	-0-		-0-
01	93 N	74	-0-	-19	-0-		5	1	69	2	Y	-0-		-0-
-----														
HEIN, LUZ A.		WELL #:		17	RRCID ->	181323	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9920	PERF.	9444 - 9532		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
-----														
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		25	RRCID ->	181693	COMPL. DATE	03/01/2001	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10532 - 10597		
08	1395 N	1324	-0-	-71	-0-		89	1	1235	2	Y	-0-		-0-
09	1290 N	1272	-0-	-18	-0-		92	1	1180	2	Y	-0-		-0-
10	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-		83	1	1088	2	Y	-0-		-0-
11	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-		90	1	1227	2	Y	-0-		-0-
12	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-		78	1	1117	2	Y	-0-		-0-
*01	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-		84	1	1152	2	Y	-0-		-0-
-----														
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		26	RRCID ->	183462	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	9549 - 10322		
08	982 N	982	-0-	-0-	-0-		66	1	916	2	Y	-0-		-0-
09	839 N	839	-0-	-0-	-0-		61	1	778	2	Y	-0-		-0-
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-		47	1	611	2	Y	-0-		-0-
11	728 N	728	-0-	-0-	-0-		50	1	678	2	Y	-0-		-0-
12	868 N	688	-0-	-180	-0-		45	1	643	2	Y	-0-		-0-
*01	708 N	708	-0-	-0-	-0-		48	1	660	2	Y	-0-		-0-
-----														
HEIN, A. O.		WELL #:		5	RRCID ->	189389	COMPL. DATE	02/23/2002	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	8814 - 8894		
08	465 N	439	-0-	-26	-0-		29	1	410	2	Y	-0-		-0-
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-		37	1	480	2	Y	-0-		-0-
10	351 X	351	-0-	-0-	-0-		25	1	326	2	Y	-0-		-0-
11	388 X	388	-0-	-0-	-0-		27	1	361	2	Y	-0-		-0-
12	527 X	362	-0-	-165	-0-		24	1	338	2	Y	-0-		-0-
01	527 X	263	-0-	-264	-0-		18	1	245	2	Y	-0-		-0-
-----														
PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC		WELL #:		681491	RRCID ->	219528	COMPL. DATE	04/22/2007	TOTAL DEPTH	11499	PERF.	9640 - 11324		
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-		21	2			N	-0-		-0-
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-		402	2			N	-0-		-0-
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-		326	2			N	-0-		-0-
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-		178	2			N	-0-		-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-		190	2			N	-0-		-0-
*01	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-		1420	2			N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION				747012								
WHITE				WELL #:	1	RRCID ->	126689	COMPL. DATE	01/20/1988	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9604 - 9610
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	527 N	323	-0-	-204	-0-	78	1	245	2	N	-0-	-0-
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	199	1	223	2	N	-0-	-0-
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	216	1	218	2	N	-0-	-0-
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	233	1	190	2	N	-0-	-0-
12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	259	1	351	2	N	-0-	-0-
*01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	225	1	214	2	N	-0-	-0-
-----												
WHITE				WELL #:	1B	RRCID ->	176326	COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL DEPTH	10511	PERF. 8670 - 9710
08	961 N	311	-0-	-650	-0-	78	1	233	2	N	-0-	-0-
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	199	1	425	2	N	-0-	-0-
10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	216	1	391	2	N	-0-	-0-
11	740 N	740	-0-	-0-	-0-	242	1	498	2	N	-0-	-0-
12	981 N	981	-0-	-0-	-0-	268	1	713	2	N	-0-	-0-
*01	825 N	825	-0-	-0-	-0-	242	1	583	2	N	-0-	-0-
-----												
WHITE				WELL #:	2B	RRCID ->	179048	COMPL. DATE	08/12/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8986 - 9214
08	558 N	274	-0-	-284	-0-	78	1	196	2	N	-0-	-0-
09	390 N	387	-0-	-3	-0-	199	1	188	2	N	-0-	-0-
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	216	1	165	2	N	-0-	-0-
11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	242	1	288	2	N	-0-	-0-
12	702 N	702	-0-	-0-	-0-	268	1	434	2	N	-0-	-0-
*01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	242	1	293	2	N	-0-	-0-
-----												
LA PERLA (WILCOX, FIRST)				50925 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA			
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC				660957								
HEIN, A.O.				WELL #:	1	RRCID ->	131965	COMPL. DATE	09/08/1989	TOTAL DEPTH	5762	PERF. 4553 - 4563
08	837 N	800	-0-	-37	-0-	54	1	746	2	Y	-0-	-0-
09	766 N	766	-0-	-0-	-0-	55	1	711	2	Y	-0-	-0-
10	649 N	649	-0-	-0-	-0-	46	1	603	2	Y	-0-	-0-
11	776 N	776	-0-	-0-	-0-	53	1	723	2	Y	-0-	-0-
12	806 N	747	-0-	-59	-0-	49	1	698	2	Y	-0-	-0-
*01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	49	1	673	2	Y	-0-	-0-
-----												
LA PERLA (WILCOX, ELEVENTH)				50925 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA			
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC				660957								
MCCANN, CATALINA L.				WELL #:	1	RRCID ->	156673	COMPL. DATE	08/24/1995	TOTAL DEPTH	9725	PERF. 5150 - 5250
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
LA PERLA (WILCOX 6800)				50925 860	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
MARTINEZ, ANTONIO ET AL				WELL #:	12	RRCID ->	152987	COMPL. DATE	01/25/1995	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 5883 - 5901
08	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	66	1	1484	3	Y	-0-	-0-
09	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	78	1	1485	3	Y	-0-	-0-
10	1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	59	1	1487	3	Y	-0-	-0-
11	1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	76	1	1567	3	Y	-0-	-0-
*12	1612 X	1595	-0-	-17	-0-	67	1	1528	3	Y	-0-	-0-
*01	1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	89	1	1570	3	Y	-0-	-0-

LA PERLA (WILCOX 6800)		//CONT.//		50925 860	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
VELA, J. M.		WELL #:		18	RRCID ->	256235	COMPL. DATE	04/08/2009	TOTAL DEPTH	9006	PERF. 7370 - 7380		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	2	N	-0-		-0-
09	210 N	162	-0-	-48	-0-	7	1	155	2	N	-0-		-0-
10	279 N	82	-0-	-197	-0-	4	1	78	2	N	-0-		-0-
11	210 N	62	-0-	-148	-0-	3	1	59	2	N	-0-		-0-
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	2	N	-0-		-0-
*01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	139	2	N	-0-		-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
KING, AL DR.		WELL #:		1	RRCID ->	142924	COMPL. DATE	04/06/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 5951 - 5958		
08	2170 X	1979	-0-	-191	-0-	1979	2			N	-0-		54
09	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-		54
10	2325 X	1904	-0-	-421	-0-	1904	2			N	-0-		54
11	2250 X	1848	-0-	-402	-0-	1848	2			N	-0-		54
12	2325 X	1889	-0-	-436	-0-	1889	2			N	-0-		54
01	2170 X	1925	-0-	-245	-0-	1925	2			N	-0-		54

LA PERLA (1800)				50925 910	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		WELL #:		172232									
LA PERLA "A"		WELL #:		5 C	RRCID ->	124840	COMPL. DATE	07/17/1987	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 1840 - 1852		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LA PERLA RANCH (WILCOX 7450)				50932 685	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		WELL #:		172232									
LA PERLA		WELL #:		114	RRCID ->	164238	COMPL. DATE	08/09/1997	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 7657 - 7677		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #:		250	RRCID ->	208706	COMPL. DATE	12/21/2004	TOTAL DEPTH	9389	PERF. 7686 - 7694		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LA PERLA RANCH (9800)				50932 880	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		WELL #:		076861									
MECOM, J. W.		WELL #:		91	RRCID ->	168076	COMPL. DATE	02/06/1998	TOTAL DEPTH	9995	PERF. 9704 - 9692		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LA PERLA RANCH (9800) //CONT.// 50932 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861  
 MECOM, J. W. WELL #: 97 RRCID -> 170888 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9632 - 9638

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

LA REFORMA 50953 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789  
 GUERRA, A. "B" WELL #: 9 RRCID -> 165030 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7067 - 7200

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (C-5650) 50953 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789  
 GUERRA, A., ET AL -B- WELL #: 2 RRCID -> 042627 COMPL. DATE 10/00/1967 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 5577 - 5587

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A., JR. UNIT 6 WELL #: 1 C RRCID -> 048819 COMPL. DATE 08/20/1970 TOTAL DEPTH 8593 PERF. N/A

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, F.B. ESTATE -B- WELL #: 7 F RRCID -> 129194 COMPL. DATE 11/21/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5436 - 5444

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/16/2013 - PLUGGED 09-16-2013																

GUERRA WELL #: D 11 RRCID -> 241573 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5438 - 5445

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



LA REFORMA (D)		50953 154		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO		
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789								
GUERRA, A. "B" UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 130639		COMPL. DATE 06/06/2012		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5080 - 5170		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GUERRA, A. "B"		WELL #: 6 D		RRCID -> 172231		COMPL. DATE 06/29/1998		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6110 - 6190		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA REFORMA (E)		50953 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789								
GUERRA, F. B. ESTATE -B-		WELL #: 9D		RRCID -> 205944		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5412 - 5420		
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	93 R	93	-0-	-0-	-0-	17 1	76 2	N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LA REFORMA (F)		50953 264		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789								
GUERRA, F. B. "F"		WELL #: 2		RRCID -> 206607		COMPL. DATE 11/29/2004		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 5740 - 5750		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GUERRA, F. B. "B"		WELL #: 15 C		RRCID -> 269341		COMPL. DATE 12/20/2012		TOTAL DEPTH 7518 PERF. 5758 - 5770		
08	23274	23274	-0-	-0-	-0-	740 1	22025 2	N	463 505 1	140
						509 9				
09	22082	22082	-0-	-0-	-0-	708 1	20899 2	N	432 421 1	151
						475 9				
10	22831	22831	-0-	-0-	-0-	749 1	21544 2	N	489 523 1	117
						538 9				
11	22227	22227	-0-	-0-	-0-	704 1	20947 2	N	524 541 1	100
						576 9				
12	24112	24112	-0-	-0-	-0-	729 1	22757 2	N	569 501 1	168
						626 9				
01	18042 #	15116	-0-	-2926	-0-	691 1	14032 2	N	357 475 1	50
						393 9				

OIL AND GAS DIVISION

LA REFORMA (F-4-G SEG.2)		50953 295		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
BELLOWS OPERATING CO., L. C.		063857													
DE LOPEZ, C.V. -A-		WELL #: 5		RRCID -> 132673		COMPL. DATE 07/15/1989		TOTAL DEPTH 10453		PERF. 5717 - 5725					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LA REFORMA (G-1)		50953 308		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO							
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715													
WOODS CHRISTIAN		WELL #: 1		RRCID -> 217209		COMPL. DATE 01/19/2006		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 6253 - 6256					
08	2046	#	2107	-0-	61 B	-26844	327 1	1779 2	N	1					43
09	1980	#	1745	-0-	-235 B	-27079	289 1	1455 2	N	1	1 1				43
10	2046	#	1725	-0-	-321 B	-27400	257 1	1467 2	N	1	2 1				42
11	2040	#	1726	-0-	-314 B	-27714	185 1	1540 2	N	1					43
12	2108	#	1460	-0-	-648 B	-28362	174 1	1284 2	N	2	3 1				42
01	2108	#	748	-0-	-1360 B	-29722	105 1	642 2	N	1	1 1				42

MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
GUERRA, F. B. ESTATE -B-		9 F		RRCID -> 137937		COMPL. DATE 03/15/1991		TOTAL DEPTH 8015		PERF. 5894 - 5908					
08	124	N	148	-0-	24 B	-7111	15 1	133 2	N	-0-					-0-
09	120	N	116	-0-	-4 B	-7111	13 1	103 2	N	-0-					-0-
10	186	N	4	-0-	-182 B	-7111	4 2		N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150 B	-7111			N	-0-					-0-
12	124	N	79	-0-	-45 B	-7111	14 1	65 2	N	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4 B	-7111			N	-0-					-0-

GUERRA, F.B. ESTATE "B"		WELL #: 5		RRCID -> 146701		COMPL. DATE 05/10/1993		TOTAL DEPTH 11292		PERF. 5984 - 6022	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-

LA REFORMA (G-4)		50953 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789									
GUERRA "D"		WELL #: 10		RRCID -> 262200		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 10955		PERF. 6444 - 6464	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LA REFORMA (G-4)		//CONT.//		50953 330	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY				802845										
ZAMORA				WELL #:	1	RRCID ->	187591	COMPL. DATE	01/08/2002	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	6574 - 6583	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30			110
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20			130
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130

LA REFORMA (L)				50953 440	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY				802845										
ZAMORA				WELL #:	2	RRCID ->	223397	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7522 - 7546	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
*01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	100	4	33	9	N	30			80

LA REFORMA (LOPEZ)				50953 484	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR						
BELLWOS OPERATING CO., L. C.				063857										
DE LOPEZ, C. V. -A-				WELL #:	2	RRCID ->	119109	COMPL. DATE	04/15/1989	TOTAL DEPTH	10502	PERF.	5126 - 5146	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA REFORMA (N)				50953 506	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR						
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789										
GUERRA, A. 'B'				WELL #:	8	RRCID ->	270607	COMPL. DATE	10/10/2013	TOTAL DEPTH	11131	PERF.	7237 - 7249	
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA REFORMA (O)				50953 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789										
GUERRA, F.B., ESTATE -B-				WELL #:	13 D	RRCID ->	131964	COMPL. DATE	02/04/1989	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7298 - 7308	
08	1085 N	1065	-0-	-20	-0-	49	1	970	2	N	42	44	1	30
						46	9							
09	1050 N	940	-0-	-110	-0-	39	1	854	2	N	43	42	1	31
						47	9							
10	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	35	1	1001	2	N	49	52	1	28
						54	9							
11	1020 N	1016	-0-	-4	-0-	41	1	917	2	N	53	55	1	26
						58	9							
12	961 N	938	-0-	-23	-0-	49	1	827	2	N	56	49	1	33
						62	9							
01	1085 N	1052	-0-	-33	-0-	55	1	950	2	N	43	54	1	22
						47	9							

OIL AND GAS DIVISION

LA REFORMA (O)		//CONT.//		50953 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.//		566789										
GUERRA, F.B. ESTATE "B"		WELL #:		11 F	RRCID ->	138526	COMPL. DATE	05/03/1991	TOTAL DEPTH	8175	PERF. 6938 - 7028			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA REFORMA (P, RES. 3)				50953 533	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.				846548										
GONZALES		WELL #:		2	RRCID ->	172374	COMPL. DATE	11/01/1998	TOTAL DEPTH	7870	PERF. 6930 - 7012			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA REFORMA (Q)				50953 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
CANTERA OPERATING, LLC				129692										
BARRERA		WELL #:		2	RRCID ->	242853	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	9992	PERF. 7586 - 8494			
08	2666 N	2525	-0-	-141	-0-	304 1	32 2	N	39					155
09	2610 N	2431	-0-	-179	-0-	2146 3	43 9	N	36	156	1			35
10	2666 N	2513	-0-	-153	-0-	393 1	83 2	N	35					70
11	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	1915 3	40 9	N	44					114
12	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	339 1	140 2	N	49	144	1			19
*01	2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	1995 3	39 9	N	52					71
						298 1	85 2	N						
						2106 3	48 9	N						
						277 1	25 2	N						
						2434 3	54 9	N						
						294 1	43 2	N						
						2547 3	57 9	N						

MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789				CNTY: STARR						
GUERRA, A., JR. UNIT 6		WELL #:		1 T	RRCID ->	011200	COMPL. DATE	02/08/1948	TOTAL DEPTH	8593	PERF. N/A			
08	217 N	172	-0-	-45	-0-	10 1	162 2	N	-0-					-0-
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	18 1	252 2	N	-0-					-0-
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	16 1	189 2	N	-0-					-0-
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	9 1	200 2	N	-0-					-0-
12	279 N	249	-0-	-30	-0-	31 1	218 2	N	-0-					-0-
01	217 N	214	-0-	-3	-0-	26 1	188 2	N	-0-					-0-

LA REFORMA (R)				50953 572	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
CANTERA OPERATING, LLC				129692										
BARRERA		WELL #:		2	RRCID ->	242855	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	9992	PERF. 7586 - 7606			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA REFORMA (R) MILAGRO EXPLORATION, LLC GUERRA, F. B., -F-		//CONT.//			50953 572	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	849	N	849	-0-	-0-	85	1	743	2	N	19	21	1	6
						21	9							
09	750	N	671	-0-	-79	73	1	583	2	N	14	15	1	5
						15	9							
10	907	N	907	-0-	-0-	100	1	784	2	N	21	21	1	5
						23	9							
11	750	N	643	-0-	-107	54	1	563	2	N	24	24	1	5
						26	9							
12	682	N	657	-0-	-25	116	1	523	2	N	16	16	1	5
						18	9							
01	775	N	771	-0-	-4	133	1	616	2	N	20	22	1	3
						22	9							

GUERRA, A., JR. ET AL -A-		WELL #: 7 J			RRCID -> 049797	COMPL. DATE 03/03/1971			TOTAL DEPTH 7575	PERF. N/A
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

F.B. GUERRA ESTATE "B"		WELL #: 11 D			RRCID -> 172252	COMPL. DATE 02/21/1997			TOTAL DEPTH 8175	PERF. 7510 - 7545				
08	248	N	142	-0-	-106	10	1	90	2	N	38	53	1	28
						42	9							
09	150	N	136	-0-	-14	10	1	79	2	N	43	41	1	30
						47	9							
10	217	N	166	-0-	-51	12	1	92	2	N	56	58	1	28
						62	9							
11	159	N	159	-0-	-0-	9	1	93	2	N	52	55	1	25
						57	9							
12	179	N	179	-0-	-0-	24	1	109	2	N	42	40	1	27
						46	9							
01	155	N	144	-0-	-11	14	1	66	2	N	58	62	1	23
						64	9							

LA REFORMA (S) MILAGRO EXPLORATION, LLC GUERRA, F. B. "B"		50953 594			NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR					
08	2325	N	1088	-0-	-1237	35	1	1040	2	N	12	21	1	4
						13	9							
09	2250	N	1300	-0-	-950	42	1	1240	2	N	16	13	1	7
						18	9							
10	2108	N	772	-0-	-1336	26	1	735	2	N	10	13	1	4
						11	9							
11	1431	N	1431	-0-	-0-	46	1	1366	2	N	17	16	1	5
						19	9							
12	1333	N	1320	-0-	-13	40	1	1248	2	N	29	24	1	10
						32	9							
*01	1804	N	1804	-0-	-0-	84	1	1708	2	N	11	18	1	3
						12	9							

OIL AND GAS DIVISION

LA REFORMA (T, RES. 2) 50953 617 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789  
GUERRA, F.B. ESTATE -B- WELL #: 12 RRCID -> 130743 COMPL. DATE 12/06/1988 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7898 - 7922

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LA REFORMA (T,RES. 3) 50953 618 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548  
GONZALES WELL #: 2 RRCID -> 176278 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7730 - 7796

08	1488	N	1381	-0-	-107	-0-	1359	2	22	9	N	20		35
09	1710	N	1317	-0-	-393	-0-	1303	2	14	9	N	13		48
10	1426	N	1320	-0-	-106	-0-	1303	2	17	9	N	15		63
11	1350	N	1275	-0-	-75	-0-	1260	2	15	9	N	14		77
12	1364	N	1117	-0-	-247	-0-	1100	2	17	9	N	15		92
01	1333	N	1134	-0-	-199	-0-	1121	2	13	9	N	12		104

LA REFORMA (T, RES.4) 50953 619 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789  
GUERRA, F.B. EST -B- WELL #: 13 F RRCID -> 132618 COMPL. DATE 05/14/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8030 - 8054

08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA REFORMA (4700) 50953 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857  
DE LOPEZ, C.V. -A- WELL #: 11 RRCID -> 131597 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 4583 - 4589

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA REFORMA (5670) 50953 737 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR  
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857  
DE LOPEZ, C. V. -A- WELL #: 4 RRCID -> 119894 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5672 - 5678

08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-5737			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-5737			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-5737			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-5737			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-5737			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-5737			N	-0-			-0-

CANTERA OPERATING, LLC 129692  
GUERRA, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 195470 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10901 PERF. 5660 - 5672

08	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA REFORMA (5800 SD.)  
MILAGRO EXPLORATION, LLC  
GUERRA 'D'

50953 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
566789  
WELL #: 5 RRCID -> 263728 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 5772 - 5781

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3255	3225	-0-	-30	-0-	332 1	2893 2	N	-0-			122
09	3150	2779	-0-	-371	-0-	308 1	2470 2	N	1			123
						1 9						
10	3255	2925	-0-	-330	-0-	331 1	2590 2	N	4			127
						4 9						
11	3150	1144	-0-	-2006	-0-	100 1	1044 2	N	-0-			127
12	3224 #	208	-0-	-3016	-0-	38 1	170 2	N	-0-			127
01	1505	492	-0-	-1013	-0-	87 1	405 2	N	-0-			127

LA REFORMA (6430)  
CHESAPEAKE OPERATING, INC.  
CASAS

50953 793 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
147715  
WELL #: 1 RRCID -> 218268 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 6450 - 6466

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA REFORMA (8650)  
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.  
GUERRA BROS.

50953 902 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
253385  
WELL #: RRCID -> 189430 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8578 - 8608

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/01/2003

LA REFORMA, N. (VXBG. W)  
CANTERA OPERATING, LLC  
GUERRA BROS.

50955 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
129692  
WELL #: 15 RRCID -> 242002 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8438 - 8690

08	3213	3213	-0-	-0-	-0-	399 1	40 2	Y	75			241
						2691 3	83 9					
09	3920	3920	-0-	-0-	-0-	418 1	134 2	Y	234	213 1		262
						3111 3	257 9					
10	3636	3636	-0-	-0-	-0-	431 1	209 2	Y	8			270
						2987 3	9 9					
11	3569	3570	-0-	1	1	420 1	121 2	Y	20			290
						3007 3	22 9					
*12	7592	4022	-0-	-3570	-0-	439 1	35 2	Y	70			360
						3471 3	77 9					
*01	2274	2274	-0-	-0-	-0-	273 1	31 2	Y	86	323 1		123
						1875 3	95 9					

LA REFORMA, N. (VXBG. X) CANTERA OPERATING, LLC BARRERA		50955 447 129692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR				
		WELL #: 1		RRCID -> 181645		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 8568 - 8590				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	961 X	437	-0-	-524	-0-	7	1	6	2	N	-0-			164
09	930 X	687	-0-	-243	-0-	424	3	10	2	N	9	162	1	11
10	961 X	832	-0-	-129	-0-	639	3	11	2	N	22			33
11	1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	745	3	24	9		10			43
12	919 X	919	-0-	-0-	-0-	18	1	46	2	N	14			57
*01	1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	1143	3	11	9		20			77
						12	1	9	2	N				
						883	3	15	9					
						18	1	20	2	N				
						1207	3	22	9					

GUERRA BROS.		50955 450 129692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR				
		WELL #: 12		RRCID -> 198041		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 9730		PERF. 9338 - 9544				
08	6851 X	5543	-0-	-1308	-0-	706	1	70	2	Y	-0-			-0-
09	6630 X	5897	-0-	-733	-0-	4767	3	673	1	Y	-0-			-0-
10	6851 X	5957	-0-	-894	-0-	5008	3	708	1	Y	-0-			-0-
11	6000 X	5594	-0-	-406	-0-	4905	3	663	1	Y	-0-			-0-
12	6123 X	6123	-0-	-0-	-0-	682	1	54	2	Y	-0-			-0-
01	6107 X	4482	-0-	-1625	-0-	5387	3	562	1	Y	-0-			-0-
						3855	3	65	2	Y	-0-			-0-

GUERRA BROS.		50955 450 129692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR				
		WELL #: 13		RRCID -> 201785		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 9416		PERF. 9364 - 9403				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LA REFORMA, N. (VXBG. X-1) CANTERA OPERATING, LLC GUERRA BROS.		50955 450 129692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR				
		WELL #: 14		RRCID -> 208099		COMPL. DATE 12/14/2004		TOTAL DEPTH 10165		PERF. 8946 - 9050				
08	1644 X	1644	-0-	-0-	-0-	209	1	21	2	Y	-0-			-0-
09	1590 X	1577	-0-	-13	-0-	1414	3	180	1	Y	-0-			-0-
10	1643 X	1474	-0-	-169	-0-	1339	3	175	1	Y	-0-			-0-
11	1590 X	1483	-0-	-107	-0-	1214	3	176	1	Y	-0-			-0-
12	1643 X	1632	-0-	-11	-0-	1257	3	182	1	Y	-0-			-0-
01	1643 X	1346	-0-	-297	-0-	1436	3	169	1	Y	-0-			-0-
						1158	3	19	2	Y	-0-			-0-



LA REFORMA, NW. (VKSBG. 8250)														50957 530		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
CANTERA OPERATING, LLC														129692								
GUERRA, R.A.														WELL #: 7		RRCID -> 193088		COMPL. DATE 01/01/2003		TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8413 - 8429		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE							
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-						N	-0-			77							
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-						N	4			81							
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-						N	-0-			81							
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-			12 1		4 2	N	-0-			81							
								89 3														
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-			11 1		1 2	N	3			84							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			91 3		3 9	N	-0-			84							

LA REFORMA DEEP														50963 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MILAGRO EXPLORATION, LLC														566789								
GUERRA, A. "B"														WELL #: 12		RRCID -> 168484		COMPL. DATE 09/29/2013		TOTAL DEPTH 10649 PERF. 8082 - 8092		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE							
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-			8							
09	3000 N	3741	-0-	741	741			163 1		3534 2	N	40	26 1		22							
								44 9														
10	27890 X	27149	-0-	-741	-0-			908 1		25864 2	N	343	275 1		90							
								377 9														
11	11575 X	11575	-0-	-0-	-0-			490 1		11010 2	N	68	137 1		21							
								75 9														
12	5615 X	5615	-0-	-0-	-0-			315 1		5292 2	N	7	18 1		10							
								8 9														
*01	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-			154 1		2635 2	N	6	7 1		9							
								7 9														

GUERRA, A.														WELL #: B 8		RRCID -> 168540		COMPL. DATE 06/21/2002		TOTAL DEPTH 11131 PERF. 8742 - 9632		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/10/2013																						

GUERRA, A. "B"														WELL #: 13		RRCID -> 180193		COMPL. DATE 11/08/2013		TOTAL DEPTH 9578 PERF. 8031 - 8043		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							
11	15057 X	15057	-0-	-0-	-0-			1305 1		13569 2	N	166	134 1		32							
								183 9														
12	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-			55 1		6017 2	N	148	136 1		44							
								163 9														
*01	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-			52 1		1541 2	N	116	144 1		16							
								128 9														

GUERRA "C"														WELL #: 1		RRCID -> 191689		COMPL. DATE 10/09/2002		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8204 - 10906		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE							
08	14880 X	8731	-0-	-6149	-0-			416 1		8290 2	Y	23	23 1		-0-							
								25 9														
09	14400 X	8977	-0-	-5423	-0-			396 1		8545 2	Y	33	9 1		24							
								36 9														
10	10602 X	9311	-0-	-1291	-0-			315 1		8943 2	Y	48			72							
								53 9														
11	9690 X	8212	-0-	-1478	-0-			348 1		7809 2	Y	50	91 1		31							
								55 9														
12	10013 X	8691	-0-	-1322	-0-			486 1		8149 2	Y	51			82							
								56 9														
01	9300 X	9235	-0-	-65	-0-			507 1		8669 2	Y	54	99 1		37							
								59 9														

LA REFORMA DEEP MILAGRO EXPLORATION, LLC GUERRA -B-		//CONT.// 50963 001 //CONT.// 566789		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO						
		WELL #: 14		RRCID -> 197297		COMPL. DATE 07/08/2003		TOTAL DEPTH 11124		PERF. 9100		- 10843				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	7254 X	4225	-0-	-3029	-0-	201	1	4012	2	N	11	11	1			42
09	7020 X	3904	-0-	-3116	-0-	172	1	3732	2	N	-0-					42
10	7254 X	4017	-0-	-3237	-0-	134	1	3825	2	N	53					95
11	4680 X	3809	-0-	-871	-0-	159	1	3571	2	N	72					167
12	4836 X	3739	-0-	-1097	-0-	209	1	3502	2	N	25					192
01	4216 X	3485	-0-	-731	-0-	191	1	3268	2	N	24	189	1			27
-----																
GUERRA "C"		WELL #: 2		RRCID -> 202284		COMPL. DATE 04/12/2004		TOTAL DEPTH 11990		PERF. 7506		- 10312				
08	7564 X	7033	-0-	-531	-0-	335	1	6582	2	Y	105	18	1			166
09	7320 X	7219	-0-	-101	-0-	319	1	6842	2	Y	53	181	1			38
10	7564 X	6969	-0-	-595	-0-	235	1	6681	2	Y	48					86
11	6930 X	6922	-0-	-8	-0-	293	1	6574	2	Y	50	105	1			31
12	7440 X	6436	-0-	-1004	-0-	359	1	6021	2	Y	51					82
*01	7509 X	7509	-0-	-0-	-0-	412	1	7038	2	Y	54	99	1			37
-----																
GUERRA "D"		WELL #: 1		RRCID -> 203597		COMPL. DATE 05/23/2004		TOTAL DEPTH 11260		PERF. 9396		- 10153				
08	8452 X	8452	-0-	-0-	-0-	865	1	7535	2	Y	47	93	1			40
09	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	653	1	5238	2	Y	39					79
10	8990 X	1727	-0-	-7263	-0-	194	1	1522	2	Y	10	75	1			14
11	8700 X	1489	-0-	-7211	-0-	131	1	1358	2	Y	-0-					14
12	8463 X	1261	-0-	-7202	-0-	229	1	1032	2	Y	-0-	14	1			-0-
01	8463 X	912	-0-	-7551	-0-	162	1	750	2	Y	-0-					-0-
-----																
GUERRA "C"		WELL #: 3		RRCID -> 208857		COMPL. DATE 12/31/2011		TOTAL DEPTH 10743		PERF. 9556		- 11126				
08	4898 X	4616	-0-	-282	-0-	222	1	4329	2	N	59	12	1			71
09	6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	302	1	6418	2	N	96					167
10	21555 X	21555	-0-	-0-	-0-	730	1	20618	2	N	188	192	1			163
11	20004 X	20004	-0-	-0-	-0-	846	1	18947	2	N	192	195	1			160
12	19614 X	19614	-0-	-0-	-0-	1093	1	18309	2	N	193	198	1			155
*01	19187 X	19187	-0-	-0-	-0-	1051	1	17924	2	N	193	195	1			153

LA REFORMA DEEP MILAGRO EXPLORATION, LLC GUERRA "D"		//CONT.// //CONT.//	50963 001 566789	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 4		RRCID -> 208883	COMPL. DATE 02/10/2005	TOTAL DEPTH 10740	PERF. 9124 - 10452					
08	5425 X	5290	-0-	-135	-0-	537 1 77 9	4676 2	Y	70	99 1		58
09	5250 X	4953	-0-	-297	-0-	541 1 73 9	4339 2	Y	66			124
10	5952 X	5097	-0-	-855	-0-	570 1 63 9	4464 2	Y	57	118 1		63
11	5310 X	5007	-0-	-303	-0-	431 1 95 9	4481 2	Y	86			149
12	5487 X	4924	-0-	-563	-0-	874 1 101 9	3949 2	Y	92	182 1		59
01	5301 X	5089	-0-	-212	-0-	886 1 92 9	4111 2	Y	84			143
GUERRA, A. -D-		WELL #: 3		RRCID -> 209825	COMPL. DATE 03/23/2005	TOTAL DEPTH 11050	PERF. 8560 - 10205					
08	3100 N	3388	-0-	288	288	336 1 128 9	2924 2	N	116	8 1		216
09	2133 N	1845	-0-	-288	-0-	195 1 88 9	1562 2	N	80	192 1		104
10	2170 N	1347	-0-	-823	-0-	143 1 88 9	1116 2	N	80			184
11	2100 X	1144	-0-	-956	-0-	96 1 50 9	998 2	N	45			229
12	2170 X	862	-0-	-1308	-0-	149 1 40 9	673 2	N	36	188 1		77
01	2170 X	741	-0-	-1429	-0-	125 1 34 9	582 2	N	31			108
GUERRA "D"		WELL #: 2		RRCID -> 215212	COMPL. DATE 11/26/2005	TOTAL DEPTH 10850	PERF. 9922 - 10740					
08	2790 X	939	-0-	-1851	-0-	89 1 3 9	847 2	N	3	3 1		112
09	2700 X	1058	-0-	-1642	-0-	106 1 9 9	943 2	N	8			120
10	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	367 1 74 9	3216 2	N	67			187
11	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	160 1 12 9	1809 2	N	11			198
12	1302 X	942	-0-	-360	-0-	145 1 6 9	791 2	N	5	183 1		20
01	2790 X	1167	-0-	-1623	-0-	178 1	989 2	N	-0-			20
GUERRA "D"		WELL #: 6		RRCID -> 221280	COMPL. DATE 06/22/2006	TOTAL DEPTH 12140	PERF. 8784 - 11454					
08	868 N	726	-0-	-142	-0-	34 1 23 9	669 2	N	21	2 1		152
09	810 N	712	-0-	-98	-0-	31 1 17 9	664 2	N	15			167
10	868 N	868	-0-	-0-	-0-	28 1 30 9	810 2	N	27			194
11	891 N	891	-0-	-0-	-0-	37 1 29 9	825 2	N	26	198 1		22
12	744 N	694	-0-	-50	-0-	38 1 22 9	634 2	N	20			42
*01	924 N	924	-0-	-0-	-0-	49 1 28 9	847 2	N	25			67

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789  
GUERRA "D" WELL #: 7 RRCID -> 224323 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9366 - 10900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	4464 X	4091	-0-	-373	-0-	340	1	3677	2	N	67	198 1	20
						74	9						
09	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	338	1	4074	2	N	87		107
						96	9						
10	4557 X	3288	-0-	-1269	-0-	259	1	2968	2	N	55		162
						61	9						
11	4410 X	4291	-0-	-119	-0-	323	1	3881	2	N	79	197 1	44
						87	9						
12	4650 X	3598	-0-	-1052	-0-	345	1	3186	2	N	61		105
						67	9						
01	4650 X	3464	-0-	-1186	-0-	334	1	3067	2	N	57		162
						63	9						

GUERRA "D" WELL #: 9 RRCID -> 224416 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9511 - 10036

08	7037 X	6702	-0-	-335	-0-	309	1	6156	2	N	215	208 1	260
						237	9						
09	6900 X	5818	-0-	-1082	-0-	249	1	5391	2	N	162	195 1	227
						178	9						
10	7223 X	5463	-0-	-1760	-0-	179	1	5089	2	N	177	187 1	217
						195	9						
11	6990 X	6242	-0-	-748	-0-	257	1	5778	2	N	188	189 1	216
						207	9						
12	7223 X	5987	-0-	-1236	-0-	325	1	5446	2	N	196	149 1	263
						216	9						
01	6696 X	6552	-0-	-144	-0-	349	1	5980	2	N	203	194 1	272
						223	9						

GUERRA "D" WELL #: 10 RRCID -> 228759 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 8621 - 8744

08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48 1	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/29/2011

GUERRA "D" WELL #: 8 RRCID -> 231165 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11388 PERF. 9420 - 9466

08	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	222	1	4414	2	N	92	12 1	175
						101	9						
09	3600 X	3076	-0-	-524	-0-	132	1	2850	2	N	85	185 1	75
						94	9						
10	4960 X	4112	-0-	-848	-0-	137	1	3899	2	N	69		144
						76	9						
11	4800 X	3551	-0-	-1249	-0-	148	1	3318	2	N	77	196 1	25
						85	9						
12	4960 X	4226	-0-	-734	-0-	232	1	3892	2	N	93		118
						102	9						
01	4743 X	3347	-0-	-1396	-0-	179	1	3066	2	N	93	193 1	18
						102	9						



LA RICA (WILCOX, LOWER) //CONT.// 50965 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715  
 VOLPE BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 132627 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7440 - 7464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	4588 X	2220	-0-	-2368	-0-	153 1	2067 2	N	-0-			7
09	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	296 1	4168 2	N	-0-			7
10	4495 X	3541	-0-	-954	-0-	259 1	3282 2	N	-0-			7
11	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	332 1	3443 2	N	-0-			7
12	4619 X	4182	-0-	-437	-0-	400 1	3782 2	N	-0-			7
01	4619 X	4375	-0-	-244	-0-	375 1	4000 2	N	-0-			7

VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254607 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 8288 - 8894

08	1271 X	1124	-0-	-147	-0-	284 1	840 2	N	-0-			25
09	1200 X	849	-0-	-351	-0-	328 1	521 2	N	-0-			25
10	1240 X	926	-0-	-314	-0-	375 1	551 2	N	-0-			25
11	1080 X	719	-0-	-361	-0-	103 1	616 2	N	-0-			25
12	1116 X	367	-0-	-749	-0-	50 1	317 2	N	-0-			25
01	1116 X	434	-0-	-682	-0-	62 1	372 2	N	-0-			25

HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 CUELLAR, J.V. WELL #: 2 RRCID -> 153179 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6871 - 7140

08	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	126 1	933 2	N	-0-			-0-
09	1110 X	923	-0-	-187	-0-	121 1	802 2	N	-0-			-0-
10	1147 X	986	-0-	-161	-0-	117 1	869 2	N	-0-			-0-
11	1110 X	982	-0-	-128	-0-	186 1	796 2	N	-0-			-0-
12	1085 X	983	-0-	-102	-0-	138 1	845 2	N	-0-			-0-
01	1054 X	860	-0-	-194	-0-	50 1	810 2	N	-0-			-0-

CUELLAR, J.V. WELL #: 3 RRCID -> 153181 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6882 - 7109

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CUELLAR, J.V. WELL #: 1 RRCID -> 153187 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7116 - 7155

08	2077 X	1270	-0-	-807	-0-	151 1	1119 2	N	-0-			-0-
09	1470 X	1091	-0-	-379	-0-	143 1	948 2	N	-0-			-0-
10	1519 X	1252	-0-	-267	-0-	148 1	1104 2	N	-0-			-0-
11	1470 X	1217	-0-	-253	-0-	230 1	987 2	N	-0-			-0-
12	1302 X	1212	-0-	-90	-0-	170 1	1042 2	N	-0-			-0-
*01	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	283 1	4640 2	N	-0-			-0-

CUELLAR, J. V. WELL #: 4 RRCID -> 153501 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6932 - 7188

08	244 X	244	-0-	-0-	-0-	29 1	215 2	N	-0-			-0-
09	270 X	231	-0-	-39	-0-	30 1	201 2	N	-0-			-0-
10	298 X	298	-0-	-0-	-0-	35 1	263 2	N	-0-			-0-
11	333 X	333	-0-	-0-	-0-	63 1	270 2	N	-0-			-0-
*12	322 X	322	-0-	-0-	-0-	45 1	277 2	N	-0-			-0-
*01	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	74 1	1214 2	N	-0-			-0-

LA RICA (WILCOX, LOWER)		//CONT.//		50965 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
CUELLAR, J. V.		WELL #:		5	RRCID ->	154449	COMPL. DATE	05/18/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6946 - 7170	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	302 1	2241 2	N	-0-			-0-
09		2760 X	2175	-0-	-585	-0-	286 1	1889 2	N	-0-			-0-
10		2852 X	2516	-0-	-336	-0-	298 1	2218 2	N	-0-			-0-
11		2760 X	2487	-0-	-273	-0-	471 1	2016 2	N	-0-			-0-
12		2728 X	2472	-0-	-256	-0-	348 1	2124 2	N	-0-			-0-
*01		3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	202 1	3310 2	N	-0-			-0-

CUELLAR, J.V.		WELL #:		7	RRCID ->	157633	COMPL. DATE	03/28/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7051 - 8326	
08		1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	152 1	1126 2	N	-0-			-0-
09		1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	152 1	1004 2	N	-0-			-0-
10		1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	146 1	1084 2	N	-0-			-0-
11		1230 X	541	-0-	-689	-0-	102 1	439 2	N	-0-			-0-
12		1271 X	411	-0-	-860	-0-	58 1	353 2	N	-0-			-0-
01		1271 X	58	-0-	-1213	-0-	3 1	55 2	N	-0-			-0-

LA RICA (WILCOX, LOWER "V")		50965 605		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715											
VASQUEZ - URIBE "A" GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	161947	COMPL. DATE	03/14/1997	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	7278 - 7286	
08		T. A.	59	-0-	59	59	4 1	55 2	Y	-0-			12
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	59			Y	-0-			12
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	59			Y	-0-			12
11		59 X	-0-	-0-	-59	-0-			Y	-0-			12
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12

LA RICA (WILCOX 6900)		50965 680		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715											
VASQUEZ, DELIA M.		WELL #:		1	RRCID ->	137286	COMPL. DATE	11/15/1990	TOTAL DEPTH	8185	PERF.	6942 - 6969	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

SINGER B		WELL #:		1	RRCID ->	138778	COMPL. DATE	10/02/1990	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7446 - 7566	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA RICA (WILCOX 7100)		50965 700		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715											
VASQUEZ, ROMEO ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	133792	COMPL. DATE	02/09/1990	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7160 - 7189	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA RICA (WILCOX 7100) //CONT.// 50965 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715  
 URIBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138592 COMPL. DATE 04/16/1991 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7234 - 7248

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	272 1	3667 2	N	-0-			-0-
09		3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	264 1	3721 2	N	-0-			-0-
10		3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	232 1	2949 2	N	-0-			-0-
11		3810 X	2855	-0-	-955	-0-	251 1	2604 2	N	-0-			-0-
12		4123 X	3032	-0-	-1091	-0-	290 1	2742 2	N	-0-			-0-
01		4123 X	2852	-0-	-1271	-0-	244 1	2604 2	N	4	4	8	-0-
							4	9					

LA RICA (WILCOX 8300) 50965 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA  
 BLACK BEAR OIL CORPORATION 072594  
 SINGER A 35 WELL #: 3 RRCID -> 167279 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8449 - 8464

08		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			-0-
09		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2		Y	-0-			-0-
10		697 R	697	-0-	-0-	-0-	697 2		Y	-0-			-0-
11		672 R	672	-0-	-0-	-0-	672 2		Y	-0-			-0-
12		619 R	619	-0-	-0-	-0-	619 2		Y	-0-			-0-
*01		1062 R	1062	-0-	-0-	-0-	1062 2		Y	-0-			-0-

LA RICA (6866 WILCOX) 50965 805 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA  
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715  
 VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174049 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6866 - 6894

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4

VASQUEZ, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 175230 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6702 - 6746

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA RICA (7000) 50965 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA  
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715  
 VASQUEZ DE PENA WELL #: 1 RRCID -> 142980 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6980 - 7212

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



OIL AND GAS DIVISION

LA SAL VIEJA (DEEP)		51011 029		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY				
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC		828321										
KIRSCH, ET AL GU		WELL #: 1		RRCID -> 216288		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13026 - 13094				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	5580 X	4539	-0-	-1041	-0-	90	1	N	58			85
09	5340 X	4458	-0-	-882	-0-	64	9	N	57			142
10	5022 X	4321	-0-	-701	-0-	90	1	N	57			199
11	4830 X	4277	-0-	-553	-0-	63	9	N	53	179	1	73
12	4805 X	4054	-0-	-751	-0-	90	1	N	57			130
01	4619 X	4174	-0-	-445	-0-	63	9	N	55			185
						90	1	N				
						61	9					
-----												
HENDERSON, J.W.		ET AL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 216710		COMPL. DATE 12/30/2005		TOTAL DEPTH 16250 PERF.13816 - 14498		
08	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	150	1	N	25			195
09	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	28	9	N	20	183	1	32
10	4712 X	4350	-0-	-362	-0-	150	1	N	18			50
11	4830 X	4187	-0-	-643	-0-	22	9	N	22			72
12	5022 X	4010	-0-	-1012	-0-	150	1	N	45			117
01	5022 X	4980	-0-	-42	-0-	50	9	N	104	188	1	33
						300	1	N				
						114	9					
-----												
KERR ET AL GU		WELL #: 1		RRCID -> 247130		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 15000 PERF.14418 - 14510				
08	16150 X	16150	-0-	-0-	-0-	360	1	N	645	547	1	231
09	11932 X	11932	-0-	-0-	-0-	710	9	N	391	365	1	257
10	11840 X	11840	-0-	-0-	-0-	570	1	N	405	539	1	123
11	15030 X	8211	-0-	-6819	-0-	430	9	N	339	185	1	277
12	15531 X	10545	-0-	-4986	-0-	570	1	N	394	548	1	123
01	15531 X	9615	-0-	-5916	-0-	373	9	N	372	365	1	130
						420	1	N				
						409	9					
-----												
XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 2		RRCID -> 201233		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 14885 PERF.14550 - 14580		
PETRU, V. A.												
08	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	172	1	Y	2	11	1	-0-
09	4080 X	3873	-0-	-207	-0-	2	9	Y	23	16	1	7
10	4092 X	4030	-0-	-62	-0-	231	1	Y	22	16	1	13
11	3960 X	3489	-0-	-471	-0-	25	9	Y	6	16	1	3
12	3999 X	3637	-0-	-362	-0-	326	1	Y	11	7	1	7
01	4030 X	3448	-0-	-582	-0-	24	9	Y	40	25	1	22
						360	1	Y				
						7	9					
						490	1	Y				
						12	9					
						472	1	Y				
						44	9					

LA SAL VIEJA (DEEP)		//CONT.//		51011 029	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WILLACY					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
PETRU, V. A.		WELL #:		4	RRCID ->	204773	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	15120	PERF.14186	- 14564		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
PETRU, V. A.		WELL #:		5	RRCID ->	208761	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH	14950	PERF.14568	- 14728		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
PETRU, V. A.		WELL #:		6	RRCID ->	208796	COMPL. DATE	03/28/2005	TOTAL DEPTH	15000	PERF.14608	- 14634		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
YTURRIA, FAUSTO JR.		WELL #:		1	RRCID ->	229580	COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL DEPTH	12983	PERF.12576	- 12594		
08	27	-0-	-0-	-27	-0-					N	-0-			132
09	27	-0-	-0-	-27	-0-					N	-0-			132
10	27	-0-	-0-	-27	-0-					N	-0-			132
11	27	-0-	-0-	-27	-0-					N	-0-			132
12	27	-0-	-0-	-27	-0-					N	-0-			132
01	27	-0-	-0-	-27	-0-					N	-0-			132
-----														
PETRU, V. A.		WELL #:		9	RRCID ->	251684	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	14928	PERF.14864	- 14980		
08	15686 X	12631	-0-	-3055	-0-	536	1	11860	3	Y	214	274	1	33
						235	9							
09	15180 X	12752	-0-	-2428	-0-	758	1	11847	3	Y	134	124	1	43
						147	9							
10	15891 X	15891	-0-	-0-	-0-	1269	1	14344	3	Y	253	147	1	149
						278	9							
11	13950 X	9187	-0-	-4763	-0-	914	1	7922	3	Y	319	315	1	153
						351	9							
12	14415 X	10250	-0-	-4165	-0-	1345	1	8610	3	Y	268	250	1	171
						295	9							
01	14415 X	11549	-0-	-2866	-0-	1538	1	9559	3	Y	411	351	1	231
						452	9							

-----													
LA SAL VIEJA (FRIO CONS)			51011 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WILLACY			
APACHE CORPORATION			027200										
STONE GAS UNIT			WELL #: 1 U		RRCID -> 043621		COMPL. DATE 12/07/2011		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10678 - 10829		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		11594 X	8396	-0-	-3198	-0-	602 1	7707 2	Y	79	51 1		86
							87 9						
09		11220 X	6626	-0-	-4594	-0-	561 1	6009 2	Y	51	60 1		77
							56 9						
10		T. A.	6319	-0-	6319	6319	548 1	5745 2	Y	24	42 1		59
							26 9						
11		T. A.	6409	-0-	6409	12728	615 1	5748 2	Y	42	36 1		65
							46 9						
12		T. A.	2643	-0-	2643	15371	358 1	2271 2	Y	13	37 1		41
							14 9						
01		T. A.	6481	-0-	6481	21852	668 1	5783 2	Y	27	23 1		45
							30 9						
-----													
O'BERG, CLARENCE GAS UNIT NO. 1			WELL #: 3		RRCID -> 074850		COMPL. DATE 11/09/1977		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10472 - 10480		
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
CLARENCE O'BERG GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 143190		COMPL. DATE 10/11/1992		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10938 - 10992		
08		1767 X	335	-0-	-1432	-0-	23 1	292 2	N	18			25
							20 9						
09		1710 X	28	-0-	-1682	-0-	1 1	14 2	N	12			37
							13 9						
10		868 X	-0-	-0-	-868	-0-			N	8			45
11		840 X	16	-0-	-824	-0-	1 1	9 2	N	5			50
							6 9						
12		589 X	-0-	-0-	-589	-0-			N	10			60
*01		549 X	549	-0-	-0-	-0-	55 1	480 2	N	13			73
							14 9						
-----													
CLARENCE OBERG GAS UNIT NO. 1			WELL #: 3		RRCID -> 150290		COMPL. DATE 06/24/1994		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10568 - 10576		
08		1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	144 1	1840 2	N	-0-			-0-
09		1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	170 1	1823 2	N	-0-			-0-
10		1891 X	1412	-0-	-479	-0-	123 1	1289 2	N	-0-			-0-
11		1830 X	1738	-0-	-92	-0-	168 1	1570 2	N	-0-			-0-
12		2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	287 1	1816 2	N	-0-			-0-
*01		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	232 1	2010 2	N	-0-			-0-
-----													
LA SAL VIEJA GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 173711		COMPL. DATE 05/18/2009		TOTAL DEPTH 11502		PERF.10192 - 10210		
08		12400 X	9143	-0-	-3257	-0-	654 1	8370 2	Y	108	91 1		119
							119 9						
09		9720 X	8152	-0-	-1568	-0-	683 1	7327 2	Y	129	83 1		165
							142 9						
10		9951 X	6449	-0-	-3502	-0-	555 1	5821 2	Y	66	91 1		140
							73 9						
11		9570 X	6767	-0-	-2803	-0-	644 1	6020 2	Y	94	86 1		148
							103 9						
12		9393 X	4947	-0-	-4446	-0-	664 1	4207 2	Y	69	84 1		133
							76 9						
01		8556 X	5783	-0-	-2773	-0-	588 1	5089 2	Y	96	75 1		154
							106 9						

LA SAL VIEJA (FRIO CONS)		//CONT.//		51011 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WILLACY			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
LA SAL VIEJA DEVELOPMENT		WELL #:		1	RRCID ->	243087	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11040 - 11072	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	364	1	4662	2	N	38		159
						42	9						
09	4560 X	3839	-0-	-721	-0-	324	1	3471	2	N	40		199
						44	9						
10	4526 X	3660	-0-	-866	-0-	316	1	3309	2	N	32	182 1	49
						35	9						
11	4560 X	3419	-0-	-1141	-0-	326	1	3046	2	N	43		92
						47	9						
12	4712 X	3258	-0-	-1454	-0-	439	1	2782	2	N	34		126
						37	9						
01	4712 X	3747	-0-	-965	-0-	386	1	3347	2	N	13		139
						14	9						
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC				828321									
SORRELLS ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	248355	COMPL. DATE	04/05/2009	TOTAL DEPTH	11344	PERF.	10908 - 11305	
08	8990 X	6917	-0-	-2073	-0-	360	1	6441	2	N	105		179
						116	9						
09	8700 X	6674	-0-	-2026	-0-	360	1	6197	2	N	106	181 1	104
						117	9						
10	8246 X	7279	-0-	-967	-0-	360	1	6800	2	N	108		212
						119	9						
11	7680 X	6722	-0-	-958	-0-	380	1	6232	2	N	100	188 1	124
						110	9						
12	7812 X	6760	-0-	-1052	-0-	360	1	6254	2	N	133	180 1	77
						146	9						
01	7285 X	5921	-0-	-1364	-0-	330	1	5492	2	N	90		167
						99	9						
WAGNER OIL COMPANY				891175									
COX, B. F.		WELL #:		2UL	RRCID ->	059866	COMPL. DATE	09/30/1974	TOTAL DEPTH	11502	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
COX, B F		WELL #:		4	RRCID ->	238711	COMPL. DATE	07/14/2009	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10790 - 11158	
08	20961 X	20961	-0-	-0-	-0-	506	1	20255	2	N	182	189 1	174
						200	9						
09	18710 X	18710	-0-	-0-	-0-	429	1	18064	2	N	197	185 1	186
						217	9						
10	19241 X	19241	-0-	-0-	-0-	491	1	18564	2	N	169	193 1	162
						186	9						
11	17556 X	17556	-0-	-0-	-0-	450	1	16928	2	N	162	194 1	130
						178	9						
12	16714 X	16714	-0-	-0-	-0-	538	1	16027	2	N	135	196 1	69
						149	9						
*01	18768 X	18768	-0-	-0-	-0-	607	1	18005	2	N	142		211
						156	9						
MORROW		WELL #:		1	RRCID ->	242913	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	11219	PERF.	8496 - 8502	
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED											

08/29/2013 - P&A EFF 08/29/13

LA SAL VIEJA (FRIO CONS)		//CONT.//		51011 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WILLACY				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
THOMAS		WELL #:		1	RRCID -> 245275	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	11630	PERF.10868	- 11250			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
08	11647 X	11647	-0-	-0-	-0-	674	1	10853	2	N	109	175	1	124
09	9864 X	9864	-0-	-0-	-0-	120	9	9196	2	N	82			206
10	10340 X	10340	-0-	-0-	-0-	90	9	9588	2	N	84	178	1	112
11	10387 X	10387	-0-	-0-	-0-	668	1	9579	2	N	127			239
12	8927 X	8927	-0-	-0-	-0-	140	9	8425	2	N	83	178	1	144
*01	12182 X	12182	-0-	-0-	-0-	411	1	11632	2	N	143	178	1	109
						91	9							
						393	1							
						157	9							
THOMAS		WELL #:		2	RRCID -> 247890	COMPL. DATE	03/12/2009	TOTAL DEPTH	11123	PERF.10920	- 11330			
08	11625 X	7234	-0-	-4391	-0-	419	1	6747	2	N	62	178	1	117
09	11250 X	8144	-0-	-3106	-0-	68	9	7571	2	N	88			205
10	8742 X	6684	-0-	-2058	-0-	476	1	6179	2	N	72	180	1	97
11	8310 X	6038	-0-	-2272	-0-	97	9	5552	2	N	91			188
12	8401 X	5299	-0-	-3102	-0-	426	1	5008	2	N	42			230
01	8401 X	5006	-0-	-3395	-0-	79	9	4734	2	N	103	181	1	152
						100	9							
						245	1							
						46	9							
						159	1							
						113	9							
COX, B. F.		WELL #:		6	RRCID -> 248306	COMPL. DATE	07/23/2010	TOTAL DEPTH	11402	PERF.10942	- 11299			
08	17422 X	11790	-0-	-5632	-0-	687	1	10969	2	N	122	193	1	151
09	16860 X	11485	-0-	-5375	-0-	134	9	10662	2	N	96			247
10	16833 X	12818	-0-	-4015	-0-	717	1	11812	2	N	97	187	1	157
11	16290 X	11352	-0-	-4938	-0-	106	9	10448	2	N	75			232
12	15500 X	10539	-0-	-4961	-0-	899	1	9696	2	N	81	194	1	119
01	12803 X	9126	-0-	-3677	-0-	107	9	8382	2	N	77			196
						821	1							
						83	9							
						754	1							
						89	9							
						659	1							
						85	9							
COX, B. F.		WELL #:		9	RRCID -> 248693	COMPL. DATE	06/19/2010	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11306	- 11538			
08	9548 X	8176	-0-	-1372	-0-	546	1	7519	2	N	101	175	5	45
09	9030 X	6786	-0-	-2244	-0-	111	9	6179	2	N	82			127
10	9331 X	7666	-0-	-1665	-0-	517	1	6917	2	N	126			253
11	9030 X	5883	-0-	-3147	-0-	90	9	5268	2	N	98	193	1	158
12	8804 X	4152	-0-	-4652	-0-	610	1	3886	2	N	52			210
01	8184 X	2918	-0-	-5266	-0-	139	9	2778	2	N	43	186	1	67
						507	1							
						108	9							
						209	1							
						57	9							
						93	1							
						47	9							

LA SAL VIEJA (FRIO CONS)		//CONT.// 51011 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WILLACY					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175													
COX, B. F.		WELL #: 7		RRCID -> 248694		COMPL. DATE 07/22/2010				TOTAL DEPTH 12000 PERF.10896 - 11099					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	23839 X	19543	-0-	-4296	-0-	1309	1	18032	2	N	184	191	1		75
09	19140 X	14659	-0-	-4481	-0-	1116	1	13335	2	N	189				264
10	18662 X	15314	-0-	-3348	-0-	1229	1	13934	2	N	137	192	1		209
11	18900 X	14251	-0-	-4649	-0-	1237	1	12857	2	N	143	196	1		156
12	19530 X	12316	-0-	-7214	-0-	621	1	11541	2	N	140	196	1		100
01	19530 X	8123	-0-	-11407	-0-	262	1	7777	2	N	76				176
COX, B. F.		WELL #: 11		RRCID -> 251486		COMPL. DATE 10/20/2009				TOTAL DEPTH 11591 PERF.11080 - 11302					
08	39990 X	36183	-0-	-3807	-0-	873	1	34974	2	N	305	383	1		139
09	38100 X	33049	-0-	-5051	-0-	759	1	31961	2	N	299	381	1		57
10	38719 X	33678	-0-	-5041	-0-	860	1	32491	2	N	297	194	1		160
11	36720 X	32302	-0-	-4418	-0-	829	1	31159	2	N	285	196	1		249
12	36983 X	28845	-0-	-8138	-0-	835	1	27692	2	N	289	390	1		148
01	36177 X	32626	-0-	-3551	-0-	917	1	31364	2	N	314	392	1		70
COX, B. F.		WELL #: 10		RRCID -> 251618		COMPL. DATE 07/30/2010				TOTAL DEPTH 11337 PERF.11012 - 11253					
08	38285 X	33514	-0-	-4771	-0-	806	1	32282	2	N	387	380	1		97
09	35370 X	29867	-0-	-5503	-0-	685	1	28802	2	N	345	382	1		60
10	35557 X	30381	-0-	-5176	-0-	380	1	29214	2	N	358	195	1		223
11	34230 X	28418	-0-	-5812	-0-	773	1	27314	2	N	344	378	1		189
12	34348 X	25975	-0-	-8373	-0-	726	1	24855	2	N	337	386	1		140
01	33511 X	29222	-0-	-4289	-0-	749	1	27972	2	N	393	391	1		142
COX, B. F.		WELL #: 5R		RRCID -> 251669		COMPL. DATE 06/17/2010				TOTAL DEPTH 11327 PERF.11188 - 11422					
08	23994 X	20612	-0-	-3382	-0-	497	1	19911	2	N	185	191	1		210
09	23070 X	20333	-0-	-2737	-0-	204	1	19674	2	N	174	196	1		188
10	23839 X	19723	-0-	-4116	-0-	468	1	19035	2	N	168	190	1		166
11	23070 X	16984	-0-	-6086	-0-	191	1	16388	2	N	146	193	1		119
12	22320 X	16434	-0-	-5886	-0-	503	1	15741	2	N	148	180	1		87
*01	21180 X	21180	-0-	-0-	-0-	185	1	20275	2	N	201	186	1		102



LA SAL VIEJA (1 7688-7827) 51011 232 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY  
 APACHE CORPORATION 027200  
 GAS UNIT A ZONE 1 WELL #: 3 RRCID -> 217893 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7751 - 7761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	925 N	925	-0-	-0-	-0-	78	1	840	2	N	6				6
						7	9								
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	31	1	320	2	N	5	3	1		8
						6	9								
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	39	1	368	2	N	4	5	1		7
						4	9								
12	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-	4	1		3
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	2	1		1

LA SAL VIEJA (5) 51011 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY  
 WAGNER OIL COMPANY 891175  
 HARVEY GEIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183377 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 8131 - 8751

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LA SAL VIEJA (6 8774-9165) 51011 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY  
 WAGNER OIL COMPANY 891175  
 GEIS, H. WELL #: 2 RRCID -> 171974 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9000 - 9016

08	2542 X	1732	-0-	-810	-0-	143	1	1569	2	Y	18				189
						20	9								
09	2460 X	892	-0-	-1568	-0-	68	1	821	2	Y	3	175	1		17
						3	9								
10	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	153	1	2619	2	Y	21				38
						23	9								
11	2190 X	1926	-0-	-264	-0-	155	1	1753	2	Y	16				54
						18	9								
12	2263 X	1761	-0-	-502	-0-	159	1	1588	2	Y	13				67
						14	9								
01	2790 X	1916	-0-	-874	-0-	116	1	1781	2	Y	17				84
						19	9								

LA SAL VIEJA (8 9680-9935) 51011 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY  
 APACHE CORPORATION 027200  
 GAS UNIT/C/ZONE 7 WELL #: 3 RRCID -> 142566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9694 - 9704

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LA SAL VIEJA (8 AND 9 FRIO) 51011 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY  
 WAGNER OIL COMPANY 891175  
 COX, B. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108199 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9774 - 9800

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-



OIL AND GAS DIVISION

LA SAL VIEJA (8 AND 9 FRIO)		//CONT.//		51011 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WILLACY				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
CLARENCE O'BERG GAS UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID -> 153575	COMPL. DATE	02/22/1995	TOTAL DEPTH	14348	PERF.	9980	-	9990	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COX, B. F.		WELL #:		5ST	RRCID -> 255059	COMPL. DATE	01/09/2010	TOTAL DEPTH	11223	PERF.	19468	-	19488
08	5642 #	4997	-0-	-645	-0-	293	1	4693	2	N	10		112
						11	9						
09	5460 #	1481	-0-	-3979	-0-	93	1	1386	2	N	2		114
						2	9						
10	5642 #	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-		114
11	4830 #	-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-		114
12	4991 #	3945	-0-	-1046	-0-	284	1	3653	2	N	7		121
						8	9						
01	4991 #	4688	-0-	-303	-0-	340	1	4328	2	N	18		139
						20	9						

LA SAL VIEJA (7300)		51011 959		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WILLACY				
APACHE CORPORATION		027200											
7300' GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 156892	COMPL. DATE	10/01/1995	TOTAL DEPTH	10131	PERF.	7283	-	7287
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LA SAL VIEJA (FRIO L)		51040 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WILLACY					
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC		828321												
HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 237330	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	13950	PERF.	12700	-	13242	
08	14105 X	12603	-0-	-1502	-0-	510	1	11959	2	N	122	184	1	155
						134	9							
09	13650 X	12009	-0-	-1641	-0-	510	1	11389	2	N	100	178	1	77
						110	9							
10	12617 X	12352	-0-	-265	-0-	510	1	11747	2	N	86			163
						95	9							
11	12210 X	11719	-0-	-491	-0-	510	1	11115	2	N	85			248
						94	9							
12	12617 X	11933	-0-	-684	-0-	510	1	11295	2	N	116	186	1	178
						128	9							
01	12617 X	10896	-0-	-1721	-0-	540	1	10290	2	N	60			238
						66	9							

LA SAL VIEJA (FRIO L)		//CONT.//		51040 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WILLACY				
XTO ENERGY INC.				945936										
PETRU, V. A.				WELL #:	1	RRCID ->	250364	COMPL. DATE	04/27/2008	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	13106 - 13130	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		17262 X	17262	-0-	-0-	-0-	747 1	16515 3	Y		-0-			-0-
09		14948 X	14948	-0-	-0-	-0-	897 1	14030 3	Y		19	13 1		6
							21 9							
10		12615 X	12615	-0-	-0-	-0-	1015 1	11476 3	Y		113	53 1		66
							124 9							
11		10612 X	10612	-0-	-0-	-0-	1089 1	9440 3	Y		75	105 1		36
							83 9							
12		9852 X	9852	-0-	-0-	-0-	1318 1	8437 3	Y		88	68 1		56
							97 9							
*01		8661 X	8661	-0-	-0-	-0-	1182 1	7351 3	Y		116	107 1		65
							128 9							

PETRU, V. A.				WELL #:	3ST	RRCID ->	270812	COMPL. DATE	07/18/2013	TOTAL DEPTH	14850	PERF.	13580 - 13594
08		0	68638	-0-	68638	106585	2811 1	62175 3	Y		3320	3377 1	512
							3652 9						
09		146351 X	39766	-0-	-106585	-0-	2294 1	35871 3	Y		1455	1503 1	464
							1601 9						
10		95759 X	20251	-0-	-75508	-0-	1595 1	18021 3	Y		577	702 1	339
							635 9						
11		92670 X	14307	-0-	-78363	-0-	1445 1	12530 3	Y		302	496 1	145
							332 9						
12		95759 X	9032	-0-	-86727	-0-	1187 1	7594 3	Y		228	227 1	146
							251 9						
01		95759 X	6762	-0-	-88997	-0-	896 1	5572 3	Y		267	263 1	150
							294 9						

LA SARA (NO. 6-A)				51046 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WILLACY			
RISCO LA SARA OPERATIONS, LLC				712949									
YTURRIA				WELL #:	15RR	RRCID ->	243879	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	3013	PERF.	2336 - 2599
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-

LA SARA (NO. 8 SAND)				51046 116	ASSOCIATED	49B				CNTY: WILLACY			
RISCO LA SARA OPERATIONS, LLC				712949									
YTURRIA				WELL #:	31D	RRCID ->	269339	COMPL. DATE	12/23/2010	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	N/A
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-

LA SARA (NO. 14)				51046 232	ASSOCIATED	49B				CNTY: WILLACY			
DURANGO RESOURCES CORP.				235945									
YTURRIA CATTLE CO.				WELL #:	9A	RRCID ->	145734	COMPL. DATE	04/01/1993	TOTAL DEPTH	4510	PERF.	4195 - 4200
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-

LA SARA (NO. 19 SAND) 51046 265 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY  
RISCO LA SARA OPERATIONS, LLC 712949  
YTURRIA WELL #: RRCID -> 212791 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3748 - 3763

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			9
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	9 1		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL 03/02/2009

LA SARA (NO. 40 SAND) 51046 696 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY  
RISCO LA SARA OPERATIONS, LLC 712949  
YTURRIA WELL #: 10 RRCID -> 253806 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9892 - 9925

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	40	40 1		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LA SARA (NO. 41 SAND) 51046 754 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY  
RISCO LA SARA OPERATIONS, LLC 712949  
YTURRIA WELL #: 12 RRCID -> 253667 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9617 - 9683

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	789	704 1		386
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	684	722 1		348
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	337	528 1		157
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			157
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	433	527 1		63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63

LA SARA (3460 SAND) 51046 780 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY  
DURANGO RESOURCES CORP. 235945  
YTURRIA CATTLE CO WELL #: F 9 RRCID -> 153962 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3220 - 3492

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LA SARA (4300) 51046 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY  
RISCO LA SARA OPERATIONS, LLC 712949  
YTURRIA WELL #: 4RR RRCID -> 227574 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 4137 - 4141

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA SARA, E. (7890) 51047 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY  
 RISCO LA SARA OPERATIONS, LLC 712949  
 YTURRIA WELL #: 9 RRCID -> 242005 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9670 - 9694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2697 X	1595	-0-	-1102	-0-	1533	1	40	2	N	20			170
09	2610 X	1476	-0-	-1134	-0-	237	1	1219	2	N	18			188
10	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	116	1	3693	2	N	36			224
11	1890 X	786	-0-	-1104	-0-	498	1	264	2	N	22	176	1	70
*12	1643 X	748	-0-	-895	-0-	210	1	538	2	N	-0-			70
*01	1581 X	102	-0-	-1479	-0-	82	1	20	9	N	18			88

LA SARA, E. (7940) 51047 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY  
 RISCO LA SARA OPERATIONS, LLC 712949  
 YTURRIA WELL #: 40 RRCID -> 243876 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7917 - 7968

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53	61	1	8
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	19	1	19
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	46	1	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LA SARA, E. (8430) 51047 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY  
 RISCO LA SARA OPERATIONS, LLC 712949  
 YTURRIA WELL #: 19 RRCID -> 253452 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 10467 PERF.10397 - 10478

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA SARA, E. (8500) 51047 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY  
 RISCO LA SARA OPERATIONS, LLC 712949  
 YTURRIA WELL #: 22 RRCID -> 270601 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA SARA, N. (NO. 40-A) 51048 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY  
 RISCO LA SARA OPERATIONS, LLC 712949  
 YTURRIA WELL #: 7 RRCID -> 263282 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6584 - 6596

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA SARA, N. (7400)		51048 888		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WILLACY				
RISCO LA SARA OPERATIONS, LLC		712949										
YTURRIA		WELL #: 30D		RRCID -> 262172		COMPL. DATE 03/10/2010		TOTAL DEPTH 7960		PERF. 6708 - 7774		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LA SARA, NE (7200)		51049 310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY				
RISCO LA SARA OPERATIONS, LLC		712949										
YTURRIA		WELL #: 3RR		RRCID -> 212234		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 3310		PERF. 2740 - 2747		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
YTURRIA		WELL #: 1RR		RRCID -> 212817		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 3259		PERF. 2644 - 2835		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
LA SARA NE (8080)		51049 690		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY				
PETROLEUM MANAGEMENT, INC.		660600										
YTURRIA CATTLE CO.		WELL #: 10		RRCID -> 093205		COMPL. DATE 04/24/1981		TOTAL DEPTH 8712		PERF. 830 - 840		
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LA SARA, S. (2400)		51051 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY				
TITAN VACUUM SERVICES, LLC		860833										
RAYMONDVILLE SWD		WELL #: 1		RRCID -> 264481		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 6916		PERF. 6230 - 6435		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LABBE (COLE 2000)		51124 135		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
TEXAS, LES & CO.		846666										
EIGHT LABBE		WELL #: 3		RRCID -> 145220		COMPL. DATE 11/25/1992		TOTAL DEPTH 3008		PERF. 2032 - 2034		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LABBE (HOCKLEY)		51124 270		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
FARMERS LIFE GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 190254		COMPL. DATE 05/05/2002		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 1994 - 2012	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LABBE (HOCKLEY, UP.)		51124 405		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
LICHTENBERGER FEE		WELL #: 14		RRCID -> 181381		COMPL. DATE 02/07/2001		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2299 - 2306	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

LICHTENBERGER FEE		WELL #: 12		RRCID -> 189937		COMPL. DATE 05/01/2002		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2266 - 2270	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LABBE (1400)		51124 630		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
FINALY RESOURCES LLC		268323									
FIVE-ROOS		WELL #: 1 C		RRCID -> 140857		COMPL. DATE 11/25/1991		TOTAL DEPTH 2201		PERF. 1458 - 1464	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FIVE - ROOS		WELL #: 2		RRCID -> 143539		COMPL. DATE 10/15/1992		TOTAL DEPTH 2273		PERF. 1465 - 1469	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TEXAS, LES & CO.		846666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
TEXACO GOUGER FEE		WELL #: 3		RRCID -> 146388		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 820 - 1687	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LABBE (1600)		51124 675		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL	
TEXAS, LES & CO.		846666							
TEXACO GOUGER FEE		WELL #:	4	RRCID ->	146853	COMPL. DATE	07/15/1993	TOTAL DEPTH	2000 PERF. 1660 - 1668
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

  

LABBE (1860)		51124 720		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL	
CAMCO SALTWATER TRANSPORT		126805							
HENDERSON-STATE		WELL #:	4A	RRCID ->	139569	COMPL. DATE	09/04/1991	TOTAL DEPTH	1949 PERF. 1758 - 1764
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

  

LABBE (2360)		51124 840		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
LICHTENBERGER FEE		WELL #:	13	RRCID ->	194263	COMPL. DATE	03/02/2003	TOTAL DEPTH	3010 PERF. 2234 - 2238
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

  

L.T.D. EXPLORATIONS INC.		480259						CNTY: DUVAL	
DE LA FUENTE, WILLIE		480259							
		WELL #:	1	RRCID ->	088574	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	3411 PERF. 1120 - 1130
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

  

LABBE (2600)		51124 900		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL	
TEXAS, LES & CO.		846666							
TEXACO GOUGER FEE		WELL #:	12A	RRCID ->	164102	COMPL. DATE	09/01/1996	TOTAL DEPTH	3018 PERF. 2608 - 2612
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

LABBE (2800) 51124 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 TEXAS, LES & CO. 846666  
 TEXACO GOUGER FEE WELL #: 11 RRCID -> 148189 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 2827 PERF. 2800 - 2802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LACY (A 7100) 51180 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701  
 CRAIN & GRIFFITH -C- WELL #: 5 RRCID -> 011259 COMPL. DATE 06/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	2573 X	2572	-0-	-1	-0-	254	1	2216	2	Y	93	61	1	32
						102	9							
09	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	412	1	2536	2	Y	53			85
						58	9							
10	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	271	1	2804	2	Y	50	80	1	55
						55	9							
11	3660 X	2301	-0-	-1359	-0-	225	1	2040	2	Y	33			88
						36	9							
12	3782 X	2359	-0-	-1423	-0-	278	1	2081	2	Y	-0-	53	1	35
01	3131 X	1704	-0-	-1427	-0-	147	1	1539	2	Y	16			51
						18	9							

JOHNSTON, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 011263 COMPL. DATE 01/03/1956 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7156 - 7174

08	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	172	1	1499	2	Y	93	61	1	32
						102	9							
09	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	210	1	1295	2	Y	40			72
						44	9							
10	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	142	1	1463	2	Y	36	64	1	44
						40	9							
11	1710 N	1372	-0-	-338	-0-	133	1	1208	2	Y	28			72
						31	9							
12	1612 N	1484	-0-	-128	-0-	175	1	1309	2	Y	-0-	42	1	30
*01	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	160	1	1677	2	Y	24			54
						26	9							

SCHWARZ WELL #: 1 RRCID -> 135596 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7206 - 7234

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37



OIL AND GAS DIVISION

LAHINCH (WILCOX 14,300)		51330 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861									
HAMILTON-ENCINOS		WELL #: 1		RRCID -> 191901		COMPL. DATE 09/17/2002		TOTAL DEPTH 16736 PERF.14149 - 14618			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		41 X	41	-0-	-0-	1 1	40 2	Y	-0-		-0-
09		13200 X	26	-0-	-13174	26 2		Y	-0-		-0-
10		12152 X	9705	-0-	-2447	155 1	9550 2	Y	-0-		-0-
11		10410 X	1016	-0-	-9394	17 1	999 2	Y	-0-		-0-
12		9982 X	64	-0-	-9918	1 1	57 2	Y	5	5 8	-0-
						6 9					
01		9703 X	-0-	-0-	-9703			Y	-0-		-0-
-----											
NADCF RECOVERY GROUP, INC.		598932		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
G. B. HAMILTON		WELL #: 1		RRCID -> 139564		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 17000 PERF.14334 - 14350			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LAKE CASA BLANCA (CLARK)		51397 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
KHA		WELL #: 10		RRCID -> 223231		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6357 - 6441			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
LAKE CASA BLANCA (LOBO)		51400 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB			
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649									
MULLER, A. F. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 064642		COMPL. DATE 03/16/1975		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		282
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		282
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		282
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		282
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		282
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		282
-----											
LAKE CASA BLANCA, SE. (LOBO)		51405 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649									
WEBB COUNTY		WELL #: 1		RRCID -> 065021		COMPL. DATE 09/13/1975		TOTAL DEPTH 7406 PERF. N/A			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157

LANDA (B)		51784 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
GRAY / HARDWICKE		WELL #:	1	RRCID ->	207022	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	9508	PERF.	8754 - 8796
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LANDA (MARKS)		51784 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
RHODES UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	226323	COMPL. DATE	12/14/2006	TOTAL DEPTH	12602	PERF.	12390 - 12450
08	5983 X	5449	-0-	-534	-0-	114 1	5184 2	N	137		204
09	5790 X	5243	-0-	-547	-0-	151 9	5009 2	N	113	178 1	139
10	5890 X	5535	-0-	-355	-0-	110 1	5287 2	N	122	177 1	84
11	5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	124 9	5451 2	N	163		247
12	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	114 1	5268 2	N	157	182 1	222
01	5549 X	5311	-0-	-238	-0-	179 9	4990 2	N	194	181 1	235
						114 1					
						173 9					
						108 1					
						213 9					

DEGOICHE, LOUISE		51784 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
		216748									
		WELL #:	1	RRCID ->	256218	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH	12593	PERF.	12436 - 12510
08	93248 X	92874	-0-	-374	-0-	88 1	92350 2	N	396	526 1	242
09	90240 X	88648	-0-	-1592	-0-	436 9	88135 2	N	389	350 1	281
10	92460 X	92460	-0-	-0-	-0-	85 1	91931 2	N	401	526 1	156
11	89543 X	89543	-0-	-0-	-0-	428 9	89020 2	N	398	178 1	376
12	92194 X	91901	-0-	-293	-0-	88 1	91371 2	N	402	541 1	237
01	92194 X	90682	-0-	-1512	-0-	442 9	90148 2	N	405	351 1	291
						88 1					
						446 9					

LAREDO (LOBO)		52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
CHEVRON U. S. A. INC.		148113									
MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	060576	COMPL. DATE	06/29/1996	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7880 - 7910
08	93 N	67	-0-	-26	-0-	4 1	63 3	N	-0-		-0-
09	120 N	88	-0-	-32	-0-	6 1	82 3	N	-0-		-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	6 1	97 3	N	-0-		-0-
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	7 1	82 3	N	-0-		-0-
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	6 1	77 3	N	-0-		-0-
01	93 N	63	-0-	-30	-0-	4 1	59 3	N	-0-		-0-

MORENO, ISIDRO ET AL		52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
		148113									
		WELL #:	2	RRCID ->	062964	COMPL. DATE	07/28/1975	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	N/A
08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	37 1	547 3	N	-0-		-0-
09	780 N	554	-0-	-226	-0-	36 1	518 3	N	-0-		-0-
10	818 N	818	-0-	-0-	-0-	51 1	767 3	N	-0-		-0-
11	774 N	774	-0-	-0-	-0-	54 1	720 3	N	-0-		-0-
12	691 N	691	-0-	-0-	-0-	51 1	640 3	N	-0-		-0-
01	806 N	734	-0-	-72	-0-	51 1	683 3	N	-0-		-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 063691		COMPL. DATE 09/25/1975			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	98	1	1447	3	Y	16	13	1	6
09	1620 N	1535	-0-	-85	-0-	18	9	1415	3	Y	19	16	1	9
10	1550 N	1435	-0-	-115	-0-	21	9	1329	3	Y	16	18	1	7
11	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	88	1	1434	3	Y	14	13	1	8
12	1581 N	1508	-0-	-73	-0-	108	1	1386	3	Y	11	12	1	7
*01	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	15	9	1438	3	Y	14	17	1	4
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 9		RRCID -> 065462		COMPL. DATE 02/12/1976			TOTAL DEPTH 8089 PERF. N/A					
08	4154 X	3776	-0-	-378	-0-	233	1	3455	3	Y	80	70	1	29
09	4380 X	3631	-0-	-749	-0-	88	9	3303	3	Y	88	71	1	8 8 38
10	4712 X	3500	-0-	-1212	-0-	97	9	3202	3	Y	77	81	1	34
11	4560 X	3681	-0-	-879	-0-	213	1	3343	3	Y	77	66	1	45
12	4216 X	3574	-0-	-642	-0-	85	9	3261	3	Y	50	61	1	34
01	3782 X	3729	-0-	-53	-0-	258	1	3412	3	Y	55	74	1	15
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 10		RRCID -> 065882		COMPL. DATE 09/13/1988			TOTAL DEPTH 8271 PERF. 7928 - 8012					
08	9207 X	8781	-0-	-426	-0-	551	1	8182	3	Y	44	36	1	16
09	9270 X	8459	-0-	-811	-0-	48	9	7858	3	Y	46	40	1	22
10	9579 X	8116	-0-	-1463	-0-	51	9	7570	3	Y	38	43	1	17
11	9270 X	7997	-0-	-1273	-0-	504	1	7383	3	Y	52	39	1	30
12	8773 X	7727	-0-	-1046	-0-	42	9	7121	3	Y	39	43	1	26
01	8773 X	8158	-0-	-615	-0-	557	1	7534	3	Y	53	64	1	15
MARTINEZ, E.T.		WELL #: 1		RRCID -> 067198		COMPL. DATE 07/03/1976			TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A					
08	5921 X	5620	-0-	-301	-0-	5620	2			Y	-0-	57	7	-0-
09	5640 X	5263	-0-	-377	-0-	5263	2			Y	-0-			-0-
10	5487 X	5293	-0-	-194	-0-	5293	2			Y	-0-			-0-
11	5310 X	3657	-0-	-1653	-0-	3657	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
12	6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	6187	2			Y	-0-			-0-
*01	6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	6163	2			Y	-0-			-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
RAMIREZ, J.E.		WELL #: 1		RRCID -> 069290		COMPL. DATE 12/14/1976		TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	191 1	4856 3	Y	70	110 1	20
						77 9					
09	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	200 1	4411 3	Y	22		42
						24 9					
10	5022 X	4847	-0-	-175	-0-	201 1	4627 3	Y	17		59
						19 9					
11	4950 X	4370	-0-	-580	-0-	169 1	4136 3	Y	59		118
						65 9					
12	5115 X	4528	-0-	-587	-0-	178 1	4341 3	Y	8	97 1	29
						9 9					
01	5115 X	4918	-0-	-197	-0-	185 1	4697 3	Y	33		62
						36 9					
-----											
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 15		RRCID -> 069975		COMPL. DATE 01/27/1977		TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A			
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	40 1	594 3	Y	-0-		-0-
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	34 1	489 3	Y	-0-		-0-
10	713 N	484	-0-	-229	-0-	30 1	454 3	Y	-0-		-0-
11	600 N	394	-0-	-206	-0-	28 1	366 3	Y	-0-		-0-
12	527 N	507	-0-	-20	-0-	38 1	469 3	Y	-0-		-0-
*01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	38 1	508 3	Y	-0-		-0-
-----											
MARTINEZ, E. C.		WELL #: 1		RRCID -> 070524		COMPL. DATE 03/03/1977		TOTAL DEPTH 9450 PERF. N/A			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
MCCANN, C. L.		WELL #: 1		RRCID -> 071293		COMPL. DATE 04/19/1977		TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A			
08	2697 X	2157	-0-	-540	-0-	2157 2		N	-0-		119
09	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	2645 2		N	-0-		119
10	2697 X	1793	-0-	-904	-0-	1793 2		N	-0-		119
11	3000 N	3091	-0-	91	91	3091 2		N	-0-	119 1	-0-
12	3100 N	3062	-0-	-38	53	3061 2	1 9	N	1	1 8	-0-
*01	3092 N	3039	-0-	-53	-0-	3039 2		N	-0-		-0-
-----											
HEIN - HAYNES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 071616		COMPL. DATE 05/23/1977		TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A			
08	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2748 3		N	-0-		-0-
09	2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	2916 3		N	-0-		-0-
10	3036 N	3036	-0-	-0-	-0-	3036 3		N	-0-		-0-
11	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2703 3		N	-0-		-0-
12	2480 N	1841	-0-	-639	-0-	1841 3		N	-0-		-0-
*01	3057 N	3057	-0-	-0-	-0-	3057 3		N	-0-		-0-
-----											
MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 071961		COMPL. DATE 06/23/1977		TOTAL DEPTH 8382 PERF. N/A			
08	1519 N	905	-0-	-614	-0-	905 2		N	-0-		-0-
09	1410 N	724	-0-	-686	-0-	724 2		N	-0-		-0-
10	1426 N	743	-0-	-683	-0-	743 2		N	-0-		-0-
11	870 N	827	-0-	-43	-0-	827 2		N	-0-		-0-
12	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 2		N	-0-		-0-
*01	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2		N	-0-		-0-

-----														
LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113														
MCMAHAN, P. A. WELL #: 2 RRCID -> 072949 COMPL. DATE 08/21/1977 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	M			AMT	CODE	
08		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	149 1	1497 3	Y		-0-			8
09		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	142 1	1241 3	Y		-0-			8
10		1736 N	1154	-0-	-582	-0-	122 1	1032 3	Y		-0-			8
11		1590 N	1034	-0-	-556	-0-	115 1	919 3	Y		-0-			8
12		1426 N	699	-0-	-727	-0-	86 1	610 3	Y		3			11
01		1147 N	803	-0-	-344	-0-	94 1	692 3	Y		15	15 1		11
							17 9							
-----														
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 074290 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9036 - 9149														
08		5208 X	4367	-0-	-841	-0-	271 1	4096 3	Y		-0-			-0-
09		5190 X	5146	-0-	-44	-0-	336 1	4810 3	Y		-0-			-0-
10		5921 X	5125	-0-	-796	-0-	341 1	4784 3	Y		-0-			-0-
11		5730 X	4963	-0-	-767	-0-	316 1	4647 3	Y		-0-			-0-
12		5921 X	3700	-0-	-2221	-0-	264 1	3436 3	Y		-0-			-0-
01		5332 X	4042	-0-	-1290	-0-	291 1	3751 3	Y		-0-			-0-
-----														
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 18 RRCID -> 074664 COMPL. DATE 12/07/1977 TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A														
08		300 N	300	-0-	-0-	-0-	19 1	281 3	Y		-0-			-0-
09		246 N	246	-0-	-0-	-0-	16 1	230 3	Y		-0-			-0-
10		372 N	279	-0-	-93	-0-	17 1	262 3	Y		-0-			-0-
11		300 N	263	-0-	-37	-0-	19 1	244 3	Y		-0-			-0-
12		282 N	282	-0-	-0-	-0-	21 1	261 3	Y		-0-			-0-
01		279 N	277	-0-	-2	-0-	19 1	258 3	Y		-0-			-0-
-----														
RAMIREZ-MALAKOFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074960 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A														
08		3782 X	3749	-0-	-33	-0-	141 1	3587 3	Y		19	19 1		21
							21 9							
09		3660 X	3308	-0-	-352	-0-	144 1	3160 3	Y		4	1 8		24
							4 9							
10		3782 X	3385	-0-	-397	-0-	140 1	3244 3	Y		1	1 8		24
							1 9							
11		3630 X	3519	-0-	-111	-0-	138 1	3380 3	Y		1	1 8		24
							1 9							
12		3751 X	3543	-0-	-208	-0-	139 1	3393 3	Y		10			34
							11 9							
01		3751 X	3593	-0-	-158	-0-	135 1	3419 3	Y		35	42 1		27
							39 9							
-----														
ALEXANDER, M.M. "A" WELL #: 3 RRCID -> 075015 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A														
08		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	222 1	2947 3	N		7			56
							8 9							
09		3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	215 1	2785 3	N		7			63
							8 9							
10		3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	223 1	3063 3	N		29	75 1		17
							32 9							
11		2970 X	2528	-0-	-442	-0-	200 1	2328 3	N		-0-			17
12		3069 X	2405	-0-	-664	-0-	223 1	2178 3	N		4			21
							4 9							
01		3069 X	2632	-0-	-437	-0-	214 1	2410 3	N		7			28
							8 9							

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		17	RRCID ->	075414	COMPL. DATE	01/28/1978	TOTAL DEPTH	8511	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

MARTINEZ, A. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	075416	COMPL. DATE	01/19/1978	TOTAL DEPTH	8950	PERF. N/A	
08	2914 X	2401	-0-	-513	-0-	201	1	2197	3	Y	3	42
09	2790 X	2209	-0-	-581	-0-	194	1	2007	3	Y	7	49
10	2728 N	2339	-0-	-389	-0-	160	1	2165	3	Y	13	52 1
11	2310 N	2285	-0-	-25	-0-	179	1	2097	3	Y	8	18
12	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	229	1	2262	3	Y	-0-	18
*01	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	218	1	2312	3	Y	-0-	18

MARTINEZ, E.T.		WELL #:		3	RRCID ->	076145	COMPL. DATE	03/10/1978	TOTAL DEPTH	8630	PERF. N/A	
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3 7	-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 07/12/2013 - PLUGGED 07-12-2013

MARTINEZ, MERCURIO ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	077563	COMPL. DATE	08/26/1988	TOTAL DEPTH	8069	PERF. 7090 - 7157	
08	5921 X	4833	-0-	-1088	-0-	362	1	4471	3	Y	-0-	29
09	6570 X	6135	-0-	-435	-0-	375	1	5754	3	Y	5	34
10	6789 X	6148	-0-	-641	-0-	418	1	5730	3	Y	-0-	34
11	6570 X	5219	-0-	-1351	-0-	368	1	4850	3	Y	1	1 8
12	6355 X	5407	-0-	-948	-0-	403	1	5003	3	Y	1	1 8
01	6355 X	6032	-0-	-323	-0-	378	1	5637	3	Y	15	1 8

RAYMOND, M. J.		WELL #:		1	RRCID ->	077962	COMPL. DATE	04/21/1978	TOTAL DEPTH	7400	PERF. N/A	
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	35	1	320	3	N	-0-	-0-
09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	35	1	319	3	N	-0-	-0-
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	37	1	337	3	N	-0-	-0-
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	32	1	288	3	N	-0-	-0-
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	33	1	295	3	N	-0-	-0-
*01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	30	1	280	3	N	-0-	-0-

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		4	RRCID ->	078042	COMPL. DATE	08/11/1978	TOTAL DEPTH	9850	PERF. N/A	
08	3224 X	2826	-0-	-398	-0-	175	1	2651	3	Y	-0-	-0-
09	3120 X	2537	-0-	-583	-0-	166	1	2371	3	Y	-0-	-0-
10	2728 X	2237	-0-	-491	-0-	149	1	2088	3	Y	-0-	-0-
11	2730 X	1969	-0-	-761	-0-	126	1	1843	3	Y	-0-	-0-
12	2821 X	2598	-0-	-223	-0-	186	1	2412	3	Y	-0-	-0-
01	2821 X	2039	-0-	-782	-0-	147	1	1892	3	Y	-0-	-0-

-----														
LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113														
MARTINEZ, MERCURIO ET AL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 078491 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 8280 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
08		6566 X	6566	-0-	-0-	-0-		748	1	5818	3	Y	-0-	56
09		7157 X	7157	-0-	-0-	-0-		702	1	6446	3	Y	8	63
								9	9				1 8	
10		7998 X	7334	-0-	-664	-0-		757	1	6577	3	Y	-0-	63
11		7380 X	7063	-0-	-317	-0-		734	1	6329	3	Y	-0-	63
12		7502 X	6651	-0-	-851	-0-		824	1	5826	3	Y	1	63
								1	9				1 8	
01		7409 X	6473	-0-	-936	-0-		737	1	5727	3	Y	8	70
								9	9				1 8	
-----														
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 081205 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9182 - 9218														
08		11067 X	6026	-0-	-5041	-0-		373	1	5653	3	Y	-0-	-0-
09		10710 X	428	-0-	-10282	-0-		28	1	400	3	Y	-0-	-0-
10		11842 X	-0-	-0-	-11842	-0-						Y	-0-	-0-
11		11190 X	-0-	-0-	-11190	-0-						Y	-0-	-0-
12		11563 X	-0-	-0-	-11563	-0-						Y	-0-	-0-
01		6014 X	-0-	-0-	-6014	-0-						Y	-0-	-0-
-----														
MACMAHON, P.A. WELL #: 3 RRCID -> 082526 COMPL. DATE 05/12/1979 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6365 - 6461														
08		3875 X	3460	-0-	-415	-0-		336	1	3124	3	N	-0-	35
09		3360 X	3350	-0-	-10	-0-		336	1	3014	3	N	-0-	35
10		3472 X	3419	-0-	-53	-0-		334	1	3085	3	N	-0-	35
11		3360 X	3294	-0-	-66	-0-		327	1	2966	3	N	1	35
								1	9				1 8	
12		3472 X	3342	-0-	-130	-0-		334	1	2978	3	N	27	60
								30	9				2 8	
01		3472 X	3439	-0-	-33	-0-		335	1	3085	3	N	17	25
								19	9				51 1	
													1 8	
-----														
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 090246 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7894 - 7935														
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
-----														
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 8 RRCID -> 093013 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9334 - 9328														
08		2573 X	2324	-0-	-249	-0-		144	1	2180	3	Y	-0-	-0-
09		2490 X	2258	-0-	-232	-0-		147	1	2111	3	Y	-0-	-0-
10		2325 N	2287	-0-	-38	-0-		152	1	2135	3	Y	-0-	-0-
11		2250 N	2235	-0-	-15	-0-		143	1	2092	3	Y	-0-	-0-
12		2325 N	2198	-0-	-127	-0-		157	1	2041	3	Y	-0-	-0-
01		2294 N	2163	-0-	-131	-0-		156	1	2007	3	Y	-0-	-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
RAMIREZ, J.E.		WELL #: 2		RRCID -> 097093		COMPL. DATE 10/08/1981		TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7108 - 7153			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	2263 N	1715	-0-	-548	-0-	64 1	1632 3	Y	17	22 1	5
09	1860 N	1575	-0-	-285	-0-	19 9	1501 3	Y	5	1 8	9
10	2263 X	1707	-0-	-556	-0-	68 1	1632 3	Y	4	2 8	11
11	1860 X	1591	-0-	-269	-0-	6 9	1506 3	Y	22	1 8	32
12	1767 X	1596	-0-	-171	-0-	71 1	1525 3	Y	8	27 1	2 8
01	1705 X	1523	-0-	-182	-0-	4 9	1447 3	Y	17	1 8	27
						61 1					
						24 9					
						62 1					
						9 9					
						57 1					
						19 9					
MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT										8140	
		WELL #: 2		RRCID -> 099142		COMPL. DATE 03/11/1982		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8013 -			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
BRUNI MINERAL TRUST										9356	
		WELL #: 7		RRCID -> 107084		COMPL. DATE 08/17/1983		TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9274 -			
08	3069 X	2386	-0-	-683	-0-	148 1	2238 3	Y	-0-	-0-	
09	3060 X	2371	-0-	-689	-0-	155 1	2216 3	Y	-0-	-0-	
10	3162 X	2260	-0-	-902	-0-	150 1	2110 3	Y	-0-	-0-	
11	3060 X	2563	-0-	-497	-0-	163 1	2400 3	Y	-0-	-0-	
12	3007 X	2572	-0-	-435	-0-	184 1	2388 3	Y	-0-	-0-	
01	2449 X	2249	-0-	-200	-0-	162 1	2087 3	Y	-0-	-0-	
MARTINEZ, ANTONIO ET AL "A" UNIT										7628	
		WELL #: 2		RRCID -> 108091		COMPL. DATE 07/30/1993		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7560 -			
08	12524 X	10759	-0-	-1765	-0-	647 1	10104 3	Y	7		30
09	11820 X	10507	-0-	-1313	-0-	8 9	9814 3	Y	1	1 8	30
10	11501 X	9945	-0-	-1556	-0-	692 1	9311 3	Y	-0-		30
11	10410 X	9473	-0-	-937	-0-	1 9	8827 3	Y	1	1 8	30
12	10850 X	9641	-0-	-1209	-0-	634 1	9006 3	Y	1	1 8	30
01	10850 X	9548	-0-	-1302	-0-	1 9	8965 3	Y	1	1 8	30
						582 1					
						1 9					
M.L.E.I. BRUNI MINERAL TRUST										7248	
		WELL #: 1		RRCID -> 108837		COMPL. DATE 10/23/1983		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7197 -			
08	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	74 1	1095 3	Y	-0-	-0-	
09	1290 N	1098	-0-	-192	-0-	72 1	1026 3	Y	-0-	-0-	
10	1209 N	1072	-0-	-137	-0-	67 1	1005 3	Y	-0-	-0-	
11	1140 N	1098	-0-	-42	-0-	77 1	1021 3	Y	-0-	-0-	
12	1147 N	1128	-0-	-19	-0-	83 1	1045 3	Y	-0-	-0-	
*01	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	88 1	1166 3	Y	-0-	-0-	



LAREDO (LOBO)										//CONT.// 52025 500			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB	
CHEVRON U. S. A. INC.										//CONT.// 148113									
M.L.E.I. BRUNI MIN. TR.										WELL #: 2			RRCID -> 109822		COMPL. DATE 12/24/1983			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 806 - 8619	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M.L.E.I. BRUNI MIN. TR.										WELL #: 3			RRCID -> 111573		COMPL. DATE 03/31/1984			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8453 - 8513	
08	2635	N	2488	-0-	-147	-0-	-0-	176	1	2312	3	Y	-0-						-0-
09	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	-0-	207	1	2414	3	Y	-0-						-0-
10	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	-0-	204	1	2167	3	Y	-0-						-0-
11	2400	N	1916	-0-	-484	-0-	-0-	163	1	1753	3	Y	-0-						-0-
12	2666	N	2569	-0-	-97	-0-	-0-	230	1	2339	3	Y	-0-						-0-
*01	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	-0-	225	1	2245	3	Y	-0-						-0-

BRUNI MINERAL TRUST										WELL #: 12			RRCID -> 113168		COMPL. DATE 10/18/1984			TOTAL DEPTH 9893 PERF. 9140 - 9500	
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-						-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	3	3	8				-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	4	4	8				-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	-0-	4	9	15	3	Y	2	2	8				-0-
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	2	9	240	3	Y	8	8	8				-0-
*01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	164	3	Y	5	5	8				-0-
								9	9										
								13	1										
								6	9										

VELA, J. M.										WELL #: 6			RRCID -> 114435		COMPL. DATE 11/18/1984			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8834 - 8850	
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	Y	-0-						-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	Y	2	2	8				-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	2	9	124	2	Y	2	2	8				-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	-0-	6	1	77	2	Y	4	4	8				-0-
12	186	N	47	-0-	-139	-0-	-0-	2	9	38	2	Y	6	6	8				-0-
01	124	N	88	-0-	-36	-0-	-0-	2	1	82	2	Y	1	1	8				-0-
								7	9										
								5	1										
								1	9										

MARTINEZ, ANTONIO ET AL UNIT										WELL #: 2			RRCID -> 116805		COMPL. DATE 05/15/1985			TOTAL DEPTH 8858 PERF. 8483 - 8526	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B"										WELL #: 10			RRCID -> 120031		COMPL. DATE 12/14/2007			TOTAL DEPTH 10009 PERF. 8526 - 8896	
08	837	N	329	-0-	-508	-0-	-0-	20	1	309	3	Y	-0-						-0-
09	690	N	211	-0-	-479	-0-	-0-	14	1	197	3	Y	-0-						-0-
10	496	N	165	-0-	-331	-0-	-0-	11	1	154	3	Y	-0-						-0-
11	330	N	249	-0-	-81	-0-	-0-	16	1	233	3	Y	-0-						-0-
12	217	N	134	-0-	-83	-0-	-0-	10	1	124	3	Y	-0-						-0-
*01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	163	3	Y	-0-						-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
MORENO, I. ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	124487	COMPL. DATE	04/21/1987	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7250 - 7320	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	2449 X	1377	-0-	-1072	-0-	87 1	1290 3	Y		-0-			27
09	2130 X	1872	-0-	-258	-0-	122 1	1750 3	Y		-0-			27
10	2915 N	2915	-0-	-0-	-0-	182 1	2733 3	Y		-0-			27
11	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	107 1	1419 3	Y		-0-			27
12	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	164 1	2066 3	Y		1	1 8		27
*01	3100 N	3576	-0-	476	476	249 1	3326 3	Y		1	1 8		27
						1 9							
						1 9							
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		11	RRCID ->	125560	COMPL. DATE	08/22/1987	TOTAL DEPTH	10075	PERF.	9336 - 9364	
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	11 1	166 3	Y		-0-			-0-
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	11 1	160 3	Y		-0-			-0-
10	155 N	140	-0-	-15	-0-	9 1	131 3	Y		-0-			-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	12 1	175 3	Y		-0-			-0-
12	186 N	163	-0-	-23	-0-	12 1	151 3	Y		-0-			-0-
01	155 N	142	-0-	-13	-0-	10 1	132 3	Y		-0-			-0-
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		13	RRCID ->	134542	COMPL. DATE	02/01/1990	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	7938 - 8078	
08	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	113 1	1677 3	Y		8	7 1		3
						9 9							
09	1890 N	1673	-0-	-217	-0-	108 1	1547 3	Y		16	11 1		8
						18 9							
10	1829 N	1687	-0-	-142	-0-	104 1	1566 3	Y		15	16 1		7
						17 9							
11	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	125 1	1656 3	Y		15	13 1		9
						17 9							
12	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	128 1	1619 3	Y		10	12 1		7
						11 9							
01	1674 N	1601	-0-	-73	-0-	111 1	1482 3	Y		7	12 1		2
						8 9							
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		25	RRCID ->	138312	COMPL. DATE	03/13/1991	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7357 - 7906	
08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	38 1	557 3	Y		-0-			-0-
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	25 1	365 3	Y		-0-			-0-
10	713 N	272	-0-	-441	-0-	17 1	255 3	Y		-0-			-0-
11	570 N	541	-0-	-29	-0-	38 1	503 3	Y		-0-			-0-
12	403 N	262	-0-	-141	-0-	19 1	243 3	Y		-0-			-0-
01	279 N	236	-0-	-43	-0-	17 1	219 3	Y		-0-			-0-
RAMIREZ-MALAKOFF UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	154454	COMPL. DATE	05/10/1995	TOTAL DEPTH	7755	PERF.	7012 - 7094	
08	2790 N	2609	-0-	-181	-0-	99 1	2497 3	Y		12	19 1		14
						13 9							
09	2670 N	2414	-0-	-256	-0-	105 1	2307 3	Y		2			16
						2 9							
10	2790 X	2473	-0-	-317	-0-	103 1	2370 3	Y		-0-			16
11	2670 X	2457	-0-	-213	-0-	96 1	2361 3	Y		-0-			16
12	2635 X	2452	-0-	-183	-0-	96 1	2352 3	Y		4			20
						4 9							
01	2604 X	2531	-0-	-73	-0-	96 1	2425 3	Y		9	22 1		7
						10 9							

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
RAMIREZ, J.E.		WELL #: 3		RRCID -> 154814		COMPL. DATE 06/30/1995		TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7066 - 7142			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1829 N	1702	-0-	-127	-0-	65	1	1637	3	Y	-0-
09	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	64	1	1415	3	Y	-0-
10	1736 N	1566	-0-	-170	-0-	65	1	1501	3	Y	-0-
11	1650 N	1496	-0-	-154	-0-	59	1	1437	3	Y	-0-
12	1519 N	1515	-0-	-4	-0-	60	1	1455	3	Y	-0-
01	1581 N	1559	-0-	-22	-0-	59	1	1500	3	Y	-0-
-----											
MARTINEZ, ANTONIO		WELL #: 15		RRCID -> 249327		COMPL. DATE 05/12/2009		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7236 - 7488			
08	10416 X	9570	-0-	-846	-0-	409	1	9147	3	N	10
						14	9				
09	9960 X	9259	-0-	-701	-0-	462	1	8772	3	N	33
						25	9				
10	9951 X	8983	-0-	-968	-0-	340	1	8626	3	N	6
						17	9				
11	9570 X	9037	-0-	-533	-0-	415	1	8593	3	N	32
						29	9				
*12	9858 X	9070	-0-	-788	-0-	377	1	8660	3	N	13
						33	9				
01	9579 X	8885	-0-	-694	-0-	477	1	8400	3	N	20
						8	9				
-----											
COLUMBUS ENERGY, LLC		WELL #: 169313		RRCID -> 057499		COMPL. DATE 01/12/1974		TOTAL DEPTH 7758 PERF. N/A			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PREVOST		WELL #: 1		RRCID -> 059554		COMPL. DATE 06/29/1974		TOTAL DEPTH 7935 PERF. N/A			
08	465 N	408	-0-	-57	-0-	41	1	367	2	N	17
09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	55	1	464	2	N	17
10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	66	1	541	2	N	17
11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	59	1	475	2	N	17
12	527 N	501	-0-	-26	-0-	55	1	446	2	N	17
*01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	72	1	583	2	N	17
-----											
CLARK, N.H. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 059844		COMPL. DATE 10/03/1974		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	1798 N	1659	-0-	-139	-0-	167	1	1492	2	N	28
09	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	173	1	1465	2	N	28
10	1860 N	1749	-0-	-111	-0-	191	1	1558	2	N	28
11	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	188	1	1508	2	N	28
12	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	194	1	1561	2	N	28
*01	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	201	1	1619	2	N	28

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
ALEXANDER, CHARLES D.		WELL #: 1		RRCID -> 060110		COMPL. DATE 10/18/1974		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8212 - 8572			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	1240 N	1180	-0-	-60	-0-	129 1	1049 2	Y	2	3 1	4
09	1200 N	1083	-0-	-117	-0-	121 1	960 2	Y	2	3 1	3
10	DLQ G-10	1084	-0-	1084	1084	122 1	956 2	Y	5	3 1	5
11	DLQ G-10	1061	-0-	1061	2145	122 1	939 2	Y	-0-		5
12	2100 N	1223	-0-	-877	1268	157 1	1063 2	Y	3	3 1	5
*01	2495 N	1227	-0-	-1268	-0-	127 1	1098 2	Y	2		7
-----											
MARTINEZ, SENESIO		WELL #: 1		RRCID -> 060112		COMPL. DATE 05/01/1974		TOTAL DEPTH 8512 PERF. N/A			
08	589 N	130	-0-	-459	-0-	107 1	23 2	N	-0-		13
09	450 N	114	-0-	-336	-0-	114 1		N	-0-		13
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-		13
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2		N	-0-		13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
*01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2		N	-0-		13
-----											
MARTINEZ, D.		WELL #: 1		RRCID -> 060344		COMPL. DATE 11/25/1974		TOTAL DEPTH 8490 PERF. N/A			
08	941 N	941	-0-	-0-	-0-	28 1	913 2	N	-0-		101
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	19 1	522 2	N	-0-		101
10	1023 N	524	-0-	-499	-0-	18 1	506 2	N	-0-		101
11	900 N	456	-0-	-444	-0-	17 1	439 2	N	-0-		101
12	558 N	451	-0-	-107	-0-	19 1	432 2	N	-0-		101
01	527 N	455	-0-	-72	-0-	20 1	434 2	N	1		102
-----											
HUBBERD, WILLIAM "T"		WELL #: 1		RRCID -> 061239		COMPL. DATE 01/19/1975		TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A			
08	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 2		N	-0-		8
09	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 2		N	-0-		8
10	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 2		N	-0-		8
11	870 N	737	-0-	-133	-0-	737 2		N	-0-		8
12	930 N	673	-0-	-257	-0-	673 2		N	-0-		8
01	837 N	608	-0-	-229	-0-	608 2		N	-0-		8
-----											
RUIZ, J.M.		WELL #: 1		RRCID -> 061264		COMPL. DATE 11/14/1974		TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A			
08	3503 X	3190	-0-	-313	-0-	592 1	2598 2	N	-0-		28
09	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	565 1	3000 2	N	-0-		28
10	DLQ G-10	3379	-0-	3379	3379	455 1	2924 2	N	-0-		28
11	DLQ G-10	3602	-0-	3602	6981	486 1	3116 2	N	-0-		28
12	10471 X	3490	-0-	-6981	-0-	484 1	3006 2	N	-0-		28
*01	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	487 1	2905 2	N	-0-		28
-----											
ALEXANDER, CHARLES D.		WELL #: 2		RRCID -> 061280		COMPL. DATE 02/23/1975		TOTAL DEPTH 9572 PERF. 8239 - 8290			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
MARTINEZ, SINESIO		WELL #: 2		RRCID -> 061441		COMPL. DATE 03/05/1975		TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

  

B M T		WELL #: 2		RRCID -> 061814		COMPL. DATE 04/05/1975		TOTAL DEPTH 6660 PERF. N/A								
08	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	746	1	3275	2	N	35					48
						39	9									
09	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	645	1	3424	2	N	24					72
						26	9									
10	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	549	1	3525	2	N	50					122
						55	9									
11	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	502	1	3217	2	N	23					145
						25	9									
12	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	657	1	4083	2	N	14	132	1			27
						15	9									
*01	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	630	1	3755	2	N	43					70
						47	9									

  

BLOCK, ANNA		WELL #: 1		RRCID -> 061897		COMPL. DATE 04/09/1975		TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A								
08	2015 N	1890	-0-	-125	-0-	70	1	1820	2	N	-0-					-0-
09	1770 N	1728	-0-	-42	-0-	57	1	1671	2	N	-0-					-0-
10	1953 N	1691	-0-	-262	-0-	50	1	1641	2	N	-0-					-0-
11	1830 N	1631	-0-	-199	-0-	49	1	1582	2	N	-0-					-0-
12	1798 N	1562	-0-	-236	-0-	45	1	1517	2	N	-0-					-0-
01	1705 N	1287	-0-	-418	-0-	44	1	1243	2	N	-0-					-0-

  

CLARK, N. H.		WELL #: 4		RRCID -> 061924		COMPL. DATE 05/05/1975		TOTAL DEPTH 6824 PERF. N/A								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

  

HACHARD, D. D.		WELL #: 3		RRCID -> 063135		COMPL. DATE 08/11/1975		TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A								
08	775 N	671	-0-	-104	-0-	124	1	547	2	N	-0-					-0-
09	766 N	766	-0-	-0-	-0-	121	1	645	2	N	-0-					-0-
10	806 N	719	-0-	-87	-0-	97	1	622	2	N	-0-					-0-
11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	108	1	695	2	N	-0-					-0-
12	822 N	822	-0-	-0-	-0-	114	1	708	2	N	-0-					-0-
*01	793 N	793	-0-	-0-	-0-	114	1	679	2	N	-0-					-0-

  

HUBBERD, WILLIAM C		WELL #: 4		RRCID -> 063360		COMPL. DATE 08/30/1975		TOTAL DEPTH 9008 PERF. N/A								
08	2883 X	873	-0-	-2010	-0-	873	2			Y	-0-					26
09	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3048	2	21	9	Y	19					45
10	2015 X	1255	-0-	-760	-0-	1255	2			Y	-0-					45
11	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			Y	-0-					45
12	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			Y	-0-					45
*01	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2734	2	8	9	Y	7					52

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 7		RRCID -> 063381		COMPL. DATE 08/18/1975		TOTAL DEPTH 7773 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	360	1	3950	2	N	-0-					18
09	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	293	1	2980	2	N	-0-					18
10	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	327	1	3551	2	N	-0-					18
11	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	311	1	3465	2	N	-0-					18
12	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	327	1	3614	2	N	-0-					18
*01	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	331	1	3573	2	N	-0-					18

  

HEREFORD		WELL #: 2		RRCID -> 063913		COMPL. DATE 09/08/1975		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	126	1	485	2	N	-0-					-0-
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

  

BLOCK, ANNA		WELL #: 2		RRCID -> 063918		COMPL. DATE 09/06/1975		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A								
08	899 N	838	-0-	-61	-0-	31	1	807	2	N	-0-					97
09	734 N	734	-0-	-0-	-0-	24	1	710	2	N	-0-					97
10	932 N	932	-0-	-0-	-0-	27	1	895	2	N	9					106
						10	9									
11	821 N	821	-0-	-0-	-0-	25	1	796	2	N	-0-					106
12	892 N	892	-0-	-0-	-0-	25	1	858	2	N	8					114
						9	9									
01	930 N	797	-0-	-133	-0-	26	1	720	2	N	46					160
						51	9									

  

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 064000		COMPL. DATE 09/26/1975		TOTAL DEPTH 7429 PERF. N/A								
08	4867 X	4729	-0-	-138	-0-	476	1	4247	2	N	5					36
						6	9									
09	4560 X	4510	-0-	-50	-0-	477	1	4032	2	N	1					37
						1	9									
10	4774 X	4741	-0-	-33	-0-	517	1	4220	2	N	4					41
						4	9									
11	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	514	1	4127	2	N	-0-					41
12	4774 X	4336	-0-	-438	-0-	478	1	3845	2	N	12					53
						13	9									
01	4743 X	4637	-0-	-106	-0-	511	1	4119	2	N	6					59
						7	9									

  

ALEXANDER, CHARLES D.		WELL #: 3		RRCID -> 064302		COMPL. DATE 04/03/1975		TOTAL DEPTH 8926 PERF. N/A								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

  

HUBBERD, WILLIAM		WELL #: 8		RRCID -> 065203		COMPL. DATE 02/05/1976		TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A								
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					3
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					3
10	248 N	97	-0-	-151	-0-	97	2			Y	-0-					3
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					3
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					3
*01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	191	2	10	9	Y	9					12

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
ZACHRY, H. B.		WELL #: 5		RRCID -> 065463		COMPL. DATE 02/03/1976		TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2139 N	1551	-0-	-588	-0-	231 1	1320 2	N	-0-			-0-
09	1830 N	1198	-0-	-632	-0-	169 1	1029 2	N	-0-			-0-
10	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	269 1	1742 2	N	-0-			-0-
11	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	267 1	1639 2	N	-0-			-0-
12	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	276 1	1614 2	N	-0-			-0-
01	2015 N	1762	-0-	-253	-0-	254 1	1508 2	N	-0-			-0-
-----												
HUBBERD, WILLIAM B		WELL #: 9		RRCID -> 066365		COMPL. DATE 04/16/1976		TOTAL DEPTH 8912 PERF. N/A				
08	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1757 2	3 9	Y	3			25
09	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604 2		Y	-0-			25
10	1829 N	1794	-0-	-35	-0-	1794 2		Y	-0-			25
11	1710 N	1437	-0-	-273	-0-	1437 2		Y	-0-			25
12	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751 2		Y	-0-			25
01	1798 N	1193	-0-	-605	-0-	1184 2	9 9	Y	8			33
-----												
CAL-MEX		WELL #: 2 U		RRCID -> 066404		COMPL. DATE 04/01/1976		TOTAL DEPTH 8025 PERF. N/A				
08	4805 X	4199	-0-	-606	-0-	778 1	3419 2	N	2			32
09	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	758 1	4026 2	N	-0-			32
10	5425 X	4571	-0-	-854	-0-	615 1	3952 2	N	4			36
11	5130 X	4522	-0-	-608	-0-	610 1	3912 2	N	-0-			36
12	5301 X	4635	-0-	-666	-0-	641 1	3981 2	N	12			48
01	4929 X	4652	-0-	-277	-0-	667 1	3976 2	N	8			56
-----												
HACHAR, D. D.		WELL #: 8 U		RRCID -> 066575		COMPL. DATE 03/23/1976		TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6288 - 6684				
08	7356 X	7356	-0-	-0-	-0-	812 1	6544 2	N	-0-			36
09	6739 X	6739	-0-	-0-	-0-	771 1	5950 2	N	16			52
10	7874 X	6837	-0-	-1037	-0-	769 1	6051 2	N	15			67
11	7110 X	5175	-0-	-1935	-0-	5156 2	19 9	N	17			84
12	7834 X	7834	-0-	-0-	-0-	7792 2	42 9	N	38	101 1		21
01	7347 X	6640	-0-	-707	-0-	6597 2	43 9	N	39			60
-----												
ZACHARY, H.B. -C-		WELL #: 1		RRCID -> 066598		COMPL. DATE 05/20/1976		TOTAL DEPTH 7974 PERF. N/A				
08	1643 N	1519	-0-	-124	-0-	226 1	1293 2	Y	-0-			194
09	1500 N	1185	-0-	-315	-0-	167 1	1018 2	Y	-0-			194
10	1488 N	1459	-0-	-29	-0-	195 1	1264 2	Y	-0-			194
11	1470 N	1349	-0-	-121	-0-	189 1	1160 2	Y	-0-			194
12	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	200 1	1168 2	Y	-0-			194
01	1457 N	1400	-0-	-57	-0-	202 1	1198 2	Y	-0-			194
-----												
HUBBERD, WILLIAM "A"		WELL #: 2		RRCID -> 066694		COMPL. DATE 06/08/1976		TOTAL DEPTH 8532 PERF. N/A				
08	2325 X	165	-0-	-2160	-0-	165 2		N	-0-			84
09	2250 X	143	-0-	-2107	-0-	143 2		N	-0-			84
10	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-			N	-0-			84
11	2250 X	150	-0-	-2100	-0-	150 2		N	-0-			84
12	248 X	118	-0-	-130	-0-	118 2		N	-0-			84
01	155 X	141	-0-	-14	-0-	141 2		N	-0-			84

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313								
HACHAR-ADCOCK UNIT		WELL #:		1 U	RRCID ->	066955	COMPL. DATE	04/09/1976	TOTAL DEPTH	7985	PERF. 6472 - 6759	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ZACHRY		WELL #:		1	RRCID ->	067069	COMPL. DATE	06/25/1976	TOTAL DEPTH	7104	PERF. N/A	
08	647 N	647	-0-	-0-	-0-	86	1	561	2	N	-0-	-0-
09	690 N	572	-0-	-118	-0-	64	1	508	2	N	-0-	-0-
10	651 N	637	-0-	-14	-0-	83	1	554	2	N	-0-	-0-
11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	87	1	557	2	N	-0-	-0-
12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	98	1	617	2	N	-0-	-0-
01	651 N	648	-0-	-3	-0-	85	1	563	2	N	-0-	-0-

ZACHRY, H. B.		WELL #:		6	RRCID ->	068319	COMPL. DATE	06/30/1976	TOTAL DEPTH	8813	PERF. N/A	
08	2883 X	2799	-0-	-84	-0-	416	1	2383	2	N	-0-	-0-
09	2670 X	2384	-0-	-286	-0-	336	1	2048	2	N	-0-	-0-
10	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	412	1	2666	2	N	-0-	-0-
11	2700 X	2269	-0-	-431	-0-	318	1	1951	2	N	-0-	-0-
12	3100 N	3220	-0-	120	-0-	470	1	2750	2	N	-0-	-0-
*01	2955 N	2835	-0-	-120	-0-	409	1	2426	2	N	-0-	-0-

MARTINEZ, D.		WELL #:		3	RRCID ->	069130	COMPL. DATE	10/14/1976	TOTAL DEPTH	8970	PERF. N/A	
08	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-	1
09	900 N	896	-0-	-4	-0-	896	2			N	-0-	1
10	961 N	838	-0-	-123	-0-	838	2			N	-0-	1
11	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-	1
12	930 N	860	-0-	-70	-0-	860	2			N	-0-	1
*01	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-	1

HACHAR, D. D.		WELL #:		13	RRCID ->	069137	COMPL. DATE	10/12/1976	TOTAL DEPTH	8330	PERF. N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9

ALEXANDER, CHARLES E.		WELL #:		8	RRCID ->	069688	COMPL. DATE	12/03/1976	TOTAL DEPTH	8934	PERF. N/A	
08	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	291	1	2375	2	Y	13	7
						14	9					9
09	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	278	1	2202	2	Y	4	6
						4	9					9
10	DLQ G-10	2716	-0-	2716	2716	306	1	2396	2	Y	13	7
						14	9					9
11	DLQ G-10	2307	-0-	2307	5023	266	1	2041	2	Y	-0-	13
12	2100 N	2439	-0-	339	5362	314	1	2125	2	Y	-0-	7
*01	3100 N	1866	-0-	-1234	4128	193	1	1672	2	Y	1	8
						1	9					9



LAREDO (LOBO)			//CONT.//	52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.//	169313								
HAERING - MARTIN			WELL #:	1	RRCID ->	071902	COMPL. DATE	02/11/1977	TOTAL DEPTH	8010	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	533 1	2688 2	N	11			56
09	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	12 9	2259 2	N	24			80
10	2449 X	492	-0-	-1957	-0-	26 9	329 2	N	-0-			80
11	2370 X	253	-0-	-2117	-0-	81 1	151 2	N	19	57 1		42
12	2449 X	19	-0-	-2430	-0-	21 9	12 2	N	-0-			42
01	2449 X	1859	-0-	-590	-0-	7 1	1394 2	N	28			70
						434 1						
						31 9						
-----												
ZACHRY, H. B. -C-			WELL #:	2	RRCID ->	072249	COMPL. DATE	05/23/1981	TOTAL DEPTH	8018	PERF. 6972 - 7052	
08	2263 N	2090	-0-	-173	-0-	311 1	1779 2	Y	-0-			-0-
09	2070 N	1734	-0-	-336	-0-	244 1	1490 2	Y	-0-			-0-
10	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	284 1	1840 2	Y	-0-			-0-
11	2010 N	1850	-0-	-160	-0-	259 1	1591 2	Y	-0-			-0-
12	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	271 1	1583 2	Y	-0-			-0-
01	2139 N	1677	-0-	-462	-0-	242 1	1435 2	Y	-0-			-0-
-----												
MARTINEZ, D.			WELL #:	4	RRCID ->	072567	COMPL. DATE	08/16/1977	TOTAL DEPTH	8460	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ALEXANDER, CHARLES E.			WELL #:	9	RRCID ->	072951	COMPL. DATE	09/10/1977	TOTAL DEPTH	9877	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
SCHWARZ			WELL #:	2	RRCID ->	073862	COMPL. DATE	08/19/1977	TOTAL DEPTH	7850	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SCHWARZ			WELL #:	1	RRCID ->	073863	COMPL. DATE	05/20/1977	TOTAL DEPTH	6919	PERF. N/A	
08	1209 N	1038	-0-	-171	-0-	126 1	912 2	N	-0-			26
09	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	145 1	1084 2	N	-0-			26
10	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	139 1	1027 2	N	9			35
						10 9						
11	990 N	883	-0-	-107	-0-	112 1	771 2	N	-0-			35
12	1271 N	1017	-0-	-254	-0-	125 1	882 2	N	9			44
						10 9						
01	1178 N	1021	-0-	-157	-0-	1021 2		N	-0-			44

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313														
MCKENDRICK		WELL #:		1	RRCID ->	074076	COMPL. DATE	09/10/1977	TOTAL DEPTH	6968	PERF.	N/A						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-		25				N	NO	RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-		25				N	NO	RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-		25				N	NO	RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-		25				N	NO	RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-		25				N	NO	RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-		25				N	NO	RPT				-0-

BENAVIDES TRACT 4		WELL #:		2	RRCID ->	074781	COMPL. DATE	01/06/1978	TOTAL DEPTH	6862	PERF.	N/A	
08	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	260	1	1722	2	N	-0-	-0-
09	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	264	1	1617	2	N	-0-	-0-
10	1891	N	1889	-0-	-2	-0-	243	1	1646	2	N	-0-	-0-
11	1920	N	1703	-0-	-217	-0-	239	1	1464	2	N	-0-	-0-
12	1953	N	1664	-0-	-289	-0-	221	1	1443	2	N	-0-	-0-
01	1891	N	1668	-0-	-223	-0-	245	1	1423	2	N	-0-	-0-

AKIN-MCKENDRICK		WELL #:		1	RRCID ->	074961	COMPL. DATE	12/02/1977	TOTAL DEPTH	7834	PERF.	N/A	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ALEXANDER, CHARLES A.		WELL #:		10	RRCID ->	075728	COMPL. DATE	12/20/1977	TOTAL DEPTH	8987	PERF.	N/A			
08	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	143	1	1168	2	Y	1	3	1	4
09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	162	1	1282	2	Y	4	4	1	4
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	172	1	1344	2	Y	7	4	1	7
11	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	180	1	1378	2	Y	1			8
12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	205	1	1386	2	Y	1	4	1	5
*01	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	161	1	1399	2	Y	4			9

MARTINEZ - BARRERA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	078953	COMPL. DATE	09/28/1978	TOTAL DEPTH	9197	PERF.	8193 - 8535	
08	4061	X	3380	-0-	-681	-0-	3380	2			N	-0-	41
09	3930	X	3590	-0-	-340	-0-	3590	2			N	-0-	41
10	DLQ	G-10	3780	-0-	3780	-0-	3780	2			N	-0-	41
11	DLQ	G-10	3184	-0-	3184	6964	3184	2			N	-0-	41
12	10528	X	3564	-0-	-6964	-0-	3564	2			N	-0-	41
*01	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			N	-0-	41

MARTINEZ, D.S.		WELL #:		1 U	RRCID ->	079099	COMPL. DATE	08/17/1978	TOTAL DEPTH	8422	PERF.	6712 - 7523	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313									
ACEVEDO-HAERING		WELL #:		1	RRCID ->	079315	COMPL. DATE	10/29/1978	TOTAL DEPTH	6752	PERF.	6093 - 6440	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	1904	N	1904	-0-	-0-	269 1	1635 2	N	-0-		3		
09	1796	N	1796	-0-	-0-	256 1	1540 2	N	-0-		3		
10	1891	N	1817	-0-	-74	265 1	1552 2	N	-0-		3		
11	1830	N	1629	-0-	-201	251 1	1378 2	N	-0-		3		
12	1860	N	1690	-0-	-170	250 1	1440 2	N	-0-		3		
*01	1754	N	1754	-0-	-0-	260 1	1494 2	N	-0-		3		
-----													
MARTINEZ, B. M.				WELL #:		1	RRCID ->	079748	COMPL. DATE	09/19/1978	TOTAL DEPTH	8204 PERF. 7270 - 8080	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	9		124		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		124		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		124		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	6		130		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	42		172		
-----													
LLANOS, M. H.				WELL #:		1	RRCID ->	080532	COMPL. DATE	01/22/1979	TOTAL DEPTH	7612 PERF. 6796 - 7380	
08	837	N	660	-0-	-177	-0-	131 1	529 2	N	-0-	75		
09	750	N	556	-0-	-194	-0-	118 1	438 2	N	-0-	75		
10	837	N	565	-0-	-272	-0-	108 1	455 2	N	2	77		
							2	9					
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	116 1	580 2	N	-0-	77		
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	136 1	666 2	N	-0-	77		
*01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	120 1	625 2	N	-0-	77		
-----													
ZACHRY, H.B. -D				WELL #:		1	RRCID ->	082019	COMPL. DATE	04/10/1979	TOTAL DEPTH	7454 PERF. 6579 - 6716	
08	5921	X	4507	-0-	-1414	-0-	670 1	3837 2	Y	-0-	-0-		
09	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	778 1	4747 2	Y	-0-	-0-		
10	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	828 1	5359 2	Y	-0-	-0-		
11	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	761 1	4674 2	Y	-0-	-0-		
12	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	845 1	4944 2	Y	-0-	-0-		
*01	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	785 1	4651 2	Y	-0-	-0-		
-----													
CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	082694	COMPL. DATE	05/24/1979	TOTAL DEPTH	6813 PERF. 6234 - 6542	
08	1426	N	1379	-0-	-47	-0-	325 1	1054 2	N	-0-	10		
09	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	308 1	929 2	N	-0-	10		
10	1395	N	1173	-0-	-222	-0-	329 1	844 2	N	-0-	10		
11	1320	N	1191	-0-	-129	-0-	310 1	881 2	N	-0-	10		
12	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	329 1	1006 2	N	-0-	10		
*01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	352 1	996 2	N	-0-	10		
-----													
MCKENDRICK				WELL #:		2	RRCID ->	082819	COMPL. DATE	05/06/1979	TOTAL DEPTH	6862 PERF. 6532 - 6674	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
HUBBERD, WILLIAM		WELL #: 19		RRCID -> 092268		COMPL. DATE 02/27/1981			TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7991 - 8034			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2	N	-0-			48
09	510 N	454	-0-	-56	-0-	454	2	N	-0-			48
10	496 N	453	-0-	-43	-0-	453	2	N	-0-			48
11	480 N	416	-0-	-64	-0-	416	2	N	-0-			48
12	465 N	414	-0-	-51	-0-	414	2	N	-0-			48
01	465 N	388	-0-	-77	-0-	388	2	N	-0-			48
-----												
HUBBERD, WILLIAM		WELL #: 20		RRCID -> 093206		COMPL. DATE 05/02/1981			TOTAL DEPTH 8607 PERF. 7692 - 7884			
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	Y	-0-			9
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			9
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			9
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	Y	-0-			9
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2	Y	-0-			9
*01	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1431	2	7 9 Y	6			15
-----												
CLARK, N. H.		WELL #: 6		RRCID -> 095235		COMPL. DATE 08/27/1981			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6289 - 6408			
08	651 N	523	-0-	-128	-0-	127	1	396 2 N	-0-			-0-
09	690 N	493	-0-	-197	-0-	121	1	372 2 N	-0-			-0-
10	713 N	479	-0-	-234	-0-	110	1	369 2 N	-0-			-0-
11	510 N	450	-0-	-60	-0-	106	1	344 2 N	-0-			-0-
12	496 N	465	-0-	-31	-0-	105	1	360 2 N	-0-			-0-
01	465 N	451	-0-	-14	-0-	106	1	345 2 N	-0-			-0-
-----												
ZACHRY		WELL #: 13		RRCID -> 098151		COMPL. DATE 02/09/1982			TOTAL DEPTH 8590 PERF. 6785 - 7538			
08	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	165	1	947 2 N	-0-			-0-
09	932 N	932	-0-	-0-	-0-	131	1	801 2 N	-0-			-0-
10	1085 N	976	-0-	-109	-0-	131	1	845 2 N	-0-			-0-
11	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	155	1	950 2 N	-0-			-0-
12	961 N	937	-0-	-24	-0-	137	1	800 2 N	-0-			-0-
01	961 N	657	-0-	-304	-0-	95	1	562 2 N	-0-			-0-
-----												
RANCHO BLANCO		WELL #: 17		RRCID -> 100470		COMPL. DATE 06/07/1982			TOTAL DEPTH 7067 PERF. 6226 - 6651			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ZACHRY		WELL #: 20		RRCID -> 113804		COMPL. DATE 09/08/1984			TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6876 - 7339			
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	20	1	112 2 N	-0-			-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	14	1	84 2 N	-0-			-0-
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	16	1	104 2 N	-0-			-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	17	1	106 2 N	-0-			-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	18	1	107 2 N	-0-			-0-
*01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	17	1	103 2 N	-0-			-0-
-----												
ZACHRY, H. B.		WELL #: 21		RRCID -> 116623		COMPL. DATE 11/20/1984			TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6464 - 6644			
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	67	1	381 2 N	-0-			-0-
09	390 N	342	-0-	-48	-0-	48	1	294 2 N	-0-			-0-
10	372 N	363	-0-	-9	-0-	49	1	314 2 N	-0-			-0-
11	420 N	333	-0-	-87	-0-	47	1	286 2 N	-0-			-0-
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	52	1	307 2 N	-0-			-0-
01	372 N	321	-0-	-51	-0-	46	1	275 2 N	-0-			-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 118508		COMPL. DATE 05/10/1985			TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6033 - 6166			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	930 N	927	-0-	-3	-0-	218	1	709	2	N	-0-	50
09	865 N	865	-0-	-0-	-0-	216	1	649	2	N	-0-	50
10	992 N	767	-0-	-225	-0-	215	1	552	2	N	-0-	50
11	900 N	828	-0-	-72	-0-	215	1	613	2	N	-0-	50
12	899 N	795	-0-	-104	-0-	196	1	598	2	N	1	51
01	775 N	669	-0-	-106	-0-	174	1	495	2	N	-0-	51
-----												
CLARK, N. H.		WELL #: 8		RRCID -> 119444		COMPL. DATE 08/14/1985			TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7170 - 7184			
08	2573 N	2535	-0-	-38	-0-	255	1	2280	2	N	-0-	37
09	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	279	1	2360	2	N	23	60
10	2511 N	2375	-0-	-136	-0-	259	1	2116	2	N	-0-	60
11	2460 N	2326	-0-	-134	-0-	257	1	2069	2	N	-0-	60
12	2759 N	2487	-0-	-272	-0-	275	1	2212	2	N	-0-	60
*01	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	263	1	2124	2	N	3	63
						3	9					
-----												
COG MALAKOFF-PETERSON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 120996		COMPL. DATE 03/08/1986			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6352 - 6467			
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	52	1	374	2	N	-0-	25
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	55	1	412	2	N	-0-	25
10	496 N	442	-0-	-54	-0-	53	1	389	2	N	-0-	25
11	420 N	392	-0-	-28	-0-	50	1	342	2	N	-0-	25
12	496 N	392	-0-	-104	-0-	49	1	343	2	N	-0-	25
01	434 N	357	-0-	-77	-0-	357	2			N	-0-	25
-----												
HACHAR, D. D.		WELL #: 20		RRCID -> 139411		COMPL. DATE 09/04/1991			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6103 - 6172			
08	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-	34
09	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-	34
10	DLQ G-10	6690	-0-	6690	6690	901	1	5789	2	N	-0-	34
11	DLQ G-10	7663	-0-	7663	14353	1034	1	6626	2	N	3	37
						3	9					
12	20564 X	6211	-0-	-14353	-0-	860	1	5345	2	N	5	42
*01	5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	785	1	4680	2	N	3	45
						3	9					
-----												
MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 16		RRCID -> 154166		COMPL. DATE 05/11/1995			TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6689 - 6694			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
RANCHO BLANCO		WELL #: 5		RRCID -> 157784		COMPL. DATE 04/12/1996			TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6713 - 6758			
08	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	200	1	1148	2	N	-0-	-0-
09	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	162	1	988	2	N	-0-	-0-
10	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	272	1	1761	2	N	-0-	-0-
11	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	230	1	1415	2	N	-0-	-0-
12	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	204	1	1195	2	N	-0-	-0-
*01	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	303	1	1796	2	N	-0-	-0-



LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313								
HACHAR, D. D.		WELL #:		42	RRCID ->	241646	COMPL. DATE	06/22/2008	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6308 - 6469
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		1085 N	60	-0-	-1025	-0-	16 1	44 2	N	-0-		-0-
09		1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-			N	-0-		-0-
10		527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01		42 N	42	-0-	-0-	-0-	11 1	31 2	N	-0-		-0-
-----												
HACHAR, D. D.		WELL #:		43	RRCID ->	243339	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	8005	PERF.	6311 - 7850
08		1395 N	944	-0-	-451	-0-	175 1	769 2	N	-0-		45
09		990 N	958	-0-	-32	-0-	152 1	806 2	N	-0-		45
10		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	164 1	1052 2	N	-0-		45
11		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	151 1	970 2	N	-0-		45
12		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	141 1	875 2	N	-0-		45
01		1209 N	1063	-0-	-146	-0-	153 1	910 2	N	-0-		45
-----												
FRAN INVESTMENTS, INC.		282790										
SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	075829	COMPL. DATE	03/08/1978	TOTAL DEPTH	8164	PERF.	N/A
08		2480 N	1775	-0-	-705	-0-	1753 2	22 9	N	20		43
09		3000 N	4132	-0-	1132	1132	4128 2	4 9	N	4		47
10		3100 N	2917	-0-	-183	949	2914 2	3 9	N	3		50
11		3000 N	3053	-0-	53	1002	3053 2		N	-0-		50
12		4356 X	3354	-0-	-1002	-0-	3337 2	17 9	N	15		65
*01		2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2667 2	20 9	N	18		83
-----												
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
HUBBERD, WILLIAM "B"		WELL #:		1	RRCID ->	060575	COMPL. DATE	12/14/1975	TOTAL DEPTH	8417	PERF.	N/A
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	1320	-0-	1320	1320	74 1	1246 3	N	-0-		-0-
-----												
HUBBERD "C"		WELL #:		1	RRCID ->	189299	COMPL. DATE	12/18/2001	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8038 - 8824
08		428 N	428	-0-	-0-	-0-	8 1	417 2	N	3		22
							3 9					
09		540 N	451	-0-	-89	-0-	8 1	441 2	N	2		24
							2 9					
10		421 N	421	-0-	-0-	-0-	7 1	412 2	N	2		26
							2 9					
11		455 N	455	-0-	-0-	-0-	28 1	427 3	N	-0-	7 7	19
*12		621 N	621	-0-	-0-	-0-	35 1	586 3	N	-0-		19
*01		524 N	524	-0-	-0-	-0-	29 1	495 3	N	-0-		19

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
HUBBERD "B"		WELL #:		2		RRCID -> 189874		COMPL. DATE 04/29/2002		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8514 - 8654		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	898 N	898	-0-	-0-	-0-	16	1	882	2	N	-0-			20
09	928 N	928	-0-	-0-	-0-	16	1	912	2	N	-0-			20
10	911 N	911	-0-	-0-	-0-	15	1	896	2	N	-0-			20
11	870 N	786	-0-	-84	-0-	47	1	733	3	N	5	17	1	7 7 1
						6	9							
*12	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	63	1	1076	3	N	-0-			1
01	899 N	800	-0-	-99	-0-	44	1	756	3	N	-0-			1
-----														
OXY USA INC.				630591										
HEREFORD -T-		WELL #:		1		RRCID -> 060111		COMPL. DATE 05/02/1974		TOTAL DEPTH 8460		PERF. N/A		
08	1519 N	1204	-0-	-315	-0-	1204	2			N	-0-			-0-
09	1800 N	1562	-0-	-238	-0-	1562	2			N	-0-			-0-
10	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-			-0-
11	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-			-0-
12	1612 N	1487	-0-	-125	-0-	1487	2			N	-0-			-0-
01	1705 N	1493	-0-	-212	-0-	1493	2			N	-0-			-0-
-----														
HEREFORD, LASKER M.		WELL #:		1		RRCID -> 060131		COMPL. DATE 10/01/1974		TOTAL DEPTH 7053		PERF. N/A		
08	2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-			-0-
09	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-			-0-
10	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-			-0-
11	1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-			-0-
12	1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-			-0-
*01	1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-			-0-
-----														
HEREFORD, L. M.		WELL #:		2		RRCID -> 060226		COMPL. DATE 11/25/1974		TOTAL DEPTH 7405		PERF. N/A		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HEREFORD -T-		WELL #:		2		RRCID -> 060382		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7451		PERF. 6782 - 7338		
08	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-			-0-
09	1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-			-0-
10	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-			-0-
11	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-			-0-
12	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-			-0-
*01	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-			-0-
-----														
HEREFORD -T-		WELL #:		3		RRCID -> 062054		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6324 - 6794		
08	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-			-0-
09	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			N	-0-			-0-
10	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			N	-0-			-0-
11	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-			-0-
12	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	2			N	-0-			-0-
*01	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-			-0-



OIL AND GAS DIVISION

LAREDO (LOBO)		//CONT.//	52025 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
OXY USA INC.		//CONT.//	630591						
HEREFORD -T-		WELL #:	8	RRCID ->	062783	COMPL. DATE	06/11/1975	TOTAL DEPTH	7695 PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
HEREFORD -T-		WELL #:	9 A	RRCID ->	062907	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7515 PERF. 6735 - 7150
08		713 N	586	-0-	-127	-0-	586 2		-0-
09		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 2		-0-
10		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 2		-0-
11		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2		-0-
12		837 N	-0-	-0-	-837	-0-			-0-
01		806 N	737	-0-	-69	-0-	737 2		-0-
-----									
HEREFORD, L.M.		WELL #:	5	RRCID ->	063065	COMPL. DATE	02/19/2003	TOTAL DEPTH	8140 PERF. 7122 - 7436
08		1271 N	982	-0-	-289	-0-	982 2		-0-
09		1410 N	1266	-0-	-144	-0-	1266 2		-0-
10		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391 2		-0-
11		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215 2		-0-
12		1302 N	1028	-0-	-274	-0-	1028 2		-0-
01		1395 N	852	-0-	-543	-0-	852 2		-0-
-----									
HEREFORD -T-		WELL #:	11	RRCID ->	063311	COMPL. DATE	08/04/1975	TOTAL DEPTH	7556 PERF. 6886 - 7320
08		620 N	450	-0-	-170	-0-	450 2		-0-
09		630 N	585	-0-	-45	-0-	585 2		-0-
10		620 N	570	-0-	-50	-0-	570 2		-0-
11		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2		-0-
12		620 N	534	-0-	-86	-0-	534 2		-0-
01		558 N	516	-0-	-42	-0-	516 2		-0-
-----									
HEREFORD, L.M.		WELL #:	8	RRCID ->	063867	COMPL. DATE	09/04/1975	TOTAL DEPTH	8471 PERF. N/A
08		4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4157 2		20
09		2640 X	2488	-0-	-152	-0-	2488 2		20
10		2697 X	2562	-0-	-135	-0-	2562 2		20
11		2640 X	2340	-0-	-300	-0-	2340 2		20
12		2728 X	2328	-0-	-400	-0-	2328 2		20
01		2728 X	2389	-0-	-339	-0-	2389 2		20
-----									
HEREFORD, L.M.		WELL #:	9	RRCID ->	063919	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7910 PERF. 7145 - 7733
08		899 N	706	-0-	-193	-0-	706 2		-0-
09		990 N	902	-0-	-88	-0-	902 2		-0-
10		961 N	947	-0-	-14	-0-	947 2		-0-
11		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 2		-0-
12		930 N	845	-0-	-85	-0-	845 2		-0-
01		961 N	752	-0-	-209	-0-	752 2		-0-
-----									
HEREFORD, L.M.		WELL #:	12	RRCID ->	064864	COMPL. DATE	12/30/1998	TOTAL DEPTH	7679 PERF. 6920 - 7538
08		5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	5854 2		-0-
09		7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	7260 2		-0-
10		5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	5143 2		-0-
11		3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3785 2		-0-
12		3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3789 2		-0-
*01		4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	4895 2		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
HEREFORD -T-		WELL #:		13	RRCID ->	065828	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7030	PERF.	6313 -	6708
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	2315 2			N	-0-			-0-
09	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411 2			N	-0-			-0-
10	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3436 2			N	-0-			-0-
11	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007 2			N	-0-			-0-
12	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	2644 2			N	-0-			-0-
*01	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	2476 2			N	-0-			-0-
-----													
HEREFORD, L. M.		WELL #:		10	RRCID ->	066466	COMPL. DATE	05/01/1976	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	N/A	
08	2046 N	1760	-0-	-286	-0-	1760 2			N	-0-			-0-
09	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102 2			N	-0-			-0-
10	2077 N	1913	-0-	-164	-0-	1913 2			N	-0-			-0-
11	1710 N	1463	-0-	-247	-0-	1463 2			N	-0-			-0-
12	2170 N	1244	-0-	-926	-0-	1244 2			N	-0-			-0-
01	1922 N	1375	-0-	-547	-0-	1375 2			N	-0-			-0-
-----													
HEREFORD, L. M.		WELL #:		11	RRCID ->	069483	COMPL. DATE	11/25/1976	TOTAL DEPTH	8190	PERF.	N/A	
08	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420 2			N	-0-			-0-
09	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933 2			N	-0-			-0-
10	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244 2			N	-0-			-0-
11	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759 2			N	-0-			-0-
12	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823 2			N	-0-			-0-
*01	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604 2			N	-0-			-0-
-----													
BENAVIDES, R. V.		WELL #:		6	RRCID ->	073703	COMPL. DATE	10/31/1977	TOTAL DEPTH	7160	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
HEREFORD, L. M. -A-		WELL #:		16	RRCID ->	112184	COMPL. DATE	03/01/1984	TOTAL DEPTH	8556	PERF.	6649 -	6702
08	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 2			Y	-0-			-0-
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2			Y	-0-			-0-
10	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2			Y	-0-			-0-
11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2			Y	-0-			-0-
12	527 N	368	-0-	-159	-0-	368 2			Y	-0-			-0-
01	527 N	514	-0-	-13	-0-	514 2			Y	-0-			-0-
-----													
HEREFORD, L. M.		WELL #:		50	RRCID ->	169499	COMPL. DATE	06/19/1999	TOTAL DEPTH	8008	PERF.	6829 -	7271
08	1488 N	1152	-0-	-336	-0-	1152 2			N	-0-			-0-
09	1500 N	1424	-0-	-76	-0-	1424 2			N	-0-			-0-
10	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 2			N	-0-			-0-
11	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473 2			N	-0-			-0-
12	1457 N	1167	-0-	-290	-0-	1167 2			N	-0-			-0-
01	1550 N	1191	-0-	-359	-0-	1191 2			N	-0-			-0-
-----													
HEREFORD -T-		WELL #:		49	RRCID ->	171066	COMPL. DATE	10/27/1998	TOTAL DEPTH	7635	PERF.	7430 -	7504
08	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	5113 2			N	-0-			-0-
09	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2886 2			N	-0-			-0-
10	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3043 2			N	-0-			-0-
11	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952 2			N	-0-			-0-
12	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	2834 2			N	-0-			-0-
01	2821 X	2764	-0-	-57	-0-	2764 2			N	-0-			-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
HEREFORD, L. M.		WELL #:		51	RRCID ->	171851	COMPL. DATE	08/29/1999	TOTAL DEPTH	8110	PERF. 7073 - 7790	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		2604 N	2290	-0-	-314	-0-	2290 2		N	-0-		-0-
09		3000 N	3702	-0-	702	702	3702 2		N	-0-		-0-
10		3100 N	3317	-0-	217	919	3317 2		N	-0-		-0-
11		3000 N	2869	-0-	-131	788	2869 2		N	-0-		-0-
12		3067 X	2279	-0-	-788	-0-	2279 2		N	-0-		-0-
01		2604 X	2201	-0-	-403	-0-	2201 2		N	-0-		-0-
-----												
HEREFORD, L. M.		WELL #:		52	RRCID ->	191663	COMPL. DATE	03/16/2003	TOTAL DEPTH	8355	PERF. 7443 - 7961	
08	14B2 EXT		5810	-0-	5810	11853	5762 2	48 9	N	44	65 1	30
09	18944 X		7091	-0-	-11853	-0-	7023 2	68 9	N	62		92
10	7445 X		7445	-0-	-0-	-0-	7349 2	96 9	N	87		179
11	6759 X		6759	-0-	-0-	-0-	6724 2	35 9	N	32	169 1	42
12	6443 X		6443	-0-	-0-	-0-	6354 2	89 9	N	81		123
*01	5744 X		5744	-0-	-0-	-0-	5672 2	72 9	N	65	165 1	23
-----												
TEAL ENERGY USA, INC.		STATE-HEIN NO. 1 UNIT		840852	WELL #:	1	RRCID ->	186024	COMPL. DATE	07/17/2001	TOTAL DEPTH	7919 PERF. 6343 - 6835
08		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 2		N	-0-		-0-
09		600 N	597	-0-	-3	-0-	597 2		N	-0-		-0-
10		806 N	568	-0-	-238	-0-	568 2		N	-0-		-0-
11		690 N	463	-0-	-227	-0-	463 2		N	-0-		-0-
12		620 N	547	-0-	-73	-0-	547 2		N	-0-		-0-
*01		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2		N	-0-		-0-
-----												
TX ENERGY SERVICES, LLC		LEYENDECKER, M. M. SWD		875192	WELL #:	1	RRCID ->	210213	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	8354 PERF. 3750 - 4096
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LAREDO (NAVARRO)		COLUMBUS ENERGY, LLC		52025 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HACHAR		WELL #:		2	RRCID ->	062940	COMPL. DATE	07/23/1975	TOTAL DEPTH	8158	PERF. N/A	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
-----												
HACHAR, D.D.		WELL #:		5	RRCID ->	065066	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	8065	PERF. 7750 - 7768	
08		3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-			N	-0-		7
09		1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-			N	-0-		7
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7

LAREDO (NAVARRO)		//CONT.//		52025 700		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313												
CAL-MEX		WELL #:		2 L		RRCID -> 066405			COMPL. DATE 04/01/1976		TOTAL DEPTH 8025		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

  

HACHAR, D. D.		WELL #:		8 L		RRCID -> 066574			COMPL. DATE 04/02/1976		TOTAL DEPTH 7718		PERF. N/A			
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

  

HACHAR-ADCOCK UNIT		WELL #:		1 L		RRCID -> 066954			COMPL. DATE 04/19/1976		TOTAL DEPTH 7985		PERF. N/A			
08	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	276	1	737	2	N	-0-					-0-
09	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	280	1	966	2	N	-0-					-0-
10	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	332	1	936	2	N	-0-					-0-
11	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	317	1	875	2	N	-0-					-0-
12	1302 N	1198	-0-	-104	-0-	323	1	875	2	N	-0-					-0-
01	1271 N	1143	-0-	-128	-0-	305	1	838	2	N	-0-					-0-

  

HACHAR, D. D.		WELL #:		10		RRCID -> 067563			COMPL. DATE 07/31/1976		TOTAL DEPTH 8425		PERF. N/A			
08	837 N	634	-0-	-203	-0-	29	1	605	2	N	-0-					22
09	780 N	679	-0-	-101	-0-	62	1	617	2	N	-0-					22
10	837 N	837	-0-	-0-	-0-	80	1	757	2	N	-0-					22
11	768 N	768	-0-	-0-	-0-	76	1	692	2	N	-0-					22
12	798 N	798	-0-	-0-	-0-	81	1	717	2	N	-0-					22
01	837 N	792	-0-	-45	-0-	80	1	712	2	N	-0-					22

  

HACHAR, D. D.		WELL #:		12		RRCID -> 068345			COMPL. DATE 09/09/1976		TOTAL DEPTH 7703		PERF. N/A			
08	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	730	1	2664	2	N	-0-					17
09	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	602	1	2467	2	N	-0-					17
10	3348 X	3260	-0-	-88	-0-	616	1	2644	2	N	-0-					17
11	3240 X	3123	-0-	-117	-0-	586	1	2537	2	N	-0-					17
12	3348 X	3263	-0-	-85	-0-	604	1	2659	2	N	-0-					17
01	3348 X	3211	-0-	-137	-0-	593	1	2618	2	N	-0-					17

  

HACHAR - AKIN		WELL #:		2		RRCID -> 074952			COMPL. DATE 10/15/1977		TOTAL DEPTH 7579		PERF. N/A			
08	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	335	1	1221	2	N	-0-					44
09	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	413	1	1692	2	N	-0-					44
10	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	522	1	2242	2	N	-0-					44
11	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	483	1	2089	2	N	-0-					44
12	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	503	1	2216	2	N	-0-					44
*01	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	519	1	2291	2	N	-0-					44

  

HACHAR		WELL #:		14		RRCID -> 084909			COMPL. DATE 07/07/1979		TOTAL DEPTH 7834		PERF. 7702 - 7714			
08	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	221	1	1252	2	N	-0-					-0-
09	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	190	1	1242	2	N	-0-					-0-
10	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	219	1	1351	2	N	-0-					-0-
11	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	186	1	1270	2	N	-0-					-0-
12	1488 N	1415	-0-	-73	-0-	192	1	1223	2	N	-0-					-0-
01	1581 N	1282	-0-	-299	-0-	176	1	1106	2	N	-0-					-0-

LAREDO (NAVARRO)				//CONT.//	52025 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC				//CONT.//	169313							
HACHAR				WELL #:	15	RRCID ->	085173	COMPL. DATE	10/08/1979	TOTAL DEPTH	7817	PERF. 7688 - 7697
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
BRUNI MINERAL TRUST				WELL #:	4	RRCID ->	085954	COMPL. DATE	12/01/1979	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7832 - 7844
08	930 N	805	-0-	-125	-0-		149	1	656	2	N	-0-
09	910 N	910	-0-	-0-	-0-		144	1	766	2	N	-0-
10	868 N	868	-0-	-0-	-0-		117	1	751	2	N	-0-
11	922 N	922	-0-	-0-	-0-		124	1	798	2	N	-0-
12	930 N	866	-0-	-64	-0-		120	1	746	2	N	-0-
01	868 N	845	-0-	-23	-0-		121	1	724	2	N	-0-
-----												
MARTINEZ, D.				WELL #:	1 L	RRCID ->	090815	COMPL. DATE	08/25/1980	TOTAL DEPTH	8422	PERF. 8331 - 8347
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-							-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-		2	1	13	2	N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	15 N	-0-	-0-	-15	-0-							-0-
-----												
HACHAR-ADCOCK UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	112857	COMPL. DATE	04/29/1984	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 8034 - 8047
08	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-		61	1	1256	2	N	5
09	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-		112	1	1110	2	N	13
10	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-		132	1	1258	2	N	3
11	1290 N	1225	-0-	-65	-0-		120	1	1092	2	N	12
12	1271 N	1174	-0-	-97	-0-		119	1	1049	2	N	5
01	1395 N	1345	-0-	-50	-0-		134	1	1198	2	N	12
-----												
RUIZ, J. M.				WELL #:	3	RRCID ->	118661	COMPL. DATE	07/13/1985	TOTAL DEPTH	7987	PERF. 7872 - 7882
08	1519 N	1204	-0-	-315	-0-		1204	2			N	-0-
09	1410 N	1147	-0-	-263	-0-		1147	2			N	-0-
10	1612 N	1051	-0-	-561	-0-		1051	2			N	-0-
11	1170 N	1037	-0-	-133	-0-		1037	2			N	-0-
12	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-						N	-0-
*01	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-		1230	2			N	-0-
-----												
HACHAR				WELL #:	38	RRCID ->	189725	COMPL. DATE	04/02/2002	TOTAL DEPTH	8075	PERF. 6809 - 7912
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-

LAREDO (NAVARRO)		//CONT.// 52025 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
HACHAR		WELL #: 40		RRCID -> 191514		COMPL. DATE 07/03/2002		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7926 - 7932								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
RUIZ, J. M.		WELL #: 6		RRCID -> 243348		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7708 - 7730								
08	2945 X	2557	-0-	-388	-0-	474	1	2083	2	N	-0-					25
09	2850 X	2802	-0-	-48	-0-	444	1	2358	2	N	-0-					25
10	3441 X	2745	-0-	-696	-0-	370	1	2375	2	N	-0-					25
11	3330 X	2743	-0-	-587	-0-	370	1	2373	2	N	-0-					25
12	3441 X	2917	-0-	-524	-0-	404	1	2513	2	N	-0-					25
01	2883 X	2842	-0-	-41	-0-	408	1	2434	2	N	-0-					25
-----																
HACHAR, D. D.		WELL #: 48		RRCID -> 243679		COMPL. DATE 11/28/2008		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7513 - 8192								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CLARK, N. H.		WELL #: 19		RRCID -> 244040		COMPL. DATE 08/31/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7642 - 7810								
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	119	1	368	2	N	-0-					18
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	122	1	375	2	N	-0-					18
10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	120	1	405	2	N	-0-					18
11	480 N	469	-0-	-11	-0-	111	1	358	2	N	-0-					18
12	527 N	506	-0-	-21	-0-	115	1	391	2	N	-0-					18
01	527 N	511	-0-	-16	-0-	120	1	391	2	N	-0-					18
-----																
HACHAR, D. D.		WELL #: 43		RRCID -> 245513		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7832 - 7850								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CLARK, N. H.		WELL #: 20		RRCID -> 258766		COMPL. DATE 07/01/2009		TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (5680)		52025 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313												
HUBBERD		WELL #: 35		RRCID -> 181972		COMPL. DATE 02/14/2001			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6707 - 6751					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAREDO (7900)		52025 880		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313												
HUBBERD, WILLIAM		WELL #: 18		RRCID -> 089434		COMPL. DATE 08/07/1980			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7879 - 7980					
08	INC G-10	791	-0-	791	1551	789	2	2	9	Y	2			11
09	INC G-10	541	-0-	541	2092	541	2			Y	-0-			11
10	INC G-10	499	-0-	499	2591	499	2			Y	-0-			11
11	2900 N	393	-0-	-2507	84	393	2			Y	-0-			11
12	558 N	469	-0-	-89	-0-	469	2			Y	-0-			11
01	496 N	449	-0-	-47	-0-	439	2	10	9	Y	9			20

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 17		RRCID -> 166572		COMPL. DATE 12/20/1997			TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7543 - 7573					
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAREDO (8080)		52025 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313												
HUBBERD, WILLIAM -D-		WELL #: 7		RRCID -> 066465		COMPL. DATE 05/04/1976			TOTAL DEPTH 9837 PERF. N/A					
08	3286 X	3163	-0-	-123	-0-	3159	2	4	9	Y	4			44
09	3180 X	2996	-0-	-184	-0-	2996	2			Y	-0-			44
10	3286 X	2975	-0-	-311	-0-	2975	2			Y	-0-			44
11	3150 X	2294	-0-	-856	-0-	2294	2			Y	-0-			44
12	3255 X	2600	-0-	-655	-0-	2600	2			Y	-0-			44
01	DLQ G-10	1918	-0-	1918	1918	1915	2	3	9	Y	3			47

MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 1		RRCID -> 165417		COMPL. DATE 11/01/1997			TOTAL DEPTH 8034 PERF. 6274 - 6304					
08	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	443	1	5361	2	N	-0-			93
09	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	403	1	4316	2	N	-0-			93
10	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	419	1	4948	2	N	-0-			93
11	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	385	1	4432	2	N	-0-			93
12	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	385	1	3850	2	N	-0-			93
*01	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	430	1	4665	2	N	-0-			93

HUBBERD		WELL #: 9		RRCID -> 170340		COMPL. DATE 09/01/1998			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8087 - 8103					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAREDO (8080)		//CONT.//		52025 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB								
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232												
BRUNI RANCH				WELL #: 39	RRCID -> 218418	COMPL. DATE 12/19/2005	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 8862	- 8877							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
-----																
BRUNI RANCH				WELL #: 79	RRCID -> 222215	COMPL. DATE 04/07/2006	TOTAL DEPTH 10050	PERF. 8237	- 8266							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BRUNI RANCH				WELL #: 71	RRCID -> 222564	COMPL. DATE 04/19/2006	TOTAL DEPTH 9860	PERF. 8871	- 8885							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HEIN TRUST				WELL #: 14	RRCID -> 239178	COMPL. DATE 01/09/2008	TOTAL DEPTH 11417	PERF. 9202	- 9404							
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
LAREDO, N. (WILCOX)				52030 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB								
RIO GRAND EXPLORATION, LLC				712691												
HAIZLIP				WELL #: 1	RRCID -> 078188	COMPL. DATE 08/04/1978	TOTAL DEPTH 4410	PERF. N/A								
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	24 1	147 2	N	-0-							-0-
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	24 1	127 2	N	-0-							-0-
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	24 1	141 2	N	-0-							-0-
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	24 1	224 2	N	-0-							-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	24 1	108 2	N	-0-							-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT							-0-
-----																
HAIZLIP				WELL #: 2	RRCID -> 083851	COMPL. DATE 03/15/1979	TOTAL DEPTH 4467	PERF. 4371	- 4375							
08	775 N	457	-0-	-318	-0-	64 1	393 2	N	-0-							-0-
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	64 1	339 2	N	-0-							-0-
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	64 1	377 2	N	-0-							-0-
11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	64 1	596 2	N	-0-							-0-
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	64 1	287 2	N	-0-							-0-
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT							-0-



LAREDO, N. (WILCOX)		//CONT.//		52030 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
RIO GRAND EXPLORATION, LLC		//CONT.//		712691								
HAIZLIP		WELL #:		6	RRCID ->	097623	COMPL. DATE	03/20/1981	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3036 - 3054
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	24	1	147	2	N	-0-	-0-
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	24	1	127	2	N	-0-	-0-
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	24	1	141	2	N	-0-	-0-
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	24	1	224	2	N	-0-	-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	24	1	108	2	N	-0-	-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT	-0-

LAREDO, NW. (ESCONDIDO)				52032 190	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WEBB		
RIO GRAND EXPLORATION, LLC				712691								
PHELPS-HAIZLIP-STATE		WELL #:		7	RRCID ->	172088	COMPL. DATE	12/15/1997	TOTAL DEPTH	6069	PERF.	5370 - 5440
08	527 #	343	-0-	-184	-0-	48	1	295	2	N	-0-	-0-
09	510 #	302	-0-	-208	-0-	48	1	254	2	N	-0-	-0-
10	527 #	331	-0-	-196	-0-	48	1	283	2	N	-0-	-0-
11	495 R	495	-0-	-0-	-0-	48	1	447	2	N	-0-	-0-
12	341 #	263	-0-	-78	-0-	48	1	215	2	N	-0-	-0-
01	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT	-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY)				52033 370	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	155389	COMPL. DATE	09/03/1995	TOTAL DEPTH	8182	PERF.	1628 - 1653
08	589 N	7	-0-	-582	-0-	1	1	6	3	N	-0-	-0-
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	4	4 8
10	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	3	3 8
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	1	1 8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4 8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2 8

COLUMBUS ENERGY, LLC				169313								
RICHTER UNIT		WELL #:		2Q	RRCID ->	159550	COMPL. DATE	01/05/1996	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	1002 - 1010
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HACHAR, D. D.				45QC	RRCID ->	242237	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	1510	PERF.	1202 - 1440
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

RUIZ, J. M.				7QC	RRCID ->	242916	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	1630	PERF.	1188 - 1542
08	4340 X	2257	-0-	-2083	-0-	227	1	2030	2	N	-0-	23
09	3930 X	2087	-0-	-1843	-0-	221	1	1866	2	N	-0-	23
10	2945 X	1659	-0-	-1286	-0-	181	1	1478	2	N	-0-	23
11	2310 X	1544	-0-	-766	-0-	171	1	1373	2	N	-0-	23
12	2387 X	1272	-0-	-1115	-0-	141	1	1131	2	N	-0-	23
01	2263 X	2061	-0-	-202	-0-	227	1	1834	2	N	-0-	23

LAREDO, S. (QUEEN CITY) COLUMBUS ENERGY, LLC MCKENDRICK		//CONT.// 52033 370 //CONT.// 169313		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
HACHAR, D. D.		WELL #: 44QC		RRCID -> 247787		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 1529		PERF. 1242 - 1248						
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HACHAR, D. D.		WELL #: 44QC		RRCID -> 250082		COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL DEPTH 1521		PERF. 954 - 956						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HACHAR, D. D.		WELL #: 49QC		RRCID -> 250185		COMPL. DATE 07/02/2009		TOTAL DEPTH 1543		PERF. 1394 - 1402						
08	2263 X	1729	-0-	-534	-0-	472	1	1257	2	N	-0-					-0-
09	2160 X	2058	-0-	-102	-0-	463	1	1595	2	N	-0-					-0-
10	2046 X	1711	-0-	-335	-0-	448	1	1263	2	N	-0-					-0-
11	1830 X	1630	-0-	-200	-0-	434	1	1196	2	N	-0-					-0-
12	2139 X	1662	-0-	-477	-0-	448	1	1214	2	N	-0-					-0-
01	2139 X	1635	-0-	-504	-0-	436	1	1199	2	N	-0-					-0-
HACHAR, D. D.		WELL #: 50QC		RRCID -> 254751		COMPL. DATE 01/22/2010		TOTAL DEPTH 1312		PERF. 880 - 902						
08	1488 N	1386	-0-	-102	-0-	298	1	1088	2	N	-0-					-0-
09	1290 N	1244	-0-	-46	-0-	244	1	1000	2	N	-0-					-0-
10	1519 N	1320	-0-	-199	-0-	249	1	1071	2	N	-0-					-0-
11	1350 N	1269	-0-	-81	-0-	238	1	1031	2	N	-0-					-0-
12	1271 N	1202	-0-	-69	-0-	222	1	980	2	N	-0-					-0-
*01	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	271	1	1196	2	N	-0-					-0-
HACHAR, D. D.		WELL #: 59QC		RRCID -> 256690		COMPL. DATE 05/24/2010		TOTAL DEPTH 1740		PERF. 1552 - 1558						
08	1054 X	815	-0-	-239	-0-	38	1	777	2	N	-0-					-0-
09	1020 X	778	-0-	-242	-0-	71	1	707	2	N	-0-					-0-
10	1023 X	774	-0-	-249	-0-	74	1	700	2	N	-0-					-0-
11	900 X	724	-0-	-176	-0-	72	1	652	2	N	-0-					-0-
12	930 X	812	-0-	-118	-0-	83	1	729	2	N	-0-					-0-
01	806 X	724	-0-	-82	-0-	73	1	651	2	N	-0-					-0-
HACHAR, D. D.		WELL #: 60QC		RRCID -> 258650		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 1723		PERF. 1473 - 1634						
08	2573 X	2140	-0-	-433	-0-	99	1	2041	2	N	-0-					-0-
09	2310 X	2175	-0-	-135	-0-	199	1	1976	2	N	-0-					-0-
10	2108 X	2062	-0-	-46	-0-	196	1	1866	2	N	-0-					-0-
11	2070 X	1860	-0-	-210	-0-	185	1	1675	2	N	-0-					-0-
12	2263 X	1787	-0-	-476	-0-	182	1	1605	2	N	-0-					-0-
01	2263 X	1714	-0-	-549	-0-	173	1	1541	2	N	-0-					-0-
HACHAR, D. D.		WELL #: 46QC		RRCID -> 261140		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 1500		PERF. 1133 - 1197						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY)		//CONT.//		52033 370	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313									
AKIN, J. M.		WELL #:		1QC	RRCID ->	261143	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	1500	PERF.	1040 - 1115	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
HACHAR, D. D.		WELL #:		58QC	RRCID ->	261403	COMPL. DATE	06/11/2011	TOTAL DEPTH	1718	PERF.	1367 - 1374	
08	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-		743	1	1981	2	N	-0-	-0-
09	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-		689	1	2373	2	N	-0-	-0-
10	3038 X	2782	-0-	-256	-0-		728	1	2054	2	N	-0-	-0-
11	2940 X	2644	-0-	-296	-0-		704	1	1940	2	N	-0-	-0-
12	3162 X	2716	-0-	-446	-0-		733	1	1983	2	N	-0-	-0-
01	3162 X	2833	-0-	-329	-0-		756	1	2077	2	N	-0-	-0-
-----													
BMT		WELL #:		20QC	RRCID ->	263808	COMPL. DATE	12/06/2011	TOTAL DEPTH	1606	PERF.	1199 - 1433	
08	744 X	447	-0-	-297	-0-		45	1	402	2	N	-0-	-0-
09	750 X	59	-0-	-691	-0-		6	1	53	2	N	-0-	-0-
10	837 X	178	-0-	-659	-0-		19	1	159	2	N	-0-	-0-
11	810 X	-0-	-0-	-810	-0-						N	-0-	-0-
12	837 X	-0-	-0-	-837	-0-						N	-0-	-0-
01	434 X	13	-0-	-421	-0-		1	1	12	2	N	-0-	-0-
-----													
LAS HERMANITAS (HOUSE SAND)		52144 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426											
HERBST-TOREL		WELL #:		9	RRCID ->	225200	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12078 - 12700	
08	3348 X	2315	-0-	-1033	-0-		2315	2		N	-0-		16
09	3240 X	2053	-0-	-1187	-0-		2053	2		N	-0-		16
10	3348 X	2554	-0-	-794	-0-		2554	2		N	-0-		16
11	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-		2306	2		N	-0-		16
12	2325 X	1012	-0-	-1313	-0-		1012	2		N	-0-		16
01	2542 X	467	-0-	-2075	-0-		467	2		N	-0-		16
-----													
COMSTOCK OIL & GAS, LP		170040			CAPACITY				CNTY: DUVAL				
SHOVLIN VEHLE/MOORE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	214907	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11422 - 11540	
08	4712 X	4603	-0-	-109	-0-		344	1	4255	2	Y	4	15
09	4560 X	3919	-0-	-641	-0-		292	1	3625	2	Y	2	17
10	5518 X	4805	-0-	-713	-0-		345	1	4459	2	Y	1	18
11	4440 X	3476	-0-	-964	-0-		272	1	3204	2	Y	-0-	18
12	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-		385	1	4476	2	Y	6	24
*01	6565 X	6565	-0-	-0-	-0-		598	1	5964	2	Y	3	27
-----													
MOORE GAS UNIT B		WELL #:		2	RRCID ->	217401	COMPL. DATE	02/20/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11450 - 11812	
08	3100 N	5135	-0-	2035	10475		385	1	4750	2	Y	-0-	-0-
09	3000 N	5467	-0-	2467	12942		407	1	5060	2	Y	-0-	-0-
10	16368 X	3426	-0-	-12942	-0-		246	1	3180	2	Y	-0-	-0-
11	11160 X	3113	-0-	-8047	-0-		243	1	2870	2	Y	-0-	-0-
12	11532 X	606	-0-	-10926	-0-		48	1	558	2	Y	-0-	-0-
01	5642 X	355	-0-	-5287	-0-		32	1	323	2	Y	-0-	-0-

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND)		//CONT.// 52144 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040							
SHOVLIN VEHLE		WELL #: 1		RRCID -> 220748		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 12520 PERF.11493 - 11866	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	BALANCE
08	186 N	89	-0-	-97	-0-	7 1	82 2	Y	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/27/2013									

SHOVLIN VEHLE/MOORE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 225681		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11572 - 11886	
08	8957 X	8957	-0-	-0-	-0-	670 1	8277 2	Y	162
09	8449 X	8449	-0-	-0-	-0-	629 1	7814 2	Y	167
10	9470 X	9470	-0-	-0-	-0-	679 1	8782 2	Y	175
11	8356 X	8356	-0-	-0-	-0-	652 1	7695 2	Y	183
12	8653 X	8653	-0-	-0-	-0-	684 1	7959 2	Y	192
01	7409 X	6876	-0-	-533	-0-	625 1	6243 2	Y	199

MOORE "B"		WELL #: 3		RRCID -> 225806		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11425 - 11730	
08	62 N	44	-0-	-18	-0-	3 1	41 2	Y	-0-
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	8 1	100 2	Y	-0-
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	13 1	171 2	Y	-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	1 1	13 2	Y	-0-
12	62 N	10	-0-	-52	-0-	1 1	9 2	Y	-0-
01	62 N	5	-0-	-57	-0-	5 2		Y	-0-

SHOVLIN VEHLE		WELL #: 3		RRCID -> 230931		COMPL. DATE 07/29/2007		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11574 - 11949	
08	1116 N	695	-0-	-421	-0-	52 1	643 2	Y	9
09	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	95 1	1179 2	Y	12
10	1023 N	915	-0-	-108	-0-	65 1	842 2	Y	19
11	941 N	941	-0-	-0-	-0-	74 1	867 2	Y	19
12	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	181 1	2112 2	Y	19
*01	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	188 1	1878 2	Y	19

SHOVLIN-VEHLE		WELL #: 2		RRCID -> 233106		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 12952 PERF.11876 - 12084	
08	16120 X	13061	-0-	-3059	-0-	978 1	12083 2	Y	-0-
09	15600 X	12374	-0-	-3226	-0-	922 1	11452 2	Y	-0-
10	14880 X	13577	-0-	-1303	-0-	974 1	12603 2	Y	-0-
11	14190 X	12554	-0-	-1636	-0-	981 1	11573 2	Y	-0-
12	13425 X	13425	-0-	-0-	-0-	1063 1	12362 2	Y	-0-
01	13578 X	12120	-0-	-1458	-0-	1104 1	11016 2	Y	-0-

SHOVLIN VEHLE		WELL #: 4		RRCID -> 234012		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 12395 PERF.11600 - 11824	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	51
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	51
10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	51
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	51
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	51
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	51

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND)		//CONT.// 52144 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL			
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040										
SHOVLIN VEHLE		WELL #: 5		RRCID -> 234013		COMPL. DATE 10/14/2007			TOTAL DEPTH 12400 PERF.11648 - 12344			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	11749 X	11507	-0-	-242	-0-	862	1	10641	2	Y	4	82
09	11370 X	10333	-0-	-1037	-0-	769	1	9557	2	Y	6	88
10	10558 X	10558	-0-	-0-	-0-	758	1	9799	2	Y	1	89
11	10039 X	10039	-0-	-0-	-0-	785	1	9253	2	Y	1	90
12	9599 X	9599	-0-	-0-	-0-	759	1	8836	2	Y	4	94
*01	8013 X	8013	-0-	-0-	-0-	730	1	7283	2	Y	-0-	94
-----												
DILWORTH		WELL #: 1		RRCID -> 234026		COMPL. DATE 02/28/2008			TOTAL DEPTH 13100 PERF.11754 - 11890			
08	19747 X	14542	-0-	-5205	-0-	1089	1	13453	2	Y	-0-	-0-
09	19110 X	14741	-0-	-4369	-0-	1098	1	13643	2	Y	-0-	-0-
10	18910 X	15515	-0-	-3395	-0-	1113	1	14402	2	Y	-0-	-0-
11	17670 X	13531	-0-	-4139	-0-	1058	1	12473	2	Y	-0-	-0-
12	15221 X	14685	-0-	-536	-0-	1162	1	13523	2	Y	-0-	-0-
01	15500 X	11677	-0-	-3823	-0-	1063	1	10614	2	Y	-0-	-0-
-----												
SHOVLIN VEHLE		WELL #: 6		RRCID -> 241021		COMPL. DATE 05/16/2008			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11722 - 11992			
08	10757 X	8745	-0-	-2012	-0-	655	1	8086	2	Y	4	57
09	10410 X	8480	-0-	-1930	-0-	631	1	7848	2	Y	1	58
10	9193 X	9193	-0-	-0-	-0-	660	1	8532	2	Y	1	59
11	8740 X	8740	-0-	-0-	-0-	683	1	8057	2	Y	-0-	59
12	9155 X	9155	-0-	-0-	-0-	725	1	8430	2	Y	-0-	59
01	8959 X	7683	-0-	-1276	-0-	700	1	6983	2	Y	-0-	59
-----												
SHOVLIN VEHLE/MOORE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 245805		COMPL. DATE 08/02/2008			TOTAL DEPTH 12513 PERF.11476 - 11682			
08	6045 X	4919	-0-	-1126	-0-	368	1	4549	2	Y	2	9
09	5850 X	4474	-0-	-1376	-0-	333	1	4135	2	Y	5	14
10	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	379	1	4908	2	Y	8	22
11	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	402	1	4740	2	Y	10	32
12	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	352	1	4094	2	Y	4	36
*01	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	334	1	3332	2	Y	3	39
-----												
SHOVLIN VEHLE		WELL #: 8		RRCID -> 247036		COMPL. DATE 03/31/2009			TOTAL DEPTH 12882 PERF.11998 - 12396			
08	5003 X	3469	-0-	-1534	-0-	260	1	3209	2	Y	-0-	-0-
09	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	230	1	2861	2	Y	-0-	-0-
10	3441 X	3426	-0-	-15	-0-	246	1	3180	2	Y	-0-	-0-
11	3330 X	3173	-0-	-157	-0-	248	1	2925	2	Y	-0-	-0-
12	3441 X	3244	-0-	-197	-0-	257	1	2987	2	Y	-0-	-0-
01	3441 X	2781	-0-	-660	-0-	253	1	2528	2	Y	-0-	-0-

LAS HERMANITAS (WILCOX CONS.)															
ALLIANCE RESOURCES CORPORATION															
BISHOP CATTLE COMPANY															
WELL #: 1 RRCID -> 140251 COMPL. DATE 07/04/1991 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8852 - 8880															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135

COMSTOCK OIL & GAS, LP															
SHOVLIN VEHLE															
WELL #: 1 RRCID -> 270623 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10732 - 10744															
09		0	1019	-0-	1019	1019	76	1	943	2	N	-0-			-0-
10		3739 X	2720	-0-	-1019	-0-	195	1	2519	2	N	5			5
11		5220 X	1172	-0-	-4048	-0-	6	9							
12		5394 X	710	-0-	-4684	-0-	91	1	1071	2	N	9			14
01		5394 X	501	-0-	-4893	-0-	10	9							
							56	1	650	2	N	4			18
							4	9							
							46	1	454	2	N	1			19
							1	9							

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.															
SHOVLIN															
WELL #: 2 RRCID -> 236911 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10320 - 10346															
08		3441 X	2027	-0-	-1414	-0-	1691	1	336	2	N	-0-			46
09		3330 X	2673	-0-	-657	-0-	1829	1	844	2	N	-0-			46
10		3441 X	1964	-0-	-1477	-0-	1209	1	755	2	N	-0-			46
11		2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	1346	1	1316	2	N	-0-			46
12		2759 X	259	-0-	-2500	-0-	104	1	155	2	N	-0-			46
01		2759 X	1777	-0-	-982	-0-	819	1	958	2	N	-0-			46

SHOVLIN															
WELL #: 1 RRCID -> 253321 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8934 - 10158															
08		4433 X	239	-0-	-4194	-0-	199	1	40	2	N	-0-			103
09		4290 X	827	-0-	-3463	-0-	566	1	261	2	N	-0-			103
10		3255 X	675	-0-	-2580	-0-	415	1	260	2	N	-0-			103
11		0 W	533	-0-	533	533	270	1	263	2	N	-0-			103
12		0 W	198	-0-	198	731	79	1	119	2	N	-0-			103
01		0 W	420	-0-	420	1151	193	1	227	2	N	-0-			103

LAS LOMAS (WILCOX 7800)															
CFO RESOURCES, INC.															
LAS AVISPAS RANCH															
WELL #: 1 RRCID -> 161299 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6946 - 7718															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
*12		DLQ G-10	273	-0-	273	273	273	2			Y	-0-			9
*01		444 N	171	-0-	-273	-0-	171	2			Y	-0-			9

LAS AVISPAS RANCH 39															
WELL #: 2 RRCID -> 163555 COMPL. DATE 03/21/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7341 - 7385															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
*12		DLQ G-10	236	-0-	236	236	236	2			Y	-0-			8
*01		389 N	153	-0-	-236	-0-	153	2			Y	-0-			8

LAS LOMAS (WILCOX 7800)		//CONT.//		52150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
CFO RESOURCES, INC.		//CONT.//		120105											
LAS AVISPAS RANCH 40		WELL #:		3	RRCID ->	164054	COMPL. DATE	11/20/2003	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6940 - 7446			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
*12	DLQ	G-10	254	-0-	254	254		254	2		Y	-0-			4
*01		413 N	159	-0-	-254	-0-		159	2		Y	-0-			4
-----															
LAS AVISPAS RANCH 39		WELL #:		4	RRCID ->	172479	COMPL. DATE	03/06/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7855 - 7918			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
*12	DLQ	G-10	178	-0-	178	178		178	2		Y	-0-			3
*01		285 N	107	-0-	-178	-0-		107	2		Y	-0-			3
-----															
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		4	RRCID ->	226466	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	11810	PERF.	7572 - 7597			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CASSIN, EDWARD		WELL #:		7	RRCID ->	228091	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	12120	PERF.	7482 - 7750			
08		124 N	93	-0-	-31	-0-		93	2		Y	-0-			4
09		160 N	160	-0-	-0-	-0-		160	2		Y	-0-			4
10		158 N	158	-0-	-0-	-0-		158	2		Y	-0-			4
11		204 N	204	-0-	-0-	-0-		204	2		Y	-0-			4
12		92 N	92	-0-	-0-	-0-		92	2		Y	-0-			4
*01		206 N	206	-0-	-0-	-0-		206	2		Y	-0-			4
-----															
CASSIN, EDWARD		WELL #:		9	RRCID ->	229340	COMPL. DATE	04/28/2007	TOTAL DEPTH	12011	PERF.	8056 - 8072			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
CASSIN, EDWARD		WELL #:		12	RRCID ->	252833	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	8870	PERF.	8495 - 8596			
08		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-		1876	2		Y	-0-			4
09		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-		1897	2		Y	-0-			4
10		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-		1840	2		Y	-0-			4
11		1800 N	1630	-0-	-170	-0-		1630	2		Y	-0-			4
12		1860 N	1640	-0-	-220	-0-		1640	2		Y	-0-			4
01		1829 N	1569	-0-	-260	-0-		1569	2		Y	-0-			4

OIL AND GAS DIVISION

LAS LOMAS (WILCOX 7800)		//CONT.//		52150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
TREVINO				WELL #:	4	RRCID ->	170895	COMPL. DATE	06/17/1998	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7028 - 7048
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RAKER RESOURCES LLC				689172			CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
RMT 38				WELL #:	1	RRCID ->	164415	COMPL. DATE	07/21/1997	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7850 - 7872
08	992	X	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-		-0-
09	943	X	943	-0-	-0-	-0-	943	2		N	-0-		-0-
10	775	X	771	-0-	-4	-0-	771	2		N	-0-		-0-
11	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2		N	-0-		-0-
12	961	X	798	-0-	-163	-0-	798	2		N	-0-		-0-
01	961	X	567	-0-	-394	-0-	567	2		N	-0-		-0-

SANDEL OPERATING COMPANY				747534			CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
GONZALEZ-GIL A GU				WELL #:	1	RRCID ->	161389	COMPL. DATE	01/25/2000	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7330 - 7674
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-		21
09	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2		Y	-0-		21
10	DLQ	G-10	8	-0-	8	-0-	8	2		Y	-0-		21
11	DLQ	G-10	7	-0-	7	-0-	7	2		Y	-0-		21
12	40	N	25	-0-	-15	-0-	25	2		Y	-0-		21
*01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		Y	-0-		21

GONZALEZ-GIL B GU				WELL #:	1	RRCID ->	161554	COMPL. DATE	01/17/1997	TOTAL DEPTH	7812	PERF.	7484 - 7645
08	2976	X	20	-0-	-2956	-0-	20	2		Y	-0-		126
09	3240	X	1922	-0-	-1318	-0-	1922	2		Y	-0-		126
10	DLQ	G-10	3424	-0-	3424	-0-	3424	2		Y	-0-		126
11	DLQ	G-10	2396	-0-	2396	-0-	2396	2		Y	-0-		126
12	8890	X	3070	-0-	-5820	-0-	3070	2		Y	-0-		126
*01	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2		Y	-0-		126

LAS OVEJAS (LOBO)				52169 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861									
VILLARREAL				WELL #:	10	RRCID ->	194414	COMPL. DATE	03/29/2003	TOTAL DEPTH	10938	PERF.	10556 - 10660
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-



LAS OVEJAS (LOBO)		//CONT.//		52169 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
EOG RESOURCES, INC.				253162									
SLATOR RANCH "D"				WELL #: 1		RRCID -> 174728		COMPL. DATE 03/24/2000			TOTAL DEPTH 10550 PERF.10066 - 10111		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	CODE	
08	6107 X	4322	-0-	-1785	-0-		47 1	4268 2	Y	6	29 1		11
							7 9						
09	5670 X	1550	-0-	-4120	-0-		17 1	1530 2	Y	3			14
							3 9						
10	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-		59 1	5087 2	Y	11			25
							12 9						
11	3180 X	1601	-0-	-1579	-0-		19 1	1573 2	Y	8			33
							9 9						
12	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-		60 1	4800 2	Y	22			55
							24 9						
01	3286 X	1629	-0-	-1657	-0-		21 1	1594 2	Y	13			68
							14 9						
-----													
BARROCITO				WELL #: 3		RRCID -> 188853		COMPL. DATE 04/30/2002			TOTAL DEPTH 11125 PERF.10722 - 10778		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
WAGNER OIL COMPANY				891175									
MARTINEZ, MERCURCIO ET AL				WELL #: 3		RRCID -> 144941		COMPL. DATE 01/31/1993			TOTAL DEPTH 11947 PERF.10904 - 11082		
08	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-				N	-0-			-0-
09	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-				N	-0-			-0-
10	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-				N	-0-			-0-
11	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
SLATOR RANCH				WELL #: 28		RRCID -> 197795		COMPL. DATE 02/24/2004			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10624 - 10634		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
SLATOR RANCH				WELL #: 30		RRCID -> 211195		COMPL. DATE 01/22/2008			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10944 - 11098		
08	7905 X	6140	-0-	-1765	-0-		784 1	5356 2	Y	-0-			89
09	7650 X	5205	-0-	-2445	-0-		507 1	4698 2	Y	-0-			89
10	7905 X	7022	-0-	-883	-0-		517 1	6503 2	Y	2			91
							2 9						
11	7170 X	6591	-0-	-579	-0-		567 1	6024 2	Y	-0-			91
12	6758 X	6018	-0-	-740	-0-		498 1	5520 2	Y	-0-			91
01	7037 X	6532	-0-	-505	-0-		549 1	5980 2	Y	3			94
							3 9						
-----													
SLATOR RANCH				WELL #: 29		RRCID -> 211547		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 10806 PERF.10418 - 10454		
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-		31 1	215 2	Y	-0-			-0-
09	750 N	262	-0-	-488	-0-		26 1	236 2	Y	-0-			-0-
10	558 N	425	-0-	-133	-0-		31 1	394 2	Y	-0-			-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-		23 1	248 2	Y	-0-			-0-
12	279 N	265	-0-	-14	-0-		22 1	243 2	Y	-0-			-0-
*01	445 N	445	-0-	-0-	-0-		37 1	408 2	Y	-0-			-0-

LAS OVEJAS (LOBO)		//CONT.// 52169 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175									
SLATOR RANCH		WELL #: 31		RRCID -> 217112		COMPL. DATE 01/11/2008			TOTAL DEPTH 11054 PERF.10576 - 10791		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	15066 X	12710	-0-	-2356	-0-	799 1	11905 2	Y	5		54
09	13470 X	11820	-0-	-1650	-0-	686 1	11130 2	Y	4		58
10	13826 X	12768	-0-	-1058	-0-	720 1	12042 2	Y	5	50 1	13
11	12600 X	12459	-0-	-141	-0-	680 1	11779 2	Y	-0-		13
12	12772 X	12513	-0-	-259	-0-	607 1	11906 2	Y	-0-		13
*01	13038 X	13038	-0-	-0-	-0-	697 1	12341 2	Y	-0-		13
-----											
SLATOR RANCH		WELL #: 32		RRCID -> 219639		COMPL. DATE 04/16/2006			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10808 - 10853		
08	3162 X	1940	-0-	-1222	-0-	248 1	1692 2	Y	-0-		-0-
09	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	443 1	4106 2	Y	-0-		-0-
10	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	302 1	3798 2	Y	-0-		-0-
11	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	270 1	2870 2	Y	-0-		-0-
12	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	261 1	2894 2	Y	-0-		-0-
01	2697 X	2537	-0-	-160	-0-	213 1	2324 2	Y	-0-		-0-
-----											
SLATOR RANCH		WELL #: 33		RRCID -> 221400		COMPL. DATE 01/30/2008			TOTAL DEPTH 11150 PERF.10662 - 10863		
08	11377 X	9364	-0-	-2013	-0-	589 1	8773 2	Y	2		36
09	11010 X	9635	-0-	-1375	-0-	559 1	9075 2	Y	1		37
10	11284 X	10471	-0-	-813	-0-	591 1	9878 2	Y	2	32 1	7
11	10800 X	9109	-0-	-1691	-0-	497 1	8612 2	Y	-0-		7
12	10447 X	9195	-0-	-1252	-0-	446 1	8749 2	Y	-0-		7
01	10478 X	9640	-0-	-838	-0-	515 1	9125 2	Y	-0-		7
-----											
SLATOR RANCH		WELL #: 36		RRCID -> 222851		COMPL. DATE 03/29/2007			TOTAL DEPTH 11514 PERF.11040 - 11452		
08	5766 X	5126	-0-	-640	-0-	322 1	4804 2	Y	-0-		1
09	5490 X	4924	-0-	-566	-0-	286 1	4638 2	Y	-0-		1
10	5673 X	5664	-0-	-9	-0-	320 1	5344 2	Y	-0-		1
11	5430 X	5069	-0-	-361	-0-	277 1	4792 2	Y	-0-		1
12	5611 X	5288	-0-	-323	-0-	256 1	5032 2	Y	-0-		1
01	5673 X	5483	-0-	-190	-0-	293 1	5190 2	Y	-0-		1
-----											
SLATOR RANCH		WELL #: 35		RRCID -> 222855		COMPL. DATE 03/29/2008			TOTAL DEPTH 11498 PERF.10895 - 10985		
08	7316 X	5602	-0-	-1714	-0-	352 1	5250 2	Y	-0-		-0-
09	7080 X	5416	-0-	-1664	-0-	314 1	5102 2	Y	-0-		-0-
10	7316 X	5994	-0-	-1322	-0-	338 1	5656 2	Y	-0-		-0-
11	6060 X	5746	-0-	-314	-0-	314 1	5432 2	Y	-0-		-0-
12	5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	287 1	5637 2	Y	-0-		-0-
*01	6590 X	6590	-0-	-0-	-0-	352 1	6238 2	Y	-0-		-0-
-----											
SLATOR RANCH		WELL #: 38		RRCID -> 223001		COMPL. DATE 10/18/2006			TOTAL DEPTH 11514 PERF.11040 - 11452		
08	1426 X	1209	-0-	-217	-0-	76 1	1133 2	Y	-0-		4
09	1380 X	1292	-0-	-88	-0-	75 1	1217 2	Y	-0-		4
10	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	81 1	1357 2	Y	-0-	4 1	-0-
11	1350 X	1325	-0-	-25	-0-	72 1	1253 2	Y	-0-		-0-
12	1333 X	1308	-0-	-25	-0-	63 1	1245 2	Y	-0-		-0-
01	1426 X	1275	-0-	-151	-0-	68 1	1207 2	Y	-0-		-0-

LAS OVEJAS (LOBO)		//CONT.//		52169 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
SLATOR RANCH		WELL #:		34	RRCID ->	223016	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10703 - 10928
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	20584 X	13579	-0-	-7005	-0-	854	1	12725	2	Y	-0-	1
09	19920 X	12671	-0-	-7249	-0-	735	1	11936	2	Y	-0-	1
10	20584 X	12902	-0-	-7682	-0-	728	1	12174	2	Y	-0-	-0-
11	17640 X	12308	-0-	-5332	-0-	672	1	11636	2	Y	1 1	-0-
12	17050 X	13858	-0-	-3192	-0-	672	1	13186	2	Y	-0-	-0-
01	13578 X	11021	-0-	-2557	-0-	589	1	10432	2	Y	-0-	-0-

SLATOR RANCH		WELL #:		39	RRCID ->	223025	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10784 - 10968
08	10292 X	7242	-0-	-3050	-0-	455	1	6783	2	Y	4	55
09	9870 X	8231	-0-	-1639	-0-	477	1	7750	2	Y	4	59
10	10199 X	9439	-0-	-760	-0-	533	1	8902	2	Y	4	12
11	8430 X	7403	-0-	-1027	-0-	404	1	6999	2	Y	-0-	12
12	8711 X	8359	-0-	-352	-0-	405	1	7954	2	Y	-0-	12
01	9424 X	8021	-0-	-1403	-0-	429	1	7592	2	Y	-0-	12

SLATOR RANCH		WELL #:		37	RRCID ->	223555	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	11265	PERF.	10072 - 10963
08	19368 X	19368	-0-	-0-	-0-	1218	1	18148	2	Y	2	29
09	16564 X	16564	-0-	-0-	-0-	961	1	15601	2	Y	2	31
10	14880 X	14457	-0-	-423	-0-	816	1	13638	2	Y	3	7
11	18750 X	15806	-0-	-2944	-0-	863	1	14943	2	Y	-0-	7
12	19375 X	18844	-0-	-531	-0-	914	1	17930	2	Y	-0-	7
01	19375 X	16420	-0-	-2955	-0-	877	1	15543	2	Y	-0-	7

MARTINEZ, MERCUIRO		WELL #:		4	RRCID ->	226745	COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL DEPTH	11428	PERF.	10952 - 11056
08	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-	-0-
09	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-	-0-
10	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-	-0-
11	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SLATOR RANCH		WELL #:		41	RRCID ->	226809	COMPL. DATE	06/15/2010	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10656 - 10784
08	2170 N	1524	-0-	-646	-0-	194	1	1330	2	Y	-0-	4
09	2010 N	805	-0-	-1205	-0-	78	1	727	2	Y	-0-	4
10	1922 N	1809	-0-	-113	-0-	133	1	1676	2	Y	-0-	4
11	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	150	1	1590	2	Y	-0-	4
12	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	181	1	2002	2	Y	-0-	4
*01	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	161	1	1752	2	Y	-0-	4

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-B)		52169 781		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
WAGNER OIL COMPANY		891175										
SLATOR RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	098968	COMPL. DATE	02/14/1982	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10451 - 10568
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-B)		//CONT.//		52169 781	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
SLATOR RANCH		WELL #:		15	RRCID ->	112939	COMPL. DATE	10/01/1984	TOTAL DEPTH	11140	PERF.	10635 - 10738		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-C)				52169 782	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ZAPATA				
WAGNER OIL COMPANY				891175										
SLATOR RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	106054	COMPL. DATE	06/01/1983	TOTAL DEPTH	11316	PERF.	10702 - 10806		
08	2232 #	2211	-0-	-21	-0-	282	1	1929	2	Y	-0-			-0-
09	2160 #	1938	-0-	-222	-0-	189	1	1749	2	Y	-0-			-0-
10	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	186	1	2338	2	Y	-0-			-0-
11	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	190	1	2019	2	Y	-0-			-0-
12	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	199	1	2208	2	Y	-0-			-0-
01	2263 N	2162	-0-	-101	-0-	182	1	1980	2	Y	-0-			-0-
SLATOR RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	113685	COMPL. DATE	11/01/1984	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10774 - 10791		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-D)				52169 783	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ZAPATA				
WAGNER OIL COMPANY				891175										
SLATOR RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	112153	COMPL. DATE	08/16/1984	TOTAL DEPTH	10894	PERF.	10602 - 10724		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SLATOR RANCH		WELL #:		22	RRCID ->	116402	COMPL. DATE	04/29/1985	TOTAL DEPTH	11005	PERF.	10670 - 10812		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SLATOR RANCH		WELL #:		26	RRCID ->	117506	COMPL. DATE	07/15/1985	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	10423 - 10478		
08	2387 #	1658	-0-	-729	-0-	212	1	1446	2	Y	-0-			-0-
09	1620 N	1257	-0-	-363	-0-	122	1	1135	2	Y	-0-			-0-
10	3100 N	4464	-0-	1364	1364	329	1	4135	2	Y	-0-			-0-
11	3000 N	2689	-0-	-311	1053	231	1	2458	2	Y	-0-			-0-
12	3100 N	2382	-0-	-718	335	197	1	2185	2	Y	-0-			-0-
*01	2082 R	1747	-0-	-335	-0-	147	1	1600	2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-E) 52169 784 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA  
WAGNER OIL COMPANY 891175  
SLATOR RANCH WELL #: 2 RRCID -> 100680 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10831 - 10948

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----

LAS OVEJAS (LOBO 1) 52169 785 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA  
WAGNER OIL COMPANY 891175  
SLATOR RANCH WELL #: 3 RRCID -> 102724 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10057 - 10144

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----

SLATOR RANCH WELL #: 19 RRCID -> 115845 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10229 - 10401

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----

SLATOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 144608 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10311 - 10350

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----

LAS OVEJAS (UPPER WILCOX) 52169 798 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA  
WAGNER OIL COMPANY 891175  
SLATOR RANCH WELL #: 13 RRCID -> 112097 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 5849 - 6015

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

SLATOR RANCH WELL #: 9 RRCID -> 113086 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 5873 - 6036

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
LAS OVEJAS (UPPER WILCOX)		//CONT.//		52169 798		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175											
MARTINEZ, MERCURIO		WELL #:		1		RRCID -> 219460		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 11577		PERF. 5836 - 5984			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
LAS OVEJAS (WILCOX 8400)				52169 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861											
LAUREL, SERGIO		WELL #:		3		RRCID -> 194639		COMPL. DATE 05/08/2003		TOTAL DEPTH 9451		PERF. 8274 - 8393			
08	3100 N	4089	-0-	989	989	709	1	3380	2	Y	-0-				-0-
09	3000 N	2909	-0-	-91	898	374	1	2535	2	Y	-0-				-0-
10	3100 N	2626	-0-	-474	424	341	1	2285	2	Y	-0-				-0-
11	2593 X	2169	-0-	-424	-0-	251	1	1918	2	Y	-0-				-0-
12	2604 X	2547	-0-	-57	-0-	268	1	2279	2	Y	-0-				-0-
01	2604 X	2313	-0-	-291	-0-	279	1	2034	2	Y	-0-				-0-
-----															
EOG RESOURCES, INC.				253162											
A. URIBE HEIRS		WELL #:		3		RRCID -> 173721		COMPL. DATE 02/01/2000		TOTAL DEPTH 12560		PERF. 8118 - 8220			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
LAS OVEJAS (WILCOX 8500)				52169 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861											
MARTINEZ, M.		WELL #:		1		RRCID -> 119603		COMPL. DATE 11/14/1985		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 8483 - 8749			
08	4432	4432	-0-	-0-	-0-	768	1	3664	2	Y	-0-				76
09	3630 #	3562	-0-	-68	-0-	458	1	3104	2	Y	-0-				76
10	3200	3200	-0-	-0-	-0-	416	1	2784	2	Y	-0-				76
11	2700	2650	-0-	-50	-0-	306	1	2344	2	Y	-0-				76
*12	2905	2905	-0-	-0-	-0-	306	1	2599	2	Y	-0-				76
*01	3221	3221	-0-	-0-	-0-	389	1	2832	2	Y	-0-				76
-----															
LAS OVEJAS (WILCOX 9100)				52169 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861											
URIBE, AURELIANO HEIRS		WELL #:		1		RRCID -> 079778		COMPL. DATE 06/26/1978		TOTAL DEPTH 9477		PERF. 9060 - 9110			
08	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	647	1	2457	2	N	-0-				-0-
09	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	629	1	2242	2	N	-0-				-0-
10	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	613	1	2257	2	N	-0-				-0-
11	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	609	1	2363	2	N	-0-				-0-
12	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	661	1	2274	2	N	-0-				-0-
*01	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	644	1	2242	2	N	-0-				-0-
-----															
EOG RESOURCES, INC.				253162											
URIBE, AURELIANO HEIRS		WELL #:		3		RRCID -> 158767		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 12560		PERF. 8963 - 11196			
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

LAS OVEJAS (WILCOX 9550)  
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.  
BRUNI, L. E.

52169 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
173649  
WELL #: 3 RRCID -> 111395 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9638 - 9894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2821 X	1278	-0-	-1543	-0-	9 1	1269 2	N	-0-			80
09	2730 X	1914	-0-	-816	-0-	1914 2		N	-0-			80
10	2728 X	2065	-0-	-663	-0-	293 1	1772 2	N	-0-			80
11	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	954 1	1710 2	N	-0-			80
12	2387 X	1848	-0-	-539	-0-	8 1	1840 2	N	-0-			80
01	2077 X	1337	-0-	-740	-0-	1337 2		N	-0-			80

EOG RESOURCES, INC.  
SLATOR RANCH "G"

253162  
WELL #: 1 RRCID -> 187829 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9500 - 9510

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

WAGNER OIL COMPANY  
SLATOR RANCH

891175  
WELL #: 5 RRCID -> 104718 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 4240 - 4260

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

LAS OVEJAS, W. (8400)  
EOG RESOURCES, INC.  
MARSHALL, S.G.

52176 580 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA  
253162  
WELL #: 7 RRCID -> 117239 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8780 - 9114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1478 N	1478	-0-	-0- B	-0-	88 1	1366 2	Y	22	27 1		9
09	1431 N	1431	-0-	-0- B	-0-	24 9	88 1	Y	16	12 1		13
10	1457 N	1423	-0-	-34 B	-0-	18 9	83 1	Y	15	11 1		17
11	1440 N	1317	-0-	-123 B	-0-	17 9	79 1	Y	12	11 1		18
12	1488 N	957	-0-	-531 B	-0-	13 9	61 1	Y	13	12 1		19
*01	1485 N	1485	-0-	-0- B	-0-	14 9	93 1	Y	19	27 1		11
						21 9						

XTO ENERGY INC.  
MARSHALL

945936  
WELL #: 2 RRCID -> 191706 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8239 - 8582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	-0-	-0-	-0- B	-27475			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/23/2013 - P & A 04-23-13

LAS PINTAS (HIRSCH SD.)		52197 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
LAS PINTAS PRODUCTION, INC.		487616									
SAUCEDO		WELL #: 1		RRCID -> 043703		COMPL. DATE 02/23/1968		TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 2		N	-0-		2
09	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 2		N	-0-		2
10	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2		N	-0-		2
11	690 N	345	-0-	-345	-0-	345 2		N	-0-		2
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-		2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

LAS PINTAS (WILCOX 7100)		52197 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978									
WILLIAMS & WILLIAMSON		WELL #: 1B		RRCID -> 051642		COMPL. DATE 12/07/1971		TOTAL DEPTH 7881 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2666 #	2571	-0-	-95	-0-	388 1	2179 3	N	4		62
09	2791 R	2791	-0-	-0-	-0-	715 1	2076 3	N	-0-		62
10	2914 #	1342	-0-	-1572	-0-	390 1	952 3	N	-0-		62
11	2820 #	1242	-0-	-1578	-0-	62 1	1180 3	N	-0-		62
12	2914 #	591	-0-	-2323	-0-	527 3	64 9	N	58	57 1	63
01	2883 #	-0-	-0-	-2883	-0-			N	-0-		63

LAS PINTAS, EAST (LOBO)		52198 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB			
MCGUFFIN, JOE JR.		549892									
WILLIAMSON		WELL #: 1		RRCID -> 142959		COMPL. DATE 10/14/1992		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7742 - 7792			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		215
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		215
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		215
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		215
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		215
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		215

LAS TIENDAS (OLMOS)		52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
AWP OPERATING COMPANY		038889									
BOOTH, W. V.		WELL #: 1		RRCID -> 064505		COMPL. DATE 11/03/1975		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	196 1	3069 2	Y	-0-		-0-
09	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	167 1	2614 2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	196	-0-	196	-0-	12 1	184 2	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	227	-0-	227	-0-	14 1	213 2	Y	-0-		-0-
12	1020 X	597	-0-	-423	-0-	36 1	561 2	Y	-0-		-0-
*01	556 X	556	-0-	-0-	-0-	33 1	523 2	Y	-0-		-0-

BOOTH, W. V.		52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
BOOTH, W. V.		038889									
BOOTH, W. V.		WELL #: 2		RRCID -> 070523		COMPL. DATE 01/10/1977		TOTAL DEPTH 6860 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	101 1	1571 2	Y	-0-		-0-
09	1380 N	1359	-0-	-21	-0-	82 1	1277 2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	1740	-0-	1740	-0-	104 1	1636 2	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	1785	-0-	1785	-0-	107 1	1678 2	Y	-0-		-0-
12	1700 N	1692	-0-	-8	-0-	3517 1	1590 2	Y	-0-		-0-
*01	3100 N	1403	-0-	-1697	-0-	1820 1	1319 2	Y	-0-		-0-

BOOTH, W. V.		52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
BOOTH, W. V.		038889									
BOOTH, W. V.		WELL #: 4		RRCID -> 071759		COMPL. DATE 05/13/1977		TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	620 N	489	-0-	-131	-0-	30 1	459 2	Y	-0-		-0-
09	857 N	857	-0-	-0-	-0-	51 1	806 2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	491	-0-	491	-0-	29 1	462 2	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	650	-0-	650	-0-	39 1	611 2	Y	-0-		-0-
12	1542 N	401	-0-	-1141	-0-	24 1	377 2	Y	-0-		-0-
*01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	19 1	296 2	Y	-0-		-0-



OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
AWP OPERATING COMPANY		//CONT.//		038889									
BOOTH, W. V.		WELL #:		3	RRCID ->	071761	COMPL. DATE	04/27/1977	TOTAL DEPTH	6876	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	71 1	1100 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1050 N	1006	-0-	-44	-0-	60 1	946 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	DLQ G-10	1212	-0-	1212	1212	73 1	1139 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	DLQ G-10	1202	-0-	1202	2414	72 1	1130 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1700 N	1191	-0-	-509	1905	72 1	1119 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	2902 N	997	-0-	-1905	-0-	60 1	937 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
BOOTH, W. V.		WELL #:		5	RRCID ->	072722	COMPL. DATE	06/08/1977	TOTAL DEPTH	6951	PERF.	N/A	
08	868 N	769	-0-	-99	-0-	46 1	723 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	810 N	704	-0-	-106	-0-	42 1	662 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	DLQ G-10	750	-0-	750	750	45 1	705 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	DLQ G-10	717	-0-	717	1467	43 1	674 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1467 N	-0-	-0-	-1467	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	984 N	984	-0-	-0-	-0-	59 1	925 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
BOOTH, W. V.		WELL #:		6	RRCID ->	140916	COMPL. DATE	02/16/1992	TOTAL DEPTH	7014	PERF.	6708 - 6812	
08	3033 N	3033	-0-	-0-	-0-	182 1	2851 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	161 1	2525 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	DLQ G-10	3261	-0-	3261	3261	196 1	3065 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	DLQ G-10	2279	-0-	2279	5540	137 1	2142 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	7606 X	2066	-0-	-5540	-0-	124 1	1942 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	233 1	3649 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
BOOTH, W. V.		WELL #:		7	RRCID ->	142880	COMPL. DATE	10/19/2001	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6648 - 6749	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
BOOTH, W. V.		WELL #:		7	RRCID ->	178980	COMPL. DATE	09/16/2000	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	3454 - 3463	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
BOOTH, W. V.		WELL #:		8	RRCID ->	183465	COMPL. DATE	05/19/2001	TOTAL DEPTH	6909	PERF.	6642 - 6754	
08	1922 N	1710	-0-	-212	-0-	103 1	1607 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1710 N	1519	-0-	-191	-0-	91 1	1428 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	DLQ G-10	1786	-0-	1786	1786	107 1	1679 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	DLQ G-10	1718	-0-	1718	3504	103 1	1615 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1700 N	1633	-0-	-67	3437	98 1	1535 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	3100 N	1368	-0-	-1732	1705	82 1	1286 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
BOOTH, W. V.		WELL #:		9	RRCID ->	196921	COMPL. DATE	07/19/2003	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6582 - 6644	
08	992 N	902	-0-	-90	-0-	55 1	847 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1020 N	934	-0-	-86	-0-	56 1	878 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	DLQ G-10	1171	-0-	1171	1171	70 1	1101 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	DLQ G-10	1120	-0-	1120	2291	67 1	1053 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1700 N	1185	-0-	-515	1776	71 1	1114 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	2649 N	873	-0-	-1776	-0-	53 1	820 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
AWP OPERATING COMPANY		//CONT.// 038889											
BOOTH, W. V.		WELL #: 10		RRCID -> 199649		COMPL. DATE 01/11/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6685 - 6792					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		
08	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	100	1	1561	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1950 N	1634	-0-	-316	-0-	98	1	1536	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	DLQ G-10	1844	-0-	1844	1844	111	1	1733	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	DLQ G-10	1856	-0-	1856	3700	111	1	1745	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1700 N	1731	-0-	31	3731	104	1	1627	2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	3100 N	1078	-0-	-2022	1709	64	1	1014	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----													
BOOTH, W. V.		WELL #: 11		RRCID -> 209103		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6776 - 6887					
08	2015 N	1620	-0-	-395	-0-	97	1	1523	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1650 N	1491	-0-	-159	-0-	89	1	1402	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	DLQ G-10	1666	-0-	1666	1666	100	1	1566	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	DLQ G-10	1758	-0-	1758	3424	105	1	1653	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1700 N	435	-0-	-1265	2159	26	1	409	2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	3100 N	2167	-0-	-933	1226	130	1	2037	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----													
BOOTH, W. V.		WELL #: 12		RRCID -> 215056		COMPL. DATE 11/22/2005		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6554 - 6653					
08	1302 N	990	-0-	-312	-0-	60	1	930	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	61	1	962	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	DLQ G-10	1269	-0-	1269	1269	76	1	1193	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	DLQ G-10	1363	-0-	1363	2632	82	1	1281	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1700 N	1382	-0-	-318	2314	83	1	1299	2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	3100 N	1669	-0-	-1431	883	100	1	1569	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----													
BOOTH, W. V.		WELL #: 13		RRCID -> 219295		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6747 - 6868					
08	1209 N	1200	-0-	-9	-0-	72	1	1128	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1020 N	872	-0-	-148	-0-	52	1	820	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	DLQ G-10	952	-0-	952	952	57	1	895	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	DLQ G-10	1189	-0-	1189	2141	71	1	1118	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1700 N	1095	-0-	-605	1536	66	1	1029	2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	2953 N	1417	-0-	-1536	-0-	85	1	1332	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----													
BOOTH, W. V.		WELL #: 14		RRCID -> 223894		COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6540 - 6638					
08	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	96	1	1510	2	Y	-0-	-0-	190
09	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	87	1	1367	2	Y	-0-	-0-	190
10	DLQ G-10	1358	-0-	1358	1358	81	1	1277	2	Y	-0-	-0-	190
11	DLQ G-10	1490	-0-	1490	2848	89	1	1401	2	Y	-0-	-0-	190
12	1700 N	1307	-0-	-393	2455	78	1	1229	2	Y	-0-	-0-	190
*01	3100 N	1243	-0-	-1857	598	75	1	1168	2	Y	-0-	-0-	190
-----													
BOOTH, W. V.		WELL #: 15		RRCID -> 230618		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6644 - 6717					
08	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	91	1	1433	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	92	1	1436	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	DLQ G-10	1530	-0-	1530	1530	92	1	1438	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	DLQ G-10	1599	-0-	1599	3129	96	1	1503	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1700 N	2126	-0-	426	3555	128	1	1998	2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	3100 N	1485	-0-	-1615	1940	89	1	1396	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----													
BOOTH, W. V.		WELL #: 16		RRCID -> 241637		COMPL. DATE 06/22/2008		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6415 - 6507					
08	2480 N	2218	-0-	-262	-0-	133	1	2085	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	130	1	2036	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	DLQ G-10	2180	-0-	2180	2180	131	1	2049	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	DLQ G-10	2070	-0-	2070	4250	124	1	1946	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1700 N	2165	-0-	465	4715	130	1	2035	2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	3100 N	2072	-0-	-1028	3687	124	1	1948	2	Y	-0-	-0-	-0-

-----													
LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC 254236													
UVALLE STATE WELL #: 1H RRCID -> 260904 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 8906 - 11026													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
-----													
08		13764 X	11913	-0-	-1851	-0-	11910	2	3	9	N	3	153
09		12630 X	11568	-0-	-1062	-0-	11568	2			N	-0-	33
10		5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	5343	2	2	9	N	2	35
11		12290 X	12290	-0-	-0-	-0-	524	1	11766	2	N	-0-	35
*12		12162 X	12162	-0-	-0-	-0-	1078	1	11076	2	N	7	42
							8	9					
*01		10931 X	10931	-0-	-0-	-0-	1077	1	9854	2	N	-0-	50
-----													
LEGEND NATURAL GAS III, LP 495553													
GALVAN WELL #: B 1 RRCID -> 216979 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6324 - 6336													
08		1116 N	643	-0-	-473	-0-	40	1	603	3	Y	-0-	1
09		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	66	1	1036	3	Y	-0-	1
10	DLQ	G-10	923	-0-	923	923	61	1	862	3	Y	-0-	1
11	DLQ	G-10	919	-0-	919	1842	75	1	844	3	Y	-0-	1
12	DLQ	G-10	735	-0-	735	2577	51	1	684	3	Y	-0-	1
*01		3000 N	719	-0-	-2281	296	55	1	663	3	Y	1	2
							1	9					
-----													
GALVAN WELL #: C 1 RRCID -> 217237 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6236 - 6317													
08		1116 N	1021	-0-	-95	-0-	17	1	1003	3	Y	1	3
							1	9					
09		1080 N	1034	-0-	-46	-0-	16	1	1018	3	Y	-0-	3
10	DLQ	G-10	966	-0-	966	966	16	1	949	3	Y	1	4
							1	9					
11	DLQ	G-10	976	-0-	976	1942	70	1	905	3	Y	1	-0-
							1	9					
12	DLQ	G-10	1006	-0-	1006	2948	80	1	924	3	Y	2	2
							2	9					
*01		3000 N	1134	-0-	-1866	1082	82	1	1050	3	Y	2	4
							2	9					
-----													
GALVAN WELL #: D 1 RRCID -> 218594 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6546 - 6566													
08		863 N	863	-0-	-0-	-0-	80	1	783	3	N	-0-	58
09		840 N	766	-0-	-74	-0-	64	1	702	3	N	-0-	58
10		868 N	699	-0-	-169	-0-	45	1	654	3	N	-0-	58
11		840 N	657	-0-	-183	-0-	53	1	604	3	N	-0-	58
12		806 N	656	-0-	-150	-0-	60	1	596	3	N	-0-	58
01		713 N	604	-0-	-109	-0-	53	1	551	3	N	-0-	58
-----													
GALVAN WELL #: F 1 RRCID -> 220158 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6126 - 6390													
08		1612 N	1483	-0-	-129	-0-	25	1	1457	3	Y	1	3
							1	9					
09		1470 N	1448	-0-	-22	-0-	22	1	1425	3	Y	1	4
							1	9					
10	DLQ	G-10	1478	-0-	1478	1478	25	1	1451	3	Y	2	6
							2	9					
11	DLQ	G-10	1582	-0-	1582	3060	114	1	1466	3	Y	2	1
							2	9					
12	DLQ	G-10	1867	-0-	1867	4927	148	1	1716	3	Y	3	4
							3	9					
*01		3000 N	1829	-0-	-1171	3756	133	1	1694	3	Y	2	6
							2	9					

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEGEND NATURAL GAS III, LP		//CONT.//		495553									
GALVAN		WELL #:		J 1	RRCID ->	221515	COMPL. DATE	07/03/2006	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6402 - 6418	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2728 X	2517	-0-	-211	-0-	325 1	2192 3	Y	-0-			3
09		2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	336 1	2237 3	Y	-0-			3
10	DLQ	G-10	2305	-0-	2305	2305	308 1	1997 3	Y	-0-			3
11	DLQ	G-10	1980	-0-	1980	4285	283 1	1697 3	Y	-0-			3
12	DLQ	G-10	1972	-0-	1972	6257	314 1	1658 3	Y	-0-			3
*01		9027 X	2770	-0-	-6257	-0-	397 1	2373 3	Y	-0-			3
-----													
GALVAN		WELL #:		G 1	RRCID ->	221526	COMPL. DATE	06/28/2006	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6106 - 6132	
08		1829 N	1742	-0-	-87	-0-	108 1	1634 3	Y	-0-			2
09		1740 N	1651	-0-	-89	-0-	99 1	1552 3	Y	-0-			2
10	DLQ	G-10	1654	-0-	1654	1654	108 1	1546 3	Y	-0-			2
11	DLQ	G-10	1681	-0-	1681	3335	137 1	1544 3	Y	-0-			2
12	DLQ	G-10	1645	-0-	1645	4980	114 1	1531 3	Y	-0-			2
*01		3000 N	1691	-0-	-1309	3671	131 1	1559 3	Y	1			3
							1	9					
-----													
GALVAN		WELL #:		H 1	RRCID ->	222440	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6528 - 6781	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			79
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			79
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			79
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			79
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			79
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			79
-----													
GALVAN		WELL #:		I 1	RRCID ->	223360	COMPL. DATE	11/08/2006	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6078 - 6350	
08		1147 N	1058	-0-	-89	-0-	137 1	921 3	Y	-0-			1
09		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	148 1	988 3	Y	-0-			1
10	DLQ	G-10	1046	-0-	1046	1046	139 1	907 3	Y	-0-			1
11	DLQ	G-10	1037	-0-	1037	2083	148 1	889 3	Y	-0-			1
12	DLQ	G-10	1036	-0-	1036	3119	165 1	871 3	Y	-0-			1
*01		3000 N	1320	-0-	-1680	1439	189 1	1131 3	Y	-0-			1
-----													
GALVAN		WELL #:		K 1	RRCID ->	223377	COMPL. DATE	10/29/2006	TOTAL DEPTH	6562	PERF.	6190 - 6428	
08		1643 N	1484	-0-	-159	-0-	192 1	1292 3	Y	-0-			1
09		1590 N	1137	-0-	-453	-0-	149 1	988 3	Y	-0-			1
10	DLQ	G-10	1305	-0-	1305	1305	174 1	1131 3	Y	-0-			1
11	DLQ	G-10	762	-0-	762	2067	109 1	653 3	Y	-0-			1
12	DLQ	G-10	1126	-0-	1126	3193	180 1	946 3	Y	-0-			1
*01		4079 X	886	-0-	-3193	-0-	127 1	759 3	Y	-0-			1
-----													
GALVAN L		WELL #:		1	RRCID ->	225044	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6310 - 6585	
08		3193 X	2244	-0-	-949	-0-	291 1	1953 3	Y	-0-			3
09		3090 X	2021	-0-	-1069	-0-	265 1	1756 3	Y	-0-			3
10	DLQ	G-10	1346	-0-	1346	1346	179 1	1167 3	Y	-0-			3
11	DLQ	G-10	1003	-0-	1003	2349	143 1	860 3	Y	-0-			3
12	DLQ	G-10	1499	-0-	1499	3848	239 1	1260 3	Y	-0-			3
*01		3000 N	1946	-0-	-1054	2794	279 1	1667 3	Y	-0-			3

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEGEND NATURAL GAS III, LP		//CONT.// 495553													
GALVAN M		WELL #: 1		RRCID -> 225045		COMPL. DATE 12/23/2006			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6388 - 6400						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	651 N	534	-0-	-117	-0-			70	1	464	3	Y	-0-		1
09	570 N	468	-0-	-102	-0-			61	1	407	3	Y	-0-		1
10	DLQ G-10	514	-0-	514	514			69	1	445	3	Y	-0-		1
11	DLQ G-10	490	-0-	490	1004			71	1	419	3	Y	-0-		1
12	DLQ G-10	453	-0-	453	1457			72	1	381	3	Y	-0-		1
*01	1856 N	399	-0-	-1457	-0-			57	1	342	3	Y	-0-		1
-----															
GALVAN "O"		WELL #: 1		RRCID -> 228694		COMPL. DATE 06/16/2007			TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6270 - 6522						
08	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-			163	1	1091	3	Y	-0-		2
09	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-			146	1	968	3	Y	-0-		2
10	DLQ G-10	1144	-0-	1144	1144			152	1	992	3	Y	-0-		2
11	DLQ G-10	940	-0-	940	2084			134	1	806	3	Y	-0-		2
12	DLQ G-10	678	-0-	678	2762			108	1	570	3	Y	-0-		2
*01	3000 N	1159	-0-	-1841	921			167	1	992	3	Y	-0-		2
-----															
GALVAN "N"		WELL #: 1		RRCID -> 228696		COMPL. DATE 06/26/2007			TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6437 - 6698						
08	1798 N	1706	-0-	-92	-0-			216	1	1490	3	Y	-0-		7
09	1680 N	1599	-0-	-81	-0-			215	1	1384	3	Y	-0-	6	1
10	DLQ G-10	1587	-0-	1587	1587			239	1	1348	3	Y	-0-		1
11	DLQ G-10	1429	-0-	1429	3016			226	1	1203	3	Y	-0-		1
12	DLQ G-10	1493	-0-	1493	4509			222	1	1267	3	Y	4		5
*01	3000 N	1261	-0-	-1739	2770			187	1	1072	3	Y	2	5	1
-----															
GALVAN "P"		WELL #: 1		RRCID -> 229985		COMPL. DATE 07/25/2007			TOTAL DEPTH 6989 PERF. 6534 - 6782						
08	620 N	175	-0-	-445	-0-			17	1	158	3	Y	-0-		81
09	420 N	338	-0-	-82	-0-			29	1	309	3	Y	-0-		81
10	DLQ G-10	811	-0-	811	811			52	1	759	3	Y	-0-		81
11	DLQ G-10	495	-0-	495	1306			41	1	454	3	Y	-0-		81
12	DLQ G-10	390	-0-	390	1696			36	1	354	3	Y	-0-		81
*01	2201 N	505	-0-	-1696	-0-			44	1	461	3	Y	-0-		81
-----															
GALVAN RANCH N3		WELL #: 1		RRCID -> 236376		COMPL. DATE 02/06/2008			TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6076 - 6325						
08	1395 N	1342	-0-	-53	-0-			174	1	1168	3	Y	-0-		2
09	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-			169	1	1123	3	Y	-0-		2
10	DLQ G-10	1375	-0-	1375	1375			183	1	1192	3	Y	-0-		2
11	DLQ G-10	1220	-0-	1220	2595			175	1	1045	3	Y	-0-		2
12	DLQ G-10	1181	-0-	1181	3776			189	1	992	3	Y	-0-		2
*01	3000 N	942	-0-	-2058	1718			135	1	807	3	Y	-0-		2
-----															
GALVAN RANCH N5		WELL #: 1		RRCID -> 236437		COMPL. DATE 02/15/2008			TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6090 - 6314						
08	1519 N	1436	-0-	-83	-0-			186	1	1250	3	Y	-0-		2
09	1380 N	1351	-0-	-29	-0-			177	1	1174	3	Y	-0-		2
10	DLQ G-10	1378	-0-	1378	1378			184	1	1194	3	Y	-0-		2
11	DLQ G-10	1333	-0-	1333	2711			190	1	1143	3	Y	-0-		2
12	DLQ G-10	1145	-0-	1145	3856			183	1	962	3	Y	-0-		2
*01	3000 N	1281	-0-	-1719	2137			184	1	1097	3	Y	-0-		2

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEGEND NATURAL GAS III, LP		//CONT.//		495553									
GALVAN RANCH N11		WELL #:		1	RRCID ->	236638	COMPL. DATE	02/20/2008	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6448 - 6457	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1488 N	1349	-0-	-139	-0-	175 1	1174 3	Y	-0-			2
09		1290 N	1236	-0-	-54	-0-	162 1	1074 3	Y	-0-			2
10	DLQ	G-10	1299	-0-	1299		173 1	1126 3	Y	-0-			2
11	DLQ	G-10	1606	-0-	1606		230 1	1376 3	Y	-0-			2
12	DLQ	G-10	1609	-0-	1609		4514 1	1352 3	Y	-0-			2
*01		3000 N	1744	-0-	-1256		3258 1	1494 3	Y	-0-			2
-----													
GALVAN RANCH N9		WELL #:		1	RRCID ->	236653	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	6855	PERF.	6318 - 6536	
08		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	207 1	1393 3	Y	-0-			3
09		1500 N	1330	-0-	-170	-0-	174 1	1156 3	Y	-0-			3
10	DLQ	G-10	1488	-0-	1488		199 1	1289 3	Y	-0-			3
11	DLQ	G-10	1124	-0-	1124		2612 1	963 3	Y	-0-			3
12	DLQ	G-10	1222	-0-	1222		3834 1	1027 3	Y	-0-			3
*01		3000 N	1311	-0-	-1689		2145 1	1123 3	Y	-0-			3
-----													
GALVAN RANCH N4		WELL #:		1	RRCID ->	236656	COMPL. DATE	02/20/2008	TOTAL DEPTH	6620	PERF.	6016 - 6272	
08		720 N	720	-0-	-0-	-0-	93 1	627 3	Y	-0-			1
09		647 N	647	-0-	-0-	-0-	85 1	562 3	Y	-0-			1
10	DLQ	G-10	718	-0-	718		96 1	622 3	Y	-0-			1
11	DLQ	G-10	548	-0-	548		1266 1	469 3	Y	-0-			1
12	DLQ	G-10	527	-0-	527		1793 1	443 3	Y	-0-			1
*01		2410 N	617	-0-	-1793		89 1	528 3	Y	-0-			1
-----													
GALVAN RANCH N1		WELL #:		1	RRCID ->	236657	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6194 - 6451	
08		276 N	276	-0-	-0-	-0-	36 1	240 3	Y	-0-			-0-
09		240 N	205	-0-	-35	-0-	27 1	178 3	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	237	-0-	237		32 1	205 3	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	165	-0-	165		402 1	141 3	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	117	-0-	117		519 1	99 3	Y	-0-			-0-
*01		682 N	163	-0-	-519		23 1	140 3	Y	-0-			-0-
-----													
GALVAN RANCH P6		WELL #:		1	RRCID ->	237364	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6342 - 6598	
08		1023 N	951	-0-	-72	-0-	120 1	831 3	Y	-0-			1
09		915 N	915	-0-	-0-	-0-	123 1	791 3	Y	1	2 1		-0-
10	DLQ	G-10	915	-0-	915		138 1	777 3	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	946	-0-	946		150 1	796 3	Y	-0-			-0-
*12	DLQ	G-10	963	-0-	963		2824 1	818 3	Y	3			3
*01		3000 N	1038	-0-	-1962		156 1	881 3	Y	1	3 1		1
-----													
GALVAN RANCH N7		WELL #:		1	RRCID ->	237425	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	6760	PERF.	6154 - 6414	
08		837 N	632	-0-	-205	-0-	82 1	550 3	Y	-0-			1
09		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	144 1	954 3	Y	-0-			1
10	DLQ	G-10	928	-0-	928		124 1	804 3	Y	-0-			1
11	DLQ	G-10	869	-0-	869		1797 1	744 3	Y	-0-			1
12	DLQ	G-10	751	-0-	751		2548 1	632 3	Y	-0-			1
*01		3000 N	932	-0-	-2068		134 1	798 3	Y	-0-			1

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEGEND NATURAL GAS III, LP		//CONT.//		495553										
GALVAN RANCH N6		WELL #:		1	RRCID ->	237538	COMPL. DATE	03/23/2008	TOTAL DEPTH	6519	PERF.	6127 - 6371		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-			57	1	386	3	Y	-0-	1
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-			56	1	372	3	Y	-0-	1
10	DLQ G-10	422	-0-	422	422			56	1	366	3	Y	-0-	1
11	DLQ G-10	398	-0-	398	820			57	1	341	3	Y	-0-	1
12	DLQ G-10	312	-0-	312	1132			50	1	262	3	Y	-0-	1
*01	1457 N	325	-0-	-1132	-0-			47	1	278	3	Y	-0-	1
-----														
GALVAN RANCH P1		WELL #:		1	RRCID ->	238451	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6493 - 6732		
08	403 N	183	-0-	-220	-0-			23	1	160	3	Y	-0-	2
09	360 N	57	-0-	-303	-0-			7	1	50	3	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	90	-0-	90	90			13	1	77	3	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	354	-0-	354	444			56	1	298	3	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	852	-0-	852	1296			126	1	723	3	Y	3	3
								3	9					
*01	2062 X	766	-0-	-1296	-0-			115	1	650	3	Y	1	3 1
								1	9					1
-----														
GALVAN RANCH N8		WELL #:		1	RRCID ->	238457	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	6735	PERF.	6438 - 6610		
08	754 N	754	-0-	-0-	-0-			97	1	657	3	Y	-0-	1
09	807 N	807	-0-	-0-	-0-			105	1	702	3	Y	-0-	1
10	DLQ G-10	825	-0-	825	825			111	1	714	3	Y	-0-	1
11	DLQ G-10	736	-0-	736	1561			105	1	631	3	Y	-0-	1
12	DLQ G-10	757	-0-	757	2318			120	1	637	3	Y	-0-	1
*01	3034 X	716	-0-	-2318	-0-			102	1	614	3	Y	-0-	1
-----														
GALVAN RANCH P3		WELL #:		1	RRCID ->	239728	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	6580 - 6590		
08	589 N	572	-0-	-17	-0-			72	1	500	3	Y	-0-	2
09	561 N	561	-0-	-0-	-0-			76	1	485	3	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	473	-0-	473	473			71	1	402	3	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	425	-0-	425	898			67	1	358	3	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	464	-0-	464	1362			68	1	394	3	Y	2	2
								2	9					
*01	2028 N	666	-0-	-1362	-0-			100	1	565	3	Y	1	2 1
								1	9					1
-----														
GALVAN RANCH P8		WELL #:		1	RRCID ->	239731	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	6710 - 6722		
08	868 N	857	-0-	-11	-0-			108	1	749	3	Y	-0-	3
09	832 N	832	-0-	-0-	-0-			111	1	721	3	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	791	-0-	791	791			118	1	673	3	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	724	-0-	724	1515			114	1	610	3	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	824	-0-	824	2339			122	1	699	3	Y	3	3
								3	9					
*01	3000 N	905	-0-	-2095	244			136	1	768	3	Y	1	3 1
								1	9					1

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEGEND NATURAL GAS III, LP		//CONT.//		495553								
GALVAN RANCH P10		WELL #:		1	RRCID ->	239739	COMPL. DATE	04/01/2008	TOTAL DEPTH	6824	PERF.	6412 - 6564
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1054 N	1009	-0-	-45	-0-	127	1	882	3	Y	-0-	5
09	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	135	1	867	3	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	881	-0-	881	881	133	1	748	3	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	769	-0-	769	1650	121	1	648	3	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	889	-0-	889	2539	131	1	755	3	Y	3	3
*01	3000 N	997	-0-	-2003	536	150	1	846	3	Y	1	3 1 1
						1	9					
-----												
GALVAN RANCH P11		WELL #:		1	RRCID ->	240286	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	6308 - 6573
08	930 N	194	-0-	-736	-0-	25	1	169	3	Y	-0-	1
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	75	1	498	3	Y	-0-	1
10	DLQ G-10	600	-0-	600	600	80	1	520	3	Y	-0-	1
11	DLQ G-10	430	-0-	430	1030	61	1	369	3	Y	-0-	1
12	DLQ G-10	517	-0-	517	1547	83	1	434	3	Y	-0-	1
*01	2197 N	650	-0-	-1547	-0-	93	1	557	3	Y	-0-	1
-----												
GALVAN RANCH P12		WELL #:		1	RRCID ->	241096	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	6855	PERF.	6398 - 6649
08	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	134	1	930	3	Y	-0-	5
09	955 N	955	-0-	-0-	-0-	129	1	826	3	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	800	-0-	800	800	120	1	680	3	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	560	-0-	560	1360	89	1	471	3	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	874	-0-	874	2234	129	1	742	3	Y	3	3
*01	3000 N	970	-0-	-2030	204	146	1	823	3	Y	1	3 1 1
						1	9					
-----												
GALVAN RANCH P16		WELL #:		1	RRCID ->	241098	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	6840	PERF.	6402 - 6658
08	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	132	1	923	3	Y	-0-	4
09	1020 N	1013	-0-	-7	-0-	136	1	877	3	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	930	-0-	930	930	140	1	790	3	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	851	-0-	851	1781	135	1	716	3	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	894	-0-	894	2675	132	1	759	3	Y	3	3
*01	3000 N	897	-0-	-2103	572	135	1	761	3	Y	1	3 1 1
						1	9					
-----												
GALVAN RANCH P9		WELL #:		1	RRCID ->	241100	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6459 - 6692
08	837 N	829	-0-	-8	-0-	104	1	725	3	Y	-0-	4
09	825 N	825	-0-	-0-	-0-	110	1	715	3	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	779	-0-	779	779	117	1	662	3	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	614	-0-	614	1393	97	1	517	3	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	763	-0-	763	2156	112	1	648	3	Y	3	3
*01	2853 N	697	-0-	-2156	-0-	105	1	591	3	Y	1	3 1 1
						1	9					



LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEGEND NATURAL GAS III, LP		//CONT.//		495553								
GALVAN RANCH L2		WELL #:		1	RRCID ->	241587	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	6510	PERF.	5964 - 6055
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		1302 N	1250	-0-	-52	-0-	78 1	1172 3	Y	-0-		2
09		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	69 1	1102 3	Y	-0-		2
10	DLQ	G-10	1161	-0-	1161	1161	76 1	1085 3	Y	-0-		2
11	DLQ	G-10	1133	-0-	1133	2294	93 1	1040 3	Y	-0-		2
12	DLQ	G-10	1154	-0-	1154	3448	80 1	1074 3	Y	-0-		2
*01		3000 N	1102	-0-	-1898	1550	85 1	1016 3	Y	1		3
							1 9					
-----												
GALVAN RANCH L3		WELL #:		1	RRCID ->	241589	COMPL. DATE	06/09/2008	TOTAL DEPTH	6526	PERF.	5951 - 6202
08		2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	162 1	2438 3	Y	-0-		3
09		2490 X	1886	-0-	-604	-0-	112 1	1774 3	Y	-0-		3
10	DLQ	G-10	2318	-0-	2318	2318	152 1	2166 3	Y	-0-		3
11	DLQ	G-10	2098	-0-	2098	4416	172 1	1926 3	Y	-0-		3
12	DLQ	G-10	2099	-0-	2099	6515	146 1	1953 3	Y	-0-		3
*01		3000 N	2199	-0-	-801	5714	170 1	2028 3	Y	1		4
							1 9					
-----												
GALVAN RANCH PR		WELL #:		1	RRCID ->	241590	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	6870	PERF.	6486 - 6760
08		2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	342 1	2383 3	Y	-0-		4
09		2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	350 1	2257 3	Y	-0-	4 1	-0-
10	DLQ	G-10	2599	-0-	2599	2599	390 1	2209 3	Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	2405	-0-	2405	5004	381 1	2024 3	Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	2600	-0-	2600	7604	383 1	2208 3	Y	8		8
							9 9					
*01		10435 X	2831	-0-	-7604	-0-	426 1	2401 3	Y	4	8 1	4
							4 9					
-----												
GALVAN RANCH P13		WELL #:		1	RRCID ->	241592	COMPL. DATE	05/27/2008	TOTAL DEPTH	6826	PERF.	6696 - 6705
08		574 N	574	-0-	-0-	-0-	72 1	502 3	Y	-0-		3
09		540 N	525	-0-	-15	-0-	71 1	454 3	Y	-0-	3 1	-0-
10	DLQ	G-10	450	-0-	450	450	67 1	383 3	Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	306	-0-	306	756	48 1	258 3	Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	339	-0-	339	1095	50 1	288 3	Y	1		1
							1 9					
*01		1549 N	454	-0-	-1095	-0-	68 1	385 3	Y	1	1 1	1
							1 9					
-----												
GALVAN RANCH P17		WELL #:		1	RRCID ->	241595	COMPL. DATE	05/14/2008	TOTAL DEPTH	6856	PERF.	6468 - 6661
08		3755 X	3329	-0-	-426	-0-	418 1	2911 3	Y	-0-		3
09		3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	436 1	2812 3	Y	-0-	3 1	-0-
10	DLQ	G-10	2903	-0-	2903	2903	436 1	2467 3	Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	2651	-0-	2651	5554	419 1	2232 3	Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	3073	-0-	3073	8627	453 1	2610 3	Y	9		9
							10 9					
*01		10230 X	1603	-0-	-8627	-0-	241 1	1359 3	Y	3	10 1	2
							3 9					

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEGEND NATURAL GAS III, LP		//CONT.//		495553								
GALVAN RANCH L6		WELL #:		1	RRCID ->	241612	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	6555	PERF.	5972 - 6198
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		1488 N	1343	-0-	-145	-0-	84 1	1259 3	Y	-0-		2
09		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	97 1	1530 3	Y	-0-		2
10	DLQ	G-10	1487	-0-	1487	1487	98 1	1389 3	Y	-0-		2
11	DLQ	G-10	1430	-0-	1430	2917	117 1	1313 3	Y	-0-		2
12	DLQ	G-10	1334	-0-	1334	4251	92 1	1242 3	Y	-0-		2
*01		3000 N	1320	-0-	-1680	2571	102 1	1217 3	Y	1		3
							1 9					
-----												
GALVAN RANCH L4		WELL #:		1	RRCID ->	241625	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	6513	PERF.	5978 - 6080
08		2139 N	1659	-0-	-480	-0-	103 1	1556 3	Y	-0-		3
09		1800 N	1353	-0-	-447	-0-	81 1	1272 3	Y	-0-		3
10	DLQ	G-10	1544	-0-	1544	1544	101 1	1443 3	Y	-0-		3
11	DLQ	G-10	1276	-0-	1276	2820	104 1	1172 3	Y	-0-		3
12	DLQ	G-10	1452	-0-	1452	4272	101 1	1351 3	Y	-0-		3
*01		3000 N	1706	-0-	-1294	2978	132 1	1573 3	Y	1		4
							1 9					
-----												
GALVAN RANCH P7		WELL #:		1	RRCID ->	241641	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	6845	PERF.	6417 - 6671
08		992 N	948	-0-	-44	-0-	119 1	829 3	Y	-0-		4
09		900 N	881	-0-	-19	-0-	119 1	762 3	Y	-0-	4 1	-0-
10	DLQ	G-10	855	-0-	855	855	129 1	726 3	Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	795	-0-	795	1650	126 1	669 3	Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	850	-0-	850	2500	126 1	721 3	Y	3		3
							3 9					
*01		3000 N	835	-0-	-2165	335	126 1	708 3	Y	1	3 1	1
							1 9					
-----												
GALVAN RANCH L5		WELL #:		1	RRCID ->	241752	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5994 - 6223
08		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	111 1	1670 3	Y	-0-		2
09		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	98 1	1532 3	Y	-0-		2
10	DLQ	G-10	1548	-0-	1548	1548	102 1	1446 3	Y	-0-		2
11	DLQ	G-10	1647	-0-	1647	3195	135 1	1512 3	Y	-0-		2
12	DLQ	G-10	1572	-0-	1572	4767	109 1	1463 3	Y	-0-		2
*01		3000 N	1644	-0-	-1356	3411	127 1	1516 3	Y	1		3
							1 9					
-----												
GALVAN RANCH L11		WELL #:		1	RRCID ->	242007	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	6520	PERF.	6030 - 6266
08		937 N	937	-0-	-0-	-0-	59 1	878 3	Y	-0-		1
09		857 N	857	-0-	-0-	-0-	51 1	806 3	Y	-0-		1
10	DLQ	G-10	816	-0-	816	816	54 1	762 3	Y	-0-		1
11	DLQ	G-10	731	-0-	731	1547	59 1	672 3	Y	-0-		1
12	DLQ	G-10	834	-0-	834	2381	58 1	776 3	Y	-0-		1
*01		3000 N	784	-0-	-2216	165	60 1	723 3	Y	1		2
							1 9					

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEGEND NATURAL GAS III, LP		//CONT.// 495553													
GALVAN RANCH L7		WELL #: 1		RRCID -> 242008		COMPL. DATE 07/14/2008			TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6036 - 6300						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	651 N	604	-0-	-47	-0-	-0-	38	1	566	3	Y	-0-			-0-
09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	567	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	600	-0-	600	600	600	39	1	561	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	592	-0-	592	1192	1192	49	1	543	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	495	-0-	495	1687	1687	35	1	460	3	Y	-0-			-0-
*01	2157 N	470	-0-	-1687	-0-	-0-	36	1	433	3	Y	1			1
							1	9							
-----															
GALVAN RANCH P13		WELL #: 2		RRCID -> 242339		COMPL. DATE 08/01/2008			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6418 - 6668						
08	982 N	982	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	859	3	Y	-0-			4
09	960 N	954	-0-	-6	-0-	-0-	128	1	826	3	Y	-0-	4	1	-0-
10	DLQ G-10	831	-0-	831	831	831	125	1	706	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	746	-0-	746	1577	1577	118	1	628	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	775	-0-	775	2352	2352	114	1	658	3	Y	3			3
							3	9							
*01	3000 N	650	-0-	-2350	2	2	98	1	551	3	Y	1	3	1	1
							1	9							
-----															
GALVAN RANCH L13		WELL #: 1		RRCID -> 242340		COMPL. DATE 07/25/2008			TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6310 - 6320						
08	1767 N	1274	-0-	-493	-0-	-0-	79	1	1195	3	Y	-0-			2
09	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	1960	3	Y	-0-			2
10	DLQ G-10	1703	-0-	1703	1703	1703	111	1	1592	3	Y	-0-			2
11	DLQ G-10	1595	-0-	1595	3298	3298	130	1	1465	3	Y	-0-			2
12	DLQ G-10	1557	-0-	1557	4855	4855	108	1	1449	3	Y	-0-			2
*01	3000 N	1617	-0-	-1383	3472	3472	125	1	1491	3	Y	1			3
							1	9							
-----															
GALVAN RANCH L10		WELL #: 1		RRCID -> 242341		COMPL. DATE 08/05/2008			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5996 - 6238						
08	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	948	3	Y	-0-			1
09	923 N	923	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	868	3	Y	-0-			1
10	DLQ G-10	908	-0-	908	908	908	60	1	848	3	Y	-0-			1
11	DLQ G-10	806	-0-	806	1714	1714	66	1	740	3	Y	-0-			1
12	DLQ G-10	837	-0-	837	2551	2551	58	1	779	3	Y	-0-			1
*01	3000 N	824	-0-	-2176	375	375	64	1	759	3	Y	1			2
							1	9							
-----															
GALVAN RANCH L9		WELL #: 1		RRCID -> 242343		COMPL. DATE 07/15/2008			TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6120 - 6386						
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	421	3	Y	-0-			1
09	751 N	751	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	706	3	Y	-0-			1
10	DLQ G-10	676	-0-	676	676	676	44	1	632	3	Y	-0-			1
11	DLQ G-10	1706	-0-	1706	2382	2382	139	1	1567	3	Y	-0-			1
12	DLQ G-10	1738	-0-	1738	4120	4120	121	1	1617	3	Y	-0-			1
*01	3000 N	1621	-0-	-1379	2741	2741	125	1	1495	3	Y	1			2
							1	9							

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEGEND NATURAL GAS III, LP		//CONT.//		495553											
GALVAN RANCH L1		WELL #:		1	RRCID ->	242558	COMPL. DATE	07/06/2008	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5994 - 6232			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-		21	1	323	3	Y	-0-			-0-
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-		24	1	385	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	289	-0-	289	289		19	1	270	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	294	-0-	294	583		24	1	270	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	263	-0-	263	846		18	1	245	3	Y	-0-			-0-
*01	1110 N	264	-0-	-846	-0-		21	1	242	3	Y	1			1
							1	9							

GALVAN RANCH L8		WELL #:		1	RRCID ->	243096	COMPL. DATE	08/07/2008	TOTAL DEPTH	6565	PERF.	6018 - 6258			
08	527 N	476	-0-	-51	-0-		29	1	447	3	Y	-0-			1
09	450 N	444	-0-	-6	-0-		26	1	418	3	Y	-0-			1
10	DLQ G-10	422	-0-	422	422		27	1	395	3	Y	-0-			1
11	DLQ G-10	446	-0-	446	868		36	1	410	3	Y	-0-			1
12	DLQ G-10	95	-0-	95	963		6	1	89	3	Y	-0-			1
*01	1490 N	527	-0-	-963	-0-		41	1	486	3	Y	-0-			1

GALVAN RANCH J13		WELL #:		1	RRCID ->	243098	COMPL. DATE	08/10/2008	TOTAL DEPTH	6520	PERF.	6118 - 6377			
08	1085 N	1040	-0-	-45	-0-		18	1	1022	3	Y	-0-			2
09	990 N	980	-0-	-10	-0-		15	1	964	3	Y	1			3
							1	9							
10	DLQ G-10	1065	-0-	1065	1065		17	1	1047	3	Y	1			4
							1	9							
11	DLQ G-10	1033	-0-	1033	2098		74	1	958	3	Y	1	5	1	-0-
							1	9							
12	DLQ G-10	818	-0-	818	2916		65	1	751	3	Y	2			2
							2	9							
*01	3000 N	834	-0-	-2166	750		61	1	772	3	Y	1			3
							1	9							

GALVAN RANCH J11		WELL #:		1	RRCID ->	243099	COMPL. DATE	08/03/2008	TOTAL DEPTH	6533	PERF.	6090 - 6394			
08	1178 N	1071	-0-	-107	-0-		18	1	1052	3	Y	1			3
							1	9							
09	1260 N	1183	-0-	-77	-0-		17	1	1166	3	Y	-0-			3
10	DLQ G-10	1162	-0-	1162	1162		19	1	1141	3	Y	2			5
							2	9							
11	DLQ G-10	1179	-0-	1179	2341		85	1	1093	3	Y	1	5	1	1
							1	9							
12	DLQ G-10	609	-0-	609	2950		48	1	560	3	Y	1			2
							1	9							
*01	3000 N	1269	-0-	-1731	1219		92	1	1176	3	Y	1			3
							1	9							

GALVAN RANCH J10		WELL #:		1	RRCID ->	243100	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	6565	PERF.	6100 - 6332			
08	961 N	866	-0-	-95	-0-		15	1	850	3	Y	1			2
							1	9							
09	870 N	853	-0-	-17	-0-		12	1	840	3	Y	1			3
							1	9							
10	DLQ G-10	804	-0-	804	804		13	1	790	3	Y	1			4
							1	9							
11	DLQ G-10	694	-0-	694	1498		50	1	644	3	Y	-0-	4	1	-0-
12	DLQ G-10	665	-0-	665	2163		53	1	611	3	Y	1			1
							1	9							
*01	2789 N	626	-0-	-2163	-0-		45	1	580	3	Y	1			2
							1	9							

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEGEND NATURAL GAS III, LP		//CONT.// 495553									
GALVAN RANCH PR		WELL #: 1		RRCID -> 243344		COMPL. DATE 04/13/2008			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6466 - 6683		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	57	1	401	3	Y	-0-
09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	60	1	387	3	Y	-0-
10	DLQ G-10	421	-0-	421	421	63	1	358	3	Y	-0-
11	DLQ G-10	358	-0-	358	779	56	1	302	3	Y	-0-
12	DLQ G-10	373	-0-	373	1152	55	1	317	3	Y	1
*01	1565 N	413	-0-	-1152	-0-	62	1	350	3	Y	1
						1	9				1
-----											
GALVAN RANCH L12		WELL #: 1		RRCID -> 243629		COMPL. DATE 07/05/2008			TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6063 - 6310		
08	1364 N	1165	-0-	-199	-0-	72	1	1093	3	Y	-0-
09	1170 N	1166	-0-	-4	-0-	69	1	1097	3	Y	-0-
10	DLQ G-10	1118	-0-	1118	1118	73	1	1045	3	Y	-0-
11	DLQ G-10	1012	-0-	1012	2130	83	1	929	3	Y	-0-
12	DLQ G-10	458	-0-	458	2588	31	1	427	3	Y	-0-
*01	2956 N	368	-0-	-2588	-0-	28	1	340	3	Y	-0-
-----											
GALVAN RANCH P9		WELL #: 2		RRCID -> 245162		COMPL. DATE 08/06/2008			TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6413 - 6672		
08	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	142	1	991	3	Y	-0-
09	991 N	991	-0-	-0-	-0-	133	1	858	3	Y	-0-
10	DLQ G-10	729	-0-	729	729	109	1	620	3	Y	-0-
11	DLQ G-10	767	-0-	767	1496	121	1	646	3	Y	-0-
12	DLQ G-10	572	-0-	572	2068	85	1	485	3	Y	2
*01	3000 N	971	-0-	-2029	39	146	1	824	3	Y	1
						1	9				1
-----											
GALVAN RANCH P13		WELL #: 3		RRCID -> 245163		COMPL. DATE 09/23/2008			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6460 - 6700		
08	620 N	599	-0-	-21	-0-	75	1	524	3	Y	-0-
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	74	1	477	3	Y	-0-
10	DLQ G-10	454	-0-	454	454	68	1	386	3	Y	-0-
11	DLQ G-10	417	-0-	417	871	66	1	351	3	Y	-0-
12	DLQ G-10	516	-0-	516	1387	76	1	438	3	Y	2
*01	1962 N	575	-0-	-1387	-0-	87	1	487	3	Y	1
						1	9				1
-----											
GALVAN RANCH J9		WELL #: 1		RRCID -> 245165		COMPL. DATE 10/02/2008			TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6093 - 6332		
08	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	22	1	1221	3	Y	1
09	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	25	1	1622	3	Y	1
10	DLQ G-10	1575	-0-	1575	1575	26	1	1547	3	Y	2
11	DLQ G-10	1372	-0-	1372	2947	98	1	1272	3	Y	2
12	DLQ G-10	1358	-0-	1358	4305	108	1	1248	3	Y	2
*01	3000 N	1515	-0-	-1485	2820	110	1	1403	3	Y	2
						2	9				5

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEGEND NATURAL GAS III, LP		//CONT.//		495553										
GALVAN RANCH P2		WELL #:		1	RRCID ->	245804	COMPL. DATE	04/01/2008	TOTAL DEPTH	6865	PERF.	6392 - 6593		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1		-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH J12		WELL #:		1	RRCID ->	247039	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6100 - 6330		
08	930	N	825	-0-	-105	-0-	14	1	810	3	Y	1		2
							1	9						
09	840	N	824	-0-	-16	-0-	12	1	812	3	Y	-0-		2
10	DLQ	G-10	792	-0-	792	792	13	1	778	3	Y	1		3
							1	9						
11	DLQ	G-10	853	-0-	853	1645	62	1	790	3	Y	1	4 1	-0-
							1	9						
12	DLQ	G-10	627	-0-	627	2272	50	1	575	3	Y	2		2
							2	9						
*01	2867	N	595	-0-	-2272	-0-	43	1	552	3	Y	-0-		2

GALVAN RANCH J4		WELL #:		1	RRCID ->	247303	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	6525	PERF.	6034 - 6288		
08	2294	N	2052	-0-	-242	-0-	35	1	2016	3	Y	1		4
							1	9						
09	2400	N	2198	-0-	-202	-0-	33	1	2163	3	Y	2		6
							2	9						
10	DLQ	G-10	2013	-0-	2013	2013	33	1	1978	3	Y	2		8
							2	9						
11	DLQ	G-10	1820	-0-	1820	3833	131	1	1687	3	Y	2	9 1	1
							2	9						
12	DLQ	G-10	1872	-0-	1872	5705	149	1	1720	3	Y	3		4
							3	9						
*01	7813	X	2108	-0-	-5705	-0-	152	1	1953	3	Y	3		7
							3	9						

GALVAN RANCH J7		WELL #:		1	RRCID ->	247305	COMPL. DATE	10/19/2008	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6042 - 6292		
08	2263	N	1675	-0-	-588	-0-	29	1	1644	3	Y	2		5
							2	9						
09	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	37	1	2429	3	Y	1		6
							1	9						
10	DLQ	G-10	1297	-0-	1297	1297	21	1	1274	3	Y	2		8
							2	9						
11	DLQ	G-10	1577	-0-	1577	2874	113	1	1463	3	Y	1	8 1	1
							1	9						
12	DLQ	G-10	2028	-0-	2028	4902	162	1	1863	3	Y	3		4
							3	9						
*01	3000	N	1593	-0-	-1407	3495	116	1	1475	3	Y	2		6
							2	9						

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEGEND NATURAL GAS III, LP		//CONT.// 495553									
GALVAN RANCH J5		WELL #: 1		RRCID -> 247306		COMPL. DATE 12/05/2008			TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6090 - 6196		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	17 1	984 3	Y	1		2
09	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	17 1	1099 3	Y	1		3
10	DLQ G-10	993	-0-	993	993	16 1	976 3	Y	1		4
11	DLQ G-10	761	-0-	761	1754	54 1	707 3	Y	-0-	4 1	-0-
12	DLQ G-10	1068	-0-	1068	2822	84 1	982 3	Y	2		2
*01	3718 X	896	-0-	-2822	-0-	65 1	830 3	Y	1		3
-----											
GALVAN RANCH J6		WELL #: 1		RRCID -> 247307		COMPL. DATE 10/09/2008			TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6064 - 6305		
08	2232 N	2026	-0-	-206	-0-	35 1	1989 3	Y	2		5
09	2130 N	2091	-0-	-39	-0-	31 1	2059 3	Y	1		6
10	DLQ G-10	1977	-0-	1977	1977	32 1	1942 3	Y	3		9
11	DLQ G-10	1823	-0-	1823	3800	131 1	1690 3	Y	2	10 1	1
12	DLQ G-10	1840	-0-	1840	5640	146 1	1691 3	Y	3		4
*01	3000 N	1616	-0-	-1384	4256	117 1	1497 3	Y	2		6
-----											
GALVAN RANCH J8		WELL #: 1		RRCID -> 247308		COMPL. DATE 10/08/2008			TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6108 - 6348		
08	992 N	900	-0-	-92	-0-	16 1	883 3	Y	1		2
09	900 N	860	-0-	-40	-0-	12 1	847 3	Y	1		3
10	DLQ G-10	864	-0-	864	864	14 1	849 3	Y	1		4
11	DLQ G-10	811	-0-	811	1675	59 1	752 3	Y	-0-	4 1	-0-
12	DLQ G-10	566	-0-	566	2241	45 1	520 3	Y	1		1
*01	3000 N	760	-0-	-2240	1	55 1	704 3	Y	1		2
-----											
GALVAN RANCH P12		WELL #: 3		RRCID -> 247397		COMPL. DATE 10/24/2008			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6330 - 6582		
08	1209 N	1103	-0-	-106	-0-	138 1	965 3	Y	-0-		5
09	1140 N	1051	-0-	-89	-0-	141 1	910 3	Y	-0-	5 1	-0-
10	DLQ G-10	1041	-0-	1041	1041	156 1	885 3	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	930	-0-	930	1971	147 1	783 3	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	1000	-0-	1000	2971	147 1	850 3	Y	3		3
*01	3000 N	960	-0-	-2040	931	144 1	815 3	Y	1	3 1	1





LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEGEND NATURAL GAS III, LP		//CONT.//		495553								
GALVAN RANCH J2		WELL #:		1	RRCID ->	248382	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	6504	PERF.	5998 - 6158
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH L3		WELL #:		2	RRCID ->	248385	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	6455	PERF.	5987 - 6256
08	1178 N	900	-0-	-278	-0-	56	1	844	3	Y	-0-	2
09	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	79	1	1237	3	Y	-0-	2
10	DLQ G-10	1326	-0-	1326	1326	87	1	1239	3	Y	-0-	2
11	DLQ G-10	1337	-0-	1337	2663	109	1	1228	3	Y	-0-	2
12	DLQ G-10	1415	-0-	1415	4078	99	1	1316	3	Y	-0-	2
*01	3000 N	1261	-0-	-1739	2339	98	1	1162	3	Y	1	3
						1	9					

GALVAN RANCH L4		WELL #:		2	RRCID ->	248392	COMPL. DATE	11/25/2009	TOTAL DEPTH	6520	PERF.	5952 - 6188
08	2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	183	1	2755	3	N	-0-	-0-
09	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	102	1	1604	3	N	-0-	-0-
10	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	99	1	1408	3	N	-0-	-0-
11	2580 N	1112	-0-	-1468	-0-	91	1	1021	3	N	-0-	-0-
12	1767 N	1003	-0-	-764	-0-	69	1	934	3	N	-0-	-0-
*01	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	121	1	1441	3	N	1	1
						1	9					

GALVAN RANCH L6		WELL #:		2	RRCID ->	248536	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	6466	PERF.	6004 - 6236
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH L2		WELL #:		2	RRCID ->	248552	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	6455	PERF.	6002 - 6248
08	527 N	464	-0-	-63	-0-	28	1	436	3	Y	-0-	-0-
09	540 N	236	-0-	-304	-0-	14	1	222	3	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	319	-0-	319	319	21	1	298	3	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	192	-0-	192	511	16	1	176	3	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	471	-0-	471	982	33	1	438	3	Y	-0-	-0-
*01	1311 N	329	-0-	-982	-0-	25	1	303	3	Y	1	1
						1	9					

GALVAN RANCH L11		WELL #:		2	RRCID ->	248556	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	6008 - 9014
08	992 N	890	-0-	-102	-0-	56	1	834	3	Y	-0-	1
09	840 N	826	-0-	-14	-0-	49	1	777	3	Y	-0-	1
10	DLQ G-10	685	-0-	685	685	45	1	640	3	Y	-0-	1
11	DLQ G-10	946	-0-	946	1631	77	1	869	3	Y	-0-	1
12	DLQ G-10	782	-0-	782	2413	55	1	727	3	Y	-0-	1
*01	3000 N	1116	-0-	-1884	529	86	1	1029	3	Y	1	2
						1	9					

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEGEND NATURAL GAS III, LP		//CONT.//		495553											
GALVAN RANCH L11		WELL #:		3	RRCID -> 248557		COMPL. DATE	03/04/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6064 - 6296			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	1643 N	1166	-0-	-477	-0-	72	1	1094	3	Y	-0-				1
09	1200 N	1117	-0-	-83	-0-	66	1	1051	3	Y	-0-				1
10	DLQ G-10	1078	-0-	1078	1078	70	1	1008	3	Y	-0-				1
11	DLQ G-10	1004	-0-	1004	2082	82	1	922	3	Y	-0-				1
12	DLQ G-10	912	-0-	912	2994	63	1	849	3	Y	-0-				1
*01	3000 N	876	-0-	-2124	870	68	1	807	3	Y	1				2
						1	9								
-----															
GALVAN F		WELL #:		2	RRCID -> 248632		COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6111 - 6374			
08	870 N	870	-0-	-0-	-0-	15	1	854	3	Y	1				2
09	820 N	820	-0-	-0-	-0-	12	1	808	3	Y	-0-				2
10	DLQ G-10	1019	-0-	1019	1019	16	1	1001	3	Y	2				4
						2	9								
11	DLQ G-10	880	-0-	880	1899	64	1	816	3	Y	-0-	4	1		-0-
12	DLQ G-10	1648	-0-	1648	3547	131	1	1514	3	Y	3				3
						3	9								
*01	3000 N	805	-0-	-2195	1352	58	1	746	3	Y	1				4
						1	9								
-----															
GALVAN K		WELL #:		4	RRCID -> 248634		COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6179 - 6426			
08	1674 N	1483	-0-	-191	-0-	192	1	1291	3	Y	-0-				3
09	1560 N	1212	-0-	-348	-0-	158	1	1054	3	Y	-0-				3
10	DLQ G-10	1208	-0-	1208	1208	161	1	1047	3	Y	-0-				3
11	DLQ G-10	1145	-0-	1145	2353	164	1	981	3	Y	-0-				3
12	DLQ G-10	972	-0-	972	3325	155	1	817	3	Y	-0-				3
*01	3000 N	1168	-0-	-1832	1493	168	1	1000	3	Y	-0-				3
-----															
GALVAN B		WELL #:		2	RRCID -> 248635		COMPL. DATE	03/25/2009	TOTAL DEPTH	6505	PERF.	6076 - 6312			
08	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	112	1	1688	3	Y	-0-				2
09	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	91	1	1432	3	Y	-0-				2
10	DLQ G-10	1433	-0-	1433	1433	93	1	1340	3	Y	-0-				2
11	DLQ G-10	1366	-0-	1366	2799	111	1	1255	3	Y	-0-				2
12	DLQ G-10	1419	-0-	1419	4218	99	1	1320	3	Y	-0-				2
*01	3000 N	1431	-0-	-1569	2649	110	1	1320	3	Y	1				3
						1	9								
-----															
GALVAN RANCH N9		WELL #:		2	RRCID -> 248639		COMPL. DATE	04/13/2009	TOTAL DEPTH	6876	PERF.	6248 - 6488			
08	806 N	486	-0-	-320	-0-	62	1	424	3	Y	-0-				1
09	630 N	600	-0-	-30	-0-	79	1	521	3	Y	-0-				1
10	DLQ G-10	1586	-0-	1586	1586	212	1	1374	3	Y	-0-				1
11	DLQ G-10	1345	-0-	1345	2931	192	1	1153	3	Y	-0-				1
12	DLQ G-10	955	-0-	955	3886	152	1	803	3	Y	-0-				1
*01	3000 N	954	-0-	-2046	1840	137	1	816	3	Y	1				2
						1	9								
-----															
GALVAN RANCH J3		WELL #:		1	RRCID -> 248641		COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5952 - 6068			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEGEND NATURAL GAS III, LP		//CONT.//		495553									
GALVAN RANCH N2		WELL #:		1	RRCID ->	249419	COMPL. DATE	02/19/2008	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6106 - 6331	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		992 N	890	-0-	-102	-0-	116 1	774 3	Y	-0-			1
09		977 N	977	-0-	-0-	-0-	128 1	849 3	Y	-0-			1
10	DLQ	G-10	936	-0-	936	936	125 1	811 3	Y	-0-			1
11	DLQ	G-10	832	-0-	832	1768	119 1	713 3	Y	-0-			1
12	DLQ	G-10	624	-0-	624	2392	100 1	524 3	Y	-0-			1
*01		3000 N	1200	-0-	-1800	592	172 1	1028 3	Y	-0-			1
-----													
GALVAN RANCH N10		WELL #:		1	RRCID ->	249433	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	6572	PERF.	6112 - 6336	
08		1023 N	956	-0-	-67	-0-	124 1	832 3	Y	-0-			2
09		930 N	903	-0-	-27	-0-	119 1	784 3	Y	-0-			2
10	DLQ	G-10	912	-0-	912	912	122 1	790 3	Y	-0-			2
11	DLQ	G-10	850	-0-	850	1762	122 1	728 3	Y	-0-			2
12	DLQ	G-10	845	-0-	845	2607	135 1	710 3	Y	-0-			2
*01		3000 N	929	-0-	-2071	536	133 1	796 3	Y	-0-			2
-----													
GALVAN G		WELL #:		2	RRCID ->	250190	COMPL. DATE	04/10/2009	TOTAL DEPTH	6505	PERF.	6100 - 6348	
08		1581 N	1455	-0-	-126	-0-	90 1	1365 3	Y	-0-			2
09		1440 N	1402	-0-	-38	-0-	84 1	1318 3	Y	-0-			2
10	DLQ	G-10	1389	-0-	1389	1389	91 1	1298 3	Y	-0-			2
11	DLQ	G-10	1295	-0-	1295	2684	106 1	1189 3	Y	-0-			2
12	DLQ	G-10	1347	-0-	1347	4031	93 1	1254 3	Y	-0-			2
*01		3000 N	1353	-0-	-1647	2384	104 1	1248 3	Y	1			3
-----													
GALVAN L		WELL #:		2	RRCID ->	250192	COMPL. DATE	04/21/2009	TOTAL DEPTH	6760	PERF.	6284 - 6550	
08		1891 N	1833	-0-	-58	-0-	237 1	1596 3	Y	-0-			3
09		1770 N	1696	-0-	-74	-0-	222 1	1474 3	Y	-0-			3
10	DLQ	G-10	1783	-0-	1783	1783	237 1	1546 3	Y	-0-			3
11	DLQ	G-10	1577	-0-	1577	3360	226 1	1351 3	Y	-0-			3
12	DLQ	G-10	1545	-0-	1545	4905	246 1	1299 3	Y	-0-			3
*01		6550 X	1645	-0-	-4905	-0-	236 1	1409 3	Y	-0-			3
-----													
GALVAN M		WELL #:		4	RRCID ->	250193	COMPL. DATE	03/22/2009	TOTAL DEPTH	6578	PERF.	6164 - 6404	
08		1209 N	1105	-0-	-104	-0-	143 1	962 3	Y	-0-			2
09		1050 N	984	-0-	-66	-0-	129 1	855 3	Y	-0-			2
10	DLQ	G-10	1081	-0-	1081	1081	144 1	937 3	Y	-0-			2
11	DLQ	G-10	896	-0-	896	1977	128 1	768 3	Y	-0-			2
12	DLQ	G-10	805	-0-	805	2782	129 1	676 3	Y	-0-			2
*01		3000 N	520	-0-	-2480	302	75 1	445 3	Y	-0-			2
-----													
GALVAN O		WELL #:		2	RRCID ->	250194	COMPL. DATE	06/03/2009	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6273 - 6512	
08		2635 X	2532	-0-	-103	-0-	327 1	2205 3	Y	-0-			3
09		2490 X	2238	-0-	-252	-0-	292 1	1946 3	Y	-0-			3
10	DLQ	G-10	2395	-0-	2395	2395	319 1	2076 3	Y	-0-			3
11	DLQ	G-10	2092	-0-	2092	4487	300 1	1792 3	Y	-0-			3
12	DLQ	G-10	2076	-0-	2076	6563	332 1	1744 3	Y	-0-			3
*01		3000 N	2032	-0-	-968	5595	291 1	1740 3	Y	1			4
-----													

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEGEND NATURAL GAS III, LP		//CONT.// 495553										
GALVAN RANCH J5		WELL #: 2		RRCID -> 250195		COMPL. DATE 05/28/2009			TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6050 - 6282			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2759 X	1721	-0-	-1038	-0-	29 1	1691 3	N	1			5
09	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	40 1	2605 3	N	2			7
10	DLQ G-10	1843	-0-	1843	1843	30 1	1811 3	N	2			9
11	DLQ G-10	2251	-0-	2251	4094	162 1	2087 3	N	2	10 1		1
12	DLQ G-10	1800	-0-	1800	5894	143 1	1654 3	N	3			4
*01	3000 N	2386	-0-	-614	5280	173 1	2210 3	N	3			7
-----												
GALVAN RANCH J6		WELL #: 2		RRCID -> 250196		COMPL. DATE 05/27/2009			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6106 - 6351			
08	868 N	748	-0-	-120	-0-	13 1	735 3	N	-0-			1
09	661 N	661	-0-	-0-	-0-	10 1	650 3	N	1			2
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	7 1	440 3	N	-0-			2
11	720 N	424	-0-	-296	-0-	30 1	393 3	N	1	3 1		-0-
12	682 N	529	-0-	-153	-0-	42 1	486 3	N	1			1
*01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	44 1	558 3	N	1			2
-----												
GALVAN RANCH J7		WELL #: 2		RRCID -> 250197		COMPL. DATE 05/25/2009			TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6060 - 6316			
08	1178 N	1106	-0-	-72	-0-	19 1	1086 3	N	1			3
09	1110 N	1082	-0-	-28	-0-	16 1	1066 3	N	-0-			3
10	1116 N	1008	-0-	-108	-0-	16 1	990 3	N	2			5
11	1080 N	1067	-0-	-13	-0-	76 1	991 3	N	-0-	5 1		-0-
12	1116 N	970	-0-	-146	-0-	77 1	891 3	N	2			2
*01	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	87 1	1101 3	N	2			4
-----												
GALVAN C		WELL #: 2		RRCID -> 250198		COMPL. DATE 05/14/2009			TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5941 - 6050			
08	884 N	884	-0-	-0-	-0-	94 1	790 3	N	-0-			-0-
09	771 N	771	-0-	-0-	-0-	74 1	697 3	N	-0-			-0-
10	1333 N	637	-0-	-696	-0-	58 1	579 3	N	-0-			-0-
11	870 N	745	-0-	-125	-0-	75 1	670 3	N	-0-			-0-
12	806 N	754	-0-	-52	-0-	63 1	691 3	N	-0-			-0-
*01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	56 1	702 3	N	-0-			-0-
-----												
GALVAN RANCH L5		WELL #: 2		RRCID -> 251520		COMPL. DATE 06/23/2009			TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5966 - 6202			
08	2077 X	1742	-0-	-335	-0-	108 1	1634 3	N	-0-			2
09	2010 X	1477	-0-	-533	-0-	88 1	1389 3	N	-0-			2
10	DLQ G-10	1706	-0-	1706	1706	111 1	1595 3	N	-0-			2
11	DLQ G-10	1469	-0-	1469	3175	121 1	1348 3	N	-0-			2
12	DLQ G-10	1533	-0-	1533	4708	107 1	1426 3	N	-0-			2
*01	3000 N	1365	-0-	-1635	3073	105 1	1258 3	N	2			4

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEGEND NATURAL GAS III, LP		//CONT.// 495553									
GALVAN RANCH J9		WELL #: 2		RRCID -> 251557		COMPL. DATE 06/25/2009			TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6129 - 6373		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	1457 N	61	-0-	-1396	-0-	1 1	60 3	N	-0-		1
09	870 N	457	-0-	-413	-0-	7 1	450 3	N	-0-		1
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	9 1	510 3	N	1		2
11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	1 9					
12	644 N	644	-0-	-0-	-0-	39 1	495 3	N	-0-	2 1	-0-
						51 1	592 3	N	1		1
						1 9					
*01	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	82 1	1050 3	N	2		3
						2 9					
-----											
GALVAN J		WELL #: 3		RRCID -> 251558		COMPL. DATE 06/26/2009			TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6170 - 6424		
08	961 N	854	-0-	-107	-0-	110 1	744 3	N	-0-		1
09	870 N	804	-0-	-66	-0-	105 1	699 3	N	-0-		1
10	843 N	843	-0-	-0-	-0-	113 1	730 3	N	-0-		1
11	840 N	723	-0-	-117	-0-	103 1	620 3	N	-0-		1
12	837 N	746	-0-	-91	-0-	119 1	627 3	N	-0-		1
01	837 N	691	-0-	-146	-0-	99 1	592 3	N	-0-		1
-----											
GALVAN J		WELL #: 2		RRCID -> 251563		COMPL. DATE 06/24/2009			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6126 - 6370		
08	1519 N	1226	-0-	-293	-0-	159 1	1067 3	N	-0-		3
09	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	225 1	1495 3	N	-0-		3
10	1860 N	1603	-0-	-257	-0-	214 1	1389 3	N	-0-		3
11	1200 N	1173	-0-	-27	-0-	168 1	1005 3	N	-0-		3
12	1767 N	1390	-0-	-377	-0-	221 1	1169 3	N	-0-		3
01	1612 N	1296	-0-	-316	-0-	186 1	1110 3	N	-0-		3
-----											
GALVAN B		WELL #: 3		RRCID -> 251564		COMPL. DATE 06/06/2009			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6096 - 6338		
08	991 N	991	-0-	-0-	-0-	62 1	929 3	N	-0-		1
09	957 N	957	-0-	-0-	-0-	57 1	900 3	N	-0-		1
10	1116 N	951	-0-	-165	-0-	62 1	889 3	N	-0-		1
11	960 N	899	-0-	-61	-0-	74 1	825 3	N	-0-		1
12	992 N	864	-0-	-128	-0-	60 1	804 3	N	-0-		1
01	961 N	888	-0-	-73	-0-	69 1	818 3	N	1		2
						1 9					
-----											
GALVAN M		WELL #: 2		RRCID -> 251959		COMPL. DATE 07/08/2009			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6175 - 6411		
08	1426 N	1129	-0-	-297	-0-	146 1	983 3	N	-0-		2
09	1200 N	1097	-0-	-103	-0-	143 1	954 3	N	-0-		2
10	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	162 1	1053 3	N	-0-		2
11	1080 N	940	-0-	-140	-0-	134 1	806 3	N	-0-		2
12	1147 N	978	-0-	-169	-0-	156 1	822 3	N	-0-		2
01	1209 N	1023	-0-	-186	-0-	146 1	877 3	N	-0-		2
-----											
GALVAN RANCH J11		WELL #: 2		RRCID -> 252064		COMPL. DATE 07/07/2009			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6128 - 6360		
08	713 N	285	-0-	-428	-0-	5 1	280 3	N	-0-		1
09	600 N	253	-0-	-347	-0-	4 1	249 3	N	-0-		1
10	589 N	470	-0-	-119	-0-	7 1	462 3	N	1		2
						1 9					
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	37 1	467 3	N	-0-	2 1	-0-
12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	43 1	493 3	N	1		1
						1 9					
01	465 N	374	-0-	-91	-0-	27 1	346 3	N	1		2
						1 9					

-----  
 LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553  
 GALVAN RANCH J12 WELL #: 2 RRCID -> 252066 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6052 - 6288

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1116 N	936	-0-	-180	-0-	16	1	920	3	N	-0-		2
09	930 N	868	-0-	-62	-0-	13	1	854	3	N	1		3
10	1085 N	874	-0-	-211	-0-	15	1	858	3	N	1		4
11	900 N	854	-0-	-46	-0-	62	1	792	3	N	-0-	4 1	-0-
12	968 N	968	-0-	-0-	-0-	77	1	889	3	N	2		2
01	868 N	846	-0-	-22	-0-	62	1	783	3	N	1		3
						1	9						

-----  
 GALVAN RANCH L10 WELL #: 2 RRCID -> 252068 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5999 - 6226

08	2077 N	1634	-0-	-443	-0-	102	1	1532	3	N	-0-		2
09	1830 N	1576	-0-	-254	-0-	95	1	1481	3	N	-0-		2
10	1953 N	1427	-0-	-526	-0-	93	1	1334	3	N	-0-		2
11	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	131	1	1468	3	N	-0-		2
12	1643 N	1626	-0-	-17	-0-	113	1	1513	3	N	-0-		2
*01	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	151	1	1802	3	N	2		4
						2	9						

-----  
 GALVAN RANCH N11 WELL #: 2 RRCID -> 252069 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6215 - 6468

08	2139 N	1798	-0-	-341	-0-	232	1	1566	3	N	-0-		3
09	1950 N	1845	-0-	-105	-0-	241	1	1604	3	N	-0-		3
10	1984 N	1884	-0-	-100	-0-	252	1	1632	3	N	-0-		3
11	1740 N	1681	-0-	-59	-0-	240	1	1441	3	N	-0-		3
12	1922 N	1625	-0-	-297	-0-	259	1	1366	3	N	-0-		3
01	1891 N	1777	-0-	-114	-0-	254	1	1523	3	N	-0-		3

-----  
 GALVAN G WELL #: 3 RRCID -> 252074 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6154 - 6438

08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	37	1	562	3	N	-0-		1
09	944 N	944	-0-	-0-	-0-	57	1	887	3	N	-0-		1
10	715 N	715	-0-	-0-	-0-	47	1	668	3	N	-0-		1
11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	56	1	630	3	N	-0-		1
12	961 N	716	-0-	-245	-0-	49	1	667	3	N	-0-		1
*01	749 N	749	-0-	-0-	-0-	58	1	691	3	N	-0-		1

-----  
 GALVAN I WELL #: 2 RRCID -> 252075 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6068 - 6299

08	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	126	1	1892	3	N	-0-		2
09	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	111	1	1749	3	N	-0-		2
10	2077 N	1816	-0-	-261	-0-	119	1	1697	3	N	-0-		2
11	1950 N	1725	-0-	-225	-0-	142	1	1583	3	N	-0-		2
12	1922 N	1721	-0-	-201	-0-	120	1	1601	3	N	-0-		2
01	1829 N	1810	-0-	-19	-0-	140	1	1668	3	N	2		4
						2	9						

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
LEGEND NATURAL GAS III, LP		//CONT.//		495553									
GALVAN M		WELL #:		3	RRCID ->	252076	COMPL. DATE	07/21/2009	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6132 - 6376	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	-0-	184	1	1240	3	N	-0-	2
09	1500 N	1293	-0-	-207	-0-	-0-	170	1	1123	3	N	-0-	2
10	1426 N	997	-0-	-429	-0-	-0-	133	1	864	3	N	-0-	2
11	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	-0-	224	1	1342	3	N	-0-	2
12	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	-0-	229	1	1205	3	N	-0-	2
*01	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	-0-	218	1	1302	3	N	1	3
							1	9					
-----													
GALVAN RANCH N7		WELL #:		2	RRCID ->	252077	COMPL. DATE	08/20/2009	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6188 - 6452	
08	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	1253	3	N	-0-	1
09	1350 N	1186	-0-	-164	-0-	-0-	155	1	1031	3	N	-0-	1
10	1395 N	1135	-0-	-260	-0-	-0-	151	1	984	3	N	-0-	1
11	1380 N	853	-0-	-527	-0-	-0-	122	1	731	3	N	-0-	1
12	1240 N	564	-0-	-676	-0-	-0-	90	1	474	3	N	-0-	1
01	1147 N	582	-0-	-565	-0-	-0-	84	1	498	3	N	-0-	1
-----													
GALVAN RANCH P11		WELL #:		2	RRCID ->	252090	COMPL. DATE	07/31/2009	TOTAL DEPTH	6715	PERF.	6202 - 6520	
08	1023 N	921	-0-	-102	-0-	-0-	119	1	802	3	N	-0-	6
09	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-	-0-					N	-0-	1
10	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	959	3	N	-0-	1
11	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	-0-	251	1	1501	3	N	-0-	1
12	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	-0-	276	1	1449	3	N	5	6
							6	9					
*01	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	-0-	171	1	1020	3	N	3	3
							3	9					
-----													
GALVAN RANCH P17		WELL #:		2	RRCID ->	252561	COMPL. DATE	08/24/2009	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6341 - 6590	
08	1736 N	1461	-0-	-275	-0-	-0-	183	1	1278	3	N	-0-	7
09	1500 N	1451	-0-	-49	-0-	-0-	195	1	1256	3	N	-0-	1
10	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	-0-	240	1	1357	3	N	-0-	1
11	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	-0-	340	1	1811	3	N	-0-	1
12	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	-0-	295	1	1698	3	N	5	6
							6	9					
*01	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	-0-	312	1	1760	3	N	4	3
							4	9					
-----													
GALVAN RANCH P16		WELL #:		2	RRCID ->	252563	COMPL. DATE	08/27/2009	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	6374 - 6616	
08	1364 N	1305	-0-	-59	-0-	-0-	164	1	1141	3	N	-0-	6
09	1260 N	1229	-0-	-31	-0-	-0-	166	1	1063	3	N	-0-	-0-
10	1333 N	1142	-0-	-191	-0-	-0-	171	1	970	3	N	1	1
							1	9					
11	1260 N	925	-0-	-335	-0-	-0-	146	1	779	3	N	-0-	1
12	1271 N	1009	-0-	-262	-0-	-0-	149	1	858	3	N	2	3
							2	9					
01	1147 N	1079	-0-	-68	-0-	-0-	162	1	914	3	N	3	2
							3	9					
-----													
GALVAN RANCH N8		WELL #:		2	RRCID ->	252566	COMPL. DATE	08/23/2009	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6242 - 6496	
08	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	-0-	213	1	1429	3	N	-0-	3
09	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	-0-	220	1	1460	3	N	-0-	3
10	1705 N	1678	-0-	-27	-0-	-0-	224	1	1454	3	N	-0-	3
11	1590 N	1508	-0-	-82	-0-	-0-	216	1	1292	3	N	-0-	3
12	1736 N	1461	-0-	-275	-0-	-0-	233	1	1228	3	N	-0-	3
01	1674 N	1613	-0-	-61	-0-	-0-	231	1	1382	3	N	-0-	3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553  
 GALVAN RANCH L13 WELL #: 2 RRCID -> 252568 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6114 - 6350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1488 N	1255	-0-	-233	-0-	78	1	1177	3	N	-0-			2
09	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	112	1	1763	3	N	-0-			2
10	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	113	1	1617	3	N	-0-			2
11	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	123	1	1373	3	N	-0-			2
12	1953 N	1423	-0-	-530	-0-	99	1	1324	3	N	-0-			2
01	1736 N	1307	-0-	-429	-0-	101	1	1205	3	N	1			3
						1	9							

GALVAN K WELL #: 3 RRCID -> 252569 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6203 - 6451

08	1302 N	1063	-0-	-239	-0-	137	1	926	3	N	-0-			2
09	1260 N	953	-0-	-307	-0-	125	1	828	3	N	-0-			2
10	1147 N	955	-0-	-192	-0-	128	1	827	3	N	-0-			2
11	1020 N	898	-0-	-122	-0-	129	1	769	3	N	-0-			2
12	992 N	559	-0-	-433	-0-	89	1	470	3	N	-0-			2
01	961 N	632	-0-	-329	-0-	91	1	541	3	N	-0-			2

GALVAN K WELL #: 2 RRCID -> 252571 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6156 - 6392

08	775 N	228	-0-	-547	-0-	30	1	198	3	N	-0-			1
09	984 N	984	-0-	-0-	-0-	129	1	855	3	N	-0-			1
10	707 N	707	-0-	-0-	-0-	94	1	613	3	N	-0-			1
11	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	222	1	1331	3	N	-0-			1
12	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	200	1	1055	3	N	-0-			1
*01	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	162	1	975	3	N	-0-			1

GALVAN RANCH K12 WELL #: 1 RRCID -> 253113 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5836 - 5952

08	553 N	553	-0-	-0-	-0-	60	1	493	3	Y	-0-			8
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	39	1	373	3	Y	-0-	6	1	2
10	DLQ G-10	443	-0-	443	443	41	1	402	3	Y	-0-			2
11	DLQ G-10	359	-0-	359	802	35	1	324	3	Y	-0-			2
12	DLQ G-10	490	-0-	490	1292	42	1	448	3	Y	-0-			2
*01	1724 N	432	-0-	-1292	-0-	33	1	399	3	Y	-0-			2

GALVAN RANCH K10 WELL #: 1 RRCID -> 253124 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5920 - 6016

08	1116 N	1001	-0-	-115	-0-	108	1	893	3	N	-0-			20
09	841 N	841	-0-	-0-	-0-	80	1	761	3	N	-0-	14	1	6
10	868 N	638	-0-	-230	-0-	60	1	578	3	N	-0-			6
11	960 N	564	-0-	-396	-0-	55	1	509	3	N	-0-			6
12	993 N	993	-0-	-0-	-0-	85	1	908	3	N	-0-			6
01	651 N	491	-0-	-160	-0-	38	1	453	3	N	-0-			6

GALVAN RANCH M16 WELL #: 1 RRCID -> 254790 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6078 - 6312

08	974 N	974	-0-	-0-	-0-	122	1	852	3	Y	-0-			81
09	840 N	826	-0-	-14	-0-	111	1	715	3	Y	-0-			81
10	DLQ G-10	761	-0-	761	761	114	1	647	3	Y	-0-			81
11	DLQ G-10	721	-0-	721	1482	114	1	607	3	Y	-0-			81
12	DLQ G-10	754	-0-	754	2236	111	1	643	3	Y	-0-			81
*01	2963 N	727	-0-	-2236	-0-	109	1	618	3	Y	-0-			81



LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEGEND NATURAL GAS III, LP		//CONT.//		495553									
GALVAN RANCH M3		WELL #:		1	RRCID ->	254791	COMPL. DATE	12/19/2009	TOTAL DEPTH	6325	PERF.	5896 - 5908	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	7	-0-	7	7	1	1	6	3	Y	-0-		-0-
12	T. A.	3	-0-	3	10	3	3			Y	-0-		-0-
01	T. A.	1	-0-	1	11	1	3			Y	-0-		-0-

GALVAN L		WELL #:		3	RRCID ->	254901	COMPL. DATE	11/09/2009	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6290 - 6562
08	992 N	868	-0-	-124	-0-	113	1	755	3	N	-0-	2
09	870 N	788	-0-	-82	-0-	103	1	685	3	N	-0-	2
10	891 N	891	-0-	-0-	-0-	119	1	772	3	N	-0-	2
11	979 N	979	-0-	-0-	-0-	140	1	839	3	N	-0-	2
12	806 N	540	-0-	-266	-0-	86	1	454	3	N	-0-	2
01	899 N	615	-0-	-284	-0-	88	1	527	3	N	-0-	2

GALVAN L		WELL #:		4	RRCID ->	254902	COMPL. DATE	09/23/2009	TOTAL DEPTH	6725	PERF.	6222 - 6465
08	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	207	1	1388	3	N	-0-	3
09	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	169	1	1120	3	N	-0-	3
10	1922 N	1117	-0-	-805	-0-	149	1	968	3	N	-0-	3
11	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	255	1	1525	3	N	-0-	3
12	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	339	1	1782	3	N	-0-	3
*01	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	334	1	1995	3	N	-0-	3

GALVAN RANCH K9		WELL #:		1	RRCID ->	254903	COMPL. DATE	11/18/2009	TOTAL DEPTH	6364	PERF.	5912 - 5922
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	14
09	817 N	817	-0-	-0-	-0-	77	1	740	3	Y	-0-	4
10	DLQ G-10	1037	-0-	1037	1037	97	1	940	3	Y	-0-	4
11	DLQ G-10	790	-0-	790	1827	77	1	713	3	Y	-0-	4
12	DLQ G-10	679	-0-	679	2506	58	1	621	3	Y	-0-	4
*01	2993 N	487	-0-	-2506	-0-	38	1	449	3	Y	-0-	4

GALVAN RANCH N12		WELL #:		3	RRCID ->	254904	COMPL. DATE	08/28/2009	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6336 - 6422
08	1705 N	1458	-0-	-247	-0-	188	1	1270	3	N	-0-	2
09	1500 N	1393	-0-	-107	-0-	182	1	1211	3	N	-0-	2
10	1550 N	1484	-0-	-66	-0-	198	1	1286	3	N	-0-	2
11	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	226	1	1352	3	N	-0-	2
12	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	258	1	1357	3	N	-0-	2
*01	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	326	1	1945	3	N	-0-	2

GALVAN RANCH P6		WELL #:		2	RRCID ->	254908	COMPL. DATE	09/30/2009	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6336 - 6578
08	899 N	808	-0-	-91	-0-	101	1	707	3	N	-0-	4
09	840 N	726	-0-	-114	-0-	97	1	629	3	N	-0-	-0-
10	899 N	787	-0-	-112	-0-	118	1	669	3	N	-0-	-0-
11	780 N	601	-0-	-179	-0-	95	1	506	3	N	-0-	-0-
12	786 N	786	-0-	-0-	-0-	116	1	667	3	N	3	3
01	775 N	695	-0-	-80	-0-	104	1	590	3	N	1	3 1 1
						1	9					

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEGEND NATURAL GAS III, LP		//CONT.//		495553									
GALVAN RANCH H10		WELL #:		1	RRCID ->	255067	COMPL. DATE	11/20/2009	TOTAL DEPTH	6510	PERF. 6080 -	6154	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		747 N	747	-0-	-0-	91	1	656	3	Y	-0-		111
09		747 N	747	-0-	-0-	91	1	656	3	Y	-0-		111
10	DLQ	G-10	990	-0-	990	101	1	889	3	Y	-0-		111
11	DLQ	G-10	827	-0-	827	115	1	712	3	Y	-0-		111
12	DLQ	G-10	1011	-0-	1011	2828	1	905	3	Y	-0-		111
*01		3000 N	393	-0-	-2607	221	1	346	3	Y	-0-		111
-----													
GALVAN RANCH H13		WELL #:		1	RRCID ->	255068	COMPL. DATE	11/04/2009	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6132 -	6374	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		11
-----													
GALVAN RANCH H14		WELL #:		1	RRCID ->	255069	COMPL. DATE	11/13/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6138 -	6384	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		23
09		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		23
10		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		23
11		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		23
12		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		23
01		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		23
-----													
GALVAN RANCH K15		WELL #:		1	RRCID ->	255070	COMPL. DATE	12/03/2009	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5940 -	6208	
08	1829	X	763	-0-	-1066	82	1	681	3	Y	-0-		26
09	1350	X	924	-0-	-426	88	1	835	3	Y	1	19	8
						1	9						
10	DLQ	G-10	980	-0-	980	92	1	888	3	Y	-0-		8
11	DLQ	G-10	1426	-0-	1426	2406	1	1287	3	Y	-0-		8
12	DLQ	G-10	1180	-0-	1180	3586	1	1079	3	Y	-0-		8
*01	5636	X	2050	-0-	-3586	156	1	1894	3	Y	-0-		8
-----													
GALVAN RANCH K16		WELL #:		1	RRCID ->	255071	COMPL. DATE	12/03/2009	TOTAL DEPTH	6440	PERF. 2200 -	6028	
08	1798	N	1789	-0-	-9	192	1	1597	3	Y	-0-		27
09	1696	N	1696	-0-	-0-	161	1	1535	3	Y	-0-	19	8
10	DLQ	G-10	1685	-0-	1685	157	1	1528	3	Y	-0-		8
11	DLQ	G-10	1572	-0-	1572	3257	1	1419	3	Y	-0-		8
12	DLQ	G-10	1648	-0-	1648	4905	1	1508	3	Y	-0-		8
*01	3000	N	1734	-0-	-1266	3639	1	1603	3	Y	-0-		8
-----													
GALVAN RANCH L5		WELL #:		3	RRCID ->	255121	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 1800 -	6206	
08	1457	N	874	-0-	-583	55	1	819	3	N	-0-		2
09	1170	N	762	-0-	-408	45	1	717	3	N	-0-		2
10	1240	N	1043	-0-	-197	68	1	975	3	N	-0-		2
11	840	N	817	-0-	-23	67	1	750	3	N	-0-		2
12	1378	N	1378	-0-	-0-	95	1	1283	3	N	-0-		2
*01	1423	N	1423	-0-	-0-	110	1	1312	3	N	1		3
						1	9						

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEGEND NATURAL GAS III, LP		//CONT.//		495553											
GALVAN RANCH L4		WELL #:		3	RRCID ->	255212	COMPL. DATE	01/07/2010	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5946 - 6196			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	2945 X	2267	-0-	-678	-0-		141	1	2126	3	N	-0-			3
09	2790 X	2188	-0-	-602	-0-		130	1	2058	3	N	-0-			3
10	DLQ G-10	2435	-0-	2435	2435		159	1	2276	3	N	-0-			3
11	DLQ G-10	2026	-0-	2026	4461		166	1	1860	3	N	-0-			3
12	DLQ G-10	2592	-0-	2592	7053		180	1	2412	3	N	-0-			3
*01	9699 X	2646	-0-	-7053	-0-		204	1	2440	3	N	2			5
							2	9							
-----															
GALVAN RANCH D10		WELL #:		1	RRCID ->	255213	COMPL. DATE	12/21/2009	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5524 - 5846			
08	14B DENY	45	-0-	45	126		6	1	39	3	Y	-0-			60
09	14B2 EXT	45	-0-	45	171		6	1	39	3	Y	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	171						Y	-0-			60
11	171 X	-0-	-0-	-171	-0-						Y	-0-			60
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			60
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			60
-----															
GALVAN RANCH E8		WELL #:		1	RRCID ->	255215	COMPL. DATE	12/16/2009	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5760 - 5957			
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-		27	1	205	3	Y	-0-			23
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-		27	1	205	3	Y	-0-			23
10	DLQ G-10	222	-0-	222	222		23	1	199	3	Y	-0-			23
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	222						Y	-0-			23
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	222						Y	-0-			23
*01	799 X	577	-0-	-222	-0-		70	1	507	3	Y	-0-			23
-----															
GALVAN RANCH K11		WELL #:		1	RRCID ->	255216	COMPL. DATE	12/20/2009	TOTAL DEPTH	6270	PERF.	5870 - 6106			
08	T. A.	1237	-0-	1237	6427		133	1	1103	3	Y	1			14
							1	9							
09	T. A.	883	-0-	883	7310		84	1	799	3	Y	-0-	10	1	4
10	T. A.	981	-0-	981	8291		92	1	889	3	Y	-0-			4
11	9419 X	1128	-0-	-8291	-0-		110	1	1018	3	Y	-0-			4
12	1375 X	1375	-0-	-0-	-0-		117	1	1258	3	Y	-0-			4
*01	1383 X	1383	-0-	-0-	-0-		105	1	1278	3	Y	-0-			4
-----															
GALVAN RANCH O14		WELL #:		1	RRCID ->	255217	COMPL. DATE	11/30/2009	TOTAL DEPTH	6595	PERF.	6160 - 6410			
08	806 N	721	-0-	-85	-0-		90	1	631	3	Y	-0-			209
09	807 N	807	-0-	-0-	-0-		108	1	699	3	Y	-0-			209
10	DLQ G-10	694	-0-	694	694		104	1	590	3	Y	-0-			209
11	DLQ G-10	990	-0-	990	1684		156	1	834	3	Y	-0-			209
12	DLQ G-10	1107	-0-	1107	2791		164	1	943	3	Y	-0-			209
*01	3000 N	939	-0-	-2061	-0-		141	1	798	3	Y	-0-			209
-----															
GALVAN RANCH R12		WELL #:		1	RRCID ->	255712	COMPL. DATE	02/15/2010	TOTAL DEPTH	6879	PERF.	6507 - 6770			
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-		62	1	434	3	N	-0-			2
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-		60	1	392	3	N	-0-	2	1	-0-
10	465 N	341	-0-	-124	-0-		51	1	290	3	N	-0-			-0-
11	480 N	392	-0-	-88	-0-		62	1	330	3	N	-0-			-0-
12	465 N	395	-0-	-70	-0-		58	1	336	3	N	1			1
							1	9							
*01	459 N	459	-0-	-0-	-0-		69	1	389	3	N	1	1	1	1
							1	9							

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEGEND NATURAL GAS III, LP		//CONT.//		495553								
GALVAN RANCH B8		WELL #:		1	RRCID ->	255714	COMPL. DATE	01/10/2010	TOTAL DEPTH	6156	PERF.	5590 - 5882
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	655				Y	-0-		2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	655				Y	-0-		2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	655				Y	-0-		2
11	716 X	61	-0-	-655	-0-	9	1	52	3	Y	-0-	2
12	168 X	168	-0-	-0-	-0-	18	1	150	3	Y	-0-	2
*01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	Y	-0-	2
-----												
GALVAN RANCH I8		WELL #:		1	RRCID ->	255761	COMPL. DATE	01/06/2010	TOTAL DEPTH	6270	PERF.	5846 - 6108
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-	3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
-----												
GALVAN RANCH I14		WELL #:		1	RRCID ->	255767	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5900 - 6156
08	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-				N	-0-		186
09	718 N	718	-0-	-0-	-0-	68	1	650	3	N	-0-	186
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	28	1	274	3	N	-0-	186
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		186
12	744 N	531	-0-	-213	-0-	46	1	485	3	N	-0-	186
*01	836 N	836	-0-	-0-	-0-	64	1	772	3	N	-0-	186
-----												
GALVAN RANCH J13		WELL #:		3	RRCID ->	255781	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	6512	PERF.	6118 - 6376
08	744 N	709	-0-	-35	-0-	12	1	696	3	N	1	2
						1	9					
09	750 N	653	-0-	-97	-0-	10	1	643	3	N	-0-	2
10	651 N	456	-0-	-195	-0-	7	1	448	3	N	1	3
						1	9					
11	690 N	645	-0-	-45	-0-	46	1	599	3	N	-0-	3 1
12	682 N	446	-0-	-236	-0-	35	1	410	3	N	1	-0-
						1	9					1
01	465 N	351	-0-	-114	-0-	25	1	325	3	N	1	2
						1	9					
-----												
GALVAN RANCH M12		WELL #:		1	RRCID ->	255782	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5994 - 6094
08	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	220	1	1530	3	Y	-0-	6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6
10	DLQ G-10	31	-0-	31	31	5	1	26	3	Y	-0-	6
11	DLQ G-10	13	-0-	13	44	2	1	11	3	Y	-0-	6
12	DLQ G-10	14	-0-	14	58	2	1	12	3	Y	-0-	6
*01	131 N	73	-0-	-58	-0-	11	1	62	3	Y	-0-	6
-----												
GALVAN RANCH R19		WELL #:		1	RRCID ->	255784	COMPL. DATE	02/21/2010	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6495 - 6774
08	620 N	594	-0-	-26	-0-	75	1	519	3	N	-0-	2
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	77	1	497	3	N	-0-	2 1
10	620 N	550	-0-	-70	-0-	83	1	467	3	N	-0-	-0-
11	570 N	478	-0-	-92	-0-	76	1	402	3	N	-0-	-0-
12	589 N	537	-0-	-52	-0-	79	1	456	3	N	2	2
						2	9					
01	558 N	546	-0-	-12	-0-	82	1	463	3	N	1	2 1
						1	9					1

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEGEND NATURAL GAS III, LP		//CONT.//		495553									
GALVAN RANCH J7		WELL #:		3	RRCID ->	255905	COMPL. DATE	01/26/2010	TOTAL DEPTH	6425	PERF.	6018 - 6254	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	2170 N	1551	-0-	-619	-0-	27 1	1523 3	N	1				3
09	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	1 9	2301 3	N	1				4
10	3100 N	3295	-0-	195	195	35 1	3235 3	N	5				9
11	2315 N	2120	-0-	-195	-0-	1 9	1966 3	N	1	9	1		1
12	2418 N	1949	-0-	-469	-0-	54 1	1791 3	N	3				4
01	2759 X	1921	-0-	-838	-0-	6 9	1779 3	N	3				7
						139 1							
						3 9							
-----													
GALVAN RANCH J8		WELL #:		2	RRCID ->	255906	COMPL. DATE	02/17/2010	TOTAL DEPTH	6535	PERF.	6090 - 6338	
08	2480 N	1722	-0-	-758	-0-	29 1	1692 3	N	1				4
09	3000 N	3097	-0-	97	97	1 9	3048 3	N	2				6
10	2891 N	2794	-0-	-97	-0-	47 1	2745 3	N	3				9
11	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2 9	1862 3	N	2	10	1		1
12	2480 X	1950	-0-	-530	-0-	46 1	1792 3	N	3				4
01	2480 X	2038	-0-	-442	-0-	3 9	1887 3	N	3				7
						144 1							
						2 9							
						155 1							
						3 9							
						148 1							
						3 9							
-----													
GALVAN RANCH N11		WELL #:		3	RRCID ->	256017	COMPL. DATE	01/21/2010	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6240 - 6500	
08	1984 N	1957	-0-	-27	-0-	253 1	1704 3	N	-0-				3
09	1920 N	1781	-0-	-139	-0-	233 1	1548 3	N	-0-				3
10	1953 N	1240	-0-	-713	-0-	166 1	1074 3	N	-0-				3
11	1890 N	946	-0-	-944	-0-	135 1	811 3	N	-0-				3
12	1829 N	832	-0-	-997	-0-	133 1	699 3	N	-0-				3
01	1240 N	1127	-0-	-113	-0-	161 1	966 3	N	-0-				3
-----													
GALVAN RANCH N12		WELL #:		2	RRCID ->	256020	COMPL. DATE	01/25/2010	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6342 - 6596	
08	1519 N	1416	-0-	-103	-0-	183 1	1233 3	N	-0-				2
09	1440 N	1298	-0-	-142	-0-	170 1	1128 3	N	-0-				2
10	1426 N	1397	-0-	-29	-0-	186 1	1211 3	N	-0-				2
11	1380 N	1189	-0-	-191	-0-	170 1	1019 3	N	-0-				2
12	1333 N	1282	-0-	-51	-0-	204 1	1078 3	N	-0-				2
01	1395 N	1107	-0-	-288	-0-	158 1	949 3	N	-0-				2
-----													
GALVAN RANCH P16		WELL #:		4	RRCID ->	256098	COMPL. DATE	02/12/2010	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6419 - 6684	
08	1147 N	1095	-0-	-52	-0-	137 1	958 3	N	-0-				5
09	1080 N	1043	-0-	-37	-0-	140 1	903 3	N	-0-	5	1		-0-
10	1116 N	988	-0-	-128	-0-	148 1	840 3	N	-0-				-0-
11	1050 N	903	-0-	-147	-0-	143 1	760 3	N	-0-				-0-
12	1085 N	983	-0-	-102	-0-	145 1	835 3	N	3				3
01	992 N	990	-0-	-2	-0-	3 9	840 3	N	1	3	1		1
						149 1							
						1 9							

-----  
LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553  
GALVAN RANCH P17 WELL #: 4 RRCID -> 256200 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6386 - 6572

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2201 N	2100	-0-	-101	-0-	263 1	1837 3	N	-0-			8
09	2070 N	2043	-0-	-27	-0-	274 1	1768 3	N	1	8 1		1
						1 9						
10	2077 N	2019	-0-	-58	-0-	303 1	1716 3	N	-0-			1
11	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	324 1	1724 3	N	-0-			1
12	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	322 1	1856 3	N	6			7
						7 9						
*01	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	341 1	1925 3	N	3	7 1		3
						3 9						

-----  
GALVAN RANCH P10 WELL #: 4 RRCID -> 256271 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6319 - 6578

08	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	129 1	896 3	N	-0-			6
09	1020 N	979	-0-	-41	-0-	132 1	847 3	N	-0-	6 1		-0-
10	1023 N	815	-0-	-208	-0-	122 1	693 3	N	-0-			-0-
11	990 N	818	-0-	-172	-0-	130 1	688 3	N	-0-			-0-
12	1023 N	969	-0-	-54	-0-	143 1	823 3	N	3			3
						3 9						
*01	881 N	881	-0-	-0-	-0-	133 1	747 3	N	1	3 1		1
						1 9						

-----  
GALVAN RANCH P16 WELL #: 3 RRCID -> 256321 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6356 - 6600

08	1581 N	1565	-0-	-16	-0-	197 1	1368 3	N	-0-			7
09	1530 N	1505	-0-	-25	-0-	202 1	1303 3	N	-0-	6 1		1
10	1612 N	1435	-0-	-177	-0-	215 1	1220 3	N	-0-			1
11	1500 N	1350	-0-	-150	-0-	213 1	1137 3	N	-0-			1
12	1550 N	1410	-0-	-140	-0-	208 1	1198 3	N	4			5
						4 9						
*01	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	229 1	1289 3	N	2	5 1		2
						2 9						

-----  
GALVAN RANCH L12 WELL #: 2 RRCID -> 256339 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6036 - 6270

08	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	127 1	1920 3	N	-0-			2
09	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	104 1	1637 3	N	-0-			2
10	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	99 1	1407 3	N	-0-			2
11	1980 N	1341	-0-	-639	-0-	109 1	1232 3	N	-0-			2
12	1798 N	1378	-0-	-420	-0-	95 1	1283 3	N	-0-			2
01	1519 N	1372	-0-	-147	-0-	106 1	1265 3	N	1			3
						1 9						

-----  
GALVAN F WELL #: 3 RRCID -> 256642 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6125 - 6376

08	1612 N	1510	-0-	-102	-0-	25 1	1483 3	N	2			4
						2 9						
09	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	22 1	1462 3	N	-0-			4
10	1612 N	1378	-0-	-234	-0-	22 1	1354 3	N	2			6
						2 9						
11	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	107 1	1382 3	N	2	7 1		1
						2 9						
12	1519 N	1117	-0-	-402	-0-	89 1	1026 3	N	2			3
						2 9						
*01	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	104 1	1328 3	N	1			4
						1 9						

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEGEND NATURAL GAS III, LP		//CONT.// 495553											
GALVAN F		WELL #: 4		RRCID -> 256644		COMPL. DATE 03/16/2010			TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6120 - 6362				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1209 N	1047	-0-	-162	-0-	18 1	1028 3	N	1			3
							1 9						
09		1080 N	929	-0-	-151	-0-	14 1	915 3	N	-0-			3
10		1178 N	738	-0-	-440	-0-	12 1	725 3	N	1			4
							1 9						
11		1020 N	793	-0-	-227	-0-	58 1	735 3	N	-0-	4 1		-0-
12		961 N	825	-0-	-136	-0-	66 1	757 3	N	2			2
							2 9						
01		744 N	671	-0-	-73	-0-	49 1	621 3	N	1			3
							1 9						
-----													
GALVAN RANCH L10		WELL #: 4		RRCID -> 256834		COMPL. DATE 01/10/2010			TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6025 - 6254				
08		1147 N	803	-0-	-344	-0-	50 1	753 3	N	-0-			2
09		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	80 1	1250 3	N	-0-			2
10		1395 N	1264	-0-	-131	-0-	83 1	1181 3	N	-0-			2
11		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	84 1	948 3	N	-0-			2
12		1364 N	1048	-0-	-316	-0-	72 1	976 3	N	-0-			2
01		1271 N	843	-0-	-428	-0-	66 1	776 3	N	1			3
							1 9						
-----													
GALVAN B		WELL #: 4		RRCID -> 256894		COMPL. DATE 03/13/2010			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6091 - 6335				
08		1209 N	791	-0-	-418	-0-	49 1	742 3	N	-0-			-0-
09		960 N	936	-0-	-24	-0-	56 1	880 3	N	-0-			-0-
10		961 N	845	-0-	-116	-0-	56 1	789 3	N	-0-			-0-
11		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	96 1	1069 3	N	-0-			-0-
12		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	82 1	1102 3	N	-0-			-0-
*01		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	96 1	1136 3	N	1			1
							1 9						
-----													
GALVAN RANCH K13		WELL #: 2		RRCID -> 256935		COMPL. DATE 04/09/2010			TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5896 - 6164				
08		416 N	416	-0-	-0-	-0-	45 1	371 3	N	-0-			10
09		780 N	780	-0-	-0-	-0-	74 1	706 3	N	-0-	7 1		3
10		620 N	438	-0-	-182	-0-	41 1	397 3	N	-0-			3
11		390 N	21	-0-	-369	-0-	2 1	19 3	N	-0-			3
12		806 N	59	-0-	-747	-0-	5 1	54 3	N	-0-			3
01		434 N	70	-0-	-364	-0-	5 1	65 3	N	-0-			3
-----													
GALVAN RANCH K14		WELL #: 2		RRCID -> 257176		COMPL. DATE 04/07/2010			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5925 - 6034				
08		775 N	500	-0-	-275	-0-	53 1	447 3	N	-0-			13
09		775 N	775	-0-	-0-	-0-	73 1	702 3	N	-0-	9 1		4
10		737 N	737	-0-	-0-	-0-	69 1	668 3	N	-0-			4
11		480 N	470	-0-	-10	-0-	46 1	424 3	N	-0-			4
12		806 N	500	-0-	-306	-0-	43 1	457 3	N	-0-			4
*01		849 N	849	-0-	-0-	-0-	65 1	784 3	N	-0-			4

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEGEND NATURAL GAS III, LP		//CONT.//		495553								
GALVAN RANCH P11		WELL #:		3	RRCID ->	257177	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL DEPTH	6756	PERF.	6318 - 6586
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	305 1	2123 3	N	-0-		8
09		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	257 1	1661 3	N	-0-	7 1	1
10		997 N	997	-0-	-0-	-0-	150 1	847 3	N	-0-		1
11		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	200 1	1068 3	N	-0-		1
12		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	268 1	1540 3	N	5		6
*01		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	304 1	1715 3	N	3	6 1	3
							3 9					
-----												
GALVAN RANCH D11		WELL #:		1H	RRCID ->	257439	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	5339	PERF.	5913 - 9595
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GALVAN RANCH L9		WELL #:		2	RRCID ->	257808	COMPL. DATE	04/29/2010	TOTAL DEPTH	6430	PERF.	6040 - 6280
08		806 N	741	-0-	-65	-0-	46 1	695 3	N	-0-		1
09		670 N	670	-0-	-0-	-0-	40 1	630 3	N	-0-		1
10		837 N	655	-0-	-182	-0-	43 1	612 3	N	-0-		1
11		720 N	633	-0-	-87	-0-	52 1	581 3	N	-0-		1
12		682 N	655	-0-	-27	-0-	45 1	610 3	N	-0-		1
*01		733 N	733	-0-	-0-	-0-	56 1	676 3	N	1		2
							1 9					
-----												
GALVAN RANCH L10		WELL #:		3	RRCID ->	257811	COMPL. DATE	05/04/2010	TOTAL DEPTH	6470	PERF.	6014 - 6246
08		992 N	867	-0-	-125	-0-	54 1	813 3	N	-0-		1
09		900 N	815	-0-	-85	-0-	48 1	767 3	N	-0-		1
10		930 N	764	-0-	-166	-0-	50 1	714 3	N	-0-		1
11		840 N	349	-0-	-491	-0-	28 1	321 3	N	-0-		1
12		837 N	7	-0-	-830	-0-	7 3		N	-0-		1
01		775 N	568	-0-	-207	-0-	44 1	523 3	N	1		2
							1 9					
-----												
GALVAN O		WELL #:		3	RRCID ->	257977	COMPL. DATE	04/24/2010	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6246 - 6480
08		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	241 1	1628 3	N	-0-		2
09		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	243 1	1617 3	N	-0-		2
10		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	208 1	1349 3	N	-0-		2
11		1350 N	443	-0-	-907	-0-	63 1	380 3	N	-0-		2
12		1395 N	103	-0-	-1292	-0-	16 1	87 3	N	-0-		2
01		1395 N	187	-0-	-1208	-0-	27 1	160 3	N	-0-		2
-----												
GALVAN RANCH PR19		WELL #:		1H	RRCID ->	257985	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	6766	PERF.	6572 - 9211
08		2046 N	1938	-0-	-108	-0-	244 1	1694 3	N	-0-		8
09		1890 N	1847	-0-	-43	-0-	248 1	1599 3	N	-0-	7 1	1
10		1953 N	1810	-0-	-143	-0-	272 1	1538 3	N	-0-		1
11		1890 N	1611	-0-	-279	-0-	255 1	1356 3	N	-0-		1
12		1922 N	1765	-0-	-157	-0-	261 1	1498 3	N	5		6
							6 9					
01		1798 N	1761	-0-	-37	-0-	264 1	1495 3	N	2	6 1	2
							2 9					



LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEGEND NATURAL GAS III, LP		//CONT.// 495553													
GALVAN RANCH P11		WELL #: 4		RRCID -> 257990		COMPL. DATE 04/20/2010			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6362 - 6640						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	837 N	810	-0-	-27	-0-		101	1	709	3	N	-0-			4
09	900 N	740	-0-	-160	-0-		99	1	641	3	N	-0-	4	1	-0-
10	775 N	465	-0-	-310	-0-		69	1	396	3	N	-0-			-0-
11	780 N	350	-0-	-430	-0-		55	1	295	3	N	-0-			-0-
12	775 N	430	-0-	-345	-0-		63	1	365	3	N	2			2
*01	681 N	681	-0-	-0-	-0-		102	1	578	3	N	1	2	1	1
							1	9							
GALVAN RANCH P17		WELL #: 3		RRCID -> 258540		COMPL. DATE 04/19/2010			TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6352 - 6568						
08	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-		335	1	2331	3	N	-0-			7
09	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-		335	1	2163	3	N	1	7	1	1
							1	9							
10	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-		369	1	2088	3	N	-0-			1
11	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-		375	1	1997	3	N	-0-			1
12	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-		332	1	1914	3	N	6			7
							7	9							
01	2108 N	942	-0-	-1166	-0-		142	1	798	3	N	2	8	1	1
							2	9							
GALVAN RANCH P12		WELL #: 4		RRCID -> 259238		COMPL. DATE 05/17/2010			TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6384 - 6658						
08	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-		138	1	963	3	N	-0-			6
09	1020 N	875	-0-	-145	-0-		117	1	758	3	N	-0-	6	1	-0-
10	1054 N	719	-0-	-335	-0-		108	1	610	3	N	1			1
							1	9							
11	1080 N	496	-0-	-584	-0-		79	1	417	3	N	-0-			1
12	899 N	737	-0-	-162	-0-		108	1	627	3	N	2			3
							2	9							
*01	863 N	863	-0-	-0-	-0-		130	1	732	3	N	1	3	1	1
							1	9							
GALVAN RANCH K7		WELL #: 1H		RRCID -> 259314		COMPL. DATE 11/13/2010			TOTAL DEPTH 5829 PERF. 6099 - 8801						
08	5418 X	1663	-0-	-3755	-0-		179	1	1484	3	N	-0-			26
09	900 X	793	-0-	-107	-0-		75	1	717	3	N	1	19	1	8
							1	9							
10	1223 X	1223	-0-	-0-	-0-		114	1	1109	3	N	-0-			8
11	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-		108	1	993	3	N	-0-			8
12	1915 X	1915	-0-	-0-	-0-		163	1	1752	3	N	-0-			8
*01	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-		199	1	2417	3	N	-0-			8
GALVAN RANCH L11		WELL #: 4		RRCID -> 259315		COMPL. DATE 05/12/2010			TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6048 - 6154						
08	1085 N	577	-0-	-508	-0-		36	1	541	3	N	-0-			2
09	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-		63	1	985	3	N	-0-			2
10	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-		68	1	968	3	N	-0-			2
11	911 N	911	-0-	-0-	-0-		75	1	836	3	N	-0-			2
12	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-		93	1	1253	3	N	-0-			2
*01	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-		89	1	1056	3	N	1			3
							1	9							

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEGEND NATURAL GAS III, LP		//CONT.//		495553									
GALVAN RANCH J8		WELL #:		4	RRCID ->	259410	COMPL. DATE	06/08/2010	TOTAL DEPTH	6565	PERF.	6130 - 6392	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1426 N	1292	-0-	-134	-0-	22	1	1269	3	N	1		3
						1	9						
09	1320 N	1272	-0-	-48	-0-	19	1	1252	3	N	1		4
						1	9						
10	1395 N	1302	-0-	-93	-0-	21	1	1279	3	N	2		6
						2	9						
11	1260 N	1141	-0-	-119	-0-	82	1	1059	3	N	-0-	6 1	-0-
12	1302 N	1109	-0-	-193	-0-	89	1	1018	3	N	2		2
						2	9						
01	1302 N	1157	-0-	-145	-0-	84	1	1071	3	N	2		4
						2	9						
-----													
GALVAN RANCH P10		WELL #:		2	RRCID ->	259411	COMPL. DATE	07/18/2010	TOTAL DEPTH	6860	PERF.	6344 - 6604	
08	1054 N	925	-0-	-129	-0-	116	1	809	3	N	-0-		4
09	879 N	879	-0-	-0-	-0-	119	1	760	3	N	-0-	4 1	-0-
10	868 N	852	-0-	-16	-0-	128	1	724	3	N	-0-		-0-
11	900 N	454	-0-	-446	-0-	71	1	383	3	N	-0-		-0-
12	899 N	804	-0-	-95	-0-	119	1	682	3	N	3		3
						3	9						
01	837 N	816	-0-	-21	-0-	122	1	693	3	N	1	3 1	1
						1	9						
-----													
GALVAN RANCH K15		WELL #:		2	RRCID ->	259412	COMPL. DATE	05/21/2010	TOTAL DEPTH	6410	PERF.	5970 - 6230	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13 1	5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
-----													
GALVAN RANCH N10		WELL #:		2	RRCID ->	259438	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6072 - 6328	
08	1240 N	1053	-0-	-187	-0-	136	1	917	3	N	-0-		2
09	990 N	983	-0-	-7	-0-	129	1	854	3	N	-0-		2
10	1147 N	1069	-0-	-78	-0-	142	1	927	3	N	-0-		2
11	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	146	1	876	3	N	-0-		2
12	1023 N	971	-0-	-52	-0-	155	1	816	3	N	-0-		2
01	1054 N	1043	-0-	-11	-0-	149	1	894	3	N	-0-		2
-----													
GALVAN RANCH K14		WELL #:		3	RRCID ->	259699	COMPL. DATE	08/09/2010	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5960 - 6210	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-			17	3	N	-0-	5 1	2
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	N	-0-		2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		2
*01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	N	-0-		2

-----  
 LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553  
 GALVAN RANCH K13 WELL #: 3 RRCID -> 259701 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5916 - 6030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	899 N	889	-0-	-10	-0-	96	1	793	3	N	-0-			12
09	630 N	558	-0-	-72	-0-	53	1	504	3	N	1	9	1	4
						1	9							
10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	60	1	586	3	N	-0-			4
11	870 N	544	-0-	-326	-0-	53	1	491	3	N	-0-			4
12	802 N	802	-0-	-0-	-0-	69	1	733	3	N	-0-			4
*01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	63	1	764	3	N	-0-			4

-----  
 GALVAN RANCH P8 WELL #: 3 RRCID -> 259729 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6474 - 6720

08	1922 N	1757	-0-	-165	-0-	220	1	1537	3	N	-0-			8
09	1770 N	1640	-0-	-130	-0-	221	1	1419	3	N	-0-	7	1	1
10	1798 N	1692	-0-	-106	-0-	254	1	1438	3	N	-0-			1
11	1710 N	1385	-0-	-325	-0-	219	1	1166	3	N	-0-			1
12	1705 N	1526	-0-	-179	-0-	225	1	1297	3	N	4			5
						4	9							
01	1705 N	1653	-0-	-52	-0-	248	1	1403	3	N	2	5	1	2
						2	9							

-----  
 GALVAN RANCH P8 WELL #: 4 RRCID -> 260518 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6470 - 6724

08	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	159	1	1102	3	N	-0-			5
09	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	159	1	1030	3	N	-0-	4	1	1
10	1240 N	1123	-0-	-117	-0-	168	1	955	3	N	-0-			1
11	1230 N	1140	-0-	-90	-0-	181	1	959	3	N	-0-			1
12	1240 N	1130	-0-	-110	-0-	167	1	959	3	N	4			5
						4	9							
*01	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	177	1	996	3	N	2	4	1	3
						2	9							

-----  
 GALVAN RANCH P8 WELL #: 2 RRCID -> 260519 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6422 - 6664

08	1953 N	1859	-0-	-94	-0-	233	1	1626	3	N	-0-			8
09	1860 N	1779	-0-	-81	-0-	239	1	1539	3	N	1	8	1	1
						1	9							
10	1922 N	1697	-0-	-225	-0-	255	1	1442	3	N	-0-			1
11	1800 N	1519	-0-	-281	-0-	240	1	1279	3	N	-0-			1
12	1829 N	1609	-0-	-220	-0-	237	1	1368	3	N	4			5
						4	9							
01	1705 N	1652	-0-	-53	-0-	248	1	1401	3	N	3	6	1	2
						3	9							

-----  
 GALVAN RANCH J12 WELL #: 3 RRCID -> 260622 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6092 - 6336

08	961 N	735	-0-	-226	-0-	12	1	722	3	N	1			2
						1	9							
09	900 N	703	-0-	-197	-0-	11	1	692	3	N	-0-			2
10	961 N	563	-0-	-398	-0-	9	1	553	3	N	1			3
						1	9							
11	865 N	865	-0-	-0-	-0-	63	1	802	3	N	-0-	3	1	-0-
12	843 N	843	-0-	-0-	-0-	67	1	774	3	N	2			2
						2	9							
*01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	54	1	695	3	N	1			3
						1	9							

-----  
 LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553  
 GALVAN RANCH P13 WELL #: 4 RRCID -> 260705 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6401 - 6661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	240	1	1671	3	N	-0-		8
09	1830 N	1564	-0-	-266	-0-	210	1	1354	3	N	-0-	7 1	1
10	1891 N	1382	-0-	-509	-0-	207	1	1175	3	N	-0-		1
11	1860 N	806	-0-	-1054	-0-	128	1	678	3	N	-0-		1
12	1612 N	1099	-0-	-513	-0-	163	1	933	3	N	3		4
01	1395 N	993	-0-	-402	-0-	149	1	843	3	N	1	4 1	1
						1	9						

-----  
 GALVAN RANCH J13 WELL #: 2 RRCID -> 260729 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6122 - 6350

08	2480 N	1390	-0-	-1090	-0-	24	1	1365	3	N	1		5
						1	9						
09	2580 N	1977	-0-	-603	-0-	30	1	1946	3	N	1		6
						1	9						
10	2449 N	1977	-0-	-472	-0-	32	1	1942	3	N	3		9
						3	9						
11	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	120	1	1553	3	N	1	9 1	1
						1	9						
12	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	170	1	1965	3	N	3		4
						3	9						
*01	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	159	1	2028	3	N	3		7
						3	9						

-----  
 GALVAN RANCH J9 WELL #: 3 RRCID -> 260740 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6120 - 6370

08	1178 N	1058	-0-	-120	-0-	18	1	1039	3	N	1		3
						1	9						
09	1110 N	1025	-0-	-85	-0-	15	1	1010	3	N	-0-		3
10	1209 N	979	-0-	-230	-0-	16	1	962	3	N	1		4
						1	9						
11	1020 N	793	-0-	-227	-0-	57	1	735	3	N	1	5 1	-0-
						1	9						
12	1054 N	691	-0-	-363	-0-	55	1	635	3	N	1		1
						1	9						
01	992 N	869	-0-	-123	-0-	63	1	804	3	N	2		3
						2	9						

-----  
 GALVAN RANCH J11 WELL #: 3 RRCID -> 260743 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6050 - 6274

08	2759 X	1893	-0-	-866	-0-	33	1	1858	3	N	2		5
						2	9						
09	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	28	1	1855	3	N	1		6
						1	9						
10	2015 N	1984	-0-	-31	-0-	32	1	1950	3	N	2		8
						2	9						
11	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	155	1	1990	3	N	2	9 1	1
						2	9						
12	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	176	1	2033	3	N	4		5
						4	9						
01	1984 N	1713	-0-	-271	-0-	124	1	1587	3	N	2		7
						2	9						

-----  
 GALVAN RANCH P6 WELL #: 4 RRCID -> 260744 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6287 - 6518

08	1488 N	1345	-0-	-143	-0-	169	1	1176	3	N	-0-		-0-
09	1380 N	1267	-0-	-113	-0-	171	1	1096	3	N	-0-		-0-
10	1364 N	1219	-0-	-145	-0-	183	1	1036	3	N	-0-		-0-
11	1290 N	1052	-0-	-238	-0-	166	1	886	3	N	-0-		-0-
12	1302 N	937	-0-	-365	-0-	139	1	798	3	N	-0-		-0-
01	1209 N	988	-0-	-221	-0-	149	1	839	3	N	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) LEGEND NATURAL GAS III, LP GALVAN RANCH J6		//CONT.// 52211 060 //CONT.// 495553		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----											
GALVAN RANCH J6		WELL #: 3		RRCID -> 260778		COMPL. DATE 10/04/2010			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6071 - 6146		
08	1953 N	1774	-0-	-179	-0-	26 1 1 9	1747 3	N	1		4
09	1800 N	1688	-0-	-112	-0-	30 1 1 9	1657 3	N	1		5
10	1860 N	1608	-0-	-252	-0-	35 1 2 9	1571 3	N	2		7
11	1710 N	1447	-0-	-263	-0-	99 1 2 9	1346 3	N	2	8 1	1
12	1736 N	1394	-0-	-342	-0-	110 1 2 9	1282 3	N	2		3
*01	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	146 1 3 9	1807 3	N	3		6
-----											
GALVAN RANCH K15		WELL #: 3		RRCID -> 260781		COMPL. DATE 09/07/2010			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5965 - 6206		
08	682 N	657	-0-	-25	-0-	71 1 1 9	585 3	N	1		12
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	46 1	444 3	N	-0-	9 1	3
10	589 N	516	-0-	-73	-0-	49 1	467 3	N	-0-		3
11	630 N	557	-0-	-73	-0-	54 1	503 3	N	-0-		3
12	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	104 1	1114 3	N	-0-		3
*01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	49 1	598 3	N	-0-		3
-----											
GALVAN RANCH K16		WELL #: 2		RRCID -> 260782		COMPL. DATE 09/09/2010			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5953 - 6204		
08	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	183 1 1 9	1513 3	N	1		30
09	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	137 1	1302 3	N	-0-	21 1	9
10	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	138 1	1336 3	N	-0-		9
11	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	185 1	1719 3	N	-0-		9
12	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	181 1	1939 3	N	-0-		9
*01	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	135 1	1645 3	N	-0-		9
-----											
GALVAN RANCH L3		WELL #: 4		RRCID -> 260900		COMPL. DATE 10/23/2010			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5962 - 6192		
08	1953 N	1700	-0-	-253	-0-	106 1	1594 3	N	-0-		3
09	3000 N	3121	-0-	121	121	185 1	2936 3	N	-0-		3
10	2960 N	2839	-0-	-121	-0-	185 1	2654 3	N	-0-		3
11	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	158 1	1731 3	N	-0-		3
12	2883 X	2177	-0-	-706	-0-	158 1	2019 3	N	-0-		3
01	2883 X	2627	-0-	-256	-0-	205 1 2 9	2420 3	N	2		5
-----											
GALVAN RANCH N9		WELL #: 3		RRCID -> 260901		COMPL. DATE 10/18/2010			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6260 - 6512		
08	1271 N	1179	-0-	-92	-0-	152 1	1027 3	N	-0-		2
09	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	141 1	933 3	N	-0-		2
10	1302 N	1167	-0-	-135	-0-	156 1	1011 3	N	-0-		2
11	1140 N	952	-0-	-188	-0-	136 1	816 3	N	-0-		2
12	1116 N	279	-0-	-837	-0-	45 1	234 3	N	-0-		2
01	1178 N	149	-0-	-1029	-0-	21 1	128 3	N	-0-		2
-----											
GALVAN RANCH N9		WELL #: 4		RRCID -> 260902		COMPL. DATE 10/17/2010			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6263 - 6524		
08	1395 N	1324	-0-	-71	-0-	171 1	1153 3	N	-0-		3
09	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	166 1	1103 3	N	-0-		3
10	1333 N	995	-0-	-338	-0-	134 1	861 3	N	-0-		3
11	1290 N	709	-0-	-581	-0-	102 1	607 3	N	-0-		3
12	1302 N	462	-0-	-840	-0-	75 1	387 3	N	-0-		3
01	992 N	577	-0-	-415	-0-	82 1	495 3	N	-0-		3

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEGEND NATURAL GAS III, LP		//CONT.//		495553									
GALVAN RANCH P10		WELL #:		3	RRCID -> 261676		COMPL. DATE	08/19/2010	TOTAL DEPTH	6835	PERF.	6278 - 6524	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		3069 X	2324	-0-	-745	-0-	292 1	2032 3	N	-0-			-0-
09		2610 X	2121	-0-	-489	-0-	285 1	1836 3	N	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	2093	-0-	2093	2093	314 1	1779 3	N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	1826	-0-	1826	3919	289 1	1537 3	N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	1878	-0-	1878	5797	278 1	1600 3	N	-0-			-0-
*01		8020 X	2223	-0-	-5797	-0-	335 1	1888 3	N	-0-			-0-
-----													
GALVAN RANCH P9		WELL #:		3	RRCID -> 261677		COMPL. DATE	11/02/2010	TOTAL DEPTH	6863	PERF.	6428 - 6672	
08		94 N	94	-0-	-0-	-0-	12 1	82 3	N	-0-			-0-
09		61 N	61	-0-	-0-	-0-	8 1	53 3	N	-0-			-0-
10		31 N	17	-0-	-14	-0-	2 1	15 3	N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12		47 N	47	-0-	-0-	-0-	7 1	40 3	N	-0-			-0-
*01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	5 1	27 3	N	-0-			-0-
-----													
GALVAN RANCH N10		WELL #:		3	RRCID -> 261688		COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6123 - 6362	
08		2387 X	2238	-0-	-149	-0-	290 1	1948 3	N	-0-			4
09		2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	279 1	1853 3	N	-0-			4
10	DLQ	G-10	2307	-0-	2307	2307	308 1	1999 3	N	-0-			4
11	DLQ	G-10	1448	-0-	1448	3755	208 1	1240 3	N	-0-			4
12	DLQ	G-10	744	-0-	744	4499	118 1	626 3	N	-0-			4
*01		3000 N	1967	-0-	-1033	3466	282 1	1685 3	N	-0-			4
-----													
GALVAN RANCH K14		WELL #:		4	RRCID -> 261689		COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5944 - 6190	
08		1488 N	1205	-0-	-283	-0-	132 1	1073 3	N	-0-			27
09		1200 N	1104	-0-	-96	-0-	106 1	998 3	N	-0-	19 1		8
10		2356 N	1130	-0-	-1226	-0-	105 1	1025 3	N	-0-			8
11		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	116 1	1072 3	N	-0-			8
12		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	139 1	1490 3	N	-0-			8
*01		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	120 1	1453 3	N	-0-			8
-----													
GALVAN RANCH P9		WELL #:		4	RRCID -> 263827		COMPL. DATE	07/27/2010	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6502 - 6751	
08		1023 N	904	-0-	-119	-0-	114 1	790 3	N	-0-			4
09		900 N	818	-0-	-82	-0-	109 1	709 3	N	-0-	4 1		-0-
10		930 N	760	-0-	-170	-0-	114 1	646 3	N	-0-			-0-
11		870 N	653	-0-	-217	-0-	103 1	550 3	N	-0-			-0-
12		837 N	604	-0-	-233	-0-	89 1	513 3	N	-0-			2
*01		776 N	776	-0-	-0-	-0-	2 9						
							116 1	659 3	N	1	2 1		1
							1 9						
-----													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978											
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #:		3	RRCID -> 053464		COMPL. DATE	07/10/1972	TOTAL DEPTH	6470	PERF.	N/A	
08		798 N	798	-0-	-0-	-0-	48 1	750 2	N	-0-			-0-
09		780 N	201	-0-	-579	-0-	16 1	185 3	N	-0-			-0-
10		837 N	670	-0-	-167	-0-	45 1	625 3	N	-0-			-0-
11		780 N	440	-0-	-340	-0-	28 1	412 3	N	-0-			-0-
12		450 N	450	-0-	-0-	-0-	31 1	419 3	N	-0-			-0-
01		682 N	674	-0-	-8	-0-	53 1	621 3	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
PALAFOX EXPLORATION CO. 876		WELL #:		4	RRCID ->	054010	COMPL. DATE	11/03/1972	TOTAL DEPTH	6622	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-		35 1	554 2	N	-0-			-0-
09	600 N	559	-0-	-41	-0-		44 1	515 3	N	-0-			-0-
10	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-		69 1	948 3	N	-0-			-0-
11	780 N	780	-0-	-0-	-0-		50 1	730 3	N	-0-			-0-
12	756 N	756	-0-	-0-	-0-		52 1	704 3	N	-0-			-0-
01	1023 N	605	-0-	-418	-0-		47 1	558 3	N	-0-			-0-
-----													
PALAFOX EXPLORATION COMPANY		WELL #:		5	RRCID ->	054011	COMPL. DATE	11/01/1972	TOTAL DEPTH	6536	PERF. N/A		
08	754 N	754	-0-	-0-	-0-		45 1	709 2	N	-0-			-0-
09	810 N	439	-0-	-371	-0-		34 1	405 3	N	-0-			-0-
10	882 N	882	-0-	-0-	-0-		59 1	823 3	N	-0-			-0-
11	759 N	759	-0-	-0-	-0-		49 1	710 3	N	-0-			-0-
12	677 N	677	-0-	-0-	-0-		47 1	630 3	N	-0-			-0-
01	868 N	486	-0-	-382	-0-		38 1	448 3	N	-0-			-0-
-----													
PXP HICKLIN CARLOS		WELL #:		1	RRCID ->	055126	COMPL. DATE	11/28/1972	TOTAL DEPTH	6960	PERF. N/A		
08	248 X	216	-0-	-32	-0-		1 1	215 2	Y	-0-			-0-
09	240 X	208	-0-	-32	-0-		4 1	204 2	Y	-0-			-0-
10	248 X	224	-0-	-24	-0-		1 1	223 3	Y	-0-			-0-
11	240 X	215	-0-	-25	-0-		215 3		Y	-0-			-0-
12	225 X	225	-0-	-0-	-0-		225 3		Y	-0-			-0-
*01	225 X	225	-0-	-0-	-0-		225 3		Y	-0-			-0-
-----													
PXP HUGHES, EDWARD		WELL #:		1	RRCID ->	055127	COMPL. DATE	02/02/1973	TOTAL DEPTH	6805	PERF. N/A		
08	217 X	207	-0-	-10	-0-		1 1	206 2	Y	-0-			-0-
09	180 X	114	-0-	-66	-0-		2 1	112 2	Y	-0-			-0-
10	217 X	29	-0-	-188	-0-		29 3		Y	-0-			-0-
11	210 X	142	-0-	-68	-0-		142 3		Y	-0-			-0-
12	276 X	276	-0-	-0-	-0-		276 3		Y	-0-			-0-
01	217 X	200	-0-	-17	-0-		200 3		Y	-0-			-0-
-----													
BOOTH, W. J.		WELL #:		B 3	RRCID ->	055151	COMPL. DATE	04/11/1973	TOTAL DEPTH	6732	PERF. N/A		
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-		2 1	34 2	N	-0-			-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-		7 1	86 3	N	-0-			-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-		12 1	154 3	N	-0-			-0-
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-		11 1	156 3	N	-0-			-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-		8 1	93 3	N	-0-			-0-
01	155 N	78	-0-	-77	-0-		4 1	74 3	N	-0-			-0-
-----													
H. I. PALAFOX		WELL #:		1	RRCID ->	055425	COMPL. DATE	03/12/1973	TOTAL DEPTH	6722	PERF. N/A		
08	279 N	242	-0-	-37	-0-		242 3		N	-0-			-0-
09	270 N	224	-0-	-46	-0-		224 3		N	-0-			-0-
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-		7 1	247 3	N	-0-			-0-
11	240 N	207	-0-	-33	-0-		5 1	202 3	N	-0-			-0-
12	217 N	202	-0-	-15	-0-		1 1	201 3	N	-0-			-0-
01	248 N	223	-0-	-25	-0-		4 1	219 3	N	-0-			-0-
-----													
PALAFOX		WELL #:		6	RRCID ->	055629	COMPL. DATE	02/01/1973	TOTAL DEPTH	6530	PERF. N/A		
08	806 N	26	-0-	-780	-0-		12 1	14 2	N	-0-			-0-
09	750 N	477	-0-	-273	-0-		237 1	240 3	N	-0-			-0-
10	527 N	17	-0-	-510	-0-		8 1	9 3	N	-0-			-0-
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-		209 1	273 3	N	-0-			-0-
12	561 N	561	-0-	-0-	-0-		196 1	365 3	N	-0-			-0-
*01	737 N	737	-0-	-0-	-0-		58 1	679 3	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
PALAFOX EXPLORATION CO 2292		WELL #:		7	RRCID ->	057646	COMPL. DATE	04/17/1973	TOTAL DEPTH	6666	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	27	1	434	2	N	-0-		-0-
09	450 N	425	-0-	-25	-0-	33	1	392	3	N	-0-		-0-
10	465 N	446	-0-	-19	-0-	30	1	416	3	N	-0-		-0-
11	450 N	367	-0-	-83	-0-	24	1	343	3	N	-0-		-0-
12	434 N	408	-0-	-26	-0-	28	1	380	3	N	-0-		-0-
01	434 N	408	-0-	-26	-0-	32	1	376	3	N	-0-		-0-
-----													
PALAFOX		WELL #:		501	RRCID ->	059372	COMPL. DATE	03/23/1973	TOTAL DEPTH	7002	PERF. 6631 -	6735	
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-		-0-
09	150 N	123	-0-	-27	-0-	123	3			N	-0-		-0-
10	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-		-0-
11	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-		-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	N	-0-		-0-
*01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	N	-0-		-0-
-----													
MEADOR STATE		WELL #:		3	RRCID ->	061522	COMPL. DATE	01/26/1975	TOTAL DEPTH	6830	PERF. N/A		
08	310 N	290	-0-	-20	-0-	17	1	273	2	N	-0-		-0-
09	330 N	265	-0-	-65	-0-	21	1	244	3	N	-0-		-0-
10	279 N	273	-0-	-6	-0-	18	1	255	3	N	-0-		-0-
11	270 N	261	-0-	-9	-0-	17	1	244	3	N	-0-		-0-
12	279 N	273	-0-	-6	-0-	19	1	254	3	N	-0-		-0-
*01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	23	1	268	3	N	-0-		-0-
-----													
H. I. PALAFOX		WELL #:		142	RRCID ->	061810	COMPL. DATE	10/04/1973	TOTAL DEPTH	6800	PERF. N/A		
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	8	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	8	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	8	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
ED RACHAL "GC"		WELL #:		1A	RRCID ->	063437	COMPL. DATE	08/19/1975	TOTAL DEPTH	6525	PERF. N/A		
08	310 N	308	-0-	-2	-0-	32	1	276	3	N	-0-		-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-		-0-
10	310 N	291	-0-	-19	-0-	60	1	231	3	N	-0-		-0-
11	300 N	269	-0-	-31	-0-	28	1	241	3	N	-0-		-0-
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	26	1	240	3	N	-0-		-0-
01	279 N	248	-0-	-31	-0-	17	1	231	3	N	-0-		-0-
-----													
ED RACHAL "GC"		WELL #:		2	RRCID ->	064146	COMPL. DATE	09/23/1975	TOTAL DEPTH	6710	PERF. N/A		
08	217 N	200	-0-	-17	-0-	12	1	188	3	Y	-0-		-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-		-0-
10	217 N	205	-0-	-12	-0-	11	1	194	3	Y	-0-		-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	Y	-0-		-0-
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	179	3	Y	-0-		-0-
01	217 N	186	-0-	-31	-0-	11	1	175	3	Y	-0-		-0-
-----													
RETTIG, MABEL		WELL #:		P 1	RRCID ->	064353	COMPL. DATE	05/31/1975	TOTAL DEPTH	7250	PERF. N/A		
08	310 X	276	-0-	-34	-0-	2	1	274	2	Y	-0-		-0-
09	300 X	285	-0-	-15	-0-	5	1	280	2	Y	-0-		-0-
10	310 X	305	-0-	-5	-0-	1	1	304	3	Y	-0-		-0-
11	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-		-0-
12	310 X	304	-0-	-6	-0-	304	3			Y	-0-		-0-
01	310 X	296	-0-	-14	-0-	296	3			Y	-0-		-0-



LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
BEASLEY CONNEVEY RANCH -C-		WELL #: 3		RRCID -> 064464		COMPL. DATE 12/14/1999			TOTAL DEPTH 6918 PERF. 2642 - 2754					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	16 1	247 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	21 1	245 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	38 1	525 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	20 1	284 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	279 N	4	-0-	-275	-0-	4 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	558 N	43	-0-	-515	-0-	3 1	40 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
H.I. PALAFOX		WELL #: 172		RRCID -> 064568		COMPL. DATE 12/15/1973			TOTAL DEPTH 7040 PERF. N/A					
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	48 1	369 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	85 1	555 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	101 1	408 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	390 N	373	-0-	-17	-0-	9 1	364 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	651 N	311	-0-	-340	-0-	5 1	306 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	496 N	302	-0-	-194	-0-	7 1	295 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
H.I. PALAFOX		WELL #: 1947		RRCID -> 064594		COMPL. DATE 12/31/1973			TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A					
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	20 1	153 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	180 N	162	-0-	-18	-0-	22 1	140 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	186 N	150	-0-	-36	-0-	30 1	120 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	155 N	25	-0-	-130	-0-	25 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
H.I. PALAFOX		WELL #: 1297		RRCID -> 064647		COMPL. DATE 07/11/1974			TOTAL DEPTH 6952 PERF. N/A					
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 1	2 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1 1	3 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
RETTIG, MABEL		WELL #: P 3		RRCID -> 064676		COMPL. DATE 12/02/1975			TOTAL DEPTH 7134 PERF. N/A					
08	310 X	283	-0-	-27	-0-	2 1	281 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	300 X	275	-0-	-25	-0-	5 1	270 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	310 X	270	-0-	-40	-0-	1 1	269 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	270 X	230	-0-	-40	-0-	230 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	279 X	175	-0-	-104	-0-	175 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	279 X	238	-0-	-41	-0-	238 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #: 3I		RRCID -> 064792		COMPL. DATE 10/27/1975			TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A					
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/10/2013 - PLUGGED 10-10-2013														
-----														
PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #: 1875		RRCID -> 064793		COMPL. DATE 10/21/1975			TOTAL DEPTH 6588 PERF. N/A					
08	682 N	608	-0-	-74	-0-	36 1	572 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	33 1	389 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	23 1	318 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	765 N	765	-0-	-0-	-0-	49 1	716 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	434 N	266	-0-	-168	-0-	18 1	248 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	341 N	327	-0-	-14	-0-	26 1	301 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978							
H.I. PALAFOX		WELL #:		239	RRCID ->	065427	COMPL. DATE	01/31/1976	TOTAL DEPTH	6730	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2	N	-0-		-0-	
09	60 N	16	-0-	-44	-0-	16 3	N	-0-		-0-	
10	15 N	-0-	-0-	-15	-0-		N	-0-		-0-	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		-0-	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
RETTIG, MABEL		WELL #:		P 5	RRCID ->	066171	COMPL. DATE	02/09/1976	TOTAL DEPTH	7150	PERF. N/A
08	248 X	247	-0-	-1	-0-	2 1	245 2	Y	-0-	-0-	
09	240 X	231	-0-	-9	-0-	4 1	227 2	Y	-0-	-0-	
10	248 X	212	-0-	-36	-0-	1 1	211 3	Y	-0-	-0-	
11	240 X	182	-0-	-58	-0-	182 3		Y	-0-	-0-	
12	248 X	155	-0-	-93	-0-	155 3		Y	-0-	-0-	
01	248 X	170	-0-	-78	-0-	170 3		Y	-0-	-0-	
-----											
RETTIG, MABEL		WELL #:		P 8	RRCID ->	067278	COMPL. DATE	07/12/1976	TOTAL DEPTH	7300	PERF. N/A
08	589 X	575	-0-	-14	-0-	4 1	571 2	Y	-0-	-0-	
09	570 X	493	-0-	-77	-0-	8 1	485 2	Y	-0-	-0-	
10	589 X	305	-0-	-284	-0-	1 1	304 3	Y	-0-	-0-	
11	570 X	463	-0-	-107	-0-	463 3		Y	-0-	-0-	
12	589 X	525	-0-	-64	-0-	525 3		Y	-0-	-0-	
01	589 X	520	-0-	-69	-0-	520 3		Y	-0-	-0-	
-----											
RETTIG, MABEL		WELL #:		P 4	RRCID ->	067430	COMPL. DATE	06/25/1976	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	107 X	107	-0-	-0-	-0-	1 1	106 2	Y	-0-	-0-	
09	90 X	89	-0-	-1	-0-	2 1	87 2	Y	-0-	-0-	
10	93 X	44	-0-	-49	-0-	44 3		Y	-0-	-0-	
11	90 X	77	-0-	-13	-0-	77 3		Y	-0-	-0-	
12	111 X	111	-0-	-0-	-0-	111 3		Y	-0-	-0-	
01	93 X	80	-0-	-13	-0-	80 3		Y	-0-	-0-	
-----											
RETTIG, MABEL		WELL #:		P 9	RRCID ->	067651	COMPL. DATE	08/23/1976	TOTAL DEPTH	7150	PERF. N/A
08	310 X	285	-0-	-25	-0-	2 1	283 2	Y	-0-	-0-	
09	300 X	269	-0-	-31	-0-	5 1	264 2	Y	-0-	-0-	
10	310 X	278	-0-	-32	-0-	1 1	277 3	Y	-0-	-0-	
11	270 X	237	-0-	-33	-0-	237 3		Y	-0-	-0-	
12	279 X	268	-0-	-11	-0-	268 3		Y	-0-	-0-	
01	279 X	243	-0-	-36	-0-	243 3		Y	-0-	-0-	
-----											
RETTIG, MABEL		WELL #:		P 10	RRCID ->	068512	COMPL. DATE	10/02/1976	TOTAL DEPTH	7000	PERF. N/A
08	686 X	686	-0-	-0-	-0-	4 1	682 2	Y	-0-	-0-	
09	653 X	653	-0-	-0-	-0-	11 1	642 2	Y	-0-	-0-	
10	620 X	595	-0-	-25	-0-	3 1	592 3	Y	-0-	-0-	
11	660 X	538	-0-	-122	-0-	538 3		Y	-0-	-0-	
12	682 X	557	-0-	-125	-0-	557 3		Y	-0-	-0-	
01	682 X	485	-0-	-197	-0-	485 3		Y	-0-	-0-	
-----											
RETTIG, MABEL		WELL #:		P 11	RRCID ->	068715	COMPL. DATE	10/04/1976	TOTAL DEPTH	6976	PERF. N/A
08	527 X	406	-0-	-121	-0-	3 1	403 2	Y	-0-	-0-	
09	510 X	392	-0-	-118	-0-	7 1	385 2	Y	-0-	-0-	
10	527 X	419	-0-	-108	-0-	2 1	417 3	Y	-0-	-0-	
11	510 X	433	-0-	-77	-0-	433 3		Y	-0-	-0-	
12	527 X	356	-0-	-171	-0-	356 3		Y	-0-	-0-	
01	434 X	375	-0-	-59	-0-	375 3		Y	-0-	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
RETTIG, MABEL		WELL #: P 15		RRCID -> 069546	COMPL. DATE 12/30/1976	TOTAL DEPTH 7100	PERF. N/A					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	434 X	371	-0-	-63	-0-	2 1	369 2	Y	-0-	-0-		
09	420 X	377	-0-	-43	-0-	6 1	371 2	Y	-0-	-0-		
10	434 X	327	-0-	-107	-0-	1 1	326 3	Y	-0-	-0-		
11	390 X	307	-0-	-83	-0-	307 3		Y	-0-	-0-		
12	403 X	353	-0-	-50	-0-	353 3		Y	-0-	-0-		
01	403 X	369	-0-	-34	-0-	369 3		Y	-0-	-0-		
-----												
RETTIG, MABEL		WELL #: P 16		RRCID -> 069633	COMPL. DATE 01/06/1977	TOTAL DEPTH 7035	PERF. N/A					
08	775 X	488	-0-	-287	-0-	3 1	485 2	Y	-0-	-0-		
09	690 X	486	-0-	-204	-0-	8 1	478 2	Y	-0-	-0-		
10	713 X	543	-0-	-170	-0-	2 1	541 3	Y	-0-	-0-		
11	690 X	396	-0-	-294	-0-	396 3		Y	-0-	-0-		
12	589 X	473	-0-	-116	-0-	473 3		Y	-0-	-0-		
01	558 X	416	-0-	-142	-0-	416 3		Y	-0-	-0-		
-----												
RETTIG, MABEL		WELL #: P 17		RRCID -> 069906	COMPL. DATE 02/02/1977	TOTAL DEPTH 7241	PERF. N/A					
08	465 X	435	-0-	-30	-0-	3 1	432 2	Y	-0-	-0-		
09	450 X	411	-0-	-39	-0-	7 1	404 2	Y	-0-	-0-		
10	465 X	434	-0-	-31	-0-	2 1	432 3	Y	-0-	-0-		
11	450 X	358	-0-	-92	-0-	358 3		Y	-0-	-0-		
12	434 X	402	-0-	-32	-0-	402 3		Y	-0-	-0-		
01	434 X	361	-0-	-73	-0-	361 3		Y	-0-	-0-		
-----												
OWEN 4		WELL #: 1		RRCID -> 070054	COMPL. DATE 02/14/1977	TOTAL DEPTH 7400	PERF. N/A					
08	433 X	433	-0-	-0-	-0-	65 1	368 2	Y	-0-	-0-		
09	288 X	288	-0-	-0-	-0-	36 1	252 2	Y	-0-	-0-		
10	473 X	473	-0-	-0-	-0-	71 1	402 3	Y	-0-	-0-		
11	533 X	533	-0-	-0-	-0-	60 1	473 3	Y	-0-	-0-		
12	451 X	451	-0-	-0-	-0-	49 1	402 3	Y	-0-	-0-		
*01	440 X	440	-0-	-0-	-0-	440 3		Y	-0-	-0-		
-----												
RETTIG, MABEL		WELL #: P 18		RRCID -> 070055	COMPL. DATE 02/07/1977	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
08	1178 X	1091	-0-	-87	-0-	7 1	1084 2	Y	-0-	-0-		
09	1140 X	1075	-0-	-65	-0-	18 1	1057 2	Y	-0-	-0-		
10	1178 X	1058	-0-	-120	-0-	5 1	1053 3	Y	-0-	-0-		
11	1110 X	937	-0-	-173	-0-	937 3		Y	-0-	-0-		
12	1116 X	971	-0-	-145	-0-	971 3		Y	-0-	-0-		
*01	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	1163 3		Y	-0-	-0-		
-----												
RETTIG, MABEL		WELL #: P 19		RRCID -> 070056	COMPL. DATE 02/08/1977	TOTAL DEPTH 7050	PERF. N/A					
08	310 X	284	-0-	-26	-0-	2 1	282 2	Y	-0-	-0-		
09	360 X	308	-0-	-52	-0-	5 1	303 2	Y	-0-	-0-		
10	375 X	375	-0-	-0-	-0-	2 1	373 3	Y	-0-	-0-		
11	539 X	539	-0-	-0-	-0-	539 3		Y	-0-	-0-		
12	542 X	542	-0-	-0-	-0-	542 3		Y	-0-	-0-		
*01	539 X	539	-0-	-0-	-0-	539 3		Y	-0-	-0-		
-----												
RETTIG, MABEL		WELL #: P 14		RRCID -> 070179	COMPL. DATE 02/21/1977	TOTAL DEPTH 6845	PERF. N/A					
08	992 X	906	-0-	-86	-0-	6 1	900 2	Y	-0-	-0-		
09	992 X	992	-0-	-0-	-0-	17 1	975 2	Y	-0-	-0-		
10	992 X	944	-0-	-48	-0-	4 1	940 3	Y	-0-	-0-		
11	960 X	891	-0-	-69	-0-	891 3		Y	-0-	-0-		
12	1023 X	821	-0-	-202	-0-	821 3		Y	-0-	-0-		
01	1023 X	848	-0-	-175	-0-	848 3		Y	-0-	-0-		

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
ED RACHAL "GC"		WELL #:		3A	RRCID ->	070319	COMPL. DATE	11/11/1976	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3		Y	-0-			-0-
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-				Y	-0-			-0-
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	1	1	684	3	Y	-0-		-0-
11	785 N	785	-0-	-0-	-0-	161	1	624	3	Y	-0-		-0-
12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	171	1	512	3	Y	-0-		-0-
*01	991 N	991	-0-	-0-	-0-	335	1	656	3	Y	-0-		-0-
-----													
BARREDA		WELL #:		1	RRCID ->	070574	COMPL. DATE	11/19/1976	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	N/A	
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	1	1	342	3	N	-0-		-0-
09	510 N	392	-0-	-118	-0-	392	3			N	-0-		-0-
10	434 N	311	-0-	-123	-0-	311	3			N	-0-		-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	1	1	329	3	N	-0-		-0-
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-		-0-
*01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-		-0-
-----													
BOOTH, W. V. -A-		WELL #:		3	RRCID ->	070594	COMPL. DATE	03/11/1977	TOTAL DEPTH	6844	PERF.	N/A	
08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	19	1	408	2	N	-0-		-0-
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	28	1	368	3	N	-0-		-0-
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	32	1	417	3	N	-0-		-0-
11	420 N	392	-0-	-28	-0-	26	1	366	3	N	-0-		-0-
12	403 N	293	-0-	-110	-0-	23	1	270	3	N	-0-		-0-
01	434 N	384	-0-	-50	-0-	18	1	366	3	N	-0-		-0-
-----													
RETTIG, MABEL		WELL #:		P 20	RRCID ->	070741	COMPL. DATE	03/18/1977	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	N/A	
08	930 X	873	-0-	-57	-0-	6	1	867	2	Y	-0-		-0-
09	930 X	844	-0-	-86	-0-	14	1	830	2	Y	-0-		-0-
10	961 X	861	-0-	-100	-0-	4	1	857	3	Y	-0-		-0-
11	930 X	875	-0-	-55	-0-	875	3			Y	-0-		-0-
12	899 X	779	-0-	-120	-0-	779	3			Y	-0-		-0-
01	868 X	758	-0-	-110	-0-	758	3			Y	-0-		-0-
-----													
RETTIG, MABEL		WELL #:		P 22	RRCID ->	070764	COMPL. DATE	03/18/1977	TOTAL DEPTH	6925	PERF.	N/A	
08	155 X	133	-0-	-22	-0-	1	1	132	2	Y	-0-		-0-
09	150 X	115	-0-	-35	-0-	2	1	113	2	Y	-0-		-0-
10	155 X	153	-0-	-2	-0-	1	1	152	3	Y	-0-		-0-
11	150 X	133	-0-	-17	-0-	133	3			Y	-0-		-0-
12	155 X	123	-0-	-32	-0-	123	3			Y	-0-		-0-
01	155 X	132	-0-	-23	-0-	132	3			Y	-0-		-0-
-----													
PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #:		4I	RRCID ->	071428	COMPL. DATE	09/23/1976	TOTAL DEPTH	6603	PERF.	N/A	
08	1054 N	1039	-0-	-15	-0-	62	1	977	2	N	-0-		-0-
09	1020 N	1010	-0-	-10	-0-	79	1	931	3	N	-0-		-0-
10	1085 N	1011	-0-	-74	-0-	68	1	943	3	N	-0-		-0-
11	1020 N	950	-0-	-70	-0-	61	1	889	3	N	-0-		-0-
12	1054 N	930	-0-	-124	-0-	64	1	866	3	N	-0-		-0-
01	1023 N	744	-0-	-279	-0-	58	1	686	3	N	-0-		-0-
-----													
BENAVIDES, IMELDA O.		WELL #:		1	RRCID ->	071610	COMPL. DATE	03/25/1977	TOTAL DEPTH	7265	PERF.	N/A	
08	620 N	589	-0-	-31	-0-	589	3			N	-0-		-0-
09	480 N	435	-0-	-45	-0-	435	3			N	-0-		-0-
10	496 N	456	-0-	-40	-0-	456	3			N	-0-		-0-
11	570 N	444	-0-	-126	-0-	444	3			N	-0-		-0-
12	465 N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-		-0-
01	465 N	393	-0-	-72	-0-	393	3			N	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
RETTIG, MABEL		WELL #: P 23		RRCID -> 071849	COMPL. DATE 06/10/1977	TOTAL DEPTH 6966	PERF. N/A					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
08	620 X	567	-0-	-53	-0-	4 1	563 2	Y	-0-	-0-		
09	600 X	484	-0-	-116	-0-	8 1	476 2	Y	-0-	-0-		
10	620 X	588	-0-	-32	-0-	3 1	585 3	Y	-0-	-0-		
11	570 X	562	-0-	-8	-0-	562 3		Y	-0-	-0-		
12	589 X	585	-0-	-4	-0-	585 3		Y	-0-	-0-		
01	589 X	577	-0-	-12	-0-	577 3		Y	-0-	-0-		
-----												
OWEN 4		WELL #: P 2		RRCID -> 072468	COMPL. DATE 08/07/1977	TOTAL DEPTH 7400	PERF. N/A					
08	361 X	361	-0-	-0-	-0-	54 1	307 2	Y	-0-	-0-		
09	335 X	335	-0-	-0-	-0-	42 1	293 2	Y	-0-	-0-		
10	341 X	216	-0-	-125	-0-	32 1	184 3	Y	-0-	-0-		
11	360 X	355	-0-	-5	-0-	40 1	315 3	Y	-0-	-0-		
12	378 X	378	-0-	-0-	-0-	41 1	337 3	Y	-0-	-0-		
*01	424 X	424	-0-	-0-	-0-	424 3		Y	-0-	-0-		
-----												
RETTIG, MABEL		WELL #: P 24 A		RRCID -> 073276	COMPL. DATE 07/14/1977	TOTAL DEPTH 7301	PERF. N/A					
08	1550 X	1288	-0-	-262	-0-	8 1	1280 2	Y	-0-	-0-		
09	1500 X	1188	-0-	-312	-0-	20 1	1168 2	Y	-0-	-0-		
10	1550 X	1165	-0-	-385	-0-	5 1	1160 3	Y	-0-	-0-		
11	1470 X	1300	-0-	-170	-0-	1300 3		Y	-0-	-0-		
12	1426 X	1300	-0-	-126	-0-	1300 3		Y	-0-	-0-		
*01	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	1350 3		Y	-0-	-0-		
-----												
RETTIG, MABEL		WELL #: P 21		RRCID -> 073699	COMPL. DATE 11/04/1977	TOTAL DEPTH 6820	PERF. N/A					
08	620 X	550	-0-	-70	-0-	4 1	546 2	Y	-0-	-0-		
09	600 X	539	-0-	-61	-0-	9 1	530 2	Y	-0-	-0-		
10	620 X	570	-0-	-50	-0-	2 1	568 3	Y	-0-	-0-		
11	597 X	597	-0-	-0-	-0-	597 3		Y	-0-	-0-		
12	589 X	538	-0-	-51	-0-	538 3		Y	-0-	-0-		
01	558 X	538	-0-	-20	-0-	538 3		Y	-0-	-0-		
-----												
RETTIG, MABEL		WELL #: P 25		RRCID -> 073787	COMPL. DATE 10/27/1977	TOTAL DEPTH 7300	PERF. N/A					
08	441 X	441	-0-	-0-	-0-	3 1	438 2	Y	-0-	-0-		
09	360 X	286	-0-	-74	-0-	5 1	281 2	Y	-0-	-0-		
10	372 X	323	-0-	-49	-0-	1 1	322 3	Y	-0-	-0-		
11	420 X	272	-0-	-148	-0-	272 3		Y	-0-	-0-		
12	434 X	212	-0-	-222	-0-	212 3		Y	-0-	-0-		
01	434 X	358	-0-	-76	-0-	358 3		Y	-0-	-0-		
-----												
RETTIG, MABEL		WELL #: P 27		RRCID -> 073789	COMPL. DATE 10/14/1977	TOTAL DEPTH 7000	PERF. N/A					
08	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	7 1	1133 2	Y	-0-	-0-		
09	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	18 1	1044 2	Y	-0-	-0-		
10	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	5 1	1065 3	Y	-0-	-0-		
11	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	1038 3		Y	-0-	-0-		
12	954 X	954	-0-	-0-	-0-	954 3		Y	-0-	-0-		
01	806 X	704	-0-	-102	-0-	704 3		Y	-0-	-0-		
-----												
RETTIG, MABEL		WELL #: P 29		RRCID -> 073892	COMPL. DATE 11/18/1977	TOTAL DEPTH 7060	PERF. N/A					
08	511 X	511	-0-	-0-	-0-	3 1	508 2	Y	-0-	-0-		
09	464 X	464	-0-	-0-	-0-	8 1	456 2	Y	-0-	-0-		
10	DLQ G-10	446	-0-	446	446	2 1	444 3	Y	-0-	-0-		
11	DLQ G-10	380	-0-	380	826	380 3		Y	-0-	-0-		
12	DLQ G-10	297	-0-	297	1123	297 3		Y	-0-	-0-		
*01	1514 X	391	-0-	-1123	-0-	391 3		Y	-0-	-0-		

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
EXP OWEN -3-		WELL #:		2	RRCID ->	074784	COMPL. DATE	01/09/1978	TOTAL DEPTH	7290	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	248 X	234	-0-	-14	-0-	35	1	199	2	Y	-0-		-0-
09	240 X	214	-0-	-26	-0-	27	1	187	2	Y	-0-		-0-
10	287 X	287	-0-	-0-	-0-	43	1	244	3	Y	-0-		-0-
11	240 X	220	-0-	-20	-0-	25	1	195	3	Y	-0-		-0-
12	248 X	226	-0-	-22	-0-	25	1	201	3	Y	-0-		-0-
01	279 X	234	-0-	-45	-0-	234	3			Y	-0-		-0-
-----													
RETTIG, MABEL		WELL #:		P 28	RRCID ->	075135	COMPL. DATE	02/09/1978	TOTAL DEPTH	6845	PERF.	N/A	
08	494 X	494	-0-	-0-	-0-	3	1	491	2	Y	-0-		-0-
09	476 X	476	-0-	-0-	-0-	8	1	468	2	Y	-0-		-0-
10	310 X	295	-0-	-15	-0-	1	1	294	3	Y	-0-		-0-
11	450 X	244	-0-	-206	-0-	244	3			Y	-0-		-0-
12	465 X	312	-0-	-153	-0-	312	3			Y	-0-		-0-
01	465 X	219	-0-	-246	-0-	219	3			Y	-0-		-0-
-----													
RETTIG, MABEL		WELL #:		P 13	RRCID ->	075201	COMPL. DATE	02/01/1978	TOTAL DEPTH	6780	PERF.	N/A	
08	815 X	815	-0-	-0-	-0-	5	1	810	2	Y	-0-		-0-
09	784 X	784	-0-	-0-	-0-	13	1	771	2	Y	-0-		-0-
10	744 X	603	-0-	-141	-0-	3	1	600	3	Y	-0-		-0-
11	780 X	581	-0-	-199	-0-	581	3			Y	-0-		-0-
12	806 X	562	-0-	-244	-0-	562	3			Y	-0-		-0-
01	806 X	569	-0-	-237	-0-	569	3			Y	-0-		-0-
-----													
RETTIG, MABEL		WELL #:		P 34	RRCID ->	076518	COMPL. DATE	05/01/1978	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	N/A	
08	193 X	193	-0-	-0-	-0-	1	1	192	2	Y	-0-		-0-
09	180 X	159	-0-	-21	-0-	3	1	156	2	Y	-0-		-0-
10	186 X	141	-0-	-45	-0-	1	1	140	3	Y	-0-		-0-
11	183 X	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-		-0-
12	186 X	181	-0-	-5	-0-	181	3			Y	-0-		-0-
01	186 X	117	-0-	-69	-0-	117	3			Y	-0-		-0-
-----													
MALTSBERGER, J. T. JR. "C"		WELL #:		1	RRCID ->	079260	COMPL. DATE	09/19/1978	TOTAL DEPTH	7330	PERF.	7060 - 7192	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
MALTSBERGER, J. T., JR. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	079261	COMPL. DATE	09/17/1978	TOTAL DEPTH	7047	PERF.	6724 - 6844	
08	558 N	518	-0-	-40	-0-	14	1	504	3	Y	-0-		-0-
09	660 N	380	-0-	-280	-0-	14	1	366	3	Y	-0-		-0-
10	651 N	424	-0-	-227	-0-	18	1	406	3	Y	-0-		-0-
11	510 N	374	-0-	-136	-0-	374	3			Y	-0-		-0-
12	403 N	358	-0-	-45	-0-	358	3			Y	-0-		-0-
01	434 N	353	-0-	-81	-0-	36	1	317	3	Y	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//	52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978								
MALTSBERGER J.T. JR. "B"		WELL #:	2	RRCID ->	079882	COMPL. DATE	12/01/1978	TOTAL DEPTH	7076 PERF. 6811 - 6969		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-	-0-	
*03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-	
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-	-0-	
*09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-	-0-	
*10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	T. A.	36	-0-	36	36	4 1	32 3	Y	-0-	-0-	
-----											
MALTSBERGER, J.T. JR. "D"		WELL #:	1	RRCID ->	080033	COMPL. DATE	10/27/1978	TOTAL DEPTH	7018 PERF. 6761 - 6930		
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	5 1	154 3	Y	-0-	-0-	
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	5 1	120 3	Y	-0-	-0-	
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	6 1	143 3	Y	-0-	-0-	
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		Y	-0-	-0-	
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		Y	-0-	-0-	
*01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	21 1	180 3	Y	-0-	-0-	
-----											
MALTSBERGER, J.T. JR. "D"		WELL #:	2	RRCID ->	080109	COMPL. DATE	12/26/1978	TOTAL DEPTH	6950 PERF. 6701 - 6854		
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	3 1	110 3	Y	-0-	-0-	
09	120 N	100	-0-	-20	-0-	4 1	96 3	Y	-0-	-0-	
10	124 N	35	-0-	-89	-0-	1 1	34 3	Y	-0-	-0-	
11	120 N	22	-0-	-98	-0-	22 3		Y	-0-	-0-	
12	93 N	9	-0-	-84	-0-	9 3		Y	-0-	-0-	
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	2 1	18 3	Y	-0-	-0-	
-----											
MALTSBERGER, J.T. JR. "E"		WELL #:	1	RRCID ->	081093	COMPL. DATE	02/21/1979	TOTAL DEPTH	7060 PERF. 6800 - 6958		
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		Y	-0-	-0-	
09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
-----											
MANGUM BOOTH		WELL #:	2	RRCID ->	082557	COMPL. DATE	05/08/1979	TOTAL DEPTH	6751 PERF. 6578 - 6688		
08	372 N	368	-0-	-4	-0-	16 1	352 2	Y	-0-	-0-	
09	390 N	385	-0-	-5	-0-	28 1	357 3	Y	-0-	-0-	
10	434 N	430	-0-	-4	-0-	30 1	400 3	Y	-0-	-0-	
11	360 N	214	-0-	-146	-0-	14 1	200 3	Y	-0-	-0-	
12	403 N	283	-0-	-120	-0-	22 1	261 3	Y	-0-	-0-	
01	434 N	387	-0-	-47	-0-	18 1	369 3	Y	-0-	-0-	
-----											
MALTSBERGER, J.T. JR. "F"		WELL #:	2	RRCID ->	082861	COMPL. DATE	05/25/1979	TOTAL DEPTH	7220 PERF. 6972 - 6979		
08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	18 1	639 3	Y	-0-	-0-	
09	690 N	566	-0-	-124	-0-	21 1	545 3	Y	-0-	-0-	
10	713 N	663	-0-	-50	-0-	27 1	636 3	Y	-0-	-0-	
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 3		Y	-0-	-0-	
12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3		Y	-0-	-0-	
*01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	68 1	601 3	Y	-0-	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
BEASLEY, CONNEVEY -C-		WELL #:		4	RRCID ->	083046	COMPL. DATE	06/25/1979	TOTAL DEPTH	6840	PERF.	6592 - 6710	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		854 N	854	-0-	-0-	-0-	51 1	803 2	N	-0-			-0-
09		960 N	825	-0-	-135	-0-	64 1	761 3	N	-0-			-0-
10		899 N	839	-0-	-60	-0-	57 1	782 3	N	-0-			-0-
11		840 N	776	-0-	-64	-0-	50 1	726 3	N	-0-			-0-
12		868 N	827	-0-	-41	-0-	57 1	770 3	N	-0-			-0-
01		837 N	760	-0-	-77	-0-	59 1	701 3	N	-0-			-0-
-----													
MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		2	RRCID ->	083208	COMPL. DATE	07/03/1979	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6756 - 6850	
08		3100 N	36580	-0-	33480	-0-	36580 3		Y	-0-			-0-
09		3000 N	694	-0-	-2306	-0-	230 1	464 3	Y	-0-			-0-
10		3100 N	677	-0-	-2423	-0-	176 1	501 3	Y	-0-			-0-
11		29374 X	623	-0-	-28751	-0-	153 1	470 3	Y	-0-			-0-
12		775 X	692	-0-	-83	-0-	171 1	521 3	Y	-0-			-0-
01		775 X	763	-0-	-12	-0-	283 1	480 3	Y	-0-			-0-
-----													
SAUNDERS 108		WELL #:		1	RRCID ->	083810	COMPL. DATE	08/15/1979	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6184 - 6469	
08		471 N	471	-0-	-0-	-0-	159 1	312 3	Y	-0-			-0-
09		750 N	366	-0-	-384	-0-	139 1	227 3	Y	-0-			-0-
10		558 N	449	-0-	-109	-0-	188 1	257 3	Y	-0-	4 8		-0-
							4 9						
11		450 N	303	-0-	-147	-0-	25 1	278 3	Y	-0-			-0-
12		630 N	630	-0-	-0-	-0-	250 1	380 3	Y	-0-			-0-
01		434 N	386	-0-	-48	-0-	38 1	348 3	Y	-0-			-0-
-----													
MALTSBERGER, J.T. JR.		WELL #:		2	RRCID ->	084401	COMPL. DATE	08/19/1979	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6917 - 7012	
08		195 N	195	-0-	-0-	-0-	5 1	190 3	Y	-0-			-0-
09		300 N	210	-0-	-90	-0-	8 1	202 3	Y	-0-			-0-
10		217 N	210	-0-	-7	-0-	9 1	201 3	Y	-0-			-0-
11		180 N	178	-0-	-2	-0-	178 3		Y	-0-			-0-
12		217 N	197	-0-	-20	-0-	197 3		Y	-0-			-0-
01		217 N	200	-0-	-17	-0-	20 1	180 3	Y	-0-			-0-
-----													
SAUNDERS 108		WELL #:		3	RRCID ->	084789	COMPL. DATE	10/11/1979	TOTAL DEPTH	6602	PERF.	6206 - 6489	
08		527 N	521	-0-	-6	-0-	176 1	345 3	Y	-0-			-0-
09		550 N	550	-0-	-0-	-0-	209 1	341 3	Y	-0-			-0-
10		514 N	514	-0-	-0-	-0-	217 1	297 3	Y	-0-			-0-
11		510 N	413	-0-	-97	-0-	34 1	379 3	Y	-0-			-0-
12		558 N	482	-0-	-76	-0-	191 1	291 3	Y	-0-			-0-
01		527 N	392	-0-	-135	-0-	39 1	353 3	Y	-0-			-0-
-----													
SAUNDERS 108		WELL #:		2	RRCID ->	084868	COMPL. DATE	10/26/1979	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6233 - 6498	
08		496 N	308	-0-	-188	-0-	104 1	204 3	Y	-0-			-0-
09		450 N	348	-0-	-102	-0-	132 1	216 3	Y	-0-			-0-
10		448 N	448	-0-	-0-	-0-	190 1	258 3	Y	-0-			-0-
11		300 N	256	-0-	-44	-0-	21 1	235 3	Y	-0-			-0-
12		485 N	485	-0-	-0-	-0-	193 1	292 3	Y	-0-			-0-
01		434 N	286	-0-	-148	-0-	28 1	258 3	Y	-0-			-0-



LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978													
SAUNDERS, J.R. '108'		WELL #:		4	RRCID ->	085390	COMPL. DATE	12/06/1979	TOTAL DEPTH	6570	PERF.	6204 - 6467					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
-----																	
MALTSBERGER, J.T. JR. "47"		WELL #:		1	RRCID ->	085824	COMPL. DATE	12/31/1979	TOTAL DEPTH	7020	PERF.	6832 - 6898					
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	6	1	223	3	Y	-0-	-0-					
09	180 N	153	-0-	-27	-0-	6	1	147	3	Y	-0-	-0-					
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	13	1	301	3	Y	-0-	-0-					
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-	-0-					
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-	-0-					
*01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	46	1	401	3	Y	-0-	-0-					
-----																	
MALTSBERGER, J.T. JR. "42"		WELL #:		1	RRCID ->	085825	COMPL. DATE	01/02/1980	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7003 - 7016					
08	62 N	43	-0-	-19	-0-	1	1	42	3	Y	-0-	-0-					
09	60 N	12	-0-	-48	-0-	12	3			Y	-0-	-0-					
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	Y	-0-	-0-					
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-	-0-					
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-	-0-					
*01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	Y	-0-	-0-					
-----																	
GARNER MITCHELL		WELL #:		1	RRCID ->	088063	COMPL. DATE	05/17/1980	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6828 - 6923					
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-	-0-					
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	3	1	212	2	N	-0-	-0-					
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	97	1	206	3	N	-0-	-0-					
11	270 N	265	-0-	-5	-0-	5	1	260	3	N	-0-	-0-					
12	217 N	193	-0-	-24	-0-	9	1	184	3	N	-0-	-0-					
01	310 N	272	-0-	-38	-0-	272	3			N	-0-	-0-					
-----																	
GARNER MITCHELL		WELL #:		2	RRCID ->	089116	COMPL. DATE	06/19/1980	TOTAL DEPTH	7006	PERF.	6801 - 6906					
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-	-0-					
09	120 N	117	-0-	-3	-0-	2	1	115	2	N	-0-	-0-					
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	44	1	93	3	N	-0-	-0-					
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	3	1	117	3	N	-0-	-0-					
12	124 N	98	-0-	-26	-0-	5	1	93	3	N	-0-	-0-					
01	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-	-0-					
-----																	
DIRKS BOOTH		WELL #:		2	RRCID ->	089669	COMPL. DATE	07/05/1980	TOTAL DEPTH	6770	PERF.	6554 - 6613					
08	899 N	875	-0-	-24	-0-	39	1	836	2	Y	-0-	-0-					
09	870 N	780	-0-	-90	-0-	56	1	724	3	Y	-0-	-0-					
10	890 N	890	-0-	-0-	-0-	63	1	827	3	Y	-0-	-0-					
11	840 N	830	-0-	-10	-0-	55	1	775	3	Y	-0-	-0-					
12	806 N	510	-0-	-296	-0-	40	1	470	3	Y	-0-	-0-					
01	899 N	209	-0-	-690	-0-	10	1	199	3	Y	-0-	-0-					
-----																	
GONZALEZ		WELL #:		5	RRCID ->	092269	COMPL. DATE	01/27/1981	TOTAL DEPTH	6797	PERF.	6592 - 6719					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
DIRKS BOOTH		WELL #:		3	RRCID ->	092283	COMPL. DATE	03/06/1981	TOTAL DEPTH	6489	PERF.	6345 - 6428		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		390 N	390	-0-	-0-	-0-	17 1	373 2	N		-0-			-0-
09		420 N	371	-0-	-49	-0-	26 1	345 3	N		-0-			-0-
10		341 N	332	-0-	-9	-0-	24 1	308 3	N		-0-			-0-
11		390 N	229	-0-	-161	-0-	15 1	214 3	N		-0-			-0-
12		372 N	319	-0-	-53	-0-	25 1	294 3	N		-0-			-0-
01		341 N	314	-0-	-27	-0-	15 1	299 3	N		-0-			-0-
-----														
GONZALEZ		WELL #:		4	RRCID ->	093370	COMPL. DATE	04/23/1981	TOTAL DEPTH	6695	PERF.	6524 - 6597		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
BARREDA		WELL #:		1	RRCID ->	093758	COMPL. DATE	04/11/1981	TOTAL DEPTH	6684	PERF.	6489 - 6604		
08		651 N	424	-0-	-227	-0-	35 1	389 2	Y		-0-			-0-
09		868 N	868	-0-	-0-	-0-	62 1	806 2	Y		-0-			-0-
10		798 N	798	-0-	-0-	-0-	67 1	731 3	Y		-0-			-0-
11		710 N	710	-0-	-0-	-0-	19 1	691 3	Y		-0-			-0-
12		899 N	614	-0-	-285	-0-	37 1	577 3	Y		-0-			-0-
01		806 N	474	-0-	-332	-0-	38 1	436 3	Y		-0-			-0-
-----														
BARREDA		WELL #:		2	RRCID ->	094620	COMPL. DATE	07/01/1981	TOTAL DEPTH	6590	PERF.	6408 - 6515		
08		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	91 1	1000 2	Y		-0-			-0-
09		1260 N	995	-0-	-265	-0-	71 1	924 2	Y		-0-			-0-
10		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	94 1	1036 3	Y		-0-			-0-
11		1050 N	1001	-0-	-49	-0-	26 1	975 3	Y		-0-			-0-
12		1023 N	851	-0-	-172	-0-	51 1	800 3	Y		-0-			-0-
01		1116 N	994	-0-	-122	-0-	79 1	915 3	Y		-0-			-0-
-----														
BARREDA A		WELL #:		1	RRCID ->	100471	COMPL. DATE	04/13/1982	TOTAL DEPTH	6575	PERF.	6395 - 6503		
08		617 N	617	-0-	-0-	-0-	51 1	566 2	Y		-0-			-0-
09		780 N	550	-0-	-230	-0-	39 1	511 2	Y		-0-			-0-
10		608 N	608	-0-	-0-	-0-	51 1	557 3	Y		-0-			-0-
11		600 N	437	-0-	-163	-0-	11 1	426 3	Y		-0-			-0-
12		558 N	456	-0-	-102	-0-	27 1	429 3	Y		-0-			-0-
*01		686 N	686	-0-	-0-	-0-	54 1	632 3	Y		-0-			-0-
-----														
PALAFOX "B"		WELL #:		1	RRCID ->	100742	COMPL. DATE	05/16/1982	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6587 - 6712		
08		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	194 1	947 2	N		-0-			-0-
09		1140 N	959	-0-	-181	-0-	101 1	858 2	N		-0-			-0-
10		1457 N	961	-0-	-496	-0-	158 1	803 3	N		-0-			-0-
11		1110 N	869	-0-	-241	-0-	121 1	748 3	N		-0-			-0-
12		992 N	886	-0-	-106	-0-	154 1	732 3	N		-0-			-0-
01		961 N	877	-0-	-84	-0-	136 1	741 3	N		-0-			-0-
-----														
PALAFOX "B"		WELL #:		2	RRCID ->	102374	COMPL. DATE	08/15/1982	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6590 - 6730		
08		527 N	301	-0-	-226	-0-	51 1	250 2	N		-0-			-0-
09		450 N	261	-0-	-189	-0-	28 1	233 2	N		-0-			-0-
10		291 N	291	-0-	-0-	-0-	48 1	243 3	N		-0-			-0-
11		300 N	219	-0-	-81	-0-	31 1	188 3	N		-0-			-0-
12		302 N	302	-0-	-0-	-0-	52 1	250 3	N		-0-			-0-
01		279 N	214	-0-	-65	-0-	33 1	181 3	N		-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
MEADOR STATE				WELL #:	4	RRCID ->	102627	COMPL. DATE	10/21/1982	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6516 - 6636	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		654 N	654	-0-	-0-	-0-	39 1	615 2	N	-0-				-0-
09		667 N	667	-0-	-0-	-0-	52 1	615 3	N	-0-				-0-
10		682 N	651	-0-	-31	-0-	44 1	607 3	N	-0-				-0-
11		630 N	597	-0-	-33	-0-	38 1	550 3	N	8	8	8		-0-
							9 9							
12		682 N	461	-0-	-221	-0-	32 1	429 3	N	-0-				-0-
01		651 N	353	-0-	-298	-0-	28 1	325 3	N	-0-				-0-
-----														
MEADOR STATE				WELL #:	5	RRCID ->	102628	COMPL. DATE	10/27/1981	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	6543 - 6601	
08		290 N	290	-0-	-0-	-0-	17 1	273 2	N	-0-				-0-
09		300 N	287	-0-	-13	-0-	22 1	265 3	N	-0-				-0-
10		279 N	278	-0-	-1	-0-	19 1	259 3	N	-0-				-0-
11		285 N	285	-0-	-0-	-0-	18 1	267 3	N	-0-				-0-
12		310 N	251	-0-	-59	-0-	17 1	234 3	N	-0-				-0-
01		279 N	267	-0-	-12	-0-	21 1	246 3	N	-0-				-0-
-----														
BARREDA				WELL #:	4	RRCID ->	103707	COMPL. DATE	12/24/1982	TOTAL DEPTH	6685	PERF.	6450 - 6485	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----														
BARREDA				WELL #:	5	RRCID ->	104678	COMPL. DATE	02/23/1983	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6471 - 6620	
08		405 N	405	-0-	-0-	-0-	34 1	371 2	Y	-0-				1
09		570 N	411	-0-	-159	-0-	29 1	382 2	Y	-0-				1
10		446 N	446	-0-	-0-	-0-	37 1	409 3	Y	-0-				1
11		390 N	390	-0-	-0-	-0-	10 1	380 3	Y	-0-				1
12		434 N	416	-0-	-18	-0-	25 1	391 3	Y	-0-				1
01		434 N	392	-0-	-42	-0-	31 1	361 3	Y	-0-				-0-
-----														
MEADOR STATE				WELL #:	6	RRCID ->	107856	COMPL. DATE	10/04/1983	TOTAL DEPTH	6956	PERF.	6519 - 6668	
08		744 N	738	-0-	-6	-0-	44 1	694 2	N	-0-				-0-
09		718 N	718	-0-	-0-	-0-	56 1	662 3	N	-0-				-0-
10		744 N	696	-0-	-48	-0-	47 1	648 3	N	1	1	8		-0-
							1 9							
11		720 N	595	-0-	-125	-0-	38 1	557 3	N	-0-				-0-
12		744 N	574	-0-	-170	-0-	39 1	535 3	N	-0-				-0-
01		682 N	595	-0-	-87	-0-	47 1	548 3	N	-0-				-0-
-----														
BARREDA				WELL #:	6	RRCID ->	107860	COMPL. DATE	10/05/1983	TOTAL DEPTH	6610	PERF.	6402 - 6519	
08		76 N	76	-0-	-0-	-0-	6 1	70 2	Y	-0-				-0-
09		60 N	16	-0-	-44	-0-	1 1	15 2	Y	-0-				-0-
10		31 N	25	-0-	-6	-0-	2 1	23 3	Y	-0-				-0-
11		60 N	33	-0-	-27	-0-	1 1	32 3	Y	-0-				-0-
12		31 N	21	-0-	-10	-0-	1 1	20 3	Y	-0-				-0-
01		31 N	19	-0-	-12	-0-	1 1	18 3	Y	-0-				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
BOOTH, W.V. -B-		WELL #: 4		RRCID -> 109013		COMPL. DATE 12/28/1983			TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6405 - 6756		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	155 N	142	-0-	-13	-0-	6	1	136	2	N	-0-
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	3	N	-0-
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	3	N	-0-
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	11	1	156	3	N	-0-
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	14	1	157	3	N	-0-
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	7	1	140	3	N	-0-
-----											
FASKEN, B.T.		WELL #: 1		RRCID -> 120233		COMPL. DATE 01/30/1986			TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6220 - 6476		
08	744 N	717	-0-	-27	-0-	331	1	386	2	N	-0-
09	747 N	747	-0-	-0-	-0-	370	1	377	3	N	-0-
10	728 N	728	-0-	-0-	-0-	365	1	363	3	N	-0-
11	690 N	642	-0-	-48	-0-	279	1	363	3	N	-0-
12	775 N	559	-0-	-216	-0-	196	1	363	3	N	-0-
01	713 N	514	-0-	-199	-0-	41	1	473	3	N	-0-
-----											
PALAFOX EXPLORATION COMPANY		WELL #: 8		RRCID -> 142664		COMPL. DATE 03/01/1992			TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6349 - 6408		
08	558 N	466	-0-	-92	-0-	28	1	438	2	N	-0-
09	510 N	416	-0-	-94	-0-	32	1	384	3	N	-0-
10	558 N	415	-0-	-143	-0-	28	1	386	3	N	-0-
						1	9				
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	32	1	460	3	N	-0-
12	434 N	328	-0-	-106	-0-	23	1	305	3	N	-0-
01	403 N	299	-0-	-104	-0-	23	1	276	3	N	-0-
-----											
RACHAL, ED		WELL #: 2		RRCID -> 147600		COMPL. DATE 11/02/1993			TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6340 - 6347		
08	713 N	437	-0-	-276	-0-	93	1	344	3	Y	-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-
10	403 N	334	-0-	-69	-0-	158	1	176	3	Y	-0-
11	390 N	227	-0-	-163	-0-	152	1	75	3	Y	-0-
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	188	1	80	3	Y	-0-
01	341 N	232	-0-	-109	-0-	159	1	73	3	Y	-0-
-----											
RACHAL, ED		WELL #: 6		RRCID -> 150374		COMPL. DATE 07/19/1994			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6069 - 6297		
08	744 N	706	-0-	-38	-0-	5	1	701	3	Y	-0-
09	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-
10	713 N	609	-0-	-104	-0-	37	1	572	3	Y	-0-
11	690 N	583	-0-	-107	-0-	29	1	554	3	Y	-0-
12	606 N	606	-0-	-0-	-0-	25	1	581	3	Y	-0-
01	620 N	585	-0-	-35	-0-	17	1	568	3	Y	-0-
-----											
PALAFOX		WELL #: 10		RRCID -> 152917		COMPL. DATE 04/01/2006			TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6178 - 6290		
08	62 N	36	-0-	-26	-0-	17	1	19	2	N	-0-
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	26	1	27	3	N	-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	19	1	18	3	N	-0-
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	25	1	32	3	N	-0-
						1	9				
*12	62 N	42	-0-	-20	-0-	15	1	27	3	N	-0-
*01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
H.I. PALAFOX		WELL #:		242	RRCID ->	174968	COMPL. DATE	04/26/1999	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	6592 - 6736
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2		Y	-0-		-0-
09	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	56	1	1635	3	Y	-0-	-0-
10	1519 N	1099	-0-	-420	-0-	49	1	1050	3	Y	-0-	-0-
11	1530 N	895	-0-	-635	-0-	50	1	845	3	Y	-0-	-0-
12	1581 N	584	-0-	-997	-0-	28	1	556	3	Y	-0-	-0-
01	1085 N	605	-0-	-480	-0-	47	1	558	3	Y	-0-	-0-
-----												
H.I. PALAFOX		WELL #:		2040	RRCID ->	174969	COMPL. DATE	02/19/1999	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6468 - 6581
08	930 N	872	-0-	-58	-0-	872	2		N	-0-		-0-
09	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	33	1	982	3	N	-0-	-0-
10	919 N	919	-0-	-0-	-0-	41	1	878	3	N	-0-	-0-
11	840 N	766	-0-	-74	-0-	43	1	723	3	N	-0-	-0-
12	1054 N	722	-0-	-332	-0-	35	1	687	3	N	-0-	-0-
*01	963 N	963	-0-	-0-	-0-	75	1	888	3	N	-0-	-0-
-----												
H.I. PALAFOX		WELL #:		3040	RRCID ->	174971	COMPL. DATE	05/12/1999	TOTAL DEPTH	6861	PERF.	6573 - 6720
08	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2		Y	-0-		-0-
09	753 N	753	-0-	-0-	-0-	25	1	728	3	Y	-0-	-0-
10	835 N	835	-0-	-0-	-0-	38	1	797	3	Y	-0-	-0-
11	990 N	738	-0-	-252	-0-	42	1	696	3	Y	-0-	-0-
12	775 N	653	-0-	-122	-0-	31	1	622	3	Y	-0-	-0-
01	837 N	468	-0-	-369	-0-	36	1	432	3	Y	-0-	-0-
-----												
H.I. PALAFOX		WELL #:		4040	RRCID ->	174972	COMPL. DATE	05/12/1999	TOTAL DEPTH	6879	PERF.	6616 - 6720
08	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2		Y	-0-		-0-
09	510 N	490	-0-	-20	-0-	16	1	474	3	Y	-0-	-0-
10	651 N	482	-0-	-169	-0-	22	1	460	3	Y	-0-	-0-
11	750 N	394	-0-	-356	-0-	22	1	372	3	Y	-0-	-0-
12	496 N	345	-0-	-151	-0-	16	1	329	3	Y	-0-	-0-
01	496 N	266	-0-	-230	-0-	21	1	245	3	Y	-0-	-0-
-----												
H.I. PALAFOX		WELL #:		6040	RRCID ->	175019	COMPL. DATE	08/19/1999	TOTAL DEPTH	6885	PERF.	6574 - 6714
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2		Y	-0-		-0-
09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	15	1	434	3	Y	-0-	-0-
10	496 N	483	-0-	-13	-0-	22	1	461	3	Y	-0-	-0-
11	570 N	430	-0-	-140	-0-	24	1	406	3	Y	-0-	-0-
12	465 N	365	-0-	-100	-0-	17	1	348	3	Y	-0-	-0-
01	496 N	340	-0-	-156	-0-	26	1	314	3	Y	-0-	-0-
-----												
H.I. PALAFOX		WELL #:		4042	RRCID ->	175021	COMPL. DATE	09/25/1999	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	6534 - 6668
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		Y	-0-		-0-
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	150	3	Y	-0-	-0-
10	186 N	142	-0-	-44	-0-	6	1	136	3	Y	-0-	-0-
11	210 N	142	-0-	-68	-0-	8	1	134	3	Y	-0-	-0-
12	155 N	87	-0-	-68	-0-	4	1	83	3	Y	-0-	-0-
*01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	16	1	192	3	Y	-0-	-0-
-----												
H.I. PALAFOX		WELL #:		3039	RRCID ->	175030	COMPL. DATE	09/01/1999	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6470 - 6590
08	248 N	186	-0-	-62	-0-	186	2		N	-0-		-0-
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	6	1	169	3	N	-0-	-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-	-0-
11	180 N	95	-0-	-85	-0-	5	1	90	3	N	-0-	-0-
12	186 N	65	-0-	-121	-0-	3	1	62	3	N	-0-	-0-
01	124 N	77	-0-	-47	-0-	6	1	71	3	N	-0-	-0-

-----  
 LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 H.I. PALAFOX WELL #: 5040 RRCID -> 175035 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6514 - 6660

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		467 N	467	-0-	-0-	-0-			467	2			Y	-0-			-0-
09		368 N	368	-0-	-0-	-0-			12	1	355	3	Y	1	1 8		-0-
									1	9							
10		441 N	441	-0-	-0-	-0-			20	1	421	3	Y	-0-			-0-
11		450 N	356	-0-	-94	-0-			20	1	336	3	Y	-0-			-0-
12		480 N	480	-0-	-0-	-0-			23	1	457	3	Y	-0-			-0-
01		434 N	154	-0-	-280	-0-			12	1	142	3	Y	-0-			-0-

-----  
 H.I. PALAFOX WELL #: 3042 RRCID -> 175098 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6545 - 6696

08		887 N	887	-0-	-0-	-0-			887	2			Y	-0-			-0-
09		840 N	713	-0-	-127	-0-			24	1	689	3	Y	-0-			-0-
10		868 N	728	-0-	-140	-0-			33	1	695	3	Y	-0-			-0-
11		870 N	625	-0-	-245	-0-			35	1	590	3	Y	-0-			-0-
12		744 N	598	-0-	-146	-0-			29	1	569	3	Y	-0-			-0-
01		713 N	575	-0-	-138	-0-			45	1	530	3	Y	-0-			-0-

-----  
 ERF 2182 WELL #: 3 RRCID -> 177137 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5935 - 5951

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

-----  
 H.I. PALAFOX WELL #: 4039 RRCID -> 178622 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6484 - 6612

08		312 N	312	-0-	-0-	-0-			312	2			N	-0-			-0-
09		278 N	278	-0-	-0-	-0-			9	1	269	3	N	-0-			-0-
10		310 N	310	-0-	-0-	-0-			14	1	296	3	N	-0-			-0-
11		304 N	304	-0-	-0-	-0-			17	1	287	3	N	-0-			-0-
12		308 N	308	-0-	-0-	-0-			15	1	293	3	N	-0-			-0-
*01		315 N	315	-0-	-0-	-0-			24	1	291	3	N	-0-			-0-

-----  
 BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 1 RRCID -> 180268 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6586 - 6692

08		1612 N	1583	-0-	-29	-0-			71	1	1512	2	N	-0-			-0-
09		1560 N	1491	-0-	-69	-0-			106	1	1385	3	N	-0-			-0-
10		1581 N	1557	-0-	-24	-0-			111	1	1446	3	N	-0-			-0-
11		1530 N	1415	-0-	-115	-0-			94	1	1321	3	N	-0-			-0-
12		1550 N	1363	-0-	-187	-0-			108	1	1255	3	N	-0-			-0-
01		1550 N	1379	-0-	-171	-0-			64	1	1315	3	N	-0-			-0-

-----  
 BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 6 RRCID -> 181251 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6583 - 6709

08		817 N	817	-0-	-0-	-0-			36	1	781	2	N	-0-			-0-
09		810 N	763	-0-	-47	-0-			54	1	709	3	N	-0-			-0-
10		837 N	748	-0-	-89	-0-			53	1	695	3	N	-0-			-0-
11		780 N	717	-0-	-63	-0-			47	1	670	3	N	-0-			-0-
12		775 N	660	-0-	-115	-0-			52	1	608	3	N	-0-			-0-
*01		783 N	783	-0-	-0-	-0-			36	1	747	3	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 10 RRCID -> 181614 COMPL. DATE 12/08/2000										TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6532	-	6550
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		282 N	282	-0-	-0-	-0-	13 1	269 2	N	-0-				-0-
09		390 N	242	-0-	-148	-0-	17 1	225 3	N	-0-				-0-
10		342 N	342	-0-	-0-	-0-	24 1	318 3	N	-0-				-0-
11		301 N	301	-0-	-0-	-0-	20 1	281 3	N	-0-				-0-
12		292 N	292	-0-	-0-	-0-	23 1	269 3	N	-0-				-0-
01		341 N	298	-0-	-43	-0-	14 1	284 3	N	-0-				-0-
-----														
BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 3 T RRCID -> 182707 COMPL. DATE 01/12/2001										TOTAL DEPTH	6882	PERF. 6600	-	6704
08		899 N	873	-0-	-26	-0-	39 1	834 2	N	-0-				-0-
09		870 N	344	-0-	-526	-0-	25 1	319 3	N	-0-				-0-
10		899 N	864	-0-	-35	-0-	61 1	803 3	N	-0-				-0-
11		840 N	96	-0-	-744	-0-	6 1	90 3	N	-0-				-0-
12		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-				-0-
*01		871 N	871	-0-	-0-	-0-	40 1	831 3	N	-0-				-0-
-----														
BARREDA 34 WELL #: 8 RRCID -> 182963 COMPL. DATE 05/25/2001										TOTAL DEPTH	6929	PERF. 6618	-	6636
08		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	79 1	1686 2	N	-0-				-0-
09		1650 N	1569	-0-	-81	-0-	112 1	1457 3	N	-0-				-0-
10		1643 N	1604	-0-	-39	-0-	114 1	1490 3	N	-0-				-0-
11		1710 N	1122	-0-	-588	-0-	74 1	1048 3	N	-0-				-0-
12		1612 N	1196	-0-	-416	-0-	94 1	1102 3	N	-0-				-0-
01		1612 N	989	-0-	-623	-0-	46 1	943 3	N	-0-				-0-
-----														
PALAFOX 47 WELL #: 5B RRCID -> 182964 COMPL. DATE 05/04/2001										TOTAL DEPTH	7046	PERF. 6776	-	6784
08		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	183 1	896 2	N	-0-				-0-
09		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	112 1	952 2	N	-0-				-0-
10		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	178 1	904 3	N	-0-				-0-
11		1050 N	997	-0-	-53	-0-	139 1	858 3	N	-0-				-0-
12		1085 N	999	-0-	-86	-0-	173 1	826 3	N	-0-				-0-
01		1085 N	992	-0-	-93	-0-	154 1	838 3	N	-0-				-0-
-----														
RACHAL, ED FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 183270 COMPL. DATE 01/26/1999										TOTAL DEPTH	12841	PERF. 5973	-	6050
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
H. I. PALAFOX WELL #: 4106 RRCID -> 183280 COMPL. DATE 01/10/2001										TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6445	-	6694
08		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2		N	-0-				-0-
09		271 N	271	-0-	-0-	-0-	9 1	262 3	N	-0-				-0-
10		281 N	281	-0-	-0-	-0-	13 1	268 3	N	-0-				-0-
11		300 N	228	-0-	-72	-0-	13 1	215 3	N	-0-				-0-
12		279 N	262	-0-	-17	-0-	13 1	249 3	N	-0-				-0-
01		279 N	204	-0-	-75	-0-	16 1	188 3	N	-0-				-0-
-----														
BARREDA 36 WELL #: 7 RRCID -> 183379 COMPL. DATE 05/23/2001										TOTAL DEPTH	6809	PERF. 6508	-	6665
08		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	61 1	1314 2	N	-0-				-0-
09		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	91 1	1191 3	N	-0-				-0-
10		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	85 1	1109 3	N	-0-				-0-
11		1320 N	1065	-0-	-255	-0-	70 1	995 3	N	-0-				-0-
12		1333 N	1216	-0-	-117	-0-	96 1	1120 3	N	-0-				-0-
01		1209 N	1009	-0-	-200	-0-	47 1	962 3	N	-0-				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GONZALEZ, M. A.		WELL #: 8		RRCID -> 183432		COMPL. DATE 06/18/2001			TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6521 - 6630		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	711 N	711	-0-	-0-	-0-	32 1	679 2	N	-0-	-0-	
09	600 N	447	-0-	-153	-0-	32 1	415 3	N	-0-	-0-	
10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	49 1	640 3	N	1	1 8	-0-
11	690 N	549	-0-	-141	-0-	36 1	513 3	N	-0-	-0-	
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	49 1	574 3	N	-0-	-0-	
01	682 N	576	-0-	-106	-0-	27 1	549 3	N	-0-	-0-	
-----											
H.I. PALAFOX		WELL #: 8040		RRCID -> 183607		COMPL. DATE 02/10/2001			TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6576 - 6721		
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2		N	-0-	-0-	
09	570 N	245	-0-	-325	-0-	8 1	237 3	N	-0-	-0-	
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	16 1	339 3	N	-0-	-0-	
11	450 N	322	-0-	-128	-0-	18 1	304 3	N	-0-	-0-	
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	12 1	238 3	N	-0-	-0-	
01	341 N	214	-0-	-127	-0-	17 1	197 3	N	-0-	-0-	
-----											
GONZALEZ, DAVID ET AL 1047 "A"		WELL #: 3		RRCID -> 184109		COMPL. DATE 07/06/2001			TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6677 - 6812		
08	1023 N	930	-0-	-93	-0-	77 1	853 3	N	-0-	-0-	
09	990 N	875	-0-	-115	-0-	117 1	758 3	N	-0-	-0-	
10	961 N	950	-0-	-11	-0-	134 1	816 3	N	-0-	-0-	
11	900 N	867	-0-	-33	-0-	118 1	749 3	N	-0-	-0-	
12	899 N	772	-0-	-127	-0-	96 1	676 3	N	-0-	-0-	
01	961 N	897	-0-	-64	-0-	48 1	849 3	N	-0-	-0-	
-----											
BOOTH, W. V. ET AL 2292		WELL #: 5		RRCID -> 184979		COMPL. DATE 07/27/2001			TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6602 - 6718		
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	11 1	243 2	N	-0-	-0-	
09	420 N	239	-0-	-181	-0-	17 1	222 3	N	-0-	-0-	
10	310 N	251	-0-	-59	-0-	18 1	233 3	N	-0-	-0-	
11	240 N	233	-0-	-7	-0-	15 1	218 3	N	-0-	-0-	
12	248 N	245	-0-	-3	-0-	19 1	226 3	N	-0-	-0-	
*01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	12 1	258 3	N	-0-	-0-	
-----											
BOOTH, W. V. ET AL 2292		WELL #: 4		RRCID -> 185249		COMPL. DATE 08/18/2001			TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6569 - 6636		
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4 1	79 2	N	-0-	-0-	
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6 1	84 3	N	-0-	-0-	
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	6 1	80 3	N	-0-	-0-	
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	6 1	77 3	N	-0-	-0-	
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	7 1	83 3	N	-0-	-0-	
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	4 1	79 3	N	-0-	-0-	
-----											
BOOTH, W. V. 2292 ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 185834		COMPL. DATE 08/31/2001			TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6526 - 6644		
08	620 N	586	-0-	-34	-0-	26 1	560 2	N	-0-	-0-	
09	600 N	581	-0-	-19	-0-	41 1	540 3	N	-0-	-0-	
10	620 N	604	-0-	-16	-0-	43 1	561 3	N	-0-	-0-	
11	570 N	568	-0-	-2	-0-	38 1	530 3	N	-0-	-0-	
12	589 N	568	-0-	-21	-0-	45 1	523 3	N	-0-	-0-	
01	589 N	561	-0-	-28	-0-	26 1	535 3	N	-0-	-0-	



OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
H.I. PALAFOX		WELL #: 9040		RRCID -> 186979		COMPL. DATE 10/30/2001			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6618 - 6774		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 2		N	-0-		-0-
09	510 N	420	-0-	-90	-0-	14 1	406 3	N	-0-		-0-
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	17 1	366 3	N	-0-		-0-
11	810 N	374	-0-	-436	-0-	21 1	353 3	N	-0-		-0-
12	434 N	368	-0-	-66	-0-	18 1	350 3	N	-0-		-0-
01	372 N	322	-0-	-50	-0-	25 1	297 3	N	-0-		-0-
-----											
H.I. PALAFOX		WELL #: 1040		RRCID -> 187202		COMPL. DATE 11/05/2001			TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6550 - 6689		
08	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2		N	-0-		-0-
09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	21 1	623 3	N	-0-		-0-
10	701 N	701	-0-	-0-	-0-	32 1	669 3	N	-0-		-0-
11	840 N	638	-0-	-202	-0-	36 1	602 3	N	-0-		-0-
12	651 N	634	-0-	-17	-0-	30 1	604 3	N	-0-		-0-
01	713 N	626	-0-	-87	-0-	48 1	578 3	N	-0-		-0-
-----											
H.I. PALAFOX		WELL #: 1140		RRCID -> 188276		COMPL. DATE 11/13/2001			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6572 - 6730		
08	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2		N	-0-		-0-
09	690 N	478	-0-	-212	-0-	16 1	462 3	N	-0-		-0-
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	25 1	533 3	N	-0-		-0-
11	690 N	283	-0-	-407	-0-	16 1	267 3	N	-0-		-0-
12	496 N	311	-0-	-185	-0-	15 1	296 3	N	-0-		-0-
01	558 N	525	-0-	-33	-0-	41 1	484 3	N	-0-		-0-
-----											
FULLER 2292		WELL #: 2		RRCID -> 194258		COMPL. DATE 01/03/2003			TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6313 - 6424		
08	527 N	477	-0-	-50	-0-	28 1	449 2	N	-0-		-0-
09	510 N	458	-0-	-52	-0-	36 1	422 3	N	-0-		-0-
10	496 N	483	-0-	-13	-0-	33 1	450 3	N	-0-		-0-
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	32 1	472 3	N	-0-		-0-
12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	38 1	513 3	N	-0-		-0-
*01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	40 1	471 3	N	-0-		-0-
-----											
H.I. PALAFOX		WELL #: 1340		RRCID -> 194672		COMPL. DATE 03/17/2003			TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6458 - 6574		
08	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545 2		N	-0-		-0-
09	1290 N	1262	-0-	-28	-0-	42 1	1220 3	N	-0-		-0-
10	1333 N	1161	-0-	-172	-0-	52 1	1109 3	N	-0-		-0-
11	1500 N	1112	-0-	-388	-0-	63 1	1049 3	N	-0-		-0-
12	1302 N	1082	-0-	-220	-0-	52 1	1030 3	N	-0-		-0-
01	1147 N	1074	-0-	-73	-0-	83 1	991 3	N	-0-		-0-
-----											
H.I. PALAFOX		WELL #: 1240		RRCID -> 195561		COMPL. DATE 03/01/2003			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6601 - 6768		
08	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590 2		N	-0-		-0-
09	1350 N	894	-0-	-456	-0-	30 1	864 3	N	-0-		-0-
10	961 N	546	-0-	-415	-0-	25 1	521 3	N	-0-		-0-
11	1530 N	1095	-0-	-435	-0-	62 1	1033 3	N	-0-		-0-
12	930 N	533	-0-	-397	-0-	25 1	508 3	N	-0-		-0-
01	558 N	509	-0-	-49	-0-	39 1	470 3	N	-0-		-0-
-----											
H.I. PALAFOX		WELL #: 5106		RRCID -> 198285		COMPL. DATE 01/01/2002			TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6557 - 6569		
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-		-0-
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	7 1	202 3	N	-0-		-0-
10	279 N	254	-0-	-25	-0-	11 1	243 3	N	-0-		-0-
11	240 N	159	-0-	-81	-0-	9 1	150 3	N	-0-		-0-
12	217 N	168	-0-	-49	-0-	8 1	160 3	N	-0-		-0-
01	248 N	145	-0-	-103	-0-	11 1	134 3	N	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
RETTIG, MABEL		WELL #:		P 42	RRCID ->	199808	COMPL. DATE	06/29/2003	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6530 - 6616	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		1426 N	1203	-0-	-223	-0-	8 1	1195 2	N	-0-			-0-
09		1260 N	1142	-0-	-118	-0-	20 1	1122 2	N	-0-			-0-
10		1209 N	897	-0-	-312	-0-	4 1	893 3	N	-0-			-0-
11		1170 N	846	-0-	-324	-0-	846 3		N	-0-			-0-
12		1178 N	698	-0-	-480	-0-	698 3		N	-0-			-0-
01		899 N	680	-0-	-219	-0-	680 3		N	-0-			-0-
-----													
GONZALEZ, DAVID ET AL 100 "B"		WELL #:		4	RRCID ->	202704	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6694 - 6834	
08		527 N	523	-0-	-4	-0-	43 1	480 3	N	-0-			-0-
09		512 N	512	-0-	-0-	-0-	68 1	443 3	N	1	1 8		-0-
							1 9						
10		531 N	531	-0-	-0-	-0-	75 1	456 3	N	-0-			-0-
11		510 N	497	-0-	-13	-0-	67 1	430 3	N	-0-			-0-
12		527 N	489	-0-	-38	-0-	61 1	428 3	N	-0-			-0-
01		527 N	313	-0-	-214	-0-	17 1	296 3	N	-0-			-0-
-----													
H.I. PALAFOX		WELL #:		1439	RRCID ->	204412	COMPL. DATE	07/17/2004	TOTAL DEPTH	6920	PERF.	6500 - 6519	
08		1147 N	1135	-0-	-12	-0-	1135 2		N	-0-			-0-
09		1080 N	598	-0-	-482	-0-	20 1	578 3	N	-0-			-0-
10		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	92 1	1946 3	N	-0-			-0-
11		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	100 1	1681 3	N	-0-			-0-
12		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	85 1	1700 3	N	-0-			-0-
01		2046 N	1737	-0-	-309	-0-	135 1	1602 3	N	-0-			-0-
-----													
H.I. PALAFOX		WELL #:		1440	RRCID ->	204413	COMPL. DATE	04/22/2004	TOTAL DEPTH	6957	PERF.	6596 - 6730	
08		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2		N	-0-			-0-
09		570 N	544	-0-	-26	-0-	18 1	526 3	N	-0-			-0-
10		679 N	679	-0-	-0-	-0-	31 1	648 3	N	-0-			-0-
11		603 N	603	-0-	-0-	-0-	34 1	569 3	N	-0-			-0-
12		558 N	411	-0-	-147	-0-	20 1	391 3	N	-0-			-0-
01		682 N	430	-0-	-252	-0-	33 1	397 3	N	-0-			-0-
-----													
H.I. PALAFOX		WELL #:		1540	RRCID ->	204414	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6595 - 6617	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		173 N	173	-0-	-0-	-0-	6 1	167 3	Y	-0-			-0-
10		110 N	110	-0-	-0-	-0-	5 1	105 3	Y	-0-			-0-
11		175 N	175	-0-	-0-	-0-	10 1	165 3	Y	-0-			-0-
12		468 N	468	-0-	-0-	-0-	22 1	446 3	Y	-0-			-0-
*01		277 N	277	-0-	-0-	-0-	21 1	256 3	Y	-0-			-0-
-----													
H.I. PALAFOX		WELL #:		1041	RRCID ->	204473	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL DEPTH	6917	PERF.	6615 - 6635	
08		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2		N	-0-			-0-
09		360 N	342	-0-	-18	-0-	11 1	330 3	N	1	1 8		-0-
							1 9						
10		372 N	364	-0-	-8	-0-	16 1	348 3	N	-0-			-0-
11		420 N	344	-0-	-76	-0-	19 1	325 3	N	-0-			-0-
12		341 N	336	-0-	-5	-0-	16 1	320 3	N	-0-			-0-
01		372 N	328	-0-	-44	-0-	25 1	303 3	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
H.I. PALAFOX		WELL #:		1339	RRCID ->	204767	COMPL. DATE	07/11/2004	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6446 - 6587
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		1401 N	1401	-0-	-0-	1401 2		N	-0-		-0-	
09		1140 N	1129	-0-	-11	37 1	1092 3	N	-0-		-0-	
10		1209 N	1170	-0-	-39	53 1	1117 3	N	-0-		-0-	
11		1350 N	1104	-0-	-246	62 1	1042 3	N	-0-		-0-	
12		1178 N	1130	-0-	-48	54 1	1076 3	N	-0-		-0-	
01		1178 N	1146	-0-	-32	89 1	1057 3	N	-0-		-0-	
-----												
H.I. PALAFOX		WELL #:		5042	RRCID ->	205350	COMPL. DATE	07/11/2004	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6562 - 6668
08		1025 N	1025	-0-	-0-	1025 2		Y	-0-		-0-	
09		900 N	823	-0-	-77	27 1	796 3	Y	-0-		-0-	
10		930 N	698	-0-	-232	31 1	667 3	Y	-0-		-0-	
11		990 N	620	-0-	-370	35 1	585 3	Y	-0-		-0-	
12		837 N	624	-0-	-213	30 1	594 3	Y	-0-		-0-	
01		713 N	641	-0-	-72	50 1	591 3	Y	-0-		-0-	
-----												
H. I. PALAFOX		WELL #:		1539	RRCID ->	206807	COMPL. DATE	07/31/2004	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6472 - 6586
08		1637 N	1637	-0-	-0-	1637 2		N	-0-		-0-	
09		1440 N	1319	-0-	-121	44 1	1275 3	N	-0-		-0-	
10		1488 N	1196	-0-	-292	54 1	1142 3	N	-0-		-0-	
11		1590 N	1075	-0-	-515	61 1	1014 3	N	-0-		-0-	
12		1364 N	882	-0-	-482	42 1	840 3	N	-0-		-0-	
01		1209 N	960	-0-	-249	74 1	886 3	N	-0-		-0-	
-----												
MEADOR STATE		WELL #:		11	RRCID ->	207025	COMPL. DATE	11/28/2004	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6719 - 6757
08		416 N	416	-0-	-0-	25 1	391 2	Y	-0-		-0-	
09		420 N	410	-0-	-10	32 1	378 3	Y	-0-		-0-	
10		434 N	403	-0-	-31	27 1	376 3	Y	-0-		-0-	
11		392 N	392	-0-	-0-	25 1	367 3	Y	-0-		-0-	
12		434 N	362	-0-	-72	25 1	337 3	Y	-0-		-0-	
01		403 N	353	-0-	-50	28 1	325 3	Y	-0-		-0-	
-----												
BEASLEY WELHAUSEN STATE 97		WELL #:		24	RRCID ->	207027	COMPL. DATE	12/16/2004	TOTAL DEPTH	6940	PERF.	6603 - 6736
08		1209 N	1189	-0-	-20	71 1	1117 2	Y	1	1 8	-0-	
09		1170 N	1160	-0-	-10	90 1	1070 3	Y	-0-		-0-	
10		1240 N	1152	-0-	-88	78 1	1074 3	Y	-0-		-0-	
11		1140 N	1114	-0-	-26	72 1	1042 3	Y	-0-		-0-	
12		1209 N	1096	-0-	-113	75 1	1021 3	Y	-0-		-0-	
01		1147 N	1042	-0-	-105	81 1	961 3	Y	-0-		-0-	
-----												
BEASLEY WELHAUSEN STATE 99		WELL #:		25	RRCID ->	207932	COMPL. DATE	01/02/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6627 - 6764
08		868 N	800	-0-	-68	48 1	752 2	Y	-0-		-0-	
09		840 N	767	-0-	-73	60 1	707 3	Y	-0-		-0-	
10		713 N	697	-0-	-16	47 1	650 3	Y	-0-		-0-	
11		780 N	728	-0-	-52	47 1	681 3	Y	-0-		-0-	
12		806 N	738	-0-	-68	51 1	687 3	Y	-0-		-0-	
*01		709 N	709	-0-	-0-	55 1	654 3	Y	-0-		-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		21	RRCID ->	207935	COMPL. DATE	12/19/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6732 - 6774
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE		
08	1953 N	1916	-0-	-37	-0-	114 1	1796 2	Y	5			22
09	1890 N	1816	-0-	-74	-0-	6 9	141 1	Y	-0-			22
10	1984 N	1820	-0-	-164	-0-	123 1	1697 3	Y	-0-			22
11	1860 N	1779	-0-	-81	-0-	114 1	1665 3	Y	-0-			22
12	1891 N	1625	-0-	-266	-0-	112 1	1513 3	Y	-0-			22
01	1829 N	1526	-0-	-303	-0-	119 1	1407 3	Y	-0-			22
-----												
MEADOR STATE		WELL #:		10	RRCID ->	208617	COMPL. DATE	02/10/2005	TOTAL DEPTH	7019	PERF.	6534 - 6636
08	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	69 1	1093 2	Y	-0-			-0-
09	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	88 1	1037 3	Y	-0-			-0-
10	1209 N	1138	-0-	-71	-0-	77 1	1061 3	Y	-0-			-0-
11	1110 N	1102	-0-	-8	-0-	71 1	1031 3	Y	-0-			-0-
12	1178 N	770	-0-	-408	-0-	53 1	717 3	Y	-0-			-0-
01	1147 N	710	-0-	-437	-0-	56 1	654 3	Y	-0-			-0-
-----												
BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:		12	RRCID ->	208754	COMPL. DATE	01/19/2005	TOTAL DEPTH	7023	PERF.	6684 - 6811
08	620 N	508	-0-	-112	-0-	30 1	478 2	Y	-0-			-0-
09	600 N	452	-0-	-148	-0-	35 1	417 3	Y	-0-			-0-
10	589 N	457	-0-	-132	-0-	31 1	425 3	Y	1	1 8		-0-
11	480 N	444	-0-	-36	-0-	29 1	415 3	Y	-0-			-0-
12	465 N	461	-0-	-4	-0-	32 1	428 3	Y	1	1 8		-0-
01	465 N	439	-0-	-26	-0-	34 1	405 3	Y	-0-			-0-
-----												
BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:		48	RRCID ->	209131	COMPL. DATE	03/13/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6814 - 6855
08	527 N	516	-0-	-11	-0-	31 1	485 2	Y	-0-			-0-
09	510 N	481	-0-	-29	-0-	37 1	444 3	Y	-0-			-0-
10	527 N	482	-0-	-45	-0-	32 1	450 3	Y	-0-			-0-
11	510 N	472	-0-	-38	-0-	30 1	442 3	Y	-0-			-0-
12	496 N	417	-0-	-79	-0-	29 1	388 3	Y	-0-			-0-
01	496 N	298	-0-	-198	-0-	23 1	275 3	Y	-0-			-0-
-----												
BEASLEY WELHAUSEN STATE 97		WELL #:		22	RRCID ->	209194	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6696 - 6732
08	713 N	646	-0-	-67	-0-	38 1	608 2	Y	-0-			-0-
09	687 N	687	-0-	-0-	-0-	54 1	633 3	Y	-0-			-0-
10	713 N	681	-0-	-32	-0-	46 1	635 3	Y	-0-			-0-
11	630 N	615	-0-	-15	-0-	40 1	575 3	Y	-0-			-0-
12	713 N	567	-0-	-146	-0-	39 1	528 3	Y	-0-			-0-
01	682 N	479	-0-	-203	-0-	37 1	442 3	Y	-0-			-0-
-----												
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		39	RRCID ->	210523	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6692 - 6718
08	1209 N	938	-0-	-271	-0-	56 1	882 2	N	-0-			-0-
09	960 N	911	-0-	-49	-0-	71 1	840 3	N	-0-			-0-
10	1023 N	821	-0-	-202	-0-	55 1	766 3	N	-0-			-0-
11	900 N	803	-0-	-97	-0-	52 1	751 3	N	-0-			-0-
12	930 N	792	-0-	-138	-0-	54 1	738 3	N	-0-			-0-
01	806 N	742	-0-	-64	-0-	58 1	684 3	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
MEADOR STATE		WELL #:		9	RRCID ->	211051	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6419 - 6746
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		1488 N	1359	-0-	-129	-0-	81 1	1278 2	Y	-0-		-0-
09		1440 N	1307	-0-	-133	-0-	102 1	1205 3	Y	-0-		-0-
10		1426 N	1303	-0-	-123	-0-	88 1	1215 3	Y	-0-		-0-
11		1320 N	1247	-0-	-73	-0-	80 1	1167 3	Y	-0-		-0-
12		1364 N	1298	-0-	-66	-0-	89 1	1209 3	Y	-0-		-0-
*01		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	106 1	1254 3	Y	-0-		-0-
-----												
MEADOR STATE		WELL #:		8	RRCID ->	211053	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6558 - 6680
08		1364 N	1284	-0-	-80	-0-	57 1	1226 2	Y	1	1 8	-0-
							1 9					
09		1320 N	1311	-0-	-9	-0-	94 1	1217 3	Y	-0-		-0-
10		1364 N	1293	-0-	-71	-0-	92 1	1201 3	Y	-0-		-0-
11		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	82 1	1158 3	Y	-0-		-0-
12		1364 N	1203	-0-	-161	-0-	95 1	1108 3	Y	-0-		-0-
01		1302 N	1123	-0-	-179	-0-	52 1	1071 3	Y	-0-		-0-
-----												
BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:		49	RRCID ->	211152	COMPL. DATE	05/15/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6830 - 6854
08		434 N	266	-0-	-168	-0-	16 1	250 2	Y	-0-		-0-
09		510 N	283	-0-	-227	-0-	22 1	261 3	Y	-0-		-0-
10		341 N	232	-0-	-109	-0-	16 1	216 3	Y	-0-		-0-
11		323 N	323	-0-	-0-	-0-	21 1	302 3	Y	-0-		-0-
12		301 N	301	-0-	-0-	-0-	21 1	280 3	Y	-0-		-0-
*01		243 N	243	-0-	-0-	-0-	19 1	224 3	Y	-0-		-0-
-----												
BEASLEY STATE 97		WELL #:		20	RRCID ->	211254	COMPL. DATE	06/12/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6642 - 6680
08		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	66 1	1042 2	Y	-0-		1
09		1080 N	1076	-0-	-4	-0-	84 1	992 3	Y	-0-		1
10		1116 N	1081	-0-	-35	-0-	73 1	1007 3	Y	1	1 8	1
							1 9					
11		1080 N	1026	-0-	-54	-0-	66 1	960 3	Y	-0-		1
12		1116 N	942	-0-	-174	-0-	65 1	877 3	Y	-0-		1
01		1085 N	1070	-0-	-15	-0-	84 1	986 3	Y	-0-		1
-----												
GONZALEZ 2292		WELL #:		9	RRCID ->	211488	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6566 - 6630
08		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	55 1	1186 2	N	-0-		-0-
09		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	86 1	1120 3	N	-0-		-0-
10		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	89 1	1158 3	N	-0-		-0-
11		1200 N	1172	-0-	-28	-0-	77 1	1095 3	N	-0-		-0-
12		1240 N	1113	-0-	-127	-0-	88 1	1025 3	N	-0-		-0-
01		1240 N	1110	-0-	-130	-0-	51 1	1059 3	N	-0-		-0-
-----												
GONZALEZ 2292		WELL #:		10	RRCID ->	211491	COMPL. DATE	05/29/2005	TOTAL DEPTH	6915	PERF.	6528 - 6649
08		930 N	923	-0-	-7	-0-	41 1	882 2	Y	-0-		-0-
09		888 N	888	-0-	-0-	-0-	63 1	825 3	Y	-0-		-0-
10		899 N	777	-0-	-122	-0-	55 1	722 3	Y	-0-		-0-
11		900 N	820	-0-	-80	-0-	54 1	766 3	Y	-0-		-0-
12		930 N	749	-0-	-181	-0-	59 1	690 3	Y	-0-		-0-
01		775 N	694	-0-	-81	-0-	32 1	662 3	Y	-0-		-0-

-----  
LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
HIN PALAFOX 40 WELL #: 16 RRCID -> 212435 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6648 - 6846

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08		816 N	816	-0-	-0-	-0-	10	1	806	3	N	-0-				-0-
09		742 N	742	-0-	-0-	-0-	57	1	685	3	N	-0-				-0-
10		930 N	731	-0-	-199	-0-	57	1	674	3	N	-0-				-0-
11		780 N	671	-0-	-109	-0-	49	1	622	3	N	-0-				-0-
12		775 N	655	-0-	-120	-0-	43	1	612	3	N	-0-				-0-
01		744 N	631	-0-	-113	-0-	41	1	590	3	N	-0-				-0-

-----  
HIN PALAFOX 39 WELL #: 40 RRCID -> 212456 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6576 - 6599

08		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-				-0-
09		957 N	957	-0-	-0-	-0-	32	1	925	3	Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	931	-0-	931	931	42	1	889	3	Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	855	-0-	855	1786	48	1	807	3	Y	-0-				-0-
12	DLQ	G-10	836	-0-	836	2622	40	1	795	3	Y	1		1	8	-0-
							1	9								
*01		3000 N	823	-0-	-2177	445	64	1	759	3	Y	-0-				-0-

-----  
BEASLEY STATE 97 WELL #: 28 RRCID -> 213788 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6600 - 6709

08		775 N	760	-0-	-15	-0-	45	1	715	2	Y	-0-				-0-
09		823 N	823	-0-	-0-	-0-	64	1	759	3	Y	-0-				-0-
10		815 N	815	-0-	-0-	-0-	55	1	760	3	Y	-0-				-0-
11		779 N	779	-0-	-0-	-0-	50	1	729	3	Y	-0-				-0-
12		837 N	584	-0-	-253	-0-	40	1	544	3	Y	-0-				-0-
01		806 N	609	-0-	-197	-0-	48	1	561	3	Y	-0-				-0-

-----  
BEASLEY STATE 97 WELL #: 23 RRCID -> 214745 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6636 - 6753

08		1643 N	1617	-0-	-26	-0-	132	1	1485	2	N	-0-				13
09		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	142	1	1433	3	N	-0-				13
10		1705 N	1591	-0-	-114	-0-	115	1	1476	3	N	-0-				13
11		1560 N	1487	-0-	-73	-0-	71	1	1416	3	N	-0-				13
*12		1643 N	1489	-0-	-154	-0-	1488	3	1	9	N	1		1	8	13
01		1581 N	1463	-0-	-118	-0-	1463	3			N	-0-				12

-----  
GONZALEZ 2292 WELL #: 13 RRCID -> 214748 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6568 - 6688

08		465 N	412	-0-	-53	-0-	18	1	394	2	Y	-0-				-0-
09		420 N	333	-0-	-87	-0-	24	1	309	3	Y	-0-				-0-
10		486 N	486	-0-	-0-	-0-	34	1	452	3	Y	-0-				-0-
11		390 N	380	-0-	-10	-0-	25	1	355	3	Y	-0-				-0-
12		381 N	381	-0-	-0-	-0-	30	1	351	3	Y	-0-				-0-
01		496 N	379	-0-	-117	-0-	18	1	361	3	Y	-0-				-0-

-----  
GONZALEZ 2292 WELL #: 7 RRCID -> 215249 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6520 - 6641

08		1705 N	1548	-0-	-157	-0-	69	1	1479	2	Y	-0-				-0-
09		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	112	1	1464	3	Y	-0-				-0-
10		1922 X	1665	-0-	-257	-0-	118	1	1547	3	Y	-0-				-0-
11		1860 X	1526	-0-	-334	-0-	101	1	1425	3	Y	-0-				-0-
12		1922 X	1556	-0-	-366	-0-	123	1	1433	3	Y	-0-				-0-
01		1674 X	1407	-0-	-267	-0-	65	1	1342	3	Y	-0-				-0-

-----  
 LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 38 RRCID -> 215934 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6571 - 6682  
 -----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	69	1	1088	2	Y	-0-			-0-
09	1080 N	1050	-0-	-30	-0-	82	1	968	3	Y	-0-			-0-
10	1178 N	1065	-0-	-113	-0-	72	1	993	3	Y	-0-			-0-
11	1110 N	1004	-0-	-106	-0-	65	1	939	3	Y	-0-			-0-
12	1085 N	866	-0-	-219	-0-	60	1	806	3	Y	-0-			-0-
01	1054 N	810	-0-	-244	-0-	63	1	747	3	Y	-0-			-0-

-----  
 BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 40 RRCID -> 215953 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6592 - 6730  
 -----

08	812 N	812	-0-	-0-	-0-	48	1	764	2	Y	-0-			-0-
09	840 N	799	-0-	-41	-0-	62	1	737	3	Y	-0-			-0-
10	837 N	788	-0-	-49	-0-	53	1	735	3	Y	-0-			-0-
11	780 N	740	-0-	-40	-0-	48	1	692	3	Y	-0-			-0-
12	837 N	733	-0-	-104	-0-	50	1	683	3	Y	-0-			-0-
01	775 N	737	-0-	-38	-0-	58	1	679	3	Y	-0-			-0-

-----  
 GONZALEZ 2292 WELL #: 14 RRCID -> 216542 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6552 - 6648  
 -----

08	930 N	850	-0-	-80	-0-	38	1	812	2	Y	-0-			-0-
09	840 N	753	-0-	-87	-0-	54	1	699	3	Y	-0-			-0-
10	929 N	929	-0-	-0-	-0-	66	1	863	3	Y	-0-			-0-
11	843 N	843	-0-	-0-	-0-	56	1	787	3	Y	-0-			-0-
12	828 N	828	-0-	-0-	-0-	65	1	763	3	Y	-0-			-0-
01	930 N	787	-0-	-143	-0-	36	1	751	3	Y	-0-			-0-

-----  
 BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 30 RRCID -> 216723 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6662 - 6682  
 -----

08	744 N	660	-0-	-84	-0-	39	1	621	2	Y	-0-			-0-
09	660 N	628	-0-	-32	-0-	49	1	579	3	Y	-0-			-0-
10	744 N	592	-0-	-152	-0-	40	1	552	3	Y	-0-			-0-
11	630 N	594	-0-	-36	-0-	38	1	556	3	Y	-0-			-0-
12	651 N	538	-0-	-113	-0-	37	1	500	3	Y	1	1 8		-0-
01	589 N	372	-0-	-217	-0-	29	1	343	3	Y	-0-			-0-

-----  
 GONZALEZ 2292 WELL #: 12 RRCID -> 216885 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6574 - 6713  
 -----

08	899 N	868	-0-	-31	-0-	39	1	829	2	Y	-0-			-0-
09	850 N	850	-0-	-0-	-0-	61	1	789	3	Y	-0-			-0-
10	875 N	875	-0-	-0-	-0-	62	1	813	3	Y	-0-			-0-
11	840 N	799	-0-	-41	-0-	53	1	746	3	Y	-0-			-0-
12	868 N	808	-0-	-60	-0-	64	1	744	3	Y	-0-			-0-
01	868 N	789	-0-	-79	-0-	37	1	752	3	Y	-0-			-0-

-----  
 BEASLEY STATE 97 WELL #: 14 RRCID -> 216899 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6578 - 6692  
 -----

08	953 N	953	-0-	-0-	-0-	78	1	875	2	Y	-0-			8
09	990 N	978	-0-	-12	-0-	88	1	890	3	Y	-0-			8
10	1023 N	980	-0-	-43	-0-	71	1	909	3	Y	-0-			8
11	938 N	938	-0-	-0-	-0-	45	1	893	3	Y	-0-			8
12	1023 N	905	-0-	-118	-0-	904	3	1	9	Y	1	1 8		8
01	992 N	915	-0-	-77	-0-	915	3			Y	-0-			8

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		29	RRCID ->	218297	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6720 - 6744
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		558 N	505	-0-	-53	-0-	30 1	475 2	Y	-0-	-0-	
09		540 N	526	-0-	-14	-0-	41 1	485 3	Y	-0-	-0-	
10		589 N	506	-0-	-83	-0-	34 1	472 3	Y	-0-	-0-	
11		504 N	504	-0-	-0-	-0-	32 1	472 3	Y	-0-	-0-	
12		558 N	432	-0-	-126	-0-	30 1	402 3	Y	-0-	-0-	
01		496 N	376	-0-	-120	-0-	29 1	347 3	Y	-0-	-0-	
-----												
BEASLEY STATE 97		WELL #:		37	RRCID ->	218387	COMPL. DATE	01/22/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6535 - 6658
08		1612 X	1514	-0-	-98	-0-	90 1	1424 2	Y	-0-	-0-	
09		1530 X	1476	-0-	-54	-0-	115 1	1361 3	Y	-0-	-0-	
10		1550 N	1490	-0-	-60	-0-	100 1	1390 3	Y	-0-	-0-	
11		1470 N	1418	-0-	-52	-0-	91 1	1327 3	Y	-0-	-0-	
12		1519 N	1347	-0-	-172	-0-	93 1	1254 3	Y	-0-	-0-	
01		1488 N	1347	-0-	-141	-0-	105 1	1242 3	Y	-0-	-0-	
-----												
SAUNDERS-STATE 108		WELL #:		5	RRCID ->	218784	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6426 - 6444
08		651 N	344	-0-	-307	-0-	20 1	323 2	Y	1	1 8	-0-
							1 9					
09		450 N	328	-0-	-122	-0-	26 1	302 3	Y	-0-	-0-	
10		403 N	332	-0-	-71	-0-	22 1	307 3	Y	3	3 8	-0-
							3 9					
11		330 N	313	-0-	-17	-0-	20 1	293 3	Y	-0-	-0-	
12		574 N	574	-0-	-0-	-0-	39 1	535 3	Y	-0-	-0-	
01		341 N	280	-0-	-61	-0-	22 1	258 3	Y	-0-	-0-	
-----												
BEASLEY STATE 97		WELL #:		26	RRCID ->	218787	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6449 - 6612
08		1240 N	1233	-0-	-7	-0-	73 1	1160 2	Y	-0-	-0-	
09		1230 N	1147	-0-	-83	-0-	89 1	1058 3	Y	-0-	-0-	
10		1271 N	1145	-0-	-126	-0-	77 1	1068 3	Y	-0-	-0-	
11		1200 N	1082	-0-	-118	-0-	70 1	1012 3	Y	-0-	-0-	
12		1178 N	1030	-0-	-148	-0-	71 1	959 3	Y	-0-	-0-	
01		1147 N	1037	-0-	-110	-0-	81 1	956 3	Y	-0-	-0-	
-----												
SAUNDERS-STATE 108		WELL #:		6	RRCID ->	218964	COMPL. DATE	03/14/2006	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6436 - 6446
08		1240 X	1062	-0-	-178	-0-	63 1	999 2	Y	-0-	-0-	
09		1110 X	1005	-0-	-105	-0-	78 1	927 3	Y	-0-	-0-	
10		1054 N	995	-0-	-59	-0-	67 1	928 3	Y	-0-	-0-	
11		1020 N	938	-0-	-82	-0-	60 1	878 3	Y	-0-	-0-	
12		1054 N	927	-0-	-127	-0-	64 1	863 3	Y	-0-	-0-	
01		992 N	877	-0-	-115	-0-	69 1	808 3	Y	-0-	-0-	
-----												
BEASLEY WELHAUSEN STATE 97		WELL #:		16	RRCID ->	219273	COMPL. DATE	02/27/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6560 - 6673
08		930 N	797	-0-	-133	-0-	47 1	750 2	Y	-0-	-0-	
09		810 N	728	-0-	-82	-0-	57 1	671 3	Y	-0-	-0-	
10		837 N	710	-0-	-127	-0-	48 1	662 3	Y	-0-	-0-	
11		780 N	667	-0-	-113	-0-	43 1	624 3	Y	-0-	-0-	
12		744 N	743	-0-	-1	-0-	51 1	692 3	Y	-0-	-0-	
*01		736 N	736	-0-	-0-	-0-	58 1	678 3	Y	-0-	-0-	



LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
MEADOR STATE		WELL #: 12		RRCID -> 219280		COMPL. DATE 03/23/2006			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6581 - 6713			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	30 1	469 2	Y	-0-	-0-		
09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	38 1	445 3	Y	-0-	-0-		
10	527 N	484	-0-	-43	-0-	33 1	451 3	Y	-0-	-0-		
11	480 N	464	-0-	-16	-0-	30 1	434 3	Y	-0-	-0-		
12	496 N	462	-0-	-34	-0-	32 1	430 3	Y	-0-	-0-		
01	496 N	463	-0-	-33	-0-	36 1	427 3	Y	-0-	-0-		
-----												
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 11		RRCID -> 219605		COMPL. DATE 04/02/2006			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6651 - 6774			
08	1426 N	1419	-0-	-7	-0-	84 1	1335 2	Y	-0-	-0-		
09	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	101 1	1190 3	Y	-0-	-0-		
10	1488 N	1307	-0-	-181	-0-	88 1	1219 3	Y	-0-	-0-		
11	1380 N	1235	-0-	-145	-0-	79 1	1156 3	Y	-0-	-0-		
12	1333 N	1130	-0-	-203	-0-	78 1	1052 3	Y	-0-	-0-		
01	1302 N	1086	-0-	-216	-0-	85 1	1001 3	Y	-0-	-0-		
-----												
MEADOR STATE		WELL #: 18		RRCID -> 219617		COMPL. DATE 03/27/2006			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6560 - 6669			
08	1395 N	1339	-0-	-56	-0-	60 1	1279 2	Y	-0-	-0-		
09	1320 N	1266	-0-	-54	-0-	90 1	1176 3	Y	-0-	-0-		
10	1395 N	1279	-0-	-116	-0-	91 1	1188 3	Y	-0-	-0-		
11	1290 N	1233	-0-	-57	-0-	82 1	1151 3	Y	-0-	-0-		
12	1302 N	1244	-0-	-58	-0-	98 1	1146 3	Y	-0-	-0-		
01	1271 N	1217	-0-	-54	-0-	56 1	1161 3	Y	-0-	-0-		
-----												
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 18		RRCID -> 220894		COMPL. DATE 05/04/2006			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6607 - 6778			
08	620 N	479	-0-	-141	-0-	29 1	450 2	Y	-0-	-0-		
09	540 N	444	-0-	-96	-0-	35 1	409 3	Y	-0-	-0-		
10	589 N	439	-0-	-150	-0-	30 1	409 3	Y	-0-	-0-		
11	450 N	390	-0-	-60	-0-	25 1	365 3	Y	-0-	-0-		
12	465 N	49	-0-	-416	-0-	3 1	46 3	Y	-0-	-0-		
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-	-0-		
-----												
OWEN 3		WELL #: 4		RRCID -> 221264		COMPL. DATE 05/08/2006			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7100 - 7234			
08	248 N	216	-0-	-32	-0-	32 1	184 2	Y	-0-	-0-		
09	210 N	209	-0-	-1	-0-	26 1	183 2	Y	-0-	-0-		
10	248 N	222	-0-	-26	-0-	33 1	188 3	Y	1	1 8		
						1 9						
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	23 1	187 3	Y	1	1 8		
						1 9						
12	217 N	216	-0-	-1	-0-	23 1	193 3	Y	-0-	-0-		
*01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3		Y	-0-	-0-		
-----												
BEASLEY STATE 97		WELL #: 19		RRCID -> 221762		COMPL. DATE 05/21/2006			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6532 - 6678			
08	806 N	791	-0-	-15	-0-	47 1	744 2	Y	-0-	-0-		
09	780 N	780	-0-	-0-	-0-	61 1	719 3	Y	-0-	-0-		
10	806 N	774	-0-	-32	-0-	52 1	722 3	Y	-0-	-0-		
11	780 N	728	-0-	-52	-0-	47 1	681 3	Y	-0-	-0-		
12	806 N	562	-0-	-244	-0-	39 1	523 3	Y	-0-	-0-		
01	775 N	551	-0-	-224	-0-	43 1	508 3	Y	-0-	-0-		

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
BEASLEY STATE 97		WELL #: 31		RRCID -> 221788		COMPL. DATE 05/28/2006			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6570 - 6680		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	1922 N	1788	-0-	-134	-0-	146 1	1642 2	Y	-0-	7	
09	1890 N	1799	-0-	-91	-0-	162 1	1637 3	Y	-0-	7	
10	1953 N	1789	-0-	-164	-0-	129 1	1660 3	Y	-0-	7	
11	1740 N	1671	-0-	-69	-0-	80 1	1591 3	Y	-0-	7	
12	1860 N	1591	-0-	-269	-0-	1591 3		Y	-0-	7	
01	1798 N	1603	-0-	-195	-0-	1603 3		Y	-0-	7	
-----											
RETTIG, MABEL		WELL #: L 51		RRCID -> 222033		COMPL. DATE 06/20/2006			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6794		
08	691 N	691	-0-	-0-	-0-	4 1	687 2	Y	-0-	-0-	
09	810 N	609	-0-	-201	-0-	10 1	599 2	Y	-0-	-0-	
10	744 N	595	-0-	-149	-0-	3 1	592 3	Y	-0-	-0-	
11	660 N	542	-0-	-118	-0-	542 3		Y	-0-	-0-	
12	620 N	570	-0-	-50	-0-	570 3		Y	-0-	-0-	
01	589 N	362	-0-	-227	-0-	362 3		Y	-0-	-0-	
-----											
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 44		RRCID -> 222607		COMPL. DATE 07/07/2006			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6625 - 6771		
08	837 N	643	-0-	-194	-0-	38 1	605 2	Y	-0-	-0-	
09	780 N	587	-0-	-193	-0-	46 1	541 3	Y	-0-	-0-	
10	868 N	605	-0-	-263	-0-	41 1	564 3	Y	-0-	-0-	
11	630 N	582	-0-	-48	-0-	37 1	545 3	Y	-0-	-0-	
12	620 N	503	-0-	-117	-0-	35 1	468 3	Y	-0-	-0-	
01	620 N	502	-0-	-118	-0-	39 1	463 3	Y	-0-	-0-	
-----											
BEASLEY WELHAUSEN STATE 98		WELL #: 33		RRCID -> 222610		COMPL. DATE 06/18/2006			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6564 - 6704		
08	1488 N	1399	-0-	-89	-0-	83 1	1316 2	Y	-0-	-0-	
09	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	107 1	1273 3	Y	-0-	-0-	
10	1519 N	1298	-0-	-221	-0-	87 1	1211 3	Y	-0-	-0-	
11	1350 N	1254	-0-	-96	-0-	81 1	1173 3	Y	-0-	-0-	
12	1426 N	1221	-0-	-205	-0-	84 1	1137 3	Y	-0-	-0-	
01	1302 N	1197	-0-	-105	-0-	94 1	1103 3	Y	-0-	-0-	
-----											
BEASLEY STATE 97		WELL #: 32		RRCID -> 222686		COMPL. DATE 07/14/2006			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6692		
08	1178 N	1024	-0-	-154	-0-	61 1	963 2	Y	-0-	6	
09	1110 N	995	-0-	-115	-0-	78 1	917 3	Y	-0-	6	
10	1116 N	970	-0-	-146	-0-	65 1	905 3	Y	-0-	6	
11	990 N	936	-0-	-54	-0-	60 1	876 3	Y	-0-	6	
12	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	73 1	983 3	Y	-0-	6	
01	961 N	872	-0-	-89	-0-	68 1	804 3	Y	-0-	6	
-----											
BEASLEY STATE 97		WELL #: 35		RRCID -> 222687		COMPL. DATE 08/07/2006			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6575 - 6701		
08	1085 N	996	-0-	-89	-0-	59 1	937 2	Y	-0-	-0-	
09	1050 N	1003	-0-	-47	-0-	78 1	925 3	Y	-0-	-0-	
10	1023 N	975	-0-	-48	-0-	66 1	909 3	Y	-0-	-0-	
11	960 N	958	-0-	-2	-0-	62 1	896 3	Y	-0-	-0-	
12	1023 N	988	-0-	-35	-0-	68 1	920 3	Y	-0-	-0-	
01	961 N	956	-0-	-5	-0-	75 1	881 3	Y	-0-	-0-	
-----											
BEASLEY WELHAUSEN STATE 98		WELL #: 60		RRCID -> 222790		COMPL. DATE 08/25/2006			TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6658 - 6780		
08	1085 N	987	-0-	-98	-0-	59 1	928 2	Y	-0-	-0-	
09	915 N	915	-0-	-0-	-0-	71 1	844 3	Y	-0-	-0-	
10	992 N	858	-0-	-134	-0-	58 1	800 3	Y	-0-	-0-	
11	960 N	845	-0-	-115	-0-	54 1	791 3	Y	-0-	-0-	
12	961 N	827	-0-	-134	-0-	57 1	770 3	Y	-0-	-0-	
01	868 N	802	-0-	-66	-0-	63 1	739 3	Y	-0-	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
BARREDA-GONZALEZ 2292		WELL #:		6	RRCID ->	222791	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6451 - 6674			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-		17	1	352	2	N	-0-			-0-
09	510 N	243	-0-	-267	-0-		17	1	226	3	N	-0-			-0-
10	341 N	337	-0-	-4	-0-		24	1	313	3	N	-0-			-0-
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-		25	1	359	3	N	-0-			-0-
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-		24	1	276	3	N	-0-			-0-
01	341 N	261	-0-	-80	-0-		12	1	249	3	N	-0-			-0-
-----															
BEASLEY STATE 97		WELL #:		27	RRCID ->	222819	COMPL. DATE	07/29/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6534 - 6654			
08	1457 N	1445	-0-	-12	-0-		86	1	1359	2	Y	-0-			3
09	1470 N	1294	-0-	-176	-0-		101	1	1193	3	Y	-0-			3
10	1488 N	1005	-0-	-483	-0-		68	1	937	3	Y	-0-			3
11	1410 N	728	-0-	-682	-0-		47	1	681	3	Y	-0-			3
12	1333 N	946	-0-	-387	-0-		65	1	881	3	Y	-0-			3
*01	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-		104	1	1231	3	Y	-0-			3
-----															
BEASLEY STATE 97		WELL #:		55	RRCID ->	222942	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6560 - 6690			
08	1612 N	1544	-0-	-68	-0-		126	1	1418	2	Y	-0-			7
09	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-		137	1	1382	3	Y	-0-			7
10	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-		111	1	1435	3	Y	-0-			7
11	1500 N	1489	-0-	-11	-0-		71	1	1418	3	Y	-0-			7
12	1581 N	1493	-0-	-88	-0-		1493	3			Y	-0-			7
01	1550 N	1500	-0-	-50	-0-		1500	3			Y	-0-			7
-----															
BEASLEY WELHAUSEN STATE 98		WELL #:		15	RRCID ->	223093	COMPL. DATE	09/26/2006	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6631 - 6754			
08	1240 N	982	-0-	-258	-0-		58	1	924	2	Y	-0-			-0-
09	1140 N	1001	-0-	-139	-0-		78	1	923	3	Y	-0-			-0-
10	1240 N	985	-0-	-255	-0-		66	1	919	3	Y	-0-			-0-
11	960 N	950	-0-	-10	-0-		61	1	889	3	Y	-0-			-0-
12	1023 N	934	-0-	-89	-0-		64	1	870	3	Y	-0-			-0-
01	992 N	929	-0-	-63	-0-		73	1	856	3	Y	-0-			-0-
-----															
BEASLEY STATE 97		WELL #:		56	RRCID ->	223751	COMPL. DATE	09/27/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6579 - 6704			
08	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-		117	1	1319	2	Y	-0-			2
09	1440 N	1378	-0-	-62	-0-		124	1	1254	3	Y	-0-			2
10	1457 N	1353	-0-	-104	-0-		97	1	1256	3	Y	-0-			2
11	1380 N	1323	-0-	-57	-0-		64	1	1259	3	Y	-0-			2
12	1426 N	1319	-0-	-107	-0-		1319	3			Y	-0-			2
01	1364 N	1334	-0-	-30	-0-		1334	3			Y	-0-			2
-----															
BEASLEY STATE 97		WELL #:		63	RRCID ->	224044	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6504 - 6619			
08	1550 N	1508	-0-	-42	-0-		90	1	1418	2	Y	-0-			-0-
09	1530 N	1434	-0-	-96	-0-		112	1	1322	3	Y	-0-			-0-
10	1581 N	1487	-0-	-94	-0-		100	1	1387	3	Y	-0-			-0-
11	1470 N	1424	-0-	-46	-0-		92	1	1332	3	Y	-0-			-0-
12	1488 N	1384	-0-	-104	-0-		95	1	1289	3	Y	-0-			-0-
01	1488 N	1330	-0-	-158	-0-		104	1	1226	3	Y	-0-			-0-
-----															
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		41	RRCID ->	224290	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6614 - 6740			
08	642 N	642	-0-	-0-	-0-		38	1	604	2	Y	-0-			-0-
09	581 N	581	-0-	-0-	-0-		45	1	536	3	Y	-0-			-0-
10	651 N	555	-0-	-96	-0-		37	1	518	3	Y	-0-			-0-
11	630 N	552	-0-	-78	-0-		36	1	516	3	Y	-0-			-0-
12	589 N	177	-0-	-412	-0-		12	1	165	3	Y	-0-			-0-
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-						Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
BEASLEY WELHAUSEN STATE 99		WELL #:		61	RRCID ->	224295	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6770 - 6806	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	496 N	477	-0-	-19	-0-	28 1	449 2	Y	-0-				-0-
09	450 N	434	-0-	-16	-0-	34 1	400 3	Y	-0-				-0-
10	558 N	383	-0-	-175	-0-	26 1	357 3	Y	-0-				-0-
11	450 N	377	-0-	-73	-0-	24 1	353 3	Y	-0-				-0-
12	434 N	340	-0-	-94	-0-	23 1	317 3	Y	-0-				-0-
01	372 N	319	-0-	-53	-0-	25 1	294 3	Y	-0-				-0-
-----													
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		62	RRCID ->	224417	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6570 - 6685	
08	682 N	600	-0-	-82	-0-	36 1	564 2	Y	-0-				-0-
09	630 N	587	-0-	-43	-0-	46 1	541 3	Y	-0-				-0-
10	651 N	527	-0-	-124	-0-	36 1	491 3	Y	-0-				-0-
11	570 N	518	-0-	-52	-0-	33 1	485 3	Y	-0-				-0-
12	620 N	533	-0-	-87	-0-	37 1	496 3	Y	-0-				-0-
*01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	42 1	489 3	Y	-0-				-0-
-----													
BEASLEY STATE 97		WELL #:		34	RRCID ->	224729	COMPL. DATE	11/23/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6552 - 6702	
08	558 N	546	-0-	-12	-0-	33 1	513 2	Y	-0-				-0-
09	540 N	530	-0-	-10	-0-	41 1	489 3	Y	-0-				-0-
10	589 N	544	-0-	-45	-0-	37 1	507 3	Y	-0-				-0-
11	540 N	499	-0-	-41	-0-	32 1	467 3	Y	-0-				-0-
12	558 N	467	-0-	-91	-0-	32 1	435 3	Y	-0-				-0-
01	558 N	454	-0-	-104	-0-	36 1	418 3	Y	-0-				-0-
-----													
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		58	RRCID ->	224971	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6646 - 6802	
08	651 N	474	-0-	-177	-0-	28 1	446 2	Y	-0-				-0-
09	660 N	470	-0-	-190	-0-	37 1	433 3	Y	-0-				-0-
10	589 N	452	-0-	-137	-0-	30 1	422 3	Y	-0-				-0-
11	450 N	432	-0-	-18	-0-	28 1	404 3	Y	-0-				-0-
12	496 N	170	-0-	-326	-0-	12 1	158 3	Y	-0-				-0-
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-				-0-
-----													
BEASLEY STATE 97		WELL #:		57	RRCID ->	225039	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	6901	PERF.	6567 - 6678	
08	2759 X	2417	-0-	-342	-0-	144 1	2273 2	Y	-0-				-0-
09	2610 X	2417	-0-	-193	-0-	188 1	2229 3	Y	-0-				-0-
10	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	164 1	2274 3	Y	-0-				-0-
11	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	156 1	2269 3	Y	-0-				-0-
12	2263 N	2024	-0-	-239	-0-	139 1	1885 3	Y	-0-				-0-
01	2263 N	2101	-0-	-162	-0-	164 1	1937 3	Y	-0-				-0-
-----													
BEASLEY STATE 97		WELL #:		67	RRCID ->	225136	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6518 - 6648	
08	1333 N	1118	-0-	-215	-0-	67 1	1051 2	Y	-0-				-0-
09	1110 N	1089	-0-	-21	-0-	85 1	1004 3	Y	-0-				-0-
10	1147 N	1036	-0-	-111	-0-	70 1	966 3	Y	-0-				-0-
11	1080 N	821	-0-	-259	-0-	53 1	768 3	Y	-0-				-0-
12	1116 N	916	-0-	-200	-0-	63 1	853 3	Y	-0-				-0-
01	1023 N	973	-0-	-50	-0-	76 1	897 3	Y	-0-				-0-
-----													
BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:		64	RRCID ->	225665	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6707 - 6831	
08	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	79 1	1254 2	Y	-0-				-0-
09	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	127 1	1502 3	Y	-0-				-0-
10	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	76 1	1046 3	Y	-0-				-0-
11	1290 N	1019	-0-	-271	-0-	66 1	953 3	Y	-0-				-0-
12	1457 N	830	-0-	-627	-0-	57 1	773 3	Y	-0-				-0-
01	1116 N	788	-0-	-328	-0-	62 1	726 3	Y	-0-				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
BEASLEY STATE 97		WELL #:		68	RRCID ->	226160	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6575 - 6641
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	5 1	55 2	Y	-0-			2
09	90 N	54	-0-	-36	-0-	5 1	49 3	Y	-0-			2
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	9 1	116 3	Y	-0-			2
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4 1	80 3	Y	-0-			2
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		Y	-0-			2
01	124 N	49	-0-	-75	-0-	49 3		Y	-0-			2
-----												
BEASLEY STATE 97		WELL #:		36	RRCID ->	226161	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6574 - 6702
08	1333 N	1194	-0-	-139	-0-	98 1	1096 2	Y	-0-			4
09	1290 N	1216	-0-	-74	-0-	110 1	1106 3	Y	-0-			4
10	1271 N	1151	-0-	-120	-0-	83 1	1068 3	Y	-0-			4
11	1170 N	1072	-0-	-98	-0-	51 1	1021 3	Y	-0-			4
12	1271 N	615	-0-	-656	-0-	615 3		Y	-0-			4
01	1147 N	242	-0-	-905	-0-	242 3		Y	-0-			4
-----												
MEADOR STATE		WELL #:		7	RRCID ->	226257	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	6911	PERF.	6624 - 6688
08	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	82 1	1302 2	Y	-0-			7
09	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	109 1	1293 3	Y	-0-			7
10	1395 N	1297	-0-	-98	-0-	87 1	1210 3	Y	-0-			7
11	1350 N	1261	-0-	-89	-0-	81 1	1180 3	Y	-0-			7
12	1457 N	992	-0-	-465	-0-	68 1	924 3	Y	-0-			7
01	1302 N	863	-0-	-439	-0-	67 1	796 3	Y	-0-			7
-----												
MEADOR STATE		WELL #:		14	RRCID ->	227366	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6531 - 6647
08	926 N	926	-0-	-0-	-0-	41 1	885 2	Y	-0-			-0-
09	918 N	918	-0-	-0-	-0-	66 1	852 3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	882	-0-	882	-0-	63 1	819 3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	919	-0-	919	-0-	61 1	858 3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	818	-0-	818	-0-	2619	65 1	753 3	Y	-0-		-0-
*01	3000 N	930	-0-	-2070	-0-	549	43 1	887 3	Y	-0-		-0-
-----												
MEADOR STATE		WELL #:		13	RRCID ->	227502	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6526 - 6670
08	1147 N	1076	-0-	-71	-0-	64 1	1012 2	Y	-0-			18
09	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	83 1	977 3	Y	-0-			18
10	1116 N	1040	-0-	-76	-0-	70 1	970 3	Y	-0-			18
11	1050 N	1026	-0-	-24	-0-	66 1	960 3	Y	-0-			18
12	1085 N	1004	-0-	-81	-0-	69 1	935 3	Y	-0-			18
01	1054 N	956	-0-	-98	-0-	75 1	881 3	Y	-0-			18
-----												
BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:		54	RRCID ->	227543	COMPL. DATE	04/14/2007	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6722 - 6848
08	713 N	659	-0-	-54	-0-	39 1	620 2	Y	-0-			-0-
09	690 N	598	-0-	-92	-0-	47 1	551 3	Y	-0-			-0-
10	682 N	667	-0-	-15	-0-	45 1	622 3	Y	-0-			-0-
11	630 N	610	-0-	-20	-0-	39 1	571 3	Y	-0-			-0-
12	620 N	613	-0-	-7	-0-	42 1	571 3	Y	-0-			-0-
01	682 N	598	-0-	-84	-0-	47 1	551 3	Y	-0-			-0-
-----												
SAUNDERS-STATE 108		WELL #:		7	RRCID ->	227556	COMPL. DATE	05/04/2007	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6452 - 6475
08	558 N	493	-0-	-65	-0-	29 1	464 2	Y	-0-			-0-
09	570 N	509	-0-	-61	-0-	40 1	469 3	Y	-0-			-0-
10	558 N	480	-0-	-78	-0-	32 1	448 3	Y	-0-			-0-
11	480 N	462	-0-	-18	-0-	30 1	432 3	Y	-0-			-0-
12	527 N	430	-0-	-97	-0-	30 1	400 3	Y	-0-			-0-
01	465 N	217	-0-	-248	-0-	17 1	200 3	Y	-0-			-0-

-----  
LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 69 RRCID -> 228454 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6665 - 6796

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
08		987 N	987	-0-	-0-	-0-	59	1	928	2	Y	-0-
09		873 N	873	-0-	-0-	-0-	68	1	805	3	Y	-0-
10		1085 N	933	-0-	-152	-0-	63	1	870	3	Y	-0-
11		960 N	884	-0-	-76	-0-	57	1	827	3	Y	-0-
12		899 N	882	-0-	-17	-0-	61	1	821	3	Y	-0-
01		930 N	841	-0-	-89	-0-	66	1	775	3	Y	-0-

-----  
MEADOR STATE WELL #: 15 RRCID -> 228828 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6582 - 6722

08		698 N	698	-0-	-0-	-0-	31	1	667	2	Y	-0-
09		685 N	685	-0-	-0-	-0-	49	1	636	3	Y	-0-
10		683 N	683	-0-	-0-	-0-	48	1	635	3	Y	-0-
11		656 N	656	-0-	-0-	-0-	43	1	613	3	Y	-0-
12		651 N	619	-0-	-32	-0-	49	1	570	3	Y	-0-
01		651 N	595	-0-	-56	-0-	28	1	567	3	Y	-0-

-----  
MEADOR STATE WELL #: 19 RRCID -> 229377 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6610 - 6745

08		1550 N	1303	-0-	-247	-0-	78	1	1225	2	Y	-0-
09		1470 N	1265	-0-	-205	-0-	99	1	1166	3	Y	-0-
10		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	109	1	1515	3	Y	-0-
11		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	87	1	1261	3	Y	-0-
12		1302 N	1214	-0-	-88	-0-	84	1	1130	3	Y	-0-
01		1581 N	1256	-0-	-325	-0-	98	1	1158	3	Y	-0-

-----  
BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 70 RRCID -> 229378 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 6754

08		1333 N	1237	-0-	-96	-0-	74	1	1163	2	Y	-0-
09		1290 N	1148	-0-	-142	-0-	89	1	1059	3	Y	-0-
10		1302 N	1050	-0-	-252	-0-	71	1	979	3	Y	-0-
11		1200 N	1081	-0-	-119	-0-	70	1	1011	3	Y	-0-
12		1178 N	1059	-0-	-119	-0-	73	1	986	3	Y	-0-
*01		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	86	1	1015	3	Y	-0-

-----  
MEADOR STATE WELL #: 16 RRCID -> 229591 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6544 - 6660

08		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	53	1	1128	2	Y	-0-
09		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	82	1	1068	3	Y	-0-
10		1178 N	1139	-0-	-39	-0-	81	1	1058	3	Y	-0-
11		1140 N	1059	-0-	-81	-0-	70	1	989	3	Y	-0-
12		1178 N	928	-0-	-250	-0-	73	1	855	3	Y	-0-
01		1147 N	838	-0-	-309	-0-	39	1	799	3	Y	-0-

-----  
COX 1047 WELL #: 1 RRCID -> 230739 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6650 - 6772

08		1209 N	1099	-0-	-110	-0-	65	1	1034	2	Y	-0-
09		1170 N	1091	-0-	-79	-0-	85	1	1006	3	Y	-0-
10		1209 N	1090	-0-	-119	-0-	73	1	1016	3	Y	-0-
							1	9				
11		1050 N	995	-0-	-55	-0-	64	1	931	3	Y	-0-
12		1116 N	899	-0-	-217	-0-	62	1	837	3	Y	-0-
01		1085 N	859	-0-	-226	-0-	67	1	792	3	Y	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B		WELL #:		9	RRCID ->	231214	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6690 - 6814		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		939 N	939	-0-	-0-	-0-	56 1	883 2	Y	-0-			-0-	
09		930 N	882	-0-	-48	-0-	69 1	813 3	Y	-0-			-0-	
10		992 N	858	-0-	-134	-0-	58 1	800 3	Y	-0-			-0-	
11		900 N	769	-0-	-131	-0-	49 1	720 3	Y	-0-			-0-	
12		899 N	687	-0-	-212	-0-	47 1	640 3	Y	-0-			-0-	
01		868 N	645	-0-	-223	-0-	50 1	595 3	Y	-0-			-0-	
-----														
SAUNDERS 108		WELL #:		9	RRCID ->	232467	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	6720	PERF.	6140 - 6389		
08		1488 N	1408	-0-	-80	-0-	84 1	1324 2	Y	-0-			-0-	
09		1410 N	1392	-0-	-18	-0-	108 1	1284 3	Y	-0-			-0-	
10		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	100 1	1385 3	Y	-0-			-0-	
11		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	87 1	1272 3	Y	-0-			-0-	
12		1426 N	1067	-0-	-359	-0-	73 1	994 3	Y	-0-			-0-	
01		1488 N	1267	-0-	-221	-0-	99 1	1168 3	Y	-0-			-0-	
-----														
PALAFOX EXPLORATION CO. 876		WELL #:		18	RRCID ->	232770	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	6662	PERF.	6232 - 6524		
08		1209 N	1204	-0-	-5	-0-	72 1	1132 2	Y	-0-			-0-	
09		1200 N	1084	-0-	-116	-0-	84 1	1000 3	Y	-0-			-0-	
10		1147 N	1086	-0-	-61	-0-	73 1	1013 3	Y	-0-			-0-	
11		1170 N	1050	-0-	-120	-0-	68 1	982 3	Y	-0-			-0-	
12		1116 N	971	-0-	-145	-0-	67 1	904 3	Y	-0-			-0-	
01		1085 N	863	-0-	-222	-0-	67 1	796 3	Y	-0-			-0-	
-----														
PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #:		28	RRCID ->	232778	COMPL. DATE	09/21/2007	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6374 - 6402		
08		1147 N	1110	-0-	-37	-0-	66 1	1044 2	Y	-0-			-0-	
09		1170 N	1043	-0-	-127	-0-	81 1	962 3	Y	-0-			-0-	
10		1178 N	1066	-0-	-112	-0-	72 1	994 3	Y	-0-			-0-	
11		1080 N	978	-0-	-102	-0-	63 1	915 3	Y	-0-			-0-	
12		1085 N	964	-0-	-121	-0-	66 1	898 3	Y	-0-			-0-	
01		1054 N	828	-0-	-226	-0-	65 1	763 3	Y	-0-			-0-	
-----														
OWEN 3		WELL #:		3	RRCID ->	232779	COMPL. DATE	09/22/2007	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7078 - 7206		
08		569 N	569	-0-	-0-	-0-	85 1	484 2	Y	-0-			22	
09		542 N	542	-0-	-0-	-0-	68 1	474 2	Y	-0-			22	
10		620 N	562	-0-	-58	-0-	84 1	475 3	Y	-0-			3	25
							3	9						
11		540 N	499	-0-	-41	-0-	56 1	443 3	Y	-0-			25	
12		558 N	516	-0-	-42	-0-	56 1	460 3	Y	-0-			25	
01		558 N	162	-0-	-396	-0-	162 3		Y	-0-			25	
-----														
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		45	RRCID ->	232782	COMPL. DATE	09/19/2007	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6714 - 6795		
08		837 N	571	-0-	-266	-0-	34 1	537 2	Y	-0-			-0-	
09		810 N	576	-0-	-234	-0-	45 1	531 3	Y	-0-			-0-	
10		682 N	548	-0-	-134	-0-	37 1	511 3	Y	-0-			-0-	
11		540 N	514	-0-	-26	-0-	33 1	481 3	Y	-0-			-0-	
12		589 N	536	-0-	-53	-0-	37 1	499 3	Y	-0-			-0-	
01		558 N	366	-0-	-192	-0-	29 1	337 3	Y	-0-			-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:		65	RRCID ->	233160	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6667 -	6796
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	744 N	728	-0-	-16	-0-	43 1	685 2	Y	-0-	-0-		
09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	50 1	595 3	Y	-0-	-0-		
10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	40 1	552 3	Y	-0-	-0-		
11	690 N	410	-0-	-280	-0-	26 1	384 3	Y	-0-	-0-		
12	682 N	329	-0-	-353	-0-	23 1	306 3	Y	-0-	-0-		
01	589 N	477	-0-	-112	-0-	37 1	440 3	Y	-0-	-0-		
-----												
OWEN 4		WELL #:		3	RRCID ->	234817	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	7430	PERF. 7189 -	7334
08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	89 1	509 2	N	-0-	25		
09	594 N	594	-0-	-0-	-0-	74 1	520 2	N	-0-	25		
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	95 1	536 3	N	-0-	25		
11	570 N	522	-0-	-48	-0-	58 1	458 3	N	5	30		
						6 9						
12	620 N	459	-0-	-161	-0-	49 1	408 3	N	2	32		
						2 9						
01	620 N	487	-0-	-133	-0-	487 3		N	-0-	32		
-----												
PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #:		33	RRCID ->	234827	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6195 -	6468
08	713 N	686	-0-	-27	-0-	41 1	645 2	Y	-0-	-0-		
09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	52 1	612 3	Y	-0-	-0-		
10	682 N	674	-0-	-8	-0-	45 1	629 3	Y	-0-	-0-		
11	660 N	633	-0-	-27	-0-	41 1	592 3	Y	-0-	-0-		
12	682 N	559	-0-	-123	-0-	38 1	521 3	Y	-0-	-0-		
01	682 N	426	-0-	-256	-0-	33 1	393 3	Y	-0-	-0-		
-----												
PALAFOX EXPLORATION CO. 876		WELL #:		15	RRCID ->	234831	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 6445 -	6474
08	1953 N	1738	-0-	-215	-0-	103 1	1635 2	Y	-0-	-0-		
09	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	136 1	1611 3	Y	-0-	-0-		
10	1922 N	1415	-0-	-507	-0-	95 1	1320 3	Y	-0-	-0-		
11	1680 N	1309	-0-	-371	-0-	84 1	1225 3	Y	-0-	-0-		
12	1798 N	1450	-0-	-348	-0-	100 1	1350 3	Y	-0-	-0-		
*01	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	117 1	1379 3	Y	-0-	-0-		
-----												
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		74	RRCID ->	234913	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	6981	PERF. 6624 -	6750
08	899 N	481	-0-	-418	-0-	29 1	452 2	Y	-0-	-0-		
09	840 N	415	-0-	-425	-0-	32 1	383 3	Y	-0-	-0-		
10	775 N	375	-0-	-400	-0-	25 1	350 3	Y	-0-	-0-		
11	480 N	403	-0-	-77	-0-	26 1	377 3	Y	-0-	-0-		
12	434 N	384	-0-	-50	-0-	26 1	358 3	Y	-0-	-0-		
01	372 N	361	-0-	-11	-0-	28 1	333 3	Y	-0-	-0-		
-----												
PALAFOX EXPLORATION CO. 110		WELL #:		13	RRCID ->	235040	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6351 -	6378
08	2356 X	2074	-0-	-282	-0-	123 1	1951 2	Y	-0-	-0-		
09	2280 X	1931	-0-	-349	-0-	150 1	1781 3	Y	-0-	-0-		
10	2139 N	2002	-0-	-137	-0-	135 1	1867 3	Y	-0-	-0-		
11	2010 N	1801	-0-	-209	-0-	116 1	1685 3	Y	-0-	-0-		
12	1984 N	1814	-0-	-170	-0-	125 1	1689 3	Y	-0-	-0-		
01	2015 N	1499	-0-	-516	-0-	117 1	1382 3	Y	-0-	-0-		



LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		37	RRCID ->	235042	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6419 - 6435	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	1023 N	987	-0-	-36	-0-	59	1	928	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	990 N	955	-0-	-35	-0-	74	1	881	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	994 N	994	-0-	-0-	-0-	67	1	927	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	960 N	921	-0-	-39	-0-	59	1	862	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	992 N	884	-0-	-108	-0-	61	1	823	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	992 N	857	-0-	-135	-0-	67	1	790	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----													
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		81	RRCID ->	235512	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6136 - 6311	
08	1860 X	1669	-0-	-191	-0-	99	1	1570	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1770 X	1504	-0-	-266	-0-	117	1	1387	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	1798 N	1302	-0-	-496	-0-	88	1	1214	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	1620 N	1415	-0-	-205	-0-	91	1	1324	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	1550 N	1301	-0-	-249	-0-	89	1	1212	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	1302 N	1207	-0-	-95	-0-	94	1	1113	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----													
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #:		22	RRCID ->	235897	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6220 - 6495	
08	2697 X	2489	-0-	-208	-0-	148	1	2341	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	2610 X	2273	-0-	-337	-0-	177	1	2096	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	2511 N	2270	-0-	-241	-0-	153	1	2117	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	2400 N	2071	-0-	-329	-0-	133	1	1938	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	2356 N	2187	-0-	-169	-0-	150	1	2037	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	2263 N	2115	-0-	-148	-0-	165	1	1950	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----													
PALAFOX EXPLORATION CO. 876		WELL #:		17	RRCID ->	236431	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6208 - 6309	
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	24	1	374	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	31	1	371	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	403 N	399	-0-	-4	-0-	27	1	372	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	390 N	375	-0-	-15	-0-	24	1	351	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	403 N	369	-0-	-34	-0-	25	1	344	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	403 N	349	-0-	-54	-0-	27	1	322	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----													
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #:		20	RRCID ->	236512	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	6721	PERF.	6309 - 6409	
08	744 X	636	-0-	-108	-0-	38	1	598	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	720 X	620	-0-	-100	-0-	48	1	572	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	651 N	617	-0-	-34	-0-	42	1	575	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	630 N	508	-0-	-122	-0-	33	1	475	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	651 N	402	-0-	-249	-0-	28	1	374	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	620 N	262	-0-	-358	-0-	20	1	242	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----													
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		73	RRCID ->	236650	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6612 - 6720	
08	1147 N	1139	-0-	-8	-0-	68	1	1071	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1110 N	1054	-0-	-56	-0-	82	1	972	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	1209 N	1052	-0-	-157	-0-	71	1	981	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	1110 N	1000	-0-	-110	-0-	64	1	936	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	1085 N	883	-0-	-202	-0-	61	1	822	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	1054 N	828	-0-	-226	-0-	65	1	763	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----													
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		54	RRCID ->	237478	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6448 - 6472	
08	775 N	735	-0-	-40	-0-	44	1	691	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	750 N	711	-0-	-39	-0-	55	1	656	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	744 N	725	-0-	-19	-0-	49	1	676	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	720 N	639	-0-	-81	-0-	41	1	598	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	744 N	529	-0-	-215	-0-	36	1	493	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	713 N	594	-0-	-119	-0-	46	1	548	3	Y	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		43	RRCID ->	238164	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6654 - 6772
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
08	992 N	702	-0-	-290	-0-	42	1	660	2	Y	-0-	-0-
09	1020 N	719	-0-	-301	-0-	56	1	663	3	Y	-0-	-0-
10	992 N	624	-0-	-368	-0-	42	1	582	3	Y	-0-	-0-
11	690 N	666	-0-	-24	-0-	43	1	623	3	Y	-0-	-0-
12	744 N	609	-0-	-135	-0-	42	1	567	3	Y	-0-	-0-
01	620 N	587	-0-	-33	-0-	46	1	541	3	Y	-0-	-0-
-----												
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		70	RRCID ->	240289	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6180 - 6440
08	930 N	929	-0-	-1	-0-	55	1	874	2	Y	-0-	-0-
09	875 N	875	-0-	-0-	-0-	68	1	807	3	Y	-0-	-0-
10	890 N	890	-0-	-0-	-0-	60	1	830	3	Y	-0-	-0-
11	900 N	856	-0-	-44	-0-	55	1	801	3	Y	-0-	-0-
12	899 N	841	-0-	-58	-0-	58	1	783	3	Y	-0-	-0-
01	899 N	815	-0-	-84	-0-	64	1	751	3	Y	-0-	-0-
-----												
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		76	RRCID ->	241011	COMPL. DATE	03/30/2008	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6262 - 6274
08	1116 N	686	-0-	-430	-0-	41	1	645	2	Y	-0-	-0-
09	900 N	439	-0-	-461	-0-	34	1	405	3	Y	-0-	-0-
10	775 N	422	-0-	-353	-0-	28	1	394	3	Y	-0-	-0-
11	660 N	163	-0-	-497	-0-	10	1	153	3	Y	-0-	-0-
12	769 N	769	-0-	-0-	-0-	53	1	716	3	Y	-0-	-0-
*01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	51	1	601	3	Y	-0-	-0-
-----												
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		77	RRCID ->	241049	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6645 - 6764
08	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	62	1	984	2	Y	-0-	-0-
09	990 N	968	-0-	-22	-0-	75	1	893	3	Y	-0-	-0-
10	1147 N	860	-0-	-287	-0-	58	1	802	3	Y	-0-	-0-
11	1020 N	886	-0-	-134	-0-	57	1	829	3	Y	-0-	-0-
12	992 N	716	-0-	-276	-0-	49	1	667	3	Y	-0-	-0-
01	868 N	705	-0-	-163	-0-	55	1	650	3	Y	-0-	-0-
-----												
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		72	RRCID ->	241604	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6675 - 6843
08	2356 X	764	-0-	-1592	-0-	45	1	719	2	Y	-0-	-0-
09	2190 X	708	-0-	-1482	-0-	55	1	653	3	Y	-0-	-0-
10	1333 N	649	-0-	-684	-0-	44	1	605	3	Y	-0-	-0-
11	750 N	616	-0-	-134	-0-	40	1	576	3	Y	-0-	-0-
12	744 N	523	-0-	-221	-0-	36	1	487	3	Y	-0-	-0-
01	651 N	463	-0-	-188	-0-	36	1	427	3	Y	-0-	-0-
-----												
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		11	RRCID ->	241609	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	6693	PERF.	6264 - 6397
08	1922 N	1670	-0-	-252	-0-	99	1	1571	2	Y	-0-	-0-
09	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	137	1	1623	3	Y	-0-	-0-
10	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	114	1	1579	3	Y	-0-	-0-
11	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	109	1	1582	3	Y	-0-	-0-
12	1829 N	1661	-0-	-168	-0-	114	1	1547	3	Y	-0-	-0-
*01	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	134	1	1583	3	Y	-0-	-0-
-----												
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #:		25	RRCID ->	241738	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	6805	PERF.	6327 - 6628
08	1116 N	1059	-0-	-57	-0-	63	1	996	2	Y	-0-	-0-
09	1050 N	999	-0-	-51	-0-	78	1	921	3	Y	-0-	-0-
10	1054 N	1020	-0-	-34	-0-	69	1	951	3	Y	-0-	-0-
11	1020 N	975	-0-	-45	-0-	63	1	912	3	Y	-0-	-0-
12	1023 N	1008	-0-	-15	-0-	69	1	939	3	Y	-0-	-0-
01	1023 N	971	-0-	-52	-0-	76	1	895	3	Y	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 21 RRCID -> 241740										COMPL. DATE	05/10/2008	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6444 - 6464
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
08		2015 X	1531	-0-	-484	-0-	91 1	1440 2	Y	-0-			-0-		
09		1740 X	1428	-0-	-312	-0-	111 1	1317 3	Y	-0-			-0-		
10		1488 N	1319	-0-	-169	-0-	89 1	1230 3	Y	-0-			-0-		
11		1470 N	1065	-0-	-405	-0-	69 1	996 3	Y	-0-			-0-		
12		1488 N	1347	-0-	-141	-0-	93 1	1254 3	Y	-0-			-0-		
*01		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	108 1	1269 3	Y	-0-			-0-		
-----															
COX 1047 WELL #: 2 RRCID -> 241746										COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6674 - 6804
08		1891 X	1604	-0-	-287	-0-	95 1	1509 2	Y	-0-			-0-		
09		1830 X	1529	-0-	-301	-0-	119 1	1410 3	Y	-0-			-0-		
10		1829 N	1353	-0-	-476	-0-	91 1	1262 3	Y	-0-			-0-		
11		1560 N	722	-0-	-838	-0-	46 1	676 3	Y	-0-			-0-		
12		1581 N	1145	-0-	-436	-0-	79 1	1066 3	Y	-0-			-0-		
01		1364 N	1227	-0-	-137	-0-	96 1	1131 3	Y	-0-			-0-		
-----															
SAUNDERS STATE 108 "A" WELL #: 20 RRCID -> 241757										COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6238 - 6342
08		93 N	23	-0-	-70	-0-	1 1	22 2	N	-0-			-0-		
09		60 N	9	-0-	-51	-0-	1 1	8 3	N	-0-			-0-		
10		65 N	65	-0-	-0-	-0-	4 1	61 3	N	-0-			-0-		
11		30 N	29	-0-	-1	-0-	2 1	27 3	N	-0-			-0-		
12		59 N	59	-0-	-0-	-0-	4 1	55 3	N	-0-			-0-		
*01		81 N	81	-0-	-0-	-0-	6 1	75 3	N	-0-			-0-		
-----															
MALTSBERGER, J. T. JR. "C" WELL #: 3 RRCID -> 241766										COMPL. DATE	06/10/2008	TOTAL DEPTH	7515	PERF.	7106 - 7260
08		445 N	445	-0-	-0-	-0-	11 1	434 3	N	-0-			-0-		
09		450 N	377	-0-	-73	-0-	14 1	363 3	N	-0-			-0-		
10		465 N	441	-0-	-24	-0-	18 1	423 3	N	-0-			-0-		
11		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3		N	-0-			-0-		
12		403 N	391	-0-	-12	-0-	391 3		N	-0-			-0-		
01		434 N	376	-0-	-58	-0-	38 1	338 3	N	-0-			-0-		
-----															
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 87 RRCID -> 241928										COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6560 - 6584
08		806 N	725	-0-	-81	-0-	43 1	682 2	Y	-0-			-0-		
09		750 N	506	-0-	-244	-0-	39 1	466 3	Y	1	1 8		-0-		
							1 9								
10		744 N	699	-0-	-45	-0-	47 1	652 3	Y	-0-			-0-		
11		690 N	654	-0-	-36	-0-	42 1	612 3	Y	-0-			-0-		
12		751 N	751	-0-	-0-	-0-	52 1	698 3	Y	1	1 8		-0-		
							1 9								
*01		972 N	972	-0-	-0-	-0-	76 1	896 3	Y	-0-			-0-		
-----															
SAUNDERS 108 WELL #: 11 RRCID -> 241932										COMPL. DATE	12/30/2008	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6151 - 6430
08		1984 X	1703	-0-	-281	-0-	101 1	1602 2	Y	-0-			-0-		
09		1830 X	1625	-0-	-205	-0-	127 1	1498 3	Y	-0-			-0-		
10		1736 N	1636	-0-	-100	-0-	110 1	1526 3	Y	-0-			-0-		
11		1650 N	1568	-0-	-82	-0-	101 1	1467 3	Y	-0-			-0-		
12		1674 N	1590	-0-	-84	-0-	109 1	1481 3	Y	-0-			-0-		
01		1643 N	1601	-0-	-42	-0-	125 1	1476 3	Y	-0-			-0-		

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
SAUNDERS 108		WELL #:		16	RRCID ->	241933	COMPL. DATE	07/17/2008	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6245 - 6511		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	714 N	714	-0-	-0-	-0-		43	1	671	2	N	-0-		-0-
09	609 N	609	-0-	-0-	-0-		47	1	562	3	N	-0-		-0-
10	556 N	556	-0-	-0-	-0-		37	1	519	3	N	-0-		-0-
11	690 N	462	-0-	-228	-0-		30	1	432	3	N	-0-		-0-
12	620 N	464	-0-	-156	-0-		32	1	432	3	N	-0-		-0-
01	558 N	464	-0-	-94	-0-		36	1	428	3	N	-0-		-0-
-----														
OWEN 4		WELL #:		4	RRCID ->	241938	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7122 - 7256		
08	1395 N	1307	-0-	-88	-0-		195	1	1112	2	Y	-0-		10
09	1530 N	1177	-0-	-353	-0-		147	1	1028	2	Y	2		12
10	1364 N	1221	-0-	-143	-0-		184	1	1036	3	Y	1		13
11	1260 N	1088	-0-	-172	-0-		122	1	965	3	Y	1		14
12	1209 N	1003	-0-	-206	-0-		108	1	894	3	Y	1		15
01	1209 N	988	-0-	-221	-0-		988	3			Y	-0-		15
-----														
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		36	RRCID ->	242097	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6128 - 6392		
08	2108 X	1947	-0-	-161	-0-		116	1	1831	2	Y	-0-		-0-
09	2040 X	1751	-0-	-289	-0-		136	1	1615	3	Y	-0-		-0-
10	2015 N	1807	-0-	-208	-0-		122	1	1685	3	Y	-0-		-0-
11	1890 N	1586	-0-	-304	-0-		102	1	1484	3	Y	-0-		-0-
12	1798 N	1661	-0-	-137	-0-		114	1	1547	3	Y	-0-		-0-
01	1798 N	1586	-0-	-212	-0-		124	1	1462	3	Y	-0-		-0-
-----														
PALAFOX EXPLORATION CO. 109		WELL #:		42	RRCID ->	242198	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6468 - 6481		
08	961 N	921	-0-	-40	-0-		55	1	866	2	Y	-0-		-0-
09	930 N	876	-0-	-54	-0-		68	1	808	3	Y	-0-		-0-
10	930 N	899	-0-	-31	-0-		61	1	838	3	Y	-0-		-0-
11	900 N	816	-0-	-84	-0-		53	1	763	3	Y	-0-		-0-
12	899 N	783	-0-	-116	-0-		54	1	729	3	Y	-0-		-0-
01	899 N	703	-0-	-196	-0-		55	1	648	3	Y	-0-		-0-
-----														
OWEN 3		WELL #:		6	RRCID ->	242222	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	7513	PERF.	7058 - 7186		
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-		50	1	289	2	Y	-0-		9
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-		41	1	285	2	Y	2		11
10	341 N	333	-0-	-8	-0-		50	1	281	3	Y	2		13
11	330 N	303	-0-	-27	-0-		34	1	268	3	Y	1		14
12	341 N	309	-0-	-32	-0-		33	1	275	3	Y	1		15
01	341 N	319	-0-	-22	-0-		319	3			Y	-0-		15

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
PALAFOX 109		WELL #: 45		RRCID -> 243664		COMPL. DATE 08/29/2008			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6237 - 6478						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	N	-0-				-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	3	N	-0-				-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-				-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	4	1	52	3	N	1	1	8		-0-
						1	9								
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	N	-0-				-0-
*01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	3	N	-0-				-0-
-----															
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 46		RRCID -> 243714		COMPL. DATE 09/06/2008			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6669 - 6796						
08	2883 X	2538	-0-	-345	-0-	151	1	2387	2	Y	-0-				-0-
09	2640 X	2445	-0-	-195	-0-	190	1	2255	3	Y	-0-				-0-
10	2728 N	2288	-0-	-440	-0-	154	1	2134	3	Y	-0-				-0-
11	2460 N	2038	-0-	-422	-0-	131	1	1907	3	Y	-0-				-0-
12	2542 N	1822	-0-	-720	-0-	125	1	1697	3	Y	-0-				-0-
01	2294 N	1596	-0-	-698	-0-	125	1	1471	3	Y	-0-				-0-
-----															
PALAFOX STATE 107		WELL #: 40		RRCID -> 244622		COMPL. DATE 09/18/2008			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6551 - 6557						
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	28	1	449	2	N	-0-				-0-
09	450 N	449	-0-	-1	-0-	35	1	414	3	N	-0-				-0-
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	30	1	420	3	N	-0-				-0-
11	450 N	419	-0-	-31	-0-	27	1	392	3	N	-0-				-0-
12	465 N	438	-0-	-27	-0-	30	1	408	3	N	-0-				-0-
*01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	41	1	482	3	N	-0-				-0-
-----															
COX 1047		WELL #: 5		RRCID -> 244636		COMPL. DATE 10/15/2008			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6630 - 6751						
08	1612 N	1381	-0-	-231	-0-	82	1	1299	2	Y	-0-				-0-
09	1530 N	1469	-0-	-61	-0-	114	1	1355	3	Y	-0-				-0-
10	1488 N	1442	-0-	-46	-0-	97	1	1345	3	Y	-0-				-0-
11	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	89	1	1292	3	Y	-0-				-0-
12	1519 N	1299	-0-	-220	-0-	89	1	1210	3	Y	-0-				-0-
01	1457 N	1248	-0-	-209	-0-	98	1	1150	3	Y	-0-				-0-
-----															
GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B		WELL #: 5		RRCID -> 244641		COMPL. DATE 10/04/2008			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6709 - 6848						
08	1488 N	1396	-0-	-92	-0-	83	1	1313	2	Y	-0-				-0-
09	1350 N	1317	-0-	-33	-0-	103	1	1214	3	Y	-0-				-0-
10	1581 N	1356	-0-	-225	-0-	91	1	1265	3	Y	-0-				-0-
11	1350 N	1233	-0-	-117	-0-	79	1	1154	3	Y	-0-				-0-
12	1364 N	1155	-0-	-209	-0-	79	1	1076	3	Y	-0-				-0-
01	1364 N	1135	-0-	-229	-0-	89	1	1046	3	Y	-0-				-0-
-----															
OWEN 3		WELL #: 7		RRCID -> 245170		COMPL. DATE 10/17/2008			TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7080 - 7208						
08	1488 N	1426	-0-	-62	-0-	212	1	1214	2	Y	-0-				17
09	1470 N	1364	-0-	-106	-0-	171	1	1190	2	Y	3				20
						3	9								
10	1457 N	1366	-0-	-91	-0-	205	1	1158	3	Y	3				23
						3	9								
11	1380 N	1241	-0-	-139	-0-	139	1	1100	3	Y	2				25
						2	9								
12	1395 N	1198	-0-	-197	-0-	129	1	1068	3	Y	1				26
						1	9								
01	1364 N	1238	-0-	-126	-0-	1238	3			Y	-0-				26

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
RETTIG, MABEL		WELL #: L 45A		RRCID ->	247265	COMPL. DATE	03/14/2009	TOTAL DEPTH	7103 PERF. 6802 - 6912		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
08	2294 X	2129	-0-	-165	-0-	14	1	2115	2	Y	-0-
09	2220 X	1979	-0-	-241	-0-	34	1	1945	2	Y	-0-
10	DLQ G-10	2007	-0-	2007	2007	9	1	1998	3	Y	-0-
11	DLQ G-10	1979	-0-	1979	3986	1979	3			Y	-0-
12	DLQ G-10	1967	-0-	1967	5953	1967	3			Y	-0-
*01	3000 N	2033	-0-	-967	4986	2033	3			Y	-0-
-----											
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #: 92		RRCID ->	247280	COMPL. DATE	03/07/2009	TOTAL DEPTH	6717 PERF. 6451 - 6481		
08	3007 X	2757	-0-	-250	-0-	164	1	2593	2	Y	-0-
09	2790 X	2641	-0-	-149	-0-	206	1	2435	3	Y	-0-
10	DLQ G-10	2670	-0-	2670	2670	180	1	2490	3	Y	-0-
11	DLQ G-10	2438	-0-	2438	5108	157	1	2281	3	Y	-0-
12	DLQ G-10	2431	-0-	2431	7539	167	1	2264	3	Y	-0-
*01	3000 N	2373	-0-	-627	6912	185	1	2188	3	Y	-0-
-----											
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #: 69		RRCID ->	247387	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	6650 PERF. 6387 - 6410		
08	5208 X	4606	-0-	-602	-0-	274	1	4332	2	N	-0-
09	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	397	1	4697	3	N	-0-
10	DLQ G-10	3159	-0-	3159	3159	213	1	2946	3	N	-0-
11	DLQ G-10	4360	-0-	4360	7519	281	1	4079	3	N	-0-
12	DLQ G-10	4218	-0-	4218	11737	290	1	3928	3	N	-0-
*01	15821 X	4084	-0-	-11737	-0-	319	1	3765	3	N	-0-
-----											
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #: 90		RRCID ->	247388	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	6750 PERF. 6404 - 6440		
08	3317 X	2862	-0-	-455	-0-	170	1	2692	2	Y	-0-
09	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	257	1	3040	3	Y	-0-
10	DLQ G-10	3338	-0-	3338	3338	225	1	3113	3	Y	-0-
11	DLQ G-10	2996	-0-	2996	6334	193	1	2803	3	Y	-0-
12	DLQ G-10	3060	-0-	3060	9394	210	1	2850	3	Y	-0-
*01	12393 X	2999	-0-	-9394	-0-	234	1	2765	3	Y	-0-
-----											
PALAFOX EXPLORATION CO. 876		WELL #: 68		RRCID ->	247420	COMPL. DATE	04/04/2009	TOTAL DEPTH	6650 PERF. 6189 - 6290		
08	1333 N	1322	-0-	-11	-0-	79	1	1243	2	Y	-0-
09	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	99	1	1168	3	Y	-0-
10	DLQ G-10	1266	-0-	1266	1266	85	1	1181	3	Y	-0-
11	DLQ G-10	1214	-0-	1214	2480	78	1	1136	3	Y	-0-
12	DLQ G-10	1169	-0-	1169	3649	80	1	1089	3	Y	-0-
*01	3000 N	1116	-0-	-1884	1765	87	1	1029	3	Y	-0-
-----											
BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #: 53		RRCID ->	247494	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	7029 PERF. 6772 - 6791		
08	837 N	786	-0-	-51	-0-	47	1	739	2	Y	-0-
09	780 N	721	-0-	-59	-0-	56	1	665	3	Y	-0-
10	DLQ G-10	735	-0-	735	735	50	1	685	3	Y	-0-
11	DLQ G-10	795	-0-	795	1530	51	1	744	3	Y	-0-
12	DLQ G-10	735	-0-	735	2265	51	1	684	3	Y	-0-
*01	2960 N	695	-0-	-2265	-0-	54	1	641	3	Y	-0-
-----											
GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B		WELL #: 6		RRCID ->	247807	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	7000 PERF. 6694 - 6801		
08	1426 N	1388	-0-	-38	-0-	83	1	1305	2	Y	-0-
09	1320 N	1289	-0-	-31	-0-	100	1	1189	3	Y	-0-
10	DLQ G-10	1301	-0-	1301	1301	88	1	1213	3	Y	-0-
11	DLQ G-10	1246	-0-	1246	2547	80	1	1166	3	Y	-0-
12	DLQ G-10	1209	-0-	1209	3756	83	1	1126	3	Y	-0-
*01	3000 N	1177	-0-	-1823	1933	92	1	1085	3	Y	-0-

-----													
LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		82	RRCID ->	248283	COMPL. DATE	06/12/2009	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6068 - 6320		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
08		1333 N	1220	-0-	-113	-0-	73 1	1147 2	Y	-0-			-0-
09		1260 N	1123	-0-	-137	-0-	87 1	1036 3	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	1196	-0-	1196	-0-	81 1	1115 3	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	1077	-0-	1077	-0-	69 1	1008 3	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	984	-0-	984	-0-	68 1	916 3	Y	-0-			-0-
*01		3000 N	1004	-0-	-1996	-0-	78 1	926 3	Y	-0-			-0-
-----													
BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:		66	RRCID ->	248442	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6734 - 6870		
08		1550 N	1315	-0-	-235	-0-	78 1	1237 2	Y	-0-			-0-
09		1620 N	1227	-0-	-393	-0-	96 1	1131 3	Y	-0-			-0-
10		1519 N	1290	-0-	-229	-0-	87 1	1203 3	Y	-0-			-0-
11		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	95 1	1378 3	Y	-0-			-0-
12		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	99 1	1336 3	Y	-0-			-0-
*01		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	109 1	1291 3	Y	-0-			-0-
-----													
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		91	RRCID ->	248487	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	6848	PERF. 6562 - 6596		
08		1736 X	1498	-0-	-238	-0-	89 1	1409 2	Y	-0-			-0-
09		1680 X	1388	-0-	-292	-0-	108 1	1280 3	Y	-0-			-0-
10		1457 N	1369	-0-	-88	-0-	92 1	1277 3	Y	-0-			-0-
11		1440 N	1267	-0-	-173	-0-	82 1	1185 3	Y	-0-			-0-
12		1426 N	1313	-0-	-113	-0-	90 1	1223 3	Y	-0-			-0-
01		1364 N	1234	-0-	-130	-0-	96 1	1138 3	Y	-0-			-0-
-----													
OWEN 3		WELL #:		5	RRCID ->	249197	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7115 - 7251		
08		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	178 1	1019 2	Y	-0-			6
09		1170 N	1149	-0-	-21	-0-	144 1	1004 2	Y	1			7
10		1209 N	1143	-0-	-66	-0-	172 1	970 3	Y	1			8
11		1170 N	1067	-0-	-103	-0-	120 1	946 3	Y	1			9
12		1178 N	1018	-0-	-160	-0-	110 1	908 3	Y	-0-			9
01		1147 N	1097	-0-	-50	-0-	1097 3		Y	-0-			9
-----													
COX 96		WELL #:		6	RRCID ->	250089	COMPL. DATE	05/19/2009	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6611 - 6724		
08		2201 N	1904	-0-	-297	-0-	156 1	1748 2	N	-0-			-0-
09		1950 N	1911	-0-	-39	-0-	173 1	1738 3	N	-0-			-0-
10		2015 N	1835	-0-	-180	-0-	132 1	1703 3	N	-0-			-0-
11		1830 N	1801	-0-	-29	-0-	86 1	1715 3	N	-0-			-0-
12		1984 N	1569	-0-	-415	-0-	1569 3		N	-0-			-0-
01		1829 N	1808	-0-	-21	-0-	1808 3		N	-0-			-0-
-----													
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		48	RRCID ->	252192	COMPL. DATE	08/31/2008	TOTAL DEPTH	4746	PERF. N/A		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085									
PALAFOX '21'				WELL #:	1	RRCID ->	086324	COMPL. DATE	01/24/1980	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6020 - 6394	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIDDLETON OIL COMPANY				565000									
MIDDLETON, TRIPHENE				WELL #:	2	RRCID ->	057775	COMPL. DATE	06/24/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	-0-	4	1	81	2	N	-0-	-0-
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	-0-	3	1	74	2	N	-0-	-0-
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	-0-	4	1	83	2	N	-0-	-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	N	-0-	-0-
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	110	2	N	-0-	-0-
*01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	N	-0-	-0-

MIDDLETON, TRIPHENE				WELL #:	1	RRCID ->	058512	COMPL. DATE	03/06/1973	TOTAL DEPTH	7253	PERF. N/A	
08	927 N	927	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	886	2	N	-0-	-0-
09	900 N	880	-0-	-20	-0-	-0-	39	1	841	2	N	-0-	-0-
10	930 N	802	-0-	-128	-0-	-0-	37	1	765	2	N	-0-	-0-
11	900 N	792	-0-	-108	-0-	-0-	39	1	753	2	N	-0-	-0-
12	899 N	813	-0-	-86	-0-	-0-	40	1	773	2	N	-0-	-0-
01	806 N	745	-0-	-61	-0-	-0-	38	1	707	2	N	-0-	-0-

MIDDLETON, TRIPHENE				WELL #:	3	RRCID ->	060708	COMPL. DATE	10/05/1974	TOTAL DEPTH	6900	PERF. N/A	
08	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	1761	2	N	-0-	-0-
09	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	1877	2	N	-0-	-0-
10	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	1696	2	N	-0-	-0-
11	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	1660	2	N	-0-	-0-
12	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	1762	2	N	-0-	-0-
*01	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	1631	2	N	-0-	-0-

MIDDLETON, TRIPHENE				WELL #:	2	RRCID ->	060709	COMPL. DATE	05/09/1973	TOTAL DEPTH	7075	PERF. N/A	
08	713 N	674	-0-	-39	-0-	-0-	30	1	644	2	N	-0-	-0-
09	840 N	600	-0-	-240	-0-	-0-	27	1	573	2	N	-0-	-0-
10	964 N	964	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	919	2	N	-0-	-0-
11	704 N	704	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	669	2	N	-0-	-0-
12	760 N	760	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	723	2	N	-0-	-0-
01	961 N	607	-0-	-354	-0-	-0-	31	1	576	2	N	-0-	-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E-				WELL #:	1	RRCID ->	060710	COMPL. DATE	09/24/1973	TOTAL DEPTH	7150	PERF. N/A	
08	682 N	672	-0-	-10	-0-	-0-	30	1	642	2	N	-0-	-0-
09	720 N	637	-0-	-83	-0-	-0-	28	1	609	2	N	-0-	-0-
10	682 N	623	-0-	-59	-0-	-0-	29	1	594	2	N	-0-	-0-
11	660 N	574	-0-	-86	-0-	-0-	28	1	546	2	N	-0-	-0-
12	651 N	607	-0-	-44	-0-	-0-	30	1	577	2	N	-0-	-0-
01	620 N	562	-0-	-58	-0-	-0-	29	1	533	2	N	-0-	-0-



LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.// 565000										
MIDDLETON, TRIPHENE -D-		WELL #: 1		RRCID -> 060711		COMPL. DATE 10/13/1973		TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	102	1	2204	2	N	-0-	-0-
09	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	118	1	2529	2	N	-0-	-0-
10	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	103	1	2119	2	N	-0-	-0-
11	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	136	1	2635	2	N	-0-	-0-
12	3100 N	3451	-0-	351	351	169	1	3282	2	N	-0-	-0-
*01	3100 N	3013	-0-	-87	264	154	1	2859	2	N	-0-	-0-
-----												
MIDDLETON, TRIPHENE -C-		WELL #: 1		RRCID -> 060712		COMPL. DATE 10/16/1973		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A				
08	558 N	352	-0-	-206	-0-	16	1	336	2	N	-0-	-0-
09	360 N	314	-0-	-46	-0-	14	1	300	2	N	-0-	-0-
10	434 N	330	-0-	-104	-0-	15	1	315	2	N	-0-	-0-
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	17	1	337	2	N	-0-	-0-
12	310 N	244	-0-	-66	-0-	12	1	232	2	N	-0-	-0-
01	341 N	151	-0-	-190	-0-	8	1	143	2	N	-0-	-0-
-----												
MIDDLETON, TRIPHENE -F-		WELL #: 2		RRCID -> 060746		COMPL. DATE 11/08/1973		TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A				
08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	25	1	540	2	N	-0-	-0-
09	510 N	498	-0-	-12	-0-	22	1	476	2	N	-0-	-0-
10	558 N	522	-0-	-36	-0-	24	1	498	2	N	-0-	-0-
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	27	1	531	2	N	-0-	-0-
12	549 N	549	-0-	-0-	-0-	27	1	522	2	N	-0-	-0-
01	527 N	466	-0-	-61	-0-	24	1	442	2	N	-0-	-0-
-----												
MALTSBERGER, J. T. JR.		WELL #: 4		RRCID -> 060785		COMPL. DATE 07/23/1974		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A				
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	20	1	439	2	N	-0-	-0-
09	450 N	444	-0-	-6	-0-	20	1	424	2	N	-0-	-0-
10	465 N	398	-0-	-67	-0-	19	1	379	2	N	-0-	-0-
11	450 N	318	-0-	-132	-0-	16	1	302	2	N	-0-	-0-
12	465 N	384	-0-	-81	-0-	19	1	365	2	N	-0-	-0-
01	403 N	393	-0-	-10	-0-	20	1	373	2	N	-0-	-0-
-----												
MIDDLETON, TRIPHENE -B-		WELL #: 2		RRCID -> 060796		COMPL. DATE 09/06/1974		TOTAL DEPTH 7255 PERF. N/A				
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	202	2	N	-0-	-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	2	N	-0-	-0-
10	155 N	132	-0-	-23	-0-	6	1	126	2	N	-0-	-0-
11	210 N	127	-0-	-83	-0-	6	1	121	2	N	-0-	-0-
12	155 N	146	-0-	-9	-0-	7	1	139	2	N	-0-	-0-
*01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	2	N	-0-	-0-
-----												
MALTSBERGER, J. T., JR.		WELL #: 3		RRCID -> 060797		COMPL. DATE 08/07/1974		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A				
08	673 N	673	-0-	-0-	-0-	30	1	643	2	N	-0-	-0-
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	28	1	612	2	N	-0-	-0-
10	620 N	576	-0-	-44	-0-	27	1	549	2	N	-0-	-0-
11	660 N	486	-0-	-174	-0-	24	1	462	2	N	-0-	-0-
12	651 N	614	-0-	-37	-0-	30	1	584	2	N	-0-	-0-
01	589 N	521	-0-	-68	-0-	27	1	494	2	N	-0-	-0-
-----												
MALTSBERGER, J. T., JR.		WELL #: 1		RRCID -> 060879		COMPL. DATE 05/05/1973		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A				
08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	23	1	501	2	N	-0-	-0-
09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	22	1	492	2	N	-0-	-0-
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	21	1	423	2	N	-0-	-0-
11	420 N	397	-0-	-23	-0-	20	1	377	2	N	-0-	-0-
12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	24	1	458	2	N	-0-	-0-
*01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	26	1	487	2	N	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB							
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000												
MIDDLETON, TRIPHENE -F-		WELL #:		1	RRCID ->	060880	COMPL. DATE	07/13/1973	TOTAL DEPTH	7271	PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	651 N	615	-0-	-36	-0-			27	1	588	2	N	-0-			-0-
09	660 N	544	-0-	-116	-0-			24	1	520	2	N	-0-			-0-
10	682 N	498	-0-	-184	-0-			23	1	475	2	N	-0-			-0-
11	600 N	500	-0-	-100	-0-			25	1	475	2	N	-0-			-0-
12	558 N	529	-0-	-29	-0-			26	1	503	2	N	-0-			-0-
*01	567 N	567	-0-	-0-	-0-			29	1	538	2	N	-0-			-0-
-----																
MALTSBERGER, J.T., JR.		WELL #:		2	RRCID ->	061471	COMPL. DATE	09/25/1973	TOTAL DEPTH	7250	PERF. N/A					
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-			22	1	478	2	N	-0-			-0-
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-			22	1	475	2	N	-0-			-0-
10	434 N	401	-0-	-33	-0-			19	1	382	2	N	-0-			-0-
11	420 N	349	-0-	-71	-0-			17	1	332	2	N	-0-			-0-
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-			22	1	437	2	N	-0-			-0-
*01	405 N	405	-0-	-0-	-0-			21	1	384	2	N	-0-			-0-
-----																
GARCIA, GEORGE V.		WELL #:		1	RRCID ->	061603	COMPL. DATE	06/14/1973	TOTAL DEPTH	7154	PERF. 6794 - 6922					
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-			66	2			N	-0-			-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-			63	2			N	-0-			-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-			62	2			N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-			60	2			N	-0-			-0-
12	62 N	48	-0-	-14	-0-			48	2			N	-0-			-0-
01	62 N	56	-0-	-6	-0-			56	2			N	-0-			-0-
-----																
MIDDLETON, TRIPHENE -D-		WELL #:		2	RRCID ->	061636	COMPL. DATE	12/11/1974	TOTAL DEPTH	7018	PERF. N/A					
08	2108 N	1832	-0-	-276	-0-			81	1	1751	2	N	-0-			-0-
09	1800 N	1706	-0-	-94	-0-			76	1	1630	2	N	-0-			-0-
10	1891 N	1674	-0-	-217	-0-			78	1	1596	2	N	-0-			-0-
11	1770 N	1559	-0-	-211	-0-			77	1	1482	2	N	-0-			-0-
12	1767 N	1583	-0-	-184	-0-			77	1	1506	2	N	-0-			-0-
01	1674 N	1486	-0-	-188	-0-			76	1	1410	2	N	-0-			-0-
-----																
COX, G.A.		WELL #:		2	RRCID ->	061637	COMPL. DATE	08/10/1974	TOTAL DEPTH	7000	PERF. N/A					
08	746 N	746	-0-	-0-	-0-			33	1	713	2	N	-0-			-0-
09	713 N	713	-0-	-0-	-0-			32	1	681	2	N	-0-			-0-
10	682 N	678	-0-	-4	-0-			32	1	646	2	N	-0-			-0-
11	720 N	521	-0-	-199	-0-			26	1	495	2	N	-0-			-0-
12	744 N	733	-0-	-11	-0-			36	1	697	2	N	-0-			-0-
01	682 N	607	-0-	-75	-0-			31	1	576	2	N	-0-			-0-
-----																
COX, G.A.		WELL #:		1	RRCID ->	061726	COMPL. DATE	07/05/1974	TOTAL DEPTH	6932	PERF. N/A					
08	527 N	505	-0-	-22	-0-			505	2			N	-0-			-0-
09	480 N	470	-0-	-10	-0-			470	2			N	-0-			-0-
10	496 N	463	-0-	-33	-0-			463	2			N	-0-			-0-
11	480 N	452	-0-	-28	-0-			452	2			N	-0-			-0-
12	496 N	458	-0-	-38	-0-			458	2			N	-0-			-0-
*01	469 N	469	-0-	-0-	-0-			469	2			N	-0-			-0-
-----																
MIDDLETON, TRIPHENE -F-		WELL #:		3	RRCID ->	061875	COMPL. DATE	11/25/1974	TOTAL DEPTH	7150	PERF. N/A					
08	155 N	150	-0-	-5	-0-			7	1	143	2	N	-0-			-0-
09	150 N	128	-0-	-22	-0-			6	1	122	2	N	-0-			-0-
10	155 N	137	-0-	-18	-0-			6	1	131	2	N	-0-			-0-
11	150 N	140	-0-	-10	-0-			7	1	133	2	N	-0-			-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-			6	1	124	2	N	-0-			-0-
01	124 N	107	-0-	-17	-0-			5	1	102	2	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000											
MIDDLETON, TRIPHENE -E-		WELL #:		3	RRCID ->	061876	COMPL. DATE	10/24/1974	TOTAL DEPTH	7025	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1457 N	1409	-0-	-48	-0-	62	1	1347	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1380 N	1371	-0-	-9	-0-	61	1	1310	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	80	1	1634	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	72	1	1396	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	88	1	1707	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	100	1	1847	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
MIDDLETON, TRIPHENE -E-		WELL #:		2	RRCID ->	061877	COMPL. DATE	12/11/1974	TOTAL DEPTH	7050	PERF. N/A				
08	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	45	1	981	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	990 N	971	-0-	-19	-0-	43	1	928	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1054 N	898	-0-	-156	-0-	42	1	856	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	990 N	831	-0-	-159	-0-	41	1	790	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	992 N	859	-0-	-133	-0-	42	1	817	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	899 N	798	-0-	-101	-0-	41	1	757	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
MALTSBERGER, J.T., JR.		WELL #:		6	RRCID ->	061878	COMPL. DATE	04/09/1975	TOTAL DEPTH	7192	PERF. N/A				
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	21	1	456	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	20	1	440	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	434 N	406	-0-	-28	-0-	19	1	387	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	450 N	351	-0-	-99	-0-	17	1	334	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	465 N	462	-0-	-3	-0-	23	1	439	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	403 N	376	-0-	-27	-0-	19	1	357	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
MALTSBERGER, J.T., JR.		WELL #:		5	RRCID ->	062001	COMPL. DATE	09/06/1974	TOTAL DEPTH	7092	PERF. N/A				
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	10	1	226	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	217 N	211	-0-	-6	-0-	10	1	201	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	240 N	174	-0-	-66	-0-	9	1	165	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	217 N	212	-0-	-5	-0-	10	1	202	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	217 N	179	-0-	-38	-0-	9	1	170	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
TRIPHENE MIDDLETON ET AL -B-		WELL #:		3	RRCID ->	069914	COMPL. DATE	01/30/1977	TOTAL DEPTH	7013	PERF. N/A				
08	620 N	526	-0-	-94	-0-	23	1	503	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	570 N	513	-0-	-57	-0-	23	1	490	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	527 N	502	-0-	-25	-0-	23	1	479	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	510 N	476	-0-	-34	-0-	23	1	453	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	527 N	502	-0-	-25	-0-	25	1	477	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	26	1	483	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
TRIPHENE MIDDLETON -D-		WELL #:		1	RRCID ->	070395	COMPL. DATE	02/23/1977	TOTAL DEPTH	6947	PERF. N/A				
08	527 N	451	-0-	-76	-0-	20	1	431	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	36
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	19	1	409	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	36
10	465 N	404	-0-	-61	-0-	19	1	385	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	36
11	450 N	388	-0-	-62	-0-	19	1	369	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	36
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	23	1	450	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	36
*01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	24	1	436	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	36
-----															
MIDDLETON 25		WELL #:		1	RRCID ->	073754	COMPL. DATE	11/10/1977	TOTAL DEPTH	7100	PERF. N/A				
08	418 X	418	-0-	-0-	-0-	18	1	400	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	10
09	400 X	400	-0-	-0-	-0-	18	1	382	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	10
10	496 X	304	-0-	-192	-0-	14	1	290	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	10
11	450 X	334	-0-	-116	-0-	16	1	318	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	10
12	465 X	364	-0-	-101	-0-	18	1	346	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	10
01	403 X	375	-0-	-28	-0-	19	1	356	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	10

LAS TIENDAS (OLMOS) MIDDLETON OIL COMPANY MIDDLETON		//CONT.//	52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
				//CONT.//	565000											
			WELL #:	1	RRCID ->	073794	COMPL. DATE	08/13/1977	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	N/A				
08	779 X	779	-0-	-0-	-0-	34	1	745	2	Y	-0-	-0-				13
09	747 X	747	-0-	-0-	-0-	33	1	714	2	Y	-0-	-0-				13
10	707 X	707	-0-	-0-	-0-	33	1	674	2	Y	-0-	-0-				13
11	659 X	659	-0-	-0-	-0-	32	1	627	2	Y	-0-	-0-				13
12	720 X	720	-0-	-0-	-0-	35	1	685	2	Y	-0-	-0-				13
*01	644 X	644	-0-	-0-	-0-	33	1	611	2	Y	-0-	-0-				13
MIDDLETON -16-				WELL #:	1	RRCID ->	074113	COMPL. DATE	11/30/1977	TOTAL DEPTH	7225	PERF.	N/A			
08	242 X	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	2	Y	-0-	-0-				9
09	207 X	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	2	Y	-0-	-0-				9
10	217 X	209	-0-	-8	-0-	10	1	199	2	Y	-0-	-0-				9
11	210 X	172	-0-	-38	-0-	8	1	164	2	Y	-0-	-0-				9
12	217 X	187	-0-	-30	-0-	9	1	178	2	Y	-0-	-0-				9
01	217 X	156	-0-	-61	-0-	8	1	148	2	Y	-0-	-0-				9
MIDDLETON "6"				WELL #:	2	RRCID ->	076578	COMPL. DATE	05/01/1978	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	N/A			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				11
MIDDLETON -16-				WELL #:	2	RRCID ->	076599	COMPL. DATE	04/18/1978	TOTAL DEPTH	7225	PERF.	N/A			
08	830 X	830	-0-	-0-	-0-	37	1	793	2	Y	-0-	-0-				10
09	803 X	803	-0-	-0-	-0-	36	1	767	2	Y	-0-	-0-				10
10	837 X	751	-0-	-86	-0-	35	1	716	2	Y	-0-	-0-				10
11	810 X	708	-0-	-102	-0-	35	1	673	2	Y	-0-	-0-				10
12	837 X	693	-0-	-144	-0-	34	1	659	2	Y	-0-	-0-				10
01	837 X	686	-0-	-151	-0-	35	1	651	2	Y	-0-	-0-				10
MIDDLETON -25-				WELL #:	2	RRCID ->	076600	COMPL. DATE	04/24/1978	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	N/A			
08	31 X	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	Y	-0-	-0-				10
09	30 X	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	Y	-0-	-0-				10
10	31 X	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-	-0-				10
11	30 X	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	Y	-0-	-0-				10
12	31 X	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-	-0-				10
01	31 X	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-	-0-				10
MIDDLETON -3-				WELL #:	1	RRCID ->	077494	COMPL. DATE	07/11/1978	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	N/A			
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	17	1	359	2	Y	-0-	-0-				14
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	16	1	348	2	Y	-0-	-0-				14
10	434 N	359	-0-	-75	-0-	17	1	342	2	Y	-0-	-0-				14
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	18	1	347	2	Y	-0-	-0-				14
12	372 N	359	-0-	-13	-0-	18	1	341	2	Y	-0-	-0-				14
01	372 N	320	-0-	-52	-0-	16	1	304	2	Y	-0-	-0-				14
MIDDLETON, T. H.				WELL #:	E 4 T	RRCID ->	078037	COMPL. DATE	04/20/1978	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6716 -	6826		
08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	29	1	632	2	N	-0-	-0-				-0-
09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	30	1	637	2	N	-0-	-0-				-0-
10	651 N	605	-0-	-46	-0-	28	1	577	2	N	-0-	-0-				-0-
11	630 N	573	-0-	-57	-0-	28	1	545	2	N	-0-	-0-				-0-
12	682 N	585	-0-	-97	-0-	29	1	556	2	N	-0-	-0-				-0-
01	620 N	542	-0-	-78	-0-	28	1	514	2	N	-0-	-0-				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000									
MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		E 5	RRCID ->	078038	COMPL. DATE	04/20/1978	TOTAL DEPTH	7050	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	558 N	521	-0-	-37	-0-	23 1	498 2	N	-0-				-0-
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	22 1	468 2	N	-0-				-0-
10	496 N	458	-0-	-38	-0-	21 1	437 2	N	-0-				-0-
11	510 N	393	-0-	-117	-0-	19 1	374 2	N	-0-				-0-
12	496 N	423	-0-	-73	-0-	21 1	402 2	N	-0-				-0-
01	465 N	424	-0-	-41	-0-	22 1	402 2	N	-0-				-0-
-----													
MIDDLETON '3'		WELL #:		2	RRCID ->	078830	COMPL. DATE	10/04/1978	TOTAL DEPTH	7250	PERF. N/A		
08	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	49 1	1063 2	Y	-0-				-0-
09	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	48 1	1028 2	Y	-0-				-0-
10	1054 N	875	-0-	-179	-0-	41 1	834 2	Y	-0-				-0-
11	1080 N	886	-0-	-194	-0-	44 1	842 2	Y	-0-				-0-
12	1116 N	862	-0-	-254	-0-	42 1	820 2	Y	-0-				-0-
01	868 N	695	-0-	-173	-0-	36 1	659 2	Y	-0-				-0-
-----													
MIDDLETON		WELL #:		2201	RRCID ->	080266	COMPL. DATE	12/16/1978	TOTAL DEPTH	7121	PERF. 6938 -	7069	
08	922 N	922	-0-	-0-	-0-	41 1	881 2	Y	-0-				11
09	907 N	907	-0-	-0-	-0-	40 1	867 2	Y	-0-				11
10	1023 N	783	-0-	-240	-0-	36 1	747 2	Y	-0-				11
11	900 N	778	-0-	-122	-0-	38 1	740 2	Y	-0-				11
12	930 N	744	-0-	-186	-0-	36 1	708 2	Y	-0-				11
01	775 N	656	-0-	-119	-0-	34 1	622 2	Y	-0-				11
-----													
MIDDLETON		WELL #:		1401	RRCID ->	080267	COMPL. DATE	06/04/1978	TOTAL DEPTH	6966	PERF. 6775 -	6894	
08	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	131 1	2835 2	Y	-0-				10
09	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	131 1	2795 2	Y	-0-				10
10	3007 X	2533	-0-	-474	-0-	118 1	2415 2	Y	-0-				10
11	2880 X	2546	-0-	-334	-0-	125 1	2421 2	Y	-0-				10
12	3007 X	2603	-0-	-404	-0-	127 1	2476 2	Y	-0-				10
01	2542 N	2320	-0-	-222	-0-	119 1	2201 2	Y	-0-				10
-----													
MIDDLETON FEE		WELL #:		2	RRCID ->	080448	COMPL. DATE	12/10/1978	TOTAL DEPTH	6887	PERF. 6695 -	6830	
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	14 1	309 2	Y	-0-				1
09	330 N	290	-0-	-40	-0-	13 1	277 2	Y	-0-				1
10	341 N	279	-0-	-62	-0-	13 1	266 2	Y	-0-				1
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	15 1	297 2	Y	-0-				1
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	16 1	316 2	Y	-0-				1
*01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	15 1	287 2	Y	-0-				1
-----													
MIDDLETON FEE		WELL #:		3	RRCID ->	080449	COMPL. DATE	12/15/1978	TOTAL DEPTH	6918	PERF. 6782 -	6846	
08	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	46 1	991 2	Y	-0-				3
09	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	46 1	984 2	Y	-0-				3
10	DLQ G-10	968	-0-	968	-0-	45 1	923 2	Y	-0-				3
11	DLQ G-10	932	-0-	932	1900	46 1	886 2	Y	-0-				3
12	DLQ G-10	974	-0-	974	2874	48 1	926 2	Y	-0-				3
01	DLQ G-10	956	-0-	956	3830	49 1	907 2	Y	-0-				3
-----													
MIDDLETON FEE		WELL #:		1	RRCID ->	080612	COMPL. DATE	12/17/1978	TOTAL DEPTH	6788	PERF. 6563 -	6671	
08	853 N	853	-0-	-0-	-0-	38 1	815 2	Y	-0-				3
09	805 N	805	-0-	-0-	-0-	36 1	769 2	Y	-0-				3
10	868 N	759	-0-	-109	-0-	35 1	724 2	Y	-0-				3
11	840 N	747	-0-	-93	-0-	37 1	710 2	Y	-0-				3
12	837 N	771	-0-	-66	-0-	38 1	733 2	Y	-0-				3
01	744 N	724	-0-	-20	-0-	37 1	687 2	Y	-0-				3

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000												
MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		4	RRCID ->	084375	COMPL. DATE	09/14/1979	TOTAL DEPTH	6980	PERF.	6690 - 6799				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	930 N	894	-0-	-36	-0-	-0-	39	1	855	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	98
09	930 N	930	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	889	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	98
10	961 N	879	-0-	-82	-0-	-0-	41	1	838	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	98
11	870 N	778	-0-	-92	-0-	-0-	38	1	740	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	98
12	961 N	789	-0-	-172	-0-	-0-	39	1	750	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	98
01	868 N	742	-0-	-126	-0-	-0-	38	1	704	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	98
-----																
MIDDLETON FEE		WELL #:		4	RRCID ->	092019	COMPL. DATE	12/14/1981	TOTAL DEPTH	6853	PERF.	6610 - 6770				
08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	682	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1
09	735 N	735	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	702	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1
10	713 N	667	-0-	-46	-0-	-0-	31	1	636	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1
11	690 N	679	-0-	-11	-0-	-0-	33	1	646	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1
12	775 N	712	-0-	-63	-0-	-0-	35	1	677	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1
01	682 N	681	-0-	-1	-0-	-0-	35	1	646	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1
-----																
MIDDLETON FEE		WELL #:		5	RRCID ->	092020	COMPL. DATE	12/11/1980	TOTAL DEPTH	6815	PERF.	6648 - 6772				
08	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	1411	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	15
09	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1360	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	15
10	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1319	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	15
11	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1314	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	15
12	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1358	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	15
*01	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1308	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	15
-----																
MIDDLETON FEE		WELL #:		6	RRCID ->	092021	COMPL. DATE	12/01/1980	TOTAL DEPTH	6840	PERF.	6622 - 6740				
08	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1303	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	3
09	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1262	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	3
10	1395 N	1269	-0-	-126	-0-	-0-	59	1	1210	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	3
11	1320 N	1247	-0-	-73	-0-	-0-	61	1	1186	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	3
12	1364 N	1261	-0-	-103	-0-	-0-	62	1	1199	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	3
01	1271 N	1211	-0-	-60	-0-	-0-	62	1	1149	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	3
-----																
MIDDLETON		WELL #:		1801	RRCID ->	092022	COMPL. DATE	11/02/1980	TOTAL DEPTH	7290	PERF.	7071 - 7179				
08	186 N	134	-0-	-52	-0-	-0-	6	1	128	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	43
09	240 N	131	-0-	-109	-0-	-0-	6	1	125	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	43
10	217 N	98	-0-	-119	-0-	-0-	5	1	93	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	43
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	43
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	43
*01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	163	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	43
-----																
MIDDLETON		WELL #:		2002	RRCID ->	092023	COMPL. DATE	01/14/1981	TOTAL DEPTH	7030	PERF.	6814 - 6942				
08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	682	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	17
09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	665	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	17
10	682 N	605	-0-	-77	-0-	-0-	28	1	577	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	17
11	690 N	630	-0-	-60	-0-	-0-	31	1	599	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	17
12	713 N	618	-0-	-95	-0-	-0-	30	1	588	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	17
01	620 N	574	-0-	-46	-0-	-0-	29	1	545	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	17
-----																
MIDDLETON		WELL #:		2202	RRCID ->	092024	COMPL. DATE	12/31/1980	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6724 - 6838				
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	609				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	10
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	609				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	10
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	609				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	10
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	609				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	10
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	609				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	10
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	609				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	10

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB						
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000												
MIDDLETON, TRIPHENE "E"		WELL #:		6	RRCID ->	093416	COMPL. DATE	04/27/1981	TOTAL DEPTH	7014	PERF.	6712 - 6820				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	744 N	684	-0-	-60	-0-			30	1	654	2	N	-0-			-0-
09	660 N	640	-0-	-20	-0-			28	1	612	2	N	-0-			-0-
10	713 N	609	-0-	-104	-0-			28	1	581	2	N	-0-			-0-
11	660 N	547	-0-	-113	-0-			27	1	520	2	N	-0-			-0-
12	651 N	581	-0-	-70	-0-			28	1	553	2	N	-0-			-0-
01	620 N	569	-0-	-51	-0-			29	1	540	2	N	-0-			-0-
-----																
MIDDLETON TR. 26		WELL #:		3	RRCID ->	171051	COMPL. DATE	11/16/1998	TOTAL DEPTH	7093	PERF.	6718 - 6836				
08	992 N	923	-0-	-69	-0-			41	1	882	2	N	-0-			143
09	990 N	880	-0-	-110	-0-			39	1	841	2	N	-0-			143
10	961 N	802	-0-	-159	-0-			37	1	765	2	N	-0-			143
11	900 N	766	-0-	-134	-0-			38	1	728	2	N	-0-			143
12	899 N	784	-0-	-115	-0-			38	1	746	2	N	-0-			143
01	806 N	765	-0-	-41	-0-			39	1	726	2	N	-0-			143
-----																
MIDDLETON, TRIPHENE ET AL		WELL #:		F 4	RRCID ->	199392	COMPL. DATE	01/20/2004	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7075 - 7100				
08	1581 N	1154	-0-	-427	-0-			51	1	1103	2	N	-0-			-0-
09	1350 N	999	-0-	-351	-0-			44	1	955	2	N	-0-			-0-
10	1550 N	1196	-0-	-354	-0-			56	1	1140	2	N	-0-			-0-
11	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-			55	1	1057	2	N	-0-			-0-
12	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-			54	1	1052	2	N	-0-			-0-
01	1209 N	1052	-0-	-157	-0-			54	1	998	2	N	-0-			-0-
-----																
TRIPHENE MIDDLETON ET AL E		WELL #:		7	RRCID ->	214718	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	7192	PERF.	6917 - 6941				
08	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-			87	1	1896	2	N	-0-			15
09	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-			83	1	1792	2	N	-0-			15
10	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-			81	1	1649	2	N	-0-			15
11	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-			77	1	1486	2	N	-0-			15
12	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-			85	1	1657	2	N	-0-			15
*01	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-			80	1	1485	2	N	-0-			15
-----																
TRIPHENE MIDDLETON "D"		WELL #:		3	RRCID ->	233235	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL DEPTH	6798	PERF.	6528 - 6638				
08	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-			92	1	1994	2	N	-0-			16
09	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-			92	1	1980	2	N	-0-			16
10	1984 N	1932	-0-	-52	-0-			90	1	1842	2	N	-0-			16
11	2010 N	1769	-0-	-241	-0-			87	1	1682	2	N	-0-			16
12	2139 N	1655	-0-	-484	-0-			81	1	1574	2	N	-0-			16
01	1922 N	1504	-0-	-418	-0-			77	1	1427	2	N	-0-			16
-----																
MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		2801	RRCID ->	233639	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	6925	PERF.	6598 - 6704				
08	2666 X	2472	-0-	-194	-0-			109	1	2363	2	N	-0-			38
09	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-			120	1	2578	2	N	-0-			38
10	2666 X	2517	-0-	-149	-0-			117	1	2400	2	N	-0-			38
11	2400 N	2112	-0-	-288	-0-			104	1	2008	2	N	-0-			38
12	2666 N	2457	-0-	-209	-0-			120	1	2337	2	N	-0-			38
01	2511 N	2076	-0-	-435	-0-			106	1	1970	2	N	-0-			38

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB	
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.// 565000									
MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #: 2701		RRCID -> 260748		COMPL. DATE 12/23/2010		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6598 - 6692	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	281 1	6083 2	N	1		83
09	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	267 1	5730 2	N	-0-		83
10	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	256 1	5241 2	N	4		87
11	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	252 1	4874 2	N	2		89
12	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	246 1	4806 2	N	1		90
*01	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	253 1	4692 2	N	-0-		90
-----											
TRIPHENE MIDDLETON "D"		WELL #: 4		RRCID -> 260749		COMPL. DATE 12/23/2010		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6652 - 6742	
08	7387 X	7387	-0-	-0-	-0-	326 1	7051 2	N	9		82
09	6889 X	6889	-0-	-0-	-0-	306 1	6577 2	N	5		87
10	5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	274 1	5608 2	N	10		97
11	5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	283 1	5467 2	N	1		98
12	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	273 1	5334 2	N	2		100
*01	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	277 1	5145 2	N	-0-		100
-----											
TRIPHENE MIDDLETON "D"		WELL #: 5		RRCID -> 260829		COMPL. DATE 01/01/2011		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6621 - 6731	
08	7181 X	7181	-0-	-0-	-0-	316 1	6855 2	N	9		109
09	6478 X	6478	-0-	-0-	-0-	288 1	6182 2	N	7		116
10	6150 X	6150	-0-	-0-	-0-	286 1	5856 2	N	7		123
11	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	281 1	5418 2	N	2		125
12	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	277 1	5401 2	N	1		126
*01	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	272 1	5043 2	N	-0-		126
-----											
MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #: 3001		RRCID -> 270189		COMPL. DATE 11/20/2012		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6600 - 7020	
08	8277 X	2935	-0-	-5342	-0-	129 1	2806 2	N	-0-		14
09	8010 X	2743	-0-	-5267	-0-	122 1	2621 2	N	-0-		14
10	8277 X	2632	-0-	-5645	-0-	123 1	2509 2	N	-0-		14
11	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	124 1	2398 2	N	-0-		14
12	2945 X	2478	-0-	-467	-0-	121 1	2357 2	N	-0-		14
01	2945 X	2393	-0-	-552	-0-	122 1	2271 2	N	-0-		14
-----											
PEAK ENERGY CORPORATION		647135									
DE BENAVIDES, ROSA V. RALSTON J.		WELL #: 1		RRCID -> 055648		COMPL. DATE 07/23/1972		TOTAL DEPTH 7325		PERF. N/A	
08	620 N	298	-0-	-322	-0-	74 1	224 2	N	-0-		-0-
09	510 N	95	-0-	-415	-0-	26 1	69 2	N	-0-		-0-
10	465 N	188	-0-	-277	-0-	32 1	156 2	N	-0-		-0-
11	300 N	235	-0-	-65	-0-	19 1	216 2	N	-0-		-0-
12	943 N	943	-0-	-0-	-0-	83 1	860 2	N	-0-		-0-
*01	786 N	786	-0-	-0-	-0-	102 1	684 2	N	-0-		-0-



LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
PEAK ENERGY CORPORATION		//CONT.//		647135											
BENEVIDES-CNR		WELL #:		1	RRCID ->	055649	COMPL. DATE	02/14/1973	TOTAL DEPTH	7305	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	403 N	240	-0-	-163	-0-		60	1	180	2	N	-0-			-0-
09	330 N	226	-0-	-104	-0-		62	1	164	2	N	-0-			-0-
10	217 N	206	-0-	-11	-0-		35	1	171	2	N	-0-			-0-
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-		19	1	223	2	N	-0-			-0-
12	248 N	208	-0-	-40	-0-		18	1	190	2	N	-0-			-0-
*01	228 N	228	-0-	-0-	-0-		29	1	199	2	N	-0-			-0-
-----															
DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J.		WELL #:		2	RRCID ->	055650	COMPL. DATE	09/02/1972	TOTAL DEPTH	7280	PERF. N/A				
08	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-		322	1	971	2	N	-0-			-0-
09	1170 N	1165	-0-	-5	-0-		320	1	845	2	N	-0-			-0-
10	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-		186	1	901	2	N	-0-			-0-
11	1170 N	1027	-0-	-143	-0-		82	1	945	2	N	-0-			-0-
12	1209 N	1038	-0-	-171	-0-		92	1	946	2	N	-0-			-0-
*01	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-		141	1	949	2	N	-0-			-0-
-----															
DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J.		WELL #:		3	RRCID ->	055652	COMPL. DATE	10/24/1972	TOTAL DEPTH	7230	PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
BENEVIDES-CNR		WELL #:		3	RRCID ->	055653	COMPL. DATE	04/27/1973	TOTAL DEPTH	7024	PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J.		WELL #:		4	RRCID ->	055654	COMPL. DATE	04/18/1973	TOTAL DEPTH	7240	PERF. N/A				
08	744 N	611	-0-	-133	-0-		152	1	459	2	N	-0-			-0-
09	780 N	450	-0-	-330	-0-		124	1	326	2	N	-0-			-0-
10	744 N	729	-0-	-15	-0-		125	1	604	2	N	-0-			-0-
11	695 N	695	-0-	-0-	-0-		56	1	639	2	N	-0-			-0-
12	673 N	673	-0-	-0-	-0-		60	1	613	2	N	-0-			-0-
01	744 N	695	-0-	-49	-0-		90	1	605	2	N	-0-			-0-
-----															
BENEVIDES-CNR		WELL #:		4	RRCID ->	055655	COMPL. DATE	04/09/1973	TOTAL DEPTH	7250	PERF. N/A				
08	434 N	415	-0-	-19	-0-		103	1	312	2	N	-0-			-0-
09	420 N	301	-0-	-119	-0-		83	1	218	2	N	-0-			-0-
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-		71	1	345	2	N	-0-			-0-
11	390 N	359	-0-	-31	-0-		29	1	330	2	N	-0-			-0-
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-		30	1	312	2	N	-0-			-0-
01	403 N	332	-0-	-71	-0-		43	1	289	2	N	-0-			-0-
-----															
DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J.		WELL #:		5	RRCID ->	055835	COMPL. DATE	05/20/1973	TOTAL DEPTH	7190	PERF. N/A				
08	372 N	364	-0-	-8	-0-		91	1	273	2	N	-0-			-0-
09	390 N	335	-0-	-55	-0-		92	1	243	2	N	-0-			-0-
10	372 N	343	-0-	-29	-0-		59	1	284	2	N	-0-			-0-
11	360 N	304	-0-	-56	-0-		24	1	280	2	N	-0-			-0-
12	341 N	245	-0-	-96	-0-		22	1	223	2	N	-0-			-0-
01	341 N	320	-0-	-21	-0-		41	1	279	2	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
PEAK ENERGY CORPORATION		//CONT.//		647135										
DE BENAVIDES, ROSA V. RALSTON J.		WELL #:		6	RRCID ->	055836	COMPL. DATE	04/29/1973	TOTAL DEPTH	7460	PERF.	7259 - 7280		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	155 N	66	-0-	-89	-0-		15	1	51	2	N	-0-		-0-
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-		22	1	67	2	N	-0-		-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-		8	1	47	2	N	-0-		-0-
11	60 N	18	-0-	-42	-0-		1	1	17	2	N	-0-		-0-
12	93 N	27	-0-	-66	-0-		4	1	23	2	N	-0-		-0-
01	62 N	17	-0-	-45	-0-		2	1	15	2	N	-0-		-0-

BENAVIDES-CNR		WELL #:		6	RRCID ->	056269	COMPL. DATE	06/19/1973	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	N/A		
08	434 N	145	-0-	-289	-0-		36	1	109	2	N	-0-		-0-
09	390 N	241	-0-	-149	-0-		66	1	175	2	N	-0-		-0-
10	372 N	54	-0-	-318	-0-		9	1	45	2	N	-0-		-0-
11	150 N	53	-0-	-97	-0-		4	1	49	2	N	-0-		-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-		-0-

BENAVIDES-CNR		WELL #:		7	RRCID ->	056270	COMPL. DATE	07/02/1973	TOTAL DEPTH	7270	PERF.	N/A		
08	713 N	663	-0-	-50	-0-		165	1	498	2	N	-0-		-0-
09	690 N	588	-0-	-102	-0-		161	1	427	2	N	-0-		-0-
10	682 N	619	-0-	-63	-0-		106	1	513	2	N	-0-		-0-
11	630 N	606	-0-	-24	-0-		49	1	557	2	N	-0-		-0-
12	675 N	675	-0-	-0-	-0-		60	1	615	2	N	-0-		-0-
*01	726 N	726	-0-	-0-	-0-		94	1	632	2	N	-0-		-0-

BENAVIDES-CNR		WELL #:		8	RRCID ->	056271	COMPL. DATE	07/11/1973	TOTAL DEPTH	7270	PERF.	N/A		
08	496 N	19	-0-	-477	-0-		5	1	14	2	N	-0-		-0-
09	480 N	424	-0-	-56	-0-		116	1	308	2	N	-0-		-0-
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-						N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-		-0-
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-						N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

BENAVIDES-CNR		WELL #:		9	RRCID ->	057588	COMPL. DATE	08/07/1973	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

COX, B.H. & G.A.		WELL #:		1	RRCID ->	058518	COMPL. DATE	04/22/1974	TOTAL DEPTH	7240	PERF.	N/A		
08	496 N	487	-0-	-9	-0-		32	1	455	2	N	-0-		-0-
09	480 N	469	-0-	-11	-0-		31	1	438	2	N	-0-		-0-
10	496 N	465	-0-	-31	-0-		31	1	434	2	N	-0-		-0-
11	480 N	452	-0-	-28	-0-		29	1	423	2	N	-0-		-0-
12	496 N	468	-0-	-28	-0-		31	1	437	2	N	-0-		-0-
*01	502 N	502	-0-	-0-	-0-		33	1	469	2	N	-0-		-0-

MARTIN, V.D.		WELL #:		1 B	RRCID ->	058519	COMPL. DATE	04/22/1974	TOTAL DEPTH	7210	PERF.	N/A		
08	837 N	711	-0-	-126	-0-		177	1	534	2	N	-0-		-0-
09	750 N	702	-0-	-48	-0-		193	1	509	2	N	-0-		-0-
10	765 N	765	-0-	-0-	-0-		131	1	634	2	N	-0-		-0-
11	690 N	646	-0-	-44	-0-		52	1	594	2	N	-0-		-0-
12	713 N	586	-0-	-127	-0-		52	1	534	2	N	-0-		-0-
01	775 N	726	-0-	-49	-0-		94	1	632	2	N	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
PEAK ENERGY CORPORATION		//CONT.//		647135										
COX, B.H. & G.A.		WELL #:		2297		RRCID -> 058942		COMPL. DATE 07/08/1974		TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	589 N	571	-0-	-18	-0-	142 1	429 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	195 1	514 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	615 N	615	-0-	-0-	-0-	105 1	510 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	52 1	600 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	69 1	711 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	84 1	564 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----														
BENEVIDES-CNR		WELL #:		10		RRCID -> 058991		COMPL. DATE 06/07/1974		TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-		
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2 1	4 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-		
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-		
-----														
PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #:		159		RRCID -> 059761		COMPL. DATE 09/10/1974		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A				
08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	46 1	325 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	92 1	223 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
10	217 N	176	-0-	-41	-0-	41 1	135 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
11	360 N	187	-0-	-173	-0-	23 1	164 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
12	341 N	205	-0-	-136	-0-	27 1	178 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
*01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	49 1	171 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
-----														
SAUNDERS, J. R.		WELL #:		1		RRCID -> 061597		COMPL. DATE 10/15/1974		TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A				
08	372 N	222	-0-	-150	-0-	222 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-		
09	390 N	270	-0-	-120	-0-	65 1	205 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	80 1	220 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-		
12	279 N	259	-0-	-20	-0-	259 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-		
01	310 N	243	-0-	-67	-0-	243 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-		
-----														
MARTIN-VOLZ		WELL #:		1		RRCID -> 061719		COMPL. DATE 10/16/1974		TOTAL DEPTH 7536 PERF. 6776 - 7424				
08	155 N	116	-0-	-39	-0-	29 1	87 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	34 1	89 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	18 1	85 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	8 1	96 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	10 1	98 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
*01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	15 1	98 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
-----														
MARTIN ESTATE		WELL #:		2		RRCID -> 065111		COMPL. DATE 12/08/1975		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A				
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	80 1	241 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	72 1	189 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	51 1	245 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	22 1	256 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	25 1	263 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
*01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	38 1	253 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
-----														
PALAFOX EXPLORATION CO. -A-		WELL #:		1		RRCID -> 066120		COMPL. DATE 11/09/1973		TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A				
08	341 N	326	-0-	-15	-0-	40 1	286 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
09	300 N	3	-0-	-297	-0-	1 1	2 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	75 1	244 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
11	330 N	300	-0-	-30	-0-	37 1	263 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	41 1	268 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
*01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	72 1	250 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB							
PEAK ENERGY CORPORATION		//CONT.//		647135												
PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #: B 1		RRCID -> 066155	COMPL. DATE 11/08/1973	TOTAL DEPTH 7060	PERF. N/A									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #: C 1		RRCID -> 066156	COMPL. DATE 11/09/1973	TOTAL DEPTH 6960	PERF. N/A									
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	2	N	-0-					-0-
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	45	1	107	2	N	-0-					-0-
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	25	1	83	2	N	-0-					-0-
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	10	1	73	2	N	-0-					-0-
12	155 N	35	-0-	-120	-0-	5	1	30	2	N	-0-					-0-
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	18	1	64	2	N	-0-					-0-
-----																
PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #: 158		RRCID -> 066415	COMPL. DATE 04/01/1976	TOTAL DEPTH 6704	PERF. N/A									
08	496 N	288	-0-	-208	-0-	36	1	252	2	N	-0-					-0-
09	568 N	568	-0-	-0-	-0-	166	1	402	2	N	-0-					-0-
10	496 N	443	-0-	-53	-0-	104	1	339	2	N	-0-					-0-
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	54	1	385	2	N	-0-					-0-
12	589 N	389	-0-	-200	-0-	52	1	337	2	N	-0-					-0-
01	434 N	409	-0-	-25	-0-	92	1	317	2	N	-0-					-0-
-----																
MARTIN ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 066452	COMPL. DATE 01/10/1976	TOTAL DEPTH 7040	PERF. N/A									
08	186 N	150	-0-	-36	-0-	37	1	113	2	N	-0-					-0-
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	52	1	139	2	N	-0-					-0-
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	26	1	128	2	N	-0-					-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	140	2	N	-0-					-0-
12	186 N	150	-0-	-36	-0-	13	1	137	2	N	-0-					-0-
01	155 N	135	-0-	-20	-0-	17	1	118	2	N	-0-					-0-
-----																
VOLZ, MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 066631	COMPL. DATE 01/15/1976	TOTAL DEPTH 6922	PERF. N/A									
08	217 N	203	-0-	-14	-0-	50	1	153	2	N	-0-					-0-
09	210 N	197	-0-	-13	-0-	54	1	143	2	N	-0-					-0-
10	217 N	203	-0-	-14	-0-	35	1	168	2	N	-0-					-0-
11	210 N	159	-0-	-51	-0-	13	1	146	2	N	-0-					-0-
12	217 N	94	-0-	-123	-0-	8	1	86	2	N	-0-					-0-
01	217 N	214	-0-	-3	-0-	28	1	186	2	N	-0-					-0-
-----																
PALAFOX -88-		WELL #: 1		RRCID -> 067125	COMPL. DATE 03/16/1973	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6747 - 6885									
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MARTIN, V. D. -A-		WELL #: 191		RRCID -> 068214	COMPL. DATE 11/06/1973	TOTAL DEPTH 7200	PERF. N/A									
08	279 N	236	-0-	-43	-0-	59	1	177	2	N	-0-					-0-
09	240 N	224	-0-	-16	-0-	61	1	163	2	N	-0-					-0-
10	248 N	228	-0-	-20	-0-	39	1	189	2	N	-0-					-0-
11	240 N	222	-0-	-18	-0-	18	1	204	2	N	-0-					-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	20	1	206	2	N	-0-					-0-
*01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	28	1	190	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
PEAK ENERGY CORPORATION		//CONT.//		647135										
MARTIN - VOLZ		WELL #:		2	RRCID -> 071545	COMPL. DATE	04/27/1977	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MARTIN - VOLZ		WELL #:		3	RRCID -> 071546	COMPL. DATE	04/26/1977	TOTAL DEPTH	6965	PERF.	N/A			
08	589 N	240	-0-	-349	-0-	60	1	180	2	N	-0-			-0-
09	330 N	133	-0-	-197	-0-	37	1	96	2	N	-0-			-0-
10	310 N	17	-0-	-293	-0-	3	1	14	2	N	-0-			-0-
11	240 N	96	-0-	-144	-0-	8	1	88	2	N	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
*01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	20	1	136	2	N	-0-			-0-
-----														
COX, G. A.		WELL #:		1234	RRCID -> 072197	COMPL. DATE	07/15/1977	TOTAL DEPTH	7154	PERF.	N/A			
08	403 N	316	-0-	-87	-0-	79	1	237	2	N	-0-			-0-
09	360 N	280	-0-	-80	-0-	77	1	203	2	N	-0-			-0-
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	53	1	257	2	N	-0-			-0-
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	26	1	293	2	N	-0-			-0-
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	28	1	292	2	N	-0-			-0-
*01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	47	1	316	2	N	-0-			-0-
-----														
COX, G. A.		WELL #:		1	RRCID -> 073926	COMPL. DATE	10/24/1977	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	N/A			
08	372 N	301	-0-	-71	-0-	75	1	226	2	N	-0-			-0-
09	330 N	321	-0-	-9	-0-	88	1	233	2	N	-0-			-0-
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	51	1	249	2	N	-0-			-0-
11	300 N	251	-0-	-49	-0-	20	1	231	2	N	-0-			-0-
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	44	1	458	2	N	-0-			-0-
*01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	70	1	469	2	N	-0-			-0-
-----														
COX, G. A.		WELL #:		2	RRCID -> 076472	COMPL. DATE	03/25/1978	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	N/A			
08	930 N	909	-0-	-21	-0-	226	1	683	2	N	-0-			-0-
09	900 N	771	-0-	-129	-0-	212	1	559	2	N	-0-			-0-
10	868 N	767	-0-	-101	-0-	131	1	636	2	N	-0-			-0-
11	870 N	775	-0-	-95	-0-	62	1	713	2	N	-0-			-0-
12	828 N	828	-0-	-0-	-0-	73	1	755	2	N	-0-			-0-
01	775 N	598	-0-	-177	-0-	77	1	521	2	N	-0-			-0-
-----														
COX, G. A.		WELL #:		4	RRCID -> 082020	COMPL. DATE	02/21/1979	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6794 - 6980			
08	310 N	271	-0-	-39	-0-	67	1	204	2	N	-0-			-0-
09	300 N	220	-0-	-80	-0-	60	1	160	2	N	-0-			-0-
10	279 N	260	-0-	-19	-0-	44	1	216	2	N	-0-			-0-
11	270 N	260	-0-	-10	-0-	21	1	239	2	N	-0-			-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	23	1	237	2	N	-0-			-0-
*01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	35	1	236	2	N	-0-			-0-
-----														
BENAVIDES-CNR		WELL #:		30	RRCID -> 098328	COMPL. DATE	12/19/1981	TOTAL DEPTH	7494	PERF.	7063 - 7065			
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	11	1	73	2	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
PEAK ENERGY CORPORATION		//CONT.//		647135									
BENAVIDES-CNR		WELL #:		31	RRCID ->	098329	COMPL. DATE	12/16/1981	TOTAL DEPTH	7462	PERF.	7118 - 7119	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	558 N	479	-0-	-79	-0-		119 1	360 2	N	-0-		-0-	
09	540 N	363	-0-	-177	-0-		100 1	263 2	N	-0-		-0-	
10	527 N	196	-0-	-331	-0-		34 1	162 2	N	-0-		-0-	
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-		-0-	
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-		-0-	
*01	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-		131 1	881 2	N	-0-		-0-	
-----													
BENAVIDES		WELL #:		35	RRCID ->	189380	COMPL. DATE	06/07/2001	TOTAL DEPTH	7238	PERF.	7009 - 7048	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-	
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-		13 1	35 2	N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
SAUNDERS 106		WELL #:		4	RRCID ->	226422	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	6665	PERF.	6172 - 6433	
08	654 N	654	-0-	-0-	-0-		654 2		N	-0-		-0-	
09	810 N	47	-0-	-763	-0-		2 1	45 2	N	-0-		-0-	
10	1271 N	54	-0-	-1217	-0-		54 2		N	-0-		-0-	
11	630 N	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-		-0-	
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-	
*01	418 N	418	-0-	-0-	-0-		189 1	229 2	N	-0-		-0-	
-----													
PALAFOX 59		WELL #:		2	RRCID ->	230727	COMPL. DATE	12/05/2006	TOTAL DEPTH	6916	PERF.	6458 - 6644	
08	744 N	686	-0-	-58	-0-		85 1	601 2	N	-0-		-0-	
09	690 N	296	-0-	-394	-0-		87 1	209 2	N	-0-		-0-	
10	744 N	586	-0-	-158	-0-		137 1	449 2	N	-0-		-0-	
11	714 N	714	-0-	-0-	-0-		89 1	625 2	N	-0-		-0-	
12	605 N	605	-0-	-0-	-0-		80 1	525 2	N	-0-		-0-	
*01	696 N	696	-0-	-0-	-0-		157 1	539 2	N	-0-		-0-	
-----													
PRIME OPERATING COMPANY		677770											
PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #:		4	RRCID ->	055424	COMPL. DATE	04/10/1973	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	N/A	
08	248 N	219	-0-	-29	-0-		219 2		N	-0-		-0-	
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-		211 2		N	-0-		-0-	
10	217 N	210	-0-	-7	-0-		210 2		N	-0-		-0-	
11	210 N	207	-0-	-3	-0-		207 2		N	-0-		-0-	
12	217 N	214	-0-	-3	-0-		214 2		N	-0-		-0-	
01	217 N	215	-0-	-2	-0-		215 2		N	-0-		-0-	
-----													
BARREDA, MARIA		WELL #:		1 A	RRCID ->	057490	COMPL. DATE	09/20/1972	TOTAL DEPTH	6825	PERF.	N/A	
08	744 N	683	-0-	-61	-0-		13 1	670 2	N	-0-		-0-	
09	609 N	609	-0-	-0-	-0-		17 1	592 2	N	-0-		-0-	
10	713 N	675	-0-	-38	-0-		40 1	635 2	N	-0-		-0-	
11	660 N	575	-0-	-85	-0-		4 1	571 2	N	-0-		-0-	
12	647 N	647	-0-	-0-	-0-		40 1	607 2	N	-0-		-0-	
01	682 N	535	-0-	-147	-0-		31 1	504 2	N	-0-		-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
PRIME OPERATING COMPANY		//CONT.// 677770									
SAUNDERS, J.R.		WELL #: 1		RRCID -> 057560		COMPL. DATE 04/04/1973			TOTAL DEPTH 6810 PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	29	1	1453	2	N	-0-
09	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	41	1	1405	2	N	-0-
10	1426 N	1399	-0-	-27	-0-	84	1	1315	2	N	-0-
11	1440 N	1320	-0-	-120	-0-	10	1	1310	2	N	-0-
12	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	92	1	1415	2	N	-0-
*01	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	89	1	1432	2	N	-0-
-----											
PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #: 5		RRCID -> 058187		COMPL. DATE 04/22/1974			TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A		
08	527 N	518	-0-	-9	-0-	139	1	379	2	N	-0-
09	480 N	479	-0-	-1	-0-	113	1	366	2	N	-0-
10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	178	1	372	2	N	-0-
11	510 N	440	-0-	-70	-0-	84	1	356	2	N	-0-
12	496 N	437	-0-	-59	-0-	82	1	355	2	N	-0-
01	558 N	455	-0-	-103	-0-	71	1	384	2	N	-0-
-----											
SAUNDERS-EISENHOWER		WELL #: 2		RRCID -> 068382		COMPL. DATE 08/24/1976			TOTAL DEPTH 6612 PERF. N/A		
08	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	31	1	1562	2	N	-0-
09	1410 N	1326	-0-	-84	-0-	38	1	1288	2	N	-0-
10	1457 N	1273	-0-	-184	-0-	76	1	1197	2	N	-0-
11	1530 N	1208	-0-	-322	-0-	9	1	1199	2	N	-0-
12	1364 N	1204	-0-	-160	-0-	74	1	1130	2	N	-0-
01	1271 N	1185	-0-	-86	-0-	70	1	1115	2	N	-0-
-----											
BARREDA		WELL #: 3		RRCID -> 096601		COMPL. DATE 11/13/1981			TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6478 - 6597		
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	201	1	279	2	N	-0-
09	480 N	403	-0-	-77	-0-	170	1	233	2	N	-0-
10	434 N	405	-0-	-29	-0-	174	1	231	2	N	-0-
11	450 N	417	-0-	-33	-0-	178	1	239	2	N	-0-
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	40	1	416	2	N	-0-
*01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	191	1	258	2	N	-0-
-----											
PALAFOX "B"		WELL #: 4		RRCID -> 107243		COMPL. DATE 08/04/1983			TOTAL DEPTH 6946 PERF. 6723 - 6842		
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	4	1	163	2	N	-0-
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	5	1	161	2	N	-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	2	N	-0-
11	150 N	125	-0-	-25	-0-	5	1	120	2	N	-0-
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	9	1	175	2	N	-0-
*01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	2	N	-0-
-----											
PALAFOX "A"		WELL #: 2		RRCID -> 111309		COMPL. DATE 05/23/1984			TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5559 - 6714		
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	5	1	220	2	N	-0-
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	6	1	211	2	N	-0-
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	9	1	219	2	N	-0-
11	210 N	197	-0-	-13	-0-	9	1	188	2	N	-0-
12	217 N	208	-0-	-9	-0-	11	1	197	2	N	-0-
01	217 N	213	-0-	-4	-0-	8	1	205	2	N	-0-
-----											
BARREDA		WELL #: 1B		RRCID -> 138965		COMPL. DATE 06/24/1991			TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6519 - 6704		
08	612 N	612	-0-	-0-	-0-	12	1	600	2	N	-0-
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	16	1	555	2	N	-0-
10	651 N	571	-0-	-80	-0-	34	1	537	2	N	-0-
11	600 N	522	-0-	-78	-0-	4	1	518	2	N	-0-
12	589 N	474	-0-	-115	-0-	29	1	445	2	N	-0-
01	558 N	486	-0-	-72	-0-	28	1	458	2	N	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC				833348							
FASKEN				WELL #: 2	RRCID -> 212450	COMPL. DATE 05/15/2005	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6532	- 6716		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	837 N	781	-0-	-56	-0-	781 3		N	-0-		-0-
09	720 N	655	-0-	-65	-0-	655 3		N	-0-		-0-
10	806 N	534	-0-	-272	-0-	534 3		N	-0-		-0-
11	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123 3		N	-0-		-0-
12	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 3		N	-0-		-0-
*01	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	12 2	1252 3	N	-0-		-0-
-----											
FASKEN				WELL #: 1	RRCID -> 212452	COMPL. DATE 05/02/2005	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6563	- 6753		
08	899 N	784	-0-	-115	-0-	784 3		N	-0-		-0-
09	1980 N	946	-0-	-1034	-0-	946 3		N	-0-		-0-
10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 3		N	-0-		-0-
11	750 N	727	-0-	-23	-0-	727 3		N	-0-		-0-
12	992 N	818	-0-	-174	-0-	818 3		N	-0-		-0-
*01	812 N	812	-0-	-0-	-0-	8 2	804 3	N	-0-		-0-
-----											
FASKEN				WELL #: 3	RRCID -> 214161	COMPL. DATE 07/19/2005	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6422	- 6598		
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		N	-0-		-0-
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3		N	-0-		-0-
10	341 N	286	-0-	-55	-0-	286 3		N	-0-		-0-
11	330 N	233	-0-	-97	-0-	233 3		N	-0-		-0-
12	496 N	263	-0-	-233	-0-	263 3		N	-0-		-0-
*01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	3 2	279 3	N	-0-		-0-
-----											
FASKEN				WELL #: 4	RRCID -> 214771	COMPL. DATE 09/02/2005	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6106	- 6514		
08	527 N	505	-0-	-22	-0-	505 3		N	-0-		-0-
09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 3		N	-0-		-0-
10	620 N	533	-0-	-87	-0-	533 3		N	-0-		-0-
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3		N	-0-		-0-
12	682 N	553	-0-	-129	-0-	553 3		N	-0-		-0-
01	527 N	516	-0-	-11	-0-	5 2	511 3	N	-0-		-0-
-----											
FASKEN				WELL #: 10	RRCID -> 214775	COMPL. DATE 09/08/2005	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6490	- 6674		
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-		-0-
09	360 N	287	-0-	-73	-0-	287 3		N	-0-		-0-
10	403 N	199	-0-	-204	-0-	199 3		N	-0-		-0-
11	330 N	249	-0-	-81	-0-	249 3		N	-0-		-0-
12	310 N	273	-0-	-37	-0-	273 3		N	-0-		-0-
*01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	3 2	270 3	N	-0-		-0-
-----											
FASKEN				WELL #: 5	RRCID -> 215045	COMPL. DATE 07/24/2005	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6296	- 6550		
08	403 N	367	-0-	-36	-0-	367 3		N	-0-		-0-
09	360 N	288	-0-	-72	-0-	288 3		N	-0-		-0-
10	372 N	236	-0-	-136	-0-	236 3		N	-0-		-0-
11	360 N	241	-0-	-119	-0-	241 3		N	-0-		-0-
12	310 N	270	-0-	-40	-0-	270 3		N	-0-		-0-
*01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	3 2	284 3	N	-0-		-0-
-----											
FASKEN B				WELL #: 6	RRCID -> 215053	COMPL. DATE 08/22/2005	TOTAL DEPTH 7107	PERF. 5850	- 6474		
08	279 N	272	-0-	-7	-0-	272 3		N	-0-		-0-
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3		N	-0-		-0-
10	217 N	122	-0-	-95	-0-	122 3		N	-0-		-0-
11	270 N	99	-0-	-171	-0-	99 3		N	-0-		-0-
12	279 N	110	-0-	-169	-0-	110 3		N	-0-		-0-
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	1 2	116 3	N	-0-		-0-



LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
FASKEN B		WELL #:		9	RRCID ->	215098	COMPL. DATE	09/08/2005	TOTAL DEPTH	6704	PERF.	5890 - 6312	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	186 N	161	-0-	-25	-0-		161	3		N	-0-		-0-
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-		257	3		N	-0-		-0-
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-		205	3		N	-0-		-0-
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-		224	3		N	-0-		-0-
12	279 N	246	-0-	-33	-0-		246	3		N	-0-		-0-
*01	257 N	257	-0-	-0-	-0-		2	2	255	3	N		-0-
-----													
FASKEN		WELL #:		7	RRCID ->	215193	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6356 - 6635	
08	465 N	405	-0-	-60	-0-		405	3		N	-0-		-0-
09	420 N	341	-0-	-79	-0-		341	3		N	-0-		-0-
10	434 N	273	-0-	-161	-0-		273	3		N	-0-		-0-
11	390 N	273	-0-	-117	-0-		273	3		N	-0-		-0-
12	341 N	302	-0-	-39	-0-		302	3		N	-0-		-0-
*01	320 N	320	-0-	-0-	-0-		3	2	317	3	N		-0-
-----													
FASKEN B		WELL #:		19	RRCID ->	215215	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL DEPTH	6912	PERF.	6364 - 6616	
08	279 N	268	-0-	-11	-0-		268	3		N	-0-		-0-
09	270 N	264	-0-	-6	-0-		264	3		N	-0-		-0-
10	279 N	181	-0-	-98	-0-		181	3		N	-0-		-0-
11	270 N	175	-0-	-95	-0-		175	3		N	-0-		-0-
12	279 N	188	-0-	-91	-0-		188	3		N	-0-		-0-
*01	205 N	205	-0-	-0-	-0-		2	2	203	3	N		-0-
-----													
FASKEN B		WELL #:		15	RRCID ->	215216	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	6603	PERF.	6059 - 6217	
08	279 N	266	-0-	-13	-0-		266	3		N	-0-		-0-
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-		228	3		N	-0-		-0-
10	248 N	188	-0-	-60	-0-		188	3		N	-0-		-0-
11	270 N	199	-0-	-71	-0-		199	3		N	-0-		-0-
12	248 N	219	-0-	-29	-0-		219	3		N	-0-		-0-
*01	224 N	224	-0-	-0-	-0-		2	2	222	3	N		-0-
-----													
FASKEN B		WELL #:		17	RRCID ->	215217	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	6612	PERF.	6140 - 6296	
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-		232	3		N	-0-		-0-
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-		211	3		N	-0-		-0-
10	217 N	160	-0-	-57	-0-		160	3		N	-0-		-0-
11	210 N	168	-0-	-42	-0-		168	3		N	-0-		-0-
12	217 N	172	-0-	-45	-0-		172	3		N	-0-		-0-
*01	175 N	175	-0-	-0-	-0-		2	2	173	3	N		-0-
-----													
FASKEN B		WELL #:		14	RRCID ->	215218	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	6709	PERF.	6198 - 6287	
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-		418	3		N	-0-		-0-
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-		222	3		N	-0-		-0-
10	496 N	253	-0-	-243	-0-		253	3		N	-0-		-0-
11	390 N	225	-0-	-165	-0-		225	3		N	-0-		-0-
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-		222	3		N	-0-		-0-
01	248 N	234	-0-	-14	-0-		2	2	232	3	N		-0-
-----													
FASKEN		WELL #:		11	RRCID ->	215223	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	6912	PERF.	6315 - 6587	
08	620 N	559	-0-	-61	-0-		559	3		N	-0-		-0-
09	645 N	645	-0-	-0-	-0-		645	3		N	-0-		-0-
10	558 N	547	-0-	-11	-0-		547	3		N	-0-		-0-
11	540 N	500	-0-	-40	-0-		500	3		N	-0-		-0-
12	682 N	512	-0-	-170	-0-		512	3		N	-0-		-0-
01	558 N	445	-0-	-113	-0-		4	2	441	3	N		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348											
FASKEN				WELL #:	8	RRCID ->	215225	COMPL. DATE	09/08/2005	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5926 - 6560		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
FASKEN B				WELL #:	13	RRCID ->	215241	COMPL. DATE	10/15/2005	TOTAL DEPTH	6812	PERF.	6288 - 6382		
08	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-			-0-
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-			-0-
10	310	N	208	-0-	-102	-0-	208	3			N	-0-			-0-
11	300	N	212	-0-	-88	-0-	212	3			N	-0-			-0-
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-			-0-
*01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	2	2	260	3	N	-0-			-0-
-----															
FASKEN				WELL #:	12	RRCID ->	216707	COMPL. DATE	09/23/2005	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6393 - 6462		
08	620	N	566	-0-	-54	-0-	566	3			N	-0-			-0-
09	540	N	483	-0-	-57	-0-	483	3			N	-0-			-0-
10	589	N	473	-0-	-116	-0-	473	3			N	-0-			-0-
11	540	N	447	-0-	-93	-0-	447	3			N	-0-			-0-
12	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	3			N	-0-			-0-
*01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	5	2	550	3	N	-0-			-0-
-----															
FASKEN B				WELL #:	21	RRCID ->	217386	COMPL. DATE	02/12/2006	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6238 - 6396		
08	651	N	496	-0-	-155	-0-	496	3			N	-0-			-0-
09	540	N	441	-0-	-99	-0-	441	3			N	-0-			-0-
10	527	N	381	-0-	-146	-0-	381	3			N	-0-			-0-
11	480	N	418	-0-	-62	-0-	418	3			N	-0-			-0-
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-			-0-
*01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	8	2	765	3	N	-0-			-0-
-----															
FASKEN B				WELL #:	27	RRCID ->	217394	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6274 - 6346		
08	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-			-0-
09	270	N	233	-0-	-37	-0-	233	3			N	-0-			-0-
10	310	N	191	-0-	-119	-0-	191	3			N	-0-			-0-
11	270	N	199	-0-	-71	-0-	199	3			N	-0-			-0-
12	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-			-0-
*01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	2	2	231	3	N	-0-			-0-
-----															
FASKEN, S.				WELL #:	26	RRCID ->	217426	COMPL. DATE	01/29/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6640 - 6716		
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-			-0-
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-			-0-
10	310	N	162	-0-	-148	-0-	162	3			N	-0-			-0-
11	240	N	165	-0-	-75	-0-	165	3			N	-0-			-0-
12	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	3			N	-0-			-0-
*01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	2	2	186	3	N	-0-			-0-
-----															
FASKEN				WELL #:	18	RRCID ->	219770	COMPL. DATE	04/24/2006	TOTAL DEPTH	6902	PERF.	6420 - 6516		
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-			-0-
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-			-0-
10	806	N	651	-0-	-155	-0-	651	3			N	-0-			-0-
11	900	N	678	-0-	-222	-0-	678	3			N	-0-			-0-
12	837	N	758	-0-	-79	-0-	758	3			N	-0-			-0-
*01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	8	2	775	3	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348									
FASKEN B		WELL #: 16		RRCID -> 220017		COMPL. DATE 04/18/2006		TOTAL DEPTH 6723		PERF. 6258 - 6332	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	GAS	LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	527 N	490	-0-	-37	-0-	490	3	N	-0-		-0-
09	450 N	404	-0-	-46	-0-	404	3	N	-0-		-0-
10	496 N	331	-0-	-165	-0-	331	3	N	-0-		-0-
11	480 N	346	-0-	-134	-0-	346	3	N	-0-		-0-
12	403 N	380	-0-	-23	-0-	380	3	N	-0-		-0-
*01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	379 3	-0-
-----											
FASKEN		WELL #: 31		RRCID -> 222382		COMPL. DATE 07/17/2006		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6227 - 6378	
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3	N	-0-		-0-
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3	N	-0-		-0-
10	310 N	250	-0-	-60	-0-	250	3	N	-0-		-0-
11	330 N	251	-0-	-79	-0-	251	3	N	-0-		-0-
12	403 N	274	-0-	-129	-0-	274	3	N	-0-		-0-
*01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	284 3	-0-
-----											
FASKEN B		WELL #: 23		RRCID -> 222392		COMPL. DATE 07/22/2006		TOTAL DEPTH 6718		PERF. 5926 - 5938	
08	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	3	N	-0-		-0-
09	210 N	172	-0-	-38	-0-	172	3	N	-0-		-0-
10	217 N	155	-0-	-62	-0-	155	3	N	-0-		-0-
11	210 N	172	-0-	-38	-0-	172	3	N	-0-		-0-
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3	N	-0-		-0-
*01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	196 3	-0-
-----											
FASKEN B		WELL #: 22		RRCID -> 222430		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 6642		PERF. 6050 - 6201	
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3	N	-0-		-0-
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-		-0-
10	558 N	254	-0-	-304	-0-	254	3	N	-0-		-0-
11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3	N	-0-		-0-
12	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3	N	-0-		-0-
*01	932 N	932	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-	923 3	-0-
-----											
FASKEN B		WELL #: 24		RRCID -> 222959		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 6710		PERF. 6206 - 6606	
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3	N	-0-		-0-
09	420 N	342	-0-	-78	-0-	342	3	N	-0-		-0-
10	465 N	266	-0-	-199	-0-	266	3	N	-0-		-0-
11	390 N	273	-0-	-117	-0-	273	3	N	-0-		-0-
12	341 N	302	-0-	-39	-0-	302	3	N	-0-		-0-
*01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	308 3	-0-
-----											
FASKEN B		WELL #: 25		RRCID -> 223060		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6340 - 6606	
08	465 N	443	-0-	-22	-0-	443	3	N	-0-		-0-
09	330 N	327	-0-	-3	-0-	327	3	N	-0-		-0-
10	465 N	260	-0-	-205	-0-	260	3	N	-0-		-0-
11	420 N	264	-0-	-156	-0-	264	3	N	-0-		-0-
12	341 N	286	-0-	-55	-0-	286	3	N	-0-		-0-
*01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	291 3	-0-
-----											
FASKEN		WELL #: 29		RRCID -> 223066		COMPL. DATE 10/02/2006		TOTAL DEPTH 6710		PERF. 6320 - 6438	
08	248 N	205	-0-	-43	-0-	205	3	N	-0-		-0-
09	210 N	197	-0-	-13	-0-	197	3	N	-0-		-0-
10	217 N	185	-0-	-32	-0-	185	3	N	-0-		-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-		-0-
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3	N	-0-		-0-
*01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	262 3	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348											
FASKEN B		WELL #:		28	RRCID ->	223067	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6046 - 6180				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	186 N	177	-0-	-9	-0-		177	3		N	-0-				-0-
09	180 N	142	-0-	-38	-0-		142	3		N	-0-				-0-
10	186 N	114	-0-	-72	-0-		114	3		N	-0-				-0-
11	180 N	122	-0-	-58	-0-		122	3		N	-0-				-0-
12	155 N	135	-0-	-20	-0-		135	3		N	-0-				-0-
*01	138 N	138	-0-	-0-	-0-		1	2	137	3	N	-0-			-0-
-----															
FASKEN		WELL #:		32	RRCID ->	223089	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6418 - 6680				
08	1023 N	872	-0-	-151	-0-		872	3		N	-0-				-0-
09	900 N	763	-0-	-137	-0-		763	3		N	-0-				-0-
10	961 N	719	-0-	-242	-0-		719	3		N	-0-				-0-
11	840 N	691	-0-	-149	-0-		691	3		N	-0-				-0-
12	775 N	720	-0-	-55	-0-		720	3		N	-0-				-0-
*01	715 N	715	-0-	-0-	-0-		7	2	708	3	N	-0-			-0-
-----															
FASKEN		WELL #:		34	RRCID ->	223293	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6412 - 6586				
08	527 N	489	-0-	-38	-0-		489	3		N	-0-				-0-
09	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-		1911	3		N	-0-				-0-
10	3100 N	4275	-0-	1175	1175		4275	3		N	-0-				-0-
11	2285 N	1110	-0-	-1175	-0-		1110	3		N	-0-				-0-
12	1984 N	917	-0-	-1067	-0-		917	3		N	-0-				-0-
01	2015 X	769	-0-	-1246	-0-		8	2	761	3	N	-0-			-0-
-----															
FASKEN		WELL #:		33	RRCID ->	223304	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	7015	PERF. 6528 - 6700				
08	341 N	339	-0-	-2	-0-		339	3		N	-0-				-0-
09	300 N	277	-0-	-23	-0-		277	3		N	-0-				-0-
10	341 N	225	-0-	-116	-0-		225	3		N	-0-				-0-
11	330 N	193	-0-	-137	-0-		193	3		N	-0-				-0-
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-		337	3		N	-0-				-0-
*01	323 N	323	-0-	-0-	-0-		3	2	320	3	N	-0-			-0-
-----															
FASKEN		WELL #:		30	RRCID ->	223362	COMPL. DATE	09/04/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6512 - 6684				
08	682 N	639	-0-	-43	-0-		639	3		N	-0-				-0-
09	600 N	537	-0-	-63	-0-		537	3		N	-0-				-0-
10	651 N	436	-0-	-215	-0-		436	3		N	-0-				-0-
11	630 N	452	-0-	-178	-0-		452	3		N	-0-				-0-
12	558 N	512	-0-	-46	-0-		512	3		N	-0-				-0-
*01	542 N	542	-0-	-0-	-0-		5	2	537	3	N	-0-			-0-
-----															
FASKEN B		WELL #:		35	RRCID ->	225840	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	6828	PERF. 6376 - 6526				
08	457 N	457	-0-	-0-	-0-		457	3		N	-0-				-0-
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-		314	3		N	-0-				-0-
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-		237	3		N	-0-				-0-
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-		244	3		N	-0-				-0-
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-		236	3		N	-0-				-0-
*01	234 N	234	-0-	-0-	-0-		2	2	232	3	N	-0-			-0-

-----													
LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261													
TRIPHENE MIDDLETON ET AL -B- WELL #: 1 RRCID -> 057449 COMPL. DATE 11/30/1972 TOTAL DEPTH 7415 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
08		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2		Y	-0-			5
09		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2		Y	-0-			5
10		495 N	495	-0-	-0-	-0-	494 2	1 9	Y	1			6
11		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2		Y	-0-			6
12		500 N	500	-0-	-0-	-0-	499 2	1 9	Y	1			7
01		465 N	238	-0-	-227	-0-	237 2	1 9	Y	1	6 1		2
-----													
TRIPHENE MIDDLETON ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 069913 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A													
-----													
08		916 N	916	-0-	-0-	-0-	915 2	1 9	Y	1			17
09		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2		Y	-0-			17
10		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 2		Y	-0-			17
11		891 N	891	-0-	-0-	-0-	890 2	1 9	Y	1			18
12		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1079 2	2 9	Y	2			20
*01		913 N	913	-0-	-0-	-0-	911 2	2 9	Y	2	20 1		2
-----													
PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 1 RRCID -> 078596 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A													
-----													
08		68 N	68	-0-	-0-	-0-	6 1	62 2	Y	-0-			-0-
09		76 N	76	-0-	-0-	-0-	7 1	69 2	Y	-0-			-0-
10		78 N	78	-0-	-0-	-0-	7 1	71 2	Y	-0-			-0-
11		71 N	71	-0-	-0-	-0-	6 1	65 2	Y	-0-			-0-
12		93 N	64	-0-	-29	-0-	6 1	58 2	Y	-0-			-0-
01		93 N	72	-0-	-21	-0-	7 1	65 2	Y	-0-			-0-
-----													
PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 3 RRCID -> 080429 COMPL. DATE 01/13/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6472 - 6762													
-----													
08		509 N	509	-0-	-0-	-0-	47 1	462 2	Y	-0-			-0-
09		501 N	501	-0-	-0-	-0-	46 1	455 2	Y	-0-			-0-
10		546 N	546	-0-	-0-	-0-	50 1	496 2	Y	-0-			-0-
11		558 N	558	-0-	-0-	-0-	49 1	509 2	Y	-0-			-0-
12		496 N	492	-0-	-4	-0-	46 1	446 2	Y	-0-			-0-
*01		521 N	521	-0-	-0-	-0-	49 1	472 2	Y	-0-			-0-
-----													
PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 4 RRCID -> 081040 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6572 - 6712													
-----													
08		93 N	83	-0-	-10	-0-	8 1	75 2	Y	-0-			-0-
09		91 N	91	-0-	-0-	-0-	8 1	83 2	Y	-0-			-0-
10		97 N	97	-0-	-0-	-0-	9 1	88 2	Y	-0-			-0-
11		90 N	85	-0-	-5	-0-	7 1	78 2	Y	-0-			-0-
12		93 N	72	-0-	-21	-0-	7 1	65 2	Y	-0-			-0-
01		93 N	82	-0-	-11	-0-	8 1	74 2	Y	-0-			-0-
-----													
PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 5 RRCID -> 081538 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6761 - 6673													
-----													
08		93 N	78	-0-	-15	-0-	7 1	71 2	Y	-0-			-0-
09		90 N	78	-0-	-12	-0-	7 1	71 2	Y	-0-			-0-
10		77 N	77	-0-	-0-	-0-	7 1	70 2	Y	-0-			-0-
11		90 N	82	-0-	-8	-0-	7 1	75 2	Y	-0-			-0-
12		93 N	72	-0-	-21	-0-	7 1	65 2	Y	-0-			-0-
*01		76 N	76	-0-	-0-	-0-	7 1	69 2	Y	-0-			-0-
-----													
PALAFOX EXPLORATION CO WELL #: 1501 RRCID -> 081546 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 6601 - 6683													
-----													
08		558 N	444	-0-	-114	-0-	41 1	403 2	N	-0-			-0-
09		598 N	598	-0-	-0-	-0-	55 1	543 2	N	-0-			-0-
10		623 N	623	-0-	-0-	-0-	57 1	566 2	N	-0-			-0-
11		597 N	597	-0-	-0-	-0-	53 1	544 2	N	-0-			-0-
12		620 N	476	-0-	-144	-0-	44 1	432 2	N	-0-			-0-
01		620 N	539	-0-	-81	-0-	51 1	488 2	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261								
PALAFOX EXPLORATION CO. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 081550		COMPL. DATE 01/11/1979		TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6536 - 6882		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	7 1	66 2	Y	-0-	-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	7 1	68 2	Y	-0-	-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6 1	60 2	Y	-0-	-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	5 1	53 2	Y	-0-	-0-
12	93 N	57	-0-	-36	-0-	5 1	52 2	Y	-0-	-0-
*01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6 1	57 2	Y	-0-	-0-
-----										
PALAFOX EXPLORATION CO. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 082021		COMPL. DATE 04/04/1979		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6807 - 6830		
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	9 1	88 2	Y	-0-	-0-
09	90 N	89	-0-	-1	-0-	8 1	81 2	Y	-0-	-0-
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	8 1	78 2	Y	-0-	-0-
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	7 1	75 2	Y	-0-	-0-
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	8 1	82 2	Y	-0-	-0-
*01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	9 1	83 2	Y	-0-	-0-
-----										
SLAUGHTER-WALKER		WELL #: 3		RRCID -> 195185		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6929 - 7071		
08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	570 2	1 9	Y	1	50
09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	548 2	4 9	Y	4	53
10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2		Y		53
11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2		Y		53
12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2		Y		53
*01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2		Y		53
-----										
TRIPHENE MIDDLETON ET AL "9"		WELL #: 1		RRCID -> 195206		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6827 - 6957		
08	3658 X	2946	-0-	-712	-0-	2938 2	8 9	Y	7	53
09	3540 X	2929	-0-	-611	-0-	2929 2		Y		53
10	3658 X	3065	-0-	-593	-0-	3064 2	1 9	Y	1	54
11	3540 X	2914	-0-	-626	-0-	2910 2	4 9	Y	4	58
12	3038 X	2897	-0-	-141	-0-	2889 2	8 9	Y	7	65
01	3069 X	2072	-0-	-997	-0-	2066 2	6 9	Y	5	3
-----										
SLAUGHTER-WALKER		WELL #: 5		RRCID -> 200118		COMPL. DATE 01/29/2004		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7010 - 7143		
08	527 N	511	-0-	-16	-0-	509 2	2 9	N	2	61
09	525 N	525	-0-	-0-	-0-	524 2	1 9	N	1	61
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2		N		61
11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2		N		61
12	558 N	535	-0-	-23	-0-	535 2		N		61
*01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 2		N		61
-----										
SLAUGHTER-WALKER		WELL #: 6		RRCID -> 202011		COMPL. DATE 03/02/2004		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7060 - 7232		
08	558 N	403	-0-	-155	-0-	402 2	1 9	N	1	16
09	450 N	408	-0-	-42	-0-	408 2		N		16
10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2		N		16
11	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2		N		16
12	434 N	391	-0-	-43	-0-	391 2		N		16
01	496 N	338	-0-	-158	-0-	338 2		N		16
-----										
TRIPHENE MIDDLETON ET AL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 202348		COMPL. DATE 03/09/2004		TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6871 - 6998		
08	961 N	867	-0-	-94	-0-	866 2	1 9	N	1	7
09	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 2		N		7
10	961 N	906	-0-	-55	-0-	906 2		N		7
11	862 N	862	-0-	-0-	-0-	861 2	1 9	N	1	8
12	961 N	801	-0-	-160	-0-	800 2	1 9	N	1	9
01	899 N	460	-0-	-439	-0-	459 2	1 9	N	1	2

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//	52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//	886261								
SLAUGHTER-WALKER		WELL #:	9	RRCID ->	206444	COMPL. DATE	11/10/2004	TOTAL DEPTH	7460	PERF. 7094 - 7243	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		10 N	4	-0-	-6	-0-	4 2	N	-0-		11
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-		11
10		12 N	-0-	-0-	-12	-0-		N	-0-		11
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		11
12		10 N	9	-0-	-1	-0-	9 2	N	-0-		11
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11
-----											
SLAUGHTER-WALKER		WELL #:	7	RRCID ->	206828	COMPL. DATE	11/19/2004	TOTAL DEPTH	7460	PERF. 7076 - 7236	
08		837 N	755	-0-	-82	-0-	755 2	N	-0-		22
09		810 N	717	-0-	-93	-0-	713 2	N	4		26
10		775 N	371	-0-	-404	-0-	371 2	N	-0-		26
11		720 N	610	-0-	-110	-0-	610 2	N	-0-		26
12		744 N	650	-0-	-94	-0-	650 2	N	-0-		26
*01		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 2	N	-0-		26
-----											
SLAUGHTER-WALKER		WELL #:	10	RRCID ->	206924	COMPL. DATE	01/02/2005	TOTAL DEPTH	7460	PERF. 7171 - 7278	
08		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2	N	-0-		6
09		39 N	39	-0-	-0-	-0-	37 2	N	2		8
10		62 N	19	-0-	-43	-0-	19 2	N	-0-		8
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		8
12		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2	N	-0-		8
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		8
-----											
SLAUGHTER-WALKER		WELL #:	11	RRCID ->	207011	COMPL. DATE	11/21/2004	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 7101 - 7240	
08		682 N	530	-0-	-152	-0-	530 2	N	-0-		-0-
09		630 N	566	-0-	-64	-0-	566 2	N	-0-		-0-
10		527 N	491	-0-	-36	-0-	491 2	N	-0-		-0-
11		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2	N	-0-		-0-
12		589 N	534	-0-	-55	-0-	534 2	N	-0-		-0-
01		496 N	425	-0-	-71	-0-	425 2	N	-0-		-0-
-----											
TRIPHENE MIDDLETON ET AL "B"		WELL #:	805	RRCID ->	207631	COMPL. DATE	01/11/2005	TOTAL DEPTH	7060	PERF. 6748 - 6853	
08		2997 N	2997	-0-	-0-	-0-	2991 2	N	5		43
09		2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378 2	N	-0-		43
10		2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	2892 2	N	1		44
11		2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2422 2	N	4		48
12		2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2447 2	N	5		53
*01		2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	2877 2	N	8	61 1	-0-
-----											
PALAFOX EXPLORATION CO "A"		WELL #:	8	RRCID ->	214148	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	7110	PERF. 6501 - 6774	
08		1178 N	1115	-0-	-63	-0-	103 1	N	1012 2		-0-
09		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	118 1	N	1172 2		-0-
10		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	131 1	N	1289 2		-0-
11		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	118 1	N	1226 2		-0-
12		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	135 1	N	1309 2		-0-
01		1426 N	1342	-0-	-84	-0-	126 1	N	1216 2		-0-
-----											
FASKEN L. & M. ST OF TX 63		WELL #:	6301	RRCID ->	216339	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	7110	PERF. 6474 - 6756	
08		273 N	273	-0-	-0-	-0-	25 1	N	248 2		-0-
09		273 N	273	-0-	-0-	-0-	25 1	N	248 2		-0-
10		279 N	197	-0-	-82	-0-	18 1	N	179 2		-0-
11		270 N	195	-0-	-75	-0-	17 1	N	178 2		-0-
12		279 N	214	-0-	-65	-0-	20 1	N	194 2		-0-
*01		190 N	190	-0-	-0-	-0-	18 1	N	172 2		-0-

-----  
LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261  
J. MARTIN ST OF TX WELL #: 6601 RRCID -> 218750 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6628 - 6862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1240 N	1127	-0-	-113	-0-	1126 2	1 9	N	1	1 8		-0-
09	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1356 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1124 2	2 9	N	2	2 8		-0-
11	1080 N	1020	-0-	-60	-0-	1020 2		N	-0-			-0-
12	1395 N	1349	-0-	-46	-0-	1343 2	6 9	N	5	5 8		-0-
01	1116 N	1094	-0-	-22	-0-	1094 2		N	-0-			-0-

-----  
FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6202 RRCID -> 219761 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6237 - 6781

08	527 N	515	-0-	-12	-0-	47 1	468 2	N	-0-			-0-
09	570 N	523	-0-	-47	-0-	44 1	479 2	N	-0-			-0-
10	527 N	444	-0-	-83	-0-	41 1	403 2	N	-0-			-0-
11	510 N	371	-0-	-139	-0-	33 1	338 2	N	-0-			-0-
12	527 N	422	-0-	-105	-0-	39 1	383 2	N	-0-			-0-
*01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	41 1	398 2	N	-0-			-0-

-----  
FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6201 RRCID -> 220753 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6402 - 6754

08	1054 N	867	-0-	-187	-0-	80 1	787 2	N	-0-			-0-
09	810 N	766	-0-	-44	-0-	70 1	696 2	N	-0-			-0-
10	836 N	836	-0-	-0-	-0-	77 1	759 2	N	-0-			-0-
11	840 N	719	-0-	-121	-0-	63 1	656 2	N	-0-			-0-
12	854 N	854	-0-	-0-	-0-	80 1	774 2	N	-0-			-0-
01	837 N	768	-0-	-69	-0-	72 1	696 2	N	-0-			-0-

-----  
FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 5902 RRCID -> 220948 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6143 - 6729

08	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	97 1	958 2	N	-0-			-0-
09	1020 N	825	-0-	-195	-0-	76 1	749 2	N	-0-			-0-
10	1054 N	839	-0-	-215	-0-	77 1	762 2	N	-0-			-0-
11	1020 N	988	-0-	-32	-0-	87 1	901 2	N	-0-			-0-
12	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	106 1	1030 2	N	-0-			-0-
*01	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	96 1	927 2	N	-0-			-0-

-----  
FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6001 RRCID -> 221167 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6062 - 6446

08	403 N	351	-0-	-52	-0-	32 1	319 2	N	-0-			-0-
09	360 N	232	-0-	-128	-0-	21 1	211 2	N	-0-			-0-
10	310 N	265	-0-	-45	-0-	24 1	241 2	N	-0-			-0-
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	31 1	316 2	N	-0-			-0-
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	29 1	281 2	N	-0-			-0-
*01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	29 1	278 2	N	1	1 8		-0-
						1 9						

-----  
PALAFOX EXPLORATION CO "A" WELL #: 9 RRCID -> 221243 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6508 - 6864

08	651 N	576	-0-	-75	-0-	53 1	523 2	N	-0-			-0-
09	592 N	592	-0-	-0-	-0-	54 1	538 2	N	-0-			-0-
10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	56 1	554 2	N	-0-			-0-
11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	54 1	557 2	N	-0-			-0-
12	620 N	561	-0-	-59	-0-	52 1	509 2	N	-0-			-0-
01	620 N	585	-0-	-35	-0-	55 1	530 2	N	-0-			-0-



LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261								
M. MARTIN ST OF TX		WELL #:		4901	RRCID ->	221528	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	6679 - 6990
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2	N	-0-	-0-		
09	660 N	448	-0-	-212	-0-	448	2	N	-0-	-0-		
10	496 N	383	-0-	-113	-0-	383	2	N	-0-	-0-		
11	450 N	323	-0-	-127	-0-	323	2	N	-0-	-0-		
12	465 N	254	-0-	-211	-0-	254	2	N	-0-	-0-		
*01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2	N	-0-	-0-		
-----												
T. MARTIN ST OF TX		WELL #:		8001	RRCID ->	221694	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	7125	PERF.	6770 - 7022
08	1426 N	1046	-0-	-380	-0-	1046	2	N	-0-	-0-		
09	1170 N	1135	-0-	-35	-0-	1135	2	N	-0-	-0-		
10	1209 N	1125	-0-	-84	-0-	1121	2	4 9 N	4	4 8		
11	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2	N	-0-	-0-		
12	1178 N	693	-0-	-485	-0-	693	2	N	-0-	-0-		
*01	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2	N	-0-	-0-		
-----												
FASKEN L. & M. ST OF TX		WELL #:		5901	RRCID ->	222732	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	6935	PERF.	6117 - 6667
08	403 N	356	-0-	-47	-0-	33	1	323	2	N	-0-	-0-
09	390 N	343	-0-	-47	-0-	31	1	312	2	N	-0-	-0-
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	34	1	339	2	N	-0-	-0-
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	33	1	345	2	N	-0-	-0-
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	33	1	318	2	N	-0-	-0-
01	372 N	357	-0-	-15	-0-	34	1	323	2	N	-0-	-0-
-----												
M.C. DAMMIER ST OF TX		WELL #:		5001	RRCID ->	222749	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	7210	PERF.	6565 - 6847
08	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2	N	-0-	-0-		
09	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2	N	-0-	-0-		
10	651 N	601	-0-	-50	-0-	601	2	N	-0-	-0-		
11	600 N	591	-0-	-9	-0-	591	2	N	-0-	-0-		
12	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2	N	-0-	-0-		
*01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2	N	-0-	-0-		
-----												
M. MARTIN ST OF TX		WELL #:		4902	RRCID ->	223556	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6753 - 6932
08	341 N	319	-0-	-22	-0-	319	2	N	-0-	-0-		
09	360 N	346	-0-	-14	-0-	346	2	N	-0-	-0-		
10	372 N	370	-0-	-2	-0-	370	2	N	-0-	-0-		
11	300 N	294	-0-	-6	-0-	294	2	N	-0-	-0-		
12	372 N	353	-0-	-19	-0-	353	2	N	-0-	-0-		
01	372 N	360	-0-	-12	-0-	360	2	N	-0-	-0-		
-----												
MARTIN TRUST'S ST OF TX		WELL #:		6601	RRCID ->	223567	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	6646 - 6866
08	310 N	285	-0-	-25	-0-	285	2	N	-0-	-0-		
09	270 N	265	-0-	-5	-0-	265	2	N	-0-	-0-		
10	310 N	285	-0-	-25	-0-	285	2	N	-0-	-0-		
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-	-0-		
12	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2	N	-0-	-0-		
*01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2	N	-0-	-0-		
-----												
FASKEN, L.& M. ST OF TX		68-B	WELL #:	1	RRCID ->	224305	COMPL. DATE	11/29/2006	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	6558 - 6804
08	93 N	66	-0-	-27	-0-	6	1	60	2	N	-0-	-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	2	N	-0-	-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	2	N	-0-	-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	2	N	-0-	-0-
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	9	1	83	2	N	-0-	-0-
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	9	1	83	2	N	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261											
FASKEN L. & M. ST OF TX 70-B		WELL #:		1	RRCID ->	224684	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	6960	PERF.	6017 - 6431			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	44	1	439	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	390	N	341	-0-	-49	-0-	31	1	310	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	496	N	362	-0-	-134	-0-	33	1	329	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	480	N	422	-0-	-58	-0-	37	1	385	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	42	1	412	2	N	-0-	-0-	-0-	
*01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	35	1	341	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----															
FASKEN L. & M. ST OF TX 53-A		WELL #:		1	RRCID ->	224733	COMPL. DATE	12/07/2006	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	5839 - 6333			
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	45	1	448	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	55	1	541	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	589	N	452	-0-	-137	-0-	42	1	410	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	56	1	644	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	63	1	607	2	N	-0-	-0-	-0-	
*01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	51	1	489	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----															
J. MARTIN ST OF TX		WELL #:		7901	RRCID ->	225797	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	7160	PERF.	6702 - 6930			
08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-	-0-	-0-	
09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-	-0-	-0-	
10	1364	N	1290	-0-	-74	-0-	1290	2			N	-0-	-0-	-0-	
11	1290	N	1190	-0-	-100	-0-	1190	2			N	-0-	-0-	-0-	
12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-	-0-	-0-	
*01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-	-0-	-0-	
-----															
MARTIN TRUST'S ST OF TX		WELL #:		6602	RRCID ->	225842	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6649 - 6877			
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-	-0-	-0-	
09	840	N	806	-0-	-34	-0-	806	2			N	-0-	-0-	-0-	
10	961	N	849	-0-	-112	-0-	849	2			N	-0-	-0-	-0-	
11	960	N	898	-0-	-62	-0-	898	2			N	-0-	-0-	-0-	
12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-	-0-	-0-	
*01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-	-0-	-0-	
-----															
J. MARTIN ST OF TX		WELL #:		6602	RRCID ->	226007	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	7112	PERF.	6629 - 6845			
08	1178	N	1040	-0-	-138	-0-	1040	2			N	-0-	-0-	-0-	
09	1110	N	1088	-0-	-22	-0-	1088	2			N	-0-	-0-	-0-	
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-	-0-	-0-	
11	1020	N	1016	-0-	-4	-0-	1016	2			N	-0-	-0-	-0-	
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-	-0-	-0-	
01	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	1136	2			N	-0-	-0-	-0-	
-----															
MANRY 2292		WELL #:		4	RRCID ->	226246	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7201 - 7332			
08	899	N	722	-0-	-177	-0-	43	1	679	2	Y	-0-	-0-	1	
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	45	1	744	2	Y	-0-	-0-	1	
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	45	1	747	2	Y	-0-	-0-	1	
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	37	1	779	2	Y	-0-	-0-	1	
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	46	1	713	2	Y	-0-	-0-	1	
01	713	N	704	-0-	-9	-0-	40	1	664	2	Y	-0-	-0-	1	
-----															
FASKEN L. & M. ST OF TX 53-A		WELL #:		2	RRCID ->	226794	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	5785 - 6354			
08	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	95	1	938	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	1020	N	930	-0-	-90	-0-	85	1	845	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	961	N	861	-0-	-100	-0-	79	1	782	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	990	N	907	-0-	-83	-0-	80	1	827	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	961	N	584	-0-	-377	-0-	55	1	529	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	868	N	808	-0-	-60	-0-	76	1	732	2	N	-0-	-0-	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
MANRY 2292		WELL #:		1	RRCID ->	226804	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	7560	PERF. 7203 -	7367	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	496 N	475	-0-	-21	-0-	29 1	445 2	Y	1	1 8			1
						1 9							
09	510 N	286	-0-	-224	-0-	16 1	269 2	Y	1	1 8			1
						1 9							
10	775 N	484	-0-	-291	-0-	27 1	450 2	Y	6	6 8			1
						7 9							
11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	32 1	662 2	Y	4	4 8			1
						4 9							
12	675 N	675	-0-	-0-	-0-	41 1	631 2	Y	3	3 8			1
						3 9							
*01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	35 1	594 2	Y	3	3 8			1
						3 9							
-----													
MANRY ST OF TX 1138		WELL #:		1	RRCID ->	226872	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL DEPTH	7660	PERF. 7282 -	7424	
08	959 N	959	-0-	-0-	-0-	58 1	901 2	Y	-0-				78
09	872 N	872	-0-	-0-	-0-	50 1	822 2	Y	-0-				78
10	868 N	846	-0-	-22	-0-	21 1	825 2	Y	-0-				78
11	930 N	638	-0-	-292	-0-	29 1	609 2	Y	-0-				78
12	899 N	786	-0-	-113	-0-	47 1	739 2	Y	-0-				78
01	837 N	725	-0-	-112	-0-	41 1	681 2	Y	3	3 8			78
						3 9							
-----													
MANRY 2292		WELL #:		2	RRCID ->	226874	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF. 7203 -	7332	
08	860 N	860	-0-	-0-	-0-	52 1	808 2	Y	-0-				-0-
09	890 N	890	-0-	-0-	-0-	51 1	839 2	Y	-0-				-0-
10	992 N	809	-0-	-183	-0-	46 1	763 2	Y	-0-				-0-
11	840 N	737	-0-	-103	-0-	34 1	703 2	Y	-0-				-0-
12	930 N	756	-0-	-174	-0-	46 1	710 2	Y	-0-				-0-
01	806 N	712	-0-	-94	-0-	40 1	672 2	Y	-0-				-0-
-----													
MANRY 2292		WELL #:		3	RRCID ->	227872	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF. 7267 -	7407	
08	465 N	363	-0-	-102	-0-	22 1	341 2	Y	-0-				-0-
09	390 N	291	-0-	-99	-0-	17 1	274 2	Y	-0-				-0-
10	434 N	404	-0-	-30	-0-	23 1	381 2	Y	-0-				-0-
11	360 N	345	-0-	-15	-0-	16 1	329 2	Y	-0-				-0-
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	19 1	295 2	Y	-0-				-0-
01	403 N	358	-0-	-45	-0-	20 1	338 2	Y	-0-				-0-
-----													
MANRY 2292		WELL #:		8	RRCID ->	228133	COMPL. DATE	07/04/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF. 7165 -	7303	
08	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	67 1	1044 2	Y	-0-				-0-
09	797 N	797	-0-	-0-	-0-	46 1	751 2	Y	-0-				-0-
10	820 N	820	-0-	-0-	-0-	47 1	773 2	Y	-0-				-0-
11	779 N	779	-0-	-0-	-0-	35 1	744 2	Y	-0-				-0-
12	775 N	763	-0-	-12	-0-	46 1	717 2	Y	-0-				-0-
01	775 N	756	-0-	-19	-0-	43 1	713 2	Y	-0-				-0-
-----													
MANRY 2292		WELL #:		5	RRCID ->	229001	COMPL. DATE	07/07/2007	TOTAL DEPTH	7560	PERF. 7206 -	7351	
08	744 N	596	-0-	-148	-0-	36 1	560 2	Y	-0-				1
09	821 N	821	-0-	-0-	-0-	47 1	774 2	Y	-0-				1
10	859 N	859	-0-	-0-	-0-	49 1	810 2	Y	-0-				1
11	791 N	791	-0-	-0-	-0-	36 1	755 2	Y	-0-				1
12	932 N	932	-0-	-0-	-0-	56 1	876 2	Y	-0-				1
01	620 N	563	-0-	-57	-0-	32 1	531 2	Y	-0-				1

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261										
MANRY 2292		WELL #:		7	RRCID ->	229036	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7280 - 7422		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
08		905 N	905	-0-	-0-	-0-	54 1	851 2	Y	-0-				-0-
09		870 N	815	-0-	-55	-0-	47 1	768 2	Y	-0-				-0-
10		961 N	740	-0-	-221	-0-	42 1	698 2	Y	-0-				-0-
11		870 N	826	-0-	-44	-0-	38 1	788 2	Y	-0-				-0-
12		837 N	703	-0-	-134	-0-	42 1	661 2	Y	-0-				-0-
*01		778 N	778	-0-	-0-	-0-	44 1	734 2	Y	-0-				-0-
-----														
MANRY 2292		WELL #:		9	RRCID ->	230030	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7172 - 7308		
08		837 N	711	-0-	-126	-0-	43 1	668 2	Y	-0-				1
09		850 N	850	-0-	-0-	-0-	49 1	801 2	Y	-0-				1
10		837 N	712	-0-	-125	-0-	41 1	671 2	Y	-0-				1
11		690 N	654	-0-	-36	-0-	30 1	624 2	Y	-0-				1
12		868 N	517	-0-	-351	-0-	31 1	486 2	Y	-0-				1
01		713 N	588	-0-	-125	-0-	33 1	555 2	Y	-0-				1
-----														
MANRY 2292		WELL #:		6	RRCID ->	230356	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7195 - 7318		
08		650 N	650	-0-	-0-	-0-	39 1	611 2	Y	-0-				1
09		669 N	669	-0-	-0-	-0-	38 1	631 2	Y	-0-				1
10		675 N	675	-0-	-0-	-0-	41 1	634 2	Y	-0-				1
11		821 N	821	-0-	-0-	-0-	37 1	784 2	Y	-0-				1
12		682 N	629	-0-	-53	-0-	38 1	591 2	Y	-0-				1
01		682 N	635	-0-	-47	-0-	36 1	599 2	Y	-0-				1
-----														
MANRY 2292		WELL #:		10	RRCID ->	230549	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7251 - 7392		
08		961 N	624	-0-	-337	-0-	38 1	586 2	Y	-0-				1
09		630 N	616	-0-	-14	-0-	35 1	581 2	Y	-0-				1
10		803 N	803	-0-	-0-	-0-	46 1	757 2	Y	-0-				1
11		694 N	694	-0-	-0-	-0-	32 1	662 2	Y	-0-				1
12		984 N	984	-0-	-0-	-0-	59 1	925 2	Y	-0-				1
*01		977 N	977	-0-	-0-	-0-	55 1	922 2	Y	-0-				1
-----														
MANRY 2292		WELL #:		11	RRCID ->	231017	COMPL. DATE	09/20/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7180 - 7312		
08		785 N	785	-0-	-0-	-0-	47 1	738 2	Y	-0-				1
09		543 N	543	-0-	-0-	-0-	31 1	512 2	Y	-0-				1
10		713 N	407	-0-	-306	-0-	23 1	384 2	Y	-0-				1
11		750 N	709	-0-	-41	-0-	32 1	677 2	Y	-0-				1
12		896 N	896	-0-	-0-	-0-	54 1	842 2	Y	-0-				1
*01		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	67 1	1118 2	Y	-0-				1
-----														
MANRY 2292		WELL #:		12	RRCID ->	231959	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7264 - 7404		
08		995 N	995	-0-	-0-	-0-	60 1	935 2	Y	-0-				-0-
09		733 N	733	-0-	-0-	-0-	42 1	691 2	Y	-0-				-0-
10		545 N	545	-0-	-0-	-0-	31 1	514 2	Y	-0-				-0-
11		750 N	546	-0-	-204	-0-	25 1	521 2	Y	-0-				-0-
12		744 N	637	-0-	-107	-0-	38 1	599 2	Y	-0-				-0-
*01		584 N	584	-0-	-0-	-0-	33 1	551 2	Y	-0-				-0-
-----														
MANRY 2292		WELL #:		14	RRCID ->	233067	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	7670	PERF.	7260 - 7407		
08		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	69 1	1079 2	Y	-0-				1
09		1080 N	910	-0-	-170	-0-	52 1	858 2	Y	-0-				1
10		834 N	834	-0-	-0-	-0-	48 1	786 2	Y	-0-				1
11		1080 N	720	-0-	-360	-0-	33 1	687 2	Y	-0-				1
12		930 N	773	-0-	-157	-0-	47 1	726 2	Y	-0-				1
01		837 N	537	-0-	-300	-0-	30 1	507 2	Y	-0-				1

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261								
MANRY 2292				WELL #: 13	RRCID -> 233200	COMPL. DATE 12/12/2007	TOTAL DEPTH 7620	PERF. 7217	- 7377			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	372 X	239	-0-	-133	-0-	14 1	225 2	Y	-0-			-0-
09	360 X	244	-0-	-116	-0-	14 1	230 2	Y	-0-			-0-
10	279 N	209	-0-	-70	-0-	12 1	197 2	Y	-0-			-0-
11	240 N	219	-0-	-21	-0-	10 1	209 2	Y	-0-			-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	15 1	240 2	Y	-0-			-0-
*01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	13 1	225 2	Y	-0-			-0-
-----												
MANRY 2292				WELL #: 17	RRCID -> 233908	COMPL. DATE 01/18/2008	TOTAL DEPTH 7687	PERF. 7303	- 7454			
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	30 1	467 2	Y	-0-			-0-
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	12 1	205 2	Y	-0-			-0-
10	434 N	270	-0-	-164	-0-	15 1	255 2	Y	-0-			-0-
11	480 N	259	-0-	-221	-0-	12 1	247 2	Y	-0-			-0-
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	17 1	263 2	Y	-0-			-0-
01	279 N	195	-0-	-84	-0-	11 1	184 2	Y	-0-			-0-
-----												
MANRY 2292				WELL #: 15	RRCID -> 233970	COMPL. DATE 12/28/2007	TOTAL DEPTH 7710	PERF. 7362	- 7486			
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	18 1	285 2	Y	-0-			-0-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	17 1	283 2	Y	-0-			-0-
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	16 1	259 2	Y	-0-			-0-
11	300 N	298	-0-	-2	-0-	14 1	284 2	Y	-0-			-0-
12	310 N	309	-0-	-1	-0-	19 1	290 2	Y	-0-			-0-
01	279 N	272	-0-	-7	-0-	15 1	257 2	Y	-0-			-0-
-----												
MANRY ST OF TX 1138				WELL #: 5	RRCID -> 234926	COMPL. DATE 01/25/2008	TOTAL DEPTH 7770	PERF. 7301	- 7449			
08	682 N	602	-0-	-80	-0-	36 1	566 2	Y	-0-			33
09	808 N	808	-0-	-0-	-0-	46 1	762 2	Y	-0-			33
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	37 1	618 2	Y	-0-			33
11	657 N	657	-0-	-0-	-0-	30 1	627 2	Y	-0-			33
12	744 N	503	-0-	-241	-0-	37 1	466 2	Y	-0-			33
01	651 N	393	-0-	-258	-0-	22 1	371 2	Y	-0-			33
-----												
MANRY 2292				WELL #: 18	RRCID -> 236503	COMPL. DATE 03/07/2008	TOTAL DEPTH 7742	PERF. 7297	- 7459			
08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	5 1	180 2	Y	-0-			-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	9 1	145 2	Y	-0-			-0-
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	9 1	141 2	Y	-0-			-0-
11	180 N	129	-0-	-51	-0-	6 1	123 2	Y	-0-			-0-
12	155 N	100	-0-	-55	-0-	9 1	91 2	Y	-0-			-0-
01	155 N	125	-0-	-30	-0-	7 1	118 2	Y	-0-			-0-
-----												
MANRY ST OF TX 1138				WELL #: 3	RRCID -> 236707	COMPL. DATE 03/14/2008	TOTAL DEPTH 7765	PERF. 7368	- 7531			
08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	28 1	443 2	Y	-0-			21
09	630 N	486	-0-	-144	-0-	28 1	458 2	Y	-0-			21
10	651 N	481	-0-	-170	-0-	27 1	454 2	Y	-0-			21
11	450 N	403	-0-	-47	-0-	18 1	385 2	Y	-0-			21
12	630 N	630	-0-	-0-	-0-	29 1	601 2	Y	-0-			21
*01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	40 1	666 2	Y	-0-			21
-----												
MANRY 2292				WELL #: 16	RRCID -> 237024	COMPL. DATE 03/28/2008	TOTAL DEPTH 7668	PERF. 7264	- 7419			
08	217 N	192	-0-	-25	-0-	12 1	180 2	Y	-0-			-0-
09	240 N	147	-0-	-93	-0-	8 1	139 2	Y	-0-			-0-
10	279 N	179	-0-	-100	-0-	10 1	169 2	Y	-0-			-0-
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	12 1	242 2	Y	-0-			-0-
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	15 1	235 2	Y	-0-			-0-
*01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	17 1	277 2	Y	-0-			-0-

-----  
LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261  
PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 1502 RRCID -> 238468 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6487 - 6629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	341 N	316	-0-	-25	-0-	29	1	287	2	N	-0-			-0-
09	330 N	309	-0-	-21	-0-	28	1	281	2	N	-0-			-0-
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	32	1	311	2	N	-0-			-0-
11	300 N	286	-0-	-14	-0-	25	1	261	2	N	-0-			-0-
12	310 N	269	-0-	-41	-0-	24	1	236	2	N	8	8	8	-0-
01	341 N	271	-0-	-70	-0-	9	9	26	1	245	2	N		-0-

-----  
J. MARTIN ST OF TX WELL #: 6603 RRCID -> 240259 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6644 - 6786

08	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-			-0-
09	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-			-0-
10	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-			-0-
11	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-			-0-
12	930 N	885	-0-	-45	-0-	885	2			N	-0-			-0-
*01	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-			-0-

-----  
FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6002 RRCID -> 240283 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6429 - 6552

08	155 N	150	-0-	-5	-0-	14	1	136	2	N	-0-			-0-
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	15	1	150	2	N	-0-			-0-
10	186 N	153	-0-	-33	-0-	14	1	139	2	N	-0-			-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	16	1	165	2	N	-0-			-0-
12	186 N	180	-0-	-6	-0-	17	1	163	2	N	-0-			-0-
*01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	19	1	179	2	N	-0-			-0-

-----  
FASKEN L. & M. ST OF TX "C" WELL #: 5701 RRCID -> 240379 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6442 - 6534

08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	41	1	407	2	N	-0-			-0-
09	480 N	428	-0-	-52	-0-	39	1	389	2	N	-0-			-0-
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	44	1	432	2	N	-0-			-0-
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	38	1	398	2	N	-0-			-0-
12	434 N	432	-0-	-2	-0-	40	1	392	2	N	-0-			-0-
01	465 N	434	-0-	-31	-0-	41	1	393	2	N	-0-			-0-

-----  
MARTIN TRUST'S ST OF TX WELL #: 6603 RRCID -> 242011 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6770 - 6798

08	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-			-0-
09	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-			-0-
10	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-			-0-
11	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-			-0-
12	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-			-0-
*01	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-			-0-

-----  
FASKEN L. & M. ST OF TX "C" WELL #: 5601 RRCID -> 247299 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5942 - 5952

08	248 N	128	-0-	-120	-0-	12	1	116	2	N	-0-			-0-
09	240 N	110	-0-	-130	-0-	10	1	100	2	N	-0-			-0-
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	24	1	236	2	N	-0-			-0-
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	21	1	222	2	N	-0-			-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	21	1	205	2	N	-0-			-0-
01	248 N	226	-0-	-22	-0-	21	1	205	2	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261  
 FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6203 RRCID -> 248057 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6470 - 6546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	589 N	533	-0-	-56	-0-	49 1	484 2	N	-0-			-0-
09	540 N	489	-0-	-51	-0-	50 1	439 2	N	-0-			-0-
10	558 N	531	-0-	-27	-0-	49 1	482 2	N	-0-			-0-
11	510 N	484	-0-	-26	-0-	43 1	441 2	N	-0-			-0-
12	496 N	448	-0-	-48	-0-	42 1	406 2	N	-0-			-0-
01	527 N	468	-0-	-59	-0-	44 1	424 2	N	-0-			-0-

ZUCK, SALLY ST OF TX WELL #: 8201 RRCID -> 252524 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6918 - 6950

08	186 N	133	-0-	-53	-0-	133 2		N	-0-			-0-
09	120 N	56	-0-	-64	-0-	56 2		N	-0-			-0-
10	186 N	93	-0-	-93	-0-	93 2		N	-0-			-0-
11	120 N	57	-0-	-63	-0-	57 2		N	-0-			-0-
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2		N	-0-			-0-
*01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-			-0-

ZUCK, SALLY ST OF TX WELL #: 8301 RRCID -> 255921 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6850 - 6978

08	899 N	845	-0-	-54	-0-	845 2		N	-0-			-0-
09	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 2		N	-0-			-0-
10	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2		N	-0-			-0-
11	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 2		N	-0-			-0-
12	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 2		N	-0-			-0-
01	992 N	747	-0-	-245	-0-	747 2		N	-0-			-0-

WELHAUSEN OPERATING COMPANY, LP 907544  
 BEASLEY-MEADOR "B" WELL #: 7 RRCID -> 144319 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6688 - 6708

08	465 N	412	-0-	-53	-0-	412 2		N	-0-			31
09	420 N	417	-0-	-3	-0-	417 2		N	-0-			31
10	434 N	421	-0-	-13	-0-	421 2		N	-0-			31
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2		N	-0-			31
12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2		N	-0-			31
*01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2		N	-0-			31

BEASLEY-MEADOR "A" WELL #: 8 RRCID -> 146423 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6532 - 6654

08	558 N	538	-0-	-20	-0-	538 2		N	-0-			41
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2		N	-0-			41
10	589 N	434	-0-	-155	-0-	434 2		N	-0-			41
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2		N	-0-			41
12	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2		N	-0-			41
*01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2		N	-0-			41

MEADOR, BEASLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 205422 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6568 - 6746

08	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 2		Y	-0-			37
09	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 2		Y	-0-			37
10	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 2		Y	-0-			37
11	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 2		Y	-0-			37
12	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 2		Y	-0-			37
*01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 2		Y	-0-			37

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
WELHAUSEN OPERATING COMPANY, LP		//CONT.//		907544								
MEADOR, BEASLEY "B"		WELL #:		10	RRCID ->	205753	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	6881	PERF.	6550 - 6704
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	
08		868 N	834	-0-	-34	-0-	834 2	N	-0-			-0-
09		840 N	797	-0-	-43	-0-	797 2	N	-0-			-0-
10		837 N	827	-0-	-10	-0-	827 2	N	-0-			-0-
11		810 N	689	-0-	-121	-0-	689 2	N	-0-			-0-
12		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 2	N	-0-			-0-
01		837 N	807	-0-	-30	-0-	807 2	N	-0-			-0-
-----												
BEASLEY-MEADOR "B"		WELL #:		12	RRCID ->	226026	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	6815	PERF.	6522 - 6640
08		868 N	865	-0-	-3	-0-	865 2	N	-0-			-0-
09		870 N	783	-0-	-87	-0-	783 2	N	-0-			-0-
10		868 N	777	-0-	-91	-0-	777 2	N	-0-			-0-
11		840 N	707	-0-	-133	-0-	707 2	N	-0-			-0-
12		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 2	N	-0-			-0-
01		775 N	756	-0-	-19	-0-	756 2	N	-0-			-0-
-----												
BEASLEY-MEADOR "A"		WELL #:		11	RRCID ->	226102	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6618 - 6718
08		2232 N	2105	-0-	-127	-0-	2105 2	N	-0-			-0-
09		2130 N	2044	-0-	-86	-0-	2044 2	N	-0-			-0-
10		2170 N	2136	-0-	-34	-0-	2136 2	N	-0-			-0-
11		2040 N	2030	-0-	-10	-0-	2030 2	N	-0-			-0-
12		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312 2	N	-0-			-0-
01		2139 N	2119	-0-	-20	-0-	2119 2	N	-0-			-0-
-----												
LAS TIENDAS (WILCOX)				52211 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LAREDO ENERGY				486543								
BENAVIDES, ROSA VELA		WELL #:		9	RRCID ->	259324	COMPL. DATE	12/09/2010	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2804 - 3605
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978								
BEASLEY-CONNVEY RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	043086	COMPL. DATE	09/25/2003	TOTAL DEPTH	3714	PERF.	2512 - 2696
08		186 N	177	-0-	-9	-0-	11 1	166 2	N	-0-		-0-
09		270 N	227	-0-	-43	-0-	18 1	209 3	N	-0-		-0-
10		248 N	218	-0-	-30	-0-	15 1	203 3	N	-0-		-0-
11		200 N	200	-0-	-0-	-0-	13 1	187 3	N	-0-		-0-
12		248 N	103	-0-	-145	-0-	7 1	96 3	N	-0-		-0-
01		217 N	84	-0-	-133	-0-	7 1	77 3	N	-0-		-0-
-----												
BEASLEY-CONNVEY RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	043993	COMPL. DATE	12/09/1999	TOTAL DEPTH	3651	PERF.	2513 - 2780
08		868 N	718	-0-	-150	-0-	43 1	675 2	N	-0-		-0-
09		870 N	689	-0-	-181	-0-	54 1	635 3	N	-0-		-0-
10		806 N	675	-0-	-131	-0-	46 1	629 3	N	-0-		-0-
11		690 N	669	-0-	-21	-0-	43 1	626 3	N	-0-		-0-
12		713 N	705	-0-	-8	-0-	49 1	656 3	N	-0-		-0-
01		682 N	678	-0-	-4	-0-	53 1	625 3	N	-0-		-0-



LAS TIENDAS (WILCOX)		//CONT.//		52211 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GONZALES, DAVID, ET AL -A-		WELL #:		1	RRCID ->	043995	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL DEPTH	3716	PERF.	2688 - 2781		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	372 N	278	-0-	-94	-0-		22	1	256	3	N	-0-		-0-
09	300 N	278	-0-	-22	-0-		37	1	241	3	N	-0-		-0-
10	310 N	306	-0-	-4	-0-		43	1	263	3	N	-0-		-0-
11	270 N	236	-0-	-34	-0-		32	1	204	3	N	-0-		-0-
12	279 N	220	-0-	-59	-0-		27	1	193	3	N	-0-		-0-
01	310 N	178	-0-	-132	-0-		9	1	169	3	N	-0-		-0-
-----														
COX, B. H. & G. A., -A-		WELL #:		1	RRCID ->	044123	COMPL. DATE	11/02/1999	TOTAL DEPTH	3732	PERF.	3397 - 3460		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
-----														
BEASLEY-CONNEVEY RANCH		WELL #:		8	RRCID ->	045631	COMPL. DATE	11/17/1999	TOTAL DEPTH	3515	PERF.	2690 - 2734		
08	899 N	880	-0-	-19	-0-		52	1	828	2	N	-0-		-0-
09	930 N	769	-0-	-161	-0-		60	1	709	3	N	-0-		-0-
10	961 N	543	-0-	-418	-0-		37	1	506	3	N	-0-		-0-
11	840 N	692	-0-	-148	-0-		45	1	647	3	N	-0-		-0-
12	955 N	955	-0-	-0-	-0-		66	1	889	3	N	-0-		-0-
*01	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-		85	1	1004	3	N	-0-		-0-
-----														
BEASLEY-CONNEVEY RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	054199	COMPL. DATE	01/13/2000	TOTAL DEPTH	3605	PERF.	2954 - 2960		
08	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-		66	1	1045	2	N	-0-		-0-
09	1110 N	1080	-0-	-30	-0-		84	1	996	3	N	-0-		-0-
10	1147 N	1101	-0-	-46	-0-		74	1	1027	3	N	-0-		-0-
11	1080 N	1078	-0-	-2	-0-		69	1	1009	3	N	-0-		-0-
12	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-		77	1	1049	3	N	-0-		-0-
01	1116 N	1113	-0-	-3	-0-		87	1	1026	3	N	-0-		-0-
-----														
COX, B.H. AND G.A. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	091695	COMPL. DATE	04/25/2000	TOTAL DEPTH	3673	PERF.	2953 - 2970		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
-----														
BEASLEY CONNEVEY RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	091696	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	3705	PERF.	2533 - 2962		
08	279 N	266	-0-	-13	-0-		16	1	250	2	N	-0-		-0-
09	390 N	231	-0-	-159	-0-		18	1	213	3	N	-0-		-0-
10	403 N	204	-0-	-199	-0-		14	1	190	3	N	-0-		-0-
11	270 N	231	-0-	-39	-0-		15	1	216	3	N	-0-		-0-
12	248 N	207	-0-	-41	-0-		14	1	193	3	N	-0-		-0-
*01	266 N	266	-0-	-0-	-0-		21	1	245	3	N	-0-		-0-
-----														
BEASLEY CONNEVEY RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	091697	COMPL. DATE	03/13/2000	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2514 - 2702		
08	713 N	658	-0-	-55	-0-		39	1	619	2	N	-0-		-0-
09	690 N	646	-0-	-44	-0-		50	1	596	3	N	-0-		-0-
10	620 N	582	-0-	-38	-0-		39	1	543	3	N	-0-		-0-
11	630 N	605	-0-	-25	-0-		39	1	566	3	N	-0-		-0-
12	682 N	556	-0-	-126	-0-		38	1	518	3	N	-0-		-0-
01	589 N	549	-0-	-40	-0-		43	1	506	3	N	-0-		-0-

LAS TIENDAS (WILCOX)		//CONT.//		52211 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292		WELL #:		3 C	RRCID -> 182705	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL DEPTH	6882	PERF.	2872 -	2878		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		310 N	223	-0-	-87	-0-	10 1	213 2	N	N	-0-			-0-
09		270 N	91	-0-	-179	-0-	7 1	84 3	N	N	-0-			-0-
10		536 N	536	-0-	-0-	-0-	38 1	498 3	N	N	-0-			-0-
11		338 N	338	-0-	-0-	-0-	22 1	316 3	N	N	-0-			-0-
12		93 N	23	-0-	-70	-0-	2 1	21 3	N	N	-0-			-0-
01		527 N	449	-0-	-78	-0-	21 1	428 3	N	N	-0-			-0-
-----														
W. V. BOOTH ET AL		WELL #:		12	RRCID -> 197792	COMPL. DATE	07/07/2003	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	2838 -	2841		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
09		143 N	143	-0-	-0-	-0-	10 1	133 3	N	N	-0-			-0-
10		256 N	256	-0-	-0-	-0-	18 1	238 3	N	N	-0-			-0-
11		192 N	192	-0-	-0-	-0-	13 1	179 3	N	N	-0-			-0-
12		120 N	120	-0-	-0-	-0-	10 1	110 3	N	N	-0-			-0-
01		93 N	55	-0-	-38	-0-	2 1	53 3	N	N	-0-			-0-
-----														
BOOTH, W. V. ET AL 2292		WELL #:		7	RRCID -> 254643	COMPL. DATE	11/01/2009	TOTAL DEPTH	6901	PERF.	2806 -	2816		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
-----														
MIDDLETON OIL COMPANY		WELL #:		565000	RRCID -> 234529	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	3246 -	3253		
MIDDLETON		WELL #:		2202										
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
-----														
LAS TIENDAS (WILCOX 2600)		//CONT.//		52211 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WEBB				
PEAK ENERGY CORPORATION		//CONT.//		647135										
SAUNDERS 106		WELL #:		3	RRCID -> 181385	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	3602	PERF.	2581 -	2585		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
-----														
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		WELL #:		833348	RRCID -> 255040	COMPL. DATE	12/14/2009	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	1692 -	2310		
FASKEN		WELL #:		8										
08		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
09		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
10		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
11		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
12		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
01		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (WILCOX 2800)		52211 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978													
DIRKS BOOTH		WELL #: 1		RRCID -> 256646		COMPL. DATE 05/07/2010		TOTAL DEPTH 6807 PERF. 2817 - 2827							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M	PROD		AMT CODE		BALANCE
08	3100 N	-0-	-0-	-3100	38124					Y	-0-				-0-
09	3000 N	-0-	-0-	-3000	35124					Y	-0-				-0-
10	3100 N	-0-	-0-	-3100	32024					Y	-0-				-0-
11	3000 N	149	-0-	-2851	29173	10	1	139	3	Y	-0-				-0-
12	3100 N	208	-0-	-2892	26281	16	1	192	3	Y	-0-				-0-
*01	3100 N	123	-0-	-2977	23304	6	1	117	3	Y	-0-				-0-

MIDDLETON OIL COMPANY		565000		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB							
TRIPHENE MIDDLETON		WELL #: 2802		RRCID -> 256029		COMPL. DATE 06/25/2009		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2828 - 3836							
08	706 N	706	-0-	-0-	-0-	31	1	675	2	N	-0-				-0-
09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	28	1	608	2	N	-0-				-0-
10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	24	1	497	2	N	-0-				-0-
11	630 N	456	-0-	-174	-0-	22	1	434	2	N	-0-				-0-
12	651 N	431	-0-	-220	-0-	21	1	410	2	N	-0-				-0-
01	527 N	356	-0-	-171	-0-	18	1	338	2	N	-0-				-0-

LAS TIENDAS (WILCOX 3100)		52211 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978													
H.I. PALAFOX		WELL #: 1039		RRCID -> 175745		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 6704 PERF. 3192 - 3228							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LAS TIENDAS (WILCOX 3450)		52211 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978													
H.I. PALAFOX		WELL #: 7040		RRCID -> 180536		COMPL. DATE 07/17/2000		TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 17		RRCID -> 213814		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3097 - 3115							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LAS TIENDAS, E. (EDWARDS)		52215 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978													
BOOTH, W. V.		WELL #: B 1		RRCID -> 075410		COMPL. DATE 04/12/1977		TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9596 - 9785							
08	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1	1	1077	2	N	-0-				-0-
09	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-				-0-
10	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-				-0-
11	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	18	1	1237	2	N	-0-				-0-
12	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	32	1	1407	2	N	-0-				-0-
*01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	3	1	782	2	N	-0-				-0-

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2800) 52220 420 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB  
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978  
H.I. PALAFOX WELL #: 6039 RRCID -> 181682 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2812 - 2813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 9039 RRCID -> 181767 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2839 - 2841

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90 N	-0- 2	-0-	-0-	-88		2 3			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2 N	-0-	-0-	-0-	-2					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1039 RRCID -> 181768 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2817 - 2822

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1139 RRCID -> 181769 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2826 - 2830

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 7039 C RRCID -> 189911 COMPL. DATE 05/07/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2602 - 2858

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 10/07/2013 - PLUGGED 10-07-2013

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2900) 52220 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978  
H.I. PALAFOX WELL #: 7039 T RRCID -> 181684 COMPL. DATE 05/07/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2914 - 2917

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 10/07/2013 - PLUGGED 10-07-2013

PALAFOX, H. I. WELL #: 3106 RRCID -> 219407 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2580 - 2582

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 09/25/2013 - PLUGGED 09-25-2013

-----																
LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2900) //CONT.// 52220 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
MEADOR STATE WELL #: 20 RRCID -> 249033 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2895 - 2906																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 3150) 52220 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978																
H.I. PALAFOX WELL #: 5039 C RRCID -> 181671 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3128 - 3138																
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2013 - PLUGGED 09-27-2013																
-----																
H.I. PALAFOX WELL #: 1106 C RRCID -> 184588 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3131 - 3140																
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/26/2013 - PLUGGED 09-26-2013																
-----																
H.I. PALAFOX WELL #: 8039 RRCID -> 184592 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3130 - 3138																
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 3200) 52220 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978																
H.I. PALAFOX WELL #: 5039 T RRCID -> 181690 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3196 - 3220																
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2013 - PLUGGED 09-27-2013																
-----																
LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 3450) 52220 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978																
H.I. PALAFOX WELL #: 1106 T RRCID -> 181310 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3376 - 3502																
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/26/2013 - PLUGGED 09-26-2013																
-----																
H.I. PALAFOX WELL #: 2106 RRCID -> 184595 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3466 - 3472																
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAUREL ( 975)  
CONOCOPHILLIPS COMPANY  
VILLARREAL, J. GAS UNIT

52299 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB  
172232  
WELL #: 1-C RRCID -> 146963 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 970 - 980

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

LAUREL (1840)  
FALCON PRODUCTION CO.  
BENAVIDES, A

52299 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB  
260263  
WELL #: 2 RRCID -> 074690 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 2810 PERF. N/A

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

LAUREL (1950)  
FALCON PRODUCTION CO.  
BENAVIDES, A

52299 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB  
260263  
WELL #: 1271 RRCID -> 100743 COMPL. DATE 06/19/1979 TOTAL DEPTH 2658 PERF. 1944 - 1948

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAUREL, N. (FRIO 1400)  
FALCON PRODUCTION CO.  
BENAVIDES, A

52310 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB  
260263  
WELL #: 1269 RRCID -> 074263 COMPL. DATE 11/28/1977 TOTAL DEPTH 2860 PERF. N/A

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

BENAVIDES, A.

WELL #: 3269 RRCID -> 097332 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 2351 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAUREL, N. (1250)  
FALCON PRODUCTION CO.  
BENAVIDES, A

52310 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB  
260263  
WELL #: 4269 RRCID -> 095712 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 1855 PERF. 1242 - 1246

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAUREL, N. (1700)			52310 600			NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB		
FALCON PRODUCTION CO.			260263									
BENAVIDES, A.			WELL #: 2269			RRCID -> 095713		COMPL. DATE 07/15/1980		TOTAL DEPTH 2885 PERF. 1704 - 1709		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BENAVIDES, A.			WELL #: 3023			RRCID -> 098152		COMPL. DATE 01/09/1982		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1497 - 1501		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BENAVIDES, A.			WELL #: 5269			RRCID -> 104220		COMPL. DATE 01/07/1983		TOTAL DEPTH 2502 PERF. 1653 - 1657		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LAUREL, N. (2000)			52310 650			NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB		
FALCON PRODUCTION CO.			260263									
BENAVIDES, A.			WELL #: 1023			RRCID -> 095714		COMPL. DATE 02/20/1980		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2014 - 2018		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LAUREL, N. (2700)			52310 675			NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB		
FALCON PRODUCTION CO.			260263									
BENAVIDES, A.			WELL #: 2271			RRCID -> 096454		COMPL. DATE 07/05/1979		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2693 - 2698		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BENAVIDES, A.			WELL #: 3270			RRCID -> 098208		COMPL. DATE 08/20/1979		TOTAL DEPTH 2844 PERF. 2725 - 2729		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LEONARDO (WILCOX)		53291 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
LEONARDO		WELL #: 3R		RRCID -> 114114		COMPL. DATE 07/11/1984		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6489 - 6494						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEONOR (FRIO S-5)		53297 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748												
ARCADIO		WELL #: 1		RRCID -> 212679		COMPL. DATE 08/18/2005		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8760 - 8782						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	370	1	3535	3	Y	12			37
09	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	374	1	3490	3	Y	2			39
10	3379 X	3268	-0-	-111	-0-	325	1	2943	2	Y	-0-			39
11	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	350	1	2989	3	Y	13			52
12	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	373	1	3017	3	Y	9			61
01	3379 X	3155	-0-	-224	-0-	375	1	2773	2	Y	6			67

ARCADIO		53297 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
ARCADIO		216748												
ARCADIO		WELL #: 2		RRCID -> 216346		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8736 - 8786						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	5642 X	5161	-0-	-481	-0-	488	1	4655	3	Y	16			16
09	4560 X	3924	-0-	-636	-0-	381	1	3541	3	Y	2			18
10	3534 X	3034	-0-	-500	-0-	302	1	2732	3	Y	-0-			18
11	3420 X	2676	-0-	-744	-0-	280	1	2385	3	Y	10			28
12	3534 X	2736	-0-	-798	-0-	299	1	2427	2	Y	9			37
01	3534 X	2537	-0-	-997	-0-	301	1	2230	3	Y	5			42

ARCADIO		53297 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
ARCADIO		216748												
ARCADIO		WELL #: 3		RRCID -> 219399		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8800 - 8808						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-



OIL AND GAS DIVISION

LEPRECHAUN (PICOSSO)		53306 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
EOG RESOURCES, INC.		253162									
BMT AVIATOR		WELL #: 2		RRCID -> 246492		COMPL. DATE 12/23/2010		TOTAL DEPTH 9809		PERF. 8729 - 8752	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	6175 R	6175	-0-	-0-	-0-	969 1	5206 2	Y	-0-		9
09	4919 R	4919	-0-	-0-	-0-	709 1	4206 2	Y	4		13
						4 9					
10	9889 #	4679	-0-	-5210	-0-	835 1	3841 2	Y	3		16
						3 9					
11	6570 #	4617	-0-	-1953	-0-	822 1	3791 2	Y	4		20
						4 9					
12	6789 #	4545	-0-	-2244	-0-	730 1	3808 2	Y	6	18 1	8
						7 9					
01	6169 #	4531	-0-	-1638	-0-	708 1	3821 2	Y	2		10
						2 9					

LEPRECHAUN (3RD PUIG)		53306 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861									
DULANEY-BRUNI		WELL #: 3		RRCID -> 257483		COMPL. DATE 12/17/2009		TOTAL DEPTH 12600		PERF. 9426 - 9456	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	611	-0-	611	611	31 1	580 2	N	-0-		-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
THOMASMA, RAY J. "F"		WELL #: 16		RRCID -> 242207		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9404 - 9414	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2263 X	1275	-0-	-988	-0-	81 1	1194 2	N	-0-		52
09	1980 X	534	-0-	-1446	-0-	54 1	480 2	N	-0-		52
10	1798 X	195	-0-	-1603	-0-	15 1	180 2	N	-0-		52
11	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-			N	-0-		52
12	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	141 1	1758 2	N	-0-		52
*01	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	139 1	1665 2	N	155		207
						171 9					

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
HINNANT 613		WELL #: 1		RRCID -> 240252		COMPL. DATE 05/05/2009		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8796 - 8800	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		119
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		119
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		119
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		119
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		119
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		119

LEYENDECKER (6100)		53484 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
LAREDO ENERGY		486543									
BARRERA-LEYENDECKER GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 169825		COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 6421 - 6427	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	837 #	830	-0-	-7	-0-	80 1	750 2	N	-0-		28
09	898 R	898	-0-	-0-	-0-	116 1	761 2	N	19		47
						21 9					
10	959 R	959	-0-	-0-	-0-	107 1	846 2	N	5		52
						6 9					
11	810 #	727	-0-	-83	-0-	86 1	641 2	N	-0-		52
12	930 #	707	-0-	-223	-0-	88 1	619 2	N	-0-		52
*01	930 #	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT		52

LEYENDECKER (6900)		53484 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LAREDO ENERGY		486543												
LEYENDECKER		WELL #: 1		RRCID -> 129193		COMPL. DATE 11/02/1989			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6886 - 6891					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC		660957		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT		5-C		RRCID -> 154059		COMPL. DATE 02/03/1995			TOTAL DEPTH 8917 PERF. 6913 - 6981					
08	135 X	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	2	N	-0-			14
09	115 X	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	2	N	-0-			14
10	186 X	65	-0-	-121	-0-	4	1	61	2	N	-0-			14
11	180 X	48	-0-	-132	-0-	3	1	45	2	N	-0-			14
12	186 X	60	-0-	-126	-0-	3	1	57	2	N	-0-			14
01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			14

MARTIN, SOPHIE J.		WELL #: 3		RRCID -> 204766		COMPL. DATE 09/15/2004			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6888 - 6912					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LIBRE (QUEEN CITY)		53518 265		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG					
MESTENA OPERATING, L.L.C.		562071		RRCID -> 181308		COMPL. DATE 01/16/2001			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10402 - 10430					
LIBRE		WELL #: 1		RRCID -> 181308		COMPL. DATE 01/16/2001			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10402 - 10430					
08	1705 X	962	-0-	-743	-0-	98	1	858	2	N	5			30
09	1800 X	1337	-0-	-463	-0-	139	1	1189	2	N	8			38
10	1860 X	1085	-0-	-775	-0-	110	1	963	2	N	11	1 8		48
11	1800 X	537	-0-	-1263	-0-	55	1	476	2	N	5			53
12	1550 X	305	-0-	-1245	-0-	32	1	267	2	N	5			58
01	1395 X	157	-0-	-1238	-0-	16	1	139	2	N	2			60

LIBRE		WELL #: 4		RRCID -> 182808		COMPL. DATE 04/13/2001			TOTAL DEPTH 10725 PERF.10372 - 10407					
08	651 X	340	-0-	-311	-0-	34	1	298	2	N	7			152
09	720 X	623	-0-	-97	-0-	64	1	550	2	N	8			160
10	907 X	907	-0-	-0-	-0-	92	1	802	2	N	12			172
11	870 X	403	-0-	-467	-0-	41	1	355	2	N	6			178
12	899 X	390	-0-	-509	-0-	41	1	343	2	N	5			183
01	899 X	627	-0-	-272	-0-	64	1	553	2	N	9			192

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG		
MESTENA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		562071								
LIBRE		WELL #:		2	RRCID ->	183733	COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10372 - 10407
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	320 1	2791 2	N	16	1 8		158
09	3420 X	3071	-0-	-349	-0-	18 9	2725 2	N	25			183
10	4154 X	3352	-0-	-802	-0-	318 1	2969 2	N	39	186 1	1 8	35
11	4020 X	2049	-0-	-1971	-0-	28 9	1816 2	N	20			55
12	4154 X	2645	-0-	-1509	-0-	43 9	2335 2	N	28	1 8		82
01	3348 X	2385	-0-	-963	-0-	211 1	2112 2	N	26			108
						22 9						
						279 1						
						31 9						
						244 1						
						29 9						
-----												
LIBRE		WELL #:		6	RRCID ->	184940	COMPL. DATE	08/28/2001	TOTAL DEPTH	10710	PERF.	10421 - 10450
08	2325 N	1467	-0-	-858	-0-	148 1	1297 2	Y	20	54 1		7
09	1620 N	1283	-0-	-337	-0-	22 9	1138 2	Y	12			19
10	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	132 1	1926 2	Y	20	2 8		37
11	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	13 9	1266 2	Y	13	38 1		12
12	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	220 1	1356 2	Y	18	1 8		29
01	2170 N	1567	-0-	-603	-0-	147 1	1386 2	Y	18	39 1		8
						163 1						
						20 9						
						161 1						
						20 9						
-----												
LIBRE		WELL #:		9	RRCID ->	186059	COMPL. DATE	10/29/2001	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10408 - 10438
08	3472 X	2021	-0-	-1451	-0-	206 1	1801 2	N	13			80
09	3360 X	2070	-0-	-1290	-0-	14 9	1838 2	N	17			97
10	3472 X	2263	-0-	-1209	-0-	213 1	2011 2	N	21	1 8		117
11	3180 X	2858	-0-	-322	-0-	19 9	2535 2	N	26	1 8		142
12	3193 X	2056	-0-	-1137	-0-	229 1	1813 2	N	24	1 8		165
01	2263 X	1862	-0-	-401	-0-	23 9	1652 2	N	18			183
						294 1						
						29 9						
						217 1						
						26 9						
						190 1						
						20 9						
-----												
LIBRE		WELL #:		11	RRCID ->	186070	COMPL. DATE	11/19/2001	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10412 - 10435
08	1767 X	1592	-0-	-175	-0-	163 1	1421 2	N	7			190
09	1710 X	1353	-0-	-357	-0-	8 9	1203 2	N	8			198
10	1240 X	866	-0-	-374	-0-	141 1	764 2	N	14	185 1		27
11	1530 X	480	-0-	-1050	-0-	9 9	423 2	N	8			35
12	1581 X	480	-0-	-1101	-0-	87 1	422 2	N	7			42
01	1581 X	606	-0-	-975	-0-	15 9	535 2	N	8			50
						48 1						
						9 9						
						50 1						
						8 9						
						62 1						
						9 9						



LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG				
MESTENA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		562071										
LIBRE		WELL #:		15	RRCID ->	212459	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10422	- 10448		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3038 X	2536	-0-	-502	-0-	257	1	2251	2	N	25			182
09	2940 X	2010	-0-	-930	-0-	207	1	1780	2	N	21			203
10	3038 X	2098	-0-	-940	-0-	207	1	1819	2	N	65	187	1	80
11	2850 X	2221	-0-	-629	-0-	228	1	1963	2	N	27			107
12	2852 X	2314	-0-	-538	-0-	245	1	2041	2	N	25			132
01	2542 X	2402	-0-	-140	-0-	245	1	2126	2	N	28			160
-----														
LIBRE		WELL #:		18	RRCID ->	213312	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10373	- 10387		
08	4247 X	3808	-0-	-439	-0-	389	1	3395	2	N	22			85
09	4500 X	3138	-0-	-1362	-0-	324	1	2784	2	N	27			112
10	4650 X	3565	-0-	-1085	-0-	363	1	3171	2	N	28			140
11	4500 X	3406	-0-	-1094	-0-	350	1	3021	2	N	32			172
12	4061 X	3726	-0-	-335	-0-	395	1	3298	2	N	30	178	1	23
01	3813 X	3507	-0-	-306	-0-	360	1	3117	2	N	27			50
-----														
LIBRE		WELL #:		19	RRCID ->	213690	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	10718	PERF.10506	- 10525		
08	2418 X	2105	-0-	-313	-0-	215	1	1878	2	N	11			158
09	2340 X	2163	-0-	-177	-0-	223	1	1918	2	N	20			178
10	2418 X	2401	-0-	-17	-0-	242	1	2119	2	N	36	184	1	30
11	2310 X	1900	-0-	-410	-0-	195	1	1683	2	N	20			50
12	2387 X	2211	-0-	-176	-0-	234	1	1952	2	N	23			73
01	2387 X	2042	-0-	-345	-0-	209	1	1811	2	N	20			93
-----														
LIBRE EAST		WELL #:		1	RRCID ->	214704	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10520	- 10544		
08	1829 X	1434	-0-	-395	-0-	146	1	1274	2	N	13			63
09	1800 X	1343	-0-	-457	-0-	139	1	1189	2	N	14			77
10	1860 X	1499	-0-	-361	-0-	151	1	1328	2	N	18	2	8	93
11	1800 X	1414	-0-	-386	-0-	145	1	1254	2	N	14			107
12	1705 X	1472	-0-	-233	-0-	155	1	1302	2	N	14	1	8	120
01	1488 X	1436	-0-	-52	-0-	147	1	1276	2	N	12			132

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG				
MESTENA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		562071										
LIBRE EAST		WELL #:		3	RRCID ->	215120	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	10710	PERF.	10401	-	10424
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		2263 X	1258	-0-	-1005	-0-	128 1	1116 2	N	13			173	
							14 9							
09		2190 X	1384	-0-	-806	-0-	142 1	1227 2	N	14			187	
							15 9							
10		2263 X	1890	-0-	-373	-0-	190 1	1661 2	N	35	186 1	1 8	35	
							39 9							
11		1980 X	1452	-0-	-528	-0-	149 1	1289 2	N	13			48	
							14 9							
12		1736 X	1606	-0-	-130	-0-	170 1	1419 2	N	15			63	
							17 9							
01		1891 X	1742	-0-	-149	-0-	179 1	1546 2	N	15			78	
							17 9							
-----														
LIBRE EAST		WELL #:		2	RRCID ->	215188	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	10730	PERF.	10530	-	10552
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----														
LIBRE		WELL #:		17	RRCID ->	216115	COMPL. DATE	12/31/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10405	-	10442
08		4030 X	2687	-0-	-1343	-0-	274 1	2395 2	N	16	184 1		45	
							18 9							
09		3900 X	2942	-0-	-958	-0-	303 1	2600 2	N	35			80	
							39 9							
10		3689 X	2818	-0-	-871	-0-	285 1	2497 2	N	33			113	
							36 9							
11		3570 X	2863	-0-	-707	-0-	292 1	2521 2	N	45			158	
							50 9							
12		3565 X	2932	-0-	-633	-0-	309 1	2586 2	N	34	167 1		25	
							37 9							
*01		3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	314 1	2718 2	N	40			65	
							44 9							
-----														
LIBRE		WELL #:		22	RRCID ->	216328	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10638	-	10654
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8		-0-	
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----														
LIBRE		WELL #:		27	RRCID ->	216535	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10434	-	10448
08		1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	146 1	1274 2	N	13			78	
							14 9							
09		2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	249 1	2136 2	N	27			105	
							30 9							
10		1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	157 1	1364 2	N	15			120	
							17 9							
11		1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	164 1	1422 2	N	18			138	
							20 9							
12		2511 X	1741	-0-	-770	-0-	184 1	1536 2	N	19			157	
							21 9							
01		2511 X	1768	-0-	-743	-0-	181 1	1565 2	N	20			177	
							22 9							

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG			
MESTENA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		562071									
LIBRE		WELL #:		16	RRCID ->	216582	COMPL. DATE	01/09/2006	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10472 - 10502	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1147 N	850	-0-	-297	-0-	85	1	748	2	Y	15	2 8	14
						17	9						
09	1020 N	812	-0-	-208	-0-	84	1	716	2	Y	11		25
						12	9						
10	1085 N	734	-0-	-351	-0-	74	1	645	2	Y	14	4 8	35
						15	9						
11	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	108	1	929	2	Y	16	2 8	49
						18	9						
12	991 N	991	-0-	-0-	-0-	103	1	868	2	Y	18	3 8	64
						20	9						
*01	919 N	919	-0-	-0-	-0-	94	1	806	2	Y	17	81 1	-0-
						19	9						
-----													
LIBRE		WELL #:		23	RRCID ->	216709	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10400 - 10422	
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	13	1	107	2	Y	-0-		45
						11	1	90	2	Y	-0-		45
09	150 N	101	-0-	-49	-0-	6	1	55	2	Y	2		47
						2	9						
10	186 N	63	-0-	-123	-0-	6	1	49	2	Y	1		48
						1	9						
11	120 N	56	-0-	-64	-0-	9	1	79	2	Y	-0-		48
						10	1	91	2	Y	3		51
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	10	1						
						3	9						
*01	104 N	104	-0-	-0-	-0-								
-----													
LIBRE		WELL #:		20	RRCID ->	216976	COMPL. DATE	02/07/2006	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10400 - 10422	
08	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	173	1	1512	2	Y	7		72
						8	9						
09	1800 N	1450	-0-	-350	-0-	150	1	1294	2	Y	5		77
						6	9						
10	1829 N	1593	-0-	-236	-0-	161	1	1415	2	Y	15	1 8	91
						17	9						
11	1650 N	1478	-0-	-172	-0-	152	1	1315	2	Y	10		101
						11	9						
12	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	169	1	1411	2	Y	15	1 8	115
						17	9						
01	1581 N	1281	-0-	-300	-0-	132	1	1142	2	Y	6		121
						7	9						
-----													
LIBRE		WELL #:		29	RRCID ->	217238	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10421 - 10433	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.// 53518 265		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JIM HOGG				
MESTENA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 562071												
LIBRE		WELL #: 21		RRCID -> 217473		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10480 - 10508				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3782 X	3262	-0-	-520	-0-	333	1	2903	2	Y	24			93
09	3690 X	2601	-0-	-1089	-0-	268	1	2305	2	Y	25			118
10	3813 X	3077	-0-	-736	-0-	314	1	2742	2	Y	19	100	1	37
11	3690 X	3004	-0-	-686	-0-	310	1	2664	2	Y	27			64
12	3565 X	3220	-0-	-345	-0-	340	1	2850	2	Y	27			91
*01	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	345	1	2986	2	Y	53	140	1	4

LIBRE		WELL #: 5R		RRCID -> 218281		COMPL. DATE 03/17/2006		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10415 - 10436				
08	2170 X	1599	-0-	-571	-0-	164	1	1426	2	Y	8			76
09	2160 X	1432	-0-	-728	-0-	148	1	1273	2	Y	10			86
10	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	189	1	1648	2	Y	16			102
11	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	176	1	1526	2	Y	17			119
12	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	159	1	1327	2	Y	15			134
01	1860 N	1552	-0-	-308	-0-	160	1	1381	2	Y	10	118	1	26

LIBRE		WELL #: 28		RRCID -> 218283		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10512 - 10532				
08	1178 X	740	-0-	-438	-0-	76	1	658	2	N	5			45
09	1140 X	816	-0-	-324	-0-	84	1	724	2	N	7			52
10	1085 X	770	-0-	-315	-0-	78	1	683	2	N	8			60
11	960 X	588	-0-	-372	-0-	60	1	520	2	N	7			67
12	961 X	599	-0-	-362	-0-	63	1	527	2	N	8			75
01	837 X	762	-0-	-75	-0-	78	1	675	2	N	8			83

LIBRE EAST		WELL #: 8		RRCID -> 218645		COMPL. DATE 04/06/2006		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10433 - 10452				
08	1922 X	1484	-0-	-438	-0-	150	1	1315	2	N	17			140
09	1860 X	1290	-0-	-570	-0-	133	1	1144	2	N	12			152
10	1891 X	1250	-0-	-641	-0-	127	1	1109	2	N	13			165
11	1830 X	1418	-0-	-412	-0-	146	1	1258	2	N	13			178
12	1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	158	1	1321	2	N	14			192
01	1488 X	1131	-0-	-357	-0-	116	1	1006	2	N	8			200



LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG				
MESTENA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		562071										
LIBRE		WELL #:		24	RRCID ->	219891	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10471 - 10489		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	5239 X	4683	-0-	-556	-0-	477	1	4166	2	Y	36			173
09	5040 X	3697	-0-	-1343	-0-	40	9	381	1	Y	38	123	1	88
10	4836 X	4543	-0-	-293	-0-	42	9	462	1	Y	38			126
11	4680 X	3981	-0-	-699	-0-	42	9	407	1	Y	53	121	1	57
12	4836 X	4150	-0-	-686	-0-	58	9	437	1	Y	51			108
01	4681 X	3841	-0-	-840	-0-	56	9	392	1	Y	51	127	1	32
						56	9							
LIBRE EAST		WELL #:		9	RRCID ->	221278	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	10758	PERF.	10168 - 10200		
08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	65	1	565	2	Y	3			3
09	690 N	576	-0-	-114	-0-	3	9	60	1	Y	4			7
10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	4	9	72	1	Y	5	1	8	11
11	600 N	552	-0-	-48	-0-	6	9	57	1	Y	4			15
12	589 N	573	-0-	-16	-0-	4	9	61	1	Y	4			19
01	682 N	529	-0-	-153	-0-	4	9	55	1	Y	4			23
						4	9							
LIBRE		WELL #:		32	RRCID ->	221540	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10412 - 10434		
08	1023 N	838	-0-	-185	-0-	85	1	742	2	N	10			97
09	840 N	664	-0-	-176	-0-	11	9	68	1	N	8			105
10	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	9	9	114	1	N	15			120
11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	17	9	87	1	N	12			132
12	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	13	9	110	1	N	13			145
01	1116 N	1086	-0-	-30	-0-	14	9	111	1	N	13			158
						14	9							
LIBRE		WELL #:		31	RRCID ->	221621	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10525 - 10555		
08	867 N	867	-0-	-0-	-0-	88	1	771	2	Y	7			107
09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	8	9	67	1	Y	9	85	1	31
10	1209 N	463	-0-	-746	-0-	10	9	46	1	Y	5			36
11	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	6	9	103	1	Y	11			47
12	899 N	899	-0-	-0-	-0-	12	9	95	1	Y	12			59
*01	754 N	754	-0-	-0-	-0-	13	9	77	1	Y	13			72
						14	9							

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG		
MESTENA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		562071								
LIBRE		WELL #:		34	RRCID ->	222129	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10490 - 10510
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2604 X	1719	-0-	-885	-0-	174 1	1528 2	Y	15			49
09	1980 X	1629	-0-	-351	-0-	168 1	1447 2	Y	13			62
10	2821 X	2073	-0-	-748	-0-	210 1	1843 2	Y	18			80
11	2730 X	1728	-0-	-1002	-0-	177 1	1533 2	Y	16			96
12	2821 X	1790	-0-	-1031	-0-	189 1	1582 2	Y	17			113
01	2077 X	2062	-0-	-15	-0-	212 1	1839 2	Y	10	97	1	26
-----												
LIBRE		WELL #:		33	RRCID ->	222202	COMPL. DATE	08/13/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10340 - 10370
08	837 N	177	-0-	-660	-0-	17 1	154 2	Y	5			15
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	22 1	190 2	Y	6			21
10	341 N	120	-0-	-221	-0-	13 1	101 2	Y	5			26
11	180 N	108	-0-	-72	-0-	10 1	92 2	Y	5			31
12	217 N	154	-0-	-63	-0-	16 1	131 2	Y	6			37
*01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	22 1	193 2	Y	9			46
-----												
LIBRE		WELL #:		35	RRCID ->	222349	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10400 - 10419
08	4991 X	4364	-0-	-627	-0-	443 1	3868 2	Y	48	133	1	76
09	4830 X	3927	-0-	-903	-0-	405 1	3472 2	Y	45			121
10	5177 X	4170	-0-	-1007	-0-	423 1	3692 2	Y	50			171
11	5010 X	3997	-0-	-1013	-0-	409 1	3530 2	Y	53	154	1	70
12	5177 X	3887	-0-	-1290	-0-	411 1	3428 2	Y	44			114
*01	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	507 1	4379 2	Y	73	156	1	31
-----												
LIBRE		WELL #:		36	RRCID ->	222399	COMPL. DATE	09/03/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10391 - 10413
08	2883 X	2567	-0-	-316	-0-	262 1	2284 2	Y	19			69
09	2790 X	2101	-0-	-689	-0-	217 1	1862 2	Y	20	64	1	25
10	2852 X	2170	-0-	-682	-0-	220 1	1928 2	Y	20			45
11	2640 X	2139	-0-	-501	-0-	218 1	1891 2	Y	27	64	1	8
12	2728 X	2222	-0-	-506	-0-	234 1	1958 2	Y	27			35
01	2573 X	2066	-0-	-507	-0-	211 1	1823 2	Y	29	64	1	-0-

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG		
MESTENA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		562071								
LIBRE		WELL #:		26	RRCID ->	222579	COMPL. DATE	08/20/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10416 - 10435
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	961 N	768	-0-	-193	-0-	79 1	686 2	Y	3			45
09	930 N	783	-0-	-147	-0-	81 1	694 2	Y	7			52
10	1612 N	1104	-0-	-508	-0-	113 1	984 2	Y	6			58
11	801 N	801	-0-	-0-	-0-	83 1	710 2	Y	7			65
12	806 N	726	-0-	-80	-0-	77 1	639 2	Y	9			74
01	1116 N	908	-0-	-208	-0-	92 1	802 2	Y	13			87
-----												
LIBRE		WELL #:		37	RRCID ->	225664	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10560 - 10577
08	867 N	867	-0-	-0-	-0-	87 1	757 2	Y	21			85
09	780 N	480	-0-	-300	-0-	23 9	409 2	Y	22			107
10	1085 N	757	-0-	-328	-0-	47 1	662 2	Y	17	86 1		38
11	840 N	733	-0-	-107	-0-	24 9	636 2	Y	21			59
12	496 N	287	-0-	-209	-0-	76 1	241 2	Y	15			74
*01	744 N	332	-0-	-412	-0-	19 9	285 2	Y	13	55 1		32
-----												
LIBRE		WELL #:		25	RRCID ->	230017	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10473 - 10505
08	1240 N	661	-0-	-579	-0-	74 1	588 2	Y	5			24
09	1110 N	697	-0-	-413	-0-	6 9	617 2	Y	7			31
10	1054 N	823	-0-	-231	-0-	84 1	733 2	Y	5			36
11	630 N	556	-0-	-74	-0-	6 9	491 2	Y	7			43
12	713 N	499	-0-	-214	-0-	57 1	439 2	Y	6			49
01	837 N	835	-0-	-2	-0-	8 9	734 2	Y	15	64 1		-0-
-----												
LIBRE EAST		WELL #:		10	RRCID ->	230535	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10599 - 10631
08	372 N	317	-0-	-55	-0-	84 1	282 2	Y	2			32
09	330 N	251	-0-	-79	-0-	3 9	221 2	Y	4			36
10	341 N	299	-0-	-42	-0-	26 1	265 2	Y	4			40
11	300 N	284	-0-	-16	-0-	4 9	252 2	Y	3			43
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	29 1	251 2	Y	4			47
01	310 N	297	-0-	-13	-0-	3 9	265 2	Y	3			50

LIL MISS (PETTUS)		53567 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
SUN EXPLORATION, INC.		829289												
ROGERS, HERMINIA G.		WELL #: 4 C		RRCID -> 130008		COMPL. DATE 01/19/1989		TOTAL DEPTH 4716		PERF. 4596 - 4602				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LIL MISS (PETTUS 3290)		53567 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
SUN EXPLORATION, INC.		829289												
MOFFETT L.P. EST		WELL #: 2026		RRCID -> 123154		COMPL. DATE 01/16/1987		TOTAL DEPTH 5007		PERF. 3289 - 3297				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MOFFETT, L.P.		53567 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
		829289												
		WELL #: 4277		RRCID -> 126054		COMPL. DATE 08/08/1987		TOTAL DEPTH 3412		PERF. 3263 - 3269				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LIL MISS (P-2)		53567 606		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
SUN EXPLORATION, INC.		829289												
ROGERS, HERMINIA G.		WELL #: 4 T		RRCID -> 165117		COMPL. DATE 01/19/1989		TOTAL DEPTH 4716		PERF. 4644 - 4649				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69

LILIA (WILCOX)		53571 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
KILLAM OIL CO., LTD.		460054													
J. C. MARTIN III "A" GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 181807		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 9065 - 9073					
08	1116	N	1061	-0-	-55	-0-	1043	2	18	9	Y	16	77	1	42
09	1110	N	1032	-0-	-78	-0-	1018	2	14	9	Y	13			55
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1041	2	20	9	Y	18			73
11	1020	N	927	-0-	-93	-0-	907	2	20	9	Y	18			91
12	1054	N	801	-0-	-253	-0-	789	2	12	9	Y	11	79	1	21
*01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1147	2	25	9	Y	23		2 8	44

LILIA (WILCOX)		//CONT.//		53571 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC				660957									
BRUNI, LILIA				WELL #: 1	RRCID -> 085338	COMPL. DATE 06/01/1979	TOTAL DEPTH	9508	PERF. 9135	-	9264		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	820 X	820	-0-	-0-	-0-	48	1	768	2	N	4		135
09	750 X	618	-0-	-132	-0-	36	1	579	2	N	3	2 1	136
10	775 X	542	-0-	-233	-0-	32	1	509	2	N	1	2 1	135
11	920 X	920	-0-	-0-	-0-	54	1	864	2	N	2	2 1	135
12	806 X	667	-0-	-139	-0-	37	1	606	2	N	22		157
01	806 X	459	-0-	-347	-0-	28	1	431	2	N	-0-		157

BRUNI, LILIA				WELL #: 6	RRCID -> 163688	COMPL. DATE 05/21/1997	TOTAL DEPTH	9494	PERF. 9116	-	9312		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	76	1	1211	2	N	3		5
09	966 N	966	-0-	-0-	-0-	57	1	908	2	N	1	4 1	2
10	1519 N	1157	-0-	-362	-0-	67	1	1087	2	N	3	3 1	2
11	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	74	1	1183	2	N	3	4 1	1
12	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	67	1	1106	2	N	1		2
01	1147 N	752	-0-	-395	-0-	46	1	705	2	N	1		3

BRUNI-SUMMERS				WELL #: 7	RRCID -> 163735	COMPL. DATE 06/12/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9180	-	9230		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BRUNI-SUMMERS				WELL #: 8	RRCID -> 164874	COMPL. DATE 09/25/1997	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8982	-	9364		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	41	1	658	2	Y	1		30
09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	39	1	622	2	Y	1	2 1	29
10	736 N	736	-0-	-0-	-0-	43	1	691	2	Y	2	2 1	29
11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	41	1	656	2	Y	1	2 1	28
12	743 N	743	-0-	-0-	-0-	42	1	700	2	Y	1		29
01	744 N	739	-0-	-5	-0-	45	1	693	2	Y	1		30

OIL AND GAS DIVISION

-----														
LILIA (WILCOX)		//CONT.//		53571 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		660957										
BRUNI-SUMMERS		WELL #:		11		RRCID -> 169608			COMPL. DATE 07/10/1998			TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8758 - 9360		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
08	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	152	1	2554	2	Y	11	33	1	7
						12	9							
09	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	111	1	1930	2	Y	19			26
						21	9							
10	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	122	1	2070	2	Y	10	28	1	8
						11	9							
11	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	131	1	2343	2	Y	20			28
						22	9							
12	2976 X	2777	-0-	-199	-0-	167	1	2596	2	Y	13	16	1	25
						14	9							
01	2728 X	2572	-0-	-156	-0-	155	1	2396	2	Y	19	36	1	8
						21	9							
-----														
BRUNI-SUMMERS		WELL #:		10		RRCID -> 170860			COMPL. DATE 09/28/1998			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8730 - 9290		
-----														
08	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	318	1	5336	2	Y	23	75	1	14
						25	9							
09	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	293	1	5080	2	Y	51			65
						56	9							
10	5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	325	1	5540	2	Y	26	71	1	20
						29	9							
11	5882 X	5882	-0-	-0-	-0-	308	1	5521	2	Y	48			68
						53	9							
12	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	307	1	4783	2	Y	24	38	1	54
						26	9							
*01	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	276	1	4273	2	Y	33	73	1	14
						36	9							
-----														
BRUNI-SUMMERS		WELL #:		16		RRCID -> 174429			COMPL. DATE 09/17/1999			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9066 - 9086		
-----														
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	37	1	587	2	Y	1			2
						1	9							
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	33	1	537	2	Y	1	2	1	1
						1	9							
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	37	1	590	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
11	648 N	648	-0-	-0-	-0-	38	1	609	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
12	654 N	654	-0-	-0-	-0-	37	1	616	2	Y	1			1
						1	9							
*01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	41	1	633	2	Y	1			2
						1	9							
-----														
BRUNI-SUMMERS		WELL #:		15		RRCID -> 175840			COMPL. DATE 01/29/2000			TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8769 - 9352		
-----														
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	15	1	242	2	N	1			15
						1	9							
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	16	1	256	2	N	1	1	1	15
						1	9							
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	20	1	325	2	N	-0-	1	1	14
						21	1	342	2	N	1	1	1	14
						1	9							
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	22	1	366	2	N	1			15
						1	9							
*01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	25	1	378	2	N	-0-			15

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957  
 BRUNI-SUMMERS WELL #: 18 RRCID -> 177871 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9311 - 9478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	204 1	3417 2	Y	15	43 1		9
09	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	239 1	4140 2	Y	42			51
10	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	232 1	3949 2	Y	19	55 1		15
11	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	213 1	3820 2	Y	32			47
12	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	205 1	3188 2	Y	17	27 1		37
*01	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	198 1	3071 2	Y	24	51 1		10

BRUNI-SUMMERS WELL #: 17 RRCID -> 183605 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8914 - 9600

08	527 N	517	-0-	-10	-0-	30 1	486 2	Y	1			2
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	27 1	433 2	Y	1	2 1		1
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	31 1	495 2	Y	2	2 1		1
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	30 1	483 2	Y	1	2 1		-0-
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	30 1	501 2	Y	1			1
*01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	33 1	510 2	Y	1			2

BRUNI-SUMMERS WELL #: 19 RRCID -> 184068 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9253 - 9313

08	887 N	887	-0-	-0-	-0-	50 1	834 2	Y	3	12 1		2
09	905 N	905	-0-	-0-	-0-	49 1	846 2	Y	9			11
10	870 N	870	-0-	-0-	-0-	48 1	818 2	Y	4	12 1		3
11	903 N	903	-0-	-0-	-0-	47 1	848 2	Y	7			10
12	930 N	697	-0-	-233	-0-	42 1	651 2	Y	4	6 1		8
01	868 N	706	-0-	-162	-0-	42 1	658 2	Y	5	11 1		2

BRUNI-SUMMERS WELL #: 21 RRCID -> 185325 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8903 - 9394

08	916 N	916	-0-	-0-	-0-	51 1	862 2	Y	3	12 1		2
09	951 N	951	-0-	-0-	-0-	51 1	890 2	Y	9			11
10	872 N	872	-0-	-0-	-0-	48 1	820 2	Y	4	12 1		3
11	874 N	874	-0-	-0-	-0-	46 1	820 2	Y	7			10
12	884 N	884	-0-	-0-	-0-	53 1	825 2	Y	5	6 1		9
*01	755 N	755	-0-	-0-	-0-	45 1	704 2	Y	5	12 1		2

OIL AND GAS DIVISION

LILIA (WILCOX)		//CONT.//		53571 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		660957								
BRUNI-SUMMERS		WELL #:		22	RRCID ->	190614	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8888 - 9002
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LILIA (WILCOX 8700)				53571 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC				660957								
BRUNI-SUMMERS		WELL #:		13	RRCID ->	215506	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	9286	PERF.	8770 - 8806
08	4092 X	3853	-0-	-239	-0-	226 1	3613 2	N	13			36
						14 9						
09	3810 X	3718	-0-	-92	-0-	217 1	3487 2	N	13	12 1		37
						14 9						
10	3968 X	3944	-0-	-24	-0-	229 1	3701 2	N	13	12 1		38
						14 9						
11	3840 X	3805	-0-	-35	-0-	224 1	3561 2	N	18	12 1		44
						20 9						
12	3968 X	3821	-0-	-147	-0-	217 1	3600 2	N	4			48
						4 9						
01	3937 X	3828	-0-	-109	-0-	234 1	3588 2	N	5			53
						6 9						

LINDA (5250 SD.)				53617 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR			
OSBORN, W.B. OIL & GAS OPERATIONS				627829								
CAMERON		WELL #:		3509	RRCID ->	182751	COMPL. DATE	05/09/2001	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6520 - 6530
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7

LIZ (LOBO 6)				54194 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WEBB			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #:		45	RRCID ->	262327	COMPL. DATE	05/09/2010	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8604 - 8614
08	1643 N	1862	-0-	219 B	-75166	131 1	1731 3	N	-0-			-0-
09	1440 N	1754	-0-	314 B	-74852	139 1	1615 3	N	-0-			-0-
10	1705 N	1621	-0-	-84 B	-74852	139 1	1482 3	N	-0-			-0-
11	1800 N	1471	-0-	-329 B	-74852	125 1	1346 3	N	-0-			-0-
12	1798 N	1633	-0-	-165 B	-74852	146 1	1487 3	N	-0-			-0-
01	1612 N	1491	-0-	-121 B	-74852	136 1	1355 3	N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310					CNTY: WEBB			
HUBBERD TRUST		WELL #:		5	RRCID ->	221759	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	9335	PERF.	8895 - 9061
08	992 #	1112	-0-	120 B	-16496	20 1	1092 2	N	-0-			13
09	1080 #	955	-0-	-125 B	-16621	17 1	938 2	N	-0-			13
10	1147 #	904	-0-	-243 B	-16864	15 1	887 2	N	2			15
						2 9						
11	1110 #	1027	-0-	-83 B	-16947	61 1	966 3	N	-0-	15 1		-0-
12	1147 #	796	-0-	-351 B	-17298	44 1	752 3	N	-0-			-0-
01	1116 #	559	-0-	-557 B	-17855	31 1	528 3	N	-0-			-0-



LIZ (8100)		54194 330		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313												
HUBBERD		WELL #: 15-C		RRCID -> 152892		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8056 - 8082						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HUBBERD		WELL #: 16		RRCID -> 155149		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8071 - 8106						
08	1612 X	1562	-0-	-50	-0-	1562	2			N	-0-			15
09	1500 X	941	-0-	-559	-0-	941	2			N	-0-			15
10	1488 X	850	-0-	-638	-0-	850	2			N	-0-			15
11	1500 X	713	-0-	-787	-0-	713	2			N	-0-			15
12	1550 X	696	-0-	-854	-0-	696	2			N	-0-			15
01	1550 X	598	-0-	-952	-0-	598	2			N	-0-			15
-----														
HUBBERD, WILLIAM "C"		WELL #: 41		RRCID -> 189398		COMPL. DATE 03/08/2002		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8214 - 8324						
08	2077 X	1719	-0-	-358	-0-	1709	2	10	9	N	9			81
09	1890 X	1636	-0-	-254	-0-	1635	2		1	9	N	1		82
10	1860 X	1623	-0-	-237	-0-	1619	2		4	9	N	4		86
11	1770 X	1465	-0-	-305	-0-	1458	2		7	9	N	6		92
12	1767 X	1428	-0-	-339	-0-	1422	2		6	9	N	5		97
01	1705 X	1166	-0-	-539	-0-	1166	2				N	-0-		97
-----														
HUBBERD		WELL #: 1		RRCID -> 189424		COMPL. DATE 01/16/2002		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8096 - 8106						
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
-----														
HUBBERD		WELL #: 7		RRCID -> 192370		COMPL. DATE 02/15/2002		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6612 - 6624						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HUBBERD		WELL #: 61		RRCID -> 204088		COMPL. DATE 09/10/2003		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7026 - 7047						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HUBBERD		WELL #: 79		RRCID -> 214259		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8193 - 8377						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIZ (8100)		//CONT.//		54194 330	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313								
HUBBERD		WELL #:		78	RRCID ->	215111	COMPL. DATE	10/15/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8744 - 8920
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HUBBERD "B"		WELL #:		5	RRCID ->	210522	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8538 - 8582
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20 1	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LIZ (8200)				54194 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
HUBBERD "B"		WELL #:		7	RRCID ->	211342	COMPL. DATE	05/24/2005	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8478 - 8566
08	3100 N	3244	-0-	144	144	59 1	3182 2	N	3	76 1		13
09	3000 N	3569	-0-	569	713	63 1	3505 2	N	1			14
10	2821 N	1880	-0-	-941	-0-	31 1	1821 2	N	25			39
*11	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	189 1	2967 3	N	11	48 1		2
*12	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	226 1	3858 3	N	-0-			2
*01	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	178 1	3026 3	N	-0-			2

HUBBERD "B"		WELL #:		6	RRCID ->	212827	COMPL. DATE	05/02/2005	TOTAL DEPTH	8991	PERF.	8624 - 8710
08	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	19 1	1046 2	N	-0-			56
09	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	18 1	1019 2	N	-0-			56
10	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	19 1	1053 2	N	2			58
*11	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	74 1	1163 3	N	3	57 1		4
*12	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	64 1	1096 3	N	-0-			4
*01	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	61 1	1025 3	N	-0-			4

LIZ (8840)				54194 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313								
HUBBERD TRUST		WELL #:		74	RRCID ->	215850	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	9281	PERF.	8788 - 9024
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LIZ (9200)		54194 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
CHEVRON U. S. A. INC.		148113										
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 15		RRCID -> 135275		COMPL. DATE 06/16/1990			TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8257 - 8356			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08		2945 X	2882	-0-	-63	-0-	179 1	2703 3	Y	-0-		-0-
09		2910 X	2558	-0-	-352	-0-	167 1	2391 3	Y	-0-		-0-
10		3007 X	2326	-0-	-681	-0-	155 1	2171 3	Y	-0-		-0-
11		2910 X	2830	-0-	-80	-0-	180 1	2650 3	Y	-0-		-0-
12		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	225 1	2930 3	Y	-0-		-0-
*01		3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	233 1	3004 3	Y	-0-		-0-
-----												
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 17		RRCID -> 146527		COMPL. DATE 08/27/1993			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8662 - 8940			
08		24521 X	23092	-0-	-1429	-0-	1431 1	21661 3	Y	-0-		15
09		23400 X	21416	-0-	-1984	-0-	1397 1	20019 3	Y	-0-		15
10		23560 X	19150	-0-	-4410	-0-	1272 1	17878 3	Y	-0-		15
11		22800 X	20931	-0-	-1869	-0-	1333 1	19564 3	Y	31		46
12		23560 X	21787	-0-	-1773	-0-	1556 1	20231 3	Y	-0-		46
01		23095 X	20594	-0-	-2501	-0-	1481 1	19113 3	Y	-0-		46
-----												
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 19		RRCID -> 153505		COMPL. DATE 06/20/1995			TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8636 - 8756			
08		2697 X	2666	-0-	-31	-0-	188 1	2478 3	Y	-0-		-0-
09		2610 X	2489	-0-	-121	-0-	197 1	2292 3	Y	-0-		-0-
10		2511 N	2503	-0-	-8	-0-	215 1	2288 3	Y	-0-		-0-
11		2580 N	2408	-0-	-172	-0-	204 1	2204 3	Y	-0-		-0-
12		2573 N	2463	-0-	-110	-0-	221 1	2242 3	Y	-0-		-0-
01		2511 N	2479	-0-	-32	-0-	225 1	2254 3	Y	-0-		-0-
-----												
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 20		RRCID -> 153506		COMPL. DATE 03/12/1995			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7982 - 8040			
08		744 N	736	-0-	-8	-0-	52 1	684 3	Y	-0-		-0-
09		720 N	675	-0-	-45	-0-	54 1	621 3	Y	-0-		-0-
10		713 N	634	-0-	-79	-0-	55 1	579 3	Y	-0-		-0-
11		720 N	654	-0-	-66	-0-	55 1	599 3	Y	-0-		-0-
12		713 N	658	-0-	-55	-0-	59 1	599 3	Y	-0-		-0-
*01		656 N	656	-0-	-0-	-0-	59 1	597 3	Y	-0-		-0-
-----												
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 21		RRCID -> 153714		COMPL. DATE 04/01/1995			TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8155 - 8278			
08		978 N	978	-0-	-0-	-0-	61 1	917 3	Y	-0-		-0-
09		1020 N	682	-0-	-338	-0-	44 1	638 3	Y	-0-		-0-
10		899 N	677	-0-	-222	-0-	45 1	632 3	Y	-0-		-0-
11		960 N	811	-0-	-149	-0-	52 1	759 3	Y	-0-		-0-
12		713 N	692	-0-	-21	-0-	49 1	643 3	Y	-0-		-0-
*01		746 N	746	-0-	-0-	-0-	54 1	692 3	Y	-0-		-0-
-----												
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 22		RRCID -> 154928		COMPL. DATE 07/24/1995			TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9178 - 9294			
08		1798 N	1315	-0-	-483	-0-	81 1	1234 3	Y	-0-		-0-
09		1920 N	1641	-0-	-279	-0-	107 1	1534 3	Y	-0-		-0-
10		2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	155 1	2179 3	Y	-0-		-0-
11		1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	123 1	1809 3	Y	-0-		-0-
12		2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	162 1	2107 3	Y	-0-		-0-
01		2325 X	1777	-0-	-548	-0-	128 1	1649 3	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 24 RRCID -> 156918 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8268 - 8342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 25 RRCID -> 157551 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8254 - 8361

08	4340 X	3849	-0-	-491	-0-	272	1	3577	3	Y	-0-	5	1				-0-
09	4200 X	3386	-0-	-814	-0-	268	1	3118	3	Y	-0-						-0-
10	4340 X	3717	-0-	-623	-0-	320	1	3397	3	Y	-0-						-0-
11	3720 X	3166	-0-	-554	-0-	269	1	2897	3	Y	-0-						-0-
12	3844 X	3199	-0-	-645	-0-	287	1	2912	3	Y	-0-						-0-
01	3844 X	2465	-0-	-1379	-0-	224	1	2241	3	Y	-0-						-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 28 RRCID -> 171237 COMPL. DATE 12/13/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8568 - 8573

08	5053 X	4367	-0-	-686	-0-	270	1	4097	3	N	-0-						-0-
09	4890 X	4063	-0-	-827	-0-	265	1	3798	3	N	-0-						-0-
10	5053 X	3583	-0-	-1470	-0-	238	1	3345	3	N	-0-						-0-
11	4890 X	2325	-0-	-2565	-0-	148	1	2177	3	N	-0-						-0-
12	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	338	1	4396	3	N	-0-						-0-
01	4371 X	3942	-0-	-429	-0-	283	1	3659	3	N	-0-						-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 30 RRCID -> 173048 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8544 - 8549

08	6603 X	6081	-0-	-522	-0-	377	1	5704	3	Y	-0-						7
09	6240 X	5730	-0-	-510	-0-	374	1	5356	3	Y	-0-						7
10	6138 X	5045	-0-	-1093	-0-	335	1	4710	3	Y	-0-						7
11	5940 X	5253	-0-	-687	-0-	335	1	4918	3	Y	-0-						7
12	6138 X	5775	-0-	-363	-0-	413	1	5362	3	Y	-0-						7
01	6076 X	5431	-0-	-645	-0-	390	1	5041	3	Y	-0-						7

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 18 RRCID -> 183083 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8097 - 8117

08	2852 X	2314	-0-	-538	-0-	163	1	2151	3	Y	-0-						-0-
09	3180 X	686	-0-	-2494	-0-	55	1	631	3	Y	-0-						-0-
10	3968 X	1517	-0-	-2451	-0-	131	1	1386	3	Y	-0-						-0-
11	3840 X	1970	-0-	-1870	-0-	167	1	1803	3	Y	-0-						-0-
12	2325 X	2209	-0-	-116	-0-	198	1	2011	3	Y	-0-						-0-
01	2325 X	2149	-0-	-176	-0-	195	1	1954	3	Y	-0-						-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 32 RRCID -> 195183 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8530 - 8582

08	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	157	1	2068	3	Y	-0-						-0-
09	1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	141	1	1644	3	Y	-0-						-0-
10	2015 N	1257	-0-	-758	-0-	108	1	1149	3	Y	-0-						-0-
11	2160 N	1134	-0-	-1026	-0-	96	1	1038	3	Y	-0-						-0-
12	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	187	1	1896	3	Y	-0-						-0-
*01	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	181	1	1816	3	Y	-0-						-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 29 RRCID -> 197445 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8535 - 8586

08	372 N	370	-0-	-2	-0-	23	1	347	3	Y	-0-						-0-
09	360 N	353	-0-	-7	-0-	23	1	330	3	Y	-0-						-0-
10	403 N	298	-0-	-105	-0-	20	1	278	3	Y	-0-						-0-
11	360 N	341	-0-	-19	-0-	22	1	319	3	Y	-0-						-0-
12	372 N	323	-0-	-49	-0-	23	1	300	3	Y	-0-						-0-
01	310 N	292	-0-	-18	-0-	21	1	271	3	Y	-0-						-0-

-----  
 LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 37 RRCID -> 213305 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8589 - 8599

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		2325 X	714	-0-	-1611	-0-		44	1	670	3	N	-0-	-0-
09		2250 X	984	-0-	-1266	-0-		64	1	920	3	N	-0-	-0-
10		2325 X	1117	-0-	-1208	-0-		74	1	1043	3	N	-0-	-0-
11		1920 X	1475	-0-	-445	-0-		94	1	1381	3	N	-0-	-0-
12		1726 X	1726	-0-	-0-	-0-		123	1	1603	3	N	-0-	-0-
*01		1426 X	1426	-0-	-0-	-0-		102	1	1324	3	N	-0-	-0-

-----  
 BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 41 RRCID -> 222956 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 8556 - 8566

08		10261 X	9989	-0-	-272	-0-		619	1	9370	3	N	-0-	-0-
09		10050 X	9197	-0-	-853	-0-		600	1	8597	3	N	-0-	-0-
10		10385 X	8484	-0-	-1901	-0-		560	1	7869	3	N	50	50
								55	9					
11		10050 X	9060	-0-	-990	-0-		576	1	8442	3	N	38	88
								42	9					
12		10075 X	10019	-0-	-56	-0-		716	1	9303	3	N	-0-	88
01		9982 X	8999	-0-	-983	-0-		647	1	8352	3	N	-0-	88

-----  
 BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 43 RRCID -> 247401 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8222 - 8232

08		15159 X	12536	-0-	-2623	-0-		881	1	11598	3	N	52	33	1	23		
								57	9									
09		14670 X	11409	-0-	-3261	-0-		897	1	10453	3	N	54			77		
								59	9									
10		14043 X	10672	-0-	-3371	-0-		913	1	9705	3	N	49	90	1	9	8	27
								54	9									
11		12990 X	10417	-0-	-2573	-0-		883	1	9522	3	N	11	11	8			27
								12	9									
12		12524 X	10552	-0-	-1972	-0-		945	1	9595	3	N	11	11	8			27
								12	9									
01		12524 X	9416	-0-	-3108	-0-		855	1	8552	3	N	8	8	8			27
								9	9									

-----  
 BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 46 RRCID -> 260394 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8516 - 8526

08		12400 X	10457	-0-	-1943	-0-		735	1	9681	3	N	37	39	1			16
								41	9									
09		12000 X	8601	-0-	-3399	-0-		678	1	7917	3	N	5					21
								6	9									
10		10323 X	8311	-0-	-2012	-0-		715	1	7596	3	N	-0-	21	1			-0-
11		9990 X	8510	-0-	-1480	-0-		723	1	7787	3	N	-0-					-0-
12		10323 X	8084	-0-	-2239	-0-		725	1	7359	3	N	-0-					-0-
01		10323 X	7778	-0-	-2545	-0-		706	1	7072	3	N	-0-					-0-

-----  
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313  
 HUBBERD WELL #: 2 RRCID -> 149470 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8564 - 9118

08		632 N	632	-0-	-0-	-0-		632	2			N	-0-					36
09		630 N	605	-0-	-25	-0-		605	2			N	-0-					36
10		651 N	614	-0-	-37	-0-		614	2			N	-0-					36
11		600 N	575	-0-	-25	-0-		575	2			N	-0-					36
12		620 N	588	-0-	-32	-0-		588	2			N	-0-					36
01		620 N	577	-0-	-43	-0-		577	2			N	-0-					36

LIZ (9200)		//CONT.//		54194 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313								
HUBBERD		WELL #:		4	RRCID ->	149895	COMPL. DATE	06/07/1994	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8643 - 9237	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	1384 2			N	-0-		16
09	1320 X	1219	-0-	-101	-0-	1219 2			N	-0-		16
10	1364 X	1152	-0-	-212	-0-	1152 2			N	-0-		16
11	1350 X	1037	-0-	-313	-0-	1037 2			N	-0-		16
12	1395 X	822	-0-	-573	-0-	822 2			N	-0-		16
01	1395 X	958	-0-	-437	-0-	958 2			N	-0-		16
-----												
HUBBERD		WELL #:		3	RRCID ->	149907	COMPL. DATE	06/07/1994	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8290 - 9128	
08	1798 X	1771	-0-	-27	-0-	1771 2			N	-0-		65
09	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	2045 2			N	-0-		65
10	2356 X	1685	-0-	-671	-0-	1685 2			N	-0-		65
11	2280 X	1812	-0-	-468	-0-	1789 2	23 9		N	21		86
12	2356 X	1318	-0-	-1038	-0-	1299 2	19 9		N	17		103
01	2108 X	1264	-0-	-844	-0-	1264 2			N	-0-		103
-----												
HUBBERD		WELL #:		5	RRCID ->	150071	COMPL. DATE	06/26/1994	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 8937 - 9214	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
HUBBERD		WELL #:		8	RRCID ->	150833	COMPL. DATE	08/18/1994	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 8794 - 9053	
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		22
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-		22
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		22
11	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 2			N	-0-		22
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2			N	-0-		22
*01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2			N	-0-		22
-----												
HUBBERD		WELL #:		6	RRCID ->	151297	COMPL. DATE	07/25/1994	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8464 - 8904	
08	1054 N	952	-0-	-102	-0-	952 2			N	-0-		46
09	1050 N	899	-0-	-151	-0-	899 2			N	-0-		46
10	992 N	812	-0-	-180	-0-	812 2			N	-0-		46
11	930 N	870	-0-	-60	-0-	870 2			N	-0-		46
12	930 N	835	-0-	-95	-0-	835 2			N	-0-		46
01	806 N	769	-0-	-37	-0-	769 2			N	-0-		46
-----												
HUBBERD		WELL #:		10	RRCID ->	151434	COMPL. DATE	07/18/2009	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8338 - 9110	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HUBBERD		WELL #:		12	RRCID ->	152213	COMPL. DATE	12/02/1994	TOTAL DEPTH	10503	PERF. 9295 - 10173	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LIZ (9200)		//CONT.//		54194 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313										
HUBBERD		WELL #:		13	RRCID ->	152583	COMPL. DATE	01/17/1995	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8696 -	8812	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HUBBERD		WELL #:		15 T	RRCID ->	153746	COMPL. DATE	04/06/1995	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8758 -	9336	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HUBBERD TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	153776	COMPL. DATE	03/03/1995	TOTAL DEPTH	9776	PERF.	8854 -	9178	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HUBBERD		WELL #:		11	RRCID ->	154061	COMPL. DATE	12/21/1994	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8200 -	9024	
08	899 X	279	-0-	-620	-0-	279	2			N	-0-			15
09	870 X	206	-0-	-664	-0-	206	2			N	-0-			15
10	899 X	317	-0-	-582	-0-	317	2			N	-0-			15
11	390 X	257	-0-	-133	-0-	257	2			N	-0-			15
12	403 X	323	-0-	-80	-0-	323	2			N	-0-			15
01	310 X	128	-0-	-182	-0-	128	2			N	-0-			15
-----														
HUBBERD		WELL #:		14	RRCID ->	154103	COMPL. DATE	01/31/1995	TOTAL DEPTH	9922	PERF.	9409 -	9494	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HUBBERD		WELL #:		17	RRCID ->	154702	COMPL. DATE	07/01/1995	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9504 -	10124	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			9
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
-----														
WILLIAM HUBBERD "C1"		WELL #:		55	RRCID ->	191700	COMPL. DATE	12/31/2003	TOTAL DEPTH	8757	PERF.	8402 -	8486	
08	5146 X	2854	-0-	-2292	-0-	2852	2	2	9	N	2			196
09	4980 X	3036	-0-	-1944	-0-	3036	2			N	-0-			196
10	4867 X	3356	-0-	-1511	-0-	3356	2			N	-0-			196
11	4410 X	2183	-0-	-2227	-0-	2183	2			N	-0-			196
12	3410 X	2731	-0-	-679	-0-	2718	2	13	9	N	12			208
01	3348 X	2921	-0-	-427	-0-	2921	2			N	-0-			208

LIZ (9200)		//CONT.//		54194 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313									
HUBBERD		WELL #:		61	RRCID ->	196616	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	7026 - 9456	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	3906 X	2011	-0-	-1895	-0-	2011	2		N	-0-		71	
09	3630 X	24	-0-	-3606	-0-	24	2		N	-0-		71	
10	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-				N	-0-		71	
11	3540 X	123	-0-	-3417	-0-	123	2		N	-0-		71	
12	2449 X	1150	-0-	-1299	-0-	1150	2		N	-0-		71	
01	2015 X	892	-0-	-1123	-0-	888	2	4 9	N	4		75	
-----													
HUBBERD, WILLIAM "C1"		WELL #:		63	RRCID ->	197020	COMPL. DATE	06/28/2003	TOTAL DEPTH	8830	PERF.	8536 - 8638	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
HUBBERD		WELL #:		66	RRCID ->	197029	COMPL. DATE	09/18/2003	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9322 - 9616	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
HUBBERD		WELL #:		64	RRCID ->	197051	COMPL. DATE	12/29/2003	TOTAL DEPTH	9866	PERF.	8606 - 9600	
08	1519 X	638	-0-	-881	-0-	634	2	4 9	N	4		70	
09	1470 X	353	-0-	-1117	-0-	353	2		N	-0-		70	
10	1426 X	1248	-0-	-178	-0-	1248	2		N	-0-		70	
11	1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2		N	-0-		70	
12	1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2		N	-0-		70	
*01	1357 X	1357	-0-	-0-	-0-	1349	2	8 9	N	7		77	
-----													
HUBBERD		WELL #:		71	RRCID ->	205357	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8958 - 8978	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
HUBBERD ESTATE "D"		WELL #:		68ST	RRCID ->	209836	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8456 - 9025	
08	6076 X	5400	-0-	-676	-0-	5366	2	34 9	N	31		132	
09	5880 X	5115	-0-	-765	-0-	5112	2	3 9	N	3		135	
10	6014 X	5369	-0-	-645	-0-	5368	2	1 9	N	1		136	
11	5610 X	4890	-0-	-720	-0-	4881	2	9 9	N	8		144	
12	5549 X	4847	-0-	-702	-0-	4844	2	3 9	N	3		147	
01	5394 X	4668	-0-	-726	-0-	4651	2	17 9	N	15		162	
-----													
HUBBERD, WM. "C-1"		WELL #:		76	RRCID ->	210773	COMPL. DATE	04/30/2005	TOTAL DEPTH	9112	PERF.	8138 - 8964	
08	7650 X	7650	-0-	-0-	-0-	7630	2	20 9	N	18		46	
09	7334 X	7334	-0-	-0-	-0-	7302	2	32 9	N	29		75	
10	7293 X	7293	-0-	-0-	-0-	7278	2	15 9	N	14		89	
11	6717 X	6717	-0-	-0-	-0-	6696	2	21 9	N	19		108	
12	6762 X	6762	-0-	-0-	-0-	6747	2	15 9	N	14		122	
*01	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	6569	2	24 9	N	22		144	



LIZ (9200)		//CONT.//		54194 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
HUBBERD TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	153621	COMPL. DATE	02/21/1995	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8990 - 9034			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		155 X	125	-0-	-30	-0-	2	1	93	2	N	27	61	1	32
							30	9							
09		150 X	136	-0-	-14	-0-	1	1	81	2	N	49			81
							54	9							
10		155 X	131	-0-	-24	-0-	1	1	93	2	N	34	70	1	45
							37	9							
11		150 X	115	-0-	-35	-0-	5	1	78	3	N	29	70	1	4
							32	9							
12		155 X	71	-0-	-84	-0-	4	1	58	3	N	8			12
							9	9							
01		155 X	94	-0-	-61	-0-	4	1	57	3	N	30			42
							33	9							

LOCKHART (COCKFIELD #2)				54312 047	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR				
CONTINENTAL OPERATING CO.				173749								
MARRS-MCLEAN		WELL #:		13 L	RRCID ->	044528	COMPL. DATE	06/25/1968	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	N/A
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

L & B OIL AND GAS EQUIPMENT, LLC				479409		ONE WELL		CNTY: STARR				
AUSTIN, CARLOS A.				1								
		WELL #:		1	RRCID ->	218687	COMPL. DATE	03/21/2006	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3768 - 3780
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOCKHART (COCKFIELD 4, FB A)				54312 141	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR				
L & B OIL AND GAS EQUIPMENT, LLC				479409								
ZARSKY		WELL #:		2	RRCID ->	048645	COMPL. DATE	02/14/1970	TOTAL DEPTH	4567	PERF.	N/A
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	29			107
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	22			129
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	38			167
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12	161	1	18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30			48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30			78

LOCKHART (P-1, SOUTH) 54312 282 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749  
MCLEAN, MARRS WELL #: 29 RRCID -> 209967 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3504 - 3520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2852 #	2530	-0-	-322	-0-	1481	1	996	2	N	48	35 1	48
						53	9						
09	2760 #	2139	-0-	-621	-0-	1076	1	1030	2	N	30	32 1	46
						33	9						
10	3423 R	3423	-0-	-0-	-0-	1748	1	1613	2	N	56	56 1	46
						62	9						
11	2460 #	1681	-0-	-779	-0-	859	1	777	2	N	41	42 1	45
						45	9						
12	2542 #	1115	-0-	-1427	-0-	588	1	471	2	N	51	68 1	28
						56	9						
01	3410 #	749	-0-	-2661	-0-	236	1	479	2	N	31	23 1	36
						34	9						

LOCKHART (PETTUS, GAS) 54312 329 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749  
MCLEAN, MARRS WELL #: 26 RRCID -> 199154 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3556 - 3562

08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	328	1	220	2	N	48	35 1	51
						53	9						
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	238	1	227	2	N	31	33 1	49
						34	9						
10	804 N	804	-0-	-0-	-0-	386	1	356	2	N	56	56 1	49
						62	9						
11	570 N	409	-0-	-161	-0-	191	1	172	2	N	42	43 1	48
						46	9						
12	527 N	290	-0-	-237	-0-	130	1	104	2	N	51	68 1	31
						56	9						
01	806 N	192	-0-	-614	-0-	52	1	106	2	N	31	23 1	39
						34	9						

LOCKHART (YEGUA F SEG 2) 54312 470 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749  
MCLEAN, MARRS WELL #: 20 RRCID -> 219773 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 4653 PERF. 4358 - 4360

08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	119	1	80	2	N	-0-		-0-
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	86	1	82	2	N	-0-		-0-
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	139	1	128	2	N	-0-		-0-
11	180 N	131	-0-	-49	-0-	69	1	62	2	N	-0-		-0-
12	186 N	84	-0-	-102	-0-	47	1	37	2	N	-0-		-0-
01	279 N	57	-0-	-222	-0-	19	1	38	2	N	-0-		-0-

LOCKHART (3170) 54312 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749  
MARRS-MCLEAN WELL #: 25 RRCID -> 125041 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 3203 - 3205

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

LOCKHART (3700) 54312 799 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
RESS PRODUCTION CO. 703465  
GUERRA, H. P., ET AL WELL #: 2VT RRCID -> 045455 COMPL. DATE 11/28/1968 TOTAL DEPTH 4435 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCO SUENO (VICKSBURG QE 1) 54354 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY  
ABACO OPERATING, LLC 000894  
CLARK-SAIN WELL #: 2 RRCID -> 187581 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12013 - 12128

08	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	124	1	1044	3	Y	27	48	1			13
09	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	120	1	1510	3	Y	38					51
10	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	124	1	2334	3	Y	44	59	1	1	8	35
11	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	120	1	1484	3	Y	35	1	8			69
12	1736 N	1227	-0-	-509	-0-	124	1	1075	3	Y	25	51	1	1	8	42
01	2511 N	818	-0-	-1693	-0-	124	1	676	3	Y	16	21	1			37

CLARK-SAIN WELL #: 3 RRCID -> 189119 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11855 - 11887

08	310 N	286	-0-	-24	-0-	124	1	162	3	Y	-0-					17
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	120	1	150	3	Y	-0-					17
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	124	1	171	3	Y	-0-					17
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	120	1	182	3	Y	-0-					17
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	124	1	311	3	Y	-0-					17
*01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	124	1	336	3	Y	-0-					17

CLARK-SAIN WELL #: 4 RRCID -> 190023 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11655 - 11690

08	1519 N	1138	-0-	-381	-0-	124	1	994	3	Y	18	32	1			12
09	1260 N	1071	-0-	-189	-0-	120	1	920	3	Y	28					40
10	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	124	1	1332	3	Y	30	40	1	1	8	29
11	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	120	1	963	3	Y	26					55
12	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	124	1	1169	3	Y	21	41	1	1	8	34
*01	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	124	1	1429	3	Y	55	69	1	1	8	19

CLARK-SAIN WELL #: 7 RRCID -> 195640 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12360 - 12412

08	2232 N	1906	-0-	-326	-0-	124	1	1734	3	Y	44	79	1			4
09	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	120	1	1702	3	Y	48					52
10	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	124	1	2244	3	Y	52	70	1	1	8	33
11	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	120	1	1773	3	Y	47	1	8			79
12	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	124	1	2182	3	Y	41	82	1	2	8	36
01	2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					36

OIL AND GAS DIVISION

LOCO SUENO (VICKSBURG QE 1)		//CONT.//		54354 465	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KENEDY				
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.//		000894										
CLARK-SAIN		WELL #:		5	RRCID ->	198507	COMPL. DATE	11/10/2003	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	12145 -	12174	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	434 N	383	-0-	-51	-0-	124	1	248	3	Y	10	18	1	5
09	390 N	342	-0-	-48	-0-	120	1	209	3	Y	12			17
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	124	1	285	3	Y	6	7	1	15
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	120	1	232	3	Y	7			22
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	124	1	311	3	Y	6	10	1	17
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT			17
-----														
CLARK-SAIN		WELL #:		14	RRCID ->	213684	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	12030	PERF.	11756 -	11799	
08	496 N	395	-0-	-101	-0-	124	1	269	3	Y	2	3	1	4
09	390 N	370	-0-	-20	-0-	120	1	246	3	Y	4			8
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	124	1	280	3	Y	4	4	1	8
11	390 N	319	-0-	-71	-0-	120	1	198	3	Y	1			9
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	124	1	302	3	Y	-0-			9
*01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	124	1	323	3	Y	5	7	1	7
-----														
LOMA BLANCA (FRIO 7300)		WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		54492 284	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: BROOKS				
BROOKS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	267336	COMPL. DATE	03/15/2012	TOTAL DEPTH	9377	PERF.	7290 -	7292	
08	7750	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-			65
09	1964 R	-0-	-0-	-1964	-0-					N	-0-			65
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65	1	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LOMA BLANCA (FRIO 7474)		BOBCAT OPERATING		54492 497	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BROOKS				
CONCEPCION ZAMORA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	135042	COMPL. DATE	04/27/1991	TOTAL DEPTH	10380	PERF.	7090 -	7096	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LOMA BLANCA (8500)		C & E OPERATING, INC.		54492 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BROOKS				
TRAD GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	269059	COMPL. DATE	08/02/2012	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8500 -	8512	
08	0 Z	1220	-0-	1220	44405	1209	2	11	9	N	10			58
09	0 Z	796	-0-	796	45201	793	2	3	9	N	3			61
10	0 Z	771	-0-	771	45972	769	2	2	9	N	2			63
11	0 Z	834	-0-	834	46806	827	2	7	9	N	6			69
*12	47589	783	-0-	-46806	-0-	783	2			N	-0-			69
*01	776 R	776	-0-	-0-	-0-	774	2	2	9	N	2			71

LOMA BLANCA (9000)		54492 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC		676073										
TRAD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 030457		COMPL. DATE 01/04/1963		TOTAL DEPTH 9610 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	868 N	727	-0-	-141	-0-	147	1	580	2	Y	-0-	-0-
09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	125	1	542	2	Y	-0-	-0-
10	682 N	607	-0-	-75	-0-	127	1	480	2	Y	-0-	-0-
11	690 N	584	-0-	-106	-0-	117	1	467	2	Y	-0-	-0-
12	907 N	907	-0-	-0-	-0-	182	1	725	2	Y	-0-	-0-
*01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	149	1	566	2	Y	-0-	-0-

TAYLOR, ISADORE MEANS		54492 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
WELL #: 1		RRCID -> 030641		COMPL. DATE 09/10/1962		TOTAL DEPTH 9520 PERF. N/A						
08	12369 X	11145	-0-	-1224	-0-	2249	1	8879	2	Y	15	173
09	11978 X	11978	-0-	-0-	-0-	2248	1	9730	2	Y	-0-	173
10	12059 X	11121	-0-	-938	-0-	2326	1	8795	2	Y	-0-	173
11	11255 X	11255	-0-	-0-	-0-	2252	1	9003	2	Y	-0-	173
12	12369 X	12284	-0-	-85	-0-	2465	1	9819	2	Y	-0-	173
01	12369 X	10482	-0-	-1887	-0-	2185	1	8297	2	Y	-0-	173

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
BROOKS - HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 181316		COMPL. DATE 01/19/2001		TOTAL DEPTH 10672 PERF. 8968 - 9172				
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-		161
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-		161
10	372 N	145	-0-	-227	-0-	145	2		N	-0-		161
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-	112 1	49
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-		49
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		49

LOMA BLANCA (9400)		54492 923		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC		676073										
TRAD, HANNA		WELL #: 2		RRCID -> 197105		COMPL. DATE 08/03/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9525 - 9570				
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

LOMA NOVIA, E. (HOUSE)		54507 219		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
SIMRAY GP, LLC		784155										
STATE 214		WELL #: 1		RRCID -> 159064		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 13200 PERF.10990 - 11038				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WELDERS HEIRS 215		54492 923		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
WELL #: 1		RRCID -> 162909		COMPL. DATE 10/02/1997		TOTAL DEPTH 13745 PERF.12248 - 12714						
08	9672 X	9017	-0-	-655	-0-	1798	1	7219	3	N	-0-	-0-
09	9750 X	8432	-0-	-1318	-0-	1513	1	6919	3	N	-0-	-0-
*10	8421 X	8421	-0-	-0-	-0-	1243	1	7178	3	N	-0-	-0-
*11	8160 X	8160	-0-	-0-	-0-	1231	1	6929	3	N	-0-	-0-
*12	10220 X	10220	-0-	-0-	-0-	1747	1	8473	3	N	-0-	-0-
*01	11511 X	11511	-0-	-0-	-0-	2289	1	9222	3	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
LOMA NOVIA, NORTH (GOVT. WELLS)			54508 500		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: DUVAL	
C. M. OIL CORPORATION			120711									
HAHL, C. W. SEC. 67			WELL #: 50A		RRCID -> 256255			COMPL. DATE 04/23/2010			TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2581 - 2584	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
HERBST, F. W.			WELL #: 8A		RRCID -> 256543			COMPL. DATE 05/10/2010			TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2571 - 2574	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
LOMA NOVIA, NE. (QUEEN CITY)			54509 332		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DUVAL	
CORONADO MINERALS, LLC			179378									
CLARK STATE			WELL #: 1		RRCID -> 095236			COMPL. DATE 10/10/1991			TOTAL DEPTH 6270 PERF. 2110 - 2090	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
LOMA NOVIA, NE. (WILCOX)			54509 498		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL	
SIMRAY GP, LLC			784155									
EXXON STATE			WELL #: 3		RRCID -> 198019			COMPL. DATE 11/06/2003			TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8744 - 8810	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
EXXON STATE			WELL #: 4		RRCID -> 200643			COMPL. DATE 02/29/2004			TOTAL DEPTH 9052 PERF. 8766 - 8883	
08	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	193	1	898	3	Y	-0-	97
09	798 N	798	-0-	-0-	-0-	125	1	673	3	Y	-0-	97
*10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	51	1	362	3	Y	-0-	97
*11	737 N	737	-0-	-0-	-0-	94	1	643	3	Y	-0-	97
*12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	31	1	180	3	Y	-0-	97
*01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	131	1	613	3	Y	-0-	97
-----												
WELDER GU 217			WELL #: 1 C		RRCID -> 213015			COMPL. DATE 06/22/2005			TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8740 - 8875	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOMA NOVIA, NE. (WILCOX)		//CONT.//		54509 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
SIMRAY GP, LLC		//CONT.//		784155								
WELDERS HEIRS 71		WELL #:			RRCID ->	271240	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9036 - 9940	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LOMA NOVIA, NE (WILCOX MACKHANK)				54509 535	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
SIMRAY GP, LLC				784155								
EXXON STATE		WELL #:		1	RRCID ->	163679	COMPL. DATE	03/26/1997	TOTAL DEPTH	14762	PERF.10049 - 10058	
08	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-				N	-0-		115
09	8250 X	-0-	-0-	-8250	-0-				N	-0-		115
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		115
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WELDER GU 217		WELL #:		1	RRCID ->	212340	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	10768	PERF.10232 - 10409	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LOMA VIEJA (WILCOX)				54520 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
CANTERA OPERATING, LLC				129692								
GARZA HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	195059	COMPL. DATE	04/24/2003	TOTAL DEPTH	15647	PERF.10013 - 10027	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		JENNINGS		WELL #:	70	RRCID ->	176680	COMPL. DATE	03/03/2000	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12160 - 12190
08	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-							N	-0-	-0-
09	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-			71	1	1531	2	N	-0-	-0-
10	DLQ G-10	1230	-0-	1230	1230			75	1	1155	2	N	-0-	-0-
11	2533 X	1303	-0-	-1230	-0-			90	1	1213	2	N	-0-	-0-
12	1864 X	1864	-0-	-0-	-0-			133	1	1731	2	N	-0-	-0-
01	1643 X	1191	-0-	-452	-0-			75	1	1116	2	N	-0-	-0-

EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC		238722		EL PEYOTE MINERAL TRUST		WELL #:	3	RRCID ->	141922	COMPL. DATE	07/07/1992	TOTAL DEPTH	14500	PERF.11585 - 11682
08	310 N	155	-0-	-155	-0-			155	2			N	-0-	-0-
09	240 N	144	-0-	-96	-0-			144	2			N	-0-	-0-
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-			218	2			N	-0-	-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-			151	2			N	-0-	-0-
12	155 N	37	-0-	-118	-0-			37	2			N	-0-	-0-
*01	585 N	585	-0-	-0-	-0-			40	1	545	2	N	-0-	-0-

-----													
LOMA VIEJA (WILCOX)			//CONT.//		54520 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: JIM HOGG		
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC			//CONT.//		238722								
EL PEYOTE MINERAL TRUST			WELL #:		2	RRCID ->	145748	COMPL. DATE	09/10/1995	TOTAL DEPTH	14626	PERF.11770 - 12610	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----													
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
EL PEYOTE MINERAL TRUST			WELL #:		5	RRCID ->	201092	COMPL. DATE	12/19/2001	TOTAL DEPTH	6016	PERF. 2248 - 2312	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.			WELL #:		612858	RRCID ->	181119	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	14530	PERF.12267 - 12330	
VELA ESTATE			WELL #:		1	RRCID ->	181119	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	14530	PERF.12267 - 12330	
08		496 N	479	-0-	-17	-0-	479 2			N	-0-		-0-
09		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2			N	-0-		-0-
10		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2			N	-0-		-0-
11		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2			N	-0-		-0-
12		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2			N	-0-		-0-
*01		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2			N	-0-		-0-
-----													
VELA ESTATE			WELL #:		2	RRCID ->	184035	COMPL. DATE	10/26/2002	TOTAL DEPTH	15363	PERF.12241 - 12263	
08		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2			N	-0-		-0-
09		150 N	147	-0-	-3	-0-	147 2			N	-0-		-0-
10		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2			N	-0-		-0-
11		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2			N	-0-		-0-
12		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2			N	-0-		-0-
*01		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2			N	-0-		-0-
-----													
SMITH OPERATING AND MGMT CO.			WELL #:		794541	RRCID ->	146166	COMPL. DATE	06/14/1993	TOTAL DEPTH	14060	PERF.11730 - 11774	
EL PEYOTE MINERAL TRUST			WELL #:		4	RRCID ->	146166	COMPL. DATE	06/14/1993	TOTAL DEPTH	14060	PERF.11730 - 11774	
08		3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3711 2			N	-0-		-0-
09		3450 X	2683	-0-	-767	-0-	2683 2			N	-0-		-0-
10		3565 X	1838	-0-	-1727	-0-	1838 2			N	-0-		-0-
11		3510 X	2811	-0-	-699	-0-	2811 2			N	-0-		-0-
12		3627 X	2330	-0-	-1297	-0-	2330 2			N	-0-		-0-
01		3627 X	3091	-0-	-536	-0-	212 1	2879 2		N	-0-		-0-
-----													
LOMA VIEJA			WELL #:		4	RRCID ->	147016	COMPL. DATE	08/22/1993	TOTAL DEPTH	14900	PERF.12406 - 14564	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-



LOMA VIEJA (WILCOX)		//CONT.//		54520 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG		
SMITH OPERATING AND MGMT CO.		//CONT.//		794541						
EL PEYOTE MINERAL TRUST		WELL #:		6	RRCID -> 166416	COMPL. DATE 12/25/1997	TOTAL DEPTH 13370	PERF.12086	- 12584	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
EL PEYOTE MINERAL TRUST		WELL #:		7	RRCID -> 178461	COMPL. DATE 09/08/2001	TOTAL DEPTH 14503	PERF.12460	- 12892	
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2	N	-0-		-0-
09	570 N	238	-0-	-332	-0-	238 2	N	-0-		-0-
10	248 N	150	-0-	-98	-0-	150 2	N	-0-		-0-
11	450 N	86	-0-	-364	-0-	86 2	N	-0-		-0-
12	248 N	52	-0-	-196	-0-	52 2	N	-0-		-0-
*01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	40 1	535 2	N	-0-	-0-
-----										
LONDON, DEEP (LEHMAN GAS)		WELL #:		54543 142	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES		
XOG OPERATING LLC		WELL #:		A 7	RRCID -> 230547	COMPL. DATE 07/26/2007	TOTAL DEPTH 8067	PERF. 7916	- 7921	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
LONDON, WEST (4200)		WELL #:		54550 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES		
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		WELL #:		911925	RRCID -> 148104	COMPL. DATE 05/12/1989	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 4205	- 4209	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HORNE		WELL #:		1	RRCID -> 254089	COMPL. DATE 03/22/2007	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 4206	- 4210	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
LONDON GIN (4800)		WELL #:		54564 800	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES		
J&G OIL & GAS		WELL #:		427635	RRCID -> 049713	COMPL. DATE 01/02/1971	TOTAL DEPTH 5150	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LONGHORN		54756 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
M. M. MILLER & SONS, LTD.		518552												
MILLER FEE		WELL #:	26	RRCID ->	183146	COMPL. DATE	04/09/2001	TOTAL DEPTH	5826	PERF.	4578 - 4586			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

LONGHORN, MIDDLE (5800)		54760 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL						
M. M. MILLER & SONS, LTD.		518552												
MILLER, M. M.		WELL #:	1	RRCID ->	068658	COMPL. DATE	03/11/1976	TOTAL DEPTH	5960	PERF.	5802 - 5812			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54

LONGHORN, SOUTH (4200)		54762 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
APACHE CORPORATION		027200												
MILLER		WELL #:	5	RRCID ->	164361	COMPL. DATE	04/29/1997	TOTAL DEPTH	6014	PERF.	4201 - 4213			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LONGHORN, SOUTH (6400)		54762 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL						
ARRIOLA OPERATING & CONSLTG INC.		033181												
SOUTHWEST TEXAS CORPORATION		WELL #:	18	RRCID ->	075967	COMPL. DATE	06/04/1996	TOTAL DEPTH	6610	PERF.	4203 - 4222			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LONGHORN, WEST (COLE, MIDDLE)		54765 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
APACHE CORPORATION		027200												
MILLER		WELL #:	1	RRCID ->	163480	COMPL. DATE	02/01/1997	TOTAL DEPTH	6412	PERF.	3944 - 3952			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LONGHORN, WEST (3700) APACHE CORPORATION MILLER			54765 750 027200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
			WELL #:	1	RRCID ->	184942	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	6412	PERF.	3748 - 3752	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
*02	952 N	963	-0-	11 B	-1169	41 1	864 2	Y	53				172
						58 9							
*03	899 N	1017	-0-	118 B	-1051	49 1	903 2	Y	59	178	1		53
						65 9							
*04	630 N	1087	-0-	457 B	-594	52 1	937 2	Y	89				142
						98 9							
*05	1054 N	478	-0-	-576 B	-594	70 1	378 2	Y	27				169
						30 9							
*06	990 N	675	-0-	-315 B	-594	52 1	573 2	Y	45				214
						50 9							
*07	1116 N	576	-0-	-540 B	-594	48 1	498 2	Y	27	179	1		62
						30 9							
*08	465 N	676	-0-	211 B	-383	46 1	595 2	Y	32				94
						35 9							
*09	690 N	562	-0-	-128 B	-383	67 1	473 2	Y	20				114
						22 9							
10	589 N	691	-0-	102 B	-281	41 1	584 2	Y	60				174
						66 9							
11	681 N	962	-0-	281 B	-0-	57 1	797 2	Y	98	182	1		90
						108 9							
12	1018 N	1018	-0-	-0- B	-0-	68 1	874 2	Y	69				159
						76 9							
*01	950 N	950	-0-	-0- B	-0-	75 1	839 2	Y	33				192
						36 9							

M. M. MILLER & SONS, LTD. M. M. MILLER & SONS FEE			518552		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
			WELL #:	28	RRCID ->	198226	COMPL. DATE	12/04/2003	TOTAL DEPTH	5614	PERF.	3706 - 3712	
08	403 #	268	-0-	-135 B	-29659	268 2		N	-0-				178
09	390 #	49	-0-	-341 B	-30000	49 2		N	-0-				178
10	279 #	200	-0-	-79 B	-30079	200 2		N	-0-				178
11	270 #	310	-0-	40 B	-30039	310 2		N	-0-				178
12	279 #	181	-0-	-98 B	-30137	181 2		N	-0-				178
01	279 #	-0-	-0-	-279 B	-30416			N	-0-				178

LOPENO (CONSOLIDATED) ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP PALMYRA			54866 005 003599		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
			WELL #:	3	RRCID ->	170339	COMPL. DATE	08/30/1998	TOTAL DEPTH	8640	PERF.	7885 - 7902	
08	3069 X	2827	-0-	-242	-0-	2827 2		N	-0-				-0-
09	2880 X	2576	-0-	-304	-0-	2576 2		N	-0-				-0-
10	2976 X	2114	-0-	-862	-0-	2114 2		N	-0-				-0-
11	2880 X	2394	-0-	-486	-0-	2394 2		N	-0-				-0-
12	2821 X	2442	-0-	-379	-0-	2442 2		N	-0-				-0-
01	2821 X	1293	-0-	-1528	-0-	1293 2		N	-0-				-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC GUERRA, RAUL			076861		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
			WELL #:	1	RRCID ->	155182	COMPL. DATE	08/11/1995	TOTAL DEPTH	12140	PERF.	10538 - 11084	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 2 RRCID -> 155715 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9071 - 10022												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
08		434 N	376	-0-	-58	-0-		64 1	312 2	N	-0-	-0-
09		424 N	424	-0-	-0-	-0-		69 1	355 2	N	-0-	-0-
10		344 N	344	-0-	-0-	-0-		36 1	308 2	N	-0-	-0-
11		373 N	373	-0-	-0-	-0-		40 1	333 2	N	-0-	-0-
12		434 N	314	-0-	-120	-0-		36 1	278 2	N	-0-	-0-
*01		347 N	347	-0-	-0-	-0-		40 1	307 2	N	-0-	-0-
-----												
PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 156168 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 11320 - 11335												
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		2501 X	2501	-0-	-0-	-0-		406 1	2095 2	N	-0-	-0-
10		15498 X	15498	-0-	-0-	-0-		1607 1	13891 2	N	-0-	-0-
11		11849 X	11849	-0-	-0-	-0-		1258 1	10591 2	N	-0-	-0-
12		9936 X	9936	-0-	-0-	-0-		1150 1	8786 2	N	-0-	-0-
*01		9586 X	9586	-0-	-0-	-0-		1100 1	8486 2	N	-0-	-0-
-----												
PALMYRA MINERALS LTD. WELL #: 3 C RRCID -> 156731 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7761 - 8728												
08		409 X	409	-0-	-0-	-0-		70 1	339 2	N	-0-	-0-
09		390 X	327	-0-	-63	-0-		53 1	274 2	N	-0-	-0-
10		403 X	277	-0-	-126	-0-		29 1	248 2	N	-0-	-0-
11		390 X	294	-0-	-96	-0-		31 1	263 2	N	-0-	-0-
12		403 X	253	-0-	-150	-0-		29 1	224 2	N	-0-	-0-
01		403 X	261	-0-	-142	-0-		30 1	231 2	N	-0-	-0-
-----												
PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 3 T RRCID -> 158967 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9073 - 9276												
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 4 RRCID -> 159830 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9794 - 9856												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 160655 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 15388 PERF. 10514 - 12550												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)												CNTY: ZAPATA							
//CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED												CAPACITY							
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																			
PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 5												RRCID -> 161956		COMPL. DATE 11/30/1996		TOTAL DEPTH 8867		PERF. 8485 - 8836	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
08		2077 X	1102	-0-	-975	-0-	186 1	906 2	N	9			104						
							10 9												
09		2010 X	853	-0-	-1157	-0-	139 1	714 2	N	-0-			104						
10		2077 X	740	-0-	-1337	-0-	77 1	663 2	N	-0-			104						
11		1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	210 1	1765 2	N	-0-			104						
12		1488 X	1315	-0-	-173	-0-	152 1	1163 2	N	-0-			104						
*01		1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	175 1	1352 2	N	-0-			104						
PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 6												RRCID -> 163325		COMPL. DATE 02/08/1997		TOTAL DEPTH 8487		PERF. 8155 - 8174	
08		1395 X	1050	-0-	-345	-0-	179 1	871 2	N	-0-			26						
09		1500 X	743	-0-	-757	-0-	121 1	622 2	N	-0-			26						
10		1550 X	759	-0-	-791	-0-	79 1	680 2	N	-0-			26						
11		1500 X	351	-0-	-1149	-0-	37 1	314 2	N	-0-			26						
12		1240 X	772	-0-	-468	-0-	89 1	683 2	N	-0-			26						
*01		1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	132 1	1018 2	N	-0-			26						
PALMYRA MINERALS LTD WELL #: 8												RRCID -> 188007		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11354 - 11903	
08		2170 X	1675	-0-	-495	-0-	286 1	1389 2	N	-0-			-0-						
09		2160 X	2007	-0-	-153	-0-	326 1	1681 2	N	-0-			-0-						
10		2232 X	1608	-0-	-624	-0-	167 1	1441 2	N	-0-			-0-						
11		2160 X	1841	-0-	-319	-0-	195 1	1646 2	N	-0-			-0-						
12		2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	262 1	1999 2	N	-0-			-0-						
*01		2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	250 1	1929 2	N	-0-			-0-						
PALMYRA WELL #: 11												RRCID -> 210588		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10872 - 10970	
08		2604 X	2157	-0-	-447	-0-	368 1	1789 2	N	-0-			-0-						
09		2520 X	790	-0-	-1730	-0-	128 1	662 2	N	-0-			-0-						
10		2604 X	1074	-0-	-1530	-0-	111 1	963 2	N	-0-			-0-						
11		2280 X	1780	-0-	-500	-0-	189 1	1591 2	N	-0-			-0-						
12		2356 X	1830	-0-	-526	-0-	212 1	1618 2	N	-0-			-0-						
01		2170 X	969	-0-	-1201	-0-	111 1	858 2	N	-0-			-0-						
PALMYRA WELL #: 14												RRCID -> 215074		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 7389 - 8806	
08		6355 X	6271	-0-	-84	-0-	1070 1	5201 2	N	-0-			117						
09		6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	1002 1	5165 2	N	-0-			117						
10		7037 X	4909	-0-	-2128	-0-	509 1	4400 2	N	-0-			117						
11		6810 X	5619	-0-	-1191	-0-	597 1	5022 2	N	-0-			117						
12		7037 X	4908	-0-	-2129	-0-	568 1	4340 2	N	-0-			117						
01		6386 X	5237	-0-	-1149	-0-	601 1	4636 2	N	-0-			117						
PALMYRA WELL #: 12												RRCID -> 215456		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 12015		PERF. 7392 - 8030	
08		3968 X	3497	-0-	-471	-0-	597 1	2900 2	N	-0-			28						
09		3840 X	3620	-0-	-220	-0-	588 1	3032 2	N	-0-			28						
10		3968 X	3275	-0-	-693	-0-	340 1	2935 2	N	-0-			28						
11		3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	421 1	3542 2	N	-0-			28						
12		4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	546 1	4172 2	N	-0-			28						
*01		4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	537 1	4146 2	N	-0-			28						

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
PALMYRA WELL #: 17 RRCID -> 215920 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 7870 - 10001												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		1116 X	872	-0-	-244	-0-	149 1	723 2	N	-0-		-0-
09		1050 X	888	-0-	-162	-0-	144 1	744 2	N	-0-		-0-
10		1085 X	617	-0-	-468	-0-	64 1	553 2	N	-0-		-0-
11		1020 X	386	-0-	-634	-0-	41 1	345 2	N	-0-		-0-
12		1054 X	764	-0-	-290	-0-	88 1	676 2	N	-0-		-0-
01		930 X	583	-0-	-347	-0-	67 1	516 2	N	-0-		-0-
-----												
PALMYRA WELL #: 18 RRCID -> 217000 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7170 - 8994												
08		248 N	186	-0-	-62	-0-	32 1	154 2	N	-0-		-0-
09		267 N	267	-0-	-0-	-0-	43 1	224 2	N	-0-		-0-
10		249 N	249	-0-	-0-	-0-	26 1	223 2	N	-0-		-0-
11		328 N	328	-0-	-0-	-0-	35 1	293 2	N	-0-		-0-
12		319 N	319	-0-	-0-	-0-	37 1	282 2	N	-0-		-0-
*01		304 N	304	-0-	-0-	-0-	35 1	269 2	N	-0-		-0-
-----												
PALMYRA WELL #: 19 RRCID -> 217017 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 6808 - 9859												
08		1736 X	1302	-0-	-434	-0-	222 1	1080 2	N	-0-		-0-
09		1710 X	1343	-0-	-367	-0-	218 1	1125 2	N	-0-		-0-
10		1767 X	1197	-0-	-570	-0-	124 1	1073 2	N	-0-		-0-
11		1710 X	1204	-0-	-506	-0-	128 1	1076 2	N	-0-		-0-
12		1612 X	1411	-0-	-201	-0-	163 1	1248 2	N	-0-		-0-
*01		1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	190 1	1463 2	N	-0-		-0-
-----												
PALMYRA WELL #: 20 RRCID -> 217107 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 6822 - 8930												
08		2139 X	1639	-0-	-500	-0-	280 1	1359 2	N	-0-		-0-
09		1860 X	1502	-0-	-358	-0-	244 1	1258 2	N	-0-		-0-
10		1922 X	1827	-0-	-95	-0-	189 1	1638 2	N	-0-		-0-
11		1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	212 1	1785 2	N	-0-		-0-
12		2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	242 1	1847 2	N	-0-		-0-
01		1829 X	1751	-0-	-78	-0-	201 1	1550 2	N	-0-		-0-
-----												
PALMYRA WELL #: 21 RRCID -> 217221 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6446 - 8948												
08		558 X	356	-0-	-202	-0-	61 1	295 2	N	-0-		-0-
09		600 X	394	-0-	-206	-0-	64 1	330 2	N	-0-		-0-
10		620 X	503	-0-	-117	-0-	52 1	451 2	N	-0-		-0-
11		728 X	728	-0-	-0-	-0-	77 1	651 2	N	-0-		-0-
12		655 X	655	-0-	-0-	-0-	76 1	579 2	N	-0-		-0-
*01		650 X	650	-0-	-0-	-0-	75 1	575 2	N	-0-		-0-
-----												
PALMYRA WELL #: 16 RRCID -> 224996 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8080 - 9925												
08		372 N	317	-0-	-55	-0-	54 1	263 2	N	-0-		-0-
09		420 N	365	-0-	-55	-0-	59 1	306 2	N	-0-		-0-
10		341 N	332	-0-	-9	-0-	34 1	298 2	N	-0-		-0-
11		397 N	397	-0-	-0-	-0-	42 1	355 2	N	-0-		-0-
12		372 N	370	-0-	-2	-0-	43 1	327 2	N	-0-		-0-
*01		369 N	369	-0-	-0-	-0-	42 1	327 2	N	-0-		-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54866 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
BROWER OIL & GAS CO., INC.				097494										
KINNALLY-CARTER-RICHARDSON		WELL #:		1	RRCID ->	184854	COMPL. DATE	08/09/2001	TOTAL DEPTH	11990	PERF.	11650 - 11685		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
VELA, J.		WELL #:		1	RRCID ->	246911	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	7824 - 9272		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		WELL #:		4	RRCID ->	179848	COMPL. DATE	06/18/2005	TOTAL DEPTH	8735	PERF.	6966 - 7612		
08	1023 X	819	-0-	-204	-0-	46	1	773	2	N	-0-			81
09	990 X	748	-0-	-242	-0-	748	2			N	-0-			81
10	961 X	591	-0-	-370	-0-	591	2			N	-0-			81
11	930 X	779	-0-	-151	-0-	779	2			N	-0-			81
12	961 X	610	-0-	-351	-0-	610	2			N	-0-			81
01	806 X	657	-0-	-149	-0-	126	1	531	2	N	-0-			81
ESPERANZA		WELL #:		1	RRCID ->	181315	COMPL. DATE	01/28/2001	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6867 - 7705		
08	1023 X	867	-0-	-156	-0-	49	1	818	2	N	-0-			-0-
09	1140 X	1114	-0-	-26	-0-	1114	2			N	-0-			-0-
10	1178 X	1057	-0-	-121	-0-	1057	2			N	-0-			-0-
11	1140 X	962	-0-	-178	-0-	962	2			N	-0-			-0-
12	1147 X	932	-0-	-215	-0-	932	2			N	-0-			-0-
01	1147 X	698	-0-	-449	-0-	134	1	564	2	N	-0-			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		3	RRCID ->	235722	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8040 - 8456		
08	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	126	1	2719	2	N	-0-			58
09	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	105	1	3354	2	N	-0-			58
10	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	113	1	3531	2	N	-0-			58
*11	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	311	1	3337	2	N	-0-	58	1	-0-
*12	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	354	1	3509	2	N	-0-			-0-
*01	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	374	1	3436	2	N	-0-			-0-
WORLEY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	236754	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	9440	PERF.	8250 - 8516		
08	2449 X	1687	-0-	-762	-0-	76	1	1611	2	N	-0-			-0-
09	2400 X	1933	-0-	-467	-0-	58	1	1875	2	N	-0-			-0-
10	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	89	1	2759	2	N	-0-			-0-
*11	2070 X	1858	-0-	-212	-0-	158	1	1697	2	N	-0-	3		3
						3	9							
*12	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	192	1	1910	2	N	-0-			3
01	2852 X	1372	-0-	-1480	-0-	135	1	1237	2	N	-0-			3

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 WORLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238108 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9910 - 10614

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	6169 X	2252	-0-	-3917	-0-	100	1	2152	2	N	-0-	-0-
09	6202 X	6202	-0-	-0-	-0-	188	1	6014	2	N	-0-	-0-
10	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	148	1	4573	2	N	-0-	-0-
11	7985 X	7985	-0-	-0-	-0-	680	1	7305	2	N	-0-	-0-
12	6169 X	5890	-0-	-279	-0-	539	1	5351	2	N	-0-	-0-
01	6169 X	5773	-0-	-396	-0-	566	1	5207	2	N	-0-	-0-

L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181  
 EL MILAGRO "B" WELL #: B 2 RRCID -> 232961 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8344 - 8454

08	3844 X	2992	-0-	-852	-0-	117	1	2875	2	Y	-0-	-0-
09	3690 X	3195	-0-	-495	-0-	125	1	3070	2	Y	-0-	-0-
10	3472 X	2798	-0-	-674	-0-	110	1	2688	2	Y	-0-	-0-
11	3360 X	1104	-0-	-2256	-0-	78	1	1026	2	Y	-0-	-0-
12	3472 X	880	-0-	-2592	-0-	56	1	824	2	Y	-0-	-0-
01	3317 X	1336	-0-	-1981	-0-	69	1	1267	2	Y	-0-	-0-

EL MILAGRO "B" WELL #: B 1 RRCID -> 233632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8326 - 8530

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

EL MILAGRO "B" WELL #: B 3 RRCID -> 233795 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9143 PERF. 8162 - 8185

08	992 N	597	-0-	-395	-0-	23	1	574	2	Y	-0-	68
09	870 N	723	-0-	-147	-0-	28	1	695	2	Y	-0-	68
10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	25	1	618	2	Y	-0-	68
11	931 N	931	-0-	-0-	-0-	66	1	865	2	Y	-0-	68
12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	45	1	666	2	Y	-0-	68
*01	993 N	993	-0-	-0-	-0-	51	1	942	2	Y	-0-	68

EL MILAGRO "B" WELL #: B 4 RRCID -> 235282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8838 PERF. 8388 - 8500

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

EL MILAGRO "C" WELL #: 1 RRCID -> 243579 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 2262 - 2310

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-



LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. //CONT.// 480181  
 EL MILAGRO "B" WELL #: B 5 RRCID -> 243594 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4668 - 4674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936  
 RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 1 L RRCID -> 011537 COMPL. DATE 01/28/1959 TOTAL DEPTH 9653 PERF. N/A

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 1 RRCID -> 011540 COMPL. DATE 10/09/1959 TOTAL DEPTH 9512 PERF. N/A

08	155 N	108	-0-	-47	-0-	7	1	101	3	N	-0-					-0-
09	60 N	14	-0-	-46	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
10	93 N	33	-0-	-60	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	13	1	299	3	N	-0-					-0-
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	15	1	423	3	N	-0-					-0-
*01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	13	1	339	3	N	-0-					-0-

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 2 RRCID -> 011546 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9000 - 9982

08	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	168	1	2367	3	N	2	2	8			-0-
09	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2	9	163	1	2390	3	N	-0-			-0-
10	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	96	1	2276	3	N	-0-					-0-
11	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	94	1	2230	3	N	-0-					-0-
12	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	84	1	2340	3	N	-0-					-0-
*01	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	94	1	2370	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, BLAS WELL #: 4 RRCID -> 093342 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9066 - 9090

08	5115 X	3855	-0-	-1260	-0-	323	1	3532	3	N	-0-					-0-
09	4950 X	3763	-0-	-1187	-0-	345	1	3418	3	N	-0-					-0-
10	4681 X	4403	-0-	-278	-0-	316	1	4087	3	N	-0-					-0-
11	4530 X	4194	-0-	-336	-0-	311	1	3883	3	N	-0-					-0-
12	4340 X	4240	-0-	-100	-0-	299	1	3941	3	N	-0-					-0-
01	4402 X	4192	-0-	-210	-0-	295	1	3897	3	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 2A RRCID -> 117458 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 15050 PERF. 9148 - 9210

08	3751 X	3573	-0-	-178	-0-	237	1	3335	3	N	1	1	8			-0-
09	3630 X	3625	-0-	-5	-0-	232	1	3393	3	N	-0-					-0-
10	3751 X	3124	-0-	-627	-0-	127	1	2997	3	N	-0-					-0-
11	3630 X	2982	-0-	-648	-0-	120	1	2862	3	N	-0-					-0-
12	3751 X	3265	-0-	-486	-0-	114	1	3151	3	N	-0-					-0-
01	3751 X	3205	-0-	-546	-0-	122	1	3083	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
RAMOS, BALTAZAR ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 120605		COMPL. DATE 06/30/2008			TOTAL DEPTH 11244 PERF. 8381 - 9854			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	81 1	1	1143 3	N	1	1 8	-0-
						1 9						
09	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	89 1	1	1298 3	N	-0-		-0-
10	1426 X	1172	-0-	-254	-0-	48 1	1	1124 3	N	-0-		-0-
11	1380 X	900	-0-	-480	-0-	36 1	1	864 3	N	-0-		-0-
12	1426 X	1233	-0-	-193	-0-	43 1	1	1190 3	N	-0-		-0-
01	1426 X	969	-0-	-457	-0-	37 1	1	932 3	N	-0-		-0-
-----												
RAMIREZ, FEDERICO		WELL #: 1 S		RRCID -> 127850		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 11229 PERF. 9614 - 10334			
08	7533 X	7168	-0-	-365	-0-	476 1	1	6691 3	N	1	1 8	-0-
						1 9						
09	7260 X	6844	-0-	-416	-0-	438 1	1	6406 3	N	-0-		-0-
10	7502 X	7117	-0-	-385	-0-	289 1	1	6828 3	N	-0-		-0-
11	6930 X	6521	-0-	-409	-0-	263 1	1	6258 3	N	-0-		-0-
12	7161 X	6886	-0-	-275	-0-	240 1	1	6646 3	N	-0-		-0-
01	7161 X	7120	-0-	-41	-0-	271 1	1	6849 3	N	-0-		-0-
-----												
GUERRA, RAUL		WELL #: 1		RRCID -> 127855		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 12773 PERF. 7950 - 9352			
08	1736 X	1547	-0-	-189	-0-	130 1	1	1416 3	N	1	1 8	-0-
						1 9						
09	1680 X	1480	-0-	-200	-0-	136 1	1	1344 3	N	-0-		-0-
10	1736 X	1590	-0-	-146	-0-	114 1	1	1476 3	N	-0-		-0-
11	1680 X	1474	-0-	-206	-0-	109 1	1	1365 3	N	-0-		-0-
12	1705 X	1624	-0-	-81	-0-	114 1	1	1510 3	N	-0-		-0-
*01	1605 X	1605	-0-	-0-	-0-	113 1	1	1492 3	N	-0-		-0-
-----												
RAMIREZ, M.R.		WELL #: 3		RRCID -> 129645		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 11251 PERF. 9166 - 10942			
08	4433 X	3559	-0-	-874	-0-	298 1	1	3260 3	N	1	1 8	-0-
						1 9						
09	4290 X	3425	-0-	-865	-0-	314 1	1	3111 3	N	-0-		-0-
10	4433 X	4035	-0-	-398	-0-	290 1	1	3745 3	N	-0-		-0-
11	4050 X	4015	-0-	-35	-0-	298 1	1	3717 3	N	-0-		-0-
12	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	296 1	1	3913 3	N	-0-		-0-
01	4030 X	3967	-0-	-63	-0-	279 1	1	3688 3	N	-0-		-0-
-----												
RAMIREZ, JOSEFA		WELL #: 2		RRCID -> 129648		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9127 - 9136			
08	434 X	296	-0-	-138	-0-	25 1	1	271 3	N	-0-		-0-
09	420 X	231	-0-	-189	-0-	21 1	1	210 3	N	-0-		-0-
10	465 X	260	-0-	-205	-0-	19 1	1	241 3	N	-0-		-0-
11	450 X	299	-0-	-151	-0-	22 1	1	277 3	N	-0-		-0-
12	465 X	413	-0-	-52	-0-	29 1	1	384 3	N	-0-		-0-
01	310 X	300	-0-	-10	-0-	21 1	1	279 3	N	-0-		-0-
-----												
RAMIREZ, M. R.		WELL #: 4		RRCID -> 130138		COMPL. DATE 05/03/2005			TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8762 - 8952			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
SERNA, DONATO		WELL #: 1 U		RRCID -> 134251		COMPL. DATE 03/02/1990		TOTAL DEPTH 11409 PERF.10944 - 10960								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DONATO SERNA		WELL #: 1 L		RRCID -> 134269		COMPL. DATE 03/01/1990		TOTAL DEPTH 11409 PERF.11302 - 11318								
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TESORO-YZAGUIRRE		WELL #: 1		RRCID -> 137162		COMPL. DATE 09/09/1990		TOTAL DEPTH 15000 PERF.11060 - 11082								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GUERRA, AVELINO		WELL #: 1 A		RRCID -> 149135		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9474 - 9488								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RAMOS, FELIX		WELL #: 1R		RRCID -> 153559		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8632 - 10484								
08	4061 X	3850	-0-	-211	-0-	255	1	3594	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
09	3930 X	3298	-0-	-632	-0-	211	1	3087	3	N	-0-					-0-
10	3968 X	3115	-0-	-853	-0-	127	1	2988	3	N	-0-					-0-
11	3780 X	3130	-0-	-650	-0-	126	1	3004	3	N	-0-					-0-
12	3906 X	3710	-0-	-196	-0-	129	1	3581	3	N	-0-					-0-
01	3844 X	3238	-0-	-606	-0-	123	1	3115	3	N	-0-					-0-
GUERRA, RAUL		WELL #: 5		RRCID -> 161346		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8750 - 10208								
08	9101 X	9101	-0-	-0-	-0-	604	1	8494	3	N	3	3	8			-0-
						3	9									
09	8826 X	8826	-0-	-0-	-0-	565	1	8261	3	N	-0-					-0-
10	8254 X	8254	-0-	-0-	-0-	335	1	7919	3	N	-0-					-0-
11	8005 X	8005	-0-	-0-	-0-	323	1	7682	3	N	-0-					-0-
12	8444 X	8444	-0-	-0-	-0-	294	1	8150	3	N	-0-					-0-
*01	7903 X	7903	-0-	-0-	-0-	301	1	7602	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
GUERRA, AVELINO		WELL #: 3A		RRCID -> 161358		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9991 - 11225			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	5611 X	5299	-0-	-312	-0-	352 1	4946 3	N	1	1 8	-0-
						1 9					
09	5280 X	5058	-0-	-222	-0-	324 1	4734 3	N	-0-		-0-
10	5456 X	4757	-0-	-699	-0-	193 1	4564 3	N	-0-		-0-
11	5220 X	4816	-0-	-404	-0-	194 1	4622 3	N	-0-		-0-
12	5332 X	5092	-0-	-240	-0-	177 1	4915 3	N	-0-		-0-
01	5301 X	4858	-0-	-443	-0-	185 1	4673 3	N	-0-		-0-
-----											
RAMOS, FELIX		WELL #: 2		RRCID -> 161739		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 14090 PERF. 9203 - 10034			
08	434 X	1	-0-	-433	-0-	1 3		N	-0-	-0-	
09	210 X	2	-0-	-208	-0-	2 3		N	-0-	-0-	
10	186 X	1	-0-	-185	-0-	1 3		N	-0-	-0-	
11	90 X	2	-0-	-88	-0-	2 3		N	-0-	-0-	
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	
01	2 X	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
FERNANDO MUNOZ G. U.		WELL #: 3T		RRCID -> 161962		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11786 PERF.10236 - 11208			
08	6293 X	6033	-0-	-260	-0-	400 1	5632 3	N	1	1 8	-0-
						1 9					
09	6090 X	6085	-0-	-5	-0-	389 1	5696 3	N	-0-		-0-
10	6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	254 1	5993 3	N	-0-		-0-
11	6941 X	6941	-0-	-0-	-0-	280 1	6661 3	N	-0-		-0-
12	6293 X	5789	-0-	-504	-0-	202 1	5587 3	N	-0-		-0-
01	6293 X	5326	-0-	-967	-0-	203 1	5123 3	N	-0-		-0-
-----											
GUERRA, AVELINA		WELL #: 4AT		RRCID -> 163335		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 12250 PERF.10032 - 10492			
08	5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	388 1	5452 3	N	2	2 8	-0-
						2 9					
09	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	361 1	5275 3	N	-0-		-0-
10	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	223 1	5272 3	N	-0-		-0-
11	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	209 1	4976 3	N	-0-		-0-
12	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	191 1	5290 3	N	-0-		-0-
*01	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	208 1	5245 3	N	-0-		-0-
-----											
RAMOS, FELIX		WELL #: 3		RRCID -> 164394		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9911 - 10472			
08	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	320 1	4500 3	N	1	1 8	-0-
						1 9					
09	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	324 1	4734 3	N	-0-		-0-
10	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	190 1	4493 3	N	-0-		-0-
11	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	199 1	4747 3	N	-0-		-0-
12	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	187 1	5172 3	N	-0-		-0-
*01	5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	208 1	5259 3	N	-0-		-0-
-----											
RAMIREZ, JOSEFA		WELL #: 5 C		RRCID -> 166019		COMPL. DATE 12/09/1997		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10040 - 10060			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)			//CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
RAMIREZ, JOSEFA			WELL #: 5 T RRCID -> 166022			COMPL. DATE 08/11/2008				TOTAL DEPTH 11750 PERF.11130 - 11520		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	3286	X	3286	-0-	-0-	275	1	3009	3	N	2	-0-
09	2580	X	2348	-0-	-232	2	9	2133	3	N	2	-0-
10	2666	X	2032	-0-	-634	146	1	1886	3	N	-0-	-0-
11	3404	X	3404	-0-	-0-	252	1	3152	3	N	-0-	-0-
12	3286	X	2147	-0-	-1139	151	1	1996	3	N	-0-	-0-
01	3286	X	2790	-0-	-496	196	1	2594	3	N	-0-	-0-
GUERRA, RAUL			WELL #: 6 RRCID -> 166806			COMPL. DATE 09/03/2010				TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7004 - 9874		
08	1333	X	991	-0-	-342	83	1	907	3	N	1	-0-
09	1290	X	950	-0-	-340	1	9	863	3	N	1	-0-
10	1240	X	1075	-0-	-165	87	1	998	3	N	-0-	-0-
11	1110	X	1033	-0-	-77	77	1	956	3	N	-0-	-0-
12	1116	X	1055	-0-	-61	74	1	981	3	N	-0-	-0-
01	1085	X	1084	-0-	-1	76	1	1008	3	N	-0-	-0-
MUNOZ, FERNANDO			WELL #: 4 T RRCID -> 167483			COMPL. DATE 03/22/1998				TOTAL DEPTH 11350 PERF.10430 - 10446		
08	1829	X	1376	-0-	-453	91	1	1285	3	N	-0-	-0-
09	1484	X	1484	-0-	-0-	95	1	1389	3	N	-0-	-0-
10	1409	X	1409	-0-	-0-	57	1	1352	3	N	-0-	-0-
11	1407	X	1407	-0-	-0-	57	1	1350	3	N	-0-	-0-
12	1519	X	1515	-0-	-4	53	1	1462	3	N	-0-	-0-
*01	1535	X	1535	-0-	-0-	58	1	1477	3	N	-0-	-0-
MUNOZ, FERNANDO			WELL #: 4 C RRCID -> 167488			COMPL. DATE 07/01/2005				TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9764 - 10172		
08	0	X	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
RAMIREZ, JOSEFA			WELL #: 4 C RRCID -> 168411			COMPL. DATE 01/22/2008				TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9312 - 9780		
08	270	N	270	-0-	-0-	23	1	247	3	N	-0-	-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270					N	-0-	-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31					N	-0-	-0-
*01	704	N	704	-0-	-0-	50	1	654	3	N	-0-	-0-
GUERRA, AVELINA			WELL #: 5A RRCID -> 170486			COMPL. DATE 02/15/2010				TOTAL DEPTH 12398 PERF. 9835 - 11502		
08	1922	N	1838	-0-	-84	122	1	1714	3	N	2	-0-
09	1864	N	1864	-0-	-0-	2	9	1745	3	N	2	-0-
10	1715	N	1715	-0-	-0-	119	1	1645	3	N	-0-	-0-
11	1803	N	1803	-0-	-0-	70	1	1730	3	N	-0-	-0-
12	1939	N	1939	-0-	-0-	73	1	1871	3	N	-0-	-0-
*01	1990	N	1990	-0-	-0-	68	1	1914	3	N	-0-	-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
RAMIREZ, M. R.		WELL #: 6		RRCID -> 171958		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 11320 PERF.10142 - 10180			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	BALANCE
08	620 X	469	-0-	-151	-0-	39	1	430	3	N	-0-	-0-
09	600 X	459	-0-	-141	-0-	42	1	417	3	N	-0-	-0-
10	589 X	525	-0-	-64	-0-	38	1	487	3	N	-0-	-0-
11	570 X	505	-0-	-65	-0-	37	1	468	3	N	-0-	-0-
12	559 X	559	-0-	-0-	-0-	39	1	520	3	N	-0-	-0-
*01	536 X	536	-0-	-0-	-0-	38	1	498	3	N	-0-	-0-
-----												
GUERRA, RAUL		WELL #: 10		RRCID -> 176543		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9291 - 10733			
08	1860 X	1047	-0-	-813	-0-	88	1	958	3	N	1	1 8
						1	9					
09	1950 X	958	-0-	-992	-0-	88	1	870	3	N	-0-	-0-
10	2015 X	1278	-0-	-737	-0-	92	1	1186	3	N	-0-	-0-
11	1950 X	1304	-0-	-646	-0-	97	1	1207	3	N	-0-	-0-
12	1922 X	1549	-0-	-373	-0-	109	1	1440	3	N	-0-	-0-
*01	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	100	1	1316	3	N	-0-	-0-
-----												
RAMIREZ, M. R.		WELL #: 7		RRCID -> 177583		COMPL. DATE 04/04/2008			TOTAL DEPTH 11103 PERF. 9822 - 10995			
08	682 X	466	-0-	-216	-0-	39	1	427	3	N	-0-	-0-
09	660 X	388	-0-	-272	-0-	36	1	352	3	N	-0-	-0-
10	620 X	428	-0-	-192	-0-	31	1	397	3	N	-0-	-0-
11	540 X	420	-0-	-120	-0-	31	1	389	3	N	-0-	-0-
12	527 X	437	-0-	-90	-0-	31	1	406	3	N	-0-	-0-
01	465 X	420	-0-	-45	-0-	30	1	390	3	N	-0-	-0-
-----												
GUERRA, RAUL		WELL #: 7		RRCID -> 177815		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 11249 PERF. 6996 - 10711			
08	5952 X	5416	-0-	-536	-0-	454	1	4960	3	N	2	2 8
						2	9					
09	8917 X	8917	-0-	-0-	-0-	818	1	8099	3	N	-0-	-0-
10	14094 X	14094	-0-	-0-	-0-	1012	1	13082	3	N	-0-	-0-
11	12756 X	12756	-0-	-0-	-0-	945	1	11810	3	N	1	1 8
						1	9					
12	12807 X	12807	-0-	-0-	-0-	902	1	11905	3	N	-0-	-0-
*01	12794 X	12794	-0-	-0-	-0-	901	1	11893	3	N	-0-	-0-
-----												
GUERRA, RAUL		WELL #: 4		RRCID -> 178068		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7325 - 10784			
08	1798 X	1332	-0-	-466	-0-	112	1	1220	3	N	-0-	-0-
09	1740 X	1318	-0-	-422	-0-	121	1	1197	3	N	-0-	-0-
10	1612 X	1556	-0-	-56	-0-	112	1	1444	3	N	-0-	-0-
11	1530 X	1505	-0-	-25	-0-	112	1	1393	3	N	-0-	-0-
12	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	112	1	1473	3	N	-0-	-0-
*01	1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	111	1	1459	3	N	-0-	-0-
-----												
GUERRA, RAUL		WELL #: 9		RRCID -> 178277		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7138 - 7972			
08	217 X	100	-0-	-117	-0-	8	1	92	3	N	-0-	-0-
09	150 X	78	-0-	-72	-0-	7	1	71	3	N	-0-	-0-
10	124 X	98	-0-	-26	-0-	7	1	91	3	N	-0-	-0-
11	120 X	116	-0-	-4	-0-	9	1	107	3	N	-0-	-0-
12	96 X	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	N	-0-	-0-
*01	116 X	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	3	N	-0-	-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
RAMIREZ, M. R.		WELL #: 8		RRCID -> 179188		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10979 PERF. 8005 - 10914			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
									BALANCE		
08	5611 X	3650	-0-	-1961	-0-	306 1	3341 3	N	3	3 8	-0-
						3 9					
09	5430 X	3674	-0-	-1756	-0-	337 1	3337 3	N	-0-		-0-
10	5611 X	3917	-0-	-1694	-0-	281 1	3636 3	N	-0-		-0-
11	4860 X	4011	-0-	-849	-0-	297 1	3714 3	N	-0-		-0-
12	4371 X	4273	-0-	-98	-0-	301 1	3972 3	N	-0-		-0-
*01	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	303 1	4001 3	N	-0-		-0-
-----											
RAMOS, BALTAZAR		WELL #: 4		RRCID -> 179209		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 11830 PERF. 8342 - 11467			
08	6882 X	6717	-0-	-165	-0-	446 1	6269 3	N	2	2 8	-0-
						2 9					
09	6660 X	6435	-0-	-225	-0-	412 1	6023 3	N	-0-		-0-
10	6758 X	6069	-0-	-689	-0-	247 1	5822 3	N	-0-		-0-
11	6540 X	6010	-0-	-530	-0-	242 1	5768 3	N	-0-		-0-
12	6727 X	6143	-0-	-584	-0-	214 1	5929 3	N	-0-		-0-
01	6727 X	6027	-0-	-700	-0-	230 1	5797 3	N	-0-		-0-
-----											
GUERRA, RAUL		WELL #: 11		RRCID -> 179323		COMPL. DATE 11/30/2009		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8524 - 11200			
08	7564 X	6096	-0-	-1468	-0-	511 1	5584 3	N	1	1 8	-0-
						1 9					
09	7320 X	5839	-0-	-1481	-0-	535 1	5304 3	N	-0-		-0-
10	6882 X	6528	-0-	-354	-0-	469 1	6059 3	N	-0-		-0-
11	6660 X	6244	-0-	-416	-0-	463 1	5781 3	N	-0-		-0-
12	6603 X	6550	-0-	-53	-0-	461 1	6089 3	N	-0-		-0-
*01	6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	468 1	6177 3	N	-0-		-0-
-----											
GUERRA, AVELINO		WELL #: 3 C		RRCID -> 179421		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7426 - 9752			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
RAMIREZ, M. R.		WELL #: 9		RRCID -> 179529		COMPL. DATE 08/19/2009		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7338 - 11272			
08	3503 X	3226	-0-	-277	-0-	270 1	2947 3	N	8	8 8	-0-
						9 9					
09	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	315 1	3116 3	N	-0-		-0-
10	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	303 1	3921 3	N	-0-		-0-
11	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	317 1	3957 3	N	-0-		-0-
12	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	349 1	4608 3	N	-0-		-0-
*01	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	336 1	4441 3	N	-0-		-0-
-----											
GUERRA, RAUL		WELL #: 2		RRCID -> 179660		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 11185 PERF. 8348 - 8502			
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	5 1	54 3	N	-0-		-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6 1	56 3	N	-0-		-0-
10	124 N	71	-0-	-53	-0-	5 1	66 3	N	-0-		-0-
11	60 N	37	-0-	-23	-0-	3 1	34 3	N	-0-		-0-
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	6 1	78 3	N	-0-		-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	4 1	57 3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----													
LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
FERNANDO MUNOZ GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 179817 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8825 - 10316													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----													
08	7714 X	7714	-0-	-0-	-0-	512	1	7201	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
09	7851 X	7851	-0-	-0-	-0-	502	1	7349	3	N	-0-		-0-
10	7284 X	7284	-0-	-0-	-0-	296	1	6988	3	N	-0-		-0-
11	7068 X	7068	-0-	-0-	-0-	285	1	6783	3	N	-0-		-0-
12	7600 X	7600	-0-	-0-	-0-	265	1	7335	3	N	-0-		-0-
*01	7394 X	7394	-0-	-0-	-0-	282	1	7112	3	N	-0-		-0-
-----													
MUNOZ, FERNANDO WELL #: 5 RRCID -> 179844 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7628 - 9432													
08	1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	89	1	1250	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
09	1297 X	1297	-0-	-0-	-0-	83	1	1214	3	N	-0-		-0-
10	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	55	1	1289	3	N	-0-		-0-
11	1290 X	1289	-0-	-1	-0-	52	1	1237	3	N	-0-		-0-
12	1333 X	1324	-0-	-9	-0-	46	1	1278	3	N	-0-		-0-
01	1333 X	1320	-0-	-13	-0-	50	1	1270	3	N	-0-		-0-
-----													
AVELINO GUERRA GAS UNIT NO.2 WELL #: 3 T RRCID -> 179968 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9988 - 10008													
08	806 X	684	-0-	-122	-0-	45	1	639	3	N	-0-		-0-
09	831 X	831	-0-	-0-	-0-	53	1	778	3	N	-0-		-0-
10	682 X	636	-0-	-46	-0-	26	1	610	3	N	-0-		-0-
11	660 X	659	-0-	-1	-0-	27	1	632	3	N	-0-		-0-
12	868 X	834	-0-	-34	-0-	29	1	805	3	N	-0-		-0-
01	868 X	724	-0-	-144	-0-	28	1	696	3	N	-0-		-0-
-----													
FERNANDO MUNOZ GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 180361 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 10218 - 10704													
08	4247 X	2931	-0-	-1316	-0-	194	1	2736	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
09	3990 X	3011	-0-	-979	-0-	193	1	2818	3	N	-0-		-0-
10	3565 X	2909	-0-	-656	-0-	118	1	2791	3	N	-0-		-0-
11	3300 X	2910	-0-	-390	-0-	117	1	2793	3	N	-0-		-0-
12	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	110	1	3060	3	N	-0-		-0-
01	3100 X	3050	-0-	-50	-0-	116	1	2934	3	N	-0-		-0-
-----													
RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 3 RRCID -> 180399 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9038 - 11496													
08	5797 X	4632	-0-	-1165	-0-	388	1	4237	3	N	6	6 8	-0-
						7	9						
09	5610 X	4553	-0-	-1057	-0-	417	1	4135	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
10	5580 X	5121	-0-	-459	-0-	368	1	4753	3	N	-0-		-0-
11	5220 X	4640	-0-	-580	-0-	344	1	4295	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
12	5084 X	4287	-0-	-797	-0-	302	1	3985	3	N	-0-		-0-
01	5115 X	4132	-0-	-983	-0-	291	1	3841	3	N	-0-		-0-
-----													
RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 4 RRCID -> 182159 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9716 - 10896													
08	5115 X	3995	-0-	-1120	-0-	265	1	3730	3	N	-0-		-0-
09	4950 X	4250	-0-	-700	-0-	272	1	3978	3	N	-0-		-0-
10	4929 X	4258	-0-	-671	-0-	173	1	4085	3	N	-0-		-0-
11	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	197	1	4685	3	N	-0-		-0-
12	6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	211	1	5839	3	N	-0-		-0-
*01	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	176	1	4438	3	N	-0-		-0-



LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA									
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936															
RAMIREZ, FEDERICO		WELL #: 2		RRCID -> 183707		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9856 - 10784									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
FERNANDO MUNOZ		WELL #: 6 C		RRCID -> 183900		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7531 - 9575									
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
GUERRA, AVELINO		WELL #: 4 T		RRCID -> 183916		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10116 - 10450									
08	2418 X	2248	-0-	-170	-0-	149	1	2097	3	N	2	2	8				-0-
						2	9										
09	2340 X	2275	-0-	-65	-0-	146	1	2129	3	N	-0-						-0-
10	2356 X	2290	-0-	-66	-0-	93	1	2197	3	N	-0-						-0-
11	2280 X	2226	-0-	-54	-0-	90	1	2136	3	N	-0-						-0-
12	2356 X	2314	-0-	-42	-0-	81	1	2233	3	N	-0-						-0-
01	2356 X	2140	-0-	-216	-0-	82	1	2058	3	N	-0-						-0-
-----																	
GUERRA, AVELINO		WELL #: 4 C		RRCID -> 183917		COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9848 - 9860									
08	155 X	117	-0-	-38	-0-	8	1	109	3	N	-0-						-0-
09	150 X	139	-0-	-11	-0-	9	1	130	3	N	-0-						-0-
10	159 X	159	-0-	-0-	-0-	6	1	153	3	N	-0-						-0-
11	150 X	150	-0-	-0-	-0-	6	1	144	3	N	-0-						-0-
12	155 X	116	-0-	-39	-0-	4	1	112	3	N	-0-						-0-
01	155 X	127	-0-	-28	-0-	5	1	122	3	N	-0-						-0-
-----																	
MUNOZ, FERNANDO		WELL #: 7		RRCID -> 186508		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11780 PERF.10248 - 11552									
08	10292 X	10104	-0-	-188	-0-	670	1	9432	3	N	2	2	8				-0-
						2	9										
09	9960 X	9842	-0-	-118	-0-	630	1	9212	3	N	-0-						-0-
10	10137 X	9724	-0-	-413	-0-	395	1	9329	3	N	-0-						-0-
11	9810 X	9783	-0-	-27	-0-	394	1	9389	3	N	-0-						-0-
12	10137 X	9991	-0-	-146	-0-	348	1	9643	3	N	-0-						-0-
01	10137 X	9980	-0-	-157	-0-	380	1	9600	3	N	-0-						-0-
-----																	
GUERRA, RAUL		WELL #: 14		RRCID -> 186513		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7318 - 10532									
08	6820 X	5692	-0-	-1128	-0-	477	1	5211	3	N	4	4	8				-0-
						4	9										
09	6600 X	5594	-0-	-1006	-0-	513	1	5081	3	N	-0-						-0-
10	6665 X	6552	-0-	-113	-0-	470	1	6082	3	N	-0-						-0-
11	6180 X	6151	-0-	-29	-0-	456	1	5695	3	N	-0-						-0-
12	6262 X	6212	-0-	-50	-0-	437	1	5775	3	N	-0-						-0-
01	6541 X	6295	-0-	-246	-0-	443	1	5852	3	N	-0-						-0-

-----													
LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
RAMIREZ, FEDERICO		WELL #: 5		RRCID -> 187365			COMPL. DATE 06/30/2009			TOTAL DEPTH 12955 PERF.10760 - 11280			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
08	13111 X	13111	-0-	-0-	-0-	870	1	12240	3	N	1	1 8	-0-
09	10950 X	9256	-0-	-1694	-0-	592	1	8664	3	N	-0-		-0-
10	9052 X	8114	-0-	-938	-0-	330	1	7784	3	N	-0-		-0-
11	10620 X	10620	-0-	-0-	-0-	428	1	10192	3	N	-0-		-0-
12	9052 X	8058	-0-	-994	-0-	281	1	7777	3	N	-0-		-0-
*01	14677 X	14677	-0-	-0-	-0-	559	1	14118	3	N	-0-		-0-
-----													
GUERRA, RAUL		WELL #: 13		RRCID -> 188114			COMPL. DATE 09/11/2010			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 6778 - 10380			
08	1984 X	1440	-0-	-544	-0-	121	1	1319	3	N	-0-		-0-
09	1920 X	1457	-0-	-463	-0-	134	1	1323	3	N	-0-		-0-
10	1829 X	1746	-0-	-83	-0-	125	1	1621	3	N	-0-		-0-
11	1710 X	1617	-0-	-93	-0-	120	1	1497	3	N	-0-		-0-
12	1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	119	1	1571	3	N	-0-		-0-
01	1736 X	1579	-0-	-157	-0-	111	1	1468	3	N	-0-		-0-
-----													
RAMOS, BALTAZAR		WELL #: 5		RRCID -> 188134			COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 14125 PERF. 9902 - 11472			
08	3503 X	2902	-0-	-601	-0-	192	1	2707	3	N	3	3 8	-0-
09	3180 X	2968	-0-	-212	-0-	190	1	2778	3	N	-0-		-0-
10	3286 X	2707	-0-	-579	-0-	110	1	2597	3	N	-0-		-0-
11	3180 X	2759	-0-	-421	-0-	111	1	2648	3	N	-0-		-0-
12	3069 X	2969	-0-	-100	-0-	103	1	2866	3	N	-0-		-0-
01	3069 X	2488	-0-	-581	-0-	95	1	2393	3	N	-0-		-0-
-----													
SERNA, DONATA		WELL #: 2		RRCID -> 189565			COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 11566 PERF.11013 - 11430			
08	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	139	1	1960	3	N	1	1 8	-0-
09	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	121	1	1766	3	N	-0-		-0-
10	1922 X	1699	-0-	-223	-0-	69	1	1630	3	N	-0-		-0-
11	2040 X	1613	-0-	-427	-0-	65	1	1548	3	N	-0-		-0-
12	2108 X	1975	-0-	-133	-0-	69	1	1906	3	N	-0-		-0-
01	2108 X	1861	-0-	-247	-0-	71	1	1790	3	N	-0-		-0-
-----													
RAMIREZ, FEDERICO		WELL #: 6		RRCID -> 189841			COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 12170 PERF.11330 - 11350			
08	8990 X	6554	-0-	-2436	-0-	435	1	6118	3	N	1	1 8	-0-
09	8490 X	4104	-0-	-4386	-0-	263	1	3841	3	N	-0-		-0-
10	7305 X	7305	-0-	-0-	-0-	297	1	7008	3	N	-0-		-0-
11	6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	256	1	6089	3	N	-0-		-0-
12	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	189	1	5244	3	N	-0-		-0-
01	5022 X	4945	-0-	-77	-0-	188	1	4757	3	N	-0-		-0-
-----													
RAMIREZ, M. R.		WELL #: 10		RRCID -> 190602			COMPL. DATE 05/23/2007			TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9142 - 9160			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

-----													
LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
MUNOZ, FERNANDO WELL #: 8 RRCID -> 190707 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10792 - 11380													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		6107 X	5272	-0-	-835	-0-	350 1	4919 3	N	3	3 8		-0-
							3 9						
09		5910 X	5409	-0-	-501	-0-	346 1	5063 3	N	-0-			-0-
10		6107 X	5643	-0-	-464	-0-	229 1	5414 3	N	-0-			-0-
11		5280 X	5241	-0-	-39	-0-	211 1	5030 3	N	-0-			-0-
12		5580 X	5255	-0-	-325	-0-	183 1	5072 3	N	-0-			-0-
01		5642 X	5342	-0-	-300	-0-	203 1	5139 3	N	-0-			-0-
-----													
SERNA, DONATO WELL #: 3 RRCID -> 191625 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11313 - 11985													
08		3317 X	3017	-0-	-300	-0-	200 1	2816 3	N	1	1 8		-0-
							1 9						
09		3390 X	2931	-0-	-459	-0-	188 1	2743 3	N	-0-			-0-
10		3503 X	2919	-0-	-584	-0-	119 1	2800 3	N	-0-			-0-
11		3390 X	2787	-0-	-603	-0-	112 1	2675 3	N	-0-			-0-
12		3038 X	2969	-0-	-69	-0-	103 1	2866 3	N	-0-			-0-
01		3038 X	2896	-0-	-142	-0-	110 1	2786 3	N	-0-			-0-
-----													
RAMOS, BALTAZAR WELL #: 6 RRCID -> 191850 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9420 - 11618													
08		4247 X	3917	-0-	-330	-0-	260 1	3654 3	N	3	3 8		-0-
							3 9						
09		4110 X	3655	-0-	-455	-0-	234 1	3421 3	N	-0-			-0-
10		4154 X	3441	-0-	-713	-0-	140 1	3301 3	N	-0-			-0-
11		4020 X	3619	-0-	-401	-0-	146 1	3473 3	N	-0-			-0-
12		3906 X	3684	-0-	-222	-0-	128 1	3556 3	N	-0-			-0-
01		3906 X	3622	-0-	-284	-0-	138 1	3484 3	N	-0-			-0-
-----													
GUERRA, RAUL WELL #: 3 T RRCID -> 192170 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9550 - 9921													
08		527 X	117	-0-	-410	-0-	10 1	107 3	N	-0-			-0-
09		150 X	62	-0-	-88	-0-	6 1	56 3	N	-0-			-0-
10		155 X	66	-0-	-89	-0-	5 1	61 3	N	-0-			-0-
11		150 X	64	-0-	-86	-0-	5 1	59 3	N	-0-			-0-
12		155 X	126	-0-	-29	-0-	9 1	117 3	N	-0-			-0-
01		124 X	30	-0-	-94	-0-	2 1	28 3	N	-0-			-0-
-----													
GUERRA, RAUL WELL #: 3 C RRCID -> 192171 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9143 - 9175													
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
GUERRA, RAUL WELL #: 1 RRCID -> 192390 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2936 - 3730													
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 GUERRA, RAUL WELL #: 15 RRCID -> 193940 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8850 - 8884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1705 X	964	-0-	-741	-0-	81	1	883	3	N	-0-			-0-
09	1650 X	1004	-0-	-646	-0-	92	1	912	3	N	-0-			-0-
10	1364 X	1119	-0-	-245	-0-	80	1	1039	3	N	-0-			-0-
11	1260 X	975	-0-	-285	-0-	72	1	903	3	N	-0-			-0-
12	1178 X	965	-0-	-213	-0-	68	1	897	3	N	-0-			-0-
01	1116 X	976	-0-	-140	-0-	69	1	907	3	N	-0-			-0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT 3 WELL #: 7A RRCID -> 194552 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 10400 - 11512

08	7378 X	6844	-0-	-534	-0-	454	1	6389	3	N	1	1 8		-0-
09	7140 X	6866	-0-	-274	-0-	439	1	6427	3	N	-0-			-0-
10	7378 X	6833	-0-	-545	-0-	278	1	6555	3	N	-0-			-0-
11	6720 X	6349	-0-	-371	-0-	256	1	6093	3	N	-0-			-0-
12	7099 X	6708	-0-	-391	-0-	234	1	6474	3	N	-0-			-0-
01	7099 X	6506	-0-	-593	-0-	248	1	6258	3	N	-0-			-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 5 RRCID -> 196032 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SERNA, DONATO WELL #: 4 RRCID -> 196181 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9286 - 9306

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 5 RRCID -> 197322 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 7360 - 7370

08	558 X	155	-0-	-403	-0-	13	1	142	3	N	-0-			-0-
09	540 X	511	-0-	-29	-0-	47	1	464	3	N	-0-			-0-
10	465 X	181	-0-	-284	-0-	13	1	168	3	N	-0-			-0-
11	849 X	849	-0-	-0-	-0-	63	1	786	3	N	-0-			-0-
12	527 X	298	-0-	-229	-0-	21	1	277	3	N	-0-			-0-
01	527 X	189	-0-	-338	-0-	13	1	176	3	N	-0-			-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 4 RRCID -> 198103 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11773 PERF. 11184 - 11594

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
YZAGUIRRE		WELL #: 2		RRCID -> 199383		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 11975 PERF.10824 - 11252			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		7657 X	4563	-0-	-3094	-0-	303	1	4260	3	N	-0-
09		7410 X	5496	-0-	-1914	-0-	352	1	5144	3	N	-0-
10		7657 X	5123	-0-	-2534	-0-	208	1	4915	3	N	-0-
11		5460 X	4789	-0-	-671	-0-	193	1	4596	3	N	-0-
12		5673 X	4885	-0-	-788	-0-	170	1	4715	3	N	-0-
01		5673 X	4963	-0-	-710	-0-	189	1	4774	3	N	-0-
-----												
GUERRA, AVELINO		WELL #: 6A		RRCID -> 201377		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 11515 PERF.10220 - 11080			
08		8339 X	6675	-0-	-1664	-0-	443	1	6231	3	N	-0-
09		10200 X	10139	-0-	-61	-0-	649	1	9490	3	N	-0-
10		12473 X	12473	-0-	-0-	-0-	507	1	11966	3	N	-0-
11		9900 X	9086	-0-	-814	-0-	366	1	8720	3	N	-0-
12		10230 X	8020	-0-	-2210	-0-	279	1	7741	3	N	-0-
01		10230 X	9957	-0-	-273	-0-	379	1	9578	3	N	-0-
-----												
GUERRA, RAUL		WELL #: 15		RRCID -> 202589		COMPL. DATE 01/18/2003			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9025 - 9048			
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT
-----												
YZAGUIRRE		WELL #: 3		RRCID -> 204756		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 11975 PERF.11106 - 11680			
08		5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	341	1	4797	3	N	-0-
09		5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	362	1	5292	3	N	-0-
10		5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	226	1	5329	3	N	-0-
11		5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	214	1	5092	3	N	-0-
12		5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	197	1	5463	3	N	-0-
*01		5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	206	1	5190	3	N	-0-
-----												
GUERRA, RAUL		WELL #: 12		RRCID -> 212790		COMPL. DATE 10/22/2005			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9054 - 10334			
08		4371 X	3014	-0-	-1357	-0-	252	1	2759	3	N	-0-
09		4230 X	3531	-0-	-699	-0-	324	1	3207	3	N	-0-
10		3937 X	3891	-0-	-46	-0-	279	1	3612	3	N	-0-
11		3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	273	1	3410	3	N	-0-
12		3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	261	1	3445	3	N	-0-
01		3906 X	3649	-0-	-257	-0-	257	1	3392	3	N	-0-
-----												
RAMOS, BALTAZAR		WELL #: 7		RRCID -> 214032		COMPL. DATE 10/19/2006			TOTAL DEPTH 12400 PERF.10804 - 11430			
08		62 N	40	-0-	-22	-0-	3	1	37	3	N	-0-
09		73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	N	-0-
10		93 N	57	-0-	-36	-0-	2	1	55	3	N	-0-
11		38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-
12		80 N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	3	N	-0-
01		62 N	35	-0-	-27	-0-	1	1	34	3	N	-0-

-----												
LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
RAMOS, FELIX WELL #: 5 RRCID -> 219772 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9292 - 9888												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
-----												
08	7998 X	6491	-0-	-1507	-0-	6488	3	3	9	N	3	-0-
09	7740 X	6358	-0-	-1382	-0-	6358	3			N	-0-	-0-
10	7998 X	7425	-0-	-573	-0-	7425	3			N	-0-	-0-
11	7740 X	6961	-0-	-779	-0-	6961	3			N	-0-	-0-
12	7626 X	7498	-0-	-128	-0-	7498	3			N	-0-	-0-
01	7440 X	7268	-0-	-172	-0-	7268	3			N	-0-	-0-
-----												
BALTAZAR RAMOS WELL #: 8 RRCID -> 220127 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9835 - 11502												
08	1240 X	1142	-0-	-98	-0-	76	1	1063	3	N	3	20
						3	9					
09	1200 X	1084	-0-	-116	-0-	69	1	1013	3	N	2	22
						2	9					
10	1240 X	984	-0-	-256	-0-	40	1	942	3	N	2	24
						2	9					
11	1140 X	798	-0-	-342	-0-	32	1	765	3	N	1	25
						1	9					
12	1178 X	858	-0-	-320	-0-	30	1	826	3	N	2	27
						2	9					
01	1147 X	749	-0-	-398	-0-	28	1	718	3	N	3	30
						3	9					
-----												
MUNOZ, FERNANDO WELL #: 9 RRCID -> 222577 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 11461 PERF. 9332 - 9347												
08	2449 X	2320	-0-	-129	-0-	154	1	2166	3	N	-0-	-0-
09	2370 X	2208	-0-	-162	-0-	141	1	2067	3	N	-0-	-0-
10	2449 X	2218	-0-	-231	-0-	90	1	2128	3	N	-0-	-0-
11	2340 X	2049	-0-	-291	-0-	83	1	1966	3	N	-0-	-0-
12	2356 X	2136	-0-	-220	-0-	74	1	2062	3	N	-0-	-0-
01	2325 X	2089	-0-	-236	-0-	80	1	2009	3	N	-0-	-0-
-----												
GUERRA, RAUL WELL #: 18 RRCID -> 222928 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 5278 - 8300												
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 6 RRCID -> 222933 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 11516 - 11532												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 MUNOZ, FERNANDO WELL #: 10 RRCID -> 242203 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10296 - 10774

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
08	6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	451 1	6341 3		N	1	1 8		-0-
09	6338 X	6338	-0-	-0-	-0-	406 1	5932 3		N	-0-			-0-
10	6541 X	6054	-0-	-487	-0-	246 1	5808 3		N	-0-			-0-
11	6570 X	5807	-0-	-763	-0-	234 1	5573 3		N	-0-			-0-
12	6789 X	6066	-0-	-723	-0-	211 1	5855 3		N	-0-			-0-
01	6789 X	5905	-0-	-884	-0-	225 1	5680 3		N	-0-			-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 7A RRCID -> 245801 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10254 - 10676

08	3038 X	2640	-0-	-398	-0-	2640 3			N	-0-			-0-
09	2880 X	2428	-0-	-452	-0-	2428 3			N	-0-			-0-
10	2821 X	2513	-0-	-308	-0-	2513 3			N	-0-			-0-
11	2700 X	2306	-0-	-394	-0-	2306 3			N	-0-			-0-
12	2759 X	2302	-0-	-457	-0-	2302 3			N	-0-			-0-
01	2635 X	2202	-0-	-433	-0-	2202 3			N	-0-			-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 12 RRCID -> 247396 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF. 9324 - 9601

08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6 1	61 3		N	-0-			-0-
09	120 N	48	-0-	-72	-0-	4 1	44 3		N	-0-			-0-
10	93 N	43	-0-	-50	-0-	3 1	40 3		N	-0-			-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5 1	60 3		N	-0-			-0-
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	3 1	41 3		N	-0-			-0-
*01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	13 1	171 3		N	-0-			-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 19 RRCID -> 249617 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10828 - 10848

08	11 X	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
09	14 X	9	-0-	-5	-0-	9 3			N	-0-			-0-
10	14 X	9	-0-	-5	-0-	9 3			N	-0-			-0-
11	14 X	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			-0-
12	14 X	10	-0-	-4	-0-	10 3			N	-0-			-0-
01	9 X	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 8A RRCID -> 251689 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11070 - 11380

08	7750 X	4591	-0-	-3159	-0-	4591 3			N	-0-			-0-
09	7500 X	4561	-0-	-2939	-0-	4561 3			N	-0-			-0-
10	7750 X	4814	-0-	-2936	-0-	4814 3			N	-0-			-0-
11	7500 X	4551	-0-	-2949	-0-	4551 3			N	-0-			-0-
12	7750 X	4657	-0-	-3093	-0-	4657 3			N	-0-			-0-
01	4805 X	4354	-0-	-451	-0-	4354 3			N	-0-			-0-

LOPENO ( QUEEN CITY UPPER) 54866 215 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 LOPENO "A" WELL #: 17 RRCID -> 011523 COMPL. DATE 05/20/1941 TOTAL DEPTH 2567 PERF. 2515 - 2550

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOPENO ( QUEEN CITY UPPER)		//CONT.// 54866 215		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
LOPENO		WELL #: 13		RRCID -> 011527		COMPL. DATE 04/11/1988		TOTAL DEPTH 3707 PERF. 2090 - 2400				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-			
LOPENO "D"		WELL #: 22 T		RRCID -> 011533		COMPL. DATE 07/20/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2035 - 2478				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-			
LOPENO "A"		WELL #: 25		RRCID -> 031118		COMPL. DATE 08/21/1963		TOTAL DEPTH 2365 PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-			
GUERRA, RAUL		WELL #: 16		RRCID -> 236704		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2230 - 2374				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-			
LOPENO ( QUEEN CITY 2700)		54866 258		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
XTO ENERGY INC.		945936										
LOPENO "D"		WELL #: 22 C		RRCID -> 011522		COMPL. DATE 07/20/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2684 - 2726				
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-			
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-			
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-			
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-			
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-			
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-			
LOPENO ( REKLAW B)		54866 344		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD.		480181										
EL MILAGRO "B" BAJO (SHALLOW)		WELL #: B 1		RRCID -> 244176		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4508 - 4520				
08	5084 X	4052	-0-	-1032	-0-	159	1	3893	2	Y	-0-	13
09	4890 X	3731	-0-	-1159	-0-	146	1	3585	2	Y	-0-	13
10	5115 X	4206	-0-	-909	-0-	165	1	4041	2	Y	-0-	13
11	4950 X	2217	-0-	-2733	-0-	156	1	2061	2	Y	-0-	13
12	5115 X	3133	-0-	-1982	-0-	199	1	2934	2	Y	-0-	13
*01	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	283	1	5195	2	Y	-0-	13



-----												
LOPENO ( REKLAW B) //CONT.// 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617												
RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 218456 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4542 - 4554												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	5208 X	3936	-0-	-1272	-0-	929	1 3004 2	Y	3		38	
09	5040 X	3970	-0-	-1070	-0-	584	1 3378 2	Y	7		45	
10	5208 X	3359	-0-	-1849	-0-	689	1 2668 2	Y	2		47	
11	4860 X	4540	-0-	-320	-0-	1002	1 3538 2	Y	-0-		47	
12	4650 X	4392	-0-	-258	-0-	625	1 3728 2	Y	35		82	
01	4092 X	3187	-0-	-905	-0-	539	1 2601 2	Y	43		125	
-----												
RAMIREZ WELL #: 2 RRCID -> 222125 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4534 - 4544												
08	3627 X	655	-0-	-2972	-0-	155	1 500 2	Y	-0-		42	
09	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	727	1 4207 2	Y	8		50	
10	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	608	1 2355 2	Y	2		52	
11	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	476	1 1682 2	Y	-0-		52	
12	3410 X	3245	-0-	-165	-0-	465	1 2773 2	Y	6		58	
*01	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	623	1 3006 2	Y	13		71	
-----												
ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 225320 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4471 - 4494												
08	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	537	1 1737 2	Y	-0-		57	
09	2070 X	1756	-0-	-314	-0-	258	1 1494 2	Y	4		61	
10	2139 X	1555	-0-	-584	-0-	318	1 1233 2	Y	4		65	
11	2190 X	1183	-0-	-1007	-0-	261	1 920 2	Y	2		67	
12	2263 X	853	-0-	-1410	-0-	122	1 729 2	Y	2		69	
01	2263 X	2015	-0-	-248	-0-	344	1 1658 2	Y	12		81	
-----												
WILLARS WELL #: 1 RRCID -> 247236 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 12016 PERF. 4908 - 4919												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
XTO ENERGY INC. 945936												
RAMIREZ, MANUEL RAMOS WELL #: 2 RRCID -> 022896 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 4907 - 4911												
08	217 X	108	-0-	-109	-0-	9	1 99 3	N	-0-		-0-	
09	210 X	101	-0-	-109	-0-	9	1 92 3	N	-0-		-0-	
10	124 X	115	-0-	-9	-0-	8	1 107 3	N	-0-		-0-	
11	120 X	116	-0-	-4	-0-	9	1 107 3	N	-0-		-0-	
12	130 X	130	-0-	-0-	-0-	9	1 121 3	N	-0-		-0-	
01	124 X	123	-0-	-1	-0-	9	1 114 3	N	-0-		-0-	

LOPENO ( REKLAW B) XTO ENERGY INC. RAMIREZ, JOSEFA		//CONT.// 54866 344 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
		WELL #: 1 U		RRCID -> 030390		COMPL. DATE 05/04/1963			TOTAL DEPTH 9653 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	155 N	117	-0-	-38	-0-	10	1	107	3	N	-0-			-0-
09	210 N	65	-0-	-145	-0-	6	1	59	3	N	-0-			-0-
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	25	1	328	3	N	-0-			-0-
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	20	1	253	3	N	-0-			-0-
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	20	1	261	3	N	-0-			-0-
01	341 N	124	-0-	-217	-0-	9	1	115	3	N	-0-			-0-
-----														
VELA-LOPENO MINERALS LTD		WELL #: 3		RRCID -> 193147		COMPL. DATE 08/15/2002			TOTAL DEPTH 11285 PERF. 4582 - 4596					
08	7347 X	6727	-0-	-620	-0-	758	1	5948	3	N	19			192
09	7110 X	6222	-0-	-888	-0-	733	1	5472	3	N	15			207
10	7037 X	6001	-0-	-1036	-0-	770	1	5214	3	N	15	192 1		30
11	6540 X	5988	-0-	-552	-0-	908	1	5067	3	N	12			42
12	6758 X	5615	-0-	-1143	-0-	969	1	4624	3	N	20			62
01	6727 X	5806	-0-	-921	-0-	1100	1	4686	3	N	18			80
						20	9							
-----														
GUERRA, RAUL		WELL #: 8		RRCID -> 193818		COMPL. DATE 03/09/2003			TOTAL DEPTH 9712 PERF. 4728 - 4736					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
RAMIREZ, JOSE EST. E		WELL #: 1		RRCID -> 196865		COMPL. DATE 04/01/2004			TOTAL DEPTH 9431 PERF. 4626 - 4630					
08	819 N	819	-0-	-0-	-0-	216	1	603	3	Y	-0-			2
09	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	238	1	1302	3	Y	-0-			2
10	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	193	1	1295	3	Y	-0-	2 1		-0-
11	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	153	1	1087	3	Y	-0-			-0-
12	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	139	1	1061	3	Y	-0-			-0-
01	620 N	560	-0-	-60	-0-	84	1	476	3	Y	-0-			-0-
-----														
AIDE SANTOS		WELL #: 1		RRCID -> 196935		COMPL. DATE 07/29/2003			TOTAL DEPTH 11358 PERF. 4595 - 4712					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MUNOZ, FERNANDO		WELL #: 2		RRCID -> 197202		COMPL. DATE 09/08/2003			TOTAL DEPTH 9680 PERF. 4947 - 4958					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOPENO ( REKLAW B) //CONT.// 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 RAMIREZ, JOSE EST. E WELL #: 2 RRCID -> 199820 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 4736 - 4742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	594	1	1661	3	Y	-0-			2
09	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	299	1	1634	3	Y	-0-			2
10	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	241	1	1611	3	Y	-0-	2 1		-0-
11	1800 N	1738	-0-	-62	-0-	215	1	1523	3	Y	-0-			-0-
12	1860 N	1799	-0-	-61	-0-	209	1	1590	3	Y	-0-			-0-
*01	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	288	1	1641	3	Y	-0-			-0-

DOMINION PALMYRA WELL #: 2 RRCID -> 200366 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4646 - 4656

08	788 X	788	-0-	-0-	-0-	164	1	624	3	N	-0-			-0-
09	1230 X	930	-0-	-300	-0-	169	1	761	3	N	-0-			-0-
10	1271 X	555	-0-	-716	-0-	140	1	415	3	N	-0-			-0-
11	1230 X	311	-0-	-919	-0-	112	1	199	3	N	-0-			-0-
12	961 X	379	-0-	-582	-0-	143	1	236	3	N	-0-			-0-
01	961 X	951	-0-	-10	-0-	164	1	787	3	N	-0-			-0-

DOMINION PALMYRA WELL #: 1 RRCID -> 200775 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4581 - 4591

08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			119
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	3			122
10	31 X	31	-0-	-0-	-0-	7	1	20	3	N	4	106 1		20
						4	9							
11	30 X	26	-0-	-4	-0-	9	1	17	3	N	-0-			20
12	12 X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			20
01	31 X	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-			20

RAMIREZ, M. R. WELL #: 11 RRCID -> 200885 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4712 - 4721

08	1240 X	859	-0-	-381	-0-	72	1	787	3	N	-0-			-0-
09	1200 X	835	-0-	-365	-0-	77	1	758	3	N	-0-			-0-
10	1023 X	1019	-0-	-4	-0-	73	1	946	3	N	-0-			-0-
11	990 X	941	-0-	-49	-0-	70	1	871	3	N	-0-			-0-
12	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	71	1	939	3	N	-0-			-0-
01	1023 X	1018	-0-	-5	-0-	72	1	946	3	N	-0-			-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 17 RRCID -> 202136 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4722 - 4730

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOMINION PALMYRA WELL #: 3 RRCID -> 202515 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4686 - 4696

08	523 X	523	-0-	-0-	-0-	109	1	414	3	N	-0-			-0-
09	870 X	682	-0-	-188	-0-	124	1	558	3	N	-0-			-0-
10	899 X	351	-0-	-548	-0-	89	1	262	3	N	-0-			-0-
11	870 X	266	-0-	-604	-0-	96	1	170	3	N	-0-			-0-
12	713 X	244	-0-	-469	-0-	92	1	152	3	N	-0-			-0-
*01	745 X	745	-0-	-0-	-0-	129	1	616	3	N	-0-			-0-

-----												
LOPENO (1400)			54866 784		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA		
L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD.			480181									
EL MILAGRO BAJO "B"			WELL #: B 2		RRCID -> 258375		COMPL. DATE 11/24/2010		TOTAL DEPTH 2070		PERF. 1435 - 1438	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LOPENO ( 3,000)			54866 817		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA		
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C.			220861									
GUERRA, R. R.			WELL #: 1		RRCID -> 158821		COMPL. DATE 05/24/1996		TOTAL DEPTH 3811		PERF. 3066 - 3070	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LOPENO, NE (A-3)			54869 003		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA		
EOG RESOURCES, INC.			253162									
BENAVIDES STATE GU			WELL #: 2		RRCID -> 261625		COMPL. DATE 05/26/2011		TOTAL DEPTH 9850		PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC.			433012									
BENAVIDES MINERAL TRUST			WELL #: 7		RRCID -> 221640		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 9075		PERF. 7636 - 8043	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LOPENO, NE (C-1)			54869 149		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
EOG RESOURCES, INC.			253162									
BENAVIDES-STATE GU			WELL #: 1		RRCID -> 148770		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 9314 - 9332	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												

OIL AND GAS DIVISION

LOPENO, NE (WILCOX LOWER) CHESAPEAKE OPERATING, INC. GONZALES BENAVIDES TRUST		54869 200 147715		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3596 X	38	-0-	-3558	-0-	10 1 26 9	2 2	N	24	24 8	7
09	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-			N	-0-		7
10	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-			N	-0-		7
11	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-			N	-0-		7
12	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			N	-0-		7
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		7

LOPENO, NE. (WILCOX 8400) CHESAPEAKE OPERATING, INC. GONZALES BENAVIDES TRUST		54869 655 147715		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP GONZALEZ		170040		RRCID -> 204108	COMPL. DATE 07/08/2004			TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8410 - 8454			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14539 X	12323	-0-	-2216	-0-	778 1	11545 2	N	-0-		-0-
09	14070 X	2813	-0-	-11257	-0-	176 1	2637 2	N	-0-		-0-
10	18046 X	18046	-0-	-0-	-0-	976 1	17070 2	N	-0-		-0-
11	7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	464 1	6992 2	N	-0-		-0-
12	6851 X	-0-	-0-	-6851	-0-			N	-0-		-0-
*01	12286 X	12286	-0-	-0-	-0-	709 1	11577 2	N	-0-		-0-

JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC. BENAVIDES MINERAL TRUST		433012		RRCID -> 169540	COMPL. DATE 07/19/1998			TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8411 - 8448			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	110 1	177 2	Y	-0-		-0-
09	898 N	898	-0-	-0-	-0-	559 1	339 2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	653	-0-	653	653	207 1	446 2	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	54	-0-	54	707	6 1	48 2	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	360	-0-	360	1067	74 1	286 2	Y	-0-		-0-
*01	1408 N	341	-0-	-1067	-0-	76 1	265 2	Y	-0-		-0-

BENAVIDES STATE GU		WELL #: 1		RRCID -> 169899	COMPL. DATE 06/25/1998			TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8311 - 8342			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	1014 1	1637 2	Y	-0-		-0-
09	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	794 1	483 2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	1277	-0-	1277	1277	406 1	871 2	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	168	-0-	168	1445	18 1	150 2	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	2208	-0-	2208	3653	452 1	1756 2	Y	-0-		-0-
*01	5128 X	1475	-0-	-3653	-0-	331 1	1144 2	Y	-0-		-0-

LOPENO, NE. (WILCOX 8700) JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC. MORGENSTERN		54869 672 433012		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21

OIL AND GAS DIVISION

-----													
LOPENO, NE. (8850)				54869 692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715									
GONZALES BENAVIDES TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	218018	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	9401	PERF.	7794 - 7800
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC.				433012		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL		
BENAVIDES-STATE GU				WELL #:	4	RRCID ->	155355	COMPL. DATE	11/15/1995	TOTAL DEPTH	9825	PERF.	8638 - 8890
08	3100	N	4095	-0-	995	1868	1566	1	2529	2	Y		-0-
09	3000	N	2944	-0-	-56	1812	1831	1	1113	2	Y		-0-
10	7863	X	6051	-0-	-1812	-0-	1923	1	4128	2	Y		-0-
11	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	531	1	4493	2	Y		-0-
12	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	956	1	3710	2	Y		-0-
01	5797	X	4529	-0-	-1268	-0-	1015	1	3514	2	Y		-0-
-----													
LOPEZ, NW (WILCOX)				54887 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL		
JENEX PETROLEUM CORPORATION				431135									
DUVAL COUNTY RANCH CO.				WELL #:	1	RRCID ->	101202	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8834 - 8859
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1103	2	2	9	N	2	55
11	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-			N	-0-			55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
01	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N	NO RPT			55
-----													
KIRKPATRICK				WELL #:	1116	RRCID ->	107688	COMPL. DATE	01/12/1983	TOTAL DEPTH	8792	PERF.	8682 - 8714
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
LOPEZ, NW (1470 JACKSON)				54887 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL		
JENEX PETROLEUM CORPORATION				431135									
DUVAL COUNTY RANCH COMPANY				WELL #:	2	RRCID ->	105236	COMPL. DATE	03/08/1983	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	1470 - 1474
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)				54889 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861									
F. GONZALEZ GU				WELL #:	1	RRCID ->	170246	COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL DEPTH	8740	PERF.	8136 - 8168
08	571	N	571	-0-	-0-	B	112	1	459	2	Y		-0-
09	390	N	377	-0-	-13	B	113	1	264	2	Y		-0-
10	363	N	363	-0-	-0-	B	96	1	267	2	Y		-0-
11	390	N	307	-0-	-83	B	70	1	237	2	Y		-0-
12	403	N	329	-0-	-74	B	94	1	235	2	Y		-0-
*01	291	N	291	-0-	-0-	B	116	1	175	2	Y		-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)			//CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC			//CONT.// 076861							
F. GONZALES GU			WELL #: 3		RRCID -> 212170	COMPL. DATE 07/18/2005	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8211	- 8241	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	3347 X	3347 -0-	-0- B	-0-	658 1	2689 2	Y	-0-		64
09	1914 X	1914 -0-	-0- B	-0-	568 1	1322 2	Y	22		86
					24 9					
10	2387 X	2173 -0-	-214 B	-0-	576 1	1597 2	Y	-0-		86
11	2649 X	2649 -0-	-0- B	-0-	604 1	2045 2	Y	-0-		86
12	2387 X	2024 -0-	-363 B	-0-	579 1	1445 2	Y	-0-		86
01	2387 X	1477 -0-	-910 B	-0-	588 1	889 2	Y	-0-		86
-----										
GRUY, DAGMAR			WELL #: 2		RRCID -> 222674	COMPL. DATE 10/05/2006	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 7962	- 8208	
08	155 N	124 -0-	-31 B	-652390	22 1	100 2	Y	2	3 1	-0-
					2 9					
09	150 N	181 -0-	31 B	-652359	22 1	155 2	Y	4	3 1	1
					4 9					
10	155 N	153 -0-	-2 B	-652359	19 1	132 2	Y	2	3 1	-0-
					2 9					
11	120 N	130 -0-	10 B	-652349	18 1	109 2	Y	3	3 1	-0-
					3 9					
12	186 N	-0- -0-	-186 B	-652349			Y	-0-		-0-
01	155 N	937 -0-	782 B	-651567	110 1	794 2	Y	30	19 1	11
					33 9					
-----										
GRUY, DAGMAR			WELL #: 4		RRCID -> 223209	COMPL. DATE 10/28/2006	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8026	- 8290	
08	403 N	450 -0-	47 B	-376238	80 1	366 2	Y	4	5 1	1
					4 9					
09	330 N	819 -0-	489 B	-375749	99 1	701 2	Y	17	15 1	3
					19 9					
10	341 N	589 -0-	248 B	-375501	74 1	504 2	Y	10	11 1	2
					11 9					
11	390 N	519 -0-	129 B	-375372	72 1	435 2	Y	11	11 1	2
					12 9					
*12	403 N	548 -0-	145 B	-375227	75 1	452 2	Y	19	12 1	9
					21 9					
01	403 N	382 -0-	-21 B	-375227	46 1	332 2	Y	4	8 1	5
					4 9					
-----										
GRUY, DAGMAR			WELL #: 3		RRCID -> 223750	COMPL. DATE 11/15/2006	TOTAL DEPTH 8744	PERF. 7916	- 8180	
08	341 N	272 -0-	-69 B	-313968	49 1	223 2	Y	-0-		-0-
09	270 N	-0- -0-	-270 B	-313968			Y	-0-		-0-
10	279 N	303 -0-	24 B	-313944	39 1	264 2	Y	-0-		-0-
11	270 N	228 -0-	-42 B	-313944	32 1	196 2	Y	-0-		-0-
*12	0 N	209 -0-	209 B	-313735	30 1	179 2	Y	-0-		-0-
01	310 N	223 -0-	-87 B	-313735	26 1	190 2	Y	6		6
					7 9					
-----										
GRUY, DAGMAR			WELL #: 6		RRCID -> 223959	COMPL. DATE 12/12/2006	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7980	- 8628	
08	651 N	596 -0-	-55 B	-673180	106 1	486 2	Y	4	5 1	1
					4 9					
09	450 N	580 -0-	130 B	-673050	70 1	497 2	Y	12	11 1	2
					13 9					
10	558 N	1070 -0-	512 B	-672538	134 1	914 2	Y	20	19 1	3
					22 9					
11	570 N	996 -0-	426 B	-672112	138 1	835 2	Y	21	21 1	3
					23 9					
*12	589 N	457 -0-	-132 B	-672112	62 1	378 2	Y	15	10 1	8
					17 9					
01	868 N	3927 -0-	3059 B	-669053	462 1	3335 2	Y	118	80 1	46
					130 9					

-----

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861  
 GRUY, DAGMAR WELL #: 5 RRCID -> 224738 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7953 - 8596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1023 N	1885	-0-	862 B	-652883	335 1 13 9	1537 2		Y	12	16 1		2
09	900 N	1533	-0-	633 B	-652250	186 1 35 9	1312 2		Y	32	28 1		6
10	1023 N	1030	-0-	7 B	-652243	129 1 18 9	883 2		Y	16	19 1		3
11	990 N	823	-0-	-167 B	-652243	114 1 19 9	690 2		Y	17	17 1		3
*12	1023 N	767	-0-	-256 B	-652243	104 1 30 9	633 2		Y	27	17 1		13
01	1023 N	3299	-0-	2276 B	-649967	389 1 102 9	2808 2		Y	93	67 1		39

-----

GRUY, DAGMAR WELL #: 7 RRCID -> 224747 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7902 - 8520

08	3007 X	3359	-0-	352 B	-715959	594 1 37 9	2728 2		Y	34	47 1		5
09	2910 X	2452	-0-	-458 B	-715959	297 1 55 9	2100 2		Y	50	46 1		9
10	1984 X	2935	-0-	951 B	-715008	367 1 57 9	2511 2		Y	52	53 1		8
11	1920 X	2749	-0-	829 B	-714179	381 1 65 9	2303 2		Y	59	58 1		9
*12	1984 X	2321	-0-	337 B	-713842	316 1 89 9	1916 2		Y	81	51 1		39
01	1984 X	2553	-0-	569 B	-713273	304 1 50 9	2199 2		Y	45	53 1		31

-----

GRUY, DAGMAR WELL #: 8 RRCID -> 224748 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7908 - 8522

08	620 N	459	-0-	-161 B	-822757	81 1 7 9	371 2		Y	6	8 1		1
09	510 N	391	-0-	-119 B	-822757	47 1 9 9	335 2		Y	8	7 1		2
10	527 N	391	-0-	-136 B	-822757	49 1 7 9	335 2		Y	6	7 1		1
11	450 N	292	-0-	-158 B	-822757	40 1 7 9	245 2		Y	6	6 1		1
*12	403 N	751	-0-	348 B	-822409	102 1 31 9	618 2		Y	28	16 1		13
01	403 N	5102	-0-	4699 B	-817710	600 1 166 9	4336 2		Y	151	104 1		60

-----

GRUY, DAGMAR WELL #: 10 RRCID -> 225178 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 7958 - 8598

08	279 N	312	-0-	33 B	-546248	54 1 9 9	249 2		Y	8	11 1		1
09	300 N	311	-0-	11 B	-546237	38 1 7 9	266 2		Y	6	6 1		1
10	341 N	410	-0-	69 B	-546168	51 1 8 9	351 2		Y	7	7 1		1
11	300 N	298	-0-	-2 B	-546168	41 1 7 9	250 2		Y	6	6 1		1
*12	310 N	240	-0-	-70 B	-546168	33 1 9 9	198 2		Y	8	5 1		4
01	341 N	253	-0-	-88 B	-546168	30 1 4 9	219 2		Y	4	5 1		3



-----													
LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
GRUY, DAGMAR WELL #: 13 RRCID -> 227114 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7830 - 9190													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
08	3937 X	4030	-0-	93 B	-97296	713	1	3271	2	Y	42	58 1	6
						46	9						
09	3720 X	3916	-0-	196 B	-97100	475	1	3351	2	Y	82	73 1	15
						90	9						
10	3100 X	4060	-0-	960 B	-96140	508	1	3475	2	Y	70	74 1	11
						77	9						
11	3000 X	3421	-0-	421 B	-95719	474	1	2868	2	Y	72	72 1	11
						79	9						
*12	3100 X	3420	-0-	320 B	-95399	465	1	2822	2	Y	121	75 1	57
						133	9						
01	3100 X	3422	-0-	322 B	-95077	409	1	2952	2	Y	55	71 1	41
						61	9						
-----													
GRUY, DAGMAR WELL #: 12 RRCID -> 227456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7928 - 9322													
08	527 N	563	-0-	36 B	-87987	101	1	462	2	Y	-0-		4
09	600 N	519	-0-	-81 B	-87987	64	1	455	2	Y	-0-		4
10	558 N	569	-0-	11 B	-87976	73	1	496	2	Y	-0-		4
11	540 N	481	-0-	-59 B	-87976	68	1	413	2	Y	-0-		4
*12	527 N	433	-0-	-94 B	-87976	61	1	371	2	Y	1		5
						1	9						
01	558 N	88	-0-	-470 B	-87976	11	1	77	2	Y	-0-		5
-----													
GRUY, DAGMAR WELL #: 16 RRCID -> 227774 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7948 - 8560													
08	1488 N	2934	-0-	1446 B	-451100	522	1	2395	2	Y	15	21 1	2
						17	9						
09	2130 N	2702	-0-	572 B	-450528	327	1	2311	2	Y	58	50 1	10
						64	9						
10	1333 N	2850	-0-	1517 B	-449011	357	1	2438	2	Y	50	52 1	8
						55	9						
11	1290 N	2171	-0-	881 B	-448130	301	1	1820	2	Y	45	46 1	7
						50	9						
*12	1333 N	2195	-0-	862 B	-447268	299	1	1810	2	Y	78	48 1	37
						86	9						
01	1333 N	2231	-0-	898 B	-446370	266	1	1925	2	Y	36	46 1	27
						40	9						
-----													
GRUY, DAGMAR WELL #: 11 RRCID -> 227977 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7940 - 8568													
08	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	42	1	192	2	Y	-0-		-0-
09	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	22	1	158	2	Y	-0-		-0-
10	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	29	1	200	2	Y	-0-		-0-
11	240 N	195	-0-	-45 B	-0-	28	1	167	2	Y	-0-		-0-
*12	186 N	167	-0-	-19 B	-0-	24	1	143	2	Y	-0-		-0-
						19	1	138	2	Y	2		2
01	217 N	159	-0-	-58 B	-0-	2	9						
-----													
GRUY, DAGMAR WELL #: 17 RRCID -> 228945 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7848 - 8464													
08	3007 X	4396	-0-	1389 B	-544547	760	1	3489	2	Y	134	185 1	19
						147	9						
09	2910 X	3757	-0-	847 B	-543700	457	1	3228	2	Y	65	70 1	14
						72	9						
10	3751 X	4342	-0-	591 B	-543109	543	1	3714	2	Y	77	79 1	12
						85	9						
11	3630 X	3616	-0-	-14 B	-543109	501	1	3031	2	Y	76	76 1	12
						84	9						
*12	3751 X	3549	-0-	-202 B	-543109	483	1	2928	2	Y	125	78 1	59
						138	9						
01	3751 X	3462	-0-	-289 B	-543109	414	1	2989	2	Y	54	72 1	41
						59	9						

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861  
 GRUY, DAGMAR WELL #: 14 RRCID -> 229012 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7874 - 8148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	9430 X	9430	-0-	-0- B	-0-	1685	1	7735	2	Y	9	13	1		1
09	8571 X	8571	-0-	-0- B	-0-	1038	1	7323	2	Y	191	159	1		33
10	7471 X	6150	-0-	-1321 B	-0-	771	1	5273	2	Y	96	112	1		17
11	7738 X	7738	-0-	-0- B	-0-	1071	1	6479	2	Y	171	163	1		25
*12	7471 X	7331	-0-	-140 B	-0-	998	1	6048	2	Y	259	161	1		123
*01	7665 X	7665	-0-	-0- B	-0-	915	1	6609	2	Y	128	159	1		92

GRUY, DAGMAR WELL #: 15 RRCID -> 229698 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7952 - 8588

08	248 N	336	-0-	88 B	-80359	59	1	273	2	Y	4	5	1		1
09	240 N	265	-0-	25 B	-80334	32	1	227	2	Y	5	5	1		1
10	310 N	311	-0-	1 B	-80333	39	1	265	2	Y	6	6	1		1
11	300 N	252	-0-	-48 B	-80333	35	1	211	2	Y	5	5	1		1
*12	279 N	274	-0-	-5 B	-80333	37	1	226	2	Y	10	6	1		5
01	310 N	251	-0-	-59 B	-80333	30	1	218	2	Y	3	5	1		3

GRUY, DAGMAR WELL #: 22 RRCID -> 230962 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7872 - 8464

08	7347 X	7803	-0-	456 B	-129336	1387	1	6365	2	Y	46	63	1		7
09	7050 X	7604	-0-	554 B	-128782	921	1	6504	2	Y	163	141	1		29
10	6541 X	9270	-0-	2729 B	-126053	1160	1	7928	2	Y	165	168	1		26
11	6330 X	6277	-0-	-53 B	-126053	870	1	5267	2	Y	127	132	1		21
*12	6541 X	5922	-0-	-619 B	-126053	806	1	4887	2	Y	208	130	1		99
01	6541 X	6498	-0-	-43 B	-126053	775	1	5599	2	Y	113	134	1		78

GRUY, DAGMAR WELL #: 23 RRCID -> 232682 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7878 - 8496

08	4278 X	4072	-0-	-206 B	-314242	728	1	3344	2	Y	-0-				3
09	3810 X	3772	-0-	-38 B	-314242	468	1	3304	2	Y	-0-				3
10	3348 X	4021	-0-	673 B	-313569	513	1	3508	2	Y	-0-				3
11	3840 X	3125	-0-	-715 B	-313569	443	1	2682	2	Y	-0-				3
*12	3968 X	2466	-0-	-1502 B	-313569	349	1	2116	2	Y	1				4
01	3968 X	3417	-0-	-551 B	-313569	404	1	2922	2	Y	83				87

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861  
 GRUY, DAGMAR WELL #: 24 RRCID -> 233196 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8055 - 8582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	868 N	868	-0-	-0- B	-0-	155	1	711	2	Y	2	3	1	-0-	
09	810 N	777	-0-	-33 B	-0-	94	1	664	2	Y	17	14	1	3	
10	899 N	607	-0-	-292 B	-0-	76	1	520	2	Y	10	11	1	2	
11	840 N	783	-0-	-57 B	-0-	108	1	656	2	Y	17	16	1	3	
*12	837 N	837	-0-	-0- B	-0-	114	1	691	2	Y	29	18	1	14	
*01	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	102	1	738	2	Y	14	18	1	10	

GRUY, DAGMAR WELL #: 25 RRCID -> 233216 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7834 - 8440

08	3038 X	3051	-0-	13 B	-584165	546	1	2505	2	Y	-0-			1
09	2940 X	2989	-0-	49 B	-584116	371	1	2618	2	Y	-0-			1
10	1891 N	2784	-0-	893 B	-583223	355	1	2429	2	Y	-0-			1
11	1830 N	2385	-0-	555 B	-582668	338	1	2047	2	Y	-0-			1
*12	1891 N	2384	-0-	493 B	-582175	338	1	2046	2	Y	-0-			1
01	1891 N	2473	-0-	582 B	-581593	292	1	2113	2	Y	62			63

GRUY, DAGMAR WELL #: 18 RRCID -> 234646 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7908 - 8538

08	2139 N	2175	-0-	36 B	-98419	389	1	1786	2	Y	-0-			22
09	2010 N	2149	-0-	139 B	-98280	267	1	1882	2	Y	-0-			22
10	1953 N	2060	-0-	107 B	-98173	263	1	1797	2	Y	-0-			22
11	2100 N	1790	-0-	-310 B	-98173	254	1	1536	2	Y	-0-			22
*12	2232 N	1671	-0-	-561 B	-98173	236	1	1428	2	Y	6			28
01	2046 N	1518	-0-	-528 B	-98173	183	1	1323	2	Y	11			39

GRUY, DAGMAR WELL #: 20 RRCID -> 235499 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7904 - 8490

08	279 N	14	-0-	-265 B	-11044	2	1	8	2	Y	4	5	1	1
09	210 N	9	-0-	-201 B	-11044	1	1	8	2	Y	-0-			1
10	186 N	158	-0-	-28 B	-11044	20	1	136	2	Y	2	3	1	-0-
11	14 N	130	-0-	116 B	-10928	18	1	109	2	Y	3	3	1	-0-
*12	9 N	150	-0-	141 B	-10787	20	1	124	2	Y	5	3	1	2
01	155 N	384	-0-	229 B	-10558	45	1	328	2	Y	10	8	1	4

GONZALEZ, F. GU WELL #: 4 RRCID -> 237402 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8568

08	14 N	5	-0-	-9 B	-0-	1	1	4	2	Y	-0-			8
09	30 N	10	-0-	-20 B	-0-	3	1	7	2	Y	-0-			8
10	31 N	11	-0-	-20 B	-0-	3	1	8	2	Y	-0-			8
11	5 N	4	-0-	-1 B	-0-	1	1	3	2	Y	-0-			8
12	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	3	1	7	2	Y	-0-			8
*01	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	4	1	5	2	Y	-0-			8

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861									
GRUY, DAGMAR		WELL #:		21	RRCID ->	241765	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	8752	PERF.	7892 - 8508	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

GRUY, DAGMAR		WELL #:		28H	RRCID ->	242975	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9492	PERF.	9193 - 13210
08	3711 X	3711	-0-	-0-	B	-0-	653 1	2997 2	Y	55	76 1	8
							61 9					
09	3480 X	3452	-0-	-28	B	-0-	419 1	2957 2	Y	69	64 1	13
							76 9					
10	3569 X	3569	-0-	-0-	B	-0-	447 1	3054 2	Y	62	65 1	10
							68 9					
11	3240 X	3038	-0-	-202	B	-0-	421 1	2547 2	Y	64	64 1	10
							70 9					
*12	3348 X	2962	-0-	-386	B	-0-	403 1	2443 2	Y	105	65 1	50
							116 9					
01	3348 X	3030	-0-	-318	B	-0-	362 1	2614 2	Y	49	63 1	36
							54 9					

GRUY, DAGMAR		WELL #:		26H	RRCID ->	245001	COMPL. DATE	01/02/2009	TOTAL DEPTH	9472	PERF.	9305 - 11570
08	4898 X	4741	-0-	-157	B	-0-	835 1	3832 2	Y	67	92 1	10
							74 9					
09	4560 X	4162	-0-	-398	B	-0-	505 1	3566 2	Y	83	77 1	16
							91 9					
10	4495 X	4364	-0-	-131	B	-0-	546 1	3735 2	Y	75	79 1	12
							83 9					
11	4350 X	3651	-0-	-699	B	-0-	506 1	3060 2	Y	77	77 1	12
							85 9					
*12	4495 X	3464	-0-	-1031	B	-0-	472 1	2858 2	Y	122	76 1	58
							134 9					
01	4495 X	3673	-0-	-822	B	-0-	438 1	3167 2	Y	62	76 1	44
							68 9					

GRUY, DAGMAR		WELL #:		1ST	RRCID ->	249056	COMPL. DATE	07/30/2006	TOTAL DEPTH	15300	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

GRUY, DAGMAR		WELL #:		19H	RRCID ->	253002	COMPL. DATE	05/07/2010	TOTAL DEPTH	9468	PERF.	10377 - 13412
08	15298 X	15298	-0-	-0-	B	-0-	2736 1	12562 2	Y	-0-		82
09	11700 X	9750	-0-	-1950	B	-0-	1210 1	8540 2	Y	-0-		82
10	15748 X	11622	-0-	-4126	B	-0-	1483 1	10139 2	Y	-0-		82
11	15240 X	7999	-0-	-7241	B	-0-	1134 1	6865 2	Y	-0-		82
*12	15748 X	7572	-0-	-8176	B	-0-	1069 1	6479 2	Y	22		104
							24 9					
01	15283 X	7848	-0-	-7435	B	-0-	941 1	6800 2	Y	97		201
							107 9					

-----												
LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
GRUY, DAGMAR WELL #: 39H RRCID -> 256531 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9629 - 12491												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
08		5549 X	4493	-0-	-1056 B	-0-	804	1	3689	2	Y	38
09		4920 X	4076	-0-	-844 B	-0-	506	1	3570	2	Y	38
10		4221 X	4221	-0-	-0- B	-0-	539	1	3682	2	Y	38
11		3930 X	3709	-0-	-221 B	-0-	526	1	3183	2	Y	38
*12		4061 X	3216	-0-	-845 B	-0-	454	1	2751	2	Y	48
							11	9				
01		4061 X	3013	-0-	-1048 B	-0-	362	1	2618	2	Y	78
							33	9				
-----												
GRUY, DAGMAR WELL #: 29H RRCID -> 256725 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9053 - 13080												
08		5549 X	5180	-0-	-369 B	-0-	921	1	4229	2	Y	4
							30	9				
09		5190 X	4895	-0-	-295 B	-0-	593	1	4185	2	Y	19
							117	9				
10		5208 X	5008	-0-	-200 B	-0-	627	1	4286	2	Y	14
							95	9				
11		5010 X	4094	-0-	-916 B	-0-	567	1	3433	2	Y	13
							94	9				
*12		5177 X	4101	-0-	-1076 B	-0-	558	1	3382	2	Y	69
							161	9				
01		5177 X	3518	-0-	-1659 B	-0-	422	1	3045	2	Y	42
							51	9				
-----												
GRUY, DAGMAR WELL #: 40H RRCID -> 257129 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9900 - 12751												
08		1798 N	1627	-0-	-171 B	-0-	285	1	1309	2	Y	4
							33	9				
09		1740 N	1386	-0-	-354 B	-0-	168	1	1188	2	Y	5
							30	9				
10		1891 N	1703	-0-	-188 B	-0-	213	1	1456	2	Y	5
							34	9				
11		1560 N	1342	-0-	-218 B	-0-	186	1	1126	2	Y	4
							30	9				
*12		1426 N	1337	-0-	-89 B	-0-	182	1	1103	2	Y	22
							52	9				
*01		1925 N	1925	-0-	-0- B	-0-	229	1	1651	2	Y	23
							45	9				
-----												
GRUY, DAGMAR WELL #: 41H RRCID -> 257164 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 9498 PERF.10123 - 12128												
08		3875 X	3605	-0-	-270 B	-0-	606	1	2782	2	N	28
							217	9				
09		4170 X	4150	-0-	-20 B	-0-	506	1	3572	2	N	16
							72	9				
10		4309 X	4044	-0-	-265 B	-0-	506	1	3463	2	N	11
							75	9				
11		4170 X	3368	-0-	-802 B	-0-	467	1	2823	2	N	11
							78	9				
*12		4278 X	3787	-0-	-491 B	-0-	515	1	3123	2	N	63
							149	9				
01		4278 X	3485	-0-	-793 B	-0-	417	1	3012	2	N	42
							56	9				

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
DYNAMIC PRODUCTION, INC.				237926									
GRUY				WELL #: 1		RRCID -> 223011		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8127 - 8293			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	899 N	750	-0-	-149 B	-0-	38	1	688	2	Y	22		80
09	1170 N	461	-0-	-709 B	-0-	24	9	425	2	Y	19	65 1	34
10	1240 N	662	-0-	-578 B	-0-	21	9	647	2	Y	-0-		34
11	720 N	447	-0-	-273 B	-0-	16	1	414	2	Y	15		49
*12	1746 N	1746	-0-	-0- B	-0-	17	9	1722	2	Y	7		56
*01	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	8	9	747	2	Y	28	75 1	9
						16	1						
						31	9						
-----													
GRUY				WELL #: 2		RRCID -> 223085		COMPL. DATE 11/13/2006		TOTAL DEPTH 8881 PERF. 8108 - 8480			
08	5363 X	5298	-0-	-65 B	-0-	283	1	4978	2	Y	34		122
09	5238 X	5238	-0-	-0- B	-0-	37	9	4858	2	Y	49	120 1	51
10	5472 X	5472	-0-	-0- B	-0-	326	1	5131	2	Y	14		65
11	5130 X	4114	-0-	-1016 B	-0-	54	9	3745	2	Y	46		111
12	5425 X	3625	-0-	-1800 B	-0-	318	1	3288	2	Y	17		128
01	5487 X	3392	-0-	-2095 B	-0-	51	9	3041	2	Y	30	112 1	46
						318	1						
						33	9						
-----													
GRUY				WELL #: 4		RRCID -> 226975		COMPL. DATE 04/30/2007		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7973 - 8607			
08	4526 X	3726	-0-	-800 B	-0-	233	1	3493	2	Y	-0-		-0-
09	4140 X	3913	-0-	-227 B	-0-	210	1	3703	2	Y	-0-		-0-
10	3906 X	3564	-0-	-342 B	-0-	210	1	3354	2	Y	-0-		-0-
11	3630 X	3432	-0-	-198 B	-0-	235	1	3197	2	Y	-0-		-0-
12	4030 X	2765	-0-	-1265 B	-0-	235	1	2530	2	Y	-0-		-0-
01	4030 X	2805	-0-	-1225 B	-0-	235	1	2570	2	Y	-0-		-0-
-----													
GRUY				WELL #: 6		RRCID -> 226976		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8185 - 8347			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
GRUY				WELL #: 3		RRCID -> 232259		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7950 - 8578			
08	921 N	921	-0-	-0- B	-0-	26	1	895	2	Y	-0-		-0-
09	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	29	1	820	2	Y	-0-		-0-
10	854 N	854	-0-	-0- B	-0-	29	1	825	2	Y	-0-		-0-
11	750 N	652	-0-	-98 B	-0-	11	1	641	2	Y	-0-		-0-
12	775 N	653	-0-	-122 B	-0-	11	1	642	2	Y	-0-		-0-
*01	818 N	818	-0-	-0- B	-0-	11	1	807	2	Y	-0-		-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL							
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		//CONT.//		237926														
GRUY		WELL #:		7	RRCID ->	234306	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8013 - 8665						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
-----																		
GRUY		WELL #:		8	RRCID ->	245551	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	8890	PERF.	8208 - 8257						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
-----																		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054																
KILLAM FREER RANCH 196		WELL #:		13	RRCID ->	234539	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	9680	PERF.	7822 - 8525						
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																		
RMR OPERATING, LLC		714351																
FROST BANK		WELL #:		1	RRCID ->	211514	COMPL. DATE	07/26/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8219 - 8258						
08	1984 X	974	-0-	-1010	B	-0-	41	1	933	3	N	-0-						-0-
09	3780 X	1363	-0-	-2417	B	-0-	276	1	1087	3	N	-0-						-0-
10	3906 X	2928	-0-	-978	B	-0-	498	1	2430	3	N	-0-						-0-
11	3780 X	1779	-0-	-2001	B	-0-	421	1	1358	3	N	-0-						-0-
12	3906 X	2117	-0-	-1789	B	-0-	382	1	1735	3	N	-0-						-0-
*01	1918 X	1918	-0-	-0-	B	-0-	455	1	1463	3	N	-0-						-0-
-----																		
FROST BANK		WELL #:		2	RRCID ->	212586	COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8030 - 8282						
08	1550 X	1303	-0-	-247	B	-0-	55	1	1248	3	N	-0-						-0-
09	1410 X	1198	-0-	-212	B	-0-	243	1	955	3	N	-0-						-0-
10	1457 X	1221	-0-	-236	B	-0-	208	1	1013	3	N	-0-						-0-
11	1380 X	946	-0-	-434	B	-0-	224	1	722	3	N	-0-						-0-
12	1333 X	804	-0-	-529	B	-0-	145	1	659	3	N	-0-						-0-
01	1302 X	873	-0-	-429	B	-0-	207	1	666	3	N	-0-						-0-
-----																		
FROST BANK		WELL #:		3	RRCID ->	221497	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8073 - 8204						
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL					
RMR OPERATING, LLC		//CONT.//		714351										
FROST BANK		WELL #:		4	RRCID ->	222704	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8270 - 8523		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

FROST BANK		WELL #:		5	RRCID ->	222842	COMPL. DATE	09/12/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8194 - 8236		
08	403 X	260	-0-	-143 B	-0-	11	1	249	3	N	-0-			-0-
09	540 X	521	-0-	-19 B	-0-	105	1	416	3	N	-0-			-0-
10	558 X	130	-0-	-428 B	-0-	22	1	108	3	N	-0-			-0-
11	540 X	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-			-0-
12	558 X	90	-0-	-468 B	-0-	16	1	74	3	N	-0-			-0-
01	527 X	90	-0-	-437 B	-0-	21	1	69	3	N	-0-			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		WELL #:	3	RRCID ->	201324	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8032 - 8278	
08	1395 N	1300	-0-	-95 B	-0-	189	1	1099	2	N	11	11	1	138
09	1470 N	1146	-0-	-324 B	-0-	184	1	956	2	N	5	5	1	138
10	1126 N	1126	-0-	-0- B	-0-	197	1	921	2	N	7	7	1	138
11	1200 N	881	-0-	-319 B	-0-	161	1	720	2	N	-0-			138
12	1178 N	1022	-0-	-156 B	-0-	177	1	841	2	N	4	4	1	138
01	1085 N	926	-0-	-159 B	-0-	147	1	771	2	N	7	4	1	141

PEAL RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	201429	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9870	PERF.	8000 - 8232		
08	837 X	296	-0-	-541 B	-0-	91	1	201	2	N	4	2	1	188
09	390 X	293	-0-	-97 B	-0-	97	1	195	2	N	1	1	1	188
10	372 X	252	-0-	-120 B	-0-	87	1	164	2	N	1	1	1	188
11	360 X	230	-0-	-130 B	-0-	69	1	161	2	N	-0-			188
12	310 X	274	-0-	-36 B	-0-	89	1	184	2	N	1	1	1	188
01	310 X	168	-0-	-142 B	-0-	87	1	80	2	N	1	1	1	188

PEAL RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	202605	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8624	PERF.	8044 - 8286		
08	124 X	59	-0-	-65 B	-0-	13	1	45	2	N	1	1	1	162
09	160 X	160	-0-	-0- B	-0-	61	1	98	2	N	1	1	1	162
10	207 X	207	-0-	-0- B	-0-	58	1	148	2	N	1	1	1	162
11	90 X	53	-0-	-37 B	-0-	13	1	40	2	N	-0-			162
12	155 X	149	-0-	-6 B	-0-	34	1	114	2	N	1	1	1	162
01	186 X	112	-0-	-74 B	-0-	37	1	75	2	N	-0-			162



LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954											
PEAL RANCH				WELL #: 6	RRCID -> 203152		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7965	-	8201		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	193 X	193	-0-	-0- B	-0-	50	1	142	2	N	1	1	1		203
09	150 X	136	-0-	-14 B	-0-	37	1	98	2	N	1	1	1		203
10	155 X	137	-0-	-18 B	-0-	46	1	90	2	N	1	1	1		203
11	180 X	125	-0-	-55 B	-0-	38	1	87	2	N	-0-				203
12	186 X	112	-0-	-74 B	-0-	33	1	79	2	N	-0-				203
01	186 X	73	-0-	-113 B	-0-	28	1	45	2	N	-0-				203
-----															
PETERS RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 204320		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7900	-	8235		
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				57
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				57
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				57
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				57
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				57
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				57
-----															
PETERS RANCH				WELL #: 2	RRCID -> 207097		COMPL. DATE	01/10/2005	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8024	-	8270		
08	6107 X	5144	-0-	-963 B	-0-	312	1	4758	2	N	67	48	1	1 8	320
09	6090 X	4924	-0-	-1166 B	-0-	295	1	4597	2	N	29	169	1		180
10	6293 X	4752	-0-	-1541 B	-0-	284	1	4410	2	N	53	36	1	1 8	196
11	6090 X	3656	-0-	-2434 B	-0-	222	1	3417	2	N	15				211
12	5363 X	4560	-0-	-803 B	-0-	266	1	4239	2	N	50	193	1		68
01	5146 X	4335	-0-	-811 B	-0-	268	1	4023	2	N	40	20	1	2 8	86
-----															
PEAL RANCH				WELL #: 7	RRCID -> 209771		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7970	-	8222		
08	5282 X	5282	-0-	-0- B	-0-	288	1	4917	2	N	70	49	1		209
09	4684 X	4684	-0-	-0- B	-0-	269	1	4391	2	N	22	20	1		211
10	5118 X	5118	-0-	-0- B	-0-	289	1	4756	2	N	66	39	1	1 8	237
11	3549 X	3549	-0-	-0- B	-0-	193	1	3332	2	N	22				259
12	3927 X	3927	-0-	-0- B	-0-	230	1	3636	2	N	55	19	1		295
*01	3745 X	3745	-0-	-0- B	-0-	230	1	3495	2	N	18	18	1	3 8	292

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954													
PEAL, J B		WELL #:		1	RRCID -> 210368		COMPL. DATE	06/14/2005	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8195 - 8218					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		6944 X	-0-	-0-	-6944 B	-0-					N	-0-					41
09		6720 X	-0-	-0-	-6720 B	-0-					N	-0-					41
10		6944 X	-0-	-0-	-6944 B	-0-					N	4	4	8			41
11		960 X	205	-0-	-755 B	-0-	120	1	85	2	N	-0-					41
12		201 X	201	-0-	-0- B	-0-	17	1	181	2	N	3	3	8			41
*01		674 X	674	-0-	-0- B	-0-	171	1	502	2	N	1					42
							1	9									
-----																	
PEAL RANCH		WELL #:		10	RRCID -> 219648		COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7776 - 8122					
08		3565 X	3009	-0-	-556 B	-0-	372	1	2607	2	N	27	200	1			44
09		3510 X	2761	-0-	-749 B	-0-	30	9	324	1	N	15	11	1			48
10		3627 X	3020	-0-	-607 B	-0-	17	9	362	1	N	31	21	1			58
11		3510 X	2830	-0-	-680 B	-0-	34	9	279	1	N	11					69
12		3007 X	2573	-0-	-434 B	-0-	12	9	326	1	N	21	12	1			78
01		3007 X	2366	-0-	-641 B	-0-	23	9	316	1	N	23	10	1			91
							25	9									
-----																	
PEAL RANCH		WELL #:		11	RRCID -> 221729		COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8275 - 8297					
08		930 X	642	-0-	-288 B	-0-	91	1	545	2	N	5	5	1			197
09		900 X	492	-0-	-408 B	-0-	6	9	95	1	N	2	2	1			197
10		930 X	399	-0-	-531 B	-0-	2	9	86	1	N	4	3	1	1	8	197
11		900 X	577	-0-	-323 B	-0-	4	9	48	1	N	-0-					197
12		651 X	117	-0-	-534 B	-0-	25	1	92	2	N	-0-					197
01		651 X	92	-0-	-559 B	-0-	46	1	46	2	N	-0-					197
-----																	
PEAL RANCH		WELL #:		13	RRCID -> 223235		COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	7690 - 8857					
08		7161 X	6898	-0-	-263 B	-0-	372	1	6431	2	N	86	64	1			111
09		8250 X	6453	-0-	-1797 B	-0-	95	9	348	1	N	57	29	1			139
10		7750 X	6736	-0-	-1014 B	-0-	63	9	372	1	N	81	51	1	1	8	168
11		7500 X	6139	-0-	-1361 B	-0-	89	9	283	1	N	25					193
12		6944 X	6107	-0-	-837 B	-0-	28	9	326	1	N	51	202	1	1	8	41
01		6913 X	6318	-0-	-595 B	-0-	56	9	315	1	N	64	30	1			75
							70	9									
-----																	
PEAL RANCH		WELL #:		12	RRCID -> 227246		COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8302 - 8306					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37

OIL AND GAS DIVISION

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
PEAL RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	229034	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	9035	PERF.	7720 -	8170
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	7378 X	6799	-0-	-579 B	-0-	361 88 9	1	6350 2	N	80	64 1		97
09	8460 X	6198	-0-	-2262 B	-0-	336 52 9	1	5810 2	N	47	27 1		117
10	8525 X	7069	-0-	-1456 B	-0-	362 64 9	1	6643 2	N	58	54 1		121
11	8250 X	6033	-0-	-2217 B	-0-	283 42 9	1	5708 2	N	38			159
12	6975 X	6702	-0-	-273 B	-0-	316 72 9	1	6314 2	N	65	33 1	1 8	190
01	6789 X	6326	-0-	-463 B	-0-	316 63 9	1	5947 2	N	57	30 1	3 8	214

FROST BANK/PEAL RANCH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	230687	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7991 -	8236
08	8215 X	6989	-0-	-1226 B	-0-	731 84 9	1	6174 2	N	76	62 1		204
09	9150 X	7524	-0-	-1626 B	-0-	672 81 9	1	6771 2	N	74	32 1		246
10	9455 X	7551	-0-	-1904 B	-0-	775 110 9	1	6666 2	N	100	233 1		113
11	9150 X	7097	-0-	-2053 B	-0-	564 23 9	1	6510 2	N	21			134
12	7781 X	6819	-0-	-962 B	-0-	93 85 9	1	6641 2	N	77	35 1		176
01	7781 X	6828	-0-	-953 B	-0-	632 86 9	1	6110 2	N	78	31 1		223

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		54895 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS				
ANDERSON OIL LTD.		022499											
SCOTT & HOPPER		WELL #:		1	RRCID ->	199341	COMPL. DATE	08/14/2003	TOTAL DEPTH	10393	PERF.	8812 -	9210
08	1767 X	1709	-0-	-58	-0-	245 25 9	1	1464 2	N	-0-			263
09	1620 X	1274	-0-	-346	-0-	205 25 9	1	1044 2	N	23			286
10	0 W	1618	-0-	1618	1618	434 15 9	1	1169 2	N	14			300
11	0 W	1392	-0-	1392	3010	343 15 9	1	1049 2	N	-0-			300
12	0 W	1543	-0-	1543	4553	480 15 9	1	1063 2	N	-0-			300
*01	5841 X	1288	-0-	-4553	-0-	285 15 9	1	1003 2	N	-0-			300

SCOTT & HOPPER		WELL #:		2	RRCID ->	208804	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	9751	PERF.	8864 -	8904
08	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	354 33 9	1	2114 2	N	30			107
09	2400 X	1960	-0-	-440	-0-	322 33 9	1	1638 2	N	-0-			107
10	0 W	2502	-0-	2502	2502	678 15 9	1	1824 2	N	-0-			107
11	0 W	2105	-0-	2105	4607	518 15 9	1	1587 2	N	-0-			107
12	0 W	2108	-0-	2108	6715	655 15 9	1	1453 2	N	-0-			107
*01	8300 X	1585	-0-	-6715	-0-	351 15 9	1	1234 2	N	-0-			107

-----													
LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS													
BOPCO, L.P. 082967													
LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 7 RRCID -> 143027 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9817 - 12200													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		2821 X	2289	-0-	-532	-0-	121 1	2116 2	Y	47	56 1		14
							52 9						
09		2730 X	2045	-0-	-685	-0-	113 1	1886 2	Y	42	46 1		10
							46 9						
10		2060 X	2060	-0-	-0-	-0-	114 1	1888 2	Y	53	50 1		13
							58 9						
11		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	111 1	1842 2	Y	35	36 1		12
							39 9						
12		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	93 1	1574 2	Y	47	41 1		18
							52 9						
*01		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	90 1	1444 2	Y	39	39 1		18
							43 9						
-----													
LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 8 RRCID -> 146535 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 12690 PERF.10264 - 11055													
-----													
08		7378 X	5884	-0-	-1494	-0-	309 1	5429 2	Y	133	164 1		39
							146 9						
09		8070 X	4695	-0-	-3375	-0-	258 1	4312 2	Y	114	126 1		27
							125 9						
10		5208 X	3730	-0-	-1478	-0-	205 1	3403 2	Y	111	111 1		27
							122 9						
11		5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	292 1	4849 2	Y	110	99 1		38
							121 9						
12		5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	292 1	4956 2	Y	170	142 1		66
							187 9						
01		5208 X	4769	-0-	-439	-0-	271 1	4347 2	Y	137	140 1		63
							151 9						
-----													
BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147263 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 12148 PERF.10356 - 11082													
-----													
08		3689 X	3105	-0-	-584	-0-	161 1	2827 2	Y	106	116 1		31
							117 9						
09		3930 X	3815	-0-	-115	-0-	207 1	3453 2	Y	141	139 1		33
							155 9						
10		2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	159 1	2629 2	Y	133	134 1		32
							146 9						
11		2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	160 1	2650 2	Y	91	92 1		31
							100 9						
12		3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	195 1	3307 2	Y	175	138 1		68
							193 9						
*01		3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	178 1	2864 2	Y	138	142 1		64
							152 9						
-----													
BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148434 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 18000 PERF. 9712 - 11385													
-----													
08		3844 X	3536	-0-	-308	-0-	188 1	3303 2	Y	41	50 1		12
							45 9						
09		3720 X	3613	-0-	-107	-0-	201 1	3360 2	Y	47	48 1		11
							52 9						
10		3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	197 1	3265 2	Y	55	53 1		13
							61 9						
11		3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	196 1	3245 2	Y	38	38 1		13
							42 9						
12		3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	178 1	3030 2	Y	54	46 1		21
							59 9						
*01		3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	224 1	3593 2	Y	58	52 1		27
							64 9						

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54895 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS					
BOPCO, L.P.		//CONT.//		082967									
BARBARA LIPS GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	154311	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9810 - 10616	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BARBARA LIPS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	156299	COMPL. DATE	01/16/1995	TOTAL DEPTH	11704	PERF.	10220 - 11572		
08	4495 X	3706	-0-	-789	-0-	199	1	3487	2	Y	18	23	1	5
						20	9							
09	4350 X	3173	-0-	-1177	-0-	178	1	2975	2	Y	18	19	1	4
						20	9							
10	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	188	1	3111	2	Y	24	22	1	6
						26	9							
11	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	176	1	2924	2	Y	14	15	1	5
						15	9							
12	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	150	1	2544	2	Y	19	17	1	7
						21	9							
*01	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	153	1	2453	2	Y	18	17	1	8
						20	9							

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT		WELL #:		1D	RRCID ->	159812	COMPL. DATE	05/20/1996	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5070 - 5756	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BARBARA LIPS GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	160202	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9658 - 9722		
08	5921 X	5469	-0-	-452	-0-	290	1	5088	2	Y	83	102	1	24
						91	9							
09	5790 X	5338	-0-	-452	-0-	296	1	4943	2	Y	90	93	1	21
						99	9							
10	5766 X	5290	-0-	-476	-0-	294	1	4877	2	Y	108	103	1	26
						119	9							
11	5580 X	4968	-0-	-612	-0-	278	1	4612	2	Y	71	73	1	24
						78	9							
12	5456 X	4703	-0-	-753	-0-	255	1	4337	2	Y	101	86	1	39
						111	9							
01	5518 X	4401	-0-	-1117	-0-	252	1	4053	2	Y	87	86	1	40
						96	9							

EL COYOTE "C"		WELL #:		15	RRCID ->	160275	COMPL. DATE	01/14/1997	TOTAL DEPTH	10692	PERF.	9800 - 10514		
08	3472 X	3261	-0-	-211	-0-	158	1	2775	2	Y	298	211	1	87
						328	9							
09	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	134	1	2243	2	Y	249	278	1	58
						274	9							
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	58	1	-0-
11	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	-0-			-0-
12	3255 X	8	-0-	-3247	-0-	6	2	2	9	Y	2	1	1	1
01	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-	1	1	-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
 BOPCO, L.P. //CONT.// 082967  
 EL COYOTE "C" WELL #: 16 RRCID -> 170455 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9378 - 10034

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

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170475 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9682 - 9720

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	2046 N	1640	-0-	-406	-0-	81	1	1429	2	Y	118	145	1	34
						130	9							
09	1770 N	1594	-0-	-176	-0-	83	1	1379	2	Y	120	126	1	28
						132	9							
10	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	84	1	1396	2	Y	149	141	1	36
						164	9							
11	1590 N	1196	-0-	-394	-0-	63	1	1048	2	Y	77	87	1	26
						85	9							
12	906 N	906	-0-	-0-	-0-	45	1	767	2	Y	85	78	1	33
						94	9							
01	1643 N	747	-0-	-896	-0-	40	1	635	2	Y	65	68	1	30
						72	9							

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 172837 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 10473 PERF. 10288 - 10366

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946  
 SCOTT & HOPPER 'A' WELL #: 2 RRCID -> 193837 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8912 - 9090

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CODY ENERGY LLC 164455  
 LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 112164 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 12689 PERF. 10384 - 10520

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	85	1	1495	3	Y	43	43	0	-0-
						47	9							
09	1530 N	1267	-0-	-263	-0-	69	1	1153	3	Y	41	41	0	-0-
						45	9							
10	1271 N	908	-0-	-363	-0-	49	1	806	3	Y	48	48	0	-0-
						53	9							
11	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	74	1	1220	3	Y	43	43	0	-0-
						47	9							
12	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	97	1	1654	3	Y	37	37	0	-0-
						41	9							
*01	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	84	1	1355	3	Y	45	45	0	-0-
						50	9							

-----														
LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54895 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROOKS			
CODY ENERGY LLC		//CONT.//		164455										
LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 112176			COMPL. DATE 07/18/1996			TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9930 - 10410			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	106	1	1860	3	Y	90	63 0	79
							99	9						
09		1350 N	1315	-0-	-35	-0-	68	1	1145	3	Y	93	131 0	41
							102	9						
10	DLQ	G-10	1812	-0-	1812	1812	98	1	1618	3	Y	87	64 0	64
							96	9						
11	DLQ	G-10	2540	-0-	2540	4352	140	1	2320	3	Y	73		137
							80	9						
12		2000 N	2216	-0-	216	4568	117	1	1993	3	Y	96	138 0	95
							106	9						
*01		3100 N	1237	-0-	-1863	2705	68	1	1093	3	Y	69	61 0	103
							76	9						
-----														
LOPEZ, HECTOR				WELL #:		2	RRCID -> 121773			COMPL. DATE 06/26/1986			TOTAL DEPTH 12366 PERF.10562 - 10620	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----														
LONGORIA, OCTAVIO ET AL G.U.				WELL #:		2	RRCID -> 132051			COMPL. DATE 05/05/1997			TOTAL DEPTH 12697 PERF.10120 - 10125	
08		963 N	963	-0-	-0-	-0-	52	1	911	3	Y	-0-		-0-
09		630 N	475	-0-	-155	-0-	27	1	448	3	Y	-0-		-0-
10		806 N	486	-0-	-320	-0-	28	1	458	3	Y	-0-		-0-
11		930 N	641	-0-	-289	-0-	36	1	605	3	Y	-0-		-0-
12		835 N	835	-0-	-0-	-0-	46	1	789	3	Y	-0-		-0-
*01		948 N	948	-0-	-0-	-0-	56	1	892	3	Y	-0-		-0-
-----														
LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 134863			COMPL. DATE 09/18/1990			TOTAL DEPTH 12777 PERF.10320 - 10936	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----														
OCTAVIO LONGORIA ET AL GS UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 146827			COMPL. DATE 09/21/1993			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11045 - 11443	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----															
LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS															
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455															
LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 146950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9854 - 10472															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE	
-----															
08		1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	105	1	1842	3	Y	35	23	0	31
							39	9							
09		2160 X	1554	-0-	-606	-0-	85	1	1418	3	Y	46	57	0	20
							51	9							
10		2108 N	2014	-0-	-94	-0-	112	1	1852	3	Y	45	32	0	33
							50	9							
11		1920 N	1698	-0-	-222	-0-	95	1	1568	3	Y	32			65
							35	9							
12		2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	124	1	2107	3	Y	60	65	0	60
							66	9							
01		2015 N	1856	-0-	-159	-0-	106	1	1705	3	Y	41	39	0	62
							45	9							
-----															
PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 150073 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10310 - 10340															
-----															
08		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	66	1	1166	3	Y	19	13	0	16
							21	9							
09		1110 N	1053	-0-	-57	-0-	58	1	975	3	Y	18	26	0	8
							20	9							
10		1302 N	1299	-0-	-3	-0-	73	1	1206	3	Y	18	13	0	13
							20	9							
11		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	86	1	1433	3	Y	14			27
							15	9							
12		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	65	1	1102	3	Y	20	28	0	19
							22	9							
*01		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	76	1	1227	3	Y	19	12	0	26
							21	9							
-----															
LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 159930 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10320 - 10500															
-----															
08		2449 X	1697	-0-	-752	-0-	89	1	1568	3	Y	36	25	0	32
							40	9							
09		2160 X	1890	-0-	-270	-0-	104	1	1745	3	Y	37	53	0	16
							41	9							
10		2232 X	1410	-0-	-822	-0-	78	1	1292	3	Y	36	26	0	26
							40	9							
11		1650 N	1578	-0-	-72	-0-	88	1	1458	3	Y	29			55
							32	9							
12		1953 N	1750	-0-	-203	-0-	95	1	1613	3	Y	38	55	0	38
							42	9							
*01		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	98	1	1567	3	Y	37	24	0	51
							41	9							
-----															
LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169606 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11966 PERF.10816 - 10858															
-----															
08		3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	173	1	3042	3	Y	29	23	0	25
							32	9							
09		3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	173	1	2895	3	Y	36	45	0	16
							40	9							
10		3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	198	1	3282	3	Y	28	23	0	21
							31	9							
11		3300 X	2027	-0-	-1273	-0-	114	1	1894	3	Y	17			38
							19	9							
12		3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	213	1	3622	3	Y	67	38	0	67
							74	9							
*01		4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	280	1	4504	3	Y	52	43	0	76
							57	9							



-----												
LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54895 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROOKS	
CODY ENERGY LLC		//CONT.//		164455								
LONGORIA, OCTAVIO ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	170870	COMPL. DATE	07/22/1998	TOTAL DEPTH	11710	PERF.10818 -	11290
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1364 N	1002	-0-	-362	-0-	52	1	920	3	Y	27	21 0
						30	9					23
09	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	76	1	1262	3	Y	32	41 0
						35	9					14
10	1457 X	665	-0-	-792	-0-	36	1	603	3	Y	24	20 0
						26	9					18
11	1410 X	814	-0-	-596	-0-	45	1	750	3	Y	17	
						19	9					35
12	1457 X	816	-0-	-641	-0-	44	1	747	3	Y	23	35 0
						25	9					23
01	1426 X	690	-0-	-736	-0-	39	1	628	3	Y	21	15 0
						23	9					29
-----												
O. LONGORIA		WELL #:		4	RRCID ->	171950	COMPL. DATE	12/11/1998	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10453 -	10583
08	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	85	1	1500	3	Y	47	47 0
						52	9					-0-
09	938 N	938	-0-	-0-	-0-	50	1	834	3	Y	49	49 0
						54	9					-0-
10	1178 X	1081	-0-	-97	-0-	59	1	983	3	Y	35	35 0
						39	9					-0-
11	1590 X	998	-0-	-592	-0-	55	1	911	3	Y	29	29 0
						32	9					-0-
12	1643 X	947	-0-	-696	-0-	50	1	846	3	Y	46	46 0
						51	9					-0-
01	1643 X	1105	-0-	-538	-0-	63	1	1009	3	Y	30	30 0
						33	9					-0-
-----												
L. LONGORIA ET AL GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	177458	COMPL. DATE	03/06/2000	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10484 -	10514
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
L. LONGORIA		WELL #:		11ST	RRCID ->	178610	COMPL. DATE	07/29/2001	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10880 -	10890
08	434 N	25	-0-	-409	-0-	1	3	24	9	Y	22	26 0
09	420 N	125	-0-	-295	-0-	5	1	90	3	Y	27	35 0
						30	9					12
10	465 N	191	-0-	-274	-0-	10	1	168	3	Y	12	15 0
						13	9					9
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	125	3	Y	5	
						6	9					14
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	164	3	Y	4	14 0
						4	9					4
01	186 N	85	-0-	-101	-0-	5	1	79	3	Y	1	3 0
						1	9					2
-----												
LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	186884	COMPL. DATE	11/24/2001	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9850 -	9870
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

-----														
LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54895 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROOKS			
D90 ENERGY, LLC				195797										
SCOTT & HOPPER				WELL #:	1	RRCID ->	070596	COMPL. DATE	03/30/1976	TOTAL DEPTH	11067	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08		93 N	90	-0-	-3	-0-	27 1	63 2	Y	-0-				2
09		90 N	69	-0-	-21	-0-	23 1	46 2	Y	-0-				2
10	DLQ	G-10	69	-0-	69	-0-	37 1	32 2	Y	-0-				2
11		129 N	60	-0-	-69	-0-	18 1	42 2	Y	-0-				2
12		45 N	45	-0-	-0-	-0-	7 1	38 2	Y	-0-				2
01		62 N	40	-0-	-22	-0-	14 1	26 2	Y	-0-				2
-----														
SCOTT & HOPPER				WELL #:	4	RRCID ->	213616	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	9725	PERF. 9090 - 9112		
08		2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	744 1	1751 2	N	-0-				59
09		2040 X	1544	-0-	-496	-0-	524 1	1020 2	N	-0-				59
10		2728 X	843	-0-	-1885	-0-	455 1	388 2	N	-0-				59
11		2640 X	1403	-0-	-1237	-0-	422 1	981 2	N	-0-				59
12		2728 X	1486	-0-	-1242	-0-	237 1	1249 2	N	-0-				59
01		2480 X	2027	-0-	-453	-0-	701 1	1326 2	N	-0-				59
-----														
SCOTT & HOPPER				WELL #:	5	RRCID ->	218623	COMPL. DATE	01/15/2006	TOTAL DEPTH	10015	PERF. 9450 - 9480		
08		1302 N	30	-0-	-1272	-0-	9 1	21 2	N	-0-				-0-
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	11 1	20 2	N	-0-				-0-
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	17 1	14 2	N	-0-				-0-
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	9 1	21 2	N	-0-				-0-
12		31 N	30	-0-	-1	-0-	5 1	25 2	N	-0-				-0-
01		31 N	25	-0-	-6	-0-	9 1	16 2	N	-0-				-0-
-----														
SCOTT & HOPPER				WELL #:	3	RRCID ->	242257	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9104 - 9126		
08		2511 X	1534	-0-	-977	-0-	457 1	1077 2	N	-0-				115
09		2430 X	1429	-0-	-1001	-0-	485 1	944 2	N	-0-				115
10		1953 X	1785	-0-	-168	-0-	963 1	822 2	N	-0-				115
11		1890 X	1129	-0-	-761	-0-	339 1	790 2	N	-0-				115
12		1891 X	1249	-0-	-642	-0-	199 1	1050 2	N	-0-				115
01		1798 X	1489	-0-	-309	-0-	515 1	974 2	N	-0-				115
-----														
KALER ENERGY CORP.				450261										
SCOTT & HOPPER 382				WELL #:	1	RRCID ->	248004	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	11070	PERF. 10426 - 10452		
08		2418 X	2266	-0-	-152	-0-	2227 2	39 9	N	35				104
09		2490 X	1475	-0-	-1015	-0-	1456 2	19 9	N	17				121
10		2573 X	2006	-0-	-567	-0-	2000 2	6 9	N	5				126
11		2490 X	1204	-0-	-1286	-0-	1204 2		N	-0-				126
12		2263 X	1746	-0-	-517	-0-	1746 2		N	-0-				126
*01		2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	2348 2		N	-0-				126
-----														
LEGEND NATURAL GAS IV, LP				495557										
SANTA FE RANCH				WELL #:	21	RRCID ->	258772	COMPL. DATE	01/13/2011	TOTAL DEPTH	14604	PERF. 10200 - 10208		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-



LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54895 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS						
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617												
SKIPPER		WELL #:		6	RRCID ->	241985	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	11510	PERF.	9370 - 10524				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				36
09		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-				36
10		27 N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	3	N	-0-				36
11		11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	1				37
							1	9								
12		71 N	71	-0-	-0-	-0-	11	1	60	3	N	-0-				37
*01		112 N	112	-0-	-0-	-0-	22	1	87	3	N	3				40
							3	9								
-----																
MARTINEZ G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	245527	COMPL. DATE	01/05/2009	TOTAL DEPTH	11570	PERF.	10194 - 10380				
08		1674 X	1275	-0-	-399	-0-	1258	3	17	9	N	15				117
09		1470 X	766	-0-	-704	-0-	734	3	32	9	N	29				146
10		1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-				146
11		2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	338	1	2512	3	N	91				237
							100	9								
12		1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	465	1	1181	3	N	51	196	1		92
							56	9								
01		1271 X	1195	-0-	-76	-0-	1149	3	46	9	N	42				134
-----																
OXY USA INC.		WELL #:		630591	RRCID ->	240990	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	11705	PERF.	10164 - 11556				
08		9525 X	9525	-0-	-0-	-0-	8977	2	548	9	N	498	373	1		324
09		5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	4831	2	355	9	N	323	387	1		260
10		5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	4923	2	513	9	N	466	547	1		179
11		7350 X	4520	-0-	-2830	-0-	4159	2	361	9	N	328	385	1		122
12		9068 X	9068	-0-	-0-	-0-	8624	2	444	9	N	404	393	1		133
01		7595 X	5229	-0-	-2366	-0-	4842	2	387	9	N	352	353	1		132
-----																
LOPEZ, H.		WELL #:		2	RRCID ->	242334	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	11530	PERF.	10566 - 11155				
08		13120 X	13120	-0-	-0-	-0-	12377	2	743	9	N	675	563	1		231
09		9750 X	9285	-0-	-465	-0-	8771	2	514	9	N	467	385	1		313
10		8870 X	8870	-0-	-0-	-0-	8339	2	531	9	N	483	577	1		219
11		9570 X	6305	-0-	-3265	-0-	6007	2	298	9	N	271	197	1		293
12		12160 X	12160	-0-	-0-	-0-	11597	2	563	9	N	512	594	1		211
01		9889 X	8403	-0-	-1486	-0-	7910	2	493	9	N	448	360	1		299
-----																
LOPEZ, H.		WELL #:		3	RRCID ->	247316	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10701 - 11475				
08		19613 X	19613	-0-	-0-	-0-	18789	2	824	9	N	749	774	1		217
09		21419 X	21419	-0-	-0-	-0-	20639	2	780	9	N	709	586	1		340
10		19952 X	19952	-0-	-0-	-0-	19203	2	749	9	N	681	740	1		281
11		15494 X	15494	-0-	-0-	-0-	14951	2	543	9	N	494	568	1		207
12		14291 X	14291	-0-	-0-	-0-	13935	2	356	9	N	324	384	1		147
*01		20655 X	20655	-0-	-0-	-0-	19753	2	902	9	N	820	774	1		193
-----																
LOPEZ, H.		WELL #:		4	RRCID ->	251217	COMPL. DATE	07/05/2009	TOTAL DEPTH	11409	PERF.	10237 - 11324				
08		13426 X	13426	-0-	-0-	-0-	12847	2	579	9	N	526	381	1		420
09		8970 X	8851	-0-	-119	-0-	8435	2	416	9	N	378	357	0	194	1
10		8096 X	8096	-0-	-0-	-0-	7720	2	376	9	N	342	189	0	192	1
11		8730 X	5667	-0-	-3063	-0-	5423	2	244	9	N	222	198	1		232
12		9021 X	6853	-0-	-2168	-0-	6566	2	287	9	N	261	400	1		93
01		9021 X	8528	-0-	-493	-0-	8080	2	448	9	N	407	372	1		128

OIL AND GAS DIVISION

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54895 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
LOPEZ, H.		WELL #: 5		RRCID -> 253094		COMPL. DATE 11/13/2009		TOTAL DEPTH 11406		PERF.10831 - 11075				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	3255 X	3037	-0-	-218	-0-	2926 2	111 9	N	101					205
09	15716 X	15716	-0-	-0-	-0-	14836 2	880 9	N	800		871 1			134
10	16031 X	16031	-0-	-0-	-0-	15244 2	787 9	N	715		570 1			279
11	6992 X	6992	-0-	-0-	-0-	6771 2	221 9	N	201		385 1			95
12	10439 X	10439	-0-	-0-	-0-	10165 2	274 9	N	249		192 1			152
*01	5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	5393 2	352 9	N	320		378 1			94
-----														
LOPEZ, H.		WELL #: 6		RRCID -> 255447		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 11115		PERF.10526 - 10985				
08	7192 X	4107	-0-	-3085	-0-	3733 2	374 9	N	340		373 1			159
09	6420 X	3034	-0-	-3386	-0-	2794 2	240 9	N	218		191 1			186
10	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	2106 2	257 9	N	234		198 0			222
11	3960 X	2019	-0-	-1941	-0-	1784 2	235 9	N	214		199 0			237
*12	4092 X	1790	-0-	-2302	-0-	1621 2	169 9	N	154		191 0			200
01	4092 X	2984	-0-	-1108	-0-	2636 2	348 9	N	316		393 0			123
-----														
LOPEZ, H.		WELL #: 7		RRCID -> 256388		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10888 - 11188				
08	3100 N	4212	-0-	1112	1112	3977 2	235 9	N	214		192 1			304
09	2752 N	1640	-0-	-1112	-0-	1579 2	61 9	N	55		191 0			168
10	1798 N	1693	-0-	-105	-0-	1612 2	81 9	N	74					242
11	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-			N	3					245
12	2728 X	60	-0-	-2668	-0-	43 2	17 9	N	15		188 1			72
01	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-			N	-0-					72
-----														
LOPEZ, H.		WELL #: 8		RRCID -> 257989		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 11260		PERF.10511 - 11135				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					223
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					223
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					223
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					223
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					223
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					223
-----														
LOPEZ, H.		WELL #: 9		RRCID -> 265953		COMPL. DATE 10/25/2012		TOTAL DEPTH 11803		PERF.11336 - 11356				
08	103726 X	53747	-0-	-49979	-0-	50850 2	2897 9	Y	2634		222 0	2287 1		220
09	83910 X	49565	-0-	-34345	-0-	46754 2	2811 9	Y	2555		2555 1			220
10	46582 X	46582	-0-	-0-	-0-	45045 2	1537 9	Y	1397		1542 1			75
11	66570 X	31777	-0-	-34793	-0-	30377 2	1400 9	Y	1273		1287 1			61
12	57629 X	51289	-0-	-6340	-0-	49378 2	1911 9	Y	1737		1742 1			56
01	53754 X	35628	-0-	-18126	-0-	34218 2	1410 9	Y	1282		1294 1			44
-----														
LOPEZ, H.		WELL #: 10		RRCID -> 265954		COMPL. DATE 11/16/2012		TOTAL DEPTH 11890		PERF.10630 - 11267				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
-----														
LOPEZ, H.		WELL #: 11		RRCID -> 270281		COMPL. DATE 05/22/2013		TOTAL DEPTH 11427		PERF.10538 - 11334				
08	152148 X	128744	-0-	-23404	-0-	120035 2	8709 9	Y	7917		668 0	6875 1		660
09	164800 X	164800	-0-	-0-	-0-	156350 2	8450 9	Y	7682		7681 1			661
10	216402 X	216402	-0-	-0-	-0-	208557 2	7845 9	Y	7132		7412 1			381
11	226146 X	226146	-0-	-0-	-0-	218395 2	7751 9	Y	7046		7091 1			336
12	249304 X	249304	-0-	-0-	-0-	238729 2	10575 9	Y	9614		9638 1			312
*01	178816 X	178816	-0-	-0-	-0-	171016 2	7800 9	Y	7091		7160 1			243

OIL AND GAS DIVISION

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54895 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
LOPEZ, H.		WELL #:		12	RRCID ->	270285	COMPL. DATE	05/29/2013	TOTAL DEPTH	11770	PERF.	11070 - 11600
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08		171585 X	133821	-0-	-37764	-0-	133821 2		-0-	71 1		-0-
09		166050 X	113311	-0-	-52739	-0-	113311 2		-0-			-0-
10		171585 X	111039	-0-	-60546	-0-	108032 2	3007 9	Y	2734	2588 1	146
11		166050 X	104509	-0-	-61541	-0-	101323 2	3186 9	Y	2896	2904 1	138
12		133827 X	115398	-0-	-18429	-0-	111052 2	4346 9	Y	3951	3961 1	128
01		133827 X	83442	-0-	-50385	-0-	80383 2	3059 9	Y	2781	2814 1	95

LOPEZ, H.		WELL #:		13	RRCID ->	271189	COMPL. DATE	11/20/2013	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	10690 - 11840
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1489	1418 1	71
*12		142872 X	142872	-0-	-0-	-0-	137034 2	5838 9	Y	5307	5206 1	172
*01		179719 X	179719	-0-	-0-	-0-	173316 2	6403 9	Y	5821	5788 1	205

LOPEZ RANCH (VKSBG. E)		54895 470		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS				
BOPCO, L.P.		082967										
EL COYOTE "C"		WELL #:		16	RRCID ->	171591	COMPL. DATE	04/22/1999	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9378 - 10034
08		5146 #	4525	-0-	-621	-0-	240 1	4205 2	Y	73	92 1	21
09		5070 #	4554	-0-	-516	-0-	252 1	4216 2	Y	78	81 1	18
10		4553 R	4553	-0-	-0-	-0-	253 1	4195 2	Y	95	90 1	23
11		4372 R	4372	-0-	-0-	-0-	105 9	245 1	Y	64	65 1	22
12		4181 R	4181	-0-	-0-	-0-	70 9	227 1	Y	92	78 1	36
*01		4062 R	4062	-0-	-0-	-0-	101 9	233 1	Y	82	80 1	38
							90 9					

LOPEZ RANCH (VKSBG 10900 S)		54895 681		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS				
BOPCO, L.P.		082967										
LONGORIA, O. ET AL GAS UNIT		WELL #:		1D	RRCID ->	105558	COMPL. DATE	09/10/1982	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4830 - 4216
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOPEZ RANCH (VKSBG 12250)		54895 700		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS				
BOPCO, L.P.		082967										
LIPS, BARBARA "B" (ECR)		WELL #:		3	RRCID ->	095389	COMPL. DATE	03/28/1996	TOTAL DEPTH	13810	PERF.	11679 - 11696
08		420 N	420	-0-	-0-	-0-	22 1	389 2	Y	8	9 1	2
09		483 N	483	-0-	-0-	-0-	9 9	27 1	Y	9	9 1	2
10		378 N	378	-0-	-0-	-0-	10 9	21 1	Y	8	8 1	2
11		562 N	562	-0-	-0-	-0-	9 9	31 1	Y	9	8 1	3
12		714 N	714	-0-	-0-	-0-	10 9	39 1	Y	18	14 1	7
*01		366 N	366	-0-	-0-	-0-	20 9	21 1	Y	7	11 1	3
							8 9					

OIL AND GAS DIVISION

LOS GATOS SALVAJES (FRIO)		54954 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY					
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION		747012											
KENEDY, JOHN G., JR.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		-	16450
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			177		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			177		
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			177		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			177		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			177		
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	143	1	34	6	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/11/2013 - PLUGGED 06-11-2013													

LOS INDIOS (D)		54955 058		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789											
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		-	5876
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		

HILL, J. H. ET AL		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		-	5896
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		-	5896
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		

LOS INDIOS (E)		54955 116		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789											
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		-	N/A
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		

LOS INDIOS (F)		54955 174		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789											
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		-	5964
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
-----									
LOS INDIOS (F-2)		54955 232		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789							
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 43 F		RRCID -> 140466		COMPL. DATE 08/28/1991		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6006 - 6034	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
-----									
LOS INDIOS (G)		54955 290		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789							
GOLDSTON, W. L.		WELL #: A 16		RRCID -> 077451		COMPL. DATE 03/02/2001		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 2704 - 2715	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
-----									
LOS INDIOS (H)		54955 295		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789							
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 26 F		RRCID -> 135600		COMPL. DATE 05/28/1990		TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6304 - 6321	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
-----									
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 21 D		RRCID -> 140499		COMPL. DATE 08/30/1991		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6342 - 6352	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
-----									
LOS INDIOS (J)		54955 348		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789							
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 21 F		RRCID -> 140498		COMPL. DATE 08/30/1991		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6474 - 6514	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
-----									
LOS INDIOS (K)		54955 406		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789							
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 45 F		RRCID -> 137951		COMPL. DATE 07/25/1990		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6749 - 6762	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-



LOS INDIOS (L)		54955 464		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789												
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 30		RRCID -> 137422		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6760 - 6842						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
-----														
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 48-D		RRCID -> 153413		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6767 - 6773						
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
-----														
LOS INDIOS (L. VICKSBURG BB)		54955 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
OXY USA INC.		630591												
SCHALEBEN		WELL #: 6		RRCID -> 226484		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 13485 PERF.13404 - 13446						
08	3689 #	3359	-0-	-330	-0-	3276	2	83	9	N	75	184	1	88
09	3270 #	2186	-0-	-1084	-0-	2186	2			N	-0-			88
10	3379 #	2128	-0-	-1251	-0-	2128	2			N	-0-			88
11	3240 #	1265	-0-	-1975	-0-	1265	2			N	-0-			88
12	3348 #	1185	-0-	-2163	-0-	1185	2			N	-0-			88
01	3348 #	535	-0-	-2813	-0-	535	2			N	-0-			88
-----														
LOS INDIOS (M)		54955 522		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789												
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 26 D		RRCID -> 132624		COMPL. DATE 10/04/1989		TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6792 - 6810						
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	49	1	170	2	N	-0-			-0-
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	23	1	83	2	N	-0-			-0-
10	186 N	166	-0-	-20	-0-	30	1	136	2	N	-0-			-0-
11	210 N	182	-0-	-28	-0-	30	1	152	2	N	-0-			-0-
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	25	1	118	2	N	-0-			-0-
*01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	30	1	150	2	N	-0-			-0-
-----														
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 28 F		RRCID -> 133154		COMPL. DATE 12/04/1989		TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6881 - 6900						
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
-----														
LOS INDIOS (0)		54955 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789												
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 28 D		RRCID -> 133151		COMPL. DATE 12/04/1989		TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7118 - 7126						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				

LOS INDIOS (0)		//CONT.//		54955 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.//		566789								
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		45 D	RRCID ->	138357	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 7070 - 7080	
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		T 2 D	RRCID ->	140502	COMPL. DATE	10/30/1991	TOTAL DEPTH	7504	PERF. 7058 - 7078	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
LOS INDIOS (UF-50)				54955 696	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789								
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		32 D	RRCID ->	140473	COMPL. DATE	08/29/1991	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 4206 - 4210	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		39 D	RRCID ->	160053	COMPL. DATE	09/03/1996	TOTAL DEPTH	7739	PERF. 4124 - 4134	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		47 D	RRCID ->	165221	COMPL. DATE	10/04/1997	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 4302 - 4317	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		T 2 F	RRCID ->	173710	COMPL. DATE	05/13/1999	TOTAL DEPTH	7504	PERF. 4211 - 4226	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

LOS INDIOS (UF-50)		//CONT.//		54955 696	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.//		566789									
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		44	RRCID ->	178229	COMPL. DATE	03/09/2000	TOTAL DEPTH	8405	PERF.	4221 - 4228	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOS INDIOS (UF-90)				54955 754	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789									
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		43 D	RRCID ->	144279	COMPL. DATE	10/07/1996	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	4317 - 4363	
O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
M		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOS INDIOS (UF-140)				54955 775	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789									
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #:		20 D	RRCID ->	140467	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7512	PERF.	4322 - 4330	
M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.)				54955 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789									
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		19	RRCID ->	121394	COMPL. DATE	02/20/1986	TOTAL DEPTH	14625	PERF.	12745 - 12831	
M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14924 X	14924	-0-	-0-	-0-	505	1	14391	2	N	25	103 1	36
						28	9						
09	14703 X	14703	-0-	-0-	-0-	501	1	14184	2	N	16		52
						18	9						
10	14378 X	14378	-0-	-0-	-0-	511	1	13830	2	N	34		86
						37	9						
11	13800 X	13732	-0-	-68	-0-	484	1	13205	2	N	39		125
						43	9						
12	14260 X	13538	-0-	-722	-0-	488	1	13024	2	N	24	119 1	30
						26	9						
01	14260 X	13478	-0-	-782	-0-	487	1	12947	2	N	40		70
						44	9						

SCHALEBEN				WELL #:	1	RRCID ->	129129	COMPL. DATE	06/24/1988	TOTAL DEPTH	16169	PERF.	13296 - 13459
M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	83	1	2357	2	N	-0-		-0-
09	2250 N	2190	-0-	-60	-0-	75	1	2115	2	N	-0-		-0-
10	2418 N	2040	-0-	-378	-0-	73	1	1967	2	N	-0-		-0-
11	2370 N	2306	-0-	-64	-0-	81	1	2225	2	N	-0-		-0-
12	2356 N	2207	-0-	-149	-0-	80	1	2127	2	N	-0-		-0-
*01	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	76	1	2023	2	N	-0-		-0-

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		54955 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.//		566789										
HILL, J.H. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	131020	COMPL. DATE	12/31/1988	TOTAL DEPTH	13414	PERF.	12840 - 13035		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	883 N	883	-0-	-0-	-0-	198	1	685	2	Y	-0-			-0-
09	824 N	824	-0-	-0-	-0-	177	1	647	2	Y	-0-			-0-
10	771 N	771	-0-	-0-	-0-	141	1	630	2	Y	-0-			-0-
11	837 N	837	-0-	-0-	-0-	137	1	700	2	Y	-0-			-0-
12	811 N	811	-0-	-0-	-0-	140	1	671	2	Y	-0-			-0-
*01	804 N	804	-0-	-0-	-0-	134	1	670	2	Y	-0-			-0-
-----														
GOLDSTON, W.L.				WELL #:	23	RRCID ->	133150	COMPL. DATE	08/12/1989	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	12588 - 12672	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SCHALEBEN				WELL #:	3	RRCID ->	136715	COMPL. DATE	10/02/1996	TOTAL DEPTH	14170	PERF.	12332 - 12478	
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	72	1	248	2	N	-0-			-0-
09	270 N	192	-0-	-78	-0-	41	1	151	2	N	-0-			-0-
10	341 N	231	-0-	-110	-0-	42	1	189	2	N	-0-			-0-
11	300 N	231	-0-	-69	-0-	38	1	193	2	N	-0-			-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	43	1	206	2	N	-0-			-0-
01	217 N	190	-0-	-27	-0-	32	1	158	2	N	-0-			-0-
-----														
GOLDSTON, W. L. ET AL				WELL #:	46	RRCID ->	152172	COMPL. DATE	10/12/1994	TOTAL DEPTH	15677	PERF.	14292 - 14388	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SOUTHWEST OIL & LAND INC.				WELL #:	1	RRCID ->	153302	COMPL. DATE	01/09/1995	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	12179 - 12278	
08	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	1092	1	3781	2	Y	5	21	1	7
09	4980 X	4848	-0-	-132	-0-	1041	1	3804	2	Y	3			10
10	5177 X	4733	-0-	-444	-0-	863	1	3862	2	Y	7			17
11	5010 X	4941	-0-	-69	-0-	810	1	4122	2	Y	8			25
12	5177 X	5046	-0-	-131	-0-	868	1	4172	2	Y	5	24	1	6
*01	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	850	1	4244	2	Y	8			14
-----														
SOUTHWEST OIL & LAND INC.				WELL #:	2	RRCID ->	157339	COMPL. DATE	02/07/1996	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	11897 - 12000	
08	217 N	107	-0-	-110	-0-	24	1	83	2	Y	-0-			-0-
09	210 N	205	-0-	-5	-0-	44	1	161	2	Y	-0-			-0-
10	760 N	760	-0-	-0-	-0-	139	1	621	2	Y	-0-			-0-
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	52	1	265	2	Y	-0-			-0-
12	217 N	148	-0-	-69	-0-	25	1	123	2	Y	-0-			-0-
01	310 N	127	-0-	-183	-0-	21	1	106	2	Y	-0-			-0-

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		54955 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.//		566789									
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #:		49	RRCID ->	164960	COMPL. DATE	05/24/1997	TOTAL DEPTH	14830	PERF.	10937 - 10941	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	717 N	717	-0-	-0-	-0-	161	1	556	2	N	-0-		-0-
09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	144	1	528	2	N	-0-		-0-
10	744 N	523	-0-	-221	-0-	96	1	427	2	N	-0-		-0-
11	690 N	502	-0-	-188	-0-	82	1	420	2	N	-0-		-0-
12	713 N	580	-0-	-133	-0-	100	1	480	2	N	-0-		-0-
*01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	94	1	468	2	N	-0-		-0-
-----													
GOLDSTON		WELL #:		52	RRCID ->	167845	COMPL. DATE	04/16/1998	TOTAL DEPTH	14830	PERF.	12704 - 12820	
08	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	398	1	1379	2	N	6	25 1	9
09	1650 N	1447	-0-	-203	-0-	310	1	1133	2	N	4		13
10	1581 N	1453	-0-	-128	-0-	264	1	1181	2	N	7		20
11	1740 N	1496	-0-	-244	-0-	244	1	1241	2	N	10		30
12	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	326	1	1566	2	N	6	28 1	8
*01	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	343	1	1712	2	N	10		18
-----													
SWOLI		WELL #:		4	RRCID ->	171373	COMPL. DATE	10/26/1998	TOTAL DEPTH	12887	PERF.	9684 - 9696	
08	900 N	900	-0-	-0-	-0-	202	1	698	2	Y	-0-		-0-
09	879 N	879	-0-	-0-	-0-	189	1	690	2	Y	-0-		-0-
10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	147	1	659	2	Y	-0-		-0-
11	870 N	729	-0-	-141	-0-	120	1	609	2	Y	-0-		-0-
12	930 N	776	-0-	-154	-0-	134	1	642	2	Y	-0-		-0-
01	806 N	763	-0-	-43	-0-	127	1	636	2	Y	-0-		-0-
-----													
SOUTHWEST OIL & LAND, INC.		WELL #:		3	RRCID ->	223395	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	10336 - 10342	
08	403 N	354	-0-	-49	-0-	78	1	270	2	Y	5	21 1	7
09	360 N	338	-0-	-22	-0-	72	1	263	2	Y	3		10
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	64	1	286	2	Y	7		17
11	330 N	309	-0-	-21	-0-	49	1	251	2	Y	8		25
12	372 N	367	-0-	-5	-0-	62	1	299	2	Y	5	24 1	6
01	372 N	352	-0-	-20	-0-	57	1	286	2	Y	8		14
-----													
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC.		WELL #:		2	RRCID ->	011578	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	11520	PERF.	N/A	
SCHALEBEN, HALE, ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	011578	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	11520	PERF.	N/A	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		34

OIL AND GAS DIVISION

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		54955 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
OXY USA INC.				630591									
SCHALEBEN				WELL #:	4	RRCID ->	199168	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	16186	PERF.10785 - 13492	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1922 N	1862	-0-	-60	-0-	1862	2			N	-0-		150
09	2130 N	1351	-0-	-779	-0-	1351	2			N	-0-		150
10	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1780	2	50	9	N	45	183 1	12
11	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-		12
12	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-		12
*01	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-		12

SCHALEBEN				WELL #:	7	RRCID ->	208792	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	5007	PERF. 4144 - 4162	
08	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2721	2	61	9	N	55		167
09	1620 X	1586	-0-	-34	-0-	1586	2			N	-0-		167
10	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-		167
11	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-		167
12	1674 X	1437	-0-	-237	-0-	1437	2			N	-0-		167
01	1674 X	1432	-0-	-242	-0-	1432	2			N	-0-		167

LOS INDIOS (3850 STRAY)				54955 860	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789									
GOLDSTON, W. L. ET AL				WELL #:	48 F	RRCID ->	172253	COMPL. DATE	11/11/1997	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 3493 - 3496	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL				WELL #:	T 3D	RRCID ->	270100	COMPL. DATE	03/10/2013	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 3860 - 3865	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/11/2013 - PLUGGED 09-11-2013													

LOS INDIOS (5100)				54955 870	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789									
GOLDSTON, W.L.				WELL #:	7	RRCID ->	098428	COMPL. DATE	03/04/1982	TOTAL DEPTH	7258	PERF. 5089 - 5095	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LOS INDIOS, W. (MF- 51)				54962 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
BNR OPERATING, LLC				077577									
BEAURLINE (M&S)				WELL #:	1	RRCID ->	138012	COMPL. DATE	04/11/1991	TOTAL DEPTH	7512	PERF. 5120 - 5126	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LOS INDIOS, W. (MF- 51)		//CONT.//		54962 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789									
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #:		32 F	RRCID -> 133970	COMPL. DATE	02/02/1990	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 5112 - 5132			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		39 F	RRCID -> 136185	COMPL. DATE	07/06/1990	TOTAL DEPTH	7739	PERF. 5294 - 5304			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----													
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		24 F	RRCID -> 137282	COMPL. DATE	12/20/1990	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 5026 - 5030			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
LOS INDIOS, W. (MF- 70)				54962 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789									
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #:		31 F	RRCID -> 165465	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 5336 - 5350			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----													
LOS INDIOS, W. (MF- 81)				54962 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
FARGO OIL & GAS, LLC				261666									
BEAURLINE, A. W.		WELL #:		6	RRCID -> 181383	COMPL. DATE	03/07/2001	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 5250 - 5258			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36	
-----													
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789									
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		24 D	RRCID -> 137283	COMPL. DATE	12/22/1990	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 5330 - 5334			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
LOS INDIOS, W. (MF- 81)		//CONT.//		54962 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.//		566789									
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		T 3D	RRCID ->	269061	COMPL. DATE	11/04/2012	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	5260 - 5268	
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5 1	-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/10/2013													
-----													
LOS INDIOS, W. (MF-113)				54962 650	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789									
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		35 F	RRCID ->	135941	COMPL. DATE	01/31/1997	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5188 - 5760	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
LOS INDIOS, W. (MF-121)				54962 675	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
BNR OPERATING, LLC				077577									
BEAURLINE (M&S)		WELL #:		2	RRCID ->	114770	COMPL. DATE	01/22/1985	TOTAL DEPTH	7505	PERF.	5536 - 5544	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
LOS INDIOS, W. (UF-50)				54962 926	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
FARGO OIL & GAS, LLC				261666									
BEAURLINE, A W		WELL #:		2D	RRCID ->	160727	COMPL. DATE	01/09/1996	TOTAL DEPTH	7665	PERF.	4190 - 4200	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31	
-----													
BEAURLINE, A W				WELL #:	1	RRCID ->	162807	COMPL. DATE	02/19/1996	TOTAL DEPTH	8623	PERF.	4130 - 4140
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	



OIL AND GAS DIVISION

LOS INDIOS, W. (UF-90)		54962 928		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO					
FARGO OIL & GAS, LLC		261666											
BEAURLINE, A. W.		WELL #:	2F	RRCID ->	114769	COMPL. DATE	01/19/1985	TOTAL DEPTH	7665	PERF.	4391 - 4404		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO					
GOLDSTON, W. L. ET AL		261666											
		WELL #:	T 1	RRCID ->	144273	COMPL. DATE	11/10/1992	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	4462 - 4474		
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOLDSTON, W.L. ET AL		566789		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO					
		261666											
		WELL #:	47 F	RRCID ->	162728	COMPL. DATE	03/19/1997	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	4511 - 4535		
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOS INDIOS, W. (UF-90-2)		54962 929		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
FARGO OIL & GAS, LLC		261666											
BEAURLINE, A. W.		WELL #:	2H	RRCID ->	119542	COMPL. DATE	12/18/1985	TOTAL DEPTH	7665	PERF.	4410 - 4426		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO					
GOLDSTON, W. L. ET AL		261666											
		WELL #:	29D	RRCID ->	188370	COMPL. DATE	08/30/2001	TOTAL DEPTH	7512	PERF.	4394 - 4408		
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOS INDIOS, W. (UF-182)		54962 942		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789											
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:	T 2 F	RRCID ->	168949	COMPL. DATE	05/29/1998	TOTAL DEPTH	7504	PERF.	4740 - 4742		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS MOGOTES (QUEEN CITY)												
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC												
HAYNES ESTATE												
WELL #: 2 RRCID -> 011580 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 4018 - 4026												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	961 N	922	-0-	-39	-0-	922	2	Y	-0-			100
09	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2	Y	-0-			100
10	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2	Y	-0-			100
11	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2	Y	-0-			100
12	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2	Y	-0-			100
01	713 N	215	-0-	-498	-0-	215	2	Y	-0-			100

LOS MOGOTES (LOBO 1)												
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC												
FGG RANCHES												
WELL #: 1 RRCID -> 174042 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11305 PERF.10759 - 11065												
08	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	931	1	4678	2	N	-0-	-0-
09	4530 X	3870	-0-	-660	-0-	687	1	3183	2	N	-0-	-0-
10	4681 X	3575	-0-	-1106	-0-	649	1	2926	2	N	-0-	-0-
11	5430 X	3746	-0-	-1684	-0-	729	1	3017	2	N	-0-	-0-
12	5611 X	3717	-0-	-1894	-0-	770	1	2947	2	N	-0-	-0-
01	5611 X	4139	-0-	-1472	-0-	763	1	3376	2	N	-0-	-0-

FGG RANCHES												
WELL #: 2 RRCID -> 180622 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11307 PERF.10960 - 11102												
08	6750 X	6750	-0-	-0-	-0-	1120	1	5630	2	N	-0-	-0-
09	7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	1300	1	6028	2	N	-0-	-0-
10	7014 X	7014	-0-	-0-	-0-	1274	1	5740	2	N	-0-	-0-
11	6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	1194	1	4938	2	N	-0-	-0-
12	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	1269	1	4856	2	N	-0-	-0-
*01	6995 X	6995	-0-	-0-	-0-	1290	1	5705	2	N	-0-	-0-

MANN, E. E. TRUST ETAL												
WELL #: 3 RRCID -> 182805 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10990 - 11090												
08	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	196	1	1699	2	Y	-0-	-0-
09	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	229	1	2080	2	Y	-0-	-0-
10	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	242	1	2447	2	Y	-0-	-0-
11	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	225	1	1672	2	Y	-0-	-0-
12	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	210	1	1812	2	Y	-0-	-0-
01	2015 N	1534	-0-	-481	-0-	178	1	1356	2	Y	-0-	-0-

OXY USA INC.												
RANCHES, F. G. G.												
WELL #: 2 RRCID -> 169743 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 12867 PERF.11072 - 12585												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEEL, BESS												
WELL #: 4 RRCID -> 170415 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11102 - 11170												
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS MOGOTES (LOBO 1)		//CONT.// 54976 772		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
HAYNES, L.		WELL #: 67		RRCID -> 187147		COMPL. DATE 05/29/2002			TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8369 - 13070		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	713 X	683	-0-	-30	-0-	45 1	638 2	N	-0-	-0-	
09	690 X	631	-0-	-59	-0-	42 1	589 2	N	-0-	-0-	
10	732 X	732	-0-	-0-	-0-	49 1	683 2	N	-0-	-0-	
11	660 X	443	-0-	-217	-0-	29 1	414 2	N	-0-	-0-	
12	736 X	736	-0-	-0-	-0-	47 1	689 2	N	-0-	-0-	
*01	772 X	772	-0-	-0-	-0-	51 1	721 2	N	-0-	-0-	
-----											
HAYNES, L.		WELL #: 45		RRCID -> 188052		COMPL. DATE 05/16/2002			TOTAL DEPTH 13027 PERF. 8189 - 10864		
08	2759 X	2394	-0-	-365	-0-	157 1	2237 2	N	-0-	1	
09	2580 X	2393	-0-	-187	-0-	160 1	2233 2	N	-0-	1	
10	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	181 1	2499 2	N	-0-	1	
11	2490 X	2451	-0-	-39	-0-	160 1	2291 2	N	-0-	1	
12	2573 X	2489	-0-	-84	-0-	158 1	2331 2	N	-0-	1	
01	2666 X	2624	-0-	-42	-0-	174 1	2450 2	N	-0-	1	
-----											
NEEL, BESS		WELL #: 5		RRCID -> 188053		COMPL. DATE 05/22/2002			TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8113 - 11992		
08	4495 X	1589	-0-	-2906	-0-	105 1	1484 2	N	-0-	10	
09	4350 X	666	-0-	-3684	-0-	45 1	621 2	N	-0-	10	
10	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-			N	-0-	10	
11	4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-			N	-0-	10	
12	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-			N	-0-	10	
01	1581 X	1220	-0-	-361	-0-	81 1	1139 2	N	-0-	10	
-----											
CASSIN, E. W. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 192326		COMPL. DATE 09/22/2004			TOTAL DEPTH 12360 PERF. 7582 - 12136		
08	4836 X	3279	-0-	-1557	-0-	217 1	3062 2	N	-0-	-0-	
09	3750 X	3513	-0-	-237	-0-	236 1	3277 2	N	-0-	-0-	
10	3875 X	3502	-0-	-373	-0-	237 1	3265 2	N	-0-	-0-	
11	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	243 1	3459 2	N	-0-	-0-	
12	3627 X	3538	-0-	-89	-0-	225 1	3313 2	N	-0-	-0-	
01	3627 X	3574	-0-	-53	-0-	238 1	3336 2	N	-0-	-0-	
-----											
NEEL, BESS		WELL #: 6		RRCID -> 204958		COMPL. DATE 10/31/2004			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10748 - 11072		
08	5952 X	-0-	-0-	-5952	-0-			N	-0-	-0-	
09	5760 X	-0-	-0-	-5760	-0-			N	-0-	-0-	
10	5952 X	-0-	-0-	-5952	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
F. G. G. RANCHES		WELL #: 4		RRCID -> 228765		COMPL. DATE 04/16/2007			TOTAL DEPTH 12444 PERF.10434 - 11178		
08	5084 X	4557	-0-	-527	-0-	301 1	4256 2	N	-0-	-0-	
09	4800 X	4179	-0-	-621	-0-	281 1	3898 2	N	-0-	-0-	
10	4557 X	3866	-0-	-691	-0-	262 1	3604 2	N	-0-	-0-	
11	4410 X	4122	-0-	-288	-0-	270 1	3852 2	N	-0-	-0-	
12	4557 X	4236	-0-	-321	-0-	270 1	3966 2	N	-0-	-0-	
01	4557 X	4406	-0-	-151	-0-	294 1	4112 2	N	-0-	-0-	
-----											
HAYNES, L.		WELL #: 177		RRCID -> 228788		COMPL. DATE 07/13/2007			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10340 - 10603		
08	2759 X	2010	-0-	-749	-0-	132 1	1878 2	N	-0-	-0-	
09	2670 X	2137	-0-	-533	-0-	143 1	1994 2	N	-0-	-0-	
10	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	231 1	3199 2	N	-0-	-0-	
11	2460 X	2349	-0-	-111	-0-	153 1	2196 2	N	-0-	-0-	
12	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	176 1	2593 2	N	-0-	-0-	
01	3441 X	2636	-0-	-805	-0-	175 1	2461 2	N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES (LOBO 6)		54976 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
OXY USA INC.		630591									
HAYNES, LEONARD		WELL #:	31	RRCID ->	167995	COMPL. DATE	12/29/1997	TOTAL DEPTH	12300	PERF. 11004 - 11016	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

STATE - CUATRO CATTLE COMPANY		54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
		076855									
		WELL #:	1	RRCID ->	196221	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	13177	PERF. 9227 - 12930	
08	1519 X	1108	-0-	-411	-0-	73	1	1035	2	N	-0-
09	1470 X	1069	-0-	-401	-0-	72	1	997	2	N	-0-
10	1519 X	1272	-0-	-247	-0-	86	1	1186	2	N	-0-
11	1260 X	1122	-0-	-138	-0-	74	1	1048	2	N	-0-
12	1302 X	1017	-0-	-285	-0-	65	1	952	2	N	-0-
*01	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	85	1	1192	2	N	-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC		076855									
MANN, E. E. TRUST ET AL		WELL #:	4	RRCID ->	262701	COMPL. DATE	06/11/2011	TOTAL DEPTH	11940	PERF. 7611 - 7671	
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	44	1	382	2	N	-0-
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	46	1	421	2	N	-0-
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	50	1	503	2	N	-0-
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	39	1	289	2	N	-0-
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	40	1	346	2	N	-0-
*01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	38	1	292	2	N	-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BENAVIDES, BELIA R. "B"		076855									
		WELL #:	4	RRCID ->	148985	COMPL. DATE	04/07/1994	TOTAL DEPTH	11600	PERF. 7422 - 7434	
08	217 N	175	-0-	-42	-0-	31	1	144	2	N	-0-
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	40	1	206	2	N	-0-
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	41	1	199	2	N	-0-
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	34	1	164	2	N	-0-
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	48	1	239	2	N	-0-
*01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	23	1	307	2	N	-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MARSHALL, S. G.		148113									
		WELL #:	11	RRCID ->	137350	COMPL. DATE	02/09/1991	TOTAL DEPTH	8310	PERF. 7443 - 7539	
08	372 N	253	-0-	-119	-0-	12	1	241	2	N	-0-
09	360 N	57	-0-	-303	-0-	2	1	55	2	N	-0-
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	20	1	451	2	N	-0-
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	22	1	438	2	N	-0-
12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	26	1	465	2	N	-0-
*01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	23	1	434	2	N	-0-

MANN		157333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
		157333									
		WELL #:	1	RRCID ->	157333	COMPL. DATE	03/01/1996	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7530 - 7544	
08	1116 N	180	-0-	-936	-0-	9	1	171	2	N	-0-
09	960 N	231	-0-	-729	-0-	10	1	221	2	N	-0-
10	843 N	843	-0-	-0-	-0-	36	1	807	2	N	-0-
11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	24	1	466	2	N	-0-
12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	26	1	466	2	N	-0-
01	837 N	377	-0-	-460	-0-	19	1	358	2	N	-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
MARSHALL, S. G.		WELL #:		20	RRCID ->	171108	COMPL. DATE	10/28/1998	TOTAL DEPTH	8175	PERF. 7485 -	8009	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
DELOZEIS "A"		WELL #:		B 1	RRCID ->	235509	COMPL. DATE	03/23/2009	TOTAL DEPTH	13030	PERF. 8422 -	8434
08	T. A.	161	-0-	161	1496	8 1	153 2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	63	-0-	63	1559	3 1	59 2	Y	1			1
						1 9						
10	1693 X	134	-0-	-1559	-0-	4 1	129 2	Y	1			2
						1 9						
11	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-			2
*12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5 1	66 2	Y	-0-			2
01	124 N	12	-0-	-112	-0-	1 1	11 2	Y	-0-			2

LAS LOMAS SERVICES, LLC				487622								
BENAVIDES TRUST		WELL #:		11	RRCID ->	228757	COMPL. DATE	12/09/2006	TOTAL DEPTH	8963	PERF. N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OXY USA INC.				630591								
HAYNES, LEONARD		WELL #:		9	RRCID ->	117516	COMPL. DATE	07/15/1985	TOTAL DEPTH	14700	PERF. 7417 -	7568
08	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	210 1	2984 2	Y	-0-			-0-
09	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	205 1	2856 2	Y	-0-			-0-
10	3410 X	3106	-0-	-304	-0-	209 1	2897 2	Y	-0-			-0-
11	3090 X	2803	-0-	-287	-0-	183 1	2620 2	Y	-0-			-0-
12	3193 X	2857	-0-	-336	-0-	181 1	2676 2	Y	-0-			-0-
01	3193 X	2955	-0-	-238	-0-	196 1	2759 2	Y	-0-			-0-

HAYNES, LEONARD				WELL #:	10	RRCID ->	118406	COMPL. DATE	08/10/1985	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9062 -	9090
08	217 N	191	-0-	-26	-0-	191 2		Y	-0-			-0-	
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		Y	-0-			-0-	
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		Y	-0-			-0-	
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2		Y	-0-			-0-	
12	217 N	205	-0-	-12	-0-	205 2		Y	-0-			-0-	
01	217 N	186	-0-	-31	-0-	186 2		Y	-0-			-0-	

HAYNES, LEONARD				WELL #:	12	RRCID ->	124485	COMPL. DATE	06/27/1987	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10014 -	10136
08	3317 X	2297	-0-	-1020	-0-	2297 2		Y	-0-			-0-	
09	3150 X	2821	-0-	-329	-0-	2821 2		Y	-0-			-0-	
10	2604 X	2549	-0-	-55	-0-	2549 2		Y	-0-			-0-	
11	2520 X	1984	-0-	-536	-0-	1984 2		Y	-0-			-0-	
12	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153 2		Y	-0-			-0-	
*01	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	2715 2		Y	-0-			-0-	

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591								
HAYNES, LEONARD		WELL #: 14		RRCID -> 127932		COMPL. DATE 04/09/1988		TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7404 - 7624		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2232 N	2214	-0-	-18	-0-	146 1	2068 2	Y	-0-	1
09	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	121 1	1690 2	Y	-0-	1
10	2418 X	1604	-0-	-814	-0-	108 1	1496 2	Y	-0-	1
11	2340 X	1803	-0-	-537	-0-	118 1	1685 2	Y	-0-	1
12	2418 X	2060	-0-	-358	-0-	131 1	1929 2	Y	-0-	1
01	2201 X	1125	-0-	-1076	-0-	75 1	1050 2	Y	-0-	1
-----										
HAYNES, LEONARD		WELL #: 15		RRCID -> 130482		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7362 - 7678		
08	8901 X	8901	-0-	-0-	-0-	585 1	8316 2	Y	-0-	2
09	8670 X	8670	-0-	-0-	-0-	580 1	8090 2	Y	-0-	2
10	9704 X	9704	-0-	-0-	-0-	654 1	9050 2	Y	-0-	2
11	8610 X	8553	-0-	-57	-0-	559 1	7994 2	Y	-0-	2
12	9465 X	9465	-0-	-0-	-0-	601 1	8864 2	Y	-0-	2
*01	9488 X	9488	-0-	-0-	-0-	630 1	8858 2	Y	-0-	2
-----										
HAYNES, LEONARD		WELL #: 16		RRCID -> 133456		COMPL. DATE 11/24/1989		TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7370 - 7600		
08	2480 N	2392	-0-	-88	-0-	157 1	2235 2	Y	-0-	-0-
09	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	165 1	2302 2	Y	-0-	-0-
10	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	156 1	2165 2	Y	-0-	-0-
11	2310 N	2056	-0-	-254	-0-	134 1	1922 2	Y	-0-	-0-
12	2449 N	2013	-0-	-436	-0-	128 1	1885 2	Y	-0-	-0-
*01	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	161 1	2258 2	Y	-0-	-0-
-----										
HAYNES, LEONARD		WELL #: 17		RRCID -> 136855		COMPL. DATE 09/20/1990		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7491 - 7521		
08	4371 X	3209	-0-	-1162	-0-	211 1	2998 2	Y	-0-	-0-
09	4230 X	4210	-0-	-20	-0-	282 1	3928 2	Y	-0-	-0-
10	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	271 1	3756 2	Y	-0-	-0-
11	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	244 1	3499 2	Y	-0-	-0-
12	3782 X	3778	-0-	-4	-0-	240 1	3538 2	Y	-0-	-0-
01	3782 X	3756	-0-	-26	-0-	249 1	3507 2	Y	-0-	-0-
-----										
HAYNES, LEONARD		WELL #: 19		RRCID -> 136857		COMPL. DATE 10/16/1990		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7400 - 7544		
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	16 1	227 2	Y	-0-	-0-
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	13 1	183 2	Y	-0-	-0-
10	279 N	210	-0-	-69	-0-	14 1	196 2	Y	-0-	-0-
11	240 N	214	-0-	-26	-0-	14 1	200 2	Y	-0-	-0-
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	15 1	226 2	Y	-0-	-0-
01	217 N	174	-0-	-43	-0-	12 1	162 2	Y	-0-	-0-
-----										
HAYNES, LEONARD		WELL #: 21		RRCID -> 137351		COMPL. DATE 10/29/1990		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9852 - 9958		
08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	16 1	509 2	Y	-0-	-0-
09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	20 1	611 2	Y	-0-	-0-
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	13 1	390 2	Y	-0-	-0-
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	12 1	369 2	Y	-0-	-0-
12	614 N	614	-0-	-0-	-0-	18 1	596 2	Y	-0-	-0-
*01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	14 1	419 2	Y	-0-	-0-
-----										
HAYNES, LEONARD		WELL #: 20		RRCID -> 137352		COMPL. DATE 09/05/1990		TOTAL DEPTH 12495 PERF.10002 - 10220		
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2		Y	-0-	-0-
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2		Y	-0-	-0-
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2		Y	-0-	-0-
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2		Y	-0-	-0-
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2		Y	-0-	-0-
*01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2		Y	-0-	-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
NEEL, BESS M.		WELL #:		1	RRCID ->	137881	COMPL. DATE	01/22/1991	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7432 - 7652
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	850 N	850	-0-	-0-	-0-	56 1	786 2	N	7			36
09	790 N	790	-0-	-0-	-0-	8 9						36
10	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	53 1	737 2	N	-0-			36
11	810 N	801	-0-	-9	-0-	74 1	1022 2	N	-0-			36
12	982 N	982	-0-	-0-	-0-	53 1	748 2	N	-0-			36
01	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	63 1	919 2	N	-0-			36
						72 1	1013 2	N	-0-			36
-----												
NEEL, BESS M.		WELL #:		2	RRCID ->	138577	COMPL. DATE	06/10/1991	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7358 - 7542
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	17 1	239 2	N	-0-			19
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	16 1	225 2	N	5			24
						6 9						
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	21 1	287 2	N	-0-			24
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	19 1	277 2	N	-0-			24
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	18 1	271 2	N	-0-			24
*01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	21 1	298 2	N	-0-			24
-----												
HAYNES, L.		WELL #:		22 A	RRCID ->	138969	COMPL. DATE	05/31/1991	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9150 - 9276
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		Y	-0-			-0-
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		Y	-0-			-0-
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2		Y	-0-			-0-
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		Y	-0-			-0-
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2		Y	-0-			-0-
01	341 N	335	-0-	-6	-0-	335 2		Y	-0-			-0-
-----												
F. G. G. RANCHES		WELL #:		1	RRCID ->	139723	COMPL. DATE	08/22/1991	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7576 - 7848
08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	28 1	396 2	N	-0-			-0-
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	30 1	410 2	N	-0-			-0-
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	31 1	430 2	N	-0-			-0-
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	30 1	433 2	N	-0-			-0-
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	27 1	404 2	N	-0-			-0-
*01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	23 1	317 2	N	-0-			-0-
-----												
HAYNES, L.		WELL #:		26	RRCID ->	143002	COMPL. DATE	10/13/1992	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7420 - 7494
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
HAYNES, L.		WELL #:		24	RRCID ->	143690	COMPL. DATE	12/02/1992	TOTAL DEPTH	9770	PERF.	8106 - 8204
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
NEEL, BESS M.		WELL #: 3		RRCID -> 147497		COMPL. DATE 12/02/1993		TOTAL DEPTH 7765		PERF. 7513 - 7607	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2573 N	2545	-0-	-28	-0-	168 1	2377 2	N	-0-		-0-
09	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	157 1	2185 2	N	-0-		-0-
10	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	171 1	2350 2	N	-0-		-0-
11	2460 N	2127	-0-	-333	-0-	139 1	1988 2	N	-0-		-0-
12	2418 N	2245	-0-	-173	-0-	143 1	2102 2	N	-0-		-0-
01	2511 N	2152	-0-	-359	-0-	143 1	2009 2	N	-0-		-0-
-----											
HAYNES, L.		WELL #: 25		RRCID -> 148855		COMPL. DATE 03/15/1994		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8145 - 8208	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
HAYNES, LEONARD		WELL #: 30		RRCID -> 164338		COMPL. DATE 08/12/1997		TOTAL DEPTH 14206		PERF. 9491 - 9552	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HAYNES, LEONARD		WELL #: 28		RRCID -> 165490		COMPL. DATE 07/02/2001		TOTAL DEPTH 7830		PERF. 7430 - 7656	
08	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	66 1	938 2	N	-0-		-0-
09	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	70 1	982 2	N	-0-		-0-
10	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	70 1	969 2	N	-0-		-0-
11	960 N	924	-0-	-36	-0-	60 1	864 2	N	-0-		-0-
12	1085 N	947	-0-	-138	-0-	60 1	887 2	N	-0-		-0-
01	1054 N	871	-0-	-183	-0-	58 1	813 2	N	-0-		-0-
-----											
HAYNES, LEONARD		WELL #: 35		RRCID -> 167075		COMPL. DATE 02/07/1998		TOTAL DEPTH 11014		PERF. 9278 - 9235	
08	1581 N	542	-0-	-1039	-0-	542 2		N	-0-		-0-
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		N	-0-		-0-
10	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-		-0-
11	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 2		N	-0-		-0-
12	248 N	103	-0-	-145	-0-	103 2		N	-0-		-0-
*01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-		-0-
-----											
HAYNES, LEONARD		WELL #: 36		RRCID -> 167548		COMPL. DATE 05/24/2001		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 9333 - 9404	
08	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3752 2		N	-0-		-0-
09	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230 2		N	-0-		-0-
10	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839 2		N	-0-		-0-
11	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2742 2		N	-0-		-0-
12	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2890 2		N	-0-		-0-
*01	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067 2		N	-0-		-0-
-----											
HAYNES, LEONARD		WELL #: 37		RRCID -> 168738		COMPL. DATE 05/07/1998		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9260 - 9518	
08	620 N	525	-0-	-95	-0-	525 2		N	-0-		-0-
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2		N	-0-		-0-
10	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2		N	-0-		-0-
11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2		N	-0-		-0-
12	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 2		N	-0-		-0-
*01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2		N	-0-		-0-



LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
OXY USA INC.		//CONT.// 630591							
HAYNES, LEONARD		WELL #: 32		RRCID -> 168739		COMPL. DATE 06/13/1998		TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9062 - 9080	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HAYNES, LEONARD		WELL #: 34		RRCID -> 169177		COMPL. DATE 07/17/1998		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9304 - 9368	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
HAYNES, LEONARD		WELL #: 29		RRCID -> 169302		COMPL. DATE 07/03/1998		TOTAL DEPTH 11580 PERF. 8100 - 8216	
08	310 N	262	-0-	-48	-0-	17 1	245 2	N	-0-
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	17 1	236 2	N	-0-
10	279 N	267	-0-	-12	-0-	18 1	249 2	N	-0-
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	16 1	233 2	N	-0-
12	248 N	246	-0-	-2	-0-	16 1	230 2	N	-0-
01	279 N	235	-0-	-44	-0-	16 1	219 2	N	-0-
-----									
HAYNES, L.		WELL #: 27		RRCID -> 175388		COMPL. DATE 12/15/1999		TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8122 - 8192	
08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	44 1	620 2	Y	-0-
09	761 N	761	-0-	-0-	-0-	51 1	710 2	Y	-0-
10	620 N	554	-0-	-66	-0-	37 1	517 2	Y	-0-
11	622 N	622	-0-	-0-	-0-	41 1	581 2	Y	-0-
12	620 N	521	-0-	-99	-0-	33 1	488 2	Y	-0-
01	558 N	513	-0-	-45	-0-	34 1	479 2	Y	-0-
-----									
HAYNES, LEONARD		WELL #: 38		RRCID -> 175453		COMPL. DATE 03/06/2000		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9270 - 10212	
08	806 N	782	-0-	-24	-0-	782 2		N	-0-
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2		N	-0-
10	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 2		N	-0-
11	750 N	707	-0-	-43	-0-	707 2		N	-0-
12	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2		N	-0-
01	1116 N	786	-0-	-330	-0-	786 2		N	-0-
-----									
HAYNES, L.		WELL #: 39		RRCID -> 176006		COMPL. DATE 03/23/2000		TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7378 - 7710	
08	10922 X	10922	-0-	-0-	-0-	718 1	10204 2	N	-0-
09	10151 X	10151	-0-	-0-	-0-	679 1	9472 2	N	-0-
10	11377 X	10212	-0-	-1165	-0-	688 1	9524 2	N	-0-
11	11010 X	9610	-0-	-1400	-0-	628 1	8982 2	N	-0-
12	11377 X	9580	-0-	-1797	-0-	608 1	8972 2	N	-0-
01	10912 X	9959	-0-	-953	-0-	661 1	9298 2	N	-0-
-----									
HAYNES, L.		WELL #: 40		RRCID -> 176297		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7263 - 7684	
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	21 1	299 2	N	-0-
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	15 1	206 2	N	-0-
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	18 1	249 2	N	-0-
11	300 N	200	-0-	-100	-0-	13 1	187 2	N	-0-
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	17 1	258 2	N	-0-
01	279 N	244	-0-	-35	-0-	16 1	228 2	N	-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
OXY USA INC. //CONT.// 630591  
HAYNES, L. WELL #: 42 RRCID -> 176473 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8076 - 8178

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 43 RRCID -> 178540 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 8905 - 9099

08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2		N	-0-			14
09	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-			14
10	868 N	733	-0-	-135	-0-	733	2		N	-0-			14
11	720 N	710	-0-	-10	-0-	710	2		N	-0-			14
12	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2		N	-0-			14
01	744 N	659	-0-	-85	-0-	659	2		N	-0-			14

HAYNES, LEONARD WELL #: 30 RRCID -> 178571 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 14206 PERF. 9032 - 9061

08	465 N	409	-0-	-56	-0-	27	1	382	2	N	-0-		-0-
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	29	1	400	2	N	-0-		-0-
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	29	1	398	2	N	-0-		-0-
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	28	1	400	2	N	-0-		-0-
12	458 N	458	-0-	-0-	-0-	29	1	429	2	N	-0-		-0-
01	434 N	404	-0-	-30	-0-	27	1	377	2	N	-0-		-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 48 RRCID -> 179299 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9045 - 9150

08	403 N	399	-0-	-4	-0-	399	2		N	-0-			33
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			33
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2		N	-0-			33
11	390 N	307	-0-	-83	-0-	307	2		N	-0-			33
12	279 N	191	-0-	-88	-0-	191	2		N	-0-			33
01	496 N	332	-0-	-164	-0-	332	2		N	-0-			33

HAYNES, LEONARD WELL #: 49 RRCID -> 179855 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10091 - 10208

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 50 RRCID -> 180408 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9000 - 9074

08	3565 X	1322	-0-	-2243	-0-	1322	2		N	-0-			-0-
09	3450 X	1337	-0-	-2113	-0-	1337	2		N	-0-			-0-
10	7750 X	1167	-0-	-6583	-0-	1167	2		N	-0-			-0-
11	2280 X	1626	-0-	-654	-0-	1626	2		N	-0-			-0-
12	11957 X	11957	-0-	-0-	-0-	11957	2		N	-0-			-0-
*01	7144 X	7144	-0-	-0-	-0-	7144	2		N	-0-			-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 32 RRCID -> 180534 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8076 - 8555

08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	33	1	465	2	N	-0-		-0-
09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	35	1	489	2	N	-0-		-0-
10	496 N	487	-0-	-9	-0-	33	1	454	2	N	-0-		-0-
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	32	1	451	2	N	-0-		-0-
12	527 N	475	-0-	-52	-0-	30	1	445	2	N	-0-		-0-
01	496 N	455	-0-	-41	-0-	30	1	425	2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
HAYNES, L.		WELL #: 51		RRCID -> 181615		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 10888 PERF. 8994 - 10529					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HAYNES, L.		WELL #: 46		RRCID -> 183479		COMPL. DATE 10/19/2008		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7217 - 7236					
08	496 N	423	-0-	-73	-0-	28	1	395	2	N	-0-		8
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	28	1	396	2	N	-0-		8
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	30	1	411	2	N	-0-		8
11	420 N	345	-0-	-75	-0-	23	1	322	2	N	-0-		8
12	434 N	414	-0-	-20	-0-	26	1	388	2	N	-0-		8
01	434 N	408	-0-	-26	-0-	27	1	381	2	N	-0-		8
-----													
HAYNES, L.		WELL #: 44		RRCID -> 184066		COMPL. DATE 08/09/2001		TOTAL DEPTH 9827 PERF. 8164 - 9339					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
HAYNES, LEONARD		WELL #: 52		RRCID -> 184352		COMPL. DATE 08/26/2001		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 10023 - 10074					
08	2294 N	1868	-0-	-426	-0-	1868	2		N	-0-			-0-
09	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2		N	-0-			-0-
10	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2		N	-0-			-0-
11	1800 N	1672	-0-	-128	-0-	1672	2		N	-0-			-0-
12	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2		N	-0-			-0-
*01	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2		N	-0-			-0-
-----													
HAYNES, LEONARD		WELL #: 31		RRCID -> 185290		COMPL. DATE 02/12/2003		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8118 - 11016					
08	2511 N	1790	-0-	-721	-0-	118	1	1672	2	N	-0-		1
09	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	145	1	2019	2	N	-0-		1
10	2077 N	1686	-0-	-391	-0-	114	1	1572	2	N	-0-		1
11	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	124	1	1779	2	N	-0-		1
12	2232 N	1640	-0-	-592	-0-	104	1	1536	2	N	-0-		1
01	1674 N	1020	-0-	-654	-0-	68	1	952	2	N	-0-		1
-----													
HAYNES, LEONARD		WELL #: 53		RRCID -> 185373		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9296 - 9311					
08	682 X	461	-0-	-221	-0-	461	2		N	-0-			-0-
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-			-0-
10	496 N	489	-0-	-7	-0-	489	2		N	-0-			-0-
11	450 N	432	-0-	-18	-0-	432	2		N	-0-			-0-
12	403 N	344	-0-	-59	-0-	344	2		N	-0-			-0-
01	496 N	466	-0-	-30	-0-	466	2		N	-0-			-0-
-----													
HAYNES, L.		WELL #: 61		RRCID -> 186017		COMPL. DATE 12/15/2001		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7454 - 7792					
08	1519 N	1460	-0-	-59	-0-	96	1	1364	2	N	-0-		1
09	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	89	1	1239	2	N	-0-		1
10	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	112	1	1553	2	N	-0-		1
11	1410 N	1305	-0-	-105	-0-	85	1	1220	2	N	-0-		1
12	1364 N	1354	-0-	-10	-0-	86	1	1268	2	N	-0-		1
01	1674 N	1396	-0-	-278	-0-	93	1	1303	2	N	-0-		1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
HAYNES, L.		WELL #: 66		RRCID -> 186194		COMPL. DATE 11/24/2001			TOTAL DEPTH 14750 PERF. 9948 - 10080			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	113 1	3522 2	N	-0-		-0-	
09	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	123 1	3808 2	N	-0-		-0-	
10	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	71 1	2163 2	N	-0-		-0-	
11	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	83 1	2589 2	N	-0-		-0-	
12	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	110 1	3569 2	N	-0-		-0-	
*01	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	100 1	3078 2	N	-0-		-0-	
-----												
HAYNES, L.		WELL #: 57		RRCID -> 186658		COMPL. DATE 04/06/2002			TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9852 - 9966			
08	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 2		N	-0-		-0-	
09	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 2		N	-0-		-0-	
10	1457 N	1297	-0-	-160	-0-	1297 2		N	-0-		-0-	
11	1500 N	1134	-0-	-366	-0-	1134 2		N	-0-		-0-	
12	1240 N	1186	-0-	-54	-0-	1186 2		N	-0-		-0-	
01	1302 N	1047	-0-	-255	-0-	1047 2		N	-0-		-0-	
-----												
HAYNES, L.		WELL #: 60		RRCID -> 186747		COMPL. DATE 09/28/2006			TOTAL DEPTH 9216 PERF. 8127 - 9042			
08	3131 X	1335	-0-	-1796	-0-	88 1	1247 2	N	-0-		1	
09	2280 X	1572	-0-	-708	-0-	105 1	1467 2	N	-0-		1	
10	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	195 1	2696 2	N	-0-		1	
11	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	174 1	2494 2	N	-0-		1	
12	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	144 1	2121 2	N	-0-		1	
01	2883 N	1805	-0-	-1078	-0-	120 1	1685 2	N	-0-		1	
-----												
HAYNES, L.		WELL #: 62		RRCID -> 186757		COMPL. DATE 12/24/2001			TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8962 - 9474			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
HAYNES, L.		WELL #: 55		RRCID -> 186828		COMPL. DATE 01/20/2002			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9520 - 9545			
08	3689 X	3592	-0-	-97	-0-	237 1	3355 2	N	-0-		53	
09	3570 X	2655	-0-	-915	-0-	178 1	2477 2	N	-0-		53	
10	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	150 1	2062 2	N	-0-		53	
11	2040 X	177	-0-	-1863	-0-	12 1	165 2	N	-0-		53	
12	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	190 1	2794 2	N	-0-		53	
*01	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	342 1	4795 2	N	-0-		53	
-----												
HAYNES, L.		WELL #: 64		RRCID -> 186880		COMPL. DATE 08/30/2006			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9008 - 10268			
08	4340 X	3075	-0-	-1265	-0-	3066 2	9 9	N	8		52	
09	3270 X	3214	-0-	-56	-0-	3205 2	9 9	N	8		60	
10	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3802 2	6 9	N	5		65	
11	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3194 2	7 9	N	6	1 1	70	
12	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3305 2	8 9	N	7		77	
*01	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3616 2	12 9	N	11		88	
-----												
HAYNES, LEONARD		WELL #: 54		RRCID -> 186985		COMPL. DATE 03/12/2002			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9286 - 10292			
08	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	2693 2		N	-0-		-0-	
09	1590 X	1517	-0-	-73	-0-	1517 2		N	-0-		-0-	
10	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	2196 2		N	-0-		-0-	
11	1590 X	820	-0-	-770	-0-	820 2		N	-0-		-0-	
12	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2591 2		N	-0-		-0-	
*01	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184 2		N	-0-		-0-	

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)			//CONT.//	54976 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
OXY USA INC.			//CONT.//	630591								
HAYNES, LEONARD			WELL #:	56	RRCID ->	187852	COMPL. DATE	03/19/2002	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10279 - 10421
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HAYNES, L.			WELL #:	63	RRCID ->	188004	COMPL. DATE	02/07/2002	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8316 - 8833
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
F. G. G. RANCHES			WELL #:	3	RRCID ->	188050	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7470 - 7750
08	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	373 1	5267 2	N	-0-			-0-
09	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	327 1	4540 2	N	-0-			-0-
10	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	375 1	5171 2	N	-0-			-0-
11	5190 X	5145	-0-	-45	-0-	337 1	4808 2	N	-0-			-0-
12	5363 X	5324	-0-	-39	-0-	339 1	4985 2	N	-0-			-0-
*01	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	381 1	5328 2	N	-0-			-0-
-----												
HAYNES, L.			WELL #:	69	RRCID ->	188143	COMPL. DATE	03/30/2002	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7432 - 8121
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HAYNES, L.			WELL #:	70	RRCID ->	188904	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	6460 - 8105
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	29 1	416 2	N	-0-			-0-
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	24 1	340 2	N	-0-			-0-
10	465 N	429	-0-	-36	-0-	29 1	400 2	N	-0-			-0-
11	420 N	333	-0-	-87	-0-	22 1	311 2	N	-0-			-0-
*12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	25 1	374 2	N	-0-			-0-
*01	434 N	373	-0-	-61	-0-	25 1	348 2	N	-0-			-0-
-----												
F. G. G. RANCHES			WELL #:	2	RRCID ->	189326	COMPL. DATE	07/23/2002	TOTAL DEPTH	12867	PERF.	8012 - 12585
08	6665 X	4721	-0-	-1944	-0-	312 1	4409 2	N	-0-			-0-
09	5460 X	4544	-0-	-916	-0-	305 1	4239 2	N	-0-			-0-
10	5642 X	4081	-0-	-1561	-0-	276 1	3805 2	N	-0-			-0-
11	4590 X	3490	-0-	-1100	-0-	229 1	3261 2	N	-0-			-0-
12	4743 X	4255	-0-	-488	-0-	271 1	3984 2	N	-0-			-0-
*01	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	334 1	4683 2	N	-0-			-0-
-----												
HAYNES, L.			WELL #:	71	RRCID ->	189348	COMPL. DATE	05/27/2002	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8890 - 8904
08	248 N	238	-0-	-10	-0-	16 1	222 2	N	-0-			38
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	18 1	248 2	N	-0-			38
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	19 1	265 2	N	-0-			38
11	240 N	213	-0-	-27	-0-	14 1	199 2	N	-0-			38
12	279 N	218	-0-	-61	-0-	14 1	204 2	N	-0-			38
01	279 N	251	-0-	-28	-0-	17 1	234 2	N	-0-			38

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)			//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
OXY USA INC.			//CONT.// 630591										
HAYNES, L.			WELL #: 67		RRCID -> 189374		COMPL. DATE 02/26/2002			TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8369 - 8393			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CASSIN, E. W. ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 189384		COMPL. DATE 05/03/2002			TOTAL DEPTH 11863 PERF. 8180 - 8283			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HAYNES, L.			WELL #: 45		RRCID -> 189416		COMPL. DATE 05/04/2002			TOTAL DEPTH 13027 PERF. 8189 - 8199			
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HAYNES, L.			WELL #: 72		RRCID -> 189427		COMPL. DATE 06/25/2002			TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9988 - 9991			
08	8029	X	7502	-0-	-527	-0-	493	1	7005	2	N	4	94
							4	9					
09	7770	X	7361	-0-	-409	-0-	492	1	6867	2	N	2	96
							2	9					
10	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	531	1	7354	2	N	-0-	96
11	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	491	1	7028	2	N	-0-	96
12	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	482	1	7108	2	N	5	101
							6	9					
01	7781	X	7624	-0-	-157	-0-	506	1	7118	2	N	-0-	101
NEEL, BESS			WELL #: 5		RRCID -> 189670		COMPL. DATE 05/17/2002			TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8113 - 8137			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HAYNES, L.			WELL #: 68		RRCID -> 189721		COMPL. DATE 05/21/2002			TOTAL DEPTH 14708 PERF.10396 - 10412			
08	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-	-0-
09	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-	-0-
10	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-	-0-
11	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-	-0-
12	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-	-0-
*01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-	-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
HAYNES, L.		WELL #: 65		RRCID -> 189866		COMPL. DATE 10/22/2005			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8574 - 9208						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
HAYNES, L.		WELL #: 58		RRCID -> 189965		COMPL. DATE 06/28/2002			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9120 - 9588						
08	899	N	839	-0-	-60	-0-	55	1	784	2	N	-0-			-0-
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	56	1	773	2	N	-0-			-0-
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	62	1	850	2	N	-0-			-0-
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	57	1	807	2	N	-0-			-0-
12	868	N	836	-0-	-32	-0-	53	1	783	2	N	-0-			-0-
*01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	61	1	851	2	N	-0-			-0-
-----															
HAYNES, L.		WELL #: 59		RRCID -> 190228		COMPL. DATE 09/26/2002			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9622 - 9642						
08	1333	N	1253	-0-	-80	-0-	83	1	1170	2	N	-0-			-0-
09	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	85	1	1187	2	N	-0-			-0-
10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	91	1	1248	2	N	-0-			-0-
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	83	1	1186	2	N	-0-			-0-
12	1302	N	1180	-0-	-122	-0-	75	1	1105	2	N	-0-			-0-
01	1333	N	1221	-0-	-112	-0-	81	1	1140	2	N	-0-			-0-
-----															
HAYNES, L.		WELL #: 73		RRCID -> 190381		COMPL. DATE 08/13/2002			TOTAL DEPTH 9193 PERF. 7492 - 8126						
08	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	86	1	1220	2	N	-0-			29
09	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	81	1	1126	2	N	-0-			29
10	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	84	1	1164	2	N	-0-			29
11	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	71	1	1023	2	N	-0-			29
12	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	70	1	1029	2	N	-0-			29
*01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	72	1	1010	2	N	-0-			29
-----															
HAYNES, L.		WELL #: 74		RRCID -> 190383		COMPL. DATE 07/23/2002			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9817 - 9828						
08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	49	1	1516	2	N	-0-			-0-
09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	48	1	1485	2	N	-0-			-0-
10	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	49	1	1501	2	N	-0-			-0-
11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	46	1	1427	2	N	-0-			-0-
12	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	47	1	1536	2	N	-0-			-0-
*01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	48	1	1488	2	N	-0-			-0-
-----															
HAYNES, L.		WELL #: 77		RRCID -> 190702		COMPL. DATE 04/18/2004			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7510 - 7517						
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
HAYNES, L.		WELL #: 80		RRCID -> 191691		COMPL. DATE 11/22/2002			TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8835 - 9358						
08	5859	X	5448	-0-	-411	-0-	360	1	5088	2	N	-0-			46
09	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	391	1	5431	2	N	-0-			46
10	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	359	1	4950	2	N	-0-			46
11	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	373	1	5310	2	N	-0-			46
12	5084	X	4133	-0-	-951	-0-	263	1	3870	2	N	-0-			46
01	5084	X	4530	-0-	-554	-0-	302	1	4228	2	N	-0-			46

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)			//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
OXY USA INC.			//CONT.// 630591												
HAYNES, L.			WELL #: 81		RRCID -> 191864		COMPL. DATE 11/26/2002		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7582 - 8540				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

HAYNES, L.			WELL #: 82		RRCID -> 192312		COMPL. DATE 01/21/2003		TOTAL DEPTH 9756		PERF. 8930 - 9530	
08	620 N	612	-0-	-8	-0-	40	1	572	2	N	-0-	-0-
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	37	1	510	2	N	-0-	-0-
10	620 N	584	-0-	-36	-0-	39	1	545	2	N	-0-	-0-
11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	40	1	577	2	N	-0-	-0-
12	558 N	514	-0-	-44	-0-	33	1	481	2	N	-0-	-0-
*01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	42	1	589	2	N	-0-	-0-

  

HAYNES, L.			WELL #: 78		RRCID -> 192316		COMPL. DATE 12/24/2002		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9093 - 9695	
08	4340 X	3783	-0-	-557	-0-	250	1	3533	2	N	-0-	24
09	4200 X	3508	-0-	-692	-0-	236	1	3272	2	N	-0-	24
10	4030 X	3493	-0-	-537	-0-	236	1	3257	2	N	-0-	24
11	3660 X	3611	-0-	-49	-0-	237	1	3374	2	N	-0-	24
12	3782 X	3314	-0-	-468	-0-	211	1	3103	2	N	-0-	24
01	3782 X	3475	-0-	-307	-0-	232	1	3243	2	N	-0-	24

  

STATE-CUATRO CATTLE-CASSIN UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 192463		COMPL. DATE 12/03/2002		TOTAL DEPTH 9953		PERF. 9475 - 9490	
08	1426 N	1393	-0-	-33	-0-	92	1	1301	2	N	-0-	-0-
09	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	92	1	1280	2	N	-0-	-0-
10	1426 N	1387	-0-	-39	-0-	94	1	1293	2	N	-0-	-0-
11	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	94	1	1343	2	N	-0-	-0-
12	1426 N	1265	-0-	-161	-0-	81	1	1184	2	N	-0-	-0-
*01	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	95	1	1325	2	N	-0-	-0-

  

HAYNES, L.			WELL #: 83		RRCID -> 193933		COMPL. DATE 04/11/2003		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10236 - 10332	
08	3100 N	4283	-0-	1183	1183	4283	2			N	-0-	-0-
09	3000 N	2093	-0-	-907	276	2093	2			N	-0-	-0-
10	3100 N	3267	-0-	167	443	3267	2			N	-0-	-0-
11	5491 X	5048	-0-	-443	-0-	5048	2			N	-0-	-0-
12	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			N	-0-	-0-
*01	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	2			N	-0-	-0-

  

HAYNES, L.			WELL #: 47		RRCID -> 193939		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH 9326		PERF. 8206 - 9168	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

  

BENAVIDES TRUST			WELL #: 3		RRCID -> 193953		COMPL. DATE 02/03/2003		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8143 - 8210	
08	4185 X	3559	-0-	-626	-0-	235	1	3324	2	N	-0-	-0-
09	4050 X	3406	-0-	-644	-0-	229	1	3177	2	N	-0-	-0-
10	4185 X	3813	-0-	-372	-0-	258	1	3555	2	N	-0-	-0-
11	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	247	1	3520	2	N	-0-	-0-
12	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	229	1	3366	2	N	-0-	-0-
*01	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	256	1	3581	2	N	-0-	-0-



LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
HAYNES, L.		WELL #: 76		RRCID -> 194408		COMPL. DATE 05/06/2003		TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8124 - 8215			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	180	1	2551	2	N	-0-
09	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	190	1	2638	2	N	-0-
10	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	193	1	2659	2	N	-0-
11	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	173	1	2459	2	N	-0-
12	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	170	1	2498	2	N	-0-
*01	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	186	1	2602	2	N	-0-

  

HAYNES, L.		WELL #: 86		RRCID -> 194503		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10060 - 10118			
08	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	2		N	-0-	12
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-	12
10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-	12
11	390 N	349	-0-	-41	-0-	349	2		N	-0-	12
12	465 N	358	-0-	-107	-0-	358	2		N	-0-	12
*01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-	12

  

HAYNES, L.		WELL #: 89		RRCID -> 195097		COMPL. DATE 06/14/2003		TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9104 - 9482			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

  

HAYNES, L.		WELL #: 87		RRCID -> 195098		COMPL. DATE 06/10/2003		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8099 - 8156			
08	248 N	168	-0-	-80	-0-	11	1	157	2	N	-0-
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	2	N	-0-
10	248 N	164	-0-	-84	-0-	11	1	153	2	N	-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	150	2	N	-0-
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	163	2	N	-0-
*01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	12	1	166	2	N	-0-

  

HAYNES, L.		WELL #: 84		RRCID -> 195207		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 10815 PERF.10325 - 10504			
08	6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	2		N	-0-	21
09	5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	2		N	-0-	21
10	6685 X	6685	-0-	-0-	-0-	6685	2		N	-0-	21
11	5880 X	5824	-0-	-56	-0-	5824	2		N	-0-	21
12	6076 X	5144	-0-	-932	-0-	5144	2		N	-0-	21
*01	6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	2		N	-0-	21

  

HAYNES, L.		WELL #: 85		RRCID -> 196185		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9030 - 9568			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

  

HAYNES, L.		WELL #: 33		RRCID -> 196376		COMPL. DATE 07/27/2003		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9478 - 9514			
08	1612 N	1532	-0-	-80	-0-	101	1	1431	2	N	-0-
09	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	89	1	1236	2	N	-0-
10	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	109	1	1503	2	N	-0-
11	1470 N	1385	-0-	-85	-0-	91	1	1294	2	N	-0-
12	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	88	1	1296	2	N	-0-
01	1612 N	1433	-0-	-179	-0-	96	1	1337	2	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591										
HAYNES, L.		WELL #:		92		RRCID -> 196863		COMPL. DATE 08/18/2003			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8935 - 8970			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	558	N	520	-0-	-38	-0-	34 1	486 2	N	-0-				8
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	33 1	454 2	N	-0-				8
10	558	N	486	-0-	-72	-0-	33 1	453 2	N	-0-				8
11	510	N	428	-0-	-82	-0-	28 1	400 2	N	-0-				8
12	496	N	425	-0-	-71	-0-	27 1	398 2	N	-0-				8
01	496	N	450	-0-	-46	-0-	30 1	420 2	N	-0-				8

---

HAYNES, L.		WELL #:		95		RRCID -> 196864		COMPL. DATE 10/20/2003			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7325 - 9814			
08	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	254 1	3584 2	N	-0-				19
09	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	300 1	4160 2	N	-0-				19
10	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	225 1	3106 2	N	-0-				19
11	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	343 1	4885 2	N	-0-				19
12	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	334 1	4917 2	N	-0-				19
*01	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	477 1	6681 2	N	-0-				19

---

HAYNES, L.		WELL #:		91		RRCID -> 197014		COMPL. DATE 09/10/2003			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8766 - 9328			
08	496	N	379	-0-	-117	-0-	25 1	354 2	N	-0-				9
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	32 1	442 2	N	-0-				9
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	37 1	511 2	N	-0-				9
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	24 1	346 2	N	-0-				9
12	496	N	301	-0-	-195	-0-	19 1	282 2	N	-0-				9
01	558	N	422	-0-	-136	-0-	28 1	394 2	N	-0-				9

---

HAYNES, L.		WELL #:		96		RRCID -> 197664		COMPL. DATE 10/31/2003			TOTAL DEPTH 10550 PERF. 10130 - 10206			
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 2		N	-0-				-0-
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992 2		N	-0-				-0-
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 2		N	-0-				-0-
11	1020	N	923	-0-	-97	-0-	923 2		N	-0-				-0-
12	1023	N	949	-0-	-74	-0-	949 2		N	-0-				-0-
01	1116	N	902	-0-	-214	-0-	902 2		N	-0-				-0-

---

HAYNES, L.		WELL #:		97		RRCID -> 197704		COMPL. DATE 11/09/2003			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9710 - 10073			
08	1488	N	1245	-0-	-243	-0-	1245 2		N	-0-				-0-
09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2		N	-0-				-0-
10	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772 2		N	-0-				-0-
11	1200	N	1116	-0-	-84	-0-	1116 2		N	-0-				-0-
12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 2		N	-0-				-0-
01	1767	N	1083	-0-	-684	-0-	1083 2		N	-0-				-0-

---

HAYNES, L.		WELL #:		93		RRCID -> 198142		COMPL. DATE 12/27/2006			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 5914 - 10039			
08	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	6033 2		N	-0-				-0-
09	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5609 2		N	-0-				-0-
10	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	6353 2		N	-0-				-0-
11	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877 2		N	-0-				-0-
12	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5782 2		N	-0-				-0-
*01	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828 2		N	-0-				-0-

---

HAYNES, L.		WELL #:		94		RRCID -> 198145		COMPL. DATE 11/13/2003			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10064 - 10144			
08	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7170 2	15 9	N	14				101
09	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	7562 2	2 9	N	2				103
10	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	7397 2		N	-0-				103
11	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	7701 2		N	-0-	1 1			102
12	7812	X	6595	-0-	-1217	-0-	6595 2		N	-0-				102
01	7812	X	6403	-0-	-1409	-0-	6400 2	3 9	N	3				105

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
HAYNES, L.		WELL #: 99		RRCID -> 198384		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9380 - 9695	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	82 1	1162 2	N	-0-	-0-
09	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	76 1	1055 2	N	-0-	-0-
10	1116	N	1034	-0-	-82	-0-	70 1	964 2	N	-0-	-0-
11	1200	N	1007	-0-	-193	-0-	66 1	941 2	N	-0-	-0-
12	1178	N	1093	-0-	-85	-0-	69 1	1024 2	N	-0-	-0-
*01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	70 1	984 2	N	-0-	-0-
-----											
HAYNES, L.		WELL #: 98		RRCID -> 198549		COMPL. DATE 11/23/2003		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 10092 - 10334	
08	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920 2		N	-0-	-0-
09	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593 2		N	-0-	-0-
11	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4367 2		N	-0-	-0-
12	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952 2		N	-0-	-0-
*01	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482 2		N	-0-	-0-
-----											
HAYNES, L.		WELL #: 88		RRCID -> 198553		COMPL. DATE 11/30/2003		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 10283 - 10604	
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59 2		N	-0-	-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-	-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-	-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-	-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-	-0-
*01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-	-0-
-----											
HAYNES, L.		WELL #: 100		RRCID -> 198894		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 10227 - 10430	
08	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-	10468 2		N	-0-	42
09	10526	X	10526	-0-	-0-	-0-	10526 2		N	-0-	42
10	10496	X	10496	-0-	-0-	-0-	10495 2	1 9	N	1	43
11	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	8534 2		N	-0-	43
12	11403	X	11403	-0-	-0-	-0-	11403 2		N	-0-	43
*01	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	9634 2	3 9	N	3	46
-----											
HAYNES, L.		WELL #: 103		RRCID -> 199084		COMPL. DATE 12/27/2003		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9553 - 9638	
08	992	N	877	-0-	-115	-0-	58 1	819 2	N	-0-	-0-
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	59 1	827 2	N	-0-	-0-
10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	65 1	897 2	N	-0-	-0-
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	57 1	814 2	N	-0-	-0-
12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	59 1	875 2	N	-0-	-0-
*01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	66 1	925 2	N	-0-	-0-
-----											
HAYNES, L.		WELL #: 101		RRCID -> 199141		COMPL. DATE 12/06/2003		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9015 - 9458	
08	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	117 1	1660 2	N	-0-	19
09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	84 1	1178 2	N	-0-	19
10	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	187 1	2584 2	N	-0-	19
11	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	115 1	1640 2	N	-0-	19
*12	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	143 1	2105 2	N	-0-	19
*01	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	144 1	2032 2	N	-0-	19
-----											
HAYNES, L.		WELL #: 104		RRCID -> 199235		COMPL. DATE 01/12/2004		TOTAL DEPTH 9954		PERF. 9090 - 9110	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 OXY USA INC. //CONT.// 630591  
 HAYNES, L. WELL #: 102 RRCID -> 199547 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10090 - 10162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	651 N	552	-0-	-99	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
10	403 N	339	-0-	-64	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	341 N	227	-0-	-114	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 105 RRCID -> 199925 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8235 - 8255

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	465	2	N	-0-					-0-
10	961 N	-0-	-0-	-961	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	709 N	709	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	663	2	N	-0-					-0-
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	456	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 106 RRCID -> 199930 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9352 - 9376

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 107 RRCID -> 199934 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9055 - 9075

08	155 N	152	-0-	-3	-0-	-0-	10	1	142	2	N	-0-					14
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	147	2	N	-0-					14
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	157	2	N	-0-					14
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	150	2	N	-0-					14
12	155 N	126	-0-	-29	-0-	-0-	8	1	118	2	N	-0-					14
01	155 N	135	-0-	-20	-0-	-0-	9	1	126	2	N	-0-					14

VERGARA WELL #: 1 RRCID -> 199946 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7924 - 8722

08	465 N	449	-0-	-16	-0-	-0-	30	1	419	2	N	-0-					-0-
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	283	2	N	-0-					-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	420 N	237	-0-	-183	-0-	-0-	16	1	221	2	N	-0-					-0-
12	310 N	294	-0-	-16	-0-	-0-	19	1	275	2	N	-0-					-0-
*01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	273	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 110 RRCID -> 200473 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9206 - 9220

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 108 RRCID -> 200530 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9685 - 10118

08	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	-0-	288	1	4075	2	N	-0-					-0-
09	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	-0-	302	1	4199	2	N	-0-					-0-
10	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	-0-	309	1	4261	2	N	-0-					-0-
11	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	-0-	256	1	3643	2	N	-0-					-0-
12	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	-0-	285	1	4197	2	N	-0-					-0-
*01	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	-0-	271	1	3790	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
HAYNES, L.		WELL #: 112		RRCID -> 200887		COMPL. DATE 05/09/2004			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9498 - 9636					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	153 1	2169 2	N	-0-		-0-			-0-
09	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	143 1	1979 2	N	-0-		-0-			-0-
10	2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	197 1	2708 2	N	-0-		-0-			-0-
11	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	143 1	2044 2	N	-0-		-0-			-0-
12	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	162 1	2386 2	N	-0-		-0-			-0-
*01	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	169 1	2367 2	N	-0-		-0-			-0-
-----														
HAYNES, L.		WELL #: 118		RRCID -> 200995		COMPL. DATE 05/05/2004			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9053 - 9620					
08	4836 X	4579	-0-	-257	-0-	302 1	4277 2	N	-0-		-0-			10
09	4680 X	4357	-0-	-323	-0-	293 1	4064 2	N	-0-		-0-			10
10	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	332 1	4578 2	N	-0-		-0-			10
11	4440 X	4219	-0-	-221	-0-	277 1	3942 2	N	-0-		-0-			10
12	4588 X	4430	-0-	-158	-0-	282 1	4148 2	N	-0-		-0-			10
01	4867 X	4255	-0-	-612	-0-	284 1	3971 2	N	-0-		-0-			10
-----														
HAYNES, L.		WELL #: 113		RRCID -> 201029		COMPL. DATE 04/29/2004			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9363 - 9830					
08	4898 X	4775	-0-	-123	-0-	315 1	4460 2	N	-0-		-0-			-0-
09	4740 X	4359	-0-	-381	-0-	293 1	4066 2	N	-0-		-0-			-0-
10	4495 X	3753	-0-	-742	-0-	254 1	3499 2	N	-0-		-0-			-0-
11	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	304 1	4336 2	N	-0-		-0-			-0-
12	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	317 1	4655 2	N	-0-		-0-			-0-
01	4774 X	4385	-0-	-389	-0-	292 1	4093 2	N	-0-		-0-			-0-
-----														
VERGARA		WELL #: 2		RRCID -> 201327		COMPL. DATE 04/17/2004			TOTAL DEPTH 10670 PERF. 8585 - 8820					
08	806 N	608	-0-	-198	-0-	40 1	568 2	N	-0-		-0-			7
09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	36 1	498 2	N	-0-		-0-			7
10	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	180 1	2486 2	N	-0-		-0-			7
11	714 N	714	-0-	-0-	-0-	47 1	667 2	N	-0-		-0-			7
12	558 N	540	-0-	-18	-0-	34 1	506 2	N	-0-		-0-			7
01	2480 N	606	-0-	-1874	-0-	40 1	566 2	N	-0-		-0-			7
-----														
BENAVIDES TRUST		WELL #: 10		RRCID -> 201375		COMPL. DATE 02/07/2004			TOTAL DEPTH 8776 PERF. 8162 - 8260					
08	527 N	520	-0-	-7	-0-	34 1	486 2	N	-0-		-0-			-0-
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	36 1	494 2	N	-0-		-0-			-0-
10	636 N	636	-0-	-0-	-0-	43 1	593 2	N	-0-		-0-			-0-
11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	38 1	547 2	N	-0-		-0-			-0-
12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	39 1	577 2	N	-0-		-0-			-0-
01	651 N	425	-0-	-226	-0-	28 1	397 2	N	-0-		-0-			-0-
-----														
HAYNES, L.		WELL #: 109		RRCID -> 202133		COMPL. DATE 05/11/2004			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9330 - 9363					
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	11 1	153 2	N	-0-		-0-			-0-
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 2	N	-0-		-0-			-0-
10	93 N	16	-0-	-77	-0-	1 1	15 2	N	-0-		-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-			-0-
*01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 2	N	-0-		-0-			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
HAYNES, L.		WELL #:		120	RRCID ->	202302	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7642 - 8250	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		5146 X	4395	-0-	-751	-0-	290 1	4105 2	N	-0-			7
09		4980 X	4075	-0-	-905	-0-	273 1	3796 2	N	5			12
							6 9						
10		4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	296 1	4081 2	N	-0-			12
11		4260 X	4014	-0-	-246	-0-	263 1	3751 2	N	-0-			12
12		4402 X	4199	-0-	-203	-0-	267 1	3932 2	N	-0-			12
01		4402 X	3890	-0-	-512	-0-	259 1	3631 2	N	-0-			12
-----													
CASSIN, E. W. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	202386	COMPL. DATE	07/13/2004	TOTAL DEPTH	12360	PERF.	7582 - 8310	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HAYNES, L.		WELL #:		114	RRCID ->	203607	COMPL. DATE	10/30/2004	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	9358 - 10315	
08		7564 X	5192	-0-	-2372	-0-	5192 2		N	-0-			-0-
09		8755 X	8755	-0-	-0-	-0-	8755 2		N	-0-			-0-
10		9065 X	9065	-0-	-0-	-0-	9065 2		N	-0-			-0-
11		7272 X	7272	-0-	-0-	-0-	7272 2		N	-0-			-0-
12		6221 X	6221	-0-	-0-	-0-	6221 2		N	-0-			-0-
01		5704 X	3689	-0-	-2015	-0-	3689 2		N	-0-			-0-
-----													
HAYNES, L.		WELL #:		123	RRCID ->	204199	COMPL. DATE	07/05/2004	TOTAL DEPTH	10420	PERF.	9863 - 9944	
08		5084 X	4478	-0-	-606	-0-	139 1	4339 2	N	-0-			-0-
09		4920 X	4571	-0-	-349	-0-	143 1	4428 2	N	-0-			-0-
10		3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	119 1	3626 2	N	-0-			-0-
11		3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	116 1	3599 2	N	-0-			-0-
12		3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	100 1	3263 2	N	-0-			-0-
01		2914 X	2720	-0-	-194	-0-	86 1	2634 2	N	-0-			-0-
-----													
VERGARA		WELL #:		3	RRCID ->	204236	COMPL. DATE	07/30/2004	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8423 - 8566	
08		1302 N	1077	-0-	-225	-0-	71 1	1006 2	N	-0-			28
09		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	69 1	959 2	N	-0-			28
10		1178 N	834	-0-	-344	-0-	56 1	778 2	N	-0-			28
11		2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	187 1	2668 2	N	-0-			28
12		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	136 1	1993 2	N	-0-			28
*01		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	116 1	1630 2	N	-0-			28
-----													
HAYNES, L.		WELL #:		124	RRCID ->	204238	COMPL. DATE	08/09/2004	TOTAL DEPTH	10540	PERF.	9211 - 9453	
08		5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	5091 2		N	-0-			-0-
09		5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	5260 2		N	-0-			-0-
10		6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	6230 2		N	-0-			-0-
11		2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	2323 2		N	-0-			-0-
12		6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	6027 2		N	-0-			-0-
*01		5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	5854 2		N	-0-			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
HAYNES, L.		WELL #:		119	RRCID ->	204239	COMPL. DATE	06/20/2004	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	7532 - 7730	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
HAYNES, L.		WELL #:		117	RRCID ->	204951	COMPL. DATE	09/07/2004	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9470 - 9481	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
HAYNES, L.		WELL #:		129	RRCID ->	204955	COMPL. DATE	10/12/2004	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9309 - 10218	
08	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2		N	-0-			-0-
09	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	5575	2		N	-0-			-0-
10	4960 X	3543	-0-	-1417	-0-	3543	2		N	-0-			-0-
11	4800 X	4566	-0-	-234	-0-	4566	2		N	-0-			-0-
12	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	5996	2		N	-0-			-0-
01	4960 X	3271	-0-	-1689	-0-	3271	2		N	-0-			-0-
-----													
HAYNES, L.		WELL #:		126	RRCID ->	204957	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	10670	PERF.	10226 - 10460	
08	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2		N	-0-			-0-
09	2760 X	857	-0-	-1903	-0-	857	2		N	-0-			-0-
10	2852 X	955	-0-	-1897	-0-	955	2		N	-0-			-0-
11	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	2		N	-0-			-0-
12	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2		N	-0-			-0-
*01	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2		N	-0-			-0-
-----													
HAYNES, L.		WELL #:		129	RRCID ->	205306	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9309 - 9400	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HAYNES, L.		WELL #:		133	RRCID ->	205682	COMPL. DATE	11/30/2004	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9152 - 9633	
08	527 N	368	-0-	-159	-0-	24	1	344	2	N	-0-		44
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	24	1	336	2	N	-0-		44
10	372 N	315	-0-	-57	-0-	21	1	294	2	N	-0-		44
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	28	1	403	2	N	-0-		44
12	372 N	315	-0-	-57	-0-	20	1	295	2	N	-0-		44
*01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	37	1	519	2	N	-0-		44
-----													
HAYNES, L.		WELL #:		131	RRCID ->	205683	COMPL. DATE	11/06/2004	TOTAL DEPTH	10448	PERF.	10018 - 10166	
08	8049 X	8049	-0-	-0-	-0-	8049	2		N	-0-			-0-
09	4500 X	1656	-0-	-2844	-0-	1656	2		N	-0-			-0-
10	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	2		N	-0-			-0-
11	8709 X	8709	-0-	-0-	-0-	8709	2		N	-0-			-0-
12	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2		N	-0-			-0-
*01	9285 X	9285	-0-	-0-	-0-	9285	2		N	-0-			-0-

```

-----
LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 132 RRCID -> 206495 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9105 - 9125

```

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

```

-----
STATE- CUATRO CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 206660 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF. 9227 - 9241

```

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

```

-----
HAYNES, L. WELL #: 125 RRCID -> 207095 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

```

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

```

-----
HAYNES, L. WELL #: 115 RRCID -> 207101 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9360 - 10325

```

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-			-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
10	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-			-0-
11	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-			-0-
12	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-			-0-
*01	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-			-0-

```

-----
HAYNES, L. WELL #: 138 RRCID -> 207102 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 9464 - 9574

```

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	111	1	1574	2	N	-0-			-0-
09	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	128	1	1791	2	N	-0-			-0-
10	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	115	1	1590	2	N	-0-			-0-
11	3000 N	3435	-0-	435	-0-	224	1	3211	2	N	-0-			-0-
12	2866 N	2431	-0-	-435	-0-	154	1	2277	2	N	-0-			-0-
*01	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	144	1	2022	2	N	-0-			-0-

```

-----
HAYNES, L. WELL #: 135 RRCID -> 207112 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7430 - 8332

```

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	7273 X	7273	-0-	-0-	-0-	480	1	6787	2	N	5			68
09	7405 X	7405	-0-	-0-	-0-	497	1	6898	2	N	9			77
10	7502 X	7214	-0-	-288	-0-	488	1	6726	2	N	-0-			77
11	7578 X	7578	-0-	-0-	-0-	497	1	7081	2	N	-0-	4	1	73
12	7502 X	6846	-0-	-656	-0-	436	1	6410	2	N	-0-			73
01	7502 X	7082	-0-	-420	-0-	472	1	6610	2	N	-0-			73



OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
HAYNES, L.		WELL #: 127		RRCID -> 208117		COMPL. DATE 07/31/2004		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9522 - 9568	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	248	N	127	-0-	-121	-0-	8 1	119 2	N	-0-	-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	8 1	109 2	N	-0-	-0-
10	124	N	97	-0-	-27	-0-	7 1	90 2	N	-0-	-0-
11	120	N	92	-0-	-28	-0-	6 1	86 2	N	-0-	-0-
12	124	N	84	-0-	-40	-0-	5 1	79 2	N	-0-	-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-
-----											
HAYNES, L.		WELL #: 122		RRCID -> 208119		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 10503		PERF. 10097 - 10182	
08	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563 2		N	-0-	-0-
09	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464 2		N	-0-	-0-
10	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557 2		N	-0-	-0-
11	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677 2		N	-0-	-0-
12	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2832 2		N	-0-	-0-
*01	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555 2		N	-0-	-0-
-----											
HAYNES, L.		WELL #: 128		RRCID -> 208219		COMPL. DATE 12/11/2004		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9040 - 9412	
08	744	N	711	-0-	-33	-0-	47 1	664 2	N	-0-	30
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	47 1	660 2	N	-0-	30
10	744	N	652	-0-	-92	-0-	44 1	608 2	N	-0-	30
11	690	N	675	-0-	-15	-0-	44 1	631 2	N	-0-	30
*12	744	N	642	-0-	-102	-0-	41 1	601 2	N	-0-	30
*01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	44 1	614 2	N	-0-	30
-----											
HAYNES, L.		WELL #: 136		RRCID -> 208256		COMPL. DATE 01/08/2005		TOTAL DEPTH 10052		PERF. 9042 - 9850	
08	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	438 1	6196 2	N	-0-	26
09	3630	X	3355	-0-	-275	-0-	225 1	3130 2	N	-0-	26
10	3038	X	2853	-0-	-185	-0-	193 1	2660 2	N	-0-	26
11	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	272 1	3875 2	N	-0-	26
12	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	308 1	4525 2	N	-0-	26
*01	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	332 1	4655 2	N	-0-	26
-----											
HAYNES, L.		WELL #: 130		RRCID -> 208257		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 10230		PERF. 9257 - 9773	
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	9 1	123 2	N	-0-	-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7 1	103 2	N	-0-	-0-
10	155	N	83	-0-	-72	-0-	6 1	77 2	N	-0-	-0-
11	120	N	42	-0-	-78	-0-	3 1	39 2	N	-0-	-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	14 1	203 2	N	-0-	-0-
*01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10 1	146 2	N	-0-	-0-
-----											
HAYNES, L.		WELL #: 134		RRCID -> 208258		COMPL. DATE 02/03/2005		TOTAL DEPTH 10110		PERF. 9185 - 9782	
08	3007	X	2735	-0-	-272	-0-	181 1	2554 2	N	-0-	15
09	2820	X	2787	-0-	-33	-0-	187 1	2600 2	N	-0-	15
10	2480	N	2133	-0-	-347	-0-	144 1	1989 2	N	-0-	15
11	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	181 1	2580 2	N	-0-	15
12	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	190 1	2792 2	N	-0-	15
*01	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	178 1	2486 2	N	-0-	15
-----											
HAYNES, L.		WELL #: 144		RRCID -> 208261		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 11066		PERF. 9660 - 10625	
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114 2		N	-0-	42
09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956 2		N	-0-	42
10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958 2		N	-0-	42
11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 2		N	-0-	42
12	837	N	530	-0-	-307	-0-	530 2		N	-0-	42
*01	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462 2		N	-0-	42

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
HAYNES, L.		WELL #: 140		RRCID -> 208262		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9645 - 10178				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	9506 X	9506	-0-	-0-	-0-	295	1	9211	2	N	-0-			-0-
09	5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	181	1	5592	2	N	-0-			-0-
10	8525 X	8525	-0-	-0-	-0-	272	1	8253	2	N	-0-			-0-
11	6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	188	1	5849	2	N	-0-			-0-
12	5890 X	4737	-0-	-1153	-0-	141	1	4596	2	N	-0-			-0-
*01	10149 X	10149	-0-	-0-	-0-	320	1	9829	2	N	-0-			-0-
-----														
HAYNES, L.		WELL #: 137		RRCID -> 208613		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 9084 - 9154				
08	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-			-0-
09	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-			-0-
10	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-			-0-
11	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-			-0-
12	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-			-0-
*01	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-			-0-
-----														
HAYNES, L.		WELL #: 142		RRCID -> 208859		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 10030 - 10133				
08	5642 X	4744	-0-	-898	-0-	147	1	4597	2	N	-0-			-0-
09	5460 X	4404	-0-	-1056	-0-	138	1	4266	2	N	-0-			-0-
10	5890 X	4900	-0-	-990	-0-	156	1	4744	2	N	-0-			-0-
11	5700 X	5384	-0-	-316	-0-	168	1	5216	2	N	-0-			-0-
12	5890 X	2439	-0-	-3451	-0-	73	1	2366	2	N	-0-			-0-
01	4898 X	2101	-0-	-2797	-0-	66	1	2035	2	N	-0-			-0-
-----														
BENAVIDES-VERGARA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 209451		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8430 - 8680				
08	5270 X	4553	-0-	-717	-0-	301	1	4252	2	N	-0-			-0-
09	5070 X	4423	-0-	-647	-0-	297	1	4126	2	N	-0-			-0-
10	4898 X	2577	-0-	-2321	-0-	174	1	2403	2	N	-0-			-0-
11	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	326	1	4648	2	N	-0-			-0-
12	4898 X	3929	-0-	-969	-0-	250	1	3679	2	N	-0-			-0-
*01	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	320	1	4481	2	N	-0-			-0-
-----														
HAYNES, L.		WELL #: 62		RRCID -> 214105		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 9753		PERF. 8058 - 8070				
08	5332 X	5103	-0-	-229	-0-	334	1	4741	2	N	25			138
09	5160 X	3857	-0-	-1303	-0-	256	1	3576	2	N	23			161
10	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	261	1	3614	2	N	11			172
11	3390 X	2938	-0-	-452	-0-	191	1	2730	2	N	15	20	1	167
12	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	237	1	3498	2	N	37	174	1	30
*01	6726 X	6726	-0-	-0-	-0-	444	1	6239	2	N	39			69
-----														
HAYNES, L.		WELL #: 148		RRCID -> 215027		COMPL. DATE 11/25/2005		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 10813 - 10817				
08	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	138	1	4298	2	N	-0-			8
09	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	138	1	4260	2	N	-0-			8
10	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	140	1	4268	2	N	-0-			8
11	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	146	1	4542	2	N	-0-			8
12	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	139	1	4518	2	N	-0-			8
*01	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	142	1	4349	2	N	-0-			8

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
OXY USA INC.		//CONT.//		630591										
BENAVIDES TRUST		WELL #:		6	RRCID ->	215155	COMPL. DATE	11/13/2005	TOTAL DEPTH	11346	PERF.	8151 - 8168		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		146	RRCID ->	215476	COMPL. DATE	12/27/2005	TOTAL DEPTH	10775	PERF.	9178 - 10110
08	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-	-0-
09	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-	-0-
10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-	-0-
11	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-	-0-
12	868 N	525	-0-	-343	-0-	525	2			N	-0-	-0-
01	651 N	387	-0-	-264	-0-	387	2			N	-0-	-0-

HAYNES, L.		WELL #:		151	RRCID ->	219524	COMPL. DATE	06/07/2006	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9032 - 9572
08	694 N	694	-0-	-0-	-0-	46	1	648	2	N	-0-	15
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	46	1	640	2	N	-0-	15
10	713 N	686	-0-	-27	-0-	46	1	640	2	N	-0-	15
11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	50	1	713	2	N	-0-	15
12	713 N	707	-0-	-6	-0-	45	1	662	2	N	-0-	15
*01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	48	1	669	2	N	-0-	15

HAYNES, L.		WELL #:		141	RRCID ->	220522	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10390 - 10395
08	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-	-0-
09	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-	-0-
10	1178 N	1124	-0-	-54	-0-	1124	2			N	-0-	-0-
11	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-	-0-
12	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-	-0-
*01	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-	-0-

HAYNES, L.		WELL #:		139	RRCID ->	220741	COMPL. DATE	07/05/2006	TOTAL DEPTH	10275	PERF.	8658 - 10010
08	1240 N	1211	-0-	-29	-0-	1211	2			N	-0-	36
09	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-	36
10	1395 N	955	-0-	-440	-0-	947	2	8	9	N	7	43
11	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1188	2	8	9	N	7	50
12	1240 N	994	-0-	-246	-0-	994	2			N	-0-	50
*01	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1110	2	4	9	N	4	54

HAYNES, L.		WELL #:		153	RRCID ->	221124	COMPL. DATE	06/18/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9505 - 9586
08	527 N	504	-0-	-23	-0-	33	1	471	2	N	-0-	14
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	35	1	482	2	N	-0-	14
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	37	1	505	2	N	-0-	14
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	36	1	511	2	N	-0-	14
12	527 N	513	-0-	-14	-0-	33	1	480	2	N	-0-	14
01	527 N	439	-0-	-88	-0-	29	1	410	2	N	-0-	14

HAYNES, L.		WELL #:		155	RRCID ->	221270	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9515 - 9608
08	310 N	229	-0-	-81	-0-	15	1	214	2	N	-0-	70
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	16	1	221	2	N	-0-	70
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	20	1	272	2	N	-0-	70
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	21	1	294	2	N	-0-	70
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	18	1	266	2	N	-0-	70
*01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	20	1	281	2	N	-0-	70

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
HAYNES, L.		WELL #: 150		RRCID -> 221349		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HAYNES, L.		WELL #: 156		RRCID -> 222156		COMPL. DATE 09/02/2006		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9068 - 9682					
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	41	1	580	2	N	-0-		16
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	41	1	564	2	N	-0-		16
10	682 N	568	-0-	-114	-0-	38	1	530	2	N	-0-		16
11	600 N	586	-0-	-14	-0-	38	1	548	2	N	-0-		16
12	620 N	604	-0-	-16	-0-	38	1	566	2	N	-0-		16
01	558 N	476	-0-	-82	-0-	32	1	444	2	N	-0-		16
-----													
HAYNES, L.		WELL #: 154		RRCID -> 222231		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8737 - 9260					
08	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	213	1	3032	2	N	-0-		11
09	2700 X	2615	-0-	-85	-0-	175	1	2440	2	N	-0-		11
10	2604 X	2404	-0-	-200	-0-	162	1	2242	2	N	-0-		11
11	2700 X	1926	-0-	-774	-0-	126	1	1800	2	N	-0-		11
12	2790 X	2274	-0-	-516	-0-	144	1	2130	2	N	-0-		11
01	2790 X	1577	-0-	-1213	-0-	105	1	1472	2	N	-0-		11
-----													
HAYNES, L.		WELL #: 158		RRCID -> 223008		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7422 - 7720					
08	2852 X	2534	-0-	-318	-0-	167	1	2367	2	N	-0-		-0-
09	2670 X	2301	-0-	-369	-0-	154	1	2147	2	N	-0-		-0-
10	2883 N	2596	-0-	-287	-0-	175	1	2421	2	N	-0-		-0-
11	3000 N	3591	-0-	591	-0-	235	1	3356	2	N	-0-		-0-
12	3100 N	2542	-0-	-558	33	161	1	2381	2	N	-0-		-0-
01	2604 N	2411	-0-	-193	-0-	160	1	2251	2	N	-0-		-0-
-----													
HAYNES, L.		WELL #: 143		RRCID -> 223354		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7512 - 7920					
08	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	294	1	4175	2	N	-0-		-0-
09	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	290	1	4048	2	N	-0-		-0-
10	4185 X	4121	-0-	-64	-0-	278	1	3843	2	N	-0-		-0-
11	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	288	1	4117	2	N	-0-		-0-
12	4464 X	4276	-0-	-188	-0-	271	1	4005	2	N	-0-		-0-
01	4464 X	4262	-0-	-202	-0-	283	1	3979	2	N	-0-		-0-
-----													
HAYNES, L.		WELL #: 121		RRCID -> 223907		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8066 - 8078					
08	4340 X	3781	-0-	-559	-0-	249	1	3532	2	N	-0-		56
09	4140 X	3860	-0-	-280	-0-	258	1	3602	2	N	-0-		56
10	4278 X	3798	-0-	-480	-0-	256	1	3542	2	N	-0-		56
11	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	254	1	3632	2	N	-0-		56
12	3999 X	3890	-0-	-109	-0-	247	1	3643	2	N	-0-		56
*01	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	273	1	3833	2	N	-0-		56
-----													
HAYNES, L.		WELL #: 85		RRCID -> 223909		COMPL. DATE 12/28/2006		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8199 - 8472					
08	930 N	446	-0-	-484	-0-	29	1	417	2	N	-0-		72
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		72
10	992 N	36	-0-	-956	-0-	2	1	34	2	N	-0-		72
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-	2 1	70
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		70
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		70

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 OXY USA INC. //CONT.// 630591  
 HAYNES, L. WELL #: 168 RRCID -> 223938 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9246 - 9348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	201	1	2838	2	N	7			113
09	2940 X	2193	-0-	-747	-0-	147	1	2046	2	N	-0-			113
10	2852 X	2542	-0-	-310	-0-	172	1	2370	2	N	-0-			113
11	2940 X	2601	-0-	-339	-0-	171	1	2430	2	N	-0-			113
12	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	196	1	2885	2	N	-0-			113
*01	3016 N	3016	-0-	-0-	-0-	201	1	2815	2	N	-0-			113

HAYNES, L. WELL #: 167 RRCID -> 224155 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8880 - 8930

08	155 N	128	-0-	-27	-0-	8	1	120	2	N	-0-			12
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	150	2	N	-0-			12
10	186 N	151	-0-	-35	-0-	10	1	141	2	N	-0-			12
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	143	2	N	-0-			12
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	11	1	164	2	N	-0-			12
*01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	169	2	N	-0-			12

HAYNES, L. WELL #: 171 RRCID -> 224271 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9741 - 9843

08	992 N	891	-0-	-101	-0-	28	1	863	2	N	-0-			-0-
09	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	44	1	1365	2	N	-0-			-0-
10	961 N	793	-0-	-168	-0-	25	1	768	2	N	-0-			-0-
11	870 N	746	-0-	-124	-0-	23	1	723	2	N	-0-			-0-
12	1457 N	738	-0-	-719	-0-	22	1	716	2	N	-0-			-0-
*01	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	37	1	1127	2	N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 173 RRCID -> 225774 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9422 - 9496

08	4402 X	3283	-0-	-1119	-0-	216	1	3067	2	N	-0-			19
09	3630 X	3189	-0-	-441	-0-	213	1	2976	2	N	-0-			19
10	3441 X	3329	-0-	-112	-0-	224	1	3105	2	N	-0-			19
11	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	271	1	3872	2	N	-0-			19
12	3410 X	3198	-0-	-212	-0-	203	1	2995	2	N	-0-			19
*01	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	287	1	4038	2	N	-0-			19

HAYNES, L. WELL #: 170 RRCID -> 226084 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10267 - 10348

08	1426 N	888	-0-	-538	-0-	888	2			N	-0-			-0-
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-			-0-
10	930 N	282	-0-	-648	-0-	282	2			N	-0-			-0-
11	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-			-0-
12	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-			-0-
*01	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 159 RRCID -> 226390 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 8150 - 8160

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----															
LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
OXY USA INC.		//CONT.//		630591											
HAYNES, L.		WELL #: 160		RRCID ->	227838	COMPL. DATE	09/24/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HAYNES, L.		WELL #: 175		RRCID ->	228852	COMPL. DATE	04/21/2007	TOTAL DEPTH	9991	PERF.	9094 - 9511				
08	1457	N	1442	-0-	-15	-0-	95	1	1347	2	N	-0-			50
09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	91	1	1270	2	N	-0-			50
10	1457	N	1302	-0-	-155	-0-	88	1	1214	2	N	-0-			50
11	1410	N	1305	-0-	-105	-0-	86	1	1219	2	N	-0-			50
12	1395	N	1365	-0-	-30	-0-	87	1	1278	2	N	-0-			50
*01	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	88	1	1232	2	N	-0-			50
-----															
HAYNES, L.		WELL #: 147		RRCID ->	228891	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	8710	PERF.	7942 - 8499				
08	4340	X	3374	-0-	-966	-0-	222	1	3152	2	N	-0-			38
09	3880	X	3396	-0-	-484	-0-	227	1	3169	2	N	-0-			38
10	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	226	1	3130	2	N	-0-			38
11	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	236	1	3377	2	N	-0-	18	1	20
12	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	252	1	3717	2	N	-0-			20
01	3503	X	3435	-0-	-68	-0-	228	1	3207	2	N	-0-			20
-----															
HAYNES, L.		WELL #: 147		RRCID ->	228892	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	8710	PERF.	7942 - 7962				
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HAYNES, L.		WELL #: 149		RRCID ->	229605	COMPL. DATE	09/09/2006	TOTAL DEPTH	10804	PERF.	10432 - 10488				
08	2635	X	2476	-0-	-159	-0-	2476	2			N	-0-			66
09	2550	X	2350	-0-	-200	-0-	2350	2			N	-0-			66
10	2418	X	2285	-0-	-133	-0-	2285	2			N	-0-			66
11	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3765	2	4	9	N	4			70
12	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3062	2	7	9	N	6			76
*01	2480	X	2445	-0-	-35	-0-	2445	2			N	-0-			76
-----															
HAYNES, L.		WELL #: 162		RRCID ->	229852	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9339 - 9466				
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	42	1	597	2	N	-0-			50
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	44	1	613	2	N	-0-			50
10	651	N	587	-0-	-64	-0-	40	1	547	2	N	-0-			50
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	42	1	603	2	N	-0-			50
12	682	N	556	-0-	-126	-0-	35	1	521	2	N	-0-			50
01	589	N	567	-0-	-22	-0-	38	1	529	2	N	-0-			50
-----															
HAYNES, L.		WELL #: 161		RRCID ->	229854	COMPL. DATE	10/12/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	N/A				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 OXY USA INC. //CONT.// 630591  
 HAYNES, L. WELL #: 163 RRCID -> 230235 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10099 - 10225

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
08	13051 X	10449	-0-	-2602	-0-	10449 2		N	-0-		-0-
09	12120 X	10627	-0-	-1493	-0-	10627 2		N	-0-		-0-
10	9109 X	9109	-0-	-0-	-0-	9109 2		N	-0-		-0-
11	10090 X	10090	-0-	-0-	-0-	10090 2		N	-0-		-0-
12	9468 X	9468	-0-	-0-	-0-	9468 2		N	-0-		-0-
*01	9263 X	9263	-0-	-0-	-0-	9263 2		N	-0-		-0-

HAYNES, L. WELL #: 77 RRCID -> 230873 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9787 - 9864

08	1767 N	1350	-0-	-417	-0-	89 1	1261 2	N	-0-		13
09	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	81 1	1129 2	N	-0-		13
10	1457 N	1282	-0-	-175	-0-	86 1	1196 2	N	-0-		13
11	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	91 1	1302 2	N	-0-		13
12	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	90 1	1334 2	N	-0-		13
01	1271 N	276	-0-	-995	-0-	18 1	258 2	N	-0-		13

HAYNES, L. WELL #: 145 RRCID -> 231853 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10368 - 10467

08	T. A.	13473	-0-	13473	29018	13473 2		N	-0-		-0-
09	38386 X	9368	-0-	-29018	-0-	9368 2		N	-0-		-0-
10	7712 X	7712	-0-	-0-	-0-	7712 2		N	-0-		-0-
11	10620 X	7810	-0-	-2810	-0-	7810 2		N	-0-		-0-
12	10974 X	7151	-0-	-3823	-0-	7151 2		N	-0-		-0-
01	10974 X	6291	-0-	-4683	-0-	6291 2		N	-0-		-0-

HAYNES, L. WELL #: 178 RRCID -> 233626 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9568 - 10044

08	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	206 1	2907 2	N	-0-		46
09	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	233 1	3231 2	N	-0-		46
10	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	223 1	3070 2	N	-0-		46
11	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	269 1	3839 2	N	-0-	1 1	45
12	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	274 1	4030 2	N	-0-		45
*01	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	303 1	4242 2	N	6		51

HAYNES, L. WELL #: 179 RRCID -> 234330 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9575 - 10044

08	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	169 1	2387 2	N	-0-		9
09	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	155 1	2156 2	N	-0-		9
10	2356 N	2020	-0-	-336	-0-	137 1	1883 2	N	-0-		9
11	2280 N	2247	-0-	-33	-0-	147 1	2100 2	N	-0-		9
12	2356 N	2091	-0-	-265	-0-	133 1	1958 2	N	-0-		9
*01	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	140 1	1956 2	N	-0-		9

HAYNES, L. WELL #: 184 RRCID -> 235681 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9510 - 9940

08	7254 X	7199	-0-	-55	-0-	476 1	6723 2	N	-0-		-0-
09	7020 X	5832	-0-	-1188	-0-	392 1	5440 2	N	-0-		-0-
10	6572 X	5309	-0-	-1263	-0-	359 1	4950 2	N	-0-		-0-
11	6480 X	5292	-0-	-1188	-0-	347 1	4945 2	N	-0-		-0-
12	6696 X	5948	-0-	-748	-0-	379 1	5569 2	N	-0-		-0-
01	6696 X	5864	-0-	-832	-0-	391 1	5473 2	N	-0-		-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
HAYNES, L.		WELL #: 182		RRCID -> 235686		COMPL. DATE 02/10/2008		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9524 - 9570							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	558 N	427	-0-	-131	-0-	-0-	28	1	399	2	N	-0-	-0-	-0-	13
09	875 N	875	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	816	2	N	-0-	-0-	-0-	13
10	919 N	919	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	857	2	N	-0-	-0-	-0-	13
11	950 N	950	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	888	2	N	-0-	-0-	-0-	13
12	965 N	965	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	904	2	N	-0-	-0-	-0-	13
*01	963 N	963	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	899	2	N	-0-	-0-	-0-	13
-----															
HAYNES, L.		WELL #: 187		RRCID -> 235813		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8562 - 8670							
08	651 N	518	-0-	-133	-0-	-0-	34	1	484	2	N	-0-	-0-	-0-	16
09	525 N	525	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	490	2	N	-0-	-0-	-0-	16
10	589 N	539	-0-	-50	-0-	-0-	36	1	503	2	N	-0-	-0-	-0-	16
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	506	2	N	-0-	-0-	-0-	16
12	574 N	574	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	538	2	N	-0-	-0-	-0-	16
*01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	528	2	N	-0-	-0-	-0-	16
-----															
HAYNES, L.		WELL #: 186		RRCID -> 235816		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8842 - 9372							
08	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	-0-	273	1	3864	2	N	-0-	-0-	-0-	35
09	3540 X	3219	-0-	-321	-0-	-0-	216	1	3003	2	N	-0-	-0-	-0-	35
10	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	-0-	286	1	3939	2	N	-0-	-0-	-0-	35
11	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	4416	2	N	-0-	-0-	-0-	35
12	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	-0-	277	1	4073	2	N	-0-	-0-	-0-	35
*01	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	-0-	282	1	3954	2	N	-0-	-0-	-0-	35
-----															
HAYNES, L.		WELL #: 89		RRCID -> 236586		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 9947 PERF. 8202 - 8216							
08	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	-0-	315	1	4480	2	N	-0-	-0-	-0-	125
09	4170 X	3927	-0-	-243	-0-	-0-	262	1	3659	2	N	-0-	-0-	-0-	130
							6	9							
10	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	-0-	291	1	4023	2	N	-0-	-0-	-0-	130
11	4170 X	4118	-0-	-52	-0-	-0-	269	1	3849	2	N	-0-	-0-	-0-	130
12	4309 X	4064	-0-	-245	-0-	-0-	258	1	3806	2	N	-0-	-0-	-0-	130
01	4309 X	3776	-0-	-533	-0-	-0-	251	1	3525	2	N	-0-	-0-	-0-	130
-----															
HAYNES, L.		WELL #: 188		RRCID -> 239555		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9393 - 9573							
08	6200 X	4373	-0-	-1827	-0-	-0-	4365	2	8	9	N	7	-0-	-0-	106
09	5250 X	4519	-0-	-731	-0-	-0-	4511	2	8	9	N	7	-0-	-0-	113
10	4030 X	3507	-0-	-523	-0-	-0-	3507	2			N	-0-	-0-	-0-	113
11	3900 X	3801	-0-	-99	-0-	-0-	3801	2			N	-0-	-0-	-0-	109
12	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	-0-	4124	2	6	9	N	5	4	1	114
01	4030 X	3550	-0-	-480	-0-	-0-	3537	2	13	9	N	12	-0-	-0-	126
-----															
HAYNES, L.		WELL #: 189		RRCID -> 241051		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 10053 PERF. 9152 - 9544							
08	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	-0-	324	1	4585	2	N	-0-	-0-	-0-	29
09	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	-0-	317	1	4395	2	N	-0-	-0-	-0-	29
10	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	-0-	300	1	4131	2	N	-0-	-0-	-0-	29
11	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	-0-	287	1	4090	2	N	-0-	-0-	-0-	29
12	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	-0-	285	1	4187	2	N	-0-	-0-	-0-	29
*01	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	-0-	292	1	4095	2	N	-0-	-0-	-0-	29



LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
HAYNES, L.		WELL #: 199		RRCID -> 242332		COMPL. DATE 10/26/2008		TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8648 - 9286			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1581	N	1464	-0-	-117	-0-	96 1	1368 2	N	-0-	35
09	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	86 1	1194 2	N	-0-	35
10	1581	N	1104	-0-	-477	-0-	74 1	1030 2	N	-0-	35
11	1410	N	1325	-0-	-85	-0-	87 1	1238 2	N	-0-	35
12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	104 1	1531 2	N	-0-	35
*01	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	108 1	1522 2	N	-0-	35
-----											
HAYNES, L.		WELL #: 195		RRCID -> 242856		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8922 - 9383			
08	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	215 1	3038 2	N	-0-	-0-
09	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	204 1	2831 2	N	-0-	-0-
10	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	189 1	2609 2	N	-0-	-0-
11	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	195 1	2772 2	N	-0-	-0-
12	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	212 1	3112 2	N	-0-	-0-
*01	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	194 1	2721 2	N	-0-	-0-
-----											
HAYNES, L.		WELL #: 190		RRCID -> 243263		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8117 - 9420			
08	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	199 1	2820 2	N	-0-	-0-
09	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	180 1	2508 2	N	-0-	-0-
10	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	173 1	2401 2	N	-0-	-0-
11	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	152 1	2179 2	N	-0-	-0-
12	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	172 1	2532 2	N	-0-	-0-
*01	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	168 1	2361 2	N	-0-	-0-
-----											
HAYNES, L.		WELL #: 197		RRCID -> 243690		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9831			
08	2976	X	2113	-0-	-863	-0-	140 1	1973 2	N	-0-	-0-
09	2700	X	2689	-0-	-11	-0-	181 1	2508 2	N	-0-	-0-
10	2325	X	2041	-0-	-284	-0-	138 1	1903 2	N	-0-	-0-
11	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	143 1	2044 2	N	-0-	-0-
12	3056	N	3056	-0-	-0-	-0-	195 1	2861 2	N	-0-	-0-
01	2046	N	1907	-0-	-139	-0-	127 1	1780 2	N	-0-	-0-
-----											
HAYNES, L.		WELL #: 198		RRCID -> 243915		COMPL. DATE 12/07/2008		TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
HAYNES, L.		WELL #: 196		RRCID -> 244847		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9726 - 9848			
08	5611	X	5470	-0-	-141	-0-	361 1	5109 2	N	-0-	-0-
09	5280	X	4973	-0-	-307	-0-	334 1	4639 2	N	-0-	-0-
10	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	328 1	4519 2	N	-0-	-0-
11	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	317 1	4517 2	N	-0-	-0-
12	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	297 1	4367 2	N	-0-	-0-
*01	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	305 1	4274 2	N	-0-	-0-
-----											
HAYNES, L.		WELL #: 180		RRCID -> 244994		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 9704 PERF. 9275 - 9355			
08	465	N	307	-0-	-158	-0-	20 1	287 2	N	-0-	35
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	19 1	263 2	N	-0-	35
10	372	N	252	-0-	-120	-0-	17 1	235 2	N	-0-	35
11	300	N	215	-0-	-85	-0-	14 1	201 2	N	-0-	35
12	279	N	239	-0-	-40	-0-	15 1	224 2	N	-0-	35
01	248	N	134	-0-	-114	-0-	9 1	125 2	N	-0-	35

-----												
LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)			//CONT.//	54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
OXY USA INC.			//CONT.//	630591								
HAYNES, L.			WELL #:	194	RRCID ->	245500	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8816 - 9265
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	7564 X	7491	-0-	-73	-0-	489 1	6941 2	N	55			141
09	7140 X	6274	-0-	-866	-0-	61 9	5812 2	N	41			182
10	7099 X	6295	-0-	-804	-0-	45 9	5871 2	N	-0-			182
11	6870 X	6061	-0-	-809	-0-	424 1	5665 2	N	-0-	2 1		180
12	7099 X	6710	-0-	-389	-0-	396 1	6284 2	N	-0-			180
01	7099 X	6022	-0-	-1077	-0-	426 1	5622 2	N	-0-			180
-----												
HAYNES, L.			WELL #:	191	RRCID ->	245660	COMPL. DATE	07/10/2008	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	7992 - 9469
08	6572 X	5482	-0-	-1090	-0-	358 1	5066 2	N	53			214
09	5840 X	5477	-0-	-363	-0-	58 9	5033 2	N	74	172 1		116
10	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	81 9	4453 2	N	37			153
11	5520 X	5369	-0-	-151	-0-	323 1	4974 2	N	42	102 1		93
12	5704 X	5132	-0-	-572	-0-	41 9	4772 2	N	32			125
01	5673 X	5283	-0-	-390	-0-	349 1	4876 2	N	54			179
-----												
HAYNES, L.			WELL #:	192	RRCID ->	245663	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	9565	PERF.	9160 - 9390
08	4278 X	4233	-0-	-45	-0-	35 9	3955 2	N	-0-			-0-
09	4140 X	4116	-0-	-24	-0-	275 1	3841 2	N	-0-			-0-
10	4030 X	3881	-0-	-149	-0-	262 1	3619 2	N	-0-			-0-
11	3900 X	3700	-0-	-200	-0-	242 1	3458 2	N	-0-			-0-
12	4030 X	3881	-0-	-149	-0-	246 1	3635 2	N	-0-			-0-
01	4030 X	3874	-0-	-156	-0-	257 1	3617 2	N	-0-			-0-
-----												
HAYNES, L.			WELL #:	193	RRCID ->	245664	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	9975	PERF.	9587 - 9708
08	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	104 1	1473 2	N	-0-			-0-
09	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	92 1	1277 2	N	-0-			-0-
10	1426 N	1292	-0-	-134	-0-	87 1	1205 2	N	-0-			-0-
11	1530 N	1314	-0-	-216	-0-	86 1	1228 2	N	-0-			-0-
12	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	100 1	1475 2	N	-0-			-0-
*01	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	103 1	1444 2	N	-0-			-0-
-----												
GARCIA-MALDONADO GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	247870	COMPL. DATE	03/12/2009	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	8208 - 8217
08	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	222 1	3144 2	N	-0-			-0-
09	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	220 1	3055 2	N	-0-			-0-
10	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	174 1	2398 2	N	-0-			-0-
11	2340 X	2092	-0-	-248	-0-	137 1	1955 2	N	-0-			-0-
12	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	221 1	3242 2	N	-0-			-0-
01	2418 X	2313	-0-	-105	-0-	154 1	2159 2	N	-0-			-0-
-----												
HAYNES, L.			WELL #:	185	RRCID ->	248778	COMPL. DATE	05/07/2008	TOTAL DEPTH	10062	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)			//CONT.// 54976 950			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
OXY USA INC.			//CONT.// 630591											
NEEL, BESS			WELL #: 4			RRCID -> 249427			COMPL. DATE 04/17/2009			TOTAL DEPTH 12963 PERF. 8022 - 11170		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	227 1	3210 2	N	7			105	
09		3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	247 1	3431 2	N	7			112	
10		3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	230 1	3167 2	N	-0-			112	
11		2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	188 1	2676 2	N	-0-			112	
12		3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	254 1	3733 2	N	-0-			112	
*01		4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	284 1	3979 2	N	4			116	
							4 9							

HAYNES, L.			WELL #: 181			RRCID -> 249917			COMPL. DATE 10/11/2007			TOTAL DEPTH 10439 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

HAYNES, L.			WELL #: 201			RRCID -> 249996			COMPL. DATE 04/09/2009			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8998 - 9590		
08	9920 X	7314	-0-	-2606	-0-	481 1	6833 2	N	-0-				66	
09	8310 X	7775	-0-	-535	-0-	520 1	7251 2	N	4				70	
10	7998 X	7069	-0-	-929	-0-	476 1	6593 2	N	-0-				70	
11	8424 X	8424	-0-	-0-	-0-	550 1	7874 2	N	-0-				70	
12	8145 X	8145	-0-	-0-	-0-	517 1	7628 2	N	-0-				70	
*01	8916 X	8916	-0-	-0-	-0-	592 1	8324 2	N	-0-				70	

HAYNES, L.			WELL #: 157			RRCID -> 251665			COMPL. DATE 10/07/2006			TOTAL DEPTH 10401 PERF.10038 - 10047		
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-				-0-	
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-				-0-	
10	62 N	39	-0-	-23	-0-	39 2		N	-0-				-0-	
11	60 N	33	-0-	-27	-0-	33 2		N	-0-				-0-	
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-				-0-	
*01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-				-0-	

HAYNES, L.			WELL #: 164			RRCID -> 251702			COMPL. DATE 11/29/2006			TOTAL DEPTH 10447 PERF.10041 - 10061		
08	9920 X	9175	-0-	-745	-0-	9156 2	19 9	N	17	168 1			31	
09	9608 X	9608	-0-	-0-	-0-	9608 2		N	-0-				31	
10	9362 X	8526	-0-	-836	-0-	8525 2	1 9	N	1				32	
11	8880 X	8831	-0-	-49	-0-	8828 2	3 9	N	3	19 1			16	
12	9920 X	9252	-0-	-668	-0-	9248 2	4 9	N	4				20	
01	9920 X	8647	-0-	-1273	-0-	8643 2	4 9	N	4				24	

HAYNES, L.			WELL #: 183			RRCID -> 251704			COMPL. DATE 11/25/2007			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10228 - 10242		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
09	T. A.	271	-0-	271	-0-	271 2		N	-0-				-0-	
10	T. A.	673	-0-	673	-0-	944 2	673 2	N	-0-				-0-	
11	T. A.	539	-0-	539	-0-	1483 2	539 2	N	-0-				-0-	
12	2028 X	545	-0-	-1483	-0-	545 2		N	-0-				-0-	
*01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 2		N	-0-				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
OXY USA INC. //CONT.// 630591  
HAYNES, L. WELL #: 172 RRCID -> 251706 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9828 - 9874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
08	2542 N	2083	-0-	-459	-0-	137	1	1946	2	N	-0-			-0-
09	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	166	1	2315	2	N	-0-			-0-
10	2170 N	1965	-0-	-205	-0-	132	1	1833	2	N	-0-			-0-
11	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	146	1	2093	2	N	-0-			-0-
12	2542 N	2183	-0-	-359	-0-	139	1	2044	2	N	-0-			-0-
01	1953 N	1781	-0-	-172	-0-	118	1	1663	2	N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 166 RRCID -> 251792 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10278 - 10410

08	5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	2			N	-0-			32
09	6098 X	6098	-0-	-0-	-0-	6098	2			N	-0-			32
10	5363 X	5070	-0-	-293	-0-	5070	2			N	-0-			32
11	5190 X	4974	-0-	-216	-0-	4974	2			N	-0-			32
12	5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	5516	2			N	-0-			32
01	5363 X	4578	-0-	-785	-0-	4578	2			N	-0-			32

HAYNES, L. WELL #: 174 RRCID -> 251952 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9704 - 9726

08	2201 X	902	-0-	-1299	-0-	59	1	843	2	N	-0-			-0-
09	1410 X	1075	-0-	-335	-0-	72	1	1003	2	N	-0-			-0-
10	1457 X	1312	-0-	-145	-0-	88	1	1224	2	N	-0-			-0-
11	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	100	1	1434	2	N	-0-			-0-
12	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	82	1	1214	2	N	-0-			-0-
*01	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	93	1	1310	2	N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 169 RRCID -> 252176 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8650 - 9286

08	558 N	536	-0-	-22	-0-	35	1	501	2	N	-0-			8
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	32	1	439	2	N	-0-			8
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	35	1	491	2	N	-0-			8
11	510 N	509	-0-	-1	-0-	33	1	476	2	N	-0-			8
*12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	35	1	513	2	N	-0-			8
*01	527 N	466	-0-	-61	-0-	31	1	435	2	N	-0-			8

HAYNES, L. WELL #: 176 RRCID -> 252507 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9339 - 10328

08	8153 X	4333	-0-	-3820	-0-	4333	2			N	-0-			-0-
09	8042 X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	2			N	-0-			-0-
10	6448 X	6343	-0-	-105	-0-	6343	2			N	-0-			-0-
11	6240 X	4103	-0-	-2137	-0-	4103	2			N	-0-			-0-
12	6448 X	6044	-0-	-404	-0-	6044	2			N	-0-			-0-
*01	7321 X	7321	-0-	-0-	-0-	7321	2			N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 116 RRCID -> 254446 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7450 - 10582

08	3100 N	4741	-0-	1641	4072	313	1	4428	2	N	-0-			-0-
09	3000 N	4164	-0-	1164	5236	280	1	3884	2	N	-0-			-0-
10	10053 X	4817	-0-	-5236	-0-	326	1	4491	2	N	-0-			-0-
11	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	237	1	3378	2	N	-0-			-0-
12	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	228	1	3350	2	N	-0-			-0-
*01	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	279	1	3910	2	N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 202 RRCID -> 255428 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8053 - 8575

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	23	1	326	2	N	-0-			-0-
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	23	1	344	2	N	-0-			-0-
*01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	25	1	348	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----															
LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)			//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
OXY USA INC.			//CONT.//		630591										
HAYNES, L.			WELL #:		203	RRCID ->	255614	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	9842	PERF.	8185 -	9069	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
-----															
08		9610 X	7263	-0-	-2347	-0-	476 1	6761 2	N	24	175 1		12		
							26 9								
09		8500 X	7936	-0-	-564	-0-	530 1	7387 2	N	17			29		
							19 9								
10		7435 X	7435	-0-	-0-	-0-	500 1	6920 2	N	14			43		
							15 9								
11		7783 X	7783	-0-	-0-	-0-	507 1	7255 2	N	19			62		
							21 9								
12		7998 X	7281	-0-	-717	-0-	461 1	6796 2	N	22			84		
							24 9								
01		7998 X	7264	-0-	-734	-0-	480 1	6751 2	N	30			114		
							33 9								
-----															
LOS MOGOTES, N (LOBO)					54978 222		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ZAPATA		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC					076861										
BENAVIDES, BELIA R. "C"					WELL #:		1A	RRCID ->	074836	COMPL. DATE	01/02/2001	TOTAL DEPTH	11428	PERF.10238 -	10568
-----															
08		1178 #	1001	-0-	-177	-0-	175 1	826 2	N	-0-			-0-		
09		1188 R	1188	-0-	-0-	-0-	194 1	994 2	N	-0-			-0-		
10		1240 #	930	-0-	-310	-0-	157 1	773 2	N	-0-			-0-		
11		1200 #	1148	-0-	-52	-0-	197 1	951 2	N	-0-			-0-		
12		1263 R	1263	-0-	-0-	-0-	210 1	1053 2	N	-0-			-0-		
*01		1469 R	1469	-0-	-0-	-0-	103 1	1366 2	N	-0-			-0-		
-----															
LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX IV)					54978 666		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC.					433012										
VERGARA					WELL #:		6	RRCID ->	098653	COMPL. DATE	02/24/1982	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 5592 -	5600
-----															
08		6293 X	5250	-0-	-1043	-0-	675 1	4575 2	Y	-0-			-0-		
09		6090 X	4568	-0-	-1522	-0-	286 1	4282 2	Y	-0-			-0-		
10	DLQ	G-10	3052	-0-	3052	3052	819 1	2233 2	Y	-0-			-0-		
11	DLQ	G-10	4363	-0-	4363	7415	1613 1	2750 2	Y	-0-			-0-		
12	DLQ	G-10	2890	-0-	2890	10305	607 1	2283 2	Y	-0-			-0-		
*01		13187 X	2882	-0-	-10305	-0-	740 1	2142 2	Y	-0-			-0-		
-----															
LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 5100)					54978 677		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC.					433012										
VERGARA					WELL #:		3	RRCID ->	073802	COMPL. DATE	08/27/1977	TOTAL DEPTH	5512	PERF. N/A	
-----															
08		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	302 1	2044 2	Y	-0-			15		
09		2400 N	2343	-0-	-57	-0-	146 1	2197 2	Y	-0-			15		
10	DLQ	G-10	3156	-0-	3156	3156	847 1	2309 2	Y	-0-			15		
11	DLQ	G-10	2872	-0-	2872	6028	1062 1	1810 2	Y	-0-			15		
12	DLQ	G-10	1490	-0-	1490	7518	313 1	1177 2	Y	-0-			15		
*01		8769 X	1251	-0-	-7518	-0-	321 1	930 2	Y	-0-			15		
-----															
VERGARA					WELL #:		5	RRCID ->	097857	COMPL. DATE	01/02/1982	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5161 -	5170
-----															
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 5100)//CONT.//		54978 677		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC		660957								
TREVINO, J.B. ESTATE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 058310		COMPL. DATE 03/09/1974		TOTAL DEPTH 5401 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	589 N	187	-0-	-402	-0-	35 1	152 2	N	-0-	289
09	420 N	403	-0-	-17	-0-	56 1	347 2	N	-0-	289
10	434 N	68	-0-	-366	-0-	6 1	62 2	N	-0-	289
11	180 N	58	-0-	-122	-0-	27 1	31 2	N	-0-	289
12	403 N	178	-0-	-225	-0-	78 1	100 2	N	-0-	289
*01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	75 1	577 2	N	-0-	289
-----										
LAUREL, SERGIO		WELL #: 1		RRCID -> 104848		COMPL. DATE 03/13/1983		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5202 - 5228		
08	465 N	112	-0-	-353	-0-	21 1	91 2	N	-0-	-0-
09	390 N	355	-0-	-35	-0-	49 1	306 2	N	-0-	-0-
10	403 N	51	-0-	-352	-0-	4 1	47 2	N	-0-	-0-
11	120 N	60	-0-	-60	-0-	28 1	32 2	N	-0-	-0-
12	372 N	177	-0-	-195	-0-	77 1	100 2	N	-0-	-0-
*01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	69 1	530 2	N	-0-	-0-
-----										
LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5650)		54978 695		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
OXY USA INC.		630591								
HAYNES, LEONARD		WELL #: 8		RRCID -> 139440		COMPL. DATE 12/02/1990		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 5412 - 5948		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
HAYNES, L.		WELL #: 104		RRCID -> 223908		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 9954 PERF. 7400 - 7530		
08	1891 X	1825	-0-	-66	-0-	120 1	1705 2	N	-0-	36
09	1830 X	1665	-0-	-165	-0-	111 1	1554 2	N	-0-	36
10	1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	128 1	1776 2	N	-0-	36
11	1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	119 1	1706 2	N	-0-	36
12	1829 X	1795	-0-	-34	-0-	114 1	1681 2	N	-0-	36
*01	1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	126 1	1770 2	N	-0-	36
-----										
HAYNES, L.		WELL #: 93		RRCID -> 229748		COMPL. DATE 12/26/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 5914 - 6136		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HAYNES, L.		WELL #: 90		RRCID -> 236588		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5383 - 5796		
08	11118 X	11118	-0-	-0-	-0-	731 1	10387 2	N	-0-	-0-
09	10852 X	10852	-0-	-0-	-0-	726 1	10126 2	N	-0-	-0-
10	11070 X	11070	-0-	-0-	-0-	746 1	10324 2	N	-0-	-0-
11	10680 X	10505	-0-	-175	-0-	686 1	9819 2	N	-0-	-0-
12	11036 X	10508	-0-	-528	-0-	667 1	9841 2	N	-0-	-0-
01	11036 X	10192	-0-	-844	-0-	677 1	9515 2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5815) 54978 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA  
 JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC. 433012  
 VERGARA WELL #: 7 RRCID -> 101203 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5815 - 5820

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 7700) 54978 721 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA  
 OXY USA INC. 630591  
 GUTIERREZ, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 177414 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8664 - 9524

08	992 N	676	-0-	-316	-0-	676	2	Y	-0-			-0-
09	810 N	675	-0-	-135	-0-	675	2	Y	-0-			-0-
10	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2	Y	-0-			-0-
11	660 N	563	-0-	-97	-0-	563	2	Y	-0-			-0-
12	713 N	626	-0-	-87	-0-	626	2	Y	-0-			-0-
01	930 N	697	-0-	-233	-0-	697	2	Y	-0-			-0-

LOS MOGOTES, N. (8150) 54978 856 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA  
 JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC. 433012  
 VERGARA WELL #: 9 RRCID -> 167155 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8157 - 8256

08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	35	1	238	2	Y	-0-	59
09	210 N	175	-0-	-35	-0-	11	1	164	2	Y	-0-	59
10	DLQ G-10	177	-0-	177	177	47	1	130	2	Y	-0-	59
11	DLQ G-10	178	-0-	178	355	66	1	112	2	Y	-0-	59
12	DLQ G-10	74	-0-	74	429	16	1	58	2	Y	-0-	59
*01	606 N	177	-0-	-429	-0-	45	1	132	2	Y	-0-	59

LOS RUBIOS (2ND YEGUA, SEG. A) 55004 502 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 HINRRA LLC 389665  
 SAENZ, LYDIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113811 COMPL. DATE 11/08/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7777 - 7796

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS RUBIOS (7720 YEGUA) 55004 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 CENIZA PETROLEUM, INC. 141023  
 CARL, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 152935 COMPL. DATE 12/02/1994 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7712 - 7721

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS TORRITOS, N. ANDERSON OIL LTD. FORTHUBER GAS UNIT												
55008 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
022499												
WELL #: 1 RRCID -> 223303 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 9246 - 9300												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	465 1	2985 2	N	-0-		27
09		3240 X	3034	-0-	-206	-0-	450 1	2584 2	N	-0-		27
10	DLQ	G-10	2981	-0-	2981	2981	465 1	2516 2	N	-0-		27
11	DLQ	G-10	2933	-0-	2933	5914	450 1	2483 2	N	-0-		27
12	DLQ	G-10	3017	-0-	3017	8931	465 1	2552 2	N	-0-		27
*01		11501 X	2570	-0-	-8931	-0-	410 1	2160 2	N	-0-		27

BLUE AGAVE RESOURCES, LLC COATES "B"												
076425												
WELL #: 1 RRCID -> 195823 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9529 - 10222												
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION FORTHUBER												
216748												
WELL #: 1 RRCID -> 204675 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10270 - 10286												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP DOMINGUEZ, MAXIMO UNIT												
531085												
WELL #: 4 RRCID -> 151148 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9412 - 9422												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DOMINGUEZ, MAXIMO												
WELL #: 9 RRCID -> 225626 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10286												
08		4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	4742 2	158 9	Y	144	174 1	147
09		4500 X	4177	-0-	-323	-0-	4122 2	55 9	Y	50		197
10	DLQ	G-10	3772	-0-	3772	3772	3728 2	44 9	Y	40		237
11	DLQ	G-10	2540	-0-	2540	6312	2523 2	17 9	Y	15		252
12	DLQ	G-10	3984	-0-	3984	10296	3962 2	22 9	Y	20		272
*01		14607 X	4311	-0-	-10296	-0-	4294 2	17 9	Y	15	177 1	110

STEPHENS PRODUCTION COMPANY TANNER												
818425												
WELL #: 2 RRCID -> 192877 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9500 - 9910												
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23 7	-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED \_\_\_\_\_ 03/05/2013 - P & A 03-05-13



OIL AND GAS DIVISION

LOS TORRITOS, N. (FRIO N) 55008 086 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
KEBO OIL & GAS, INC. 453170  
RAWHIDE WELL #: 1 RRCID -> 268804 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 13615 PERF. 10054 - 10064

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	50809	20967	-0-	-29842	-0-	19745	2	1222	9	N	1111	1447	117
09	30600 #	16187	-0-	-14413	-0-	15028	2	1159	9	N	1054	914	257
10	28706 #	13870	-0-	-14836	-0-	13198	2	672	9	N	611	725	143
11	27210 #	8121	-0-	-19089	-0-	7713	2	408	9	N	371	367	147
12	20956 #	3623	-0-	-17333	-0-	3401	2	222	9	N	202	184	165
*01	25347 R	25347	-0-	-0-	-0-	19231	2	6116	9	N	5560	5434	291

LOS TORRITOS, N. (MARKS) 55008 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085  
DOMINGUEZ, MAXIMO WELL #: 8 RRCID -> 208234 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8091 - 8121

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

LOS TORRITOS, NORTH (7460) 55008 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
ANDERSON OIL LTD. 022499  
SLAVIK, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 195319 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7649 - 7674

08	1240 N	1067	-0-	-173	-0-	310	1	754	2	N	3		49
09	1230 N	550	-0-	-680	-0-	300	1	249	2	N	1		50
10	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-		50
11	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-		50
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-		50
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50

LOS TORRITOS, NORTH (8150) 55008 858 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO  
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941  
LITTLE BULLIES WELL #: 1 RRCID -> 162697 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8158 - 8224

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LOS TORRITOS, NORTH (8200) 55008 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941  
SLAVIK WELL #: 7 RRCID -> 097234 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8153 - 8239

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----														
LOS TORRITOS,N.E.(6800)				55010 400	NON-ASSOCIATED				EXEMPT		CNTY: HIDALGO			
MOMENTUM PRODUCTION CORP.				574329										
SCHUSTER				WELL #:	1	RRCID ->	131688	COMPL. DATE	12/31/1994	TOTAL DEPTH	10980	PERF.	7033 - 7041	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C.				667941							CNTY: HIDALGO			
LITTLE BULLIE				WELL #:	1	RRCID ->	104032	COMPL. DATE	12/07/1982	TOTAL DEPTH	9020	PERF.	6794 - 6805	
-----														
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
LOS VAQUEROS (14600)				55015 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.				743197										
C. M. GUERRA				WELL #:	1	RRCID ->	222813	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	16487	PERF.	14596 - 15030	
-----														
08	558	#	513	-0-	-45	-0-	112	1	401	2	N	-0-		12
09	583	R	583	-0-	-0-	-0-	127	1	456	2	N	-0-		12
10	558	#	413	-0-	-145	-0-	114	1	299	2	N	-0-		12
11	510	#	112	-0-	-398	-0-	112	2			N	-0-		12
12	589	#	118	-0-	-471	-0-	118	2			N	-0-		12
01	589	#	69	-0-	-520	-0-	69	2			N	-0-		12
-----														
LOU ELLA (3150)				55078 615	NON-ASSOCIATED				EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO			
I.T. PROPERTIES				421725										
COX, B. W.				WELL #:	1	RRCID ->	117300	COMPL. DATE	07/22/1985	TOTAL DEPTH	5247	PERF.	3148 - 3150	
-----														
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
LUBY (3450)				55389 238	NON-ASSOCIATED				ONE WELL		CNTY: NUECES			
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284										
SHAFFER, K.L.				WELL #:	9	RRCID ->	192908	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	6110	PERF.	3432 - 3436	
-----														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														

LUBY (3900)		55389 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284								
SHAFFER, K. L. NCT-1		WELL #: 26 H		RRCID -> 049629		COMPL. DATE 12/24/1969		TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
LUBY, J. P.		WELL #: 21		RRCID -> 060197		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3660 - 3735		
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
LUBY ( 4250)		55389 299		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC		173783								
SPESSARD, W.M.		WELL #: 40		RRCID -> 147541		COMPL. DATE 12/16/1993		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4262 - 4273		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
LUBY ( 5250)		55389 403		ASSOCIATED		49B		CNTY: NUECES		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284								
LUBY, J. P.		WELL #: 67		RRCID -> 187851		COMPL. DATE 05/13/2001		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5252 - 5258		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
LUBY ( 5550)		55389 468		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284								
SHAFFER, K. L., NCT-1		WELL #: 26 J		RRCID -> 054306		COMPL. DATE 12/22/1972		TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A		
08	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 2	Y	-0-		327
09	616 X	616	-0-	-0-	-0-	616 2	Y	-0-		327
10	647 X	647	-0-	-0-	-0-	647 2	Y	-0-		327
11	870 X	181	-0-	-689	-0-	181 2	Y	-0-		327
12	868 X	720	-0-	-148	-0-	720 2	Y	-0-		327
01	837 X	409	-0-	-428	-0-	409 2	Y	-0-		327
-----										
LUBY(6050)		55389 533		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284								
SHAFFER, K.L. NCT-1		WELL #: 32		RRCID -> 088876		COMPL. DATE 05/09/1980		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6020 - 6026		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LUBY (6050) //CONT.// 55389 533 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284  
LUBY, J.P. WELL #: 52 RRCID -> 156163 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 5978 - 5982

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1205 2	155 9	Y	141	136 1		10
09	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	980 2	117 9	Y	106	91 1		25
10	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	1025 2	72 9	Y	65	70 1		20
11	1320 X	660	-0-	-660	-0-	605 2	55 9	Y	50	60 1		10
12	1364 X	1145	-0-	-219	-0-	1090 2	55 9	Y	50	55 1		5
01	1364 X	1035	-0-	-329	-0-	960 2	75 9	Y	68	60 1		13

LUBY ( 6060) 55389 546 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284  
LUBY, J. P. WELL #: 64 H RRCID -> 055010 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 6012 - 6016

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LUBY, J.P. WELL #: 58 H RRCID -> 058311 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352  
MCCANN, G.H. WELL #: 26 RRCID -> 140327 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6044 - 6054

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY ( 6100) 55389 559 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284  
LUBY, J.P. WELL #: 61 F RRCID -> 089672 COMPL. DATE 09/03/1980 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 6054 - 6062

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY ( 6250) 55389 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284  
LUBY, J. P. WELL #: 59AH RRCID -> 045979 COMPL. DATE 11/11/1968 TOTAL DEPTH 8424 PERF. N/A

08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LUBY ( 6800) 55389 650 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES  
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352  
MCCANN WELL #: 41 RRCID -> 249445 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 6752 - 6759

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20			232
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14			246
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			246
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			246
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			246
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			246

LUBY (7230) 55389 721 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284  
LUBY, J.P. WELL #: 27 RRCID -> 058266 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7180 - 7903

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY, J. P. WELL #: 56 H RRCID -> 065131 COMPL. DATE 01/28/1976 TOTAL DEPTH 7506 PERF. N/A

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY ( 7350) 55389 728 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352  
MCCANN WELL #: 40 RRCID -> 209864 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 7374 - 7377

08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 7		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LUBY ( 7550) 55389 767 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284  
LUBY, J. P. WELL #: 63F RRCID -> 188902 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7500 - 7507

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY, J. P. WELL #: 59 AF RRCID -> 190710 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 7522 - 7526

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----											
LUBY (7560)				55389 770	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284							
LUBY, J.P.				WELL #: 58 J	RRCID -> 057886	COMPL. DATE 01/07/1974	TOTAL DEPTH 8420	PERF. N/A			
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
LUBY ( 8000)				55389 793	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284							
LUBY, J.P.				WELL #: 62 H	RRCID -> 088698	COMPL. DATE 07/05/1980	TOTAL DEPTH 8475	PERF. 7990 - 7996			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
LUBY ( 8250)				55389 858	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284							
LUBY, J. P.				WELL #: 63 H	RRCID -> 049139	COMPL. DATE 05/15/1970	TOTAL DEPTH 8485	PERF. N/A			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
LUBY ( 8970)				55389 897	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES		
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC				173783							
SPESSARD, W. M.				WELL #: 41 L	RRCID -> 011688	COMPL. DATE 01/17/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
LUBY ( 9000)				55389 910	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352							
MCCANN, G. H.				WELL #: 32 U	RRCID -> 049607	COMPL. DATE 12/18/1970	TOTAL DEPTH 10850	PERF. N/A			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LUBY (9400)		55389 927		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: NUECES							
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284														
LUBY, J. P.		WELL #: 55		RRCID -> 159449		COMPL. DATE 08/24/2001			TOTAL DEPTH 10713 PERF. 9789 - 9809							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		248 #	160	-0-	-88	-0-	160	2			N	-0-				-0-
09		260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-				-0-
10		360 R	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-				-0-
11		180 #	115	-0-	-65	-0-	115	2			N	-0-				-0-
12		290 R	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-				-0-
01		279 #	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-				-0-

SHAFFER K. L. NCT-1		55389 927		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: NUECES							
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284														
LUBY, J. P.		WELL #: 31		RRCID -> 189678		COMPL. DATE 05/29/2002			TOTAL DEPTH 11055 PERF. 9330 - 9340							
08		0	290	-0-	290	-0-	290	2			Y	-0-				-0-
09		1047 R	310	-0-	-737	-0-	310	2			Y	-0-				-0-
10		270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-				-0-
11		321 R	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-				-0-
12		310 #	205	-0-	-105	-0-	205	2			Y	-0-				-0-
01		310 #	209	-0-	-101	-0-	209	2			Y	-0-				-0-

LUBY (9700)		55389 935		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES							
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284														
LUBY, J. P.		WELL #: 65		RRCID -> 172279		COMPL. DATE 02/22/1999			TOTAL DEPTH 11712 PERF. 9625 - 9637							
08		2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	2224	2	9	9	Y	8	8	1		10
09		1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	1757	2	6	9	Y	5	5	1		10
10		1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	1694	2	2	9	Y	2	2	1		10
11		2940 X	928	-0-	-2012	-0-	925	2	3	9	Y	3	3	1		10
12		2511 X	1709	-0-	-802	-0-	1698	2	11	9	Y	10	10	1		10
01		2232 X	1427	-0-	-805	-0-	1424	2	3	9	Y	3	3	1		10

SHAFFER K. L. NCT-1		55389 935		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES							
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284														
LUBY, J. P.		WELL #: 38		RRCID -> 185468		COMPL. DATE 05/24/2001			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9656 - 9670							
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LUBY (9950)		55389 941		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES							
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC		173783														
FLAME		WELL #: 3		RRCID -> 262465		COMPL. DATE 12/07/2009			TOTAL DEPTH 10580 PERF.10352 - 10388							
08		6727 X	6153	-0-	-574	-0-	6081	2	72	9	N	65				193
09		6450 X	6195	-0-	-255	-0-	6137	2	58	9	N	53	173	1		73
10		6665 X	5194	-0-	-1471	-0-	5144	2	50	9	N	45				118
11		7144 X	7144	-0-	-0-	-0-	7072	2	72	9	N	65				183
*12		6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	6094	2	74	9	N	67				250
01		6417 X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT				250

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: NUECES							
LUBY, J. P.		WELL #: 66		RRCID -> 170314		COMPL. DATE 09/04/1998			TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9973 - 9996							
08		3100 N	3361	-0-	261	-0-	3355	2	6	9	Y	5	5	1		21
09		2899 X	2638	-0-	-261	-0-	2635	2	3	9	Y	3	3	1		21
10		2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	2540	2	4	9	Y	4	4	1		21
11		3630 X	1390	-0-	-2240	-0-	1388	2	2	9	Y	2	2	2		21
12		3751 X	2547	-0-	-1204	-0-	2547	2			Y	-0-				21
01		3348 X	1092	-0-	-2256	-0-	1090	2	2	9	Y	2	2	1		21

LUBY (10200)  
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC  
FLAME

55389 949 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
173783  
WELL #: 1 RRCID -> 197017 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 11477 PERF.10280 - 10336

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	4379 N	4379	-0-	-0- B	-0-	4349 2	30 9	N	27		75
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	4200 N	4185	-0-	-15 B	-0-	4143 2	42 9	N	38		113
10	3876 N	3876	-0-	-0- B	-0-	3839 2	37 9	N	34		147
11	4230 N	4063	-0-	-167 B	-0-	4024 2	39 9	N	35		182
*12	4188 N	4188	-0-	-0- B	-0-	4160 2	28 9	N	25	160 1	47
*01	4029 N	4029	-0-	-0- B	-0-	3999 2	30 9	N	27		74

SUE-ANN OPERATING, L.C.  
MCCANN, G. H.

828352  
WELL #: 32 L RRCID -> 049579 COMPL. DATE 12/17/1970 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-7515			Y	-0-		43
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -7515										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	43 7	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

LUBY (10200 E.)  
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC  
FLAME

55389 951 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES  
173783  
WELL #: 4 RRCID -> 211323 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10300 - 10334

08	7 #	1	-0-	-6	-0-	1 2		N	-0-		42
09	22 R	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-		42
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		42
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		42
*12	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-		42
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		42

KNIGHT

WELL #: 1 RRCID -> 243694 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10334 - 10375

08	1612 #	1396	-0-	-216	-0-	1394 2	2 9	N	2		54
09	1620 #	1278	-0-	-342	-0-	1277 2	1 9	N	1		55
10	1674 #	1310	-0-	-364	-0-	1302 2	8 9	N	7		62
11	1620 #	1267	-0-	-353	-0-	1266 2	1 9	N	1		63
*12	1395 #	1263	-0-	-132	-0-	1251 2	12 9	N	11		74
01	1395 #	-0-	-0-	-1395	-0-			N	-0-		74

LUBY, NORTH (CHAPMAN -B-)  
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.  
SHAFFER, K. L., NCT-1

55392 249 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
647284  
WELL #: 21 RRCID -> 032098 COMPL. DATE 10/26/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHAFFER, K.L., NCT-1

WELL #: 39 F RRCID -> 143404 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6072 - 6080

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



LUBY, NORTH (5400) 55397 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783  
SHAFFER "C" WELL #: 1 RRCID -> 203563 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5447 - 5450

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

PLUGGED AND ABANDONED 11/16/2011 - PLUGGED 11/16/2011

LUBY, SW. (6100) 55397 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783  
SPESSARD WELL #: 55 RRCID -> 195755 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6039 - 6042

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

LUIGI (UPPER WILCOX) 55607 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
CAMDEN RESOURCES, LLC 126842  
DRISCOLL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 180194 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11184 - 11263

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	496 X	263	-0-	-233	-0-	263	2			N	-0-					212
09	450 X	176	-0-	-274	-0-	176	2			N	-0-					212
10	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					212
11	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					212
12	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					212
01	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					212

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624  
DRISCOLL FOUNDATION WELL #: 1Y RRCID -> 170551 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11380 - 11391

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRISCOLL FOUNDATION WELL #: 1D RRCID -> 174575 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3414 - 3432

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL-DUWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188466 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 11548 PERF. 11004 - 11010

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

LUNDELL (COLE) 55755 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
DUVAL RANCH SEC. 257 WELL #: 4 RRCID -> 081208 COMPL. DATE 02/20/1979 TOTAL DEPTH 2606 PERF. 1597 - 1609

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUNDELL, S. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 097387 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1588 - 1594

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITE, PAUL E. -B- WELL #: 134 RRCID -> 128725 COMPL. DATE 09/22/1988 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1608 - 1628

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

LUNDELL STATE 140 WELL #: 1 RRCID -> 183940 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1534 - 1536

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2013 - P/A 12/13/2013

LUNDELL (HOCKLEY -J-) 55755 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
WHITE, PAUL E. -B- WELL #: 51 RRCID -> 066247 COMPL. DATE 04/05/1976 TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUNDELL (HOCKLEY 1950) 55755 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
DUVAL RANCH SEC. 257 WELL #: 8 RRCID -> 035895 COMPL. DATE 03/11/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

-----															
LUNDELL (HOCKLEY 1950)		//CONT.//		55755 150	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DUVAL						
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054											
KILLAM FREER RANCH STATE 50		WELL #:		2	RRCID -> 166741	COMPL. DATE	04/08/1997	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	1904 - 1909				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LUNDELL (MIRANDO NO. 1)				55755 200	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DUVAL						
KILLAM OIL CO., LTD.				460054											
DUVAL RANCH SEC.257 A/C #2		WELL #:		10 U	RRCID -> 020622	COMPL. DATE	01/29/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT			-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT			-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT			-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT			-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT			-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT			-0-
-----															
WHITE, PAUL E. "B"				WELL #:	129	RRCID -> 119762	COMPL. DATE	12/02/1985	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2401 - 2418			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LUNDELL (QUEEN CITY #2)				55755 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL						
KILLAM OIL CO., LTD.				460054											
WHITE, P. E., -B-		WELL #:		90 F	RRCID -> 037632	COMPL. DATE	11/30/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LUNDELL (WILCOX)				55755 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378											
LUNDELL STATE 140		WELL #:		1	RRCID -> 202842	COMPL. DATE	04/09/2004	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7499 - 7570				
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			14
09		29 N	-0-	29	-0-	-0-	18	1	11	2	N	-0-			14
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			14
11		109 N	-0-	109	-0-	-0-	9	1	100	2	N	-0-			14
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			14
*01		30 N	-0-	30	-0-	-0-	18	1	12	2	N	-0-			14
-----															
KILLAM OIL CO., LTD.				460054											
WHITE, P. E., -B-		WELL #:		90 D	RRCID -> 011704	COMPL. DATE	09/23/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
LUNDELL (WILCOX, E)		55755 610		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054		WELL #: 142		RRCID -> 136724		COMPL. DATE 03/28/1994		TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7385 - 8548	
WHITE, P. E. "B"											
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
LUNDELL (WX. 10,100)		55755 630		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054		WELL #: 1		RRCID -> 155019		COMPL. DATE 07/15/1995		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10009 - 10047	
DCR-STATE 58											
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LUNDELL (960)		55755 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054		WELL #: 2		RRCID -> 139212		COMPL. DATE 06/29/1991		TOTAL DEPTH 2481 PERF. 1008 - 1014	
SOUTH LUNDELL GAS UNIT #1											
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KILLAM "257"		55755 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
WELL #: 20		RRCID -> 163819		COMPL. DATE 04/12/1997		TOTAL DEPTH 1765		PERF. 1050 - 1054			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LUNDELL (1100)		55755 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
MORSEY OIL & GAS CORP.		589078		WELL #: 1		RRCID -> 094245		COMPL. DATE 09/25/1980		TOTAL DEPTH 2710 PERF. 1150 - 1158	
DCRC "MF" NCT-64											
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
LUNDELL (1400)		55755 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054		WELL #: 3		RRCID -> 183941		COMPL. DATE 05/11/2001		TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1394 - 1398	
LUNDELL STATE "140"											
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LUNDELL, NE. (WILCOX 7400) 55758 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
 DCRC - STATE 50 WELL #: 1 RRCID -> 160156 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7410 - 7424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
 HALL, C. M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 106688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8926 PERF. 6866 - 6898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2		Y	-0-			-0-
09	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2		Y	-0-			-0-
10	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2		Y	-0-			-0-
11	960 N	933	-0-	-27	-0-	933	2		Y	-0-			-0-
12	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2		Y	-0-			-0-
01	992 N	494	-0-	-498	-0-	494	2		Y	-0-			-0-

KINCAID, J. W. -B- WELL #: 1 RRCID -> 111322 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8404 - 9112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2		Y	-0-			-0-
09	750 N	549	-0-	-201	-0-	549	2		Y	-0-			-0-
10	651 N	425	-0-	-226	-0-	425	2		Y	-0-			-0-
11	510 N	406	-0-	-104	-0-	406	2		Y	-0-			-0-
12	558 N	376	-0-	-182	-0-	376	2		Y	-0-			-0-
01	434 N	146	-0-	-288	-0-	146	2		Y	-0-			-0-

HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 11 RRCID -> 115681 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8214 - 8835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		Y	-0-			-0-
09	300 N	215	-0-	-85	-0-	215	2		Y	-0-			-0-
10	279 N	172	-0-	-107	-0-	172	2		Y	-0-			-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		Y	-0-			-0-
12	217 N	164	-0-	-53	-0-	164	2		Y	-0-			-0-
01	186 N	42	-0-	-144	-0-	42	2		Y	-0-			-0-

HALL, C.M. -A- WELL #: 8 RRCID -> 126954 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7892 - 8088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2		Y	-0-			-0-
09	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2		Y	-0-			-0-
10	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2		Y	-0-			-0-
11	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2		Y	-0-			-0-
12	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2		Y	-0-			-0-
01	3658 X	1980	-0-	-1678	-0-	1980	2		Y	-0-			-0-

HALL, J. F. -STATE-A- WELL #: 15 RRCID -> 128159 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8204 - 8300

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

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.// 55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054								
HALL, C.M. -A-		WELL #: 7		RRCID -> 131208		COMPL. DATE 05/21/1989		TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7484 - 7505		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
HALL, C.M. -C-		WELL #: 7		RRCID -> 133971		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 9627 PERF. 7900 - 7911		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
HALL, C. M. -A-		WELL #: 10		RRCID -> 137322		COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7020 - 7024		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
SPEER, GEO. H. -STATE -D-		WELL #: 5		RRCID -> 140167		COMPL. DATE 07/25/1994		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7974 - 8230		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
HALL, J. F. -STATE -A-		WELL #: 14		RRCID -> 141915		COMPL. DATE 11/02/2002		TOTAL DEPTH 9886 PERF. 7734 - 7770		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
SPEER, GEO. H. -STATE-D		WELL #: 2		RRCID -> 143359		COMPL. DATE 11/26/1992		TOTAL DEPTH 10103 PERF. 6672 - 6685		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
OLIVARES, A.		WELL #: 23		RRCID -> 150049		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7725 - 7792
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2	Y	-0-
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2	Y	-0-
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2	Y	-0-
11	480	N	288	-0-	-192	-0-	288	2	Y	-0-
12	961	N	220	-0-	-741	-0-	220	2	Y	-0-
*01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2	Y	-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.//		55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054											
HALL, J. F. STATE -A-		WELL #:		13		RRCID -> 166829		COMPL. DATE 02/17/1998		TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7365 - 7607					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
HALL, C. M. -A-		WELL #:		7		RRCID -> 167338		COMPL. DATE 04/01/1983		TOTAL DEPTH 9496 PERF. N/A					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
HALL, J. F. STATE -A-		WELL #:		15		RRCID -> 168328		COMPL. DATE 10/25/1987		TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
OLIVARES, A.		WELL #:		24		RRCID -> 174157		COMPL. DATE 03/17/2001		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7790 - 7800					
08	4767 X	716	-0-	-4051	-0-	716	2			Y	-0-				-0-
09	6960 X	816	-0-	-6144	-0-	816	2			Y	-0-				-0-
10	7192 X	4371	-0-	-2821	-0-	4371	2			Y	-0-				-0-
11	6960 X	2370	-0-	-4590	-0-	2370	2			Y	-0-				-0-
12	3193 X	2378	-0-	-815	-0-	2378	2			Y	-0-				-0-
01	4371 X	2056	-0-	-2315	-0-	2056	2			Y	-0-				-0-
-----															
HALL, C. M. -A-		WELL #:		11		RRCID -> 177650		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7876 - 8822					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
KINCAID, J. W. GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 188040		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8588 - 8622					
08	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			Y	-0-				-0-
09	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			Y	-0-				-0-
10	3038 X	2594	-0-	-444	-0-	2594	2			Y	-0-				-0-
11	2940 X	2520	-0-	-420	-0-	2520	2			Y	-0-				-0-
12	3038 X	1957	-0-	-1081	-0-	1957	2			Y	-0-				-0-
01	2883 X	768	-0-	-2115	-0-	768	2			Y	-0-				-0-
-----															
HALL, J. F. STATE -A-		WELL #:		19		RRCID -> 188045		COMPL. DATE 05/26/2002		TOTAL DEPTH 9578 PERF. 8856 - 9342					
08	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3568	2	25	9	Y	23	27	1		3
09	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	4069	2	30	9	Y	27	15	1		15
10	4185 X	4025	-0-	-160	-0-	3995	2	30	9	Y	27	31	1		11
11	4050 X	3889	-0-	-161	-0-	3859	2	30	9	Y	27	33	1		5
12	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4316	2	45	9	Y	41	29	1		17
01	4247 X	2144	-0-	-2103	-0-	2123	2	21	9	Y	19	30	1		6

LYDA (VICKSBURG LOWER) KILLAM OIL CO., LTD. HALL, C. M. -A-		//CONT.// 55878 300 //CONT.// 460054		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----														
SPEER, GEO. H. STATE -D-		WELL #: 7		RRCID -> 205752		COMPL. DATE 02/25/2004		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8590		- 9288		
08	1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	1653	2	8	9	Y	7			32
09	2760 X	1635	-0-	-1125	-0-	1635	2			Y	-0-			32
10	2263 X	1935	-0-	-328	-0-	1918	2	17	9	Y	15			47
11	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2712	2	17	9	Y	15			62
12	7468 X	7468	-0-	-0-	-0-	7438	2	30	9	Y	27			89
*01	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	5105	2	18	9	Y	16			105
-----														
HALL, J.F. STATE -A-		WELL #: 20		RRCID -> 220492		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 9199		PERF. 7750		- 8880		
08	1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	1125	2	2	9	Y	2	5	1	-0-
09	10718 X	10718	-0-	-0-	-0-	10686	2	32	9	Y	29	13	1	16
10	13215 X	13215	-0-	-0-	-0-	13176	2	39	9	Y	35	37	1	14
11	5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	5902	2	21	9	Y	19	29	1	4
12	11067 X	478	-0-	-10589	-0-	475	2	3	9	Y	3	6	1	1
01	13206 X	82	-0-	-13124	-0-	82	2			Y	-0-	1	1	-0-
-----														
HALL J. F. STATE -A-		WELL #: 21		RRCID -> 221546		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 9727		PERF. 8178		- 9392		
08	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	4656	2	31	9	Y	28	34	1	3
09	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	4857	2	35	9	Y	32	17	1	18
10	5208 X	4278	-0-	-930	-0-	4248	2	30	9	Y	27	34	1	11
11	5040 X	3923	-0-	-1117	-0-	3893	2	30	9	Y	27	33	1	5
12	5208 X	4095	-0-	-1113	-0-	4053	2	42	9	Y	38	28	1	15
01	5053 X	2256	-0-	-2797	-0-	2199	2	57	9	Y	52	49	1	18
-----														
HALL, C. M. -A-		WELL #: 12		RRCID -> 230500		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 9351		PERF. 7014		- 7020		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
SPEER, GEO. H.		WELL #: 23		RRCID -> 233706		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 9214		PERF. 7010		- 7016		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
HALL, J. F. STATE -A-		WELL #: 8		RRCID -> 249634		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 7476		- 7505		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.// 55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054										
HALL, C.M. -A-		WELL #: 14		RRCID -> 265592		COMPL. DATE 11/08/2011		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 7490 - 8805		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	8432 X	8432	-0-	-0-	-0-	8432	2	Y	-0-			-0-
09	13800 X	11699	-0-	-2101	-0-	11699	2	Y	-0-			-0-
10	11718 X	8354	-0-	-3364	-0-	8354	2	Y	-0-			-0-
11	8460 X	8460	-0-	-0-	-0-	8460	2	Y	-0-			-0-
12	12090 X	8542	-0-	-3548	-0-	8542	2	Y	-0-			-0-
01	12090 X	3062	-0-	-9028	-0-	3062	2	Y	-0-			-0-
-----												
HALL, C. M. -A-		WELL #: 16		RRCID -> 266025		COMPL. DATE 04/04/2012		TOTAL DEPTH 8888		PERF. 7895 - 8568		
08	7471 X	7471	-0-	-0-	-0-	7453	2	18 9 Y	16	21 1		2
09	11130 X	7430	-0-	-3700	-0-	7411	2	19 9 Y	17	10 1		9
10	11501 X	7896	-0-	-3605	-0-	7877	2	19 9 Y	17	19 1		7
11	11130 X	6067	-0-	-5063	-0-	6053	2	14 9 Y	13	17 1		3
12	9455 X	6283	-0-	-3172	-0-	6260	2	23 9 Y	21	16 1		8
01	7905 X	3120	-0-	-4785	-0-	3107	2	13 9 Y	12	16 1		4
-----												
HALL, C. M. -C-		WELL #: 9		RRCID -> 266027		COMPL. DATE 05/06/2012		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 6834 - 8844		
08	7729 X	7729	-0-	-0-	-0-	7560	2	169 9 Y	154	247 1		17
09	9690 X	6008	-0-	-3682	-0-	5869	2	139 9 Y	126	73 1		70
10	9331 X	5812	-0-	-3519	-0-	5679	2	133 9 Y	121	142 1		49
11	8850 X	6299	-0-	-2551	-0-	6139	2	160 9 Y	145	166 1		28
12	7719 X	5097	-0-	-2622	-0-	4930	2	167 9 Y	152	119 1		61
01	7719 X	2778	-0-	-4941	-0-	2713	2	65 9 Y	59	100 1		20
-----												
HALL, C. M. -A-		WELL #: 15		RRCID -> 266028		COMPL. DATE 05/08/2012		TOTAL DEPTH 9444		PERF. 6994 - 8218		
08	9628 X	9628	-0-	-0-	-0-	9616	2	12 9 Y	11	19 1		1
09	22680 X	6131	-0-	-16549	-0-	6123	2	8 9 Y	7	4 1		4
10	12028 X	8622	-0-	-3406	-0-	8611	2	11 9 Y	10	10 1		4
11	10224 X	10224	-0-	-0-	-0-	10210	2	14 9 Y	13	14 1		3
12	9641 X	6171	-0-	-3470	-0-	6160	2	11 9 Y	10	9 1		4
*01	10874 X	10874	-0-	-0-	-0-	10718	2	156 9 Y	142	98 1		48
-----												
HALL, C. M. -A-		WELL #: 17		RRCID -> 266029		COMPL. DATE 05/28/2012		TOTAL DEPTH 8877		PERF. 8012 - 8760		
08	8424 X	8424	-0-	-0-	-0-	8401	2	23 9 Y	21	36 1		2
09	11070 X	4508	-0-	-6562	-0-	4495	2	13 9 Y	12	7 1		7
10	13826 X	3915	-0-	-9911	-0-	3904	2	11 9 Y	10	13 1		4
11	13380 X	3719	-0-	-9661	-0-	3707	2	12 9 Y	11	13 1		2
12	13826 X	3826	-0-	-10000	-0-	3811	2	15 9 Y	14	10 1		6
01	8432 X	3610	-0-	-4822	-0-	3581	2	29 9 Y	26	23 1		9
-----												
HALL, C. M. -A-		WELL #: 18		RRCID -> 266030		COMPL. DATE 05/25/2012		TOTAL DEPTH 8904		PERF. 7398 - 8870		
08	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	4210	2	66 9 Y	60	60 1		7
09	4620 X	2895	-0-	-1725	-0-	2850	2	45 9 Y	41	25 1		23
10	4774 X	3371	-0-	-1403	-0-	3318	2	53 9 Y	48	51 1		20
11	4620 X	2904	-0-	-1716	-0-	2853	2	51 9 Y	46	57 1		9
12	4278 X	2344	-0-	-1934	-0-	2291	2	53 9 Y	48	38 1		19
01	4278 X	358	-0-	-3920	-0-	350	2	8 9 Y	7	24 1		2
-----												
SPEER, GEO. H. STATE -D-		WELL #: 10		RRCID -> 269075		COMPL. DATE 09/25/2012		TOTAL DEPTH 8890		PERF. 8104 - 8710		
08	119474 X	25327	-0-	-94147	-0-	25073	2	254 9 Y	231	301 1		25
09	38880 X	23568	-0-	-15312	-0-	23316	2	252 9 Y	229	126 1		128
10	38378 X	22836	-0-	-15542	-0-	22594	2	242 9 Y	220	259 1		89
11	31170 X	20588	-0-	-10582	-0-	20345	2	243 9 Y	221	267 1		43
12	28892 X	20280	-0-	-8612	-0-	19975	2	305 9 Y	277	208 1		112
01	25327 X	11886	-0-	-13441	-0-	11637	2	249 9 Y	226	261 1		77

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.//		55878 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054										
SPEER, GEO. H. STATE -D-		WELL #:		9	RRCID ->	269344	COMPL. DATE	09/28/2012	TOTAL DEPTH	8870	PERF.	8067 - 8706		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	153698 X	6162	-0-	-147536	-0-	6064	2	98	9	Y	89	122	1	10
09	148740 X	10272	-0-	-138468	-0-	10101	2	171	9	Y	155	79	1	86
10	18879 X	8560	-0-	-10319	-0-	8420	2	140	9	Y	127	161	1	52
11	13740 X	5448	-0-	-8292	-0-	5347	2	101	9	Y	92	126	1	18
12	10602 X	6388	-0-	-4214	-0-	6236	2	152	9	Y	138	100	1	56
01	10602 X	3485	-0-	-7117	-0-	3401	2	84	9	Y	76	106	1	26
-----														
SPEER, GEO. H.		WELL #:		24	RRCID ->	269988	COMPL. DATE	04/23/2013	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8808 - 8986		
08	134199 X	58626	-0-	-75573	-0-	58132	2	494	9	N	449	509	1	97
09	129870 X	46955	-0-	-82915	-0-	46621	2	334	9	N	304	179	1	222
10	134199 X	45522	-0-	-88677	-0-	45166	2	356	9	N	324	344	1	202
11	114960 X	42701	-0-	-72259	-0-	42303	2	398	9	N	362	364	1	200
12	78244 X	40773	-0-	-37471	-0-	40375	2	398	9	N	362	373	1	189
01	58621 X	23115	-0-	-35506	-0-	22938	2	177	9	N	161	191	1	159
-----														
HALL, C. M. -A-		WELL #:		20	RRCID ->	270494	COMPL. DATE	05/21/2013	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	N/A		
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
OXY USA INC.		WELL #:		630591	RRCID ->	225179	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	9315	PERF.	7410 - 8010		
EMMA PENA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	225179	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	9315	PERF.	7410 - 8010		
08	18724 X	17118	-0-	-1606	-0-	780	1	16266	2	Y	65			168
09	17910 X	16484	-0-	-1426	-0-	714	1	15703	2	Y	61	143	1	86
10	18042 X	16970	-0-	-1072	-0-	776	1	16124	2	Y	64			150
11	17130 X	13449	-0-	-3681	-0-	724	1	12684	2	Y	37	147	1	40
12	18331 X	18331	-0-	-0-	-0-	706	1	17524	2	Y	92			132
01	17112 X	10753	-0-	-6359	-0-	490	1	10212	2	Y	46	140	1	38
-----														
EMMA PENA GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	233521	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	8336	PERF.	7699 - 7709		
08	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	157	1	3267	2	Y	13			34
09	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	144	1	3158	2	Y	12	29	1	17
10	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	159	1	3308	2	Y	13			30
11	2520 X	2059	-0-	-461	-0-	111	1	1941	2	Y	6	30	1	6
12	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	133	1	3303	2	Y	18			24
01	2604 X	2077	-0-	-527	-0-	95	1	1973	2	Y	8	25	1	7

OIL AND GAS DIVISION

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 OXY USA INC. //CONT.// 630591  
 EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248515 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 7543 - 7818

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2294 N	2155	-0-	-139	-0-	98 1 9 9	2048 2	Y	8		22
09	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	106 1 10 9	2328 2	Y	9	19 1	12
10	2294 N	2258	-0-	-36	-0-	103 1 10 9	2145 2	Y	9		21
11	2100 N	703	-0-	-1397	-0-	38 1 1 9	664 2	Y	1	20 1	2
12	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	95 1 14 9	2368 2	Y	13		15
01	2263 N	1474	-0-	-789	-0-	67 1 7 9	1400 2	Y	6	16 1	5

M & F (WILCOX 6500) 56152 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA  
 OXY USA INC. 630591  
 SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 11 RRCID -> 176277 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7279 - 7286

08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2		Y	-0-		-0-
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2		Y	-0-		-0-
10	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2		Y	-0-		-0-
11	450 N	333	-0-	-117	-0-	333 2		Y	-0-		-0-
12	434 N	298	-0-	-136	-0-	298 2		Y	-0-		-0-
01	558 N	417	-0-	-141	-0-	417 2		Y	-0-		-0-

SANCHEZ - MCMURREY WELL #: 23 RRCID -> 210478 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6916 - 7234

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

M.G.R. (WILCOX) 56198 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB  
 PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957  
 RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078644 COMPL. DATE 08/12/1978 TOTAL DEPTH 8783 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

M. M. A. (WILCOX 8100) 56260 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 EOG RESOURCES, INC. 253162  
 ROTTSMAN WELL #: 6 RRCID -> 169640 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8348 - 8362

*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	59 7	-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/20/2013 - PLUGGED 06-20-2013

M. M. A. (WILCOX 8100)		//CONT.//		56260 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC				660957									
FAUSTO				WELL #:	1	RRCID ->	104647	COMPL. DATE	02/16/1983	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8147 - 8618
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
SANTOS				WELL #:	2-C	RRCID ->	150056	COMPL. DATE	06/16/1994	TOTAL DEPTH	10644	PERF.	8144 - 8226
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
SANTOS				WELL #:	3 C	RRCID ->	151486	COMPL. DATE	09/22/1994	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8240 - 8252
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP				WELL #:	728883	RRCID ->	173283	COMPL. DATE	04/15/1999	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7704 - 7780
SCHWARZ, E. H.				21									
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MU 861-L (MIDDLE FRIO S-3 FB-B)				WELL #:	56342 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
FIELDWOOD ENERGY LLC				267773									
STIRRUP / STATE UNIT				1	RRCID ->	188674	COMPL. DATE	04/01/2002	TOTAL DEPTH	17123	PERF.	15420 - 15468	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----														
MU BLOCK 898 (6000 STRINGER)														
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.														
STATE TRACT 898-S														
WELL #: 1 RRCID -> 219267 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6032 - 6085														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		77007 R	77007	-0-	-0-	229	1	74999	3	Y	1617	1502	1	305
						1779	9							
09		74490 #	74095	-0-	-395	127	1	72145	3	Y	1657	1922	1	40
						1823	9							
10		78106 R	78106	-0-	-0-	176	1	75994	3	Y	1760	1631	1	169
						1936	9							
11		74520 #	62058	-0-	-12462	134	1	60090	3	Y	1667	1647	1	189
						1834	9							
12		77004 #	74120	-0-	-2884	152	1	71863	3	Y	1914	1981	1	122
						2105	9							
01		78120 #	74498	-0-	-3622	154	1	72153	3	Y	1992	2041	1	73
						2191	9							

-----														
MADAME QUEEN (YEGUA 7100)														
ROYKO OIL COMPANY														
YORBA OIL COMPANY GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 128684 COMPL. DATE 10/14/1988 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7046 - 7145														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

-----														
YORBA OIL COMPANY														
WELL #: 1 RRCID -> 138761 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7027 - 7096														
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----														
MADERO, WEST (L)														
EOG RESOURCES, INC.														
KING RANCH MADERO														
WELL #: 11 RRCID -> 036716 COMPL. DATE 06/14/1965 TOTAL DEPTH 11160 PERF. N/A														
08		7750 N	4807	-0-	-2943 B	11661	292	1	4022	3	N	-0-		-0-
							493	4						
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			11661									
09		7500 N	5914	-0-	-1586 B	10075	369	1	5433	3	N	-0-		-0-
							112	4						
10		7750 N	5412	-0-	-2338 B	7737	368	1	4995	3	N	-0-		-0-
							49	4						
11		9251 X	1514	-0-	-7737	-0-	108	1	1237	3	N	-0-		-0-
							169	4						
12		6293 X	1663	-0-	-4630	-0-	105	1	914	3	N	-0-		-0-
							644	4						
01		6293 X	4007	-0-	-2286	-0-	312	1	3668	3	N	-0-		-0-
							27	4						

-----														
KING RANCH MADERO														
WELL #: 28 RRCID -> 249192 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 10792 - 10818														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
		46	46	-0-	-0-	B	-0-	46	3		N	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-

MADERO, WEST (L) //CONT.// 56562 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 KING RANCH MADERO WELL #: 31 RRCID -> 254023 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10846 - 10876

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	0 N	36628	-0-	36628 B	-143946	2225 1 3757 4	30646 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-143946					
09	7810 N	31613	-0-	23803 B	23803	1971 1 601 4	29041 3	N	-0-	-0-
10	0 N	54208	-0-	54208 B	78011	3685 1 493 4	50030 3	N	-0-	-0-
11	112557 X	34546	-0-	-78011	-0-	2466 1 3849 4	28231 3	N	-0-	-0-
12	7239 X	7239	-0-	-0-	-0-	456 1 2804 4	3979 3	N	-0-	-0-
*01	64271 X	64271	-0-	-0-	-0-	5001 1 438 4	58832 3	N	-0-	-0-

KING RANCH MADERO WELL #: 32 RRCID -> 263297 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11140 - 11220

08	0 N	786	-0-	786 B	3779	48 1 81 4	657 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			3779						
09	4467 N	688	-0-	-3779 B	-0-	43 1 13 4	632 3	N	-0-	-0-
10	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	47 1 6 4	642 3	N	-0-	-0-
11	780 N	585	-0-	-195	-0-	42 1 65 4	478 3	N	-0-	-0-
12	744 N	218	-0-	-526	-0-	14 1 84 4	120 3	N	-0-	-0-
*01	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	105 1 9 4	1241 3	N	-0-	-0-

MAGNOLIA CITY (COOK 5800) 56739 083 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS  
 TURNKEY E&P CORPORATION 874265  
 GENESIS WELL #: 1 RRCID -> 245506 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5158 - 5180

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAGNOLIA CITY (4860) 56739 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS  
 HUNTER PETROLEUM INC. 418955  
 FARMER, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 228994 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5267 PERF. 4798 - 4804

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MAGNOLIA CITY (5600)		56739 747		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS			
TURNKEY E&P CORPORATION		874265									
GENESIS		WELL #:	1	RRCID ->	232287	COMPL. DATE	12/20/2004	TOTAL DEPTH	6110 PERF. 5668 - 5680		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MAGNOLIA CITY (5770)		56739 765		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
A.O.E. OPERATORS, INC.		000555									
DE GARCIA, PAULA V.		WELL #:	7	RRCID ->	117049	COMPL. DATE	06/18/1985	TOTAL DEPTH	6450 PERF. 5778 - 5781		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MAGNOLIA CITY, N. (SEG A 4000)		56741 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
SANDALWOOD OIL & GAS, INC.		747193									
ADAMS-HOUGHTON		WELL #:	3	RRCID ->	159083	COMPL. DATE	06/13/1996	TOTAL DEPTH	5850 PERF. 3984 - 3994		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MAGNOLIA CITY, NORTH (3300)		56741 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
GALINDO BROTHERS, INC.		293072									
ADAMS HOUGHTON		WELL #:	2	RRCID ->	161057	COMPL. DATE	11/27/1996	TOTAL DEPTH	5860 PERF. 3297 - 3303		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
ADAMS-HOUGHTON		WELL #:	1	RRCID ->	165257	COMPL. DATE	10/10/1997	TOTAL DEPTH	5810 PERF. 3300 - 3310		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
MAGNOLIA CITY, N. (4700)		56741 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
R.C.I. ENERGY		685838									
ADAMS, NINA EST.		WELL #:	8	RRCID ->	147731	COMPL. DATE	10/12/1993	TOTAL DEPTH	5750 PERF. 4761 - 4764		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAKENZIE (WILCOX)			56875 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954										
PEAL RANCH			WELL #: 1		RRCID -> 201226		COMPL. DATE 01/22/2004			TOTAL DEPTH 12106 PERF.11716 - 11750			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		4624 R	4624	-0-	-0-	348 1	4110 2		N	151	41 1	2 8	249
						166 9							
09		4770 #	3930	-0-	-840	346 1	3540 2		N	40	193 1		96
						44 9							
10		4929 #	4556	-0-	-373	360 1	4134 2		N	56	34 1		118
						62 9							
11		4770 #	3533	-0-	-1237	120 1	3387 2		N	24			142
						26 9							
12		4619 #	4138	-0-	-481	314 1	3766 2		N	53	20 1		175
						58 9							
01		4619 #	4302	-0-	-317	315 1	3930 2		N	52	20 1	7 8	200
						57 9							

PEAL RANCH			WELL #: 4		RRCID -> 204225		COMPL. DATE 08/08/2004			TOTAL DEPTH 12648 PERF.11618 - 11653			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MALO SUENO(1385 STRAY)			56991 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WEBB			
WALLIS ENERGY, INC.			893997										
PEREZ, AMADO			WELL #: 7		RRCID -> 058654		COMPL. DATE 04/26/1974			TOTAL DEPTH 1608 PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MALO SUENO (3700)			56991 560		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WEBB			
WALLIS ENERGY, INC.			893997										
PEREZ, AMADO			WELL #: 4		RRCID -> 058636		COMPL. DATE 01/15/1975			TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2522 - 2650			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MANCHO PRADO (WILCOX, LO. 7050)			57072 001		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB			
FAULCONER, VERNON E., INC.			263701										
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD			WELL #: 1		RRCID -> 173370		COMPL. DATE 06/10/1999			TOTAL DEPTH 9366 PERF. 7046 - 7068			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



-----													
MANCHO PRADO (WILCOX, LO. 7050) //CONT.//										57072 001	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WEBB
KEY ENERGY SERVICES, LLC										458534			
WEBB COUNTY SCHOOL LAND										WELL #: 1	RRCID -> 145931	COMPL. DATE 05/03/1993	TOTAL DEPTH 8831 PERF. 4650 - 5286
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE	
-----													
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
MANCHO PRADO (L-1)										57072 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC.										263701			
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD										WELL #: 1	RRCID -> 087366	COMPL. DATE 12/08/1999	TOTAL DEPTH 9366 PERF. 7046 - 8278
08		2697 X	2388	-0-	-309	-0-	580 1	1808 2	Y		-0-	-0-	
09		2610 X	1981	-0-	-629	-0-	576 1	1405 2	Y		-0-	-0-	
10		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	548 1	1439 2	Y		-0-	-0-	
11		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	592 1	1765 2	Y		-0-	-0-	
12		2046 N	1621	-0-	-425	-0-	614 1	1007 2	Y		-0-	-0-	
01		1984 N	1861	-0-	-123	-0-	516 1	1345 2	Y		-0-	-0-	
-----													
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD										WELL #: 2	RRCID -> 091576	COMPL. DATE 12/05/1980	TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8182 - 8202
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD										WELL #: 3	RRCID -> 109792	COMPL. DATE 03/10/1985	TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7799 - 7809
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	30	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	30	
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	30	
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	30	
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	30	
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	30	
-----													
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD										WELL #: 4	RRCID -> 193280	COMPL. DATE 02/21/2003	TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7975 - 8000
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
-----													
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD										WELL #: 11	RRCID -> 194534	COMPL. DATE 04/27/2003	TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7941 - 7958
08		321 N	321	-0-	-0-	-0-	78 1	243 2	Y		-0-	3	
09		330 N	221	-0-	-109	-0-	64 1	157 2	Y		-0-	3	
10		284 N	284	-0-	-0-	-0-	78 1	206 2	Y		-0-	3	
11		408 N	408	-0-	-0-	-0-	102 1	306 2	Y		-0-	3	
12		291 N	291	-0-	-0-	-0-	110 1	181 2	Y		-0-	3	
*01		367 N	367	-0-	-0-	-0-	102 1	265 2	Y		-0-	3	

OIL AND GAS DIVISION

MARGO (C- 2200)		57408 664		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR						
NEWGULF PETROLEUM, LLC		606618												
MARGO		WELL #: 3 C		RRCID -> 198890		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 3214		PERF. 2178 - 2183				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-			N	-0-			-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
-----														
MARGO		WELL #: 5AC		RRCID -> 198901		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 3030		PERF. 2244 - 2254				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
-----														
MARGO		WELL #: 6AC		RRCID -> 199169		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 3035		PERF. 2230 - 2240				
08	778	N	778	-0-	-0-	B	-0-	778	2	N	-0-			-0-
09	620	N	620	-0-	-0-	B	-0-	620	2	N	-0-			-0-
10	693	N	693	-0-	-0-	B	-0-	693	2	N	-0-			-0-
11	750	N	573	-0-	-177	B	-0-	573	2	N	-0-			-0-
12	651	N	529	-0-	-122	B	-0-	529	2	N	-0-			-0-
01	682	N	461	-0-	-221	B	-0-	461	2	N	-0-			-0-
-----														
MARGO		WELL #: 2AC		RRCID -> 200449		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 4312		PERF. 2234 - 2244				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
-----														
GONZALES		WELL #: 1C		RRCID -> 208230		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 4275		PERF. 2298 - 2304				
08	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
-----														
MARIA H. LLANOS (6400)		57416 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB						
TEAL ENERGY USA, INC.		840852												
KATHLEEN MARIE		WELL #: 1		RRCID -> 176016		COMPL. DATE 12/19/1999		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6398 - 6459				
08	3714	R	3714	-0-	-0-		-0-	3714	2	N	-0-			-0-
09	3330	#	2939	-0-	-391		-0-	2743	2	N	178	178	1	-0-
10	3596	#	2955	-0-	-641		-0-	2955	2	N	-0-			-0-
11	3600	#	3227	-0-	-373		-0-	3227	2	N	-0-			-0-
*12	3897	R	3897	-0-	-0-		-0-	3897	2	N	-0-			-0-
*01	3918	R	3918	-0-	-0-		-0-	3918	2	N	-0-			-0-

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

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	DLQ G-10	309	-0-	309	922	68	1	241	2	Y	-0-				-0-
09	600 N	298	-0-	-302	620	64	1	234	2	Y	-0-				-0-
10	945 N	325	-0-	-620	-0-	85	1	240	2	Y	-0-				-0-
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	97	1	203	2	Y	-0-				-0-
12	310 N	309	-0-	-1	-0-	109	1	200	2	Y	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS	->	-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

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

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS	->	-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS	->	-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS)		//CONT.//	57548 030	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: BROOKS				
OXY USA INC.		//CONT.//	630591											
MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #: F 30			RRCID ->	152726	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7500 -	7510	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-		
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-		
MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #: C 14DF			RRCID ->	159271	COMPL. DATE	07/29/2003	TOTAL DEPTH	9380	PERF.	6774 -	8938	
08	1705 N	1017	-0-	-688 B	-0-	1006 2	11 9	N	10	12 1		5		
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	1860 N	803	-0-	-1057 B	-0-	788 2	15 9	N	14	15 1		4		
10	1488 N	636	-0-	-852 B	-0-	614 2	22 9	N	20	7 0	12 1	5		
11	1068 N	1068	-0-	-0- B	-0-	1005 2	63 9	N	57	13 0	39 1	10		
12	2749 N	2749	-0-	-0- B	-0-	2394 2	355 9	N	323	128 0	199 1	6		
*01	2721 N	2721	-0-	-0- B	-0-	2163 2	558 9	N	507	227 0	251 1	35		
MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #: F 24DF			RRCID ->	160100	COMPL. DATE	07/28/2003	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	6121 -	8828	
08	4351	3472	-0-	-879 B	10187	3439 2	33 9	N	30	28 1		16		
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			10187										
09	4747	2636	-0-	-2111 B	8076	2585 2	51 9	N	46	49 1		13		
10	T. A.	2594	-0-	-2594 B	10670	2508 2	86 9	N	78	27 0	45 1	19		
11	2150	4152	-0-	-2002 B	12672	3904 2	248 9	N	225	52 0	153 1	39		
12	2981	5182	-0-	-2201 B	14873	4513 2	669 9	N	608	241 0	395 1	11		
*01	4796	5573	-0-	-777 B	15650	4430 2	1143 9	N	1039	464 0	514 1	72		
MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #: S 6			RRCID ->	160415	COMPL. DATE	05/26/2005	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8868 -	8876	
08	217 N	167	-0-	-50 B	-0-	165 2	2 9	N	2	2 1		1		
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	233 2	4 9	N	4	4 1		1		
10	893 N	893	-0-	-0- B	-0-	863 2	30 9	N	27	9 0	12 1	7		
11	1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-	963 2	62 9	N	56	13 0	40 1	10		
12	1042 N	1042	-0-	-0- B	-0-	909 2	133 9	N	121	48 0	81 1	2		
*01	1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-	821 2	211 9	N	192	86 0	95 1	13		
MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #: C 12			RRCID ->	160698	COMPL. DATE	10/16/1996	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8924 -	8932	
08	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #: S 3DF			RRCID ->	169891	COMPL. DATE	07/01/1999	TOTAL DEPTH	9420	PERF.	7660 -	7677	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS)		//CONT.//		57548 030	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: BROOKS			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #:		37	RRCID ->	225150	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7682 - 7898
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #:		40	RRCID ->	243906	COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8245 - 8352
08	124 N	-0-	-0-	-124	B	-0-		N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #:		39	RRCID ->	247819	COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL DEPTH	9278	PERF.	7771 - 7785
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	INC G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
MARIPOSA (I-25, EAST)				57548 695	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS			
OXY USA INC.				630591								
SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #:		35	RRCID ->	196184	COMPL. DATE	10/23/2002	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	8320 - 8350
08	1594 N	-0-	-0-	-1594	B	-0-		N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	T. A.	1	-0-	1	B	1	2	N	-0-			-0-
01	T. A.	1	-0-	1	B	2	2	N	-0-			-0-
-----												
SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #:		36	RRCID ->	202005	COMPL. DATE	04/26/2004	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	8388 - 8415
08	0 N	3515	-0-	3515	B	-16971	3482 2	33 9	N	30	33 1	16
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-11915		CANCELLED UNDERAGE ->	-5056						
09	0 N	2329	-0-	2329	B	-9586	2284 2	45 9	N	41	45 1	12
10	T. A.	4774	-0-	4774	B	-4812	4617 2	157 9	N	143	50 0	69 1
11	T. A.	3598	-0-	3598	B	-1214	3385 2	213 9	N	194	45 0	151 1
12	T. A.	364	-0-	364	B	-850	317 2	47 9	N	43	17 0	59 1
*01	396 R	396	-0-	-0-		-0-	315 2	81 9	N	74	33 0	37 1

MARTIN RANCH (YEGUA 6650)		57789 957		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
SEDCO OPERATING, LLC		763159										
HOFFMAN, HAROLD		WELL #: 1		RRCID -> 128943		COMPL. DATE 12/07/1989		TOTAL DEPTH 7298 PERF. 3272 - 3292				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN RANCH (YEGUA 7200)		57789 962		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
XOG OPERATING LLC		945921										
SUSAN		WELL #: 2		RRCID -> 259358		COMPL. DATE 12/03/2010		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7186 - 7194				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANITA		WELL #: 1		RRCID -> 266808		COMPL. DATE 12/14/2012		TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6791 - 6797				
08	0 Z	846	-0-	846	21092	614 3	232 9	N	211	177 1		244
09	0 Z	524	-0-	524	21616	362 3	162 9	N	147	2 8		389
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	21616			N	8	184 1	8 8	205
11	0 Z	423	-0-	423	22039	234 2	189 9	N	172			377
12	0 Z	632	-0-	632	22671	458 3	174 9	N	158	189 1		346
01	0 Z	363	-0-	363	23034	230 3	133 9	N	121	186 1		281

MARTIN RANCH (5100)		57789 975		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
SEDCO OPERATING, LLC		763159										
HOFFMAN -A-		WELL #: 5A		RRCID -> 179905		COMPL. DATE 05/13/1995		TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5280 - 5287				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10

HOFFMAN, HAROLD		WELL #: 4		RRCID -> 180527		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 5662 PERF. 5219 - 5221				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP.		848007		RRCID -> 134329		COMPL. DATE 03/08/1990		TOTAL DEPTH 7385 PERF. 5138 - 5166				
MARTIN, JOHN		WELL #: 2										
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN-VOLZ (LOBO) 57794 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB  
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313  
MARTIN - VOLZ WELL #: 3 RRCID -> 193938 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8306 - 8787

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

MARTINEZ (HINNANT 1ST, UPPER) 57795 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541  
LOMA VIEJA WELL #: 1 RRCID -> 160330 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 16000 PERF.10594 - 10660

08	12364	X	12364	-0-	-0-	-0-	5548	2	6816	5	N	-0-					-0-
09	12510	X	12510	-0-	-0-	-0-	6886	2	5624	5	N	-0-					-0-
10	14335	X	14335	-0-	-0-	-0-	7449	2	6886	5	N	-0-					-0-
11	12984	X	12984	-0-	-0-	-0-	7643	2	5341	5	N	-0-					-0-
12	11995	X	11995	-0-	-0-	-0-	7110	1	4885	2	N	-0-					-0-
01	7471	X	5187	-0-	-2284	-0-	356	1	4831	2	N	-0-					-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 194501 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 14626 PERF. 9858 - 9870

08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
11	270	N	67	-0-	-203	-0-	67	2			N	-0-					-0-
12	186	N	42	-0-	-144	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	27	1	370	2	N	-0-					-0-

LOMA VIEJA WELL #: 4 RRCID -> 201488 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.10610 - 10681

08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
09	180	N	127	-0-	-53	-0-	127	2			N	-0-					-0-
10	372	N	155	-0-	-217	-0-	155	2			N	-0-					-0-
11	360	N	131	-0-	-229	-0-	131	2			N	-0-					-0-
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
*01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	41	1	545	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ (1693) 57795 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA  
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005  
TREVINO WELL #: 3 RRCID -> 215887 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 1718 PERF. 1564 - 1584

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY LOU LEITCH (LOBO) 57932 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB  
MERRITT OPERATING, INC. 561368  
NICHOLSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 158121 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8102 - 8114

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

MATAGORDA 806 (FRIO 11100) 58222 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS  
 WALTER OIL & GAS CORPORATION 895237  
 STATE TRACT 806-S WELL #: RRCID -> 201698 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 11192 - 11244

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654

PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2011

MATHIS, EAST (FRIO 5390) 58271 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
 ALTA MESA SERVICES, LP 015721  
 MENGENERS-MAEDGEN WELL #: RRCID -> 270848 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 5235 - 5524

08	8835	867	-0-	-7968	482	867	3			N	-0-					65
09	8550	606	-0-	-7944	-0-	606	3			N	-0-					65
10	8835	660	-0-	-8175	-0-	660	3			N	-0-					65
11	8550	407	-0-	-8143	-0-	407	3			N	-0-					65
12	8835	91	-0-	-8744	-0-	91	3			N	-0-					65
01	8835	227	-0-	-8608	-0-	227	3			N	-0-					65

MATHIS, EAST (FRIO 5600) 58271 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
 BLUE WING ENERGY, INC. 076791  
 WINSAUER -B- WELL #: RRCID -> 069872 COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 4906 - 5336

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHIS, E. (LA ROSA 4750) 58271 362 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
 DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880  
 ADAMS, H. W. WELL #: RRCID -> 139353 COMPL. DATE 09/07/1991 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 4739 - 4744

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHIS, EAST (SCHNEIDER 4600) 58271 384 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO  
 CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453  
 MERSEBERGER WELL #: RRCID -> 128917 COMPL. DATE 11/02/1988 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 4590 - 4604

08	1413 R	1413	-0-	-0-	-0-	256	1	1157	2	N	-0-					33
09	1371 R	1371	-0-	-0-	-0-	1176	1	195	2	N	-0-					33
10	1433 R	1433	-0-	-0-	-0-	196	1	1237	2	N	-0-					33
11	1380 #	1275	-0-	-105	-0-	187	1	1088	2	N	-0-					33
*12	1426 #	1187	-0-	-239	-0-	173	1	1014	2	N	-0-					33
*01	1426 #	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					33



MATHIS, E. (3755) 58271 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO  
 BLUE WING ENERGY, INC. 076791  
 SCHNEIDER-KRONKE WELL #: 1 RRCID -> 148787 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 3813 - 3815

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHIS, E. (3940) 58271 535 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
 CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453  
 PERSON, FRIEDA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207286 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3975 - 3980

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHIS, EAST (4550) 58271 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
 LEGACY OIL & GAS, INC. 495543  
 ADAMS, HAROLD W. WELL #: RRCID -> 148073 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 4552 - 4562

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 02/20/1997

MATHIS, EAST (4600) 58271 672 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
 DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880  
 HUNTSINGER WELL #: 3 RRCID -> 144350 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4638 - 4644

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	375	-0-	375	375	375	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	423	-0-	423	798	423	2			N	-0-					-0-

MATHIS, EAST (5410) 58271 892 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
 CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453  
 ERMIS, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 125662 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5417 - 5421

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	254	1	1147	2	N	-0-					-0-
09	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1177	1	195	2	N	-0-					-0-
10	1426 N	1418	-0-	-8	-0-	194	1	1224	2	N	-0-					-0-
11	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	203	1	1176	2	N	-0-					-0-
*12	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	217	1	1270	2	N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHIS, NORTH (VICKSBURG, LOWER)			58273 186		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SAN PATRICIO					
RODESSA OPERATING COMPANY			723592												
JOSTES			WELL #: 1		RRCID -> 201784		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3818 - 3951				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19

  

MATHIS, NORTH (4100 FRIO)			58273 940		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO					
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.			606605												
WRIGHT ESTATE			WELL #: 1		RRCID -> 110624		COMPL. DATE 02/24/1984		TOTAL DEPTH 4912		PERF. 4095 - 4099				
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

MAY (FRIO 1)			58556 054		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KLEBERG					
MAGNUM PRODUCING, LP			521516												
MAY FIELD UNIT SWD			WELL #: 1		RRCID -> 116313		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 3005		PERF. 1832 - 1852				
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

MAY (LOWER 7)			58556 135		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KLEBERG					
MAGNUM PRODUCING, LP			521516												
MAY FIELD UNIT			WELL #: 24 L		RRCID -> 201238		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9098 - 9532				
08	5170	5170	-0-	-0-	-0-	637	1	4513	2	N	18				208
						20	9								
09	4298 R	4298	-0-	-0-	-0-	4277	2	21	9	N	19				227
10	5134 R	5134	-0-	-0-	-0-	453	1	4658	2	N	21				248
						23	9								
11	4980	4619	-0-	-361	-0-	4596	2	23	9	N	21				269
*12	6239	6239	-0-	-0-	-0-	610	1	5603	2	N	24				293
						26	9								
01	5177 #	3367	-0-	-1810	-0-	331	1	3013	2	N	21				314
						23	9								

  

MAY (LOWER 7-B)			58556 162		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KLEBERG					
MAGNUM PRODUCING, LP			521516												
MAY FIELD UNIT			WELL #: 20		RRCID -> 242290		COMPL. DATE 09/03/2008		TOTAL DEPTH 11402		PERF. 9364 - 9386				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

-----														
MAY (MASSIVE 1)														
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.		58556 185		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KLEBERG						
J.M. RUSSELL GAS UNIT		253385		WELL #: 1		RRCID -> 203625		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8632 - 8648		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MAY (MASSIVE 2)														
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		58556 189		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG						
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT		570411		WELL #: 1		RRCID -> 192692		COMPL. DATE 10/20/2002		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8798 - 8838		
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MAY (MASSIVE 3)														
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.		58556 216		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG						
J.M. RUSSELL GAS UNIT		253385		WELL #: 1		RRCID -> 202143		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8854 - 8865		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411		WELL #: 1		RRCID -> 192691		COMPL. DATE 10/20/2002		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8884 - 8960		
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BECKMAN		WELL #: 1		RRCID -> 196836		COMPL. DATE 03/01/2003		TOTAL DEPTH 12518		PERF. 8160 - 8170				
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			111
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			111
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			111
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			111
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			111
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			111
-----														
MAY (MASSIVE 4)														
MAGNUM PRODUCING, LP		58556 243		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG						
MAY FIELD GAS UNIT (MA 4)		521516		WELL #: 23 U		RRCID -> 127370		COMPL. DATE 01/08/1988		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8757 - 8770		
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAY (MASSIVE 9)		58556 351		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516												
MAY FIELD UNIT		WELL #: 24 L		RRCID -> 198253		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9098 - 9106				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG						
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 192690		COMPL. DATE 10/20/2002		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9222 - 9252				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

MAY (MIDDLE 8)		58556 513		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG						
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.		253385												
J.M. RUSSELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 203626		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8398 - 8404				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG						
MAY FIELD UNIT		WELL #: 24 U		RRCID -> 159856		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8210 - 8591				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

MAY (MIDDLE 8-A)		58556 540		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG						
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.		253385												
J.M. RUSSELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 203627		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8398 - 8404				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

MAY (UPPER 5)		58556 594		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516												
CHILDS GAS UNIT		WELL #: 22 M		RRCID -> 196995		COMPL. DATE 05/16/2003		TOTAL DEPTH 8393		PERF. 7908 - 7926				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAY (UPPER 7B) 58556 648 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG  
MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
CHILDS/MIDDLE/GU WELL #: 14 RRCID -> 162080 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 7948 - 7968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	73 1	514 2	N	-0-			37
09	600 N	485	-0-	-115	-0-	485 2		N	-0-			37
10	620 N	567	-0-	-53	-0-	50 1	517 2	N	-0-			37
11	570 N	552	-0-	-18	-0-	551 2	1 9	N	1			38
12	605 N	605	-0-	-0-	-0-	59 1	545 2	N	1			39
*01	919 N	919	-0-	-0-	-0-	1 9	91 1	N	1			40
						1 9						

MAY (2 SAND, LOWER) 58556 675 ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG  
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411  
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192693 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9336 - 9348

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

MAY (4 SAND, LOWER) 58556 729 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG  
MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
HUBERT GAS UNIT /LOWER 4/ WELL #: 23 L RRCID -> 042168 COMPL. DATE 05/28/1967 TOTAL DEPTH 9300 PERF. N/A

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

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411  
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191983 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9408 - 9443

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

MAY (4 SAND, MIDDLE) 58556 756 ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG  
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385  
J.M. RUSSELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203628 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8274 - 8280

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

MAY (4 SAND, MIDDLE SEG. A)		58556 783		ASSOCIATED		49B		CNTY: KLEBERG			
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411									
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 192594		COMPL. DATE 11/23/2004		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9202 - 9443	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MAY (4 SAND, MIDDLE SEG. B)		58556 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
CHILDS GAS UNIT /MID 4 SEG. B/		WELL #: 22 U		RRCID -> 041926		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 8393		PERF. 8266 - 8282	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
MAY (5 SAND, MIDDLE)		58556 837		ASSOCIATED		49B		CNTY: KLEBERG			
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.		253385									
J.M. RUSSELL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 154693		COMPL. DATE 05/23/1995		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8304 - 8314	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411									
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 192698		COMPL. DATE 10/20/2002		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8502 - 8520	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MAY (7A SAND, UPPER SEG B)		58556 945		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
CHILDS GAS UNIT /UPPER 7A SEG. B		WELL #: 22 M		RRCID -> 041968		COMPL. DATE 03/06/1967		TOTAL DEPTH 8393		PERF. N/A	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MAY, SOUTH (K-57)		58560 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY				
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617										
KENEDY, JOHN G., JR. "E"		WELL #: 200		RRCID -> 227557		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9836 - 9900				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
-----												
SYPTAK		WELL #: 1		RRCID -> 239687		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9474 - 9582				
08	10289 X	10289	-0-	-0-	-0-	1870	1	8397	2	Y	20	185
						22	9					
09	9405 X	9405	-0-	-0-	-0-	1810	1	7567	2	Y	25	210
						28	9					
10	8649 X	8413	-0-	-236	-0-	1870	1	6542	2	Y	1	29
						1	9				182	1
11	8370 X	6022	-0-	-2348	-0-	1678	1	4330	2	Y	13	42
						14	9					
12	8649 X	4999	-0-	-3650	-0-	1525	1	3457	2	Y	15	57
						17	9					
01	8649 X	-0-	-0-	-8649	-0-					Y	-0-	57
-----												
SARITA FIELD O&G UNIT		WELL #: 302		RRCID -> 240237		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9073 - 9107				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
SARITA OIL & GAS		748640										
SOUTH MAY GAS UNIT #7		WELL #: 1		RRCID -> 121701		COMPL. DATE 02/26/1986		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9906 - 9962				
08	1829 X	1003	-0-	-826	-0-	1003	2			N	-0-	101
09	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-	101
10	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-	101
11	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-	101
12	1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT	101
01	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT	101
-----												
MAY, SOUTH (MASSIVE BASAL)		58560 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
KAUFER, LEO -B- /MA.-1/		WELL #: 1		RRCID -> 011877		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 10016 PERF. 7531 - 7539				
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	62	1	438	2	N	-0-	-0-
09	450 N	436	-0-	-14	-0-	50	1	386	2	N	-0-	-0-
10	496 N	450	-0-	-46	-0-	40	1	410	2	N	-0-	-0-
11	480 N	397	-0-	-83	-0-	397	2			N	-0-	-0-
12	465 N	450	-0-	-15	-0-	44	1	406	2	N	-0-	-0-
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-	-0-
-----												
KAUFER, LEO -B- /BA-2/ UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 011885		COMPL. DATE 12/30/1959		TOTAL DEPTH 11036 PERF. N/A				
08	6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	808	1	5731	2	N	-0-	-0-
09	6100 X	6100	-0-	-0-	-0-	694	1	5406	2	N	-0-	-0-
10	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	553	1	5689	2	N	-0-	-0-
11	6000 X	5309	-0-	-691	-0-	5309	2			N	-0-	-0-
12	6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	615	1	5655	2	N	-0-	-0-
*01	9530 X	9530	-0-	-0-	-0-	942	1	8588	2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MAY, SOUTH (MASSIVE BASAL)		//CONT.//		58560 920	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG					
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//		521516									
KAUFER "B" UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 191863	COMPL. DATE 11/09/2002	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9618	- 9842				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MAY, SE. (FRIO 8500)				58561 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KLEBERG					
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459									
COLLINS		WELL #:		2	RRCID -> 191323	COMPL. DATE 08/16/2002	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 9380	- 9389				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-

MAY, W. (11,600 CONS.)				58563 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KLEBERG					
MAGNUM PRODUCING, LP				521516									
COLLINS-BEVANS		WELL #:		2	RRCID -> 194224	COMPL. DATE 02/27/2003	TOTAL DEPTH 16069	PERF. 11688	- 15675				
08	3627 #	3154	-0-	-473	-0-	176 1 15 9	2963 2	N	14				169
09	3505 R	3505	-0-	-0-	-0-	202 1 17 9	3286 2	N	15				184
10	3441 #	3196	-0-	-245	-0-	198 1 14 9	2984 2	N	13				197
11	3090 #	2856	-0-	-234	-0-	170 1 13 9	2673 2	N	12				209
12	3627 #	2934	-0-	-693	-0-	128 1 12 9	2794 2	N	11				220
01	3627 #	3175	-0-	-452	-0-	166 1 15 9	2994 2	N	14				234

MCALLEN (CARD 7100)				58721 140	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
OXY USA INC.				630591									
KEIRN, PEARL		WELL #:		8	RRCID -> 193083	COMPL. DATE 12/14/2002	TOTAL DEPTH 9740	PERF. 7332	- 7352				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-

MCALLEN (ELKINS 6300, NORTH)				58721 360	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
OXY USA INC.				630591									
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		41 L	RRCID -> 038187	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 6539	- 6549			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-



M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
MCALLEN (F-1)		58721 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
OXY USA INC.		630591		WELL #: 6		RRCID -> 173263		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 5854 - 5879
KEIRN, PEARL												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
MCALLEN (KEIRN)		58721 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
OXY USA INC.		630591		WELL #: 5		RRCID -> 156694		COMPL. DATE 01/01/1995		TOTAL DEPTH 10625		PERF. 9492 - 9604
KEIRN, PEARL												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
KEIRN, PEARL		WELL #: 7 L		RRCID -> 174783		COMPL. DATE 06/06/1999		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9425 - 9538		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
MCALLEN (5800)		58721 780		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
OXY USA INC.		630591		WELL #: 3		RRCID -> 167512		COMPL. DATE 04/24/1997		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 5665 - 5678
BALES GAS UNIT												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
MCALLEN (6900)		58721 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
OXY USA INC.		630591		WELL #: 1		RRCID -> 169921		COMPL. DATE 08/01/1997		TOTAL DEPTH 10221		PERF. 7042 - 7055
FERGUSON, BELLE												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
MCALLEN, SOUTH (E-1)		58725 111		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
KEBO OIL & GAS, INC.		453170		WELL #: 1		RRCID -> 247908		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 12400		PERF. 7784 - 7817
RIO BRAVO												
08	2821 #	-0-	-0-	-2821	-0-			N	-0-			27
09	2730 #	519	-0-	-2211	-0-	519	2	N	-0-			27
10	10330 #	10330	-0-	-0-	-0-	10330	2	N	-0-			27
11	540 #	486	-0-	-54	-0-	486	2	N	-0-			27
12	527 #	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			27
*01	9736 #	9736	-0-	-0-	-0-	9736	2	N	-0-			27

OIL AND GAS DIVISION

MCALLEN, SOUTH (E-3)  
KEBO OIL & GAS, INC.  
RIO BRAVO 2

58725 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
453170  
WELL #: 2 RRCID -> 262499 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 8064 - 8080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2945 #	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					107
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					107
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

MCALLEN, SO. (FALLEN 8400)  
OXY USA INC.  
KEIRN, PEARL

58725 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
630591  
WELL #: 7 U RRCID -> 174753 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8270 - 8306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1643	1514	-0-	-129	-0-	225	1	1282	2	Y	6	7	1			2
09	2030	2030	-0-	-0-	-0-	98	1	1917	2	Y	10	9	1			3
10	T. A.	1552	-0-	1552	1552	68	1	1473	2	Y	7	9	1			1
11	T. A.	1831	-0-	1831	3383	86	1	1735	2	Y	9	7	1			3
12	T. A.	1036	-0-	1036	4419	54	1	972	2	Y	7	8	1			2
*01	1500	1204	-0-	-296	4123	60	1	1134	2	Y	7	7	1			2

MCALLEN, SOUTH (L-2)  
KEBO OIL & GAS, INC.  
AERO

58725 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
453170  
WELL #: 1 RRCID -> 269982 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 11439 PERF.10034 - 10042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	33170	-0-	-0-	-33170	-0-					N	-0-					105
09	32100	13	-0-	-32087	-0-	13	2			N	-0-					105
10	33170	167	-0-	-33003	-0-	167	2			N	-0-					105
11	930 #	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					105
12	13 #	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					105
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					105

MCALLEN RANCH (GUERRA)  
CHEVRON U. S. A. INC.  
GUERRA, A. E.

58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
148113  
WELL #: 31 RRCID -> 118870 COMPL. DATE 10/23/1985 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13992 - 14174

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

GUERRA, A. E.

58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
148113  
WELL #: 49 RRCID -> 162699 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12470 - 14130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	212	1	3163	3	Y	106	99	0			38
09	2790 X	2614	-0-	-176	-0-	107	1	2481	3	Y	24	47	0			15
10	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	142	1	3353	3	Y	31	26	0			20
11	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	99	1	2995	3	Y	59	16	0			63
12	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	98	1	2993	3	Y	20	42	0			41
*01	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	119	1	3294	3	Y	14	20	0			35

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.//		58742 035	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
GUERRA, A. E.		WELL #:		58	RRCID ->	167713	COMPL. DATE	04/12/1998	TOTAL DEPTH	14600	PERF.13951	- 14025
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
GUERRA, A. E.		WELL #:		70	RRCID ->	168933	COMPL. DATE	05/30/1998	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12736	- 14290
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
GUERRA, A. E.		WELL #:		68	RRCID ->	170485	COMPL. DATE	07/31/1998	TOTAL DEPTH	14246	PERF.13100	- 14140
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
GUERRA, A. E.		WELL #:		60	RRCID ->	172289	COMPL. DATE	02/09/1999	TOTAL DEPTH	14320	PERF.13770	- 14224
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
GUERRA, A. E.		WELL #:		75	RRCID ->	172654	COMPL. DATE	03/31/1999	TOTAL DEPTH	14360	PERF.14230	- 14018
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
GUERRA, A. E.		WELL #:		72	RRCID ->	175878	COMPL. DATE	01/18/2000	TOTAL DEPTH	14930	PERF.14223	- 14261
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
GUERRA, A. E.		WELL #:		81	RRCID ->	177092	COMPL. DATE	04/23/2000	TOTAL DEPTH	14220	PERF.13315	- 13603
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
GUERRA, A. E.				WELL #:	77	RRCID ->	182326	COMPL. DATE	03/15/2001	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	13758 - 14162
-----													
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
GUERRA, A. E.				WELL #:	84	RRCID ->	183143	COMPL. DATE	04/26/2001	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	13512 - 14138
-----													
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
GUERRA, A. E.				WELL #:	89	RRCID ->	186438	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	13496 - 14104
-----													
08	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	270 X	-0-	-0-	-270	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
GUERRA, A. E.				WELL #:	91	RRCID ->	192455	COMPL. DATE	12/14/2002	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	13744 - 13920
-----													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
GUERRA, A. E.				WELL #:	93	RRCID ->	193812	COMPL. DATE	02/15/2003	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	N/A
-----													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
GUERRA, A. E.				WELL #:	103	RRCID ->	217223	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	14510	PERF.	13904 - 14100
-----													
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.//		58742 035	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113											
GUERRA, A. E.		WELL #:		99	RRCID ->	218279	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	14503	PERF.	14000	- 14240		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
GUERRA, A. E.		WELL #:		108	RRCID ->	223211	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	14018	- 14190		
08	39835 X	37351	-0-	-2484	-0-	1902	1	35126	3	Y	294	303	0		94
						323	9								
09	38550 X	33607	-0-	-4943	-0-	1170	1	32178	3	Y	235	248	0		81
						259	9								
10	39029 X	36531	-0-	-2498	-0-	1515	1	34765	3	Y	228	244	0		65
						251	9								
11	37770 X	32599	-0-	-5171	-0-	1119	1	31162	3	Y	289	278	0		76
						318	9								
12	39029 X	33367	-0-	-5662	-0-	1113	1	31979	3	Y	250	246	0		80
						275	9								
01	37355 X	30713	-0-	-6642	-0-	1114	1	29340	3	Y	235	243	0		72
						259	9								
-----															
GUERRA, A. E.		WELL #:		109	RRCID ->	223502	COMPL. DATE	10/17/2006	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	14192	- 14212		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
GUERRA, A. E.		WELL #:		111	RRCID ->	224842	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	14128	- 14290		
08	5177 X	2965	-0-	-2212	-0-	192	1	2772	3	Y	1	1	0		-0-
						1	9								
09	3660 X	3079	-0-	-581	-0-	153	1	2926	3	Y	-0-				-0-
10	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-				-0-
11	2940 X	2802	-0-	-138	-0-	97	1	2646	3	Y	54	40	0		14
						59	9								
12	3193 X	2269	-0-	-924	-0-	74	1	2171	3	Y	22	29	0		7
						24	9								
01	3193 X	236	-0-	-2957	-0-	8	1	228	3	Y	-0-	7	0		-0-
-----															
GUERRA, A. E.		WELL #:		113	RRCID ->	225152	COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	14187	- 14310		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

-----															
MCALLEN RANCH (GUERRA)			//CONT.// 58742 035		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113												
GUERRA, A. E.			WELL #: 107		RRCID -> 227039			COMPL. DATE 03/25/2007			TOTAL DEPTH 14700 PERF.14030 - 14234				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
08		92256 X	78969	-0-	-13287	-0-	3940	1	74618	3	Y	374	410	0	120
							411	9							
09		84750 X	72723	-0-	-12027	-0-	2483	1	69816	3	Y	385	373	0	132
							424	9							
10		82894 X	75262	-0-	-7632	-0-	3087	1	71691	3	Y	440	446	0	126
							484	9							
11		79950 X	67665	-0-	-12285	-0-	2282	1	64923	3	Y	418	434	0	110
							460	9							
12		82615 X	68553	-0-	-14062	-0-	2252	1	65817	3	Y	440	409	0	141
							484	9							
01		78957 X	64711	-0-	-14246	-0-	2333	1	61912	3	Y	424	435	0	130
							466	9							
-----															
GUERRA, A. E.			WELL #: 112		RRCID -> 227946			COMPL. DATE 05/22/2007			TOTAL DEPTH 14900 PERF.14210 - 14230				
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
GUERRA, A. E.			WELL #: 105		RRCID -> 228631			COMPL. DATE 07/19/2006			TOTAL DEPTH 14500 PERF.13962 - 13996				
08		1426 N	1212	-0-	-214	-0-	79	1	1133	3	Y	-0-			-0-
09		1320 N	1282	-0-	-38	-0-	54	1	1228	3	Y	-0-			-0-
10		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	59	1	1412	3	Y	-0-			-0-
11		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	43	1	1253	3	Y	-0-			-0-
12		1333 N	1150	-0-	-183	-0-	36	1	1114	3	Y	-0-			-0-
01		1457 N	1049	-0-	-408	-0-	36	1	1013	3	Y	-0-			-0-
-----															
GUERRA, A. E.			WELL #: 116		RRCID -> 229336			COMPL. DATE 07/13/2007			TOTAL DEPTH 14600 PERF.14300 - 14320				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
GUERRA, A. E.			WELL #: 114		RRCID -> 229352			COMPL. DATE 04/30/2007			TOTAL DEPTH 14500 PERF.14114 - 14260				
08		1612 N	1516	-0-	-96	-0-	117	1	1252	3	Y	134	91	0	43
							147	9							
09		1770 N	1466	-0-	-304	-0-	84	1	1232	3	Y	136	132	0	47
							150	9							
10		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	66	1	1367	3	Y	58	88	0	17
							64	9							
11		1440 N	1303	-0-	-137	-0-	45	1	1228	3	Y	27	37	0	7
							30	9							
12		1488 N	1372	-0-	-116	-0-	53	1	1252	3	Y	61	49	0	19
							67	9							
01		1488 N	1320	-0-	-168	-0-	52	1	1216	3	Y	47	52	0	14
							52	9							

M		GAS		INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU		STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
-----																	
MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.//		58742 035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113													
GUERRA, A. E.		WELL #:		102		RRCID ->		232688		COMPL. DATE		09/08/2007		TOTAL DEPTH		15200 PERF.14440 - 14460	
-----																	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										-0-
-----																	
GUERRA, A. E.		WELL #:		118		RRCID ->		233699		COMPL. DATE		10/06/2007		TOTAL DEPTH		14560 PERF.14164 - 14350	
-----																	
08	217 N	214	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	15	1	199	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	140	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	186 N	158	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	6	1	152	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	249	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	202	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	197	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																	
GUERRA, A. E.		WELL #:		120		RRCID ->		234025		COMPL. DATE		12/01/2007		TOTAL DEPTH		14900 PERF.14194 - 14214	
-----																	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																	
GUERRA, A. E.		WELL #:		110		RRCID ->		235115		COMPL. DATE		01/07/2008		TOTAL DEPTH		15080 PERF.14234 - 14254	
-----																	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																	
GUERRA, A. E.		WELL #:		119		RRCID ->		235313		COMPL. DATE		01/29/2008		TOTAL DEPTH		14600 PERF.14190 - 14210	
-----																	
08	11873 X	10167	-0-	-1706	-0-	-0-	-0-	664	1	9402	3	Y	45	14	0		31
								51	4	50	9						
09	10860 X	9659	-0-	-1201	-0-	-0-	-0-	406	1	9039	3	Y	118	73	0		76
								84	4	130	9						
10	10943 X	10433	-0-	-510	-0-	-0-	-0-	419	1	9869	3	Y	114	114	0		76
								20	4	125	9						
11	10080 X	9455	-0-	-625	-0-	-0-	-0-	313	1	8912	3	Y	78	98	0		56
								144	4	86	9						
12	10168 X	9449	-0-	-719	-0-	-0-	-0-	307	1	9078	3	Y	58	85	0		29
								64	9								
01	10447 X	8520	-0-	-1927	-0-	-0-	-0-	298	1	8109	3	Y	100	50	0		79
								3	4	110	9						

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.// 58742 035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO									
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113															
GUERRA, A. E.		WELL #: 123		RRCID -> 242004		COMPL. DATE 06/08/2008		TOTAL DEPTH 14910 PERF.14180 - 14200									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 121		RRCID -> 243631		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 14585 PERF.14274 - 14330									
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 124		RRCID -> 247724		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 14522 PERF.14190 - 14210									
08	7161	X	6099	-0-	-1062	-0-	410	1	5669	3	Y	18	18	0			6
09	6480	X	5747	-0-	-733	-0-	256	1	5481	3	Y	9	12	0			3
10	6417	X	6101	-0-	-316	-0-	268	1	5730	3	Y	94	70	0			27
11	6210	X	5369	-0-	-841	-0-	188	1	5163	3	Y	16	39	0			4
12	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	227	1	6525	3	Y	13	13	0			4
*01	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	271	1	7031	3	Y	13	13	0			4

COZAD C.M. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 248015		COMPL. DATE 11/02/2008		TOTAL DEPTH 14615 PERF.14212 - 14232									
08	2108	X	519	-0-	-1589	-0-	47	1	461	3	N	10					87
09	2370	X	990	-0-	-1380	-0-	110	1	839	3	N	37					124
10	2449	X	860	-0-	-1589	-0-	205	1	655	3	N	-0-					124
11	2370	X	843	-0-	-1527	-0-	267	1	576	3	N	-0-					124
12	1023	X	823	-0-	-200	-0-	164	1	642	3	N	15					139
01	1023	X	829	-0-	-194	-0-	181	1	617	3	N	28					167

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748		RRCID -> 121568		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 15883 PERF.13677 - 14023									
GUERRA, E.E. "A"		WELL #: 1				N/A											
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-



-----														
MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.//		58742 035	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748										
GUERRA, E.E. JR		WELL #:		8	RRCID ->	122046	COMPL. DATE	10/26/1999	TOTAL DEPTH	16458	PERF.	13760	- 14236	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----														
08		5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	270 1	5411 3	Y	28	12 0		35	
							31 9							
09		3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	182 1	3660 3	Y	19	23 1		31	
							21 9							
10		1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	3 1	1951 3	Y	14	11 1		34	
							15 9							
11		2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	118 1	2287 3	Y	18	20 0		32	
							20 9							
12		3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	169 1	3734 3	Y	27	28 0		31	
							30 9							
*01		3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	154 1	2873 3	Y	28	30 0		29	
							31 9							
-----														
GUERRA, E.E. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	125667	COMPL. DATE	10/14/1987	TOTAL DEPTH	15987	PERF.	14433	- 14734	
-----														
08		2976 X	2328	-0-	-648	-0-	110 1	2200 3	Y	16	24 0		41	
							18 9							
09		2880 X	2283	-0-	-597	-0-	108 1	2158 3	Y	15	23 1		33	
							17 9							
10		3069 X	1552	-0-	-1517	-0-	2 1	1537 3	Y	12	11 1		34	
							13 9							
11		3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	101 1	3825 3	Y	18	20 0		32	
							20 9							
12		3069 X	2103	-0-	-966	-0-	91 1	2000 3	Y	11	20 0		23	
							12 9							
01		2356 X	1629	-0-	-727	-0-	82 1	1529 3	Y	16	20 0		19	
							18 9							
-----														
GUERRA "A" GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	126509	COMPL. DATE	02/26/1998	TOTAL DEPTH	14609	PERF.	13864	- 14114	
-----														
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----														
GUERRA "A" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	127816	COMPL. DATE	06/11/1988	TOTAL DEPTH	15026	PERF.	14174	- 14510	
-----														
08		2759 X	2594	-0-	-165	-0-	123 1	2451 3	Y	18	10 0		24	
							20 9							
09		2670 X	2365	-0-	-305	-0-	113 1	2246 3	Y	5	18 1		11	
							6 9							
10		2821 X	435	-0-	-2386	-0-	1 1	430 3	Y	4	7 1		8	
							4 9							
11		2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-			Y	25	13 0		20	
12		3224 X	2084	-0-	-1140	-0-	90 1	1981 3	Y	12	15 0		17	
							13 9							
01		2604 X	1298	-0-	-1306	-0-	65 1	1215 3	Y	16	17 0		16	
							18 9							
-----														
GUERRA, E. E.		WELL #:		11	RRCID ->	138214	COMPL. DATE	03/22/1991	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	13672	- 14126	
-----														
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	



-----													
MCCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
DEWRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748													
GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208729 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 14260 PERF.13850 - 14010													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		10571 X	8348	-0-	-2223	-0-	385 1	7719 3	Y	222	196 0		288
							244 9						
09		10230 X	6174	-0-	-4056	-0-	288 1	5773 3	Y	103	156 1		235
							113 9						
10		11842 X	4033	-0-	-7809	-0-	6 1	3942 3	Y	77	72 1		240
							85 9						
11		11460 X	7241	-0-	-4219	-0-	349 1	6754 3	Y	125	141 1		224
							138 9						
12		11842 X	4922	-0-	-6920	-0-	205 1	4527 3	Y	173	189 1		208
							190 9						
01		8339 X	4274	-0-	-4065	-0-	214 1	3965 3	Y	86	151 1		143
							95 9						
-----													
GUERRA, E.E. WELL #: 20 RRCID -> 249499 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13720 - 14262													
-----													
08		33325 X	30281	-0-	-3044	-0-	122 1	30147 3	Y	11	42 1		17
							12 9						
09		31500 X	28619	-0-	-2881	-0-	120 1	28493 3	Y	5	9 1		13
							6 9						
10		30969 X	29370	-0-	-1599	-0-	137 1	29219 3	Y	13	19 1		7
							14 9						
11		29970 X	29398	-0-	-572	-0-	121 1	29236 3	Y	37	16 1		28
							41 9						
12		30876 X	24046	-0-	-6830	-0-	122 1	23805 3	Y	108	83 1		53
							119 9						
01		30287 X	26454	-0-	-3833	-0-	118 1	26215 3	Y	110	117 1		46
							121 9						
-----													
GUERRA, E.E. WELL #: 19 RRCID -> 249521 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.14110 - 14140													
-----													
08		39897 X	32705	-0-	-7192	-0-	124 1	32242 2	Y	308	305 1		125
							339 9						
09		37230 X	27628	-0-	-9602	-0-	119 1	27192 3	Y	288	167 1		246
							317 9						
10		33043 X	33043	-0-	-0-	-0-	142 1	32631 3	Y	245	330 1		161
							270 9						
11		27686 X	27686	-0-	-0-	-0-	119 1	27241 2	Y	296	164 0		293
							326 9						
12		24800 X	22258	-0-	-2542	-0-	120 1	22019 3	Y	108	245 1		156
							119 9						
*01		25588 X	25588	-0-	-0-	-0-	118 1	25349 3	Y	110	191 1		75
							121 9						
-----													
GUERRA, E. E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 254434 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 14395 PERF.13940 - 14300													
-----													
08		19274 X	19274	-0-	-0-	-0-	851 1	18169 3	Y	231	295 1		59
							254 9						
09		20106 X	20106	-0-	-0-	-0-	944 1	18885 3	Y	252	226 1		85
							277 9						
10		18135 X	11635	-0-	-6500	-0-	18 1	11453 3	Y	149	137 1		97
							164 9						
11		18660 X	14929	-0-	-3731	-0-	722 1	13953 3	Y	231	130 1		198
							254 9						
12		21483 X	16210	-0-	-5273	-0-	690 1	15388 3	Y	120	232 1		86
							132 9						
01		20770 X	6329	-0-	-14441	-0-	319 1	5940 3	Y	64			150
							70 9						



MCALLEN RANCH (GUERRA, E.)		58742 039		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
SWOLI		WELL #: A 2		RRCID -> 208858		COMPL. DATE 11/03/2004		TOTAL DEPTH 14254 PERF.14008 - 14072			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	321 1	2435 3	N	2	173 1	19
						2 9					
09	2640 X	2604	-0-	-36	-0-	300 1	2304 3	N	-0-		19
10	3348 X	2822	-0-	-526	-0-	334 1	2379 3	N	99		118
						109 9					
11	3240 X	2628	-0-	-612	-0-	319 1	2270 3	N	35		153
						39 9					
12	3348 X	2840	-0-	-508	-0-	275 1	2520 3	N	41	175 1	19
						45 9					
01	2821 X	2522	-0-	-299	-0-	275 1	2166 3	N	74		93
						81 9					

MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MCALLEN RANCH SWD		WELL #: 1		RRCID -> 130715		COMPL. DATE 03/27/1989		TOTAL DEPTH 3912 PERF. 3506 - 3704		
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		08/15/2013	- PLUGGED	08-15-2013				

SWOLI		WELL #: A 1		RRCID -> 200333		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 14660 PERF.14172 - 14516			
08	2077 X	1938	-0-	-139	-0-	310 1	1619 2	N	8		77
						9 9					
09	1680 X	1508	-0-	-172	-0-	300 1	1199 2	N	8		85
						9 9					
10	1674 X	1535	-0-	-139	-0-	310 1	1195 2	N	27		112
						30 9					
11	1890 X	1461	-0-	-429	-0-	300 1	1150 2	N	10		122
						11 9					
12	1953 X	1746	-0-	-207	-0-	310 1	1426 2	N	9		131
						10 9					
01	1953 X	1938	-0-	-15	-0-	310 1	1614 2	N	13		144
						14 9					

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)		58742 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
ALEGRE ENERGY, INC.		011441									
HINOJOSA " A "		WELL #: 3		RRCID -> 194259		COMPL. DATE 02/19/2010		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8336 - 8342			
08	6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	6385 2	131 9	N	119	170 1	50
09	6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	6384 2	130 9	N	118		168
10	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	5587 2	110 9	N	100	188 1	80
11	6349 X	6349	-0-	-0-	-0-	6230 2	119 9	N	108		188
12	6438 X	6438	-0-	-0-	-0-	6330 2	108 9	N	98	191 1	95
*01	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	5778 2	107 9	N	97		192

OXY USA INC.		630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MCALLEN, A. A.		WELL #: 1D		RRCID -> 116295		COMPL. DATE 02/22/1992		TOTAL DEPTH 2803 PERF. 2034 - 2162		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

-----													
MCCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.// 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
OXY USA INC. //CONT.// 630591													
HARGROVE, H.B. WELL #: 1 RRCID -> 132072 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 8788 - 9214													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		11571 X	11571	-0-	-0-	-0-	195 1	11192 2	Y	164	163 0		8
							4 4	180 9					
09		9210 X	8922	-0-	-288	-0-	91 1	8642 2	Y	169	169 0		8
							3 4	186 9					
10	DLQ	G-10	8408	-0-	8408	8408	79 1	8134 2	Y	175	174 0		9
							2 4	193 9					
11	DLQ	G-10	8439	-0-	8439	16847	84 1	8163 2	Y	173	174 0		8
							2 4	190 9					
12	DLQ	G-10	8519	-0-	8519	25366	86 1	8223 2	Y	190	191 0		7
							1 4	209 9					
*01		33934 X	8568	-0-	-25366	-0-	121 1	8248 2	Y	179	177 0		9
							2 4	197 9					
-----													
HARGROVE, H.B. WELL #: 2 RRCID -> 135558 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8636 - 9292													
08		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	19 1	1071 2	Y	15	15 0		1
							17 9						
09		870 N	559	-0-	-311	-0-	6 1	542 2	Y	10	11 0		-0-
							11 9						
10	DLQ	G-10	722	-0-	722	722	7 1	697 2	Y	16	15 0		1
							18 9						
11	DLQ	G-10	1051	-0-	1051	1773	11 1	1017 2	Y	21	21 0		1
							23 9						
12	DLQ	G-10	2599	-0-	2599	4372	26 1	2509 2	Y	58	57 0		2
							64 9						
*01		3000 N	1583	-0-	-1417	2955	22 1	1524 2	Y	34	34 0		2
							37 9						
-----													
WOODS CHRISTIAN WELL #: 21 RRCID -> 145612 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 13319 PERF. 8606 - 8698													
08		2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	39 1	2894 2	Y	43	43 0		2
							1 4	47 9					
09		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	24 1	2269 2	Y	44	44 0		2
							1 4	48 9					
10	DLQ	G-10	2434	-0-	2434	2434	23 1	2354 2	Y	51	50 0		3
							1 4	56 9					
11	DLQ	G-10	2338	-0-	2338	4772	23 1	2262 2	Y	47	48 0		2
							1 4	52 9					
12	DLQ	G-10	2370	-0-	2370	7142	24 1	2288 2	Y	53	53 0		2
							58 9						
*01		3000 N	2395	-0-	-605	6537	34 1	2305 2	Y	50	50 0		2
							1 4	55 9					
-----													
WOODS CHRISTIAN WELL #: 38 RRCID -> 157406 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8638 - 8658													
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
MCCALLEN, A. A. "A" WELL #: 2R RRCID -> 160145 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 9097 - 9362													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.// 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
OXY USA INC. //CONT.// 630591												
MCALLEN RANCH SWD WELL #: 4 RRCID -> 160355 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2446 - 2890												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 32 RRCID -> 267192 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8500 - 8520												
08	118079 X	95481	-0-	-22598	-0-	1259	1	92673	2	Y	1383	67
						28	4	1521	9			
09	114270 X	70838	-0-	-43432	-0-	721	1	68615	2	Y	1342	62
						26	4	1476	9			
10	DLQ G-10	67297	-0-	67297	67297	630	1	65106	2	Y	1406	72
						14	4	1547	9			
11	DLQ G-10	61184	-0-	61184	128481	613	1	59181	2	Y	1250	55
						15	4	1375	9			
12	DLQ G-10	60781	-0-	60781	189262	614	1	58661	2	Y	1360	50
						10	4	1496	9			
*01	244858 X	55596	-0-	-189262	-0-	786	1	53518	2	Y	1161	56
						15	4	1277	9			

WOODS CHRISTIAN WELL #: 40 RRCID -> 268054 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF. 8363 - 8393												
08	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	34	1	2536	2	Y	38	2
						1	4	42	9			
09	2250 X	1843	-0-	-407	-0-	19	1	1784	2	Y	35	2
						1	4	39	9			
10	3007 X	1700	-0-	-1307	-0-	16	1	1645	2	Y	35	2
						39	9					
11	2910 X	1837	-0-	-1073	-0-	18	1	1777	2	Y	38	2
						42	9					
12	3007 X	2403	-0-	-604	-0-	24	1	2321	2	Y	53	2
						58	9					
01	2604 X	2181	-0-	-423	-0-	31	1	2099	2	Y	45	2
						1	4	50	9			

MCALLEN RANCH (VKSGB L-V, N CONS) 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700												
BEAURLINE, A. W. WELL #: 10 RRCID -> 148695 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12692 - 12829												
08	1116 N	1036	-0-	-80	-0-	158	1	878	2	Y	-0-	-0-
09	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	190	1	940	2	Y	-0-	-0-
10	999 N	999	-0-	-0-	-0-	152	1	847	2	Y	-0-	-0-
11	900 N	765	-0-	-135	-0-	124	1	641	2	Y	-0-	-0-
12	930 N	516	-0-	-414	-0-	77	1	439	2	Y	-0-	-0-
01	930 N	455	-0-	-475	-0-	90	1	365	2	Y	-0-	-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 7 RRCID -> 150080 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11860 - 11936												
08	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	262	1	1453	2	Y	16	90
						18	9					
09	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	251	1	1244	2	Y	-0-	31
10	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	288	1	1603	2	Y	-0-	31
11	1680 N	1663	-0-	-17	-0-	269	1	1394	2	Y	-0-	12
12	1550 N	1164	-0-	-386	-0-	173	1	991	2	Y	-0-	5
01	1891 N	942	-0-	-949	-0-	186	1	756	2	Y	-0-	5

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
CABOT OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 121700													
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 8		RRCID -> 157387		COMPL. DATE 12/26/1995		TOTAL DEPTH 13195		PERF.11811		- 11860			
08	768 N	768	-0-	-0-	-0-	116	1	646	2	Y	5				30
09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	106	1	524	2	Y	-0-	20	0		10
10	812 N	812	-0-	-0-	-0-	124	1	688	2	Y	-0-				10
11	540 N	536	-0-	-4	-0-	87	1	449	2	Y	-0-	6	0		4
12	558 N	276	-0-	-282	-0-	41	1	235	2	Y	-0-	2	0		2
01	558 N	221	-0-	-337	-0-	44	1	177	2	Y	-0-				2
-----															
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 9		RRCID -> 159331		COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 12382		PERF.11884		- 12046			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 14		RRCID -> 165081		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11954		- 12184			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 15		RRCID -> 169317		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12096		- 13280			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 18		RRCID -> 170734		COMPL. DATE 09/01/1998		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12232		- 12696			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 12R		RRCID -> 172256		COMPL. DATE 02/02/1999		TOTAL DEPTH 12160		PERF.11714		- 11890			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-



OIL AND GAS DIVISION

MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO		
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700												
BEAURLINE, A. W. WELL #: 11R RRCID -> 172706 COMPL. DATE 02/09/1999										TOTAL DEPTH 12060	PERF.11996 - 12030	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BEAURLINE, A. W. WELL #: 13 RRCID -> 172843 COMPL. DATE 04/16/1999										TOTAL DEPTH 12900	PERF.11474 - 11499	
08	403	N	389	-0-	-14	-0-	59	1	330	2	Y	-0-
09	390	N	363	-0-	-27	-0-	61	1	302	2	Y	-0-
10	372	N	362	-0-	-10	-0-	55	1	307	2	Y	-0-
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	75	1	388	2	Y	-0-
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	60	1	341	2	Y	-0-
01	372	N	309	-0-	-63	-0-	61	1	248	2	Y	-0-
-----												
BEAURLINE, A. W. WELL #: 9R RRCID -> 173858 COMPL. DATE 06/15/1999										TOTAL DEPTH 12144	PERF.11780 - 11936	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BEAURLINE, A. W. WELL #: 5 RRCID -> 173891 COMPL. DATE 06/14/1999										TOTAL DEPTH 12267	PERF.11121 - 11131	
08	93	N	5	-0-	-88	-0-	1	1	4	2	Y	-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	13	1	67	2	Y	-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	Y	-0-
12	93	N	52	-0-	-41	-0-	8	1	44	2	Y	-0-
*01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	14	1	58	2	Y	-0-
-----												
BEAURLINE, A. W. WELL #: 19 RRCID -> 196242 COMPL. DATE 06/22/2003										TOTAL DEPTH 12176	PERF.11814 - 11878	
08	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	732	1	4062	2	N	26
							29	9				146
09	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	666	1	3300	2	N	124
							136	9				95 0
10	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	734	1	4086	2	N	49
							54	9				224
11	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	643	1	3332	2	N	179
							197	9				138 0
12	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	707	1	4050	2	N	93
							102	9				161 0
*01	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	510	1	2067	2	N	105
							116	9				302
-----												
BEAURLINE, A. W. WELL #: 20 RRCID -> 231249 COMPL. DATE 09/22/2007										TOTAL DEPTH 11925	PERF.11692 - 11718	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----														
MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
CABOT OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 121700												
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 15R		RRCID -> 242047		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12192 - 12309				
08	1147 N	945	-0-	-202	-0-	144	1	801	2	N	-0-		97	
09	1050 N	793	-0-	-257	-0-	133	1	660	2	N	-0-		97	
10	961 N	830	-0-	-131	-0-	126	1	704	2	N	-0-		97	
11	900 N	524	-0-	-376	-0-	83	1	429	2	N	11		108	
						12	9							
12	806 N	373	-0-	-433	-0-	55	1	314	2	N	4		112	
						4	9							
01	837 N	386	-0-	-451	-0-	76	1	309	2	N	1		113	
						1	9							
-----														
EOG RESOURCES, INC.		253162		RRCID -> 233197		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 13670		PERF.13450 - 13650				
BEAURLINE		WELL #: 4												
08	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	467	1	2906	2	Y	75	85	1	46
						83	9							
09	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	399	1	2145	2	Y	51	53	1	44
						56	9							
10	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	372	1	2768	2	Y	91	47	1	88
						100	9							
11	3330 X	2527	-0-	-803	-0-	373	1	2084	2	Y	64	58	1	94
						70	9							
12	3441 X	3002	-0-	-439	-0-	401	1	2509	2	Y	84	58	1	120
						92	9							
01	3441 X	2924	-0-	-517	-0-	412	1	2471	2	Y	37	117	1	40
						41	9							
-----														
MCDANIEL COMPANY, INC., THE		545300		RRCID -> 173667		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 14507		PERF.13592 - 13788				
BEAURLINE		WELL #: 1												
08	613 N	613	-0-	-0-	-0-	59	1	482	2	N	65			176
						72	9							
09	510 N	335	-0-	-175	-0-	31	1	294	2	N	9	185	1	-0-
						10	9							
10	868 N	426	-0-	-442	-0-	91	1	295	2	N	36			36
						40	9							
11	600 N	282	-0-	-318	-0-	39	1	224	2	N	17			53
						19	9							
12	341 N	173	-0-	-168	-0-	57	1	116	2	N	-0-			53
01	434 N	142	-0-	-292	-0-	90	1	52	2	N	-0-			53
-----														
OXY USA INC.		630591		RRCID -> 035058		COMPL. DATE 11/25/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
MCALLEN, A. A.		WELL #: 8												
08	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	34	1	2508	2	Y	37	37	0	2
						1	4	41	9					
09	2310 X	1876	-0-	-434	-0-	19	1	1816	2	Y	36	36	0	2
						1	4	40	9					
10	DLQ G-10	1793	-0-	1793	1793	17	1	1735	2	Y	37	37	0	2
						41	9							
11	DLQ G-10	1906	-0-	1906	3699	19	1	1844	2	Y	39	39	0	2
						43	9							
12	DLQ G-10	1836	-0-	1836	5535	19	1	1772	2	Y	41	41	0	2
						45	9							
*01	6709 X	1174	-0-	-5535	-0-	17	1	1131	2	Y	24	25	0	1
						26	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
MCALLEN, A. A. -B-		WELL #: 4		RRCID -> 059641		COMPL. DATE 09/22/1995		TOTAL DEPTH 15614		PERF.12904 - 13392				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	913 N	913	-0-	-0-	-0-	12	1	886	2	Y	14	13	0	1
						15	9							
09	870 N	466	-0-	-404	-0-	5	1	452	2	Y	8	9	0	-0-
						9	9							
10	DLQ G-10	550	-0-	550	550	5	1	532	2	Y	12	11	0	1
						13	9							
11	DLQ G-10	345	-0-	345	895	3	1	335	2	Y	6	7	0	-0-
						7	9							
12	DLQ G-10	343	-0-	343	1238	3	1	331	2	Y	8	8	0	-0-
						9	9							
*01	1273 X	35	-0-	-1238	-0-	34	2	1	9	Y	1	1	0	-0-
MCALLEN, A. A.		WELL #: 46		RRCID -> 064467		COMPL. DATE 12/03/1999		TOTAL DEPTH 12900		PERF.10360 - 11775				
08	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	42	1	3111	2	Y	46	46	0	2
						1	4	51	9					
09	2640 X	2565	-0-	-75	-0-	26	1	2484	2	Y	49	49	0	2
						1	4	54	9					
10	DLQ G-10	2623	-0-	2623	2623	25	1	2536	2	Y	55	54	0	3
						1	4	61	9					
11	DLQ G-10	2587	-0-	2587	5210	26	1	2503	2	Y	52	53	0	2
						1	4	57	9					
12	DLQ G-10	2711	-0-	2711	7921	27	1	2617	2	Y	61	61	0	2
						67	9							
*01	10656 X	2735	-0-	-7921	-0-	39	1	2631	2	Y	58	57	0	3
						1	4	64	9					
MCALLEN, A.A. -B-		WELL #: 6		RRCID -> 068916		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 14335		PERF.13000 - 13148				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MCALLEN, A. A. -B-		WELL #: 7		RRCID -> 070951		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 14100		PERF.13482 - 14088				
08	6436 X	6436	-0-	-0-	-0-	85	1	6246	2	Y	94	93	0	5
						2	4	103	9					
09	4980 X	4880	-0-	-100	-0-	50	1	4727	2	Y	92	93	0	4
						2	4	101	9					
10	DLQ G-10	5029	-0-	5029	5029	47	1	4865	2	Y	105	104	0	5
						1	4	116	9					
11	DLQ G-10	4839	-0-	4839	9868	48	1	4681	2	Y	99	100	0	4
						1	4	109	9					
12	DLQ G-10	4915	-0-	4915	14783	50	1	4743	2	Y	110	110	0	4
						1	4	121	9					
*01	19679 X	4896	-0-	-14783	-0-	69	1	4714	2	Y	102	101	0	5
						1	4	112	9					
MCALLEN, A.A. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 074131		COMPL. DATE 09/28/1990		TOTAL DEPTH 15600		PERF.13101 - 13410				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

-----														
MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 12 RRCID -> 084524 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13040 - 13930														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
08		4898 X	3456	-0-	-1442	-0-	46 1	3354 2	Y	50	51	0		2
							1 4	55 9						
09		4740 X	2471	-0-	-2269	-0-	25 1	2393 2	Y	47	47	0		2
							1 4	52 9						
10	DLQ	G-10	2520	-0-	2520	2520	24 1	2437 2	Y	53	52	0		3
							1 4	58 9						
11	DLQ	G-10	2455	-0-	2455	4975	25 1	2374 2	Y	50	51	0		2
							1 4	55 9						
12	DLQ	G-10	2388	-0-	2388	7363	24 1	2305 2	Y	54	54	0		2
							59 9							
*01		9685 X	2322	-0-	-7363	-0-	33 1	2235 2	Y	48	48	0		2
							1 4	53 9						
-----														
MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 14 RRCID -> 086533 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 14353 PERF.12149 - 12512														
08		2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	35 1	2554 2	Y	38	38	0		2
							1 4	42 9						
09		2220 N	1932	-0-	-288	-0-	20 1	1870 2	Y	37	37	0		2
							1 4	41 9						
10	DLQ	G-10	2235	-0-	2235	2235	21 1	2163 2	Y	46	46	0		2
							51 9							
11	DLQ	G-10	2375	-0-	2375	4610	24 1	2296 2	Y	49	49	0		2
							1 4	54 9						
12	DLQ	G-10	2309	-0-	2309	6919	23 1	2229 2	Y	52	52	0		2
							57 9							
*01		3000 N	2058	-0-	-942	5977	29 1	1981 2	Y	43	43	0		2
							1 4	47 9						
-----														
MCALLEN, A. A. WELL #: 64 RRCID -> 092095 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 13349 PERF.11591 - 11717														
08		3100 N	3039	-0-	-61	117	40 1	2950 2	Y	44	44	0		2
							1 4	48 9						
09		2460 N	2260	-0-	-200	-0-	23 1	2189 2	Y	43	43	0		2
							1 4	47 9						
10	DLQ	G-10	2172	-0-	2172	2172	20 1	2102 2	Y	45	45	0		2
							50 9							
11	DLQ	G-10	2150	-0-	2150	4322	22 1	2079 2	Y	44	44	0		2
							1 4	48 9						
12	DLQ	G-10	2048	-0-	2048	6370	21 1	1976 2	Y	46	46	0		2
							51 9							
*01		7669 X	1299	-0-	-6370	-0-	18 1	1251 2	Y	27	28	0		1
							30 9							
-----														
MCALLEN, A. A. WELL #: 69 RRCID -> 093584 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 13692 PERF.10878 - 11060														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----														
MCALLEN, A. A. WELL #: 52 RRCID -> 114060 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 13332 PERF.11523 - 11828														
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

-----															
MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
OXY USA INC. //CONT.// 630591															
MCCALLEN, A. A. WELL #: 67R RRCID -> 118089 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10074 - 10230															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
-----															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
-----															
MCCALLEN, A.A. "B" WELL #: 11 RRCID -> 122396 COMPL. DATE 09/08/1986 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12283 - 12445															
-----															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
-----															
MCCALLEN, A. A. WELL #: 62 RRCID -> 123471 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10698 - 10778															
-----															
08	3813	X	3596	-0-	-217	-0-	47	1	3490	2	Y	53	53	0	3
							1	4	58	9					
09	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	41	1	3887	2	Y	75	75	0	3
							1	4	83	9					
10	DLQ	G-10	4121	-0-	4121	4121	39	1	3986	2	Y	86	85	0	4
							1	4	95	9					
11	DLQ	G-10	3807	-0-	3807	7928	38	1	3682	2	Y	78	79	0	3
							1	4	86	9					
12	DLQ	G-10	3822	-0-	3822	11750	39	1	3687	2	Y	86	86	0	3
							1	4	95	9					
*01	15468	X	3718	-0-	-11750	-0-	53	1	3578	2	Y	78	77	0	4
							1	4	86	9					
-----															
MCCALLEN, A. A. WELL #: 47 RRCID -> 124162 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 13301 PERF.10962 - 11629															
-----															
08	3100	N	3061	-0-	-39	35	40	1	2972	2	Y	44	44	0	2
							1	4	48	9					
09	2346	N	2311	-0-	-35	-0-	24	1	2238	2	Y	44	44	0	2
							1	4	48	9					
10	DLQ	G-10	2285	-0-	2285	2285	21	1	2212	2	Y	47	47	0	2
							52	9							
11	DLQ	G-10	2182	-0-	2182	4467	22	1	2109	2	Y	45	45	0	2
							1	4	50	9					
12	DLQ	G-10	2174	-0-	2174	6641	22	1	2098	2	Y	49	49	0	2
							54	9							
*01	8782	X	2141	-0-	-6641	-0-	30	1	2062	2	Y	44	44	0	2
							1	4	48	9					
-----															
MCCALLEN, A. A. WELL #: 55 RRCID -> 124661 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11490 - 11642															
-----															
08	1364	X	1230	-0-	-134	-0-	16	1	1194	2	Y	18	18	0	1
							20	9							
09	1320	X	833	-0-	-487	-0-	8	1	807	2	Y	16	16	0	1
							18	9							
10	1426	X	1017	-0-	-409	-0-	10	1	984	2	Y	21	21	0	1
							23	9							
11	1380	X	947	-0-	-433	-0-	9	1	916	2	Y	20	20	0	1
							22	9							
12	1426	X	960	-0-	-466	-0-	10	1	926	2	Y	22	22	0	1
							24	9							
01	1240	X	621	-0-	-619	-0-	9	1	598	2	Y	13	13	0	1
							14	9							

-----  
 MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 OXY USA INC. //CONT.// 630591  
 MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 15 RRCID -> 125254 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 14653 PERF.13096 - 13692  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* EOM BALANCE
08	93 N	70	-0-	-23	-0-	1	1	68	2	Y	1	1	0
						1	9						-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	1	1	73	2	Y	1	1	0
						1	9						-0-
10	DLQ G-10	50	-0-	50	50	49	2	1	9	Y	1	1	0
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	85	-0-	85	135	1	1	82	2	Y	2	2	0
						2	9						-0-
*01	412 N	277	-0-	-135	-0-	4	1	266	2	Y	6	6	0
						7	9						-0-

-----  
 MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 16 RRCID -> 128252 COMPL. DATE 06/06/1990 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12648 - 14248  
 -----

08	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	62	1	4588	2	Y	68	68	0
						1	4	75	9				3
09	3690 X	3596	-0-	-94	-0-	37	1	3483	2	Y	68	68	0
						1	4	75	9				3
10	DLQ G-10	3524	-0-	3524	3524	33	1	3409	2	Y	74	73	0
						1	4	81	9				4
11	DLQ G-10	3141	-0-	3141	6665	31	1	3039	2	Y	64	65	0
						1	4	70	9				3
12	DLQ G-10	3270	-0-	3270	9935	33	1	3156	2	Y	73	73	0
						1	4	80	9				3
*01	13270 X	3335	-0-	-9935	-0-	47	1	3211	2	Y	69	69	0
						1	4	76	9				3

-----  
 MCALLEN, A.A. "A" WELL #: 76 RRCID -> 130342 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10616 - 11504  
 -----

08	279 N	202	-0-	-77	-0-	3	1	196	2	Y	3	3	0
						3	9						-0-
09	330 N	274	-0-	-56	-0-	3	1	265	2	Y	5	5	0
						6	9						-0-
10	DLQ G-10	211	-0-	211	211	2	1	205	2	Y	4	4	0
						4	9						-0-
11	DLQ G-10	237	-0-	237	448	2	1	229	2	Y	5	5	0
						6	9						-0-
12	DLQ G-10	38	-0-	38	486	37	2	1	9	Y	1	1	0
*01	519 N	33	-0-	-486	-0-	32	2	1	9	Y	1	1	0
													-0-

-----  
 MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 18 RRCID -> 133221 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 13985 PERF.12766 - 13386  
 -----

08	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	80	1	5900	2	Y	88	86	0
						2	4	97	9				4
09	5580 X	3035	-0-	-2545	-0-	31	1	2939	2	Y	58	59	0
						1	4	64	9				3
10	DLQ G-10	4308	-0-	4308	4308	40	1	4168	2	Y	90	88	0
						1	4	99	9				5
11	DLQ G-10	4244	-0-	4244	8552	42	1	4105	2	Y	87	88	0
						1	4	96	9				4
12	DLQ G-10	3385	-0-	3385	11937	34	1	3266	2	Y	76	77	0
						1	4	84	9				3
*01	15515 X	3578	-0-	-11937	-0-	51	1	3443	2	Y	75	74	0
						1	4	83	9				4

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC. //CONT.// 630591													
MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 17 RRCID -> 133345 COMPL. DATE 01/10/1990										TOTAL DEPTH	14300	PERF.12684 - 14014	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	25 1	1846 2	Y	27	27	0	1
							1 4	30 9					
09		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	19 1	1830 2	Y	36	35	0	2
							1 4	40 9					
10	DLQ	G-10	1791	-0-	1791	1791	17 1	1733 2	Y	37	37	0	2
							41 9						
11	DLQ	G-10	1678	-0-	1678	3469	17 1	1622 2	Y	35	35	0	2
							39 9						
12	DLQ	G-10	1831	-0-	1831	5300	19 1	1767 2	Y	41	41	0	2
							45 9						
*01		3000 N	1586	-0-	-1414	3886	22 1	1528 2	Y	33	33	0	2
							36 9						

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 19 RRCID -> 134342 COMPL. DATE 01/24/1990										TOTAL DEPTH	14160	PERF.12864 - 13973	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 43 RRCID -> 134912 COMPL. DATE 03/27/1996										TOTAL DEPTH	14271	PERF.10800 - 10820	
08		1860 X	141	-0-	-1719	-0-	2 1	137 2	Y	2	2	0	-0-
							2 9						
09		1800 X	156	-0-	-1644	-0-	2 1	151 2	Y	3	3	0	-0-
							3 9						
10	DLQ	G-10	12	-0-	12	12	12 2		Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	10	-0-	10	22	10 2		Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	14	-0-	14	36	14 2		Y	-0-			-0-
*01		1421 X	1385	-0-	-36	-0-	20 1	1333 2	Y	29	28	0	1
							32 9						

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 20 RRCID -> 134915 COMPL. DATE 05/20/2003										TOTAL DEPTH	14600	PERF.12718 - 14377	
08		8045 X	8045	-0-	-0-	-0-	106 1	7808 2	Y	117	115	0	6
							2 4	129 9					
09		6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	64 1	6132 2	Y	120	120	0	6
							2 4	132 9					
10	DLQ	G-10	6455	-0-	6455	6455	60 1	6245 2	Y	135	134	0	7
							1 4	149 9					
11	DLQ	G-10	6204	-0-	6204	12659	62 1	6000 2	Y	127	128	0	6
							2 4	140 9					
12	DLQ	G-10	5984	-0-	5984	18643	60 1	5776 2	Y	134	135	0	5
							1 4	147 9					
*01		24172 X	5529	-0-	-18643	-0-	78 1	5322 2	Y	116	115	0	6
							1 4	128 9					

-----												
MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
OXY USA INC. //CONT.// 630591												
MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 21 RRCID -> 135567 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11840 - 13780												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
08		3379 X	2655	-0-	-724	-0-	35 1	2577 2	Y	38	37 0	2
							1 4	42 9				
09		3270 X	1310	-0-	-1960	-0-	13 1	1269 2	Y	25	26 0	1
							28 9					
10	DLQ	G-10	2543	-0-	2543	2543	24 1	2459 2	Y	54	52 0	3
							1 4	59 9				
11	DLQ	G-10	3984	-0-	3984	6527	40 1	3853 2	Y	82	81 0	4
							1 4	90 9				
12	DLQ	G-10	3576	-0-	3576	10103	36 1	3451 2	Y	80	81 0	3
							1 4	88 9				
*01		13489 X	3386	-0-	-10103	-0-	48 1	3260 2	Y	70	70 0	3
							1 4	77 9				
-----												
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 22 RRCID -> 136393 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12702 - 14100												
08		7415 X	7415	-0-	-0-	-0-	98 1	7197 2	Y	107	107 0	5
							2 4	118 9				
09		5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	55 1	5222 2	Y	103	103 0	5
							2 4	113 9				
10	DLQ	G-10	5315	-0-	5315	5315	50 1	5142 2	Y	111	110 0	6
							1 4	122 9				
11	DLQ	G-10	11249	-0-	11249	16564	113 1	10881 2	Y	229	225 0	10
							3 4	252 9				
12	DLQ	G-10	8513	-0-	8513	25077	86 1	8216 2	Y	191	194 0	7
							1 4	210 9				
*01		28358 X	3281	-0-	-25077	-0-	46 1	3159 2	Y	68	72 0	3
							1 4	75 9				
-----												
MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 25 RRCID -> 137216 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 14625 PERF.12650 - 13820												
08		12999 X	12999	-0-	-0-	-0-	171 1	12617 2	Y	188	187 0	9
							4 4	207 9				
09		10345 X	10345	-0-	-0-	-0-	105 1	10020 2	Y	196	196 0	9
							4 4	216 9				
10		10553 X	10553	-0-	-0-	-0-	99 1	10210 2	Y	220	218 0	11
							2 4	242 9				
11		11460 X	10348	-0-	-1112	-0-	104 1	10009 2	Y	211	213 0	9
							3 4	232 9				
12		11842 X	10056	-0-	-1786	-0-	102 1	9704 2	Y	225	226 0	8
							2 4	248 9				
01		11842 X	10626	-0-	-1216	-0-	150 1	10228 2	Y	223	220 0	11
							3 4	245 9				
-----												
MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 24 RRCID -> 137364 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12191 - 14277												
08		2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	39 1	2859 2	Y	42	42 0	2
							1 4	46 9				
09		2310 X	1929	-0-	-381	-0-	20 1	1867 2	Y	37	37 0	2
							1 4	41 9				
10	DLQ	G-10	2364	-0-	2364	2364	22 1	2286 2	Y	50	49 0	3
							1 4	55 9				
11	DLQ	G-10	2544	-0-	2544	4908	25 1	2462 2	Y	51	52 0	2
							1 4	56 9				
12	DLQ	G-10	2547	-0-	2547	7455	26 1	2458 2	Y	57	57 0	2
							63 9					
*01		9575 X	2120	-0-	-7455	-0-	30 1	2041 2	Y	44	44 0	2
							1 4	48 9				



-----													
MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
OXY USA INC. //CONT.// 630591													
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 26 RRCID -> 137555 COMPL. DATE 01/24/1991 TOTAL DEPTH 14439 PERF.11669 - 13917													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
08		3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	48 1	3556 2	Y	54	53 0		3
							1 4	59 9					
09		2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	29 1	2715 2	Y	52	53 0		2
							1 4	57 9					
10	DLQ	G-10	2825	-0-	2825	2825	26 1	2733 2	Y	59	58 0		3
							1 4	65 9					
11	DLQ	G-10	2744	-0-	2744	5569	27 1	2654 2	Y	56	57 0		2
							1 4	62 9					
12	DLQ	G-10	2786	-0-	2786	8355	28 1	2689 2	Y	63	63 0		2
							69 9						
*01		11138 X	2783	-0-	-8355	-0-	39 1	2678 2	Y	59	58 0		3
							1 4	65 9					
-----													
MCALLEN, A. A. WELL #: 65 RRCID -> 138086 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9390 - 10080													
08		19160 X	19160	-0-	-0-	-0-	253 1	18594 2	Y	279	277 0		14
							6 4	307 9					
09		12150 X	7742	-0-	-4408	-0-	79 1	7499 2	Y	146	153 0		7
							3 4	161 9					
10	DLQ	G-10	16045	-0-	16045	16045	150 1	15523 2	Y	335	325 0		17
							3 4	369 9					
11	DLQ	G-10	15237	-0-	15237	31282	153 1	14737 2	Y	312	315 0		14
							4 4	343 9					
12	DLQ	G-10	16532	-0-	16532	47814	167 1	15955 2	Y	370	370 0		14
							3 4	407 9					
*01		68577 X	20763	-0-	-47814	-0-	294 1	19988 2	Y	433	426 0		21
							5 4	476 9					
-----													
MCALLEN, A. A. WELL #: 50 RRCID -> 138889 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10664 - 10756													
08		1116 N	1031	-0-	-85	-0-	14 1	1000 2	Y	15	15 0		1
							17 9						
09		1230 N	802	-0-	-428	-0-	8 1	777 2	Y	15	15 0		1
							17 9						
10	DLQ	G-10	701	-0-	701	701	7 1	677 2	Y	15	15 0		1
							17 9						
11	DLQ	G-10	574	-0-	574	1275	6 1	555 2	Y	12	12 0		1
							13 9						
12	DLQ	G-10	784	-0-	784	2059	8 1	757 2	Y	17	17 0		1
							19 9						
*01		2625 N	566	-0-	-2059	-0-	8 1	545 2	Y	12	12 0		1
							13 9						
-----													
MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 27 RRCID -> 138997 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13748 - 13766													
08		4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	56 1	4109 2	Y	61	61 0		3
							1 4	67 9					
09		3780 X	3235	-0-	-545	-0-	33 1	3134 2	Y	61	61 0		3
							1 4	67 9					
10	DLQ	G-10	3428	-0-	3428	3428	32 1	3316 2	Y	72	71 0		4
							1 4	79 9					
11	DLQ	G-10	3023	-0-	3023	6451	30 1	2924 2	Y	62	63 0		3
							1 4	68 9					
12	DLQ	G-10	2952	-0-	2952	9403	30 1	2850 2	Y	65	66 0		2
							72 9						
*01		12813 X	3410	-0-	-9403	-0-	48 1	3283 2	Y	71	70 0		3
							1 4	78 9					

-----														
MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO				
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 28 RRCID -> 139435 COMPL. DATE 08/08/1991										TOTAL DEPTH	14900	PERF.11789 - 14062		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
-----														
08		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	27 1	1990 2	Y	30	30	0		1
							1 4	33 9						
09		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	20 1	1881 2	Y	38	37	0		2
							1 4	42 9						
10	DLQ	G-10	2348	-0-	2348	2348	22 1	2272 2	Y	49	48	0		3
							54 9							
11	DLQ	G-10	2214	-0-	2214	4562	22 1	2141 2	Y	45	46	0		2
							1 4	50 9						
12	DLQ	G-10	2280	-0-	2280	6842	23 1	2201 2	Y	51	51	0		2
							56 9							
*01		3000 N	2420	-0-	-580	6262	34 1	2330 2	Y	50	50	0		2
							1 4	55 9						
-----														
MCALLEN, A. A. WELL #: 51 RRCID -> 140210 COMPL. DATE 02/07/2005										TOTAL DEPTH	13850	PERF.11851 - 11875		
08		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	21 1	1510 2	Y	22	22	0		1
							24 9							
09		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	12 1	1161 2	Y	23	23	0		1
							25 9							
10	DLQ	G-10	1224	-0-	1224	1224	11 1	1185 2	Y	25	25	0		1
							28 9							
11	DLQ	G-10	582	-0-	582	1806	6 1	562 2	Y	13	13	0		1
							14 9							
12	DLQ	G-10	84188	-0-	84188	85994	851 1	81251 2	Y	1884	1815	0		70
							14 4	2072 9						
*01		3000 N	49091	-0-	46091	132085	694 1	47256 2	Y	1025	1046	0		49
							13 4	1128 9						
-----														
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 29 RRCID -> 141718 COMPL. DATE 06/10/1992										TOTAL DEPTH	14700	PERF.12814 - 14363		
08		3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	53 1	3871 2	Y	58	59	0		3
							1 4	64 9						
09		3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	33 1	3150 2	Y	62	62	0		3
							1 4	68 9						
10	DLQ	G-10	3145	-0-	3145	3145	29 1	3043 2	Y	65	65	0		3
							1 4	72 9						
11	DLQ	G-10	2591	-0-	2591	5736	26 1	2506 2	Y	53	54	0		2
							1 4	58 9						
12	DLQ	G-10	2035	-0-	2035	7771	21 1	1963 2	Y	46	46	0		2
							51 9							
*01		9270 X	1499	-0-	-7771	-0-	21 1	1444 2	Y	31	32	0		1
							34 9							
-----														
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 30 RRCID -> 141949 COMPL. DATE 06/23/1992										TOTAL DEPTH	14307	PERF.12940 - 14188		
08		5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	71 1	5234 2	Y	78	77	0		4
							2 4	86 9						
09		3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	39 1	3757 2	Y	73	74	0		3
							1 4	80 9						
10	DLQ	G-10	3385	-0-	3385	3385	32 1	3274 2	Y	71	70	0		4
							1 4	78 9						
11	DLQ	G-10	2078	-0-	2078	5463	21 1	2010 2	Y	42	44	0		2
							1 4	46 9						
12	DLQ	G-10	3116	-0-	3116	8579	31 1	3007 2	Y	70	69	0		3
							1 4	77 9						
*01		10615 X	2036	-0-	-8579	-0-	29 1	1960 2	Y	42	43	0		2
							1 4	46 9						

-----															
MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO					
OXY USA INC. //CONT.// 630591															
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 31 RRCID -> 142297										COMPL. DATE 07/13/1992		TOTAL DEPTH 14557		PERF.13357 - 14206	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
-----															
08		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	18 1	1300 2	Y	19	19 0		1		
							21 9								
09		1410 N	1135	-0-	-275	-0-	12 1	1100 2	Y	21	21 0		1		
							23 9								
10	DLQ	G-10	1134	-0-	1134	1134	11 1	1098 2	Y	23	23 0		1		
							25 9								
11	DLQ	G-10	1209	-0-	1209	2343	12 1	1169 2	Y	25	25 0		1		
							28 9								
12	DLQ	G-10	753	-0-	753	3096	8 1	726 2	Y	17	17 0		1		
							19 9								
*01		3415 X	319	-0-	-3096	-0-	5 1	307 2	Y	6	7 0		-0-		
							7 9								
-----															
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 33 RRCID -> 142518										COMPL. DATE 08/13/1992		TOTAL DEPTH 14680		PERF.12814 - 13944	
-----															
08		3100 N	3923	-0-	823	823	52 1	3807 2	Y	57	55 0		3		
							1 4	63 9							
09		3000 N	3745	-0-	745	1568	38 1	3629 2	Y	70	70 0		3		
							1 4	77 9							
10	DLQ	G-10	3384	-0-	3384	4952	32 1	3273 2	Y	71	70 0		4		
							1 4	78 9							
11	DLQ	G-10	3145	-0-	3145	8097	31 1	3043 2	Y	64	65 0		3		
							1 4	70 9							
12	DLQ	G-10	3095	-0-	3095	11192	31 1	2987 2	Y	70	70 0		3		
							77 9								
*01		14063 X	2871	-0-	-11192	-0-	41 1	2763 2	Y	60	60 0		3		
							1 4	66 9							
-----															
MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 34 RRCID -> 143925										COMPL. DATE 10/13/1992		TOTAL DEPTH 13390		PERF.12887 - 13348	
-----															
08		3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	45 1	3317 2	Y	49	51 0		2		
							1 4	54 9							
09		2520 X	2053	-0-	-467	-0-	21 1	1988 2	Y	39	39 0		2		
							1 4	43 9							
10	DLQ	G-10	1870	-0-	1870	1870	18 1	1809 2	Y	39	39 0		2		
							43 9								
11	DLQ	G-10	2196	-0-	2196	4066	22 1	2123 2	Y	45	45 0		2		
							1 4	50 9							
12	DLQ	G-10	1802	-0-	1802	5868	18 1	1740 2	Y	40	41 0		1		
							44 9								
*01		7866 X	1998	-0-	-5868	-0-	28 1	1923 2	Y	42	41 0		2		
							1 4	46 9							
-----															
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 35 RRCID -> 145312										COMPL. DATE 02/26/1994		TOTAL DEPTH 13900		PERF.12383 - 13761	
-----															
08		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	24 1	1780 2	Y	26	26 0		1		
							1 4	29 9							
09		810 N	246	-0-	-564	-0-	2 1	238 2	Y	5	6 0		-0-		
							6 9								
10	DLQ	G-10	813	-0-	813	813	8 1	786 2	Y	17	16 0		1		
							19 9								
11	DLQ	G-10	120	-0-	120	933	1 1	117 2	Y	2	3 0		-0-		
							2 9								
12	DLQ	G-10	110	-0-	110	1043	1 1	107 2	Y	2	2 0		-0-		
							2 9								
*01		1179 N	136	-0-	-1043	-0-	2 1	131 2	Y	3	3 0		-0-		
							3 9								

-----													
MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC. //CONT.// 630591													
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 32 RRCID -> 145383 COMPL. DATE 03/26/1993										TOTAL DEPTH 14380	PERF.13083 - 14211		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
08		5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	69 1	5046 2	Y	76	75 0		4
							2 4	84 9					
09		4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	47 1	4458 2	Y	87	87 0		4
							2 4	96 9					
10	DLQ	G-10	5175	-0-	5175	5175	48 1	5006 2	Y	109	107 0		6
							1 4	120 9					
11	DLQ	G-10	7003	-0-	7003	12178	70 1	6775 2	Y	142	142 0		6
							2 4	156 9					
12	DLQ	G-10	6734	-0-	6734	18912	68 1	6499 2	Y	151	151 0		6
							1 4	166 9					
*01		27087 X	8175	-0-	-18912	-0-	116 1	7870 2	Y	170	168 0		8
							2 4	187 9					
-----													
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 36 RRCID -> 145438 COMPL. DATE 12/28/2002										TOTAL DEPTH 14355	PERF.12836 - 13656		
08		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	21 1	1552 2	Y	23	23 0		1
							25 9						
09		1800 N	1446	-0-	-354	-0-	15 1	1400 2	Y	27	27 0		1
							1 4	30 9					
10	DLQ	G-10	1432	-0-	1432	1432	13 1	1385 2	Y	31	30 0		2
							34 9						
11	DLQ	G-10	1242	-0-	1242	2674	12 1	1202 2	Y	25	26 0		1
							28 9						
12	DLQ	G-10	1191	-0-	1191	3865	12 1	1149 2	Y	27	27 0		1
							30 9						
*01		4957 X	1092	-0-	-3865	-0-	15 1	1052 2	Y	23	23 0		1
							25 9						
-----													
MCALLEN, A. A. WELL #: 54 RRCID -> 145835 COMPL. DATE 03/15/1999										TOTAL DEPTH 14324	PERF.10834 - 10904		
08		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	13 1	988 2	Y	15	15 0		1
							17 9						
09		1200 N	949	-0-	-251	-0-	10 1	919 2	Y	18	18 0		1
							20 9						
10	DLQ	G-10	681	-0-	681	681	6 1	660 2	Y	14	14 0		1
							15 9						
11	DLQ	G-10	571	-0-	571	1252	6 1	552 2	Y	12	12 0		1
							13 9						
12	DLQ	G-10	108	-0-	108	1360	1 1	105 2	Y	2	3 0		-0-
							2 9						
*01		1459 N	99	-0-	-1360	-0-	1 1	96 2	Y	2	2 0		-0-
							2 9						
-----													
MCALLEN, A. A. WELL #: 86 RRCID -> 153717 COMPL. DATE 12/01/1999										TOTAL DEPTH 11850	PERF.10598 - 11465		
08		14055 X	14055	-0-	-0-	-0-	185 1	13642 2	Y	204	203 0		10
							4 4	224 9					
09		12210 X	11036	-0-	-1174	-0-	112 1	10690 2	Y	209	209 0		10
							4 4	230 9					
10	DLQ	G-10	11188	-0-	11188	11188	105 1	10825 2	Y	233	231 0		12
							2 4	256 9					
11	DLQ	G-10	10802	-0-	10802	21990	108 1	10448 2	Y	221	223 0		10
							3 4	243 9					
12	DLQ	G-10	10770	-0-	10770	32760	109 1	10394 2	Y	241	242 0		9
							2 4	265 9					
*01		43365 X	10605	-0-	-32760	-0-	150 1	10208 2	Y	222	220 0		11
							3 4	244 9					

-----														
MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
MCALLEN, A. A. WELL #: 96 RRCID -> 170897 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10340 - 10348														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
08		11651 X	11651	-0-	-0-	-0-	154	1	11308	2	Y	169	168	0
							3	4	186	9				8
09		9092 X	9092	-0-	-0-	-0-	93	1	8807	2	Y	172	172	0
							3	4	189	9				8
10	DLQ	G-10	9269	-0-	9269	9269	87	1	8967	2	Y	194	192	0
							2	4	213	9				10
11	DLQ	G-10	8959	-0-	8959	18228	90	1	8666	2	Y	183	185	0
							2	4	201	9				8
12	DLQ	G-10	8989	-0-	8989	27217	91	1	8676	2	Y	201	202	0
							1	4	221	9				7
*01		36239 X	9022	-0-	-27217	-0-	128	1	8684	2	Y	189	187	0
							2	4	208	9				9
-----														
MCALLEN, A. A. WELL #: 100 RRCID -> 172455 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10728 - 12216														
08		10227 X	10227	-0-	-0-	-0-	135	1	9926	2	Y	148	147	0
							3	4	163	9				7
09		8370 X	7884	-0-	-486	-0-	80	1	7636	2	Y	150	150	0
							3	4	165	9				7
10	DLQ	G-10	8351	-0-	8351	8351	78	1	8080	2	Y	174	172	0
							2	4	191	9				9
11	DLQ	G-10	7796	-0-	7796	16147	78	1	7541	2	Y	159	161	0
							2	4	175	9				7
12	DLQ	G-10	8429	-0-	8429	24576	85	1	8135	2	Y	189	189	0
							1	4	208	9				7
*01		33193 X	8617	-0-	-24576	-0-	122	1	8295	2	Y	180	178	0
							2	4	198	9				9
-----														
MCALLEN, A. A. WELL #: 101 RRCID -> 172990 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10664 - 12134														
08		7486 X	7486	-0-	-0-	-0-	99	1	7266	2	Y	108	108	0
							2	4	119	9				5
09		5490 X	5422	-0-	-68	-0-	55	1	5252	2	Y	103	103	0
							2	4	113	9				5
10	DLQ	G-10	5596	-0-	5596	5596	52	1	5414	2	Y	117	116	0
							1	4	129	9				6
11	DLQ	G-10	5344	-0-	5344	10940	54	1	5169	2	Y	109	110	0
							1	4	120	9				5
12	DLQ	G-10	5331	-0-	5331	16271	54	1	5145	2	Y	119	120	0
							1	4	131	9				4
*01		21529 X	5258	-0-	-16271	-0-	74	1	5062	2	Y	110	109	0
							1	4	121	9				5
-----														
MCALLEN, A. A. WELL #: 105 RRCID -> 177710 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 12239 PERF.10916 - 11844														
08		11060 X	11060	-0-	-0-	-0-	146	1	10735	2	Y	160	159	0
							3	4	176	9				8
09		10081 X	10081	-0-	-0-	-0-	103	1	9764	2	Y	191	190	0
							4	4	210	9				9
10	DLQ	G-10	9493	-0-	9493	9493	89	1	9184	2	Y	198	197	0
							2	4	218	9				10
11	DLQ	G-10	9330	-0-	9330	18823	93	1	9026	2	Y	190	192	0
							2	4	209	9				8
12	DLQ	G-10	9089	-0-	9089	27912	92	1	8772	2	Y	204	204	0
							1	4	224	9				8
*01		35842 X	7930	-0-	-27912	-0-	112	1	7634	2	Y	165	165	0
							2	4	182	9				8

-----														
MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
MCALLEN, A. A. WELL #: 104 RRCID -> 177885 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 13470 PERF.10822 - 10842														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	18 1	1319 2		Y	20	20 0		1
							22 9							
09		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	11 1	1012 2		Y	20	20 0		1
							22 9							
10	DLQ	G-10	1045	-0-	1045	1045	10 1	1011 2		Y	22	22 0		1
							24 9							
11	DLQ	G-10	1009	-0-	1009	2054	10 1	976 2		Y	21	21 0		1
							23 9							
12	DLQ	G-10	1022	-0-	1022	3076	10 1	987 2		Y	23	23 0		1
							25 9							
*01		3000 N	1045	-0-	-1955	1121	15 1	1006 2		Y	22	22 0		1
							24 9							
-----														
MCALLEN, A. A. WELL #: 108 RRCID -> 181160 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11092 - 12912														
08		13402 X	13402	-0-	-0-	-0-	177 1	13009 2		Y	193	194 0		9
							4 4	212 9						
09		12007 X	12007	-0-	-0-	-0-	122 1	11631 2		Y	227	226 0		10
							4 4	250 9						
10	DLQ	G-10	12125	-0-	12125	12125	114 1	11729 2		Y	254	251 0		13
							3 4	279 9						
11	DLQ	G-10	11515	-0-	11515	23640	115 1	11138 2		Y	235	238 0		10
							3 4	259 9						
12	DLQ	G-10	11323	-0-	11323	34963	114 1	10929 2		Y	253	254 0		9
							2 4	278 9						
*01		46900 X	11937	-0-	-34963	-0-	169 1	11490 2		Y	250	247 0		12
							3 4	275 9						
-----														
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 39 RRCID -> 181544 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12782 - 14408														
08		12587 X	12587	-0-	-0-	-0-	166 1	12217 2		Y	182	183 0		9
							4 4	200 9						
09		9060 X	8284	-0-	-776	-0-	84 1	8024 2		Y	157	159 0		7
							3 4	173 9						
10	DLQ	G-10	7764	-0-	7764	7764	73 1	7511 2		Y	162	161 0		8
							2 4	178 9						
11	DLQ	G-10	6502	-0-	6502	14266	65 1	6289 2		Y	133	135 0		6
							2 4	146 9						
12	DLQ	G-10	6330	-0-	6330	20596	64 1	6110 2		Y	141	142 0		5
							1 4	155 9						
*01		27150 X	6554	-0-	-20596	-0-	93 1	6308 2		Y	137	135 0		7
							2 4	151 9						
-----														
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 38 RRCID -> 181804 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 14489 PERF.12946 - 13656														
08		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	27 1	1957 2		Y	29	29 0		1
							1 4	32 9						
09		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	16 1	1513 2		Y	30	30 0		1
							1 4	33 9						
10	DLQ	G-10	1587	-0-	1587	1587	15 1	1535 2		Y	34	33 0		2
							37 9							
11	DLQ	G-10	1530	-0-	1530	3117	15 1	1481 2		Y	31	32 0		1
							34 9							
12	DLQ	G-10	1510	-0-	1510	4627	15 1	1458 2		Y	34	34 0		1
							37 9							
*01		3000 N	1511	-0-	-1489	3138	21 1	1455 2		Y	32	31 0		2
							35 9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: HIDALGO									
OXY USA INC. //CONT.// 630591											
MCALLEN, A. A. WELL #: 109 RRCID -> 182672 COMPL. DATE 04/05/2001		TOTAL DEPTH 11035 PERF.10929 - 10998									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 40 RRCID -> 182723 COMPL. DATE 12/23/2001		TOTAL DEPTH 14750 PERF.12812 - 14366									
08	13193 X	13193	-0-	-0-	-0-	174 1	12806 2	Y	190	189 0	9
						4 4	209 9				
09	10921 X	10921	-0-	-0-	-0-	111 1	10577 2	Y	208	207 0	10
						4 4	229 9				
10	DLQ G-10	10350	-0-	10350	10350	97 1	10013 2	Y	216	215 0	11
						2 4	238 9				
11	DLQ G-10	9174	-0-	9174	19524	92 1	8874 2	Y	187	190 0	8
						2 4	206 9				
12	DLQ G-10	8528	-0-	8528	28052	86 1	8231 2	Y	191	192 0	7
						1 4	210 9				
*01	34293 X	6241	-0-	-28052	-0-	88 1	6008 2	Y	130	131 0	6
						2 4	143 9				

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 42 RRCID -> 184685 COMPL. DATE 10/22/2001		TOTAL DEPTH 14204 PERF.12384 - 13998									
08	3317 X	3207	-0-	-110	-0-	42 1	3113 2	Y	46	46 0	2
						1 4	51 9				
09	3210 X	2485	-0-	-725	-0-	25 1	2407 2	Y	47	47 0	2
						1 4	52 9				
10	DLQ G-10	1315	-0-	1315	1315	12 1	1273 2	Y	27	28 0	1
						30 9					
11	DLQ G-10	81	-0-	81	1396	1 1	78 2	Y	2	3 0	-0-
						2 9					
12	DLQ G-10	26	-0-	26	1422	25 2	1 9	Y	1	1 0	-0-
*01	2103 X	681	-0-	-1422	-0-	10 1	654 2	Y	15	14 0	1
						17 9					

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 41 RRCID -> 185731 COMPL. DATE 10/16/2001		TOTAL DEPTH 14100 PERF.12698 - 14016									
08	5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	72 1	5277 2	Y	79	79 0	4
						2 4	87 9				
09	4350 X	3811	-0-	-539	-0-	39 1	3692 2	Y	72	73 0	3
						1 4	79 9				
10	DLQ G-10	2900	-0-	2900	2900	27 1	2805 2	Y	61	61 0	3
						1 4	67 9				
11	DLQ G-10	2316	-0-	2316	5216	23 1	2240 2	Y	47	48 0	2
						1 4	52 9				
12	DLQ G-10	2275	-0-	2275	7491	23 1	2196 2	Y	51	51 0	2
						56 9					
*01	9774 X	2283	-0-	-7491	-0-	32 1	2198 2	Y	47	47 0	2
						1 4	52 9				

-----														
MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO				
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 43 RRCID -> 186875 COMPL. DATE 05/28/2002										TOTAL DEPTH	14510	PERF.12651 - 14230		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
-----														
08		6138 X	6083	-0-	-55	-0-	80	1	5904	2	Y	88	88 0	4
							2	4	97	9				
09		5940 X	3885	-0-	-2055	-0-	40	1	3764	2	Y	73	74 0	3
							1	4	80	9				
10	DLQ	G-10	3627	-0-	3627	3627	34	1	3508	2	Y	76	75 0	4
							1	4	84	9				
11	DLQ	G-10	2778	-0-	2778	6405	28	1	2687	2	Y	56	58 0	2
							1	4	62	9				
12	DLQ	G-10	2954	-0-	2954	9359	30	1	2851	2	Y	66	66 0	2
							73	9						
*01		12363 X	3004	-0-	-9359	-0-	42	1	2892	2	Y	63	62 0	3
							1	4	69	9				
-----														
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 44 RRCID -> 187701 COMPL. DATE 01/30/2002										TOTAL DEPTH	13990	PERF.12964 - 13724		
08		4278 X	2942	-0-	-1336	-0-	39	1	2856	2	Y	42	43 0	2
							1	4	46	9				
09		4140 X	2354	-0-	-1786	-0-	24	1	2279	2	Y	45	45 0	2
							1	4	50	9				
10	DLQ	G-10	2180	-0-	2180	2180	20	1	2110	2	Y	45	45 0	2
							50	9						
11	DLQ	G-10	1665	-0-	1665	3845	17	1	1611	2	Y	34	35 0	1
							37	9						
12	DLQ	G-10	2129	-0-	2129	5974	22	1	2054	2	Y	48	47 0	2
							53	9						
*01		8029 X	2055	-0-	-5974	-0-	29	1	1978	2	Y	43	43 0	2
							1	4	47	9				
-----														
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 45 RRCID -> 188130 COMPL. DATE 03/20/2002										TOTAL DEPTH	14450	PERF.12824 - 13211		
08		6758 X	4308	-0-	-2450	-0-	57	1	4181	2	Y	63	65 0	3
							1	4	69	9				
09		6540 X	3200	-0-	-3340	-0-	33	1	3099	2	Y	61	61 0	3
							1	4	67	9				
10	DLQ	G-10	4424	-0-	4424	4424	41	1	4280	2	Y	93	91 0	5
							1	4	102	9				
11	DLQ	G-10	7338	-0-	7338	11762	73	1	7098	2	Y	150	148 0	7
							2	4	165	9				
12	DLQ	G-10	14268	-0-	14268	26030	144	1	13771	2	Y	319	314 0	12
							2	4	351	9				
*01		39258 X	13228	-0-	-26030	-0-	187	1	12734	2	Y	276	275 0	13
							3	4	304	9				
-----														
MCALLEN, A. A. WELL #: 115 RRCID -> 193044 COMPL. DATE 01/23/2003										TOTAL DEPTH	11900	PERF.11396 - 11634		
08		7521 X	7521	-0-	-0-	-0-	99	1	7300	2	Y	109	109 0	5
							2	4	120	9				
09		6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	62	1	5857	2	Y	115	115 0	5
							2	4	127	9				
10	DLQ	G-10	5240	-0-	5240	5240	49	1	5069	2	Y	110	109 0	6
							1	4	121	9				
11	DLQ	G-10	4399	-0-	4399	9639	44	1	4255	2	Y	90	92 0	4
							1	4	99	9				
12	DLQ	G-10	3849	-0-	3849	13488	39	1	3714	2	Y	86	87 0	3
							1	4	95	9				
*01		17147 X	3659	-0-	-13488	-0-	52	1	3521	2	Y	77	76 0	4
							1	4	85	9				



-----														
MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
MCALLEN, A. A. WELL #: 116 RRCID -> 193810 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11484 - 11976														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
08		5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	70 1	5152 2	85 9	Y	77	76 0		4
							2 4	85 9						
09		4260 X	4070	-0-	-190	-0-	41 1	3943 2	85 9	Y	77	77 0		4
							1 4	85 9						
10	DLQ	G-10	4169	-0-	4169	4169	39 1	4034 2	95 9	Y	86	86 0		4
							1 4	95 9						
11	DLQ	G-10	4093	-0-	4093	8262	41 1	3959 2	92 9	Y	84	84 0		4
							1 4	92 9						
12	DLQ	G-10	4115	-0-	4115	12377	42 1	3972 2	100 9	Y	91	92 0		3
							1 4	100 9						
*01		16482 X	4105	-0-	-12377	-0-	58 1	3951 2	95 9	Y	86	85 0		4
							1 4	95 9						
-----														
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 46 RRCID -> 194512 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14770 PERF.12726 - 13254														
08		18753 X	18753	-0-	-0-	-0-	247 1	18202 2	299 9	Y	272	271 0		13
							5 4	299 9						
09		14498 X	14498	-0-	-0-	-0-	148 1	14042 2	303 9	Y	275	275 0		13
							5 4	303 9						
10	DLQ	G-10	15314	-0-	15314	15314	143 1	14817 2	351 9	Y	319	316 0		16
							3 4	351 9						
11	DLQ	G-10	13388	-0-	13388	28702	134 1	12950 2	301 9	Y	274	278 0		12
							3 4	301 9						
12	DLQ	G-10	13818	-0-	13818	42520	140 1	13336 2	340 9	Y	309	310 0		11
							2 4	340 9						
*01		56829 X	14309	-0-	-42520	-0-	202 1	13774 2	329 9	Y	299	296 0		14
							4 4	329 9						
-----														
MCALLEN, A. A. WELL #: 117 RRCID -> 195735 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 13235 PERF.11016 - 11416														
08		4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	64 1	4732 2	77 9	Y	70	69 0		3
							1 4	77 9						
09		4410 X	3842	-0-	-568	-0-	39 1	3722 2	80 9	Y	73	73 0		3
							1 4	80 9						
10	DLQ	G-10	3910	-0-	3910	3910	37 1	3782 2	90 9	Y	82	81 0		4
							1 4	90 9						
11	DLQ	G-10	3398	-0-	3398	7308	34 1	3286 2	77 9	Y	70	71 0		3
							1 4	77 9						
12	DLQ	G-10	3615	-0-	3615	10923	37 1	3488 2	89 9	Y	81	81 0		3
							1 4	89 9						
*01		14403 X	3480	-0-	-10923	-0-	49 1	3351 2	79 9	Y	72	72 0		3
							1 4	79 9						
-----														
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 47 RRCID -> 197674 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 14178 PERF.13678 - 13944														
08		7113 X	7113	-0-	-0-	-0-	94 1	6904 2	113 9	Y	103	103 0		5
							2 4	113 9						
09		6000 X	4812	-0-	-1188	-0-	49 1	4661 2	100 9	Y	91	92 0		4
							2 4	100 9						
10	DLQ	G-10	5838	-0-	5838	5838	55 1	5648 2	134 9	Y	122	120 0		6
							1 4	134 9						
11	DLQ	G-10	5626	-0-	5626	11464	56 1	5442 2	127 9	Y	115	116 0		5
							1 4	127 9						
12	DLQ	G-10	5650	-0-	5650	17114	57 1	5452 2	140 9	Y	127	127 0		5
							1 4	140 9						
*01		22647 X	5533	-0-	-17114	-0-	78 1	5326 2	128 9	Y	116	115 0		6
							1 4	128 9						

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
MCALLEN, A. A.		WELL #: 119		RRCID -> 198106		COMPL. DATE 12/21/2003			TOTAL DEPTH 12846 PERF.10794 - 11860		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	51 1	3720 2	Y	56	55 0	3
						1 4	62 9				
09	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	32 1	3006 2	Y	59	59 0	3
						1 4	65 9				
10	DLQ G-10	3376	-0-	3376	3376	32 1	3265 2	Y	71	70 0	4
						1 4	78 9				
11	DLQ G-10	2635	-0-	2635	6011	26 1	2550 2	Y	53	55 0	2
						1 4	58 9				
12	DLQ G-10	2702	-0-	2702	8713	27 1	2608 2	Y	61	61 0	2
						67 9					
*01	11379 X	2666	-0-	-8713	-0-	38 1	2565 2	Y	56	55 0	3
						1 4	62 9				
MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 48		RRCID -> 201228		COMPL. DATE 04/02/2004			TOTAL DEPTH 13940 PERF.12508 - 13048		
08	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	61 1	4519 2	Y	67	67 0	3
						1 4	74 9				
09	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	34 1	3198 2	Y	63	63 0	3
						1 4	69 9				
10	DLQ G-10	3675	-0-	3675	3675	34 1	3555 2	Y	77	76 0	4
						1 4	85 9				
11	DLQ G-10	3535	-0-	3535	7210	35 1	3420 2	Y	72	73 0	3
						1 4	79 9				
12	DLQ G-10	3305	-0-	3305	10515	33 1	3190 2	Y	74	74 0	3
						1 4	81 9				
*01	13738 X	3223	-0-	-10515	-0-	46 1	3102 2	Y	67	67 0	3
						1 4	74 9				
MCALLEN, A. A.		WELL #: 121		RRCID -> 202274		COMPL. DATE 10/28/2004			TOTAL DEPTH 13670 PERF.10680 - 12150		
08	22212 X	22212	-0-	-0-	-0-	293 1	21559 2	Y	322	320 0	16
						6 4	354 9				
09	17578 X	17578	-0-	-0-	-0-	179 1	17028 2	Y	332	333 0	15
						6 4	365 9				
10	DLQ G-10	17587	-0-	17587	17587	165 1	17013 2	Y	368	364 0	19
						4 4	405 9				
11	DLQ G-10	17043	-0-	17043	34630	171 1	16485 2	Y	348	352 0	15
						4 4	383 9				
12	DLQ G-10	17050	-0-	17050	51680	172 1	16455 2	Y	382	383 0	14
						3 4	420 9				
*01	69027 X	17347	-0-	-51680	-0-	245 1	16699 2	Y	362	359 0	17
						5 4	398 9				
MCALLEN, A. A.		WELL #: 122		RRCID -> 203081		COMPL. DATE 10/22/2004			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10104 - 10116		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 49		RRCID -> 204249		COMPL. DATE 08/17/2004			TOTAL DEPTH 14325 PERF.13166 - 13327		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
OXY USA INC. //CONT.// 630591								
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 50 RRCID -> 207562		COMPL. DATE 01/12/2005	TOTAL DEPTH 11850 PERF.11156 - 11410					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 51 RRCID -> 209835		COMPL. DATE 04/20/2005	TOTAL DEPTH 15920 PERF.12992 - 13064
08	1555 X	1555	-0- -0- -0- 21 1 1510 2 Y 22 22 0 1
09	1470 X	1198	-0- -272 -0- 12 1 1161 2 Y 23 23 0 1
10	DLQ G-10	1224	-0- 1224 1224 11 1 1185 2 Y 25 25 0 1
11	DLQ G-10	582	-0- 582 1806 28 9 6 1 562 2 Y 13 13 0 1
12	DLQ G-10	84188	-0- 84188 85994 14 9 851 1 81251 2 Y 1884 1815 0 70
*01	135085 X	49091	-0- -85994 -0- 14 4 2072 9 694 1 47256 2 Y 1025 1046 0 49
			13 4 1128 9

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 52 RRCID -> 212274		COMPL. DATE 09/07/2005	TOTAL DEPTH 13912 PERF.13190 - 13512
08	0 N	-0-	-0- -0- -0- Y -0- -0-
09	0 N	-0-	-0- -0- -0- Y -0- -0-
10	DLQ G-10	-0-	-0- -0- -0- Y -0- -0-
11	DLQ G-10	-0-	-0- -0- -0- Y -0- -0-
12	DLQ G-10	-0-	-0- -0- -0- Y -0- -0-
01	0 N	-0-	-0- -0- -0- Y -0- -0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 53ST RRCID -> 214741		COMPL. DATE 10/22/2008	TOTAL DEPTH 15100 PERF.11540 - 11552
08	651 N	549	-0- -102 -0- 7 1 533 2 Y 8 8 0 -0-
09	660 N	407	-0- -253 -0- 9 9 4 1 394 2 Y 8 8 0 -0-
10	DLQ G-10	509	-0- 509 509 9 9 5 1 492 2 Y 11 10 0 1
11	DLQ G-10	352	-0- 352 861 12 9 4 1 341 2 Y 6 7 0 -0-
12	DLQ G-10	442	-0- 442 1303 7 9 4 1 427 2 Y 10 10 0 -0-
*01	1791 N	488	-0- -1303 -0- 11 9 7 1 470 2 Y 10 10 0 -0-
			11 9

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 54 RRCID -> 215819		COMPL. DATE 04/06/2009	TOTAL DEPTH 14125 PERF.11087 - 13457
08	6448 X	5669	-0- -779 -0- 75 1 5502 2 Y 82 82 0 4
09	6240 X	4260	-0- -1980 -0- 2 4 90 9 43 1 4126 2 Y 81 81 0 4
10	DLQ G-10	3970	-0- 3970 3970 2 4 89 9 37 1 3842 2 Y 82 82 0 4
11	DLQ G-10	3656	-0- 3656 7626 1 4 90 9 37 1 3535 2 Y 75 76 0 3
12	DLQ G-10	3605	-0- 3605 11231 1 4 83 9 36 1 3479 2 Y 81 81 0 3
*01	14680 X	3449	-0- -11231 -0- 1 4 89 9 49 1 3320 2 Y 72 72 0 3
			1 4 79 9

-----														
MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
MCALLEN, A. A. WELL #: 130 RRCID -> 218757 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10761 - 11550														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08		10856 X	10856	-0-	-0-	-0-	143 1	10537 2	173 9	Y	157	157 0		8
							3 4	173 9						
09		7800 X	7407	-0-	-393	-0-	75 1	7176 2	153 9	Y	139	141 0		6
							3 4	153 9						
10	DLQ	G-10	10699	-0-	10699	10699	100 1	10351 2	246 9	Y	224	219 0		11
							2 4	246 9						
11	DLQ	G-10	12129	-0-	12129	22828	121 1	11732 2	273 9	Y	248	248 0		11
							3 4	273 9						
12	DLQ	G-10	11332	-0-	11332	34160	115 1	10937 2	278 9	Y	253	255 0		9
							2 4	278 9						
*01		45195 X	11035	-0-	-34160	-0-	156 1	10622 2	254 9	Y	231	229 0		11
							3 4	254 9						
-----														
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 56 RRCID -> 221706 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 14497 PERF.12551 - 13744														
08		14830 X	14830	-0-	-0-	-0-	196 1	14393 2	237 9	Y	215	214 0		10
							4 4	237 9						
09		12416 X	12416	-0-	-0-	-0-	126 1	12026 2	260 9	Y	236	235 0		11
							4 4	260 9						
10	DLQ	G-10	11234	-0-	11234	11234	105 1	10868 2	259 9	Y	235	234 0		12
							2 4	259 9						
11	DLQ	G-10	9991	-0-	9991	21225	100 1	9664 2	224 9	Y	204	207 0		9
							3 4	224 9						
12	DLQ	G-10	9735	-0-	9735	30960	98 1	9395 2	240 9	Y	218	219 0		8
							2 4	240 9						
*01		40609 X	9649	-0-	-30960	-0-	136 1	9288 2	222 9	Y	202	200 0		10
							3 4	222 9						
-----														
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 55 RRCID -> 223205 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 14682 PERF.11624 - 11692														
08		1364 X	1230	-0-	-134	-0-	16 1	1194 2	20 9	Y	18	18 0		1
							20 9							
09		1320 X	833	-0-	-487	-0-	8 1	807 2	18 9	Y	16	16 0		1
							18 9							
10	DLQ	G-10	1017	-0-	1017	1017	10 1	984 2	23 9	Y	21	21 0		1
							10 1	984 2						
11	DLQ	G-10	947	-0-	947	1964	9 1	916 2	22 9	Y	20	20 0		1
							22 9							
12	DLQ	G-10	960	-0-	960	2924	10 1	926 2	24 9	Y	22	22 0		1
							10 1	926 2						
*01		3545 X	621	-0-	-2924	-0-	9 1	598 2	14 9	Y	13	13 0		1
							14 9							
-----														
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 57 RRCID -> 223500 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 14662 PERF.11322 - 13046														
08		10803 X	10803	-0-	-0-	-0-	142 1	10485 2	173 9	Y	157	155 0		8
							3 4	173 9						
09		9270 X	8657	-0-	-613	-0-	88 1	8386 2	180 9	Y	164	164 0		8
							3 4	180 9						
10	DLQ	G-10	8808	-0-	8808	8808	83 1	8522 2	201 9	Y	183	182 0		9
							2 4	201 9						
11	DLQ	G-10	8424	-0-	8424	17232	84 1	8148 2	190 9	Y	173	174 0		8
							2 4	190 9						
12	DLQ	G-10	8203	-0-	8203	25435	83 1	7918 2	201 9	Y	183	184 0		7
							1 4	201 9						
*01		33676 X	8241	-0-	-25435	-0-	117 1	7933 2	189 9	Y	172	171 0		8
							2 4	189 9						

-----														
MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO				
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 58 RRCID -> 223901										COMPL. DATE 12/31/2006	TOTAL DEPTH 14831	PERF.11676 - 12792		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		9999 X	9999	-0-	-0-	-0-	132	1	9704	2	Y	145	144 0	7
							3	4	160	9				
09		8520 X	8084	-0-	-436	-0-	82	1	7831	2	Y	153	153 0	7
							3	4	168	9				
10	DLQ	G-10	8089	-0-	8089	8089	76	1	7825	2	Y	169	167 0	9
							2	4	186	9				
11	DLQ	G-10	7759	-0-	7759	15848	78	1	7505	2	Y	158	160 0	7
							2	4	174	9				
12	DLQ	G-10	7705	-0-	7705	23553	78	1	7437	2	Y	172	173 0	6
							1	4	189	9				
*01		30956 X	7403	-0-	-23553	-0-	105	1	7125	2	Y	155	154 0	7
							2	4	171	9				
-----														
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 59 RRCID -> 223902										COMPL. DATE 03/10/2007	TOTAL DEPTH 14564	PERF.12730 - 13760		
08		12152 X	9099	-0-	-3053	-0-	120	1	8832	2	Y	131	133 0	6
							3	4	144	9				
09		11760 X	7622	-0-	-4138	-0-	78	1	7381	2	Y	145	144 0	7
							3	4	160	9				
10	DLQ	G-10	7742	-0-	7742	7742	73	1	7490	2	Y	161	160 0	8
							2	4	177	9				
11	DLQ	G-10	8894	-0-	8894	16636	89	1	8603	2	Y	182	182 0	8
							2	4	200	9				
12	DLQ	G-10	8922	-0-	8922	25558	90	1	8612	2	Y	199	200 0	7
							1	4	219	9				
*01		33355 X	7797	-0-	-25558	-0-	110	1	7506	2	Y	163	162 0	8
							2	4	179	9				
-----														
MCALLEN, A. A. WELL #: 132 RRCID -> 224322										COMPL. DATE 01/27/2007	TOTAL DEPTH 12596	PERF.11469 - 11659		
08		5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	68	1	5000	2	Y	75	74 0	4
							1	4	83	9				
09		3750 X	3723	-0-	-27	-0-	38	1	3607	2	Y	70	71 0	3
							1	4	77	9				
10	DLQ	G-10	3671	-0-	3671	3671	34	1	3551	2	Y	77	76 0	4
							1	4	85	9				
11	DLQ	G-10	3549	-0-	3549	7220	36	1	3433	2	Y	72	73 0	3
							1	4	79	9				
12	DLQ	G-10	3539	-0-	3539	10759	36	1	3415	2	Y	79	79 0	3
							1	4	87	9				
*01		14318 X	3559	-0-	-10759	-0-	50	1	3425	2	Y	75	74 0	4
							1	4	83	9				
-----														
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 60 RRCID -> 226486										COMPL. DATE 01/24/2007	TOTAL DEPTH 14280	PERF.13512 - 13656		
08		2294 X	1281	-0-	-1013	-0-	17	1	1243	2	Y	19	19 0	1
							21	9						
09		1710 X	1617	-0-	-93	-0-	16	1	1567	2	Y	30	30 0	1
							1	4	33	9				
10	DLQ	G-10	1419	-0-	1419	1419	13	1	1372	2	Y	31	30 0	2
							34	9						
11	DLQ	G-10	961	-0-	961	2380	10	1	930	2	Y	19	20 0	1
							21	9						
12	DLQ	G-10	2267	-0-	2267	4647	23	1	2188	2	Y	51	50 0	2
							56	9						
*01		7049 X	2402	-0-	-4647	-0-	34	1	2312	2	Y	50	50 0	2
							1	4	55	9				

OIL AND GAS DIVISION

-----														
MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 61 RRCID -> 227842 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11405 - 11462														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
08		4650 X	4311	-0-	-339	-0-	57 1	4185 2	68 9	Y	62	62 0		3
							1 4							
09		4770 X	3579	-0-	-1191	-0-	36 1	3467 2	75 9	Y	68	68 0		3
							1 4							
10	DLQ	G-10	3532	-0-	3532	3532	33 1	3417 2	81 9	Y	74	73 0		4
							1 4							
11	DLQ	G-10	3580	-0-	3580	7112	36 1	3463 2	80 9	Y	73	74 0		3
							1 4							
12	DLQ	G-10	3578	-0-	3578	10690	36 1	3453 2	88 9	Y	80	80 0		3
							1 4							
*01		14160 X	3470	-0-	-10690	-0-	49 1	3341 2	79 9	Y	72	72 0		3
							1 4							
-----														
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 64 RRCID -> 229678 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12677 - 13470														
08		3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	40 1	2950 2	48 9	Y	44	44 0		2
							1 4							
09		2940 X	2260	-0-	-680	-0-	23 1	2189 2	47 9	Y	43	43 0		2
							1 4							
10	DLQ	G-10	2172	-0-	2172	2172	20 1	2102 2	50 9	Y	45	45 0		2
							50 9							
11	DLQ	G-10	2150	-0-	2150	4322	22 1	2079 2	48 9	Y	44	44 0		2
							1 4							
12	DLQ	G-10	2048	-0-	2048	6370	21 1	1976 2	51 9	Y	46	46 0		2
							51 9							
*01		7669 X	1299	-0-	-6370	-0-	18 1	1251 2	30 9	Y	27	28 0		1
							30 9							
-----														
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 62 RRCID -> 230449 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11405 - 11462														
08		8308 X	8108	-0-	-200	-0-	107 1	7869 2	130 9	Y	118	117 0		6
							2 4							
09		8280 X	6485	-0-	-1795	-0-	66 1	6282 2	135 9	Y	123	123 0		6
							2 4							
10		8556 X	6374	-0-	-2182	-0-	60 1	6167 2	146 9	Y	133	132 0		7
							1 4							
11		8280 X	6132	-0-	-2148	-0-	61 1	5931 2	138 9	Y	125	127 0		5
							2 4							
12		8370 X	6097	-0-	-2273	-0-	62 1	5883 2	151 9	Y	137	137 0		5
							1 4							
01		8122 X	6002	-0-	-2120	-0-	85 1	5777 2	138 9	Y	125	124 0		6
							2 4							
-----														
MCALLEN, A. A. WELL #: 133 RRCID -> 231801 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10774 - 12190														
08		16433 X	16433	-0-	-0-	-0-	217 1	15948 2	263 9	Y	239	237 0		12
							5 4							
09		12518 X	12518	-0-	-0-	-0-	127 1	12125 2	261 9	Y	237	238 0		11
							5 4							
10	DLQ	G-10	12862	-0-	12862	12862	120 1	12443 2	296 9	Y	269	266 0		14
							3 4							
11	DLQ	G-10	12254	-0-	12254	25116	123 1	11853 2	275 9	Y	250	253 0		11
							3 4							
12	DLQ	G-10	12822	-0-	12822	37938	130 1	12374 2	316 9	Y	287	287 0		11
							2 4							
*01		49919 X	11981	-0-	-37938	-0-	169 1	11534 2	275 9	Y	250	249 0		12
							3 4							

-----														
MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 65 RRCID -> 231958 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13270 - 14075														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
08		26534 X	26534	-0-	-0-	-0-		350 1	25752 2	Y	385	382 0		19
								8 4	424 9					
09		25080 X	20237	-0-	-4843	-0-		206 1	19603 2	Y	383	384 0		18
								7 4	421 9					
10	DLQ	G-10	17994	-0-	17994	17994		169 1	17408 2	Y	375	374 0		19
								4 4	413 9					
11	DLQ	G-10	16960	-0-	16960	34954		170 1	16404 2	Y	347	351 0		15
								4 4	382 9					
12	DLQ	G-10	16846	-0-	16846	51800		170 1	16258 2	Y	377	378 0		14
								3 4	415 9					
*01		64919 X	13119	-0-	-51800	-0-		186 1	12629 2	Y	274	275 0		13
								3 4	301 9					
-----														
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 66 RRCID -> 233037 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11715 - 12230														
08		16275 X	14273	-0-	-2002	-0-		188 1	13853 2	Y	207	205 0		10
								4 4	228 9					
09		15750 X	6227	-0-	-9523	-0-		63 1	6032 2	Y	118	123 0		5
								2 4	130 9					
10	DLQ	G-10	12586	-0-	12586	12586		118 1	12176 2	Y	263	255 0		13
								3 4	289 9					
11	DLQ	G-10	9683	-0-	9683	22269		97 1	9365 2	Y	199	203 0		9
								2 4	219 9					
12	DLQ	G-10	8977	-0-	8977	31246		91 1	8665 2	Y	200	202 0		7
								1 4	220 9					
*01		42707 X	11461	-0-	-31246	-0-		162 1	11033 2	Y	239	235 0		11
								3 4	263 9					
-----														
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 67 RRCID -> 234083 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 14627 PERF.12934 - 14148														
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 63 RRCID -> 234659 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15027 PERF.12880 - 14274														
08		12388 X	12388	-0-	-0-	-0-		163 1	12023 2	Y	180	179 0		9
								4 4	198 9					
09		9533 X	9533	-0-	-0-	-0-		97 1	9235 2	Y	180	181 0		8
								3 4	198 9					
10	DLQ	G-10	9510	-0-	9510	9510		89 1	9200 2	Y	199	197 0		10
								2 4	219 9					
11	DLQ	G-10	8657	-0-	8657	18167		87 1	8373 2	Y	177	179 0		8
								2 4	195 9					
12	DLQ	G-10	8586	-0-	8586	26753		87 1	8287 2	Y	192	193 0		7
								1 4	211 9					
*01		35100 X	8347	-0-	-26753	-0-		118 1	8036 2	Y	174	173 0		8
								2 4	191 9					

-----													
MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
OXY USA INC. //CONT.// 630591													
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 69 RRCID -> 236434 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11766 - 13748													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		12389 X	12389	-0-	-0-	-0-	163 1	12024 2	Y	180	179 0		9
							4 4	198 9					
09		11010 X	11010	-0-	-0-	-0-	112 1	10664 2	Y	209	208 0		10
							4 4	230 9					
10	DLQ	G-10	10386	-0-	10386	10386	97 1	10048 2	Y	217	216 0		11
							2 4	239 9					
11	DLQ	G-10	9971	-0-	9971	20357	100 1	9644 2	Y	204	206 0		9
							3 4	224 9					
12	DLQ	G-10	9718	-0-	9718	30075	98 1	9379 2	Y	217	218 0		8
							2 4	239 9					
*01		39791 X	9716	-0-	-30075	-0-	137 1	9353 2	Y	203	201 0		10
							3 4	223 9					
-----													
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 68 RRCID -> 236584 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 14040 PERF.12150 - 12744													
-----													
08		7440 X	6972	-0-	-468	-0-	92 1	6767 2	Y	101	98 0		5
							2 4	111 9					
09		7271 X	7271	-0-	-0-	-0-	74 1	7043 2	Y	137	136 0		6
							3 4	151 9					
10		8254 X	8254	-0-	-0-	-0-	77 1	7985 2	Y	173	170 0		9
							2 4	190 9					
11		7839 X	7839	-0-	-0-	-0-	78 1	7583 2	Y	160	162 0		7
							2 4	176 9					
12		6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	63 1	6013 2	Y	139	141 0		5
							1 4	153 9					
*01		5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	73 1	4983 2	Y	108	108 0		5
							1 4	119 9					
-----													
MCALLEN, A. A. WELL #: 134 RRCID -> 241944 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11450 - 12193													
-----													
08		18842 X	18842	-0-	-0-	-0-	249 1	18288 2	Y	273	272 0		13
							5 4	300 9					
09		15562 X	15562	-0-	-0-	-0-	158 1	15073 2	Y	295	294 0		14
							6 4	325 9					
10	DLQ	G-10	15348	-0-	15348	15348	144 1	14849 2	Y	320	318 0		16
							3 4	352 9					
11	DLQ	G-10	14588	-0-	14588	29936	146 1	14110 2	Y	298	301 0		13
							4 4	328 9					
12	DLQ	G-10	14475	-0-	14475	44411	146 1	13971 2	Y	324	325 0		12
							2 4	356 9					
*01		59002 X	14591	-0-	-44411	-0-	206 1	14045 2	Y	305	302 0		15
							4 4	336 9					
-----													
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 71 RRCID -> 242065 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 14277 PERF.13788 - 13836													
-----													
08		6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	87 1	6390 2	Y	96	95 0		5
							2 4	106 9					
09		5910 X	5142	-0-	-768	-0-	52 1	4981 2	Y	97	98 0		4
							2 4	107 9					
10	DLQ	G-10	4550	-0-	4550	4550	43 1	4400 2	Y	96	95 0		5
							1 4	106 9					
11	DLQ	G-10	4800	-0-	4800	9350	48 1	4643 2	Y	98	99 0		4
							1 4	108 9					
12	DLQ	G-10	4193	-0-	4193	13543	42 1	4047 2	Y	94	95 0		3
							1 4	103 9					
*01		16480 X	2937	-0-	-13543	-0-	42 1	2826 2	Y	62	62 0		3
							1 4	68 9					



-----													
MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY													
OXY USA INC. //CONT.// 630591													
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 70 RRCID -> 244236 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14455 PERF.11532 - 13742													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
08		18755 X	17860	-0-	-895	-0-	236 1	17334 2	Y	259	258 0		13
							5 4	285 9					
09		18150 X	13919	-0-	-4231	-0-	142 1	13483 2	Y	263	264 0		12
							5 4	289 9					
10	DLQ	G-10	13904	-0-	13904	13904	130 1	13451 2	Y	291	288 0		15
							3 4	320 9					
11	DLQ	G-10	13106	-0-	13106	27010	131 1	12677 2	Y	268	271 0		12
							3 4	295 9					
12	DLQ	G-10	12975	-0-	12975	39985	131 1	12523 2	Y	290	291 0		11
							2 4	319 9					
*01		52966 X	12981	-0-	-39985	-0-	184 1	12496 2	Y	271	269 0		13
							3 4	298 9					
-----													
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 72 RRCID -> 246997 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14393 PERF.12258 - 14076													
08		24284 X	24284	-0-	-0-	-0-	320 1	23570 2	Y	352	350 0		17
							7 4	387 9					
09		21810 X	17852	-0-	-3958	-0-	182 1	17291 2	Y	339	340 0		16
							6 4	373 9					
10	DLQ	G-10	18234	-0-	18234	18234	171 1	17641 2	Y	380	377 0		19
							4 4	418 9					
11	DLQ	G-10	18381	-0-	18381	36615	184 1	17778 2	Y	376	379 0		16
							5 4	414 9					
12	DLQ	G-10	18873	-0-	18873	55488	191 1	18214 2	Y	423	423 0		16
							3 4	465 9					
*01		73929 X	18441	-0-	-55488	-0-	261 1	17753 2	Y	384	382 0		18
							5 4	422 9					
-----													
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 73 RRCID -> 248010 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11578 - 13962													
08		5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	74 1	5440 2	Y	82	81 0		4
							2 4	90 9					
09		4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	46 1	4416 2	Y	86	86 0		4
							2 4	95 9					
10	DLQ	G-10	4535	-0-	4535	4535	42 1	4387 2	Y	95	94 0		5
							1 4	105 9					
11	DLQ	G-10	4258	-0-	4258	8793	43 1	4118 2	Y	87	88 0		4
							1 4	96 9					
12	DLQ	G-10	4360	-0-	4360	13153	44 1	4207 2	Y	98	98 0		4
							1 4	108 9					
*01		17590 X	4437	-0-	-13153	-0-	63 1	4272 2	Y	92	92 0		4
							1 4	101 9					
-----													
MCALLEN, A. A. WELL #: 135 RRCID -> 249357 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 12994 PERF.12192 - 12450													
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----										CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED																	
OXY USA INC. //CONT.// 630591																	
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 74 RRCID -> 249539										COMPL. DATE 08/24/2009				TOTAL DEPTH 14606		PERF.12645 - 12958	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
							AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE			
08		12302 X	12302	-0-	-0-	-0-	162	1	11940	2	Y	178	177	0	9		
							4	4	196	9							
09		9690 X	9431	-0-	-259	-0-	96	1	9136	2	Y	178	179	0	8		
							3	4	196	9							
10	DLQ	G-10	9534	-0-	9534	9534	89	1	9224	2	Y	199	197	0	10		
							2	4	219	9							
11	DLQ	G-10	8848	-0-	8848	18382	89	1	8558	2	Y	181	183	0	8		
							2	4	199	9							
12	DLQ	G-10	8887	-0-	8887	27269	90	1	8578	2	Y	198	199	0	7		
							1	4	218	9							
*01		36111 X	8842	-0-	-27269	-0-	125	1	8511	2	Y	185	183	0	9		
							2	4	204	9							
-----																	
MCALLEN, A. A. WELL #: 136 RRCID -> 251658										COMPL. DATE 06/18/2009				TOTAL DEPTH 12100		PERF.10940 - 10948	
08		8617 X	8617	-0-	-0-	-0-	114	1	8363	2	Y	125	124	0	6		
							2	4	138	9							
09		6450 X	5739	-0-	-711	-0-	58	1	5559	2	Y	109	110	0	5		
							2	4	120	9							
10	DLQ	G-10	5678	-0-	5678	5678	53	1	5493	2	Y	119	118	0	6		
							1	4	131	9							
11	DLQ	G-10	5582	-0-	5582	11260	56	1	5400	2	Y	114	115	0	5		
							1	4	125	9							
12	DLQ	G-10	5752	-0-	5752	17012	58	1	5551	2	Y	129	129	0	5		
							1	4	142	9							
*01		22914 X	5902	-0-	-17012	-0-	83	1	5682	2	Y	123	122	0	6		
							2	4	135	9							
-----																	
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 75 RRCID -> 251889										COMPL. DATE 10/14/2009				TOTAL DEPTH 14125		PERF.11612 - 12776	
08		9171 X	9171	-0-	-0-	-0-	121	1	8902	2	Y	132	135	0	6		
							3	4	145	9							
09		9450 X	6598	-0-	-2852	-0-	67	1	6390	2	Y	126	126	0	6		
							2	4	139	9							
10	DLQ	G-10	6471	-0-	6471	6471	61	1	6260	2	Y	135	134	0	7		
							1	4	149	9							
11	DLQ	G-10	6211	-0-	6211	12682	62	1	6007	2	Y	127	128	0	6		
							2	4	140	9							
12	DLQ	G-10	6417	-0-	6417	19099	65	1	6194	2	Y	143	144	0	5		
							1	4	157	9							
*01		25452 X	6353	-0-	-19099	-0-	90	1	6115	2	Y	133	132	0	6		
							2	4	146	9							
-----																	
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 76 RRCID -> 252107										COMPL. DATE 09/01/2009				TOTAL DEPTH 14122		PERF.11584 - 13648	
08		34321 X	34321	-0-	-0-	-0-	453	1	33311	2	Y	497	490	0	24		
							10	4	547	9							
09		24030 X	23839	-0-	-191	-0-	243	1	23090	2	Y	452	455	0	21		
							9	4	497	9							
10	DLQ	G-10	22908	-0-	22908	22908	215	1	22162	2	Y	478	475	0	24		
							5	4	526	9							
11	DLQ	G-10	20375	-0-	20375	43283	204	1	19707	2	Y	417	423	0	18		
							5	4	459	9							
12	DLQ	G-10	21465	-0-	21465	64748	217	1	20716	2	Y	481	481	0	18		
							3	4	529	9							
*01		84323 X	19575	-0-	-64748	-0-	277	1	18843	2	Y	409	407	0	20		
							5	4	450	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// OXY USA INC. MCALLEN, A. A. "B"		58742 158 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO						
WELL #: 77		RRCID -> 256469		COMPL. DATE 12/22/2009		TOTAL DEPTH 14345		PERF.11600 - 13878								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	8937 X	8937	-0-	-0-	-0-	118	1	8674	2	Y	129	129	0			6
							3	4	142	9						
09	7147 X	7147	-0-	-0-	-0-	73	1	6922	2	Y	135	135	0			6
							3	4	149	9						
10	DLQ G-10	6913	-0-	6913	6913	65	1	6689	2	Y	144	143	0			7
							1	4	158	9						
11	DLQ G-10	6520	-0-	6520	13433	65	1	6306	2	Y	134	135	0			6
							2	4	147	9						
12	DLQ G-10	6397	-0-	6397	19830	65	1	6174	2	Y	143	144	0			5
							1	4	157	9						
*01	26216 X	6386	-0-	-19830	-0-	90	1	6148	2	Y	133	132	0			6
							2	4	146	9						
MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 78		RRCID -> 256517		COMPL. DATE 02/02/2010		TOTAL DEPTH 14108		PERF.11612 - 14028						
08	8959 X	8221	-0-	-738	-0-	108	1	7980	2	Y	119	120	0			6
							2	4	131	9						
09	9538 X	9538	-0-	-0-	-0-	97	1	9240	2	Y	180	178	0			8
							3	4	198	9						
10	DLQ G-10	8865	-0-	8865	8865	83	1	8576	2	Y	185	184	0			9
							2	4	204	9						
11	DLQ G-10	8318	-0-	8318	17183	83	1	8046	2	Y	170	172	0			7
							2	4	187	9						
12	DLQ G-10	8147	-0-	8147	25330	82	1	7863	2	Y	183	183	0			7
							1	4	201	9						
*01	32854 X	7524	-0-	-25330	-0-	106	1	7243	2	Y	157	156	0			8
							2	4	173	9						
MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 79		RRCID -> 257981		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 14149		PERF.11730 - 14034						
08	13056 X	13056	-0-	-0-	-0-	172	1	12672	2	Y	189	189	0			9
							4	4	208	9						
09	11130 X	9165	-0-	-1965	-0-	93	1	8878	2	Y	174	175	0			8
							3	4	191	9						
10	DLQ G-10	9698	-0-	9698	9698	91	1	9383	2	Y	202	200	0			10
							2	4	222	9						
11	DLQ G-10	9026	-0-	9026	18724	90	1	8730	2	Y	185	187	0			8
							2	4	204	9						
12	DLQ G-10	8054	-0-	8054	26778	81	1	7773	2	Y	181	182	0			7
							1	4	199	9						
*01	34763 X	7985	-0-	-26778	-0-	113	1	7687	2	Y	166	165	0			8
							2	4	183	9						
MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 82		RRCID -> 259281		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11482 - 12200						
08	16740 X	15488	-0-	-1252	-0-	204	1	15034	2	Y	224	223	0			11
							4	4	246	9						
09	16200 X	11843	-0-	-4357	-0-	121	1	11472	2	Y	224	225	0			10
							4	4	246	9						
10	DLQ G-10	11996	-0-	11996	11996	112	1	11605	2	Y	251	248	0			13
							3	4	276	9						
11	DLQ G-10	11355	-0-	11355	23351	114	1	10983	2	Y	232	235	0			10
							3	4	255	9						
12	DLQ G-10	10279	-0-	10279	33630	104	1	9919	2	Y	231	232	0			9
							2	4	254	9						
*01	44499 X	10869	-0-	-33630	-0-	154	1	10462	2	Y	227	225	0			11
							3	4	250	9						

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// OXY USA INC. MCALLEN, A. A. "B"			58742 158 NON-ASSOCIATED //CONT.// 630591				CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
-----														
WELL #: 80			RRCID -> 259306	COMPL. DATE 10/19/2010	TOTAL DEPTH 14349	PERF.11508 - 14400								
08	16740 X	15972 -0-	-768	-0-	211 1	15502 2	Y	231	232 0	11				
					5 4	254 9								
09	16200 X	14655 -0-	-1545	-0-	149 1	14195 2	Y	278	276 0	13				
					5 4	306 9								
10	DLQ G-10	14435 -0-	14435	14435	135 1	13966 2	Y	301	299 0	15				
					3 4	331 9								
11	DLQ G-10	13488 -0-	13488	27923	135 1	13046 2	Y	276	279 0	12				
					3 4	304 9								
12	DLQ G-10	12827 -0-	12827	40750	130 1	12378 2	Y	288	289 0	11				
					2 4	317 9								
*01	53071 X	12321 -0-	-40750	-0-	174 1	11861 2	Y	257	256 0	12				
					3 4	283 9								
-----														
WELL #: 81			RRCID -> 259309	COMPL. DATE 10/22/2010	TOTAL DEPTH 14070	PERF.11475 - 14020								
08	22395 X	22395 -0-	-0-	-0-	295 1	21736 2	Y	325	321 0	16				
					6 4	358 9								
09	20280 X	15618 -0-	-4662	-0-	159 1	15127 2	Y	296	298 0	14				
					6 4	326 9								
10	DLQ G-10	18117 -0-	18117	18117	170 1	17527 2	Y	378	373 0	19				
					4 4	416 9								
11	DLQ G-10	16062 -0-	16062	34179	161 1	15536 2	Y	328	333 0	14				
					4 4	361 9								
12	DLQ G-10	20482 -0-	20482	54661	207 1	19767 2	Y	459	456 0	17				
					3 4	505 9								
*01	74226 X	19565 -0-	-54661	-0-	277 1	18833 2	Y	409	406 0	20				
					5 4	450 9								
-----														
WELL #: 140			RRCID -> 261789	COMPL. DATE 03/21/2011	TOTAL DEPTH 12425	PERF.10822 - 12050								
08	23652 X	23652 -0-	-0-	-0-	312 1	22956 2	Y	343	343 0	17				
					7 4	377 9								
09	19250 X	19250 -0-	-0-	-0-	196 1	18647 2	Y	364	364 0	17				
					7 4	400 9								
10	DLQ G-10	20527 -0-	20527	20527	192 1	19859 2	Y	429	424 0	22				
					4 4	472 9								
11	DLQ G-10	19559 -0-	19559	40086	196 1	18918 2	Y	400	404 0	18				
					5 4	440 9								
12	DLQ G-10	17917 -0-	17917	58003	181 1	17292 2	Y	401	404 0	15				
					3 4	441 9								
*01	75536 X	17533 -0-	-58003	-0-	248 1	16877 2	Y	366	363 0	18				
					5 4	403 9								
-----														
WELL #: 85			RRCID -> 262543	COMPL. DATE 08/12/2011	TOTAL DEPTH 14691	PERF.13604 - 14500								
08	24180 X	22491 -0-	-1689	-0-	22133 2	8 4	Y	318	317 0	16				
					350 9									
09	22720 X	16881 -0-	-5839	-0-	172 1	16352 2	Y	319	320 0	15				
					6 4	351 9								
10	13133 X	13133 -0-	-0-	-0-	123 1	12706 2	Y	274	275 0	14				
					3 4	301 9								
11	22380 X	12887 -0-	-9493	-0-	129 1	12465 2	Y	264	266 0	12				
					3 4	290 9								
12	23126 X	14376 -0-	-8750	-0-	145 1	13876 2	Y	321	321 0	12				
					2 4	353 9								
01	22506 X	13015 -0-	-9491	-0-	184 1	12529 2	Y	272	271 0	13				
					3 4	299 9								

OIL AND GAS DIVISION

-----													
MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//				58742 158	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.				//CONT.// 630591									
MCALLEN, A. A.				WELL #: 142	RRCID -> 262659	COMPL. DATE	08/30/2011	TOTAL DEPTH	13444	PERF.10890	- 12890		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----													
08		40362 X	32980	-0-	-7382	-0-	32454 2	12 4	Y	467	465 0	23	
							514 9						
09		32700 X	25264	-0-	-7436	-0-	257 1	24472 2	Y	478	479 0	22	
							9 4	526 9					
10		25867 X	25867	-0-	-0-	-0-	242 1	25025 2	Y	541	535 0	28	
							5 4	595 9					
11		29520 X	24199	-0-	-5321	-0-	242 1	23408 2	Y	494	500 0	22	
							6 4	543 9					
12		30504 X	24054	-0-	-6450	-0-	243 1	23215 2	Y	538	540 0	20	
							4 4	592 9					
01		30504 X	23765	-0-	-6739	-0-	336 1	22877 2	Y	496	492 0	24	
							6 4	546 9					
-----													
MCALLEN, A. A.				WELL #: 141	RRCID -> 263155	COMPL. DATE	08/20/2011	TOTAL DEPTH	12795	PERF.10600	- 12360		
08		24524 X	24524	-0-	-0-	-0-	24132 2	9 4	Y	348	346 0	17	
							383 9						
09		21540 X	18107	-0-	-3433	-0-	184 1	17539 2	Y	343	344 0	16	
							7 4	377 9					
10		17840 X	17840	-0-	-0-	-0-	167 1	17259 2	Y	373	370 0	19	
							4 4	410 9					
11		21690 X	16775	-0-	-4915	-0-	168 1	16226 2	Y	343	347 0	15	
							4 4	377 9					
12		22413 X	16882	-0-	-5531	-0-	171 1	16292 2	Y	378	379 0	14	
							3 4	416 9					
01		22413 X	16207	-0-	-6206	-0-	229 1	15602 2	Y	338	336 0	16	
							4 4	372 9					
-----													
MCALLEN, A. A.				WELL #: 143	RRCID -> 263254	COMPL. DATE	10/06/2011	TOTAL DEPTH	12239	PERF.10770	- 11886		
08		47837 X	47837	-0-	-0-	-0-	47074 2	18 4	Y	677	669 0	33	
							745 9						
09		37150 X	32727	-0-	-4423	-0-	333 1	31700 2	Y	620	624 0	29	
							12 4	682 9					
10		31434 X	31434	-0-	-0-	-0-	294 1	30410 2	Y	657	652 0	34	
							7 4	723 9					
11		35700 X	30352	-0-	-5348	-0-	304 1	29358 2	Y	620	627 0	27	
							8 4	682 9					
12		36890 X	29260	-0-	-7630	-0-	296 1	28238 2	Y	655	658 0	24	
							5 4	721 9					
01		36890 X	28510	-0-	-8380	-0-	403 1	27445 2	Y	595	591 0	28	
							7 4	655 9					
-----													
MCALLEN, A. A. "B"				WELL #: 83	RRCID -> 264146	COMPL. DATE	08/12/2011	TOTAL DEPTH	14360	PERF.11710	- 13890		
08		11162 X	11162	-0-	-0-	-0-	188 1	10796 2	Y	158	158 0	8	
							4 4	174 9					
09		8664 X	8664	-0-	-0-	-0-	88 1	8393 2	Y	164	164 0	8	
							3 4	180 9					
10		7791 X	7791	-0-	-0-	-0-	73 1	7538 2	Y	162	162 0	8	
							2 4	178 9					
11		7336 X	7336	-0-	-0-	-0-	73 1	7095 2	Y	151	152 0	7	
							2 4	166 9					
12		7130 X	6836	-0-	-294	-0-	69 1	6598 2	Y	153	154 0	6	
							1 4	168 9					
01		7130 X	6734	-0-	-396	-0-	95 1	6482 2	Y	141	140 0	7	
							2 4	155 9					

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// OXY USA INC. MCALLEN, A. A.		58742 158 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
WELL #: 149		RRCID -> 265947		COMPL. DATE 04/13/2012		TOTAL DEPTH 13150		PERF.10800		- 12760			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
08	24800 X	22200	-0-	-2600	-0-	21847 2 345 9	8 4	Y	314	313 0	15		
09	24000 X	16358	-0-	-7642	-0-	166 1 6 4	15845 2 341 9	Y	310	311 0	14		
10	16177 X	16177	-0-	-0-	-0-	152 1 3 4	15650 2 372 9	Y	338	335 0	17		
11	21540 X	11851	-0-	-9689	-0-	119 1 3 4	11462 2 267 9	Y	243	249 0	11		
12	22258 X	12043	-0-	-10215	-0-	122 1 2 4	11623 2 296 9	Y	269	270 0	10		
01	22196 X	12627	-0-	-9569	-0-	179 1 3 4	12155 2 290 9	Y	264	261 0	13		
-----													
MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 86		RRCID -> 266994		COMPL. DATE 02/13/2012		TOTAL DEPTH 15100		PERF.12476 - 14862			
08	12329 X	12329	-0-	-0-	-0-	12131 2 193 9	5 4	Y	175	173 0	9		
09	9402 X	9402	-0-	-0-	-0-	96 1 3 4	9108 2 195 9	Y	177	178 0	8		
10	12090 X	8997	-0-	-3093	-0-	84 1 2 4	8703 2 208 9	Y	189	187 0	10		
11	11940 X	8075	-0-	-3865	-0-	81 1 2 4	7812 2 180 9	Y	164	167 0	7		
12	12338 X	7508	-0-	-4830	-0-	76 1 1 4	7246 2 185 9	Y	168	169 0	6		
01	12338 X	7161	-0-	-5177	-0-	101 1 2 4	6893 2 165 9	Y	150	149 0	7		
-----													
MCALLEN, A. A. 'B'		WELL #: 87		RRCID -> 267664		COMPL. DATE 07/15/2013		TOTAL DEPTH 14288		PERF.12846 - 13086			
08	19375 X	-0-	-0-	-19375	-0-	378 1	35949 2	Y	506	517 0	25		
09	36699 X	36699	-0-	-0-	-0-	13 4 359 9		Y	326	336 0	15		
10	34065 X	34065	-0-	-0-	-0-	319 1 7 4	32956 2 783 9	Y	712	691 0	36		
11	27801 X	27801	-0-	-0-	-0-	278 1 7 4	26890 2 626 9	Y	569	580 0	25		
12	22834 X	22834	-0-	-0-	-0-	231 1 4 4	22037 2 562 9	Y	511	517 0	19		
*01	19018 X	19018	-0-	-0-	-0-	269 1 5 4	18307 2 437 9	Y	397	397 0	19		
-----													
MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 88		RRCID -> 267767		COMPL. DATE 06/17/2012		TOTAL DEPTH 14905		PERF.13670 - 14546			
08	8277 X	7484	-0-	-793	-0-	7365 2 116 9	3 4	Y	105	104 0	5		
09	7740 X	6034	-0-	-1706	-0-	61 1 2 4	5846 2 125 9	Y	114	114 0	5		
10	7998 X	5928	-0-	-2070	-0-	56 1 1 4	5735 2 136 9	Y	124	123 0	6		
11	7740 X	4909	-0-	-2831	-0-	49 1 1 4	4749 2 110 9	Y	100	102 0	4		
12	7471 X	5359	-0-	-2112	-0-	54 1 1 4	5172 2 132 9	Y	120	120 0	4		
01	7471 X	5383	-0-	-2088	-0-	76 1 1 4	5183 2 123 9	Y	112	111 0	5		

-----														
MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//			58742	158	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.			//CONT.//		630591									
MCALLEN, A. A. "B"			WELL #:	89	RRCID ->	267772	COMPL. DATE	08/16/2012	TOTAL DEPTH	14100	PERF.12560 - 13872			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----														
08		32922 X	26917	-0-	-6005	-0-		26487	2	10	4	Y	382	380 0
								420	9					19
09		31860 X	19383	-0-	-12477	-0-		197	1	18775	2	Y	367	369 0
								7	4	404	9			17
10		30039 X	18859	-0-	-11180	-0-		177	1	18245	2	Y	394	391 0
								4	4	433	9			20
11		29070 X	18346	-0-	-10724	-0-		184	1	17744	2	Y	375	379 0
								5	4	413	9			16
12		29729 X	16841	-0-	-12888	-0-		170	1	16253	2	Y	377	379 0
								3	4	415	9			14
01		26908 X	15348	-0-	-11560	-0-		217	1	14775	2	Y	320	319 0
								4	4	352	9			15
-----														
MCALLEN, A. A.			WELL #:	151	RRCID ->	269351	COMPL. DATE	12/28/2012	TOTAL DEPTH	13447	PERF.10875 - 13160			
-----														
08		99913 X	84876	-0-	-15037	-0-		83522	2	32	4	Y	1202	1203 0
								1322	9					59
09		96690 X	55958	-0-	-40732	-0-		569	1	54204	2	Y	1059	1069 0
								20	4	1165	9			49
10		99913 X	52365	-0-	-47548	-0-		490	1	50661	2	Y	1094	1087 0
								11	4	1203	9			56
11		96690 X	60212	-0-	-36478	-0-		603	1	58241	2	Y	1230	1232 0
								15	4	1353	9			54
12		99913 X	53232	-0-	-46681	-0-		538	1	51375	2	Y	1191	1201 0
								9	4	1310	9			44
01		84878 X	46584	-0-	-38294	-0-		659	1	44843	2	Y	973	970 0
								12	4	1070	9			47
-----														
MCALLEN, A. A. "B"			WELL #:	91	RRCID ->	269598	COMPL. DATE	03/14/2013	TOTAL DEPTH	14400	PERF.13300 - 14125			
-----														
08		91636 X	-0-	-0-	-91636	-0-						Y	827	824 0
														40
09		88680 X	59324	-0-	-29356	-0-		611	1	58110	2	Y	528	544 0
								22	4	581	9			24
10		79856 X	51971	-0-	-27885	-0-		487	1	50277	2	Y	1087	1055 0
								11	4	1196	9			56
11		68280 X	44847	-0-	-23433	-0-		449	1	43379	2	Y	916	932 0
								11	4	1008	9			40
12		64480 X	43941	-0-	-20539	-0-		444	1	42409	2	Y	983	987 0
								7	4	1081	9			36
01		61287 X	38660	-0-	-22627	-0-		547	1	37214	2	Y	808	805 0
								10	4	889	9			39
-----														
MCALLEN, A. A. "B"			WELL #:	92	RRCID ->	270124	COMPL. DATE	03/30/2013	TOTAL DEPTH	15270	PERF.11753 - 14732			
-----														
08		56172 X	-0-	-0-	-56172	-0-						Y	566	562 0
														28
09		54360 X	44809	-0-	-9551	-0-		461	1	43894	2	Y	398	408 0
								16	4	438	9			18
10		56172 X	49715	-0-	-6457	-0-		466	1	48095	2	Y	1039	1004 0
								11	4	1143	9			53
11		54360 X	34231	-0-	-20129	-0-		343	1	33109	2	Y	700	722 0
								9	4	770	9			31
12		46314 X	30345	-0-	-15969	-0-		307	1	29286	2	Y	679	685 0
								5	4	747	9			25
01		49724 X	27743	-0-	-21981	-0-		392	1	26706	2	Y	580	577 0
								7	4	638	9			28

-----														
MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO				
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
MCALLEN, A. A. WELL #: 153 RRCID -> 270166 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10574 - 12610														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
08		43865 X	38263	-0-	-5602	-0-	37654	2	14	4	Y	541	649 0	26
							595	9						
09		42450 X	36236	-0-	-6214	-0-	369	1	35098	2	Y	687	681 0	32
							13	4	756	9				
10		43865 X	25335	-0-	-18530	-0-	237	1	24511	2	Y	529	534 0	27
							5	4	582	9				
11		19384 X	19384	-0-	-0-	-0-	194	1	18749	2	Y	396	406 0	17
							5	4	436	9				
12		43865 X	5695	-0-	-38170	-0-	58	1	5495	2	Y	128	140 0	5
							1	4	141	9				
01		38254 X	15616	-0-	-22638	-0-	221	1	15032	2	Y	326	315 0	16
							4	4	359	9				
-----														
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 90 RRCID -> 270343 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14588 PERF.13374 - 14416														
08		185597 X	-0-	-0-	-185597	-0-	784	1	74663	2	Y	1066	1066 0	52
							28	4	746	9		678	699 0	31
09		179610 X	76221	-0-	-103389	-0-	700	1	72315	2	Y	1562	1513 0	80
							16	4	1718	9				
10		185597 X	74749	-0-	-110848	-0-	622	1	60093	2	Y	1270	1294 0	56
							16	4	1397	9				
11		179610 X	62128	-0-	-117482	-0-	522	1	49854	2	Y	1156	1169 0	43
							8	4	1272	9				
12		89466 X	51656	-0-	-37810	-0-	662	1	45049	2	Y	977	973 0	47
							12	4	1075	9				
01		78771 X	46798	-0-	-31973	-0-	128122	2	49	4	Y	1753	1753 0	90
							1928	9						
09		125640 X	72263	-0-	-53377	-0-	735	1	69997	2	Y	1368	1395 0	63
							26	4	1505	9				
10		129828 X	60042	-0-	-69786	-0-	562	1	58086	2	Y	1255	1254 0	64
							13	4	1381	9				
11		125640 X	46070	-0-	-79570	-0-	461	1	44562	2	Y	941	964 0	41
							12	4	1035	9				
12		129828 X	38601	-0-	-91227	-0-	390	1	37255	2	Y	864	873 0	32
							6	4	950	9				
01		129828 X	35189	-0-	-94639	-0-	498	1	33875	2	Y	734	731 0	35
							9	4	807	9				
-----														
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 93 RRCID -> 270808 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 14135 PERF.13660 - 13880														
09		61050 X	25952	-0-	-35098	-0-	270	1	25672	2	Y	-0-	-0-	-0-
							10	4						
10		116832 X	116832	-0-	-0-	-0-	1120	1	115687	2	Y	-0-	-0-	-0-
							25	4						
11		103215 X	103215	-0-	-0-	-0-	1057	1	102131	2	Y	-0-	-0-	-0-
							27	4						
12		89563 X	89563	-0-	-0-	-0-	928	1	88620	2	Y	-0-	-0-	-0-
							15	4						
01		75702 X	74783	-0-	-919	-0-	1083	1	73680	2	Y	-0-	-0-	-0-
							20	4						



OIL AND GAS DIVISION

-----  
 MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 OXY USA INC. //CONT.// 630591  
 MCALLEN, A. A. WELL #: 155 RRCID -> 270830 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11467 - 12852

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 W	36977	-0-	36977	36977	354 1	36558 2	Y	52	49 0	3
						8 4	57 9				
11	0 W	49321	-0-	49321	86298	505 1	48780 2	Y	21	23 0	1
						13 4	23 9				
*12	146863 X	60565	-0-	-86298	-0-	627 1	59913 2	Y	14	14 0	1
						10 4	15 9				
01	55924 X	35389	-0-	-20535	-0-	512 1	34850 2	Y	15	15 0	1
						10 4	17 9				

-----  
 MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005  
 COATES WELL #: 2 RRCID -> 156177 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9124 - 9530

08	1271 N	1080	-0-	-191	-0-	205 1	842 2	N	30	180 1	23
						33 9					
09	1170 N	758	-0-	-412	-0-	308 1	450 2	N	-0-		23
10	1240 N	951	-0-	-289	-0-	904 1	36 2	N	10		33
						11 9					
11	1050 N	314	-0-	-736	-0-	314 2		N	-0-		33
12	775 N	720	-0-	-55	-0-	57 1	619 2	N	40		73
						44 9					
01	961 N	30	-0-	-931	-0-	30 2		N	-0-		73

-----  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 MARTINEZ, E.L. G.U. NO. 1 WELL #: 4ST RRCID -> 139488 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 11604 PERF.10381 - 10622

08	7068 X	6881	-0-	-187	-0-	369 1	6299 3	Y	194	129 1	235
						213 9					
09	6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	355 1	5911 3	Y	148		383
						163 9					
10	6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	323 1	6103 3	Y	217	353 1	247
						239 9					
11	6660 X	6267	-0-	-393	-0-	165 1	5942 3	Y	145	327 1	65
						160 9					
12	6882 X	6240	-0-	-642	-0-	211 1	5866 3	Y	148	163 1	50
						163 9					
01	6882 X	6488	-0-	-394	-0-	236 1	6096 3	Y	142	152 1	40
						156 9					

-----  
 E. L. MARTINEZ G.U. 1 WELL #: 3ST RRCID -> 140524 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10029 - 10088

08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		108
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		108
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108

-----  
 E. L. MARTINEZ G. U. NO. 1 WELL #: 2ST RRCID -> 154530 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9826 - 10692

08	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	127 1	2165 3	Y	-0-	63 1	-0-
09	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	122 1	2020 3	Y	-0-		-0-
10	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	110 1	2070 3	Y	-0-		-0-
11	2220 N	2040	-0-	-180	-0-	55 1	1985 3	Y	-0-		-0-
12	2201 N	1137	-0-	-1064	-0-	40 1	1097 3	Y	-0-		-0-
01	2170 N	2159	-0-	-11	-0-	81 1	2078 3	Y	-0-		-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #:		2	RRCID ->	165593	COMPL. DATE	11/12/1997	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9848 - 9869
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #:		1	RRCID ->	176835	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	13322	PERF.	10176 - 10194
08	605 N	605	-0-	-0-	-0-	8 1	587 2	Y	9	9 0		-0-
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	4 1	371 2	Y	7	7 0		-0-
10	DLQ G-10	363	-0-	363	363	3 1	351 2	Y	8	8 0		-0-
11	DLQ G-10	416	-0-	416	779	4 1	402 2	Y	9	9 0		-0-
12	DLQ G-10	273	-0-	273	1052	3 1	263 2	Y	6	6 0		-0-
*01	1055 N	3	-0-	-1052	-0-	7 9		Y	-0-			-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #:		42	RRCID ->	188003	COMPL. DATE	02/27/2002	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	9902 - 10384
08	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	64 1	4681 2	Y	69	69 0		3
09	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	1 4	3609 2	Y	71	71 0		3
10	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	1 4	3596 2	Y	78	77 0		4
11	4830 X	3387	-0-	-1443	-0-	35 1	3276 2	Y	69	70 0		3
12	4836 X	3746	-0-	-1090	-0-	1 4	3615 2	Y	84	84 0		3
01	4836 X	3816	-0-	-1020	-0-	1 4	3673 2	Y	80	79 0		4

HOLLAND, W. H. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	222198	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	9438	PERF.	9153 - 9163
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	1489			Y	-0-			-0-
09	1489 X	-0-	-0-	-1489	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-



-----																	
MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113																	
GUERRA, A. E. WELL #: 94 RRCID -> 199591 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12155 - 12200																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
HILCORP ENERGY COMPANY 386310																	
MCALLEN, A. A. SWD. WELL #: 1 RRCID -> 064033 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 4594 PERF. 3980 - 4470																	
-----																	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
MCALLEN, A. A. WELL #: 7 RRCID -> 065725 COMPL. DATE 03/15/1976 TOTAL DEPTH 13123 PERF. N/A																	
-----																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
MCALLEN, A. A. WELL #: 6 RRCID -> 066849 COMPL. DATE 06/07/1976 TOTAL DEPTH 13004 PERF. N/A																	
-----																	
08	1488	N	777	-0-	-711	-0-	53	1	724	3	Y	-0-	3	0			-0-
09	1500	N	911	-0-	-589	-0-	66	1	845	3	Y	-0-					-0-
10	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	119	1	1633	3	Y	86	59	0			27
							95	9									
11	720	N	129	-0-	-591	-0-	6	1	91	3	Y	29	42	0			14
							32	9									
12	744	N	607	-0-	-137	-0-	35	1	405	3	Y	152	134	0			32
							167	9									
01	744	N	300	-0-	-444	-0-	13	1	171	3	Y	105	106	0			31
							116	9									
-----																	
MCALLEN, A. A. WELL #: 17 RRCID -> 075023 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 14576 PERF. N/A																	
-----																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
MCALLEN, A. A. WELL #: 15 RRCID -> 093760 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF.12271 - 12430																	
-----																	
08	155	N	97	-0-	-58	-0-	6	1	91	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	91	-0-	-59	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	Y	-0-					-0-
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	18	1	248	3	Y	-0-					-0-
*12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	22	1	255	3	Y	-0-					-0-
*01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	Y	-0-					-0-

MCCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
MCCALLEN, A. A. WELL #: 4 RRCID -> 096192										COMPL. DATE	11/16/1981	TOTAL DEPTH	13693	PERF.	11803 - 11948
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
-----															
MCCALLEN, A. A. WELL #: 13 RRCID -> 097096										COMPL. DATE	01/07/1982	TOTAL DEPTH	14810	PERF.	12553 - 12673
08	554 X	554	-0-	-0-	-0-	38	1	512	3	Y	4	4	0	1	
						4	9								
09	498 X	498	-0-	-0-	-0-	36	1	462	3	Y	-0-	1	0	-0-	
10	527 X	504	-0-	-23	-0-	34	1	470	3	Y	-0-			-0-	
11	510 N	473	-0-	-37	-0-	31	1	442	3	Y	-0-			-0-	
12	527 N	408	-0-	-119	-0-	32	1	376	3	Y	-0-			-0-	
01	496 N	405	-0-	-91	-0-	29	1	376	3	Y	-0-			-0-	
-----															
MCCALLEN, A. A. WELL #: 25 RRCID -> 107997										COMPL. DATE	07/26/1984	TOTAL DEPTH	15300	PERF.	12090 - 12426
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
-----															
MCCALLEN, A. A. WELL #: 28 RRCID -> 116169										COMPL. DATE	04/23/1985	TOTAL DEPTH	12002	PERF.	11714 - 11803
08	310 N	259	-0-	-51	-0-	17	1	242	3	Y	-0-			-0-	
09	300 N	256	-0-	-44	-0-	19	1	237	3	Y	-0-			-0-	
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	26	1	352	3	Y	-0-			-0-	
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	24	1	345	3	Y	-0-			-0-	
*12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	28	1	334	3	Y	-0-			-0-	
*01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	29	1	370	3	Y	-0-			-0-	
-----															
MCCALLEN, A. A. WELL #: 9 RRCID -> 117219										COMPL. DATE	06/14/1985	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	12374 - 12631
08	434 N	376	-0-	-58	-0-	25	1	351	3	Y	-0-			-0-	
09	420 N	360	-0-	-60	-0-	26	1	334	3	Y	-0-			-0-	
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	28	1	382	3	Y	-0-			-0-	
11	330 N	295	-0-	-35	-0-	17	1	246	3	Y	29	22	0	7	
						32	9								
12	341 N	240	-0-	-101	-0-	15	1	174	3	Y	46	43	0	10	
						51	9								
01	341 N	187	-0-	-154	-0-	12	1	154	3	Y	19	23	0	6	
						21	9								
-----															
MCCALLEN, A. A. WELL #: 26 RRCID -> 121628										COMPL. DATE	06/23/1986	TOTAL DEPTH	13860	PERF.	12182 - 12382
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	22	1	301	3	Y	-0-			-0-	
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	22	1	284	3	Y	-0-			-0-	
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	24	1	322	3	Y	-0-			-0-	
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	20	1	293	3	Y	-0-			-0-	
12	310 N	219	-0-	-91	-0-	17	1	202	3	Y	-0-			-0-	
01	310 N	212	-0-	-98	-0-	15	1	197	3	Y	-0-			-0-	

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MCALLEN, A. A.		WELL #: 14		RRCID -> 124363		COMPL. DATE 12/12/1992		TOTAL DEPTH 15750		PERF.12526 - 12602			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
MCALLEN, A. A.		WELL #: 12		RRCID -> 124842		COMPL. DATE 08/05/1987		TOTAL DEPTH 14032		PERF.12434 - 12758			
08	3162 X	1991	-0-	-1171	-0-	135	1	1827	3	Y	26	45 0	16
						29	9						
09	1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	105	1	1338	3	Y	-0-	16 0	-0-
10	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	103	1	1408	3	Y	-0-		-0-
11	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	99	1	1420	3	Y	-0-		-0-
*12	1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	119	1	1391	3	Y	-0-		-0-
*01	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	108	1	1401	3	Y	8	7 0	1
						9	9						
MCALLEN, A. A.		WELL #: 23		RRCID -> 126545		COMPL. DATE 02/19/1988		TOTAL DEPTH 14810		PERF.12312 - 12404			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
MCALLEN, A. A.		WELL #: 3		RRCID -> 139496		COMPL. DATE 09/24/1991		TOTAL DEPTH 13261		PERF.11724 - 11815			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
MCALLEN, A. A.		WELL #: 8		RRCID -> 143538		COMPL. DATE 12/07/1992		TOTAL DEPTH 13999		PERF.13626 - 13843			
08	434 N	356	-0-	-78	-0-	25	1	331	3	Y	-0-	-0-	
09	390 N	378	-0-	-12	-0-	28	1	350	3	Y	-0-	-0-	
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	30	1	411	3	Y	-0-	-0-	
11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	29	1	414	3	Y	-0-	-0-	
12	403 N	392	-0-	-11	-0-	31	1	361	3	Y	-0-	-0-	
*01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	29	1	378	3	Y	-0-	-0-	
MCALLEN, A. A.		WELL #: 22		RRCID -> 143655		COMPL. DATE 12/31/1992		TOTAL DEPTH 14025		PERF.12118 - 12342			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

MCCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 11		RRCID -> 148776		COMPL. DATE 03/02/1994		TOTAL DEPTH 15200 PERF.11942 - 11960			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	18	1	252	3	Y	-0-
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	20	1	248	3	Y	-0-
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	21	1	294	3	Y	-0-
11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	23	1	334	3	Y	-0-
*12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	30	1	348	3	Y	-0-
*01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	25	1	329	3	Y	-0-
-----											
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 31		RRCID -> 174053		COMPL. DATE 05/22/1999		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11622 - 11734	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 32		RRCID -> 174417		COMPL. DATE 08/04/1999		TOTAL DEPTH 12860		PERF.12420 - 12683	
08	2511 N	1998	-0-	-513	-0-	137	1	1861	3	Y	-0-
09	2430 N	1609	-0-	-821	-0-	117	1	1488	3	Y	2
						4	9				
10	1674 N	1543	-0-	-131	-0-	103	1	1409	3	Y	10
						31	9				
11	1620 N	1539	-0-	-81	-0-	99	1	1420	3	Y	7
						20	9				
12	1674 N	1159	-0-	-515	-0-	91	1	1068	3	Y	-0-
01	1550 N	1053	-0-	-497	-0-	76	1	977	3	Y	-0-
-----											
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 34		RRCID -> 174676		COMPL. DATE 05/24/2010		TOTAL DEPTH 12922		PERF. 4291 - 5220	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 33		RRCID -> 176392		COMPL. DATE 12/12/2009		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11660 - 11947	
08	4340 X	3867	-0-	-473	-0-	243	1	3313	3	Y	84
						311	9				
09	4200 X	3020	-0-	-1180	-0-	188	1	2397	3	Y	132
						435	9				
10	3596 X	2229	-0-	-1367	-0-	127	1	1744	3	Y	145
						358	9				
11	3480 X	3158	-0-	-322	-0-	182	1	2613	3	Y	120
						363	9				
12	3596 X	2350	-0-	-1246	-0-	158	1	1850	3	Y	86
						342	9				
01	3596 X	2739	-0-	-857	-0-	175	1	2266	3	Y	83
						298	9				

-----															
MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY					CNTY: HIDALGO										
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
MCALLEN, A. A.															
WELL #: 35 RRCID -> 176395 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 13080 PERF.12192 - 12972															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	3224 X	2904	-0-	-320	-0-	197	1	2673	3	Y	31	29	0		10
09	3120 X	2360	-0-	-760	-0-	172	1	2188	3	Y	-0-	10	0		-0-
10	2449 X	2267	-0-	-182	-0-	154	1	2113	3	Y	-0-				-0-
11	2370 X	2264	-0-	-106	-0-	148	1	2116	3	Y	-0-				-0-
12	2449 X	2205	-0-	-244	-0-	174	1	2031	3	Y	-0-				-0-
01	2449 X	2340	-0-	-109	-0-	168	1	2172	3	Y	-0-				-0-
-----															
MCALLEN, A. A.															
WELL #: 36 RRCID -> 184913 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 13522 PERF.12472 - 13360															
08	3100 N	2546	-0-	-554	692	173	1	2347	3	Y	24	37	0		10
09	3226 X	2534	-0-	-692	-0-	181	1	2313	3	Y	36	35	0		11
10	2821 X	2645	-0-	-176	-0-	178	1	2436	3	Y	28	29	0		10
11	2730 X	2641	-0-	-89	-0-	171	1	2441	3	Y	26	29	0		7
12	2821 X	2240	-0-	-581	-0-	174	1	2038	3	Y	25	28	0		4
01	2635 X	2273	-0-	-362	-0-	160	1	2077	3	Y	33	30	0		7
-----															
MCALLEN, A. A.															
WELL #: 16ST RRCID -> 185385 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10730 - 10742															
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	186	3	Y	-0-				-0-
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	16	1	205	3	Y	-0-				-0-
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	17	1	236	3	Y	-0-				-0-
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	19	1	270	3	Y	-0-				-0-
*12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	22	1	256	3	Y	-0-				-0-
*01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	18	1	234	3	Y	-0-				-0-
-----															
MCALLEN, A. A.															
WELL #: 38 RRCID -> 187559 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12950 - 13260															
08	SWR 10	313	-0-	313	117861	22	1	291	3	N	-0-				-0-
09	SWR 10	244	-0-	244	118105	18	1	226	3	N	-0-				-0-
10	SWR 10	252	-0-	252	118357	17	1	235	3	N	-0-				-0-
11	SWR 10	266	-0-	266	118623	18	1	248	3	N	-0-				-0-
*12	SWR 10	242	-0-	242	118865	19	1	223	3	N	-0-				-0-
01	SWR 10	292	-0-	292	119157	21	1	271	3	N	-0-				-0-
-----															
MCALLEN, A. A.															
WELL #: 39 RRCID -> 195161 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11768 - 13103															
08	3007 X	1391	-0-	-1616	-0-	83	1	1128	3	Y	164	141	0		46
09	2910 X	932	-0-	-1978	-0-	62	1	793	3	Y	70	84	0		32
10	1085 X	914	-0-	-171	-0-	60	1	822	3	Y	29	41	0		20
11	1050 N	1020	-0-	-30	-0-	60	1	846	3	Y	104	92	0		32
*12	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	100	1	1170	3	Y	178	168	0		42
*01	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	83	1	1074	3	Y	111	117	0		36



M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
MCALLEN RANCH (VKSGB P-V,S CONS)		//CONT.//		58742 342	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MCALLEN, A. A.		WELL #:		41	RRCID ->	201026	COMPL. DATE	12/09/2009	TOTAL DEPTH	13130	PERF.11750	- 12947
08	4588 X	3882	-0-	-706	-0-	260 1	3537 3	Y	77	78	0	24
09	4440 X	3486	-0-	-954	-0-	85 9	3145 3	Y	85	80	0	29
10	4185 X	2941	-0-	-1244	-0-	94 9	2647 3	Y	92	83	0	38
11	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	193 1	3793 3	Y	100	104	0	34
12	4123 X	3207	-0-	-916	-0-	101 9	2890 3	Y	64	79	0	19
*01	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	265 1	3810 3	Y	161	139	0	41
						110 9						
						247 1						
						70 9						
						294 1						
						177 9						
-----												
MCALLEN, A. A.		WELL #:		44	RRCID ->	242233	COMPL. DATE	07/20/2010	TOTAL DEPTH	13880	PERF.12447	- 12666
08	9579 X	9303	-0-	-276	-0-	629 1	8566 3	Y	98	101	0	31
09	9270 X	8349	-0-	-921	-0-	108 9	7719 3	Y	21	39	0	13
10	8928 X	7030	-0-	-1898	-0-	607 1	6526 3	Y	25	27	0	11
11	9459 X	9459	-0-	-0-	-0-	23 9	8797 3	Y	42	41	0	12
12	8928 X	8505	-0-	-423	-0-	476 1	7799 3	Y	35	40	0	7
*01	8978 X	8978	-0-	-0-	-0-	28 9	8302 3	Y	32	32	0	7
						616 1						
						46 9						
						667 1						
						39 9						
						641 1						
						35 9						
-----												
MCALLEN, A. A.		WELL #:		45	RRCID ->	244987	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12542	- 12863
08	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	314 1	4277 3	Y	118	109	0	37
09	4470 X	4278	-0-	-192	-0-	130 9	3812 3	Y	151	135	0	53
10	4495 X	3723	-0-	-772	-0-	300 1	3381 3	Y	86	94	0	45
11	4350 X	4158	-0-	-192	-0-	166 9	3742 3	Y	141	138	0	48
12	4495 X	4153	-0-	-342	-0-	247 1	3685 3	Y	139	149	0	38
*01	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	95 9	4054 3	Y	133	131	0	40
						261 1						
						155 9						
						315 1						
						153 9						
						313 1						
						146 9						
-----												
MCALLEN, A. A.		WELL #:		46	RRCID ->	246982	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	12399	PERF.12275	- 12350
08	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	258 1	3526 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	261 1	3325 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3565 X	3083	-0-	-482	-0-	210 1	2873 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3450 X	3301	-0-	-149	-0-	216 1	3085 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3565 X	2981	-0-	-584	-0-	235 1	2746 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3565 X	3387	-0-	-178	-0-	243 1	3144 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
MCALLEN, A. A.		WELL #:		47	RRCID ->	249267	COMPL. DATE	08/19/2009	TOTAL DEPTH	13250	PERF.11557	- 12786
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-



-----  
 MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 MCALLEN, A. A. WELL #: 55 RRCID -> 262391 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12460 - 12548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	17732 X	15137	-0-	-2595	-0-	1023	1	13924	3	Y	173	162 0	52
09	17160 X	13568	-0-	-3592	-0-	972	1	12366	3	Y	209	190 0	71
10	14663 X	10526	-0-	-4137	-0-	706	1	9675	3	Y	132	139 0	64
11	14190 X	13676	-0-	-514	-0-	878	1	12538	3	Y	236	225 0	75
12	14663 X	13578	-0-	-1085	-0-	1053	1	12309	3	Y	196	218 0	53
01	14663 X	12881	-0-	-1782	-0-	910	1	11791	3	Y	164	168 0	49

-----  
 MCALLEN, A. A. WELL #: 54 RRCID -> 262612 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13327 PERF.11716 - 12010

08	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	126	1	1720	3	Y	284	261 0	83
09	2160 N	1508	-0-	-652	-0-	312	9	1151	3	Y	242	237 0	88
10	1736 N	1586	-0-	-150	-0-	266	9	1218	3	Y	254	235 0	107
11	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	89	1	1460	3	Y	318	320 0	105
12	1550 N	1329	-0-	-221	-0-	279	9	1144	3	Y	79	149 0	35
*01	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	102	1	1569	3	Y	262	230 0	67

-----  
 OXY USA INC. 630591  
 WOODS CHRISTIAN WELL #: 4 RRCID -> 033487 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10782 - 10994

08	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	14	1	1003	2	Y	16	15 0	1
09	1170 N	448	-0-	-722	-0-	18	9	434	2	Y	8	9 0	-0-
10	DLQ G-10	34	-0-	34	34	5	1	1	9	Y	1	1 0	-0-
11	DLQ G-10	40	-0-	40	74	33	2	1	9	Y	1	1 0	-0-
12	DLQ G-10	34	-0-	34	108	33	2	1	9	Y	1	1 0	-0-
*01	923 N	815	-0-	-108	-0-	12	1	784	2	Y	17	16 0	1

-----  
 WOODS CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 034873 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11604 PERF.10801 - 11048

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO			
WOODBURG CHRISTIAN WELL #: 13 RRCID -> 037979 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 11297 PERF.10713 - 0													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	682 N	612	-0-	-70	-0-	8	1	594	2	Y	9	9 0	-0-
09	570 N	405	-0-	-165	-0-	10	9	392	2	Y	8	8 0	-0-
10	DLQ G-10	429	-0-	429	429	4	1	415	2	Y	9	9 0	-0-
11	DLQ G-10	413	-0-	413	842	4	1	399	2	Y	9	9 0	-0-
12	DLQ G-10	247	-0-	247	1089	2	1	238	2	Y	6	6 0	-0-
*01	1500 N	411	-0-	-1089	-0-	6	1	396	2	Y	8	8 0	-0-

MCCALLEN, A. A. WELL #: 44 RRCID -> 060173 COMPL. DATE 10/16/1974 TOTAL DEPTH 14955 PERF. N/A													
08	2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	37	1	2731	2	Y	41	41 0	2
09	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	1	4	45	9	Y	55	54 0	3
10	DLQ G-10	1711	-0-	1711	1711	1	4	61	9	Y	35	36 0	2
11	DLQ G-10	2011	-0-	2011	3722	16	1	1656	2	Y	41	41 0	2
12	DLQ G-10	2044	-0-	2044	5766	39	9	20	1	Y	46	46 0	2
*01	7101 X	1335	-0-	-5766	-0-	1	4	45	9	Y	27	28 0	1

MCCALLEN, A. A. WELL #: 49 RRCID -> 067647 COMPL. DATE 07/23/1976 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A													
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WOODBURG CHRISTIAN WELL #: 19 RRCID -> 084867 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 12564 PERF.11064 - 11100													
08	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	24	1	1737	2	Y	26	26 0	1
09	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1	4	29	9	Y	27	27 0	1
10	DLQ G-10	1507	-0-	1507	1507	14	1	1362	2	Y	32	31 0	2
11	DLQ G-10	1573	-0-	1573	3080	1	4	30	9	Y	31	32 0	1
12	DLQ G-10	1383	-0-	1383	4463	14	1	1523	2	Y	31	31 0	1
*01	3000 N	382	-0-	-2618	1845	34	9	14	1	Y	8	9 0	-0-

-----														
MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)			CONT.//	58742 342	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.			//CONT.//	630591										
MCALLEN, A.A.			WELL #:	66	RRCID ->	088271	COMPL. DATE	06/04/1980	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11944	- 12122		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
-----														
08		2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	38 1	2792 2	Y	41	41 0			2
							1 4	45 9						
09		1890 N	1843	-0-	-47	-0-	19 1	1784 2	Y	35	35 0			2
							1 4	39 9						
10	DLQ	G-10	2248	-0-	2248	2248	21 1	2176 2	Y	46	46 0			2
							51 9							
11	DLQ	G-10	2242	-0-	2242	4490	22 1	2168 2	Y	46	46 0			2
							1 4	51 9						
12	DLQ	G-10	2140	-0-	2140	6630	22 1	2065 2	Y	48	48 0			2
							53 9							
*01		3000 N	2115	-0-	-885	5745	30 1	2036 2	Y	44	44 0			2
							1 4	48 9						
-----														
WOODS CHRISTIAN			WELL #:	24	RRCID ->	089860	COMPL. DATE	07/10/1980	TOTAL DEPTH	12340	PERF.10655	- 10705		
08		771 N	771	-0-	-0-	-0-	10 1	749 2	Y	11	11 0			1
							12 9							
09		810 N	556	-0-	-254	-0-	6 1	539 2	Y	10	11 0			-0-
							11 9							
10	DLQ	G-10	521	-0-	521	521	5 1	503 2	Y	12	11 0			1
							13 9							
11	DLQ	G-10	669	-0-	669	1190	7 1	647 2	Y	14	14 0			1
							15 9							
12	DLQ	G-10	619	-0-	619	1809	6 1	598 2	Y	14	14 0			1
							15 9							
*01		2342 N	533	-0-	-1809	-0-	8 1	513 2	Y	11	11 0			1
							12 9							
-----														
MCALLEN, A. A.			WELL #:	77	RRCID ->	101498	COMPL. DATE	03/09/2004	TOTAL DEPTH	12885	PERF.12429	- 12471		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----														
BEAURLINE, A. W.			WELL #:	7	RRCID ->	109468	COMPL. DATE	01/28/1984	TOTAL DEPTH	13815	PERF.12203	- 12399		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
MCALLEN, A. A. "SLOT"			WELL #:	14	RRCID ->	114056	COMPL. DATE	11/05/1984	TOTAL DEPTH	12250	PERF.11806	- 11998		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-



MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC. //CONT.// 630591													
MCALLEN, A.A. WELL #: 72 RRCID -> 130399 COMPL. DATE 03/17/1989										TOTAL DEPTH 12488	PERF.11282	- 11398	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
08	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	63 1 1 4	4606 2 76 9	Y	69	69 0	3		
09	3180 X	2857	-0-	-323	-0-	29 1 1 4	2768 2 59 9	Y	54	55 0	2		
10	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	39 1 1 4	3990 2 95 9	Y	86	84 0	4		
11	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	43 1 1 4	4124 2 97 9	Y	88	88 0	4		
12	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	40 1 1 4	3865 2 98 9	Y	89	90 0	3		
*01	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	61 1 1 4	4161 2 99 9	Y	90	89 0	4		
WOODS CHRISTIAN WELL #: 33 RRCID -> 143544 COMPL. DATE 05/16/1996										TOTAL DEPTH 13000	PERF.10626	- 12603	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
WOODS CHRISTIAN WELL #: 31 RRCID -> 143961 COMPL. DATE 06/03/1994										TOTAL DEPTH 13800	PERF.10807	- 11184	
08	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	34 1 1 4	2483 2 41 9	Y	37	37 0	2		
09	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	22 1 1 4	2102 2 45 9	Y	41	41 0	2		
10	DLQ G-10	1326	-0-	1326	1326	12 1 30 9	1284 2	Y	27	28 0	1		
11	DLQ G-10	1019	-0-	1019	2345	10 1 23 9	986 2	Y	21	21 0	1		
12	DLQ G-10	2062	-0-	2062	4407	21 1 51 9	1990 2	Y	46	45 0	2		
*01	3000 N	1702	-0-	-1298	3109	24 1 40 9	1638 2	Y	36	36 0	2		
MCALLEN, A. A. WELL #: 80 RRCID -> 147370 COMPL. DATE 01/26/1994										TOTAL DEPTH 13300	PERF.11632	- 13178	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
MCALLEN, A. A. WELL #: 84 RRCID -> 148852 COMPL. DATE 03/04/1994										TOTAL DEPTH 12050	PERF.11426	- 11903	
08	9192 X	9192	-0-	-0-	-0-	121 1 3 4	8922 2 146 9	Y	133	132 0	6		
09	7980 X	6920	-0-	-1060	-0-	70 1 2 4	6704 2 144 9	Y	131	131 0	6		
10	DLQ G-10	7114	-0-	7114	7114	67 1 2 4	6881 2 164 9	Y	149	147 0	8		
11	DLQ G-10	6892	-0-	6892	14006	69 1 2 4	6667 2 154 9	Y	140	142 0	6		
12	DLQ G-10	6837	-0-	6837	20843	69 1 1 4	6598 2 169 9	Y	154	154 0	6		
*01	27689 X	6846	-0-	-20843	-0-	97 1 2 4	6590 2 157 9	Y	143	142 0	7		

MCCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 87		RRCID -> 152886		COMPL. DATE 01/22/1995			TOTAL DEPTH 12190 PERF.11615 - 12104					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	8866 X	-0-	-0-	-8866	-0-				Y	-0-			-0-	
09	930 X	-0-	-0-	-930	-0-				Y	-0-			-0-	
10	2 X	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-			-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 89		RRCID -> 155032		COMPL. DATE 09/22/1995			TOTAL DEPTH 12225 PERF.11664 - 12070					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 88		RRCID -> 155192		COMPL. DATE 01/03/1996			TOTAL DEPTH 11619 PERF.10677 - 11293					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
WOODS CHRISTIAN		WELL #: 39		RRCID -> 158686		COMPL. DATE 05/20/1996			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10926 - 11196					
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-			-0-	
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2		Y	-0-			-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	DLQ G-10	45	-0-	45	-0-	44	2	1	9	Y	1	0	-0-	
12	DLQ G-10	6	-0-	6	-0-	51	6	2		Y	-0-		-0-	
*01	51 N	-0-	-0-	-51	-0-				Y	-0-			-0-	
MCCALLEN, A.A.		WELL #: 92		RRCID -> 158903		COMPL. DATE 04/10/1996			TOTAL DEPTH 13150 PERF.11734 - 12720					
08	8415 X	8415	-0-	-0-	-0-	111	1	8168	2	Y	122	121	0	6
						2	4	134	9					
09	6352 X	6352	-0-	-0-	-0-	65	1	6152	2	Y	121	121	0	6
						2	4	133	9					
10	DLQ G-10	6504	-0-	6504	6504	61	1	6292	2	Y	136	135	0	7
						1	4	150	9					
11	DLQ G-10	6384	-0-	6384	12888	64	1	6174	2	Y	131	132	0	6
						2	4	144	9					
12	DLQ G-10	6556	-0-	6556	19444	66	1	6328	2	Y	146	147	0	5
						1	4	161	9					
*01	25924 X	6480	-0-	-19444	-0-	92	1	6237	2	Y	135	134	0	6
						2	4	149	9					



-----															
MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//				58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
OXY USA INC.				//CONT.//		630591									
MCALLEN, A. A.				WELL #: 93		RRCID -> 159917		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12475		PERF.11734 - 12320	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
-----															
08		2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	39 1	2843 2	Y	42	42	0		2	
							1 4	46 9							
09		1980 N	1771	-0-	-209	-0-	18 1	1715 2	Y	34	34	0		2	
							1 4	37 9							
10	DLQ	G-10	2198	-0-	2198	2198	21 1	2127 2	Y	45	45	0		2	
							50 9								
11	DLQ	G-10	2603	-0-	2603	4801	26 1	2518 2	Y	53	53	0		2	
							1 4	58 9							
12	DLQ	G-10	2859	-0-	2859	7660	29 1	2760 2	Y	64	64	0		2	
							70 9								
*01		3000 N	2397	-0-	-603	7057	34 1	2307 2	Y	50	50	0		2	
							1 4	55 9							
-----															
MCALLEN, A. A.				WELL #: 37		RRCID -> 160521		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH 14100		PERF.11110 - 11983			
-----															
08		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	28 1	2032 2	Y	29	30	0		1	
							1 4	32 9							
09		1470 N	349	-0-	-1121	-0-	4 1	337 2	Y	7	8	0		-0-	
							8 9								
10	DLQ	G-10	371	-0-	371	371	3 1	359 2	Y	8	8	0		-0-	
							9 9								
11	DLQ	G-10	344	-0-	344	715	3 1	333 2	Y	7	7	0		-0-	
							8 9								
12	DLQ	G-10	307	-0-	307	1022	3 1	296 2	Y	7	7	0		-0-	
							8 9								
*01		1242 N	220	-0-	-1022	-0-	3 1	211 2	Y	5	5	0		-0-	
							6 9								
-----															
MCALLEN, A. A.				WELL #: 94		RRCID -> 163649		COMPL. DATE 06/21/1997		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11123 - 12197			
-----															
08		4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	63 1	4620 2	Y	68	68	0		3	
							1 4	75 9							
09		3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	40 1	3820 2	Y	75	75	0		3	
							1 4	83 9							
10	DLQ	G-10	3680	-0-	3680	3680	34 1	3560 2	Y	77	76	0		4	
							1 4	85 9							
11	DLQ	G-10	3780	-0-	3780	7460	38 1	3656 2	Y	77	78	0		3	
							1 4	85 9							
12	DLQ	G-10	3511	-0-	3511	10971	35 1	3388 2	Y	79	79	0		3	
							1 4	87 9							
*01		14676 X	3705	-0-	-10971	-0-	52 1	3566 2	Y	78	77	0		4	
							1 4	86 9							
-----															
BEAURLINE, A. W.				WELL #: 18		RRCID -> 163926		COMPL. DATE 04/04/1997		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12152 - 12932			
-----															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC. //CONT.//		630591									
MCALLEN, A. A.		WELL #: 83	RRCID -> 165643	COMPL. DATE 09/24/1997	TOTAL DEPTH 12404	PERF.11074	- 11168				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	75 1 2 4	5553 2 90 9	Y	82	82 0	4
09	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	45 1 2 4	4324 2 94 9	Y	85	85 0	4
10	DLQ G-10	4572	-0-	4572	4572	43 1 1 4	4422 2 106 9	Y	96	95 0	5
11	DLQ G-10	4456	-0-	4456	9028	45 1 1 4	4310 2 100 9	Y	91	92 0	4
12	DLQ G-10	4500	-0-	4500	13528	45 1 1 4	4343 2 111 9	Y	101	101 0	4
*01	18063 X	4535	-0-	-13528	-0-	64 1 1 4	4365 2 105 9	Y	95	94 0	5
-----											
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 27	RRCID -> 168183	COMPL. DATE 03/23/1998	TOTAL DEPTH 13100	PERF.11774	- 12276				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
MCALLEN, A. A.		WELL #: 97	RRCID -> 170905	COMPL. DATE 11/10/2003	TOTAL DEPTH 12092	PERF.11672	- 11696				
08	1357 X	1357	-0-	-0-	-0-	18 1 22 9	1317 2	Y	20	19 0	1
09	990 N	912	-0-	-78	-0-	9 1 19 9	884 2	Y	17	17 0	1
10	DLQ G-10	306	-0-	306	306	3 1 7 9	296 2	Y	6	7 0	-0-
11	DLQ G-10	753	-0-	753	1059	8 1 18 9	727 2	Y	16	15 0	1
12	DLQ G-10	75	-0-	75	1134	1 1 1 9	73 2	Y	1	2 0	-0-
*01	1371 N	237	-0-	-1134	-0-	3 1 6 9	228 2	Y	5	5 0	-0-
-----											
MCALLEN, A. A.		WELL #: 98	RRCID -> 171597	COMPL. DATE 11/23/1998	TOTAL DEPTH 12200	PERF.11718	- 11740				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
MCALLEN, A. A.		WELL #: 99	RRCID -> 171975	COMPL. DATE 01/13/1999	TOTAL DEPTH 12588	PERF.11834	- 12412				
08	16244 X	13569	-0-	-2675	-0-	179 1 4 4	13169 2 217 9	Y	197	197 0	10
09	16170 X	4515	-0-	-11655	-0-	46 1 2 4	4373 2 94 9	Y	85	91 0	4
10	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	13 1 30 9	1296 2	Y	27	30 0	1
11	16170 X	1670	-0-	-14500	-0-	17 1 37 9	1616 2	Y	34	34 0	1
12	15748 X	6810	-0-	-8938	-0-	69 1 1 4	6572 2 168 9	Y	153	148 0	6
*01	20216 X	20216	-0-	-0-	-0-	286 1 5 4	19462 2 463 9	Y	421	407 0	20

-----												
MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
OXY USA INC. //CONT.// 630591												
MCALLEN, A. A. WELL #: 95 RRCID -> 173887 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11132 - 11810												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
-----												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
MCALLEN, A. A. WELL #: 102 RRCID -> 174033 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11958 - 11962												
08	833 N	833	-0-	-0-	-0-	-0-	11 1	809 2	Y	12	12 0	1
							13 9					
09	810 N	485	-0-	-325	-0-	-0-	5 1	471 2	Y	8	9 0	-0-
							9 9					
10	DLQ G-10	725	-0-	725	725	725	7 1	700 2	Y	16	15 0	1
							18 9					
11	DLQ G-10	712	-0-	712	1437	1437	7 1	688 2	Y	15	15 0	1
							17 9					
12	DLQ G-10	615	-0-	615	2052	2052	6 1	594 2	Y	14	14 0	1
							15 9					
*01	2609 N	557	-0-	-2052	-0-	-0-	8 1	536 2	Y	12	12 0	1
							13 9					
-----												
MCALLEN, A. A. WELL #: 103 RRCID -> 176684 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11478 - 12205												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
MCALLEN, A. A. WELL #: 48 RRCID -> 177389 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12396 - 12434												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----												
WOODS CHRISTIAN WELL #: 20 RRCID -> 178826 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 12517 PERF.10960 - 10988												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----												

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO						
OXY USA INC. //CONT.// 630591																
MCALLEN, A. A. WELL #: 107 RRCID -> 179804 COMPL. DATE 12/13/2000										TOTAL DEPTH	13200	PERF.12351 - 13064				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	4991 X	4939	-0-	-52	-0-	65 1	4795 2	78 9	71	Y	71	0				3
09	4830 X	3968	-0-	-862	-0-	40 1	3844 2	83 9	75	Y	75	0				3
10	DLQ G-10	3830	-0-	3830	3830	36 1	3705 2	88 9	80	Y	79	0				4
11	DLQ G-10	3369	-0-	3369	7199	34 1	3258 2	76 9	69	Y	70	0				3
12	DLQ G-10	3646	-0-	3646	10845	37 1	3518 2	90 9	82	Y	82	0				3
*01	14603 X	3758	-0-	-10845	-0-	53 1	3617 2	87 9	79	Y	78	0				4
MCALLEN, A. A. WELL #: 106 RRCID -> 179940 COMPL. DATE 10/16/2000										TOTAL DEPTH	12922	PERF.11554 - 12736				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MCALLEN, A. A. WELL #: 110 RRCID -> 183994 COMPL. DATE 07/06/2001										TOTAL DEPTH	12720	PERF.11382 - 12142				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WOODS CHRISTIAN WELL #: 41 RRCID -> 184010 COMPL. DATE 10/10/2001										TOTAL DEPTH	11085	PERF.10650 - 10975				
08	12294 X	12294	-0-	-0-	-0-	162 1	11932 2	196 9	178	Y	177	0				9
09	10740 X	9445	-0-	-1295	-0-	96 1	9150 2	196 9	178	Y	179	0				8
10	7949 X	7949	-0-	-0-	-0-	74 1	7690 2	183 9	166	Y	166	0				8
11	10680 X	7223	-0-	-3457	-0-	72 1	6986 2	163 9	148	Y	150	0				6
12	11036 X	7779	-0-	-3257	-0-	79 1	7508 2	191 9	174	Y	174	0				6
01	11036 X	7960	-0-	-3076	-0-	113 1	7661 2	184 9	167	Y	165	0				8
MCALLEN, A. A. WELL #: 26 RRCID -> 184859 COMPL. DATE 08/06/2001										TOTAL DEPTH	12459	PERF.10782 - 10796				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO						
OXY USA INC. //CONT.// 630591																
MCALLEN, A. A. WELL #: 111 RRCID -> 187547										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 13100	PERF.12120	- 12844		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14449 X	14449	-0-	-0-	-0-	191	1 14023	4 4 231	2 9	Y	210	209	0			10
09	12240 X	10356	-0-	-1884	-0-	105	1 10031	4 4 216	2 9	Y	196	197	0			9
10	DLQ G-10	11639	-0-	11639	11639	109	1 11261	2 4 267	2 9	Y	243	240	0			12
11	DLQ G-10	10589	-0-	10589	22228	106	1 10242	3 4 238	2 9	Y	216	219	0			9
12	DLQ G-10	10912	-0-	10912	33140	110	1 10530	2 4 270	2 9	Y	245	245	0			9
*01	42744 X	9604	-0-	-33140	-0-	136	1 9244	3 4 221	2 9	Y	201	200	0			10
MCALLEN, A. A. WELL #: 112 RRCID -> 188054										COMPL. DATE 01/16/2003	TOTAL DEPTH 12212	PERF.11312	- 12100			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WOODS CHRISTIAN WELL #: 43 RRCID -> 188727										COMPL. DATE 10/09/2003	TOTAL DEPTH 11258	PERF.10734	- 11150			
08	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	52	1 3849	1 4 64	2 9	Y	58	58	0			3
09	3150 X	2521	-0-	-629	-0-	26	1 2442	1 4 52	2 9	Y	47	48	0			2
10	DLQ G-10	1810	-0-	1810	1810	17	1 1751	42 9	2	Y	38	38	0			2
11	DLQ G-10	1468	-0-	1468	3278	15	1 1420	33 9	2	Y	30	31	0			1
12	DLQ G-10	2382	-0-	2382	5660	24	1 2299	59 9	2	Y	54	53	0			2
*01	7249 X	1589	-0-	-5660	-0-	22	1 1530	37 9	2	Y	34	34	0			2
MCALLEN, A. A. WELL #: 113 RRCID -> 189371										COMPL. DATE 05/14/2002	TOTAL DEPTH 12480	PERF.11454	- 11970			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BEAURLINE, A. W. WELL #: 21 RRCID -> 190281										COMPL. DATE 08/06/2002	TOTAL DEPTH 12440	PERF.12226	- 12273			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-



OIL AND GAS DIVISION

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
WOODBEN CHRISTIAN		WELL #: 44		RRCID -> 199161		COMPL. DATE 12/20/2003		TOTAL DEPTH 11415		PERF.11105 - 11188		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08		5053 X	4867	-0-	-186	-0-	64 1	4725 2	Y	70	70 0	3
09		4890 X	1513	-0-	-3377	-0-	15 1	1465 2	Y	29	31 0	1
10		4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	39 1	3992 2	Y	86	83 0	4
11		4980 X	3721	-0-	-1259	-0-	37 1	3599 2	Y	76	77 0	3
12		5146 X	3370	-0-	-1776	-0-	34 1	3251 2	Y	76	76 0	3
01		4867 X	3222	-0-	-1645	-0-	46 1	3101 2	Y	67	67 0	3
-----												
WOODBEN CHRISTIAN		WELL #: 45		RRCID -> 203191		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 11330		PERF.10990 - 11075		
08		7967 X	2133	-0-	-5834	-0-	28 1	2069 2	Y	32	35 0	2
09		10290 X	960	-0-	-9330	-0-	10 1	930 2	Y	18	19 0	1
10	DLQ	G-10	535	-0-	535	535	5 1	518 2	Y	11	11 0	1
11	DLQ	G-10	841	-0-	841	1376	8 1	814 2	Y	17	17 0	1
12	DLQ	G-10	752	-0-	752	2128	8 1	725 2	Y	17	17 0	1
*01		2638 X	510	-0-	-2128	-0-	7 1	491 2	Y	11	11 0	1
-----												
MCALLEN, A. A.		WELL #: 123		RRCID -> 205443		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 12511		PERF.11424 - 11806		
08		12834 X	11582	-0-	-1252	-0-	153 1	11242 2	Y	167	168 0	8
09		12330 X	8254	-0-	-4076	-0-	84 1	7995 2	Y	156	157 0	7
10	DLQ	G-10	8134	-0-	8134	8134	76 1	7869 2	Y	170	168 0	9
11	DLQ	G-10	8024	-0-	8024	16158	80 1	7763 2	Y	163	165 0	7
12	DLQ	G-10	8197	-0-	8197	24355	83 1	7911 2	Y	184	184 0	7
*01		31822 X	7467	-0-	-24355	-0-	106 1	7188 2	Y	155	155 0	7
-----												
MCALLEN, A. A.		WELL #: 124		RRCID -> 208263		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 12607		PERF.11096 - 11102		
08		3100 N	3615	-0-	515	515	48 1	3508 2	Y	53	51 0	3
09		3000 N	5314	-0-	2314	2829	54 1	5147 2	Y	101	99 0	5
10	DLQ	G-10	5220	-0-	5220	8049	49 1	5050 2	Y	109	108 0	6
11	DLQ	G-10	4702	-0-	4702	12751	47 1	4549 2	Y	95	97 0	4
12	DLQ	G-10	4323	-0-	4323	17074	44 1	4171 2	Y	97	97 0	4
*01		19255 X	2181	-0-	-17074	-0-	31 1	2099 2	Y	45	47 0	2

-----														
MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO				
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
MCALLEN, A. A. WELL #: 125 RRCID -> 209710 COMPL. DATE 07/06/2005										TOTAL DEPTH	12900	PERF.10670	- 11450	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
08		42532 X	31959	-0-	-10573	-0-	422 1	31018 2	Y	464	462	0		23
							9 4	510 9						
09		41160 X	27498	-0-	-13662	-0-	280 1	26636 2	Y	520	519	0		24
							10 4	572 9						
10	DLQ	G-10	26279	-0-	26279	26279	246 1	25423 2	Y	549	545	0		28
							6 4	604 9						
11	DLQ	G-10	28686	-0-	28686	54965	287 1	27747 2	Y	586	588	0		26
							7 4	645 9						
12	DLQ	G-10	23719	-0-	23719	78684	240 1	22891 2	Y	531	537	0		20
							4 4	584 9						
*01		104118 X	25434	-0-	-78684	-0-	360 1	24484 2	Y	530	525	0		25
							7 4	583 9						
-----														
MCALLEN, A. A. WELL #: 127 RRCID -> 210940 COMPL. DATE 07/07/2005										TOTAL DEPTH	12235	PERF.11906	- 11938	
08		868 N	443	-0-	-425	-0-	6 1	430 2	Y	6	6	0		-0-
							7 9							
09		300 N	224	-0-	-76	-0-	2 1	218 2	Y	4	4	0		-0-
							4 9							
10	DLQ	G-10	215	-0-	215	215	2 1	209 2	Y	4	4	0		-0-
							4 9							
11	DLQ	G-10	85	-0-	85	300	1 1	82 2	Y	2	2	0		-0-
							2 9							
12	DLQ	G-10	175	-0-	175	475	2 1	169 2	Y	4	4	0		-0-
							4 9							
*01		574 N	99	-0-	-475	-0-	1 1	96 2	Y	2	2	0		-0-
							2 9							
-----														
WOODS CHRISTIAN WELL #: 46 RRCID -> 211588 COMPL. DATE 09/22/2008										TOTAL DEPTH	11220	PERF.10586	- 10618	
08		3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	51 1	3779 2	Y	57	56	0		3
							1 4	63 9						
09		2550 X	1688	-0-	-862	-0-	17 1	1636 2	Y	31	33	0		1
							1 4	34 9						
10	DLQ	G-10	1609	-0-	1609	1609	15 1	1557 2	Y	34	33	0		2
							37 9							
11	DLQ	G-10	875	-0-	875	2484	9 1	846 2	Y	18	19	0		1
							20 9							
12	DLQ	G-10	13591	-0-	13591	16075	137 1	13118 2	Y	304	294	0		11
							2 4	334 9						
*01		27135 X	11060	-0-	-16075	-0-	156 1	10647 2	Y	231	231	0		11
							3 4	254 9						
-----														
MCALLEN, A. A. WELL #: 126 RRCID -> 213502 COMPL. DATE 09/29/2005										TOTAL DEPTH	12561	PERF.11404	- 12228	
08		33989 X	33989	-0-	-0-	-0-	448 1	32990 2	Y	492	489	0		24
							10 4	541 9						
09		30060 X	25176	-0-	-4884	-0-	256 1	24386 2	Y	477	479	0		22
							9 4	525 9						
10		25867 X	25867	-0-	-0-	-0-	242 1	25025 2	Y	541	535	0		28
							5 4	595 9						
11		30060 X	25399	-0-	-4661	-0-	254 1	24568 2	Y	519	524	0		23
							6 4	571 9						
12		31062 X	24424	-0-	-6638	-0-	247 1	23572 2	Y	546	549	0		20
							4 4	601 9						
01		31062 X	24357	-0-	-6705	-0-	345 1	23447 2	Y	508	504	0		24
							6 4	559 9						



-----																	
MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
OXY USA INC. //CONT.// 630591																	
MCALLEN, A.A. WELL #: 128 RRCID -> 213675 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11698 - 12282																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
08		18272 X	18272	-0-	-0-	-0-	241	1	17736	2	Y	264	263	0			13
							5	4	290	9							
09		15210 X	13976	-0-	-1234	-0-	142	1	13539	2	Y	264	265	0			12
							5	4	290	9							
10		14048 X	14048	-0-	-0-	-0-	132	1	13590	2	Y	294	291	0			15
							3	4	323	9							
11		16590 X	13974	-0-	-2616	-0-	140	1	13515	2	Y	286	288	0			13
							4	4	315	9							
12		17143 X	13381	-0-	-3762	-0-	135	1	12915	2	Y	299	301	0			11
							2	4	329	9							
01		17143 X	13384	-0-	-3759	-0-	189	1	12884	2	Y	279	277	0			13
							4	4	307	9							
-----																	
MCALLEN, A. A. WELL #: 129 RRCID -> 218440 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 12292 PERF.11909 - 11919																	
-----																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
WOODS CHRISTIAN WELL #: 47 RRCID -> 220436 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 11281 PERF.10596 - 10661																	
-----																	
08		9392 X	9392	-0-	-0-	-0-	124	1	9115	2	Y	136	135	0			7
							3	4	150	9							
09		8730 X	7283	-0-	-1447	-0-	74	1	7055	2	Y	137	138	0			6
							3	4	151	9							
10		7367 X	7367	-0-	-0-	-0-	69	1	7127	2	Y	154	152	0			8
							2	4	169	9							
11		8730 X	6121	-0-	-2609	-0-	61	1	5922	2	Y	124	127	0			5
							2	4	136	9							
12		9021 X	7783	-0-	-1238	-0-	79	1	7512	2	Y	174	173	0			6
							1	4	191	9							
01		9021 X	7463	-0-	-1558	-0-	106	1	7183	2	Y	156	155	0			7
							2	4	172	9							
-----																	
MCALLEN, A. A. WELL #: 137 RRCID -> 251761 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11043 - 12156																	
-----																	
08		32953 X	31205	-0-	-1748	-0-	412	1	30287	2	Y	452	451	0			22
							9	4	497	9							
09		31890 X	25610	-0-	-6280	-0-	261	1	24806	2	Y	485	485	0			22
							9	4	534	9							
10		DLQ G-10	25871	-0-	25871	25871	242	1	25029	2	Y	541	535	0			28
							5	4	595	9							
11		DLQ G-10	24655	-0-	24655	50526	247	1	23849	2	Y	503	509	0			22
							6	4	553	9							
12		DLQ G-10	25899	-0-	25899	76425	262	1	24995	2	Y	580	580	0			22
							4	4	638	9							
*01		102230 X	25805	-0-	-76425	-0-	365	1	24841	2	Y	538	534	0			26
							7	4	592	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 OXY USA INC. //CONT.// 630591  
 MCALLEN, A. A. WELL #: 138 RRCID -> 256535 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11392 - 12136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	43374 X	43374	-0-	-0-	-0-	572 1 13 4	42098 2 691 9	Y	628	625	0		31
09	40350 X	33649	-0-	-6701	-0-	342 1 12 4	32595 2 700 9	Y	636	638	0		29
10	33937 X	33937	-0-	-0-	-0-	318 1 7 4	32832 2 780 9	Y	709	702	0		36
11	40350 X	32679	-0-	-7671	-0-	327 1 8 4	31609 2 735 9	Y	668	675	0		29
12	41695 X	33184	-0-	-8511	-0-	335 1 5 4	32027 2 817 9	Y	743	744	0		28
01	41695 X	33883	-0-	-7812	-0-	479 1 9 4	32617 2 778 9	Y	707	701	0		34

WOODS CHRISTIAN WELL #: 48 RRCID -> 257979 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11762 - 11770

08	36342 X	36342	-0-	-0-	-0-	611 1 13 4	35151 2 567 9	Y	515	510	0		25
09	32130 X	28125	-0-	-4005	-0-	286 1 10 4	27244 2 585 9	Y	532	533	0		24
10	DLQ G-10	27973	-0-	27973	27973	262 1 6 4	27061 2 644 9	Y	585	579	0		30
11	DLQ G-10	27326	-0-	27326	55299	274 1 7 4	26431 2 614 9	Y	558	564	0		24
12	DLQ G-10	26719	-0-	26719	82018	270 1 4 4	25787 2 658 9	Y	598	600	0		22
*01	108264 X	26246	-0-	-82018	-0-	371 1 7 4	25265 2 603 9	Y	548	544	0		26

WOODS CHRISTIAN WELL #: 49 RRCID -> 259282 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10729 - 11416

08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	T. A.	162	-0-	162	162	2 1 3 9	157 2	Y	3	3	0		-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 139 RRCID -> 259292 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11890 - 13092

08	39618 X	37957	-0-	-1661	-0-	501 1 11 4	36840 2 605 9	Y	550	548	0		27
09	38340 X	28935	-0-	-9405	-0-	294 1 10 4	28029 2 602 9	Y	547	549	0		25
10	28899 X	28899	-0-	-0-	-0-	271 1 6 4	27958 2 664 9	Y	604	598	0		31
11	38700 X	27764	-0-	-10936	-0-	278 1 7 4	26855 2 624 9	Y	567	573	0		25
12	39990 X	27479	-0-	-12511	-0-	278 1 4 4	26520 2 677 9	Y	615	617	0		23
01	37944 X	26996	-0-	-10948	-0-	382 1 7 4	25988 2 619 9	Y	563	559	0		27

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
OXY USA INC. //CONT.// 630591  
MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 19 RRCID -> 262821 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12286 - 12306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	9376 X	9376	-0-	-0-	-0-	-0-	158	1	9070	2	Y	132	132	0			6
							3	4	145	9							
09	9660 X	7168	-0-	-2492	-0-	-0-	73	1	6942	2	Y	136	136	0			6
							3	4	150	9							
10	DLQ G-10	6976	-0-	6976	6976	6976	65	1	6749	2	Y	146	145	0			7
							1	4	161	9							
11	DLQ G-10	6549	-0-	6549	13525	13525	66	1	6334	2	Y	134	135	0			6
							2	4	147	9							
12	DLQ G-10	6305	-0-	6305	19830	19830	64	1	6085	2	Y	141	142	0			5
							1	4	155	9							
*01	26258 X	6428	-0-	-19830	-0-	-0-	91	1	6188	2	Y	134	133	0			6
							2	4	147	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 145 RRCID -> 264380 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 12784 PERF.11480 - 11947

08	22599 X	19725	-0-	-2874	-0-	-0-	19411	2	7	4	Y	279	278	0			14
							307	9									
09	18840 X	14032	-0-	-4808	-0-	-0-	143	1	13592	2	Y	265	267	0			12
							5	4	292	9							
10	15521 X	15521	-0-	-0-	-0-	-0-	145	1	15015	2	Y	325	320	0			17
							3	4	358	9							
11	16890 X	14648	-0-	-2242	-0-	-0-	147	1	14168	2	Y	299	303	0			13
							4	4	329	9							
12	17453 X	12361	-0-	-5092	-0-	-0-	125	1	11929	2	Y	277	280	0			10
							2	4	305	9							
01	17453 X	12657	-0-	-4796	-0-	-0-	179	1	12183	2	Y	265	262	0			13
							3	4	292	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 146 RRCID -> 265444 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 11392 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 144 RRCID -> 266009 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11405 - 11620

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 148 RRCID -> 267742 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 13093 PERF.12152 - 12694

08	8326 X	8326	-0-	-0-	-0-	-0-	8193	2	3	4	Y	118	117	0			6
							130	9									
09	8070 X	5148	-0-	-2922	-0-	-0-	52	1	4987	2	Y	97	99	0			4
							2	4	107	9							
10	8866 X	7030	-0-	-1836	-0-	-0-	66	1	6800	2	Y	148	144	0			8
							1	4	163	9							
11	8580 X	2835	-0-	-5745	-0-	-0-	28	1	2742	2	Y	58	63	0			3
							1	4	64	9							
12	8866 X	4293	-0-	-4573	-0-	-0-	43	1	4143	2	Y	96	95	0			4
							1	4	106	9							
01	8339 X	4763	-0-	-3576	-0-	-0-	67	1	4586	2	Y	99	98	0			5
							1	4	109	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//			58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
OXY USA INC.			//CONT.//		630591								
WOODS CHRISTIAN			WELL #:	50	RRCID ->	267868	COMPL. DATE	05/26/2012	TOTAL DEPTH	11316	PERF.	10640	- 11024
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	25411 X	25411	-0-	-0-	-0-	335 1	24664 2	405 9	Y	368	367 0		18
09	19285 X	19285	-0-	-0-	-0-	196 1	18680 2	402 9	Y	365	366 0		17
10	18874 X	18874	-0-	-0-	-0-	177 1	18260 2	433 9	Y	394	391 0		20
11	18030 X	18030	-0-	-0-	-0-	181 1	17439 2	405 9	Y	368	372 0		16
12	18073 X	18073	-0-	-0-	-0-	183 1	17441 2	446 9	Y	405	406 0		15
*01	17190 X	17190	-0-	-0-	-0-	243 1	16547 2	395 9	Y	359	357 0		17
-----													
MCALLEN, A. A.			WELL #:	150	RRCID ->	268685	COMPL. DATE	07/07/2012	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	11888	- 12720
08	7995 X	7995	-0-	-0-	-0-	7867 2	3 4	125 9	Y	114	113 0		6
09	10590 X	5397	-0-	-5193	-0-	55 1	5228 2	112 9	Y	102	103 0		5
10	9517 X	5208	-0-	-4309	-0-	49 1	5038 2	120 9	Y	109	108 0		6
11	9150 X	4988	-0-	-4162	-0-	50 1	4826 2	111 9	Y	101	103 0		4
12	8835 X	4720	-0-	-4115	-0-	48 1	4554 2	117 9	Y	106	106 0		4
01	7998 X	4418	-0-	-3580	-0-	62 1	4254 2	101 9	Y	92	92 0		4
-----													
MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.)			58742 635		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
CHEVRON U. S. A. INC.			148113										
GUERRA, A. E.			WELL #:	25	RRCID ->	116273	COMPL. DATE	08/26/2001	TOTAL DEPTH	13210	PERF.	6648	- 7270
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
OXY USA INC.			630591				CAPACITY						
BEAURLINE, A. W.			WELL #:	7	RRCID ->	120249	COMPL. DATE	02/10/1986	TOTAL DEPTH	13815	PERF.	11706	- 11800
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
MCALLEN, A. A. "SLOT"			WELL #:	12	RRCID ->	164562	COMPL. DATE	10/01/1998	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	11690	- 11710
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-



-----														
M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM		
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	
										M	PROD		BALANCE	
-----														
MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) //CONT.// 58742 635 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
BEAURLINE, A. W. WELL #: 27 RRCID -> 168184 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11774 - 11876														
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
MCALLEN RANCH (VKSGB-UV,SE-FB B) 58742 905 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
MCALLEN, A. A. WELL #: 2 RRCID -> 062459 COMPL. DATE 06/03/1975 TOTAL DEPTH 16000 PERF. N/A														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
MCALLEN RANCH (VKSGB W-Y) 58742 908 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
EOG RESOURCES, INC. 253162														
BEAURLINE WELL #: 1 RRCID -> 218823 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13554 - 13852														
08	4836 X	4759	-0-	-77	-0-	636	1	3960	2	Y	148	212	1	91
						163	9							
09	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	742	1	3984	2	Y	135	108	1	118
						149	9							
10	5022 X	4821	-0-	-201	-0-	549	1	4088	2	Y	167	124	1	161
						184	9							
11	4770 X	4017	-0-	-753	-0-	590	1	3298	2	Y	117	107	1	171
						129	9							
12	5053 X	4509	-0-	-544	-0-	597	1	3740	2	Y	156	107	1	220
						172	9							
01	5053 X	4306	-0-	-747	-0-	575	1	3453	2	Y	253	213	1	260
						278	9							
-----														
BEAURLINE WELL #: 2 RRCID -> 225759 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 15355 PERF.13532 - 13640														
08	2976 X	1874	-0-	-1102	-0-	253	1	1576	2	Y	41	87	1	25
						45	9							
09	2880 X	1129	-0-	-1751	-0-	173	1	932	2	Y	22	28	1	19
						24	9							
10	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	437	1	3255	2	Y	45	21	1	43
						50	9							
11	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	325	1	1816	2	Y	30	28	1	45
						33	9							
12	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	344	1	2157	2	Y	41	28	1	58
						45	9							
*01	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	304	1	1827	2	Y	37	56	1	39
						41	9							

-----																
MCCALLEN RANCH (VICKSBURG Y) 58742 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																
CHEVRON U. S. A. INC. 148113																
GUERRA, A. E. WELL #: 58 RRCID -> 171956 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12540 - 12608																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
08	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	150	1	2271	3	Y	138	154	0		50	
						152	9									
09	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	84	1	1961	3	Y	50	67	0		33	
						55	9									
10	2511 N	1258	-0-	-1253	-0-	41	1	1147	3	Y	64	54	0		43	
						70	9									
11	2430 N	1155	-0-	-1275	-0-	36	1	1085	3	Y	31	34	0		40	
						34	9									
12	2170 N	1543	-0-	-627	-0-	44	1	1424	3	Y	68	27	0		81	
						75	9									
01	1271 N	299	-0-	-972	-0-	6	1	236	3	Y	52	40	0		93	
						57	9									
-----																
HILCORP ENERGY COMPANY 386310																
MCCALLEN, A. A. WELL #: 21 RRCID -> 093691 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 13572 PERF.13017 - 0																
08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	32	1	439	3	Y	-0-				-0-	
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	36	1	453	3	Y	-0-				-0-	
10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	36	1	499	3	Y	-0-				-0-	
11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	32	1	459	3	Y	-0-				-0-	
12	496 N	427	-0-	-69	-0-	34	1	393	3	Y	-0-				-0-	
*01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	36	1	462	3	Y	-0-				-0-	
-----																
MCCALLEN, A. A. WELL #: 24 RRCID -> 100064 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 12923 PERF.12718 - 12773																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
-----																
MCCALLEN, A. A. WELL #: 35 RRCID -> 182660 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 13080 PERF. N/A																
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
-----																
MCCALLEN, A. A. WELL #: 36 RRCID -> 183968 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 13522 PERF.13293 - 13360																
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
-----																
MCCALLEN, A. A. WELL #: 38 RRCID -> 186035 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12950 - 13260																
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

-----  
MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y) //CONT.// 58742 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
MCALLEN, A. A. WELL #: 37 RRCID -> 191110 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13066 - 13102

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	69	1	943	3	Y	151	118	0		39
						166	9								
09	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	77	1	975	3	Y	35	54	0		20
						39	9								
10	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	75	1	1027	3	Y	29	34	0		15
						32	9								
11	990 N	990	-0-	-0-	-0-	64	1	909	3	Y	15	23	0		7
						17	9								
*12	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	77	1	900	3	Y	96	83	0		20
						106	9								
*01	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	73	1	941	3	Y	117	106	0		31
						129	9								

-----  
MCALLEN, A. A. WELL #: 43 RRCID -> 242307 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13069 - 13406

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

-----  
MCALLEN, A. A. WELL #: 42 RRCID -> 252663 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 13236 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----  
OXY USA INC. 630591  
MCALLEN, A. A. WELL #: 11ST RRCID -> 100473 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 13549 PERF.12776 - 12910

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

-----  
MCALLEN, A. A. WELL #: 17SW RRCID -> 115163 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2716 - 2952

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----  
BEAURLINE, A. W. WELL #: 18 RRCID -> 162073 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12902 - 12932

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



OIL AND GAS DIVISION

-----														
MCCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.)			58742 912		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
CHEVRON U. S. A. INC.			148113											
GUERRA, A. E.			WELL #:	36	RRCID ->	139434	COMPL. DATE	04/18/1996	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	12292 - 12448		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
GUERRA, A. E.			WELL #:	39	RRCID ->	157337	COMPL. DATE	02/23/1996	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	12190 - 12670		
-----														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
GUERRA, A. E.			WELL #:	49	RRCID ->	167715	COMPL. DATE	04/25/1997	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	12470 - 12732		
-----														
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
GUERRA, A. E.			WELL #:	70	RRCID ->	168934	COMPL. DATE	05/30/1998	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	12736 - 14290		
-----														
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
GUERRA, A. E.			WELL #:	68	RRCID ->	169952	COMPL. DATE	07/31/1998	TOTAL DEPTH	14246	PERF.	13082 - 14140		
-----														
08		8994 X	8994	-0-	-0-	-0-	584	1	8403	3	Y	6	6 0	2
							7	9						
09		8310 X	7593	-0-	-717	-0-	308	1	7282	3	Y	3	4 0	1
							3	9						
10		8494 X	8485	-0-	-9	-0-	342	1	8114	3	Y	26	20 0	7
							29	9						
11		8880 X	8564	-0-	-316	-0-	281	1	8271	3	Y	11	15 0	3
							12	9						
12		8990 X	8091	-0-	-899	-0-	256	1	7828	3	Y	6	7 0	2
							7	9						
01		8990 X	5415	-0-	-3575	-0-	186	1	5226	3	Y	3	4 0	1
							3	9						

-----														
MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113														
GUERRA, A. E. WELL #: 31 RRCID -> 173754 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12596 - 12712														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08	1302 N	1233	-0-	-69	-0-	74 1	1056 3	51 4	52 9	Y	47	35 0		32
09	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	44 1	1054 3	80 4	123 9	Y	112	72 0		72
10	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	48 1	1219 3	14 4	94 9	Y	85	101 0		56
11	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	36 1	1071 3	98 4	58 9	Y	53	71 0		38
12	1271 N	1243	-0-	-28	-0-	36 1	1154 3	53 9		Y	48	62 0		24
*01	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	41 1	1205 3	3 4	83 9	Y	75	40 0		59
-----														
GUERRA, A. E. WELL #: 75 RRCID -> 175354 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12490 - 12830														
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	36 1	526 3			Y	-0-			-0-
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	14 1	393 3			Y	-0-			-0-
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	15 1	386 3			Y	-0-			-0-
11	570 N	407	-0-	-163	-0-	13 1	394 3			Y	-0-			-0-
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	16 1	515 3			Y	-0-			-0-
*01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	14 1	392 3			Y	-0-			-0-
-----														
GUERRA, A. E. WELL #: 64 RRCID -> 182357 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 13534 PERF.12650 - 13520														
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
GUERRA, A. E. WELL #: 80 RRCID -> 188048 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12642 - 13902														
08	8895 X	8895	-0-	-0-	-0-	596 1	8207 3	92 9		Y	84	96 0		27
09	9155 X	9155	-0-	-0-	-0-	415 1	8552 3	188 9		Y	171	139 0		59
10	9960 X	9960	-0-	-0-	-0-	433 1	9300 3	227 9		Y	206	206 0		59
11	9739 X	9739	-0-	-0-	-0-	350 1	9143 3	246 9		Y	224	224 0		59
12	9331 X	8792	-0-	-539	-0-	314 1	8244 3	234 9		Y	213	204 0		68
01	9331 X	7971	-0-	-1360	-0-	311 1	7437 3	223 9		Y	203	209 0		62
-----														
GUERRA, A. E. WELL #: 40 RRCID -> 190032 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12517 - 12710														
08	4216 X	3123	-0-	-1093	-0-	193 1	2851 3	79 9		Y	72	70 0		26
09	3810 X	3643	-0-	-167	-0-	144 1	3380 3	119 9		Y	108	63 0		71
10	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	158 1	3902 3	143 9		Y	130	115 0		86
11	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	89 1	2703 3	57 9		Y	52	68 0		70
12	2852 X	738	-0-	-2114	-0-	23 1	713 3	2 9		Y	2	47 0		25
01	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-	12 0		13
-----														

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.//		58742 912		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.//		148113													
GUERRA, A. E.		WELL #: 84		RRCID -> 199578		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 14250		PERF.12498 - 12622					
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
GUERRA, A. E.		WELL #: 77		RRCID -> 200474		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 14700		PERF.13758 - 14162					
08	4774 X	4717	-0-	-57	-0-	289	1	4170	3	Y	118	162	0		81
						128	4	130	9						
09	4620 X	4294	-0-	-326	-0-	178	1	4087	3	Y	16	87	0		10
						11	4	18	9						
10	5177 X	4772	-0-	-405	-0-	188	1	4552	3	Y	25	18	0		17
						4	4	28	9						
11	4920 X	4619	-0-	-301	-0-	142	1	4180	3	Y	101	45	0		73
						186	4	111	9						
12	5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	174	1	5470	3	Y	162	153	0		82
						178	9								
*01	7322 X	7322	-0-	-0-	-0-	252	1	6962	3	Y	95	102	0		75
						3	4	105	9						
-----															
GUERRA, A. E.		WELL #: 86		RRCID -> 204243		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12564 - 12604					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
GUERRA, A.E.		WELL #: 97		RRCID -> 213323		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 13924		PERF.12878 - 13690					
08	5146 X	4444	-0-	-702	-0-	299	1	4090	3	Y	50	71	0		16
						55	9								
09	4980 X	4056	-0-	-924	-0-	181	1	3783	3	Y	84	71	0		29
						92	9								
10	4836 X	4631	-0-	-205	-0-	206	1	4280	3	Y	132	123	0		38
						145	9								
11	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	190	1	4623	3	Y	202	187	0		53
						222	9								
12	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	182	1	4517	3	Y	176	173	0		56
						194	9								
*01	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	196	1	4516	3	Y	160	167	0		49
						176	9								
-----															
GUERRA, A. E.		WELL #: 95		RRCID -> 213671		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 14600		PERF.12620 - 12636					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

-----													
MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113													
GUERRA, A. E. WELL #: 126 RRCID -> 262456 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 14530 PERF.13432 - 13452													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----													
GUERRA, A. E. WELL #: 106 RRCID -> 264266 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 14505 PERF.13148 - 13164													
08		472 N	472	-0-	-0-	-0-	31	1	441 3	Y	-0-		-0-
09		585 N	585	-0-	-0-	-0-	26	1	559 3	Y	-0-		-0-
10		871 N	871	-0-	-0-	-0-	35	1	836 3	Y	-0-		-0-
11		903 N	903	-0-	-0-	-0-	29	1	874 3	Y	-0-		-0-
12		838 N	838	-0-	-0-	-0-	27	1	811 3	Y	-0-		-0-
*01		799 N	799	-0-	-0-	-0-	29	1	770 3	Y	-0-		-0-
-----													
GUERRA, A. E. WELL #: 104 RRCID -> 265840 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14452 PERF.12847 - 12906													
08		233 X	233	-0-	-0-	-0-	16	1	217 3	Y	-0-		-0-
09		35 X	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34 3	Y	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-		-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----													
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748													
GUERRA, E. E. WELL #: 11 RRCID -> 164019 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12584 - 12670													
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
OXY USA INC. 630591													
BEAURLINE, A. W. WELL #: 11 RRCID -> 160984 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 16850 PERF.12652 - 12728													
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----													
BEAURLINE, A. W. WELL #: 19 RRCID -> 164781 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12298 - 12794													
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC. //CONT.// 630591													
BEAURLINE, A. W. WELL #: 25 RRCID -> 166323 COMPL. DATE 12/20/1997										TOTAL DEPTH	13200	PERF.12264	- 12366
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
BEAURLINE, A. W. WELL #: 28 RRCID -> 199142 COMPL. DATE 12/04/2003										TOTAL DEPTH	12900	PERF.12140	- 12817
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC 129692													
TURNER, EVELYN WELL #: 6 RRCID -> 195089 COMPL. DATE 03/23/2003										TOTAL DEPTH	18160	PERF. N/A	
08		62 N	62	-0-	-0-	-0-	3 1	1 2	Y	-0-			-0-
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-	58 3		Y	-0-			-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
11		90 N	90	-0-	-0-	-0-	4 1	1 2	Y	-0-			-0-
12		T. A.	21	-0-	21	21	85 3						
01		T. A.	6	-0-	6	27	1 1	4 2	Y	-0-			-0-
							16 3						
							6 3		Y	-0-			-0-
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701										CNTY: HIDALGO			
RUSSELL-BEAMSLEY WELL #: 1 RRCID -> 045714 COMPL. DATE 12/07/1968										TOTAL DEPTH	10413	PERF. N/A	
08		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	207 1	955 2	N	13			45
09		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	14 9						
10		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	243 1	1154 2	N	22			67
11		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	24 9						
12		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	243 1	1270 2	N	14			81
*01		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	15 9						
							243 1	1246 2	N	30			111
							33 9						
							270 1	1412 2	N	43			154
							47 9						
							279 1	1315 2	N	29	149 1		34
							32 9						
OXY USA INC. 630591										CNTY: HIDALGO			
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 011933 COMPL. DATE 11/20/1951										TOTAL DEPTH	8486	PERF. N/A	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-



MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) OXY USA INC.				//CONT.// 58749 500 //CONT.// 630591				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HIDALGO	
MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #: 47 L		RRCID -> 104285		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12430		PERF. 10566 - 10760			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
08	7350	7350	-0-	-0-	-0-	7314	2	36	9	Y	33	30	1		10		
09	6630	6484	-0-	-146	-0-	313	1	6123	2	Y	32	32	1		10		
						13	4	35	9								
10	7718 R	7718	-0-	-0-	-0-	340	1	7328	2	Y	34	37	1		7		
						13	4	37	9								
11	7223 X	7223	-0-	-0-	-0-	340	1	6842	2	Y	37	30	1		14		
						41	9										
12	7409 X	7245	-0-	-164	-0-	381	1	6807	2	Y	40	43	1		11		
						13	4	44	9								
01	7719 X	7690	-0-	-29	-0-	381	1	7248	2	Y	43	44	1		10		
						14	4	47	9								
PHARR FIELDWIDE UNIT				WELL #: 21		RRCID -> 136448		COMPL. DATE 11/21/1990		TOTAL DEPTH 13823		PERF. 9736 - 9744					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #: 20		RRCID -> 137137		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 8495		PERF. 4180 - 4360					
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
BALES GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 140072		COMPL. DATE 02/10/1991		TOTAL DEPTH 9125		PERF. 8702 - 8770					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #: 49		RRCID -> 140976		COMPL. DATE 01/14/1992		TOTAL DEPTH 8346		PERF. 7977 - 7993					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #: 24 L		RRCID -> 142899		COMPL. DATE 08/16/1992		TOTAL DEPTH 9782		PERF. 8563 - 8598					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 144743		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9673 PERF. 6290 - 6660			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 147682		COMPL. DATE 11/04/1993		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9384 - 9528			
08	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	175 1	1000 2	Y	6	5 1	2
						7 9					
09	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	51 1	997 2	Y	5	5 1	2
						2 4	6 9				
10	1240 N	1198	-0-	-42	-0-	53 1	1137 2	Y	5	6 1	1
						2 4	6 9				
11	1140 N	1068	-0-	-72	-0-	50 1	1012 2	Y	5	4 1	2
						6 9					
12	1085 N	807	-0-	-278	-0-	42 1	760 2	Y	4	5 1	1
						1 4	4 9				
*01	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	64 1	1219 2	Y	8	7 1	2
						2 4	9 9				
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 150485		COMPL. DATE 04/23/1994		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9310 - 9493			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 151482		COMPL. DATE 07/26/1994		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9454 - 9483			
08	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3452 2		Y	-0-		-0-
09	3300 X	2913	-0-	-387	-0-	2912 2	1 4	Y	-0-		-0-
10	3503 #	3418	-0-	-85	-0-	3415 2	3 4	Y	-0-		-0-
11	3330 X	3263	-0-	-67	-0-	3260 2	3 4	Y	-0-		-0-
12	3441 X	3200	-0-	-241	-0-	3199 2	1 4	Y	-0-		-0-
01	3441 X	3302	-0-	-139	-0-	3301 2	1 4	Y	-0-		-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 152207		COMPL. DATE 10/23/1994		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9636 - 9678			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



-----												
MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
-----												
MCALLEN FIELDWIDE UNIT			WELL #: 39		RRCID -> 152262	COMPL. DATE 09/12/1995		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9617 - 9901		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
08	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2300 2	12 9	Y	11	10 1		3
09	2160 N	2127	-0-	-33	-0-	103 1	2009 2	Y	10	10 1		3
						4 4	11 9					
10	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	112 1	2417 2	Y	11	12 1		2
						4 4	12 9					
11	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	112 1	2249 2	Y	12	10 1		4
						13 9						
12	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	125 1	2241 2	Y	14	14 1		4
						4 4	15 9					
*01	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	128 1	2435 2	Y	14	15 1		3
						5 4	15 9					
-----												
PHARR FIELDWIDE UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 152465	COMPL. DATE 10/14/1994		TOTAL DEPTH 10999		PERF. 9436 - 9463		
08	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 2		Y	-0-			-0-
09	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 2		Y	-0-			-0-
10	891 N	891	-0-	-0-	-0-	890 2	1 4	Y	-0-			-0-
11	990 N	825	-0-	-165	-0-	824 2	1 4	Y	-0-			-0-
12	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 2		Y	-0-			-0-
01	899 N	831	-0-	-68	-0-	831 2		Y	-0-			-0-
-----												
PHARR FIELDWIDE UNIT			WELL #: 10		RRCID -> 155687	COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10080		PERF.10043 - 10065		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
PHARR FIELDWIDE UNIT			WELL #: 17		RRCID -> 157553	COMPL. DATE 12/26/1997		TOTAL DEPTH 15322		PERF. 9317 - 9577		
08	2965 N	2419	-0-	-546	-0-	2419 2		Y	-0-			-0-
09	1590 N	1001	-0-	-589	-0-	1000 2	1 4	Y	-0-			-0-
10	1395	1161	-0-	-234	-0-	1160 2	1 4	Y	-0-			-0-
11	1350 X	1079	-0-	-271	-0-	1078 2	1 4	Y	-0-			-0-
12	1395 X	1135	-0-	-260	-0-	1135 2		Y	-0-			-0-
01	1395 X	1197	-0-	-198	-0-	1196 2	1 4	Y	-0-			-0-
-----												
PHARR FIELDWIDE UNIT			WELL #: 26		RRCID -> 161059	COMPL. DATE 06/26/1996		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11848 - 11936		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PHARR FIELDWIDE UNIT			WELL #: 31		RRCID -> 162032	COMPL. DATE 02/19/2004		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 7460 - 7900		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												

OIL AND GAS DIVISION

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)			//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
OXY USA INC.			//CONT.//		630591											
MCALLEN FIELDWIDE UNIT			WELL #:		29	RRCID ->	163701	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10430 - 10514			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08		1364 X	1287	-0-	-77	-0-	191	1	1089	2	Y	6	5	1		2
09		1650 X	1144	-0-	-506	-0-	55	1	1080	2	Y	6	6	1		2
10		1085 N	1020	-0-	-65	-0-	45	1	969	2	Y	4	5	1		1
11		1080 N	906	-0-	-174	-0-	43	1	857	2	Y	5	4	1		2
12		1116 N	819	-0-	-297	-0-	43	1	770	2	Y	4	5	1		1
01		1023 N	708	-0-	-315	-0-	35	1	668	2	Y	4	4	1		1
-----																
MCALLEN FIELDWIDE UNIT			WELL #:		50	RRCID ->	163912	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	10377	PERF.	9755 - 10238			
08		8585 X	8585	-0-	-0-	-0-	8542	2	43	9	Y	39	36	1		12
09		7260 X	7231	-0-	-29	-0-	349	1	6828	2	Y	35	36	1		11
10		9300 #	8721	-0-	-579	-0-	384	1	8280	2	Y	39	42	1		8
11		9000 X	8321	-0-	-679	-0-	391	1	7884	2	Y	42	34	1		16
12		9300 X	7116	-0-	-2184	-0-	374	1	6686	2	Y	39	44	1		11
*01		9069 X	9069	-0-	-0-	-0-	449	1	8548	2	Y	51	50	1		12
-----																
PHARR FIELDWIDE UNIT			WELL #:		28	RRCID ->	164332	COMPL. DATE	05/21/1997	TOTAL DEPTH	12780	PERF.	11752 - 11766			
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
MCALLEN FIELDWIDE UNIT			WELL #:		51	RRCID ->	166058	COMPL. DATE	11/15/2000	TOTAL DEPTH	11420	PERF.	11156 - 11269			
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
MCALLEN FIELDWIDE UNIT			WELL #:		58	RRCID ->	170019	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL DEPTH	14035	PERF.	N/A			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) OXY USA INC. MCALLEN FIELDWIDE UNIT		//CONT.// 58749 500	//CONT.// 630591	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 59		RRCID -> 170949	COMPL. DATE 05/08/1998	TOTAL DEPTH 12950		PERF.12191 - 12207					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 63		RRCID -> 171841	COMPL. DATE 08/09/1998	TOTAL DEPTH 11332		PERF.11134 - 11154					
08	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	4555	2	23 9	Y	21	19 1		6
09	4170 X	3981	-0-	-189	-0-	192	1	3759 2	Y	20	20 1		6
						8	4	22 9					
10	4795 R	4795	-0-	-0-	-0-	211	1	4553 2	Y	21	23 1		4
						8	4	23 9					
11	4440 X	4251	-0-	-189	-0-	200	1	4027 2	Y	22	18 1		8
						24	9						
12	4588 X	4338	-0-	-250	-0-	228	1	4076 2	Y	24	25 1		7
						8	4	26 9					
01	4805 X	4692	-0-	-113	-0-	232	1	4423 2	Y	26	27 1		6
						8	4	29 9					
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 66		RRCID -> 173400	COMPL. DATE 05/07/1999	TOTAL DEPTH 10450		PERF. 9998 - 10326					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 47 U		RRCID -> 173861	COMPL. DATE 04/01/1999	TOTAL DEPTH 12430		PERF. 9918 - 10293					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 64		RRCID -> 174117	COMPL. DATE 08/28/1998	TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9988 - 10357					
08	12394 X	12394	-0-	-0-	-0-	1839	1	10493 2	Y	56	51 1		17
						62	9						
09	11070 X	10721	-0-	-349	-0-	518	1	10123 2	Y	53	54 1		16
						22	4	58 9					
10	13082	13000	-0-	-82	-0-	573	1	12342 2	Y	58	63 1		11
						21	4	64 9					
11	12420 X	12008	-0-	-412	-0-	565	1	11376 2	Y	61	50 1		22
						67	9						
12	12803 X	12619	-0-	-184	-0-	663	1	11855 2	Y	71	73 1		20
						23	4	78 9					
01	12989 X	12973	-0-	-16	-0-	642	1	12229 2	Y	72	75 1		17
						23	4	79 9					

MCCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)														//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO								
OXY USA INC.														//CONT.// 630591															
PHARR FIELDWIDE UNIT														WELL #: 35 L		RRCID -> 174886		COMPL. DATE 07/17/1999			TOTAL DEPTH 11402			PERF.10912 - 11260					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM																
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE																
08		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1385	2	1	4	Y	-0-	-0-																
09		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1046	2	1	4	Y	-0-	-0-																
10		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1114	2	1	4	Y	-0-	-0-																
11		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1051	2	1	4	Y	-0-	-0-																
12		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-	-0-																
*01		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-	-0-																

BALES GAS UNIT														WELL #: 6		RRCID -> 176243		COMPL. DATE 04/23/2001			TOTAL DEPTH 9360			PERF. 8866 - 8913		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-													

PHARR FIELDWIDE UNIT														WELL #: 35 U		RRCID -> 177729		COMPL. DATE 03/06/2000			TOTAL DEPTH 11402			PERF. 9060 - 9319		
08		3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3525	2	2	4	Y	33	34	1	6											
							36	9																		
09		4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	4055	2	2	4	Y	45	37	1	14											
							50	9																		
10		5549 #	5067	-0-	-482	-0-	5004	2	5	4	Y	53	45	1	22											
							58	9																		
11		5370 X	3809	-0-	-1561	-0-	3761	2	4	4	Y	40	51	1	11											
							44	9																		
12		4247 X	3783	-0-	-464	-0-	3732	2	1	4	Y	45	44	1	12											
							50	9																		
01		5053 X	3006	-0-	-2047	-0-	2969	2	1	4	Y	33	33	1	12											
							36	9																		

MCCALLEN FIELDWIDE UNIT														WELL #: 65		RRCID -> 178287		COMPL. DATE 04/09/2005			TOTAL DEPTH 12600			PERF.10825 - 10844		
08		3782 X	3136	-0-	-646	-0-	3121	2	15	9	Y	14	13	1	4											
09		3390 X	2816	-0-	-574	-0-	136	1	2659	2	Y	14	14	1	4											
							6	4																		
10		3503 #	3264	-0-	-239	-0-	144	1	3098	2	Y	15	16	1	3											
							5	4																		
11		3240 X	2473	-0-	-767	-0-	116	1	2343	2	Y	13	11	1	5											
							14	9																		
12		3131 X	622	-0-	-2509	-0-	33	1	585	2	Y	3	7	1	1											
							1	4																		
01		3255 X	560	-0-	-2695	-0-	28	1	528	2	Y	3	3	1	1											
							1	4																		

PHARR FIELDWIDE UNIT														WELL #: 16		RRCID -> 179712		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10100			PERF. 9208 - 9250		
08		3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			Y	-0-	-0-													
09		3150 X	2859	-0-	-291	-0-	2858	2	1	4	Y	-0-	-0-													
10		3472 #	3436	-0-	-36	-0-	3433	2	3	4	Y	-0-	-0-													
11		3210 X	3043	-0-	-167	-0-	3040	2	3	4	Y	-0-	-0-													
12		3317 X	3163	-0-	-154	-0-	3162	2	1	4	Y	-0-	-0-													
01		3441 X	3339	-0-	-102	-0-	3338	2	1	4	Y	-0-	-0-													



MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)				//CONT.//	58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.				//CONT.//	630591									
PHARR FIELDWIDE UNIT				WELL #:	38	RRCID ->	189687	COMPL. DATE	05/24/2002	TOTAL DEPTH	11362	PERF.	11006 - 11312	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
PHARR FIELDWIDE UNIT				WELL #:	40	RRCID ->	189831	COMPL. DATE	04/15/2002	TOTAL DEPTH	12931	PERF.	12275 - 12877	
08		7099 X	6864	-0-	-235	-0-	6791	2	3 4	Y	64	70 1		12
							70	9						
09		6870 X	5456	-0-	-1414	-0-	5388	2	3 4	Y	59	53 1		18
							65	9						
10		7290	7290	-0-	-0-	-0-	7198	2	7 4	Y	77	63 1		32
							85	9						
11		6750 X	6544	-0-	-206	-0-	6463	2	7 4	Y	67	81 1		18
							74	9						
12		6851 X	6447	-0-	-404	-0-	6361	2	2 4	Y	76	74 1		20
							84	9						
01		7099 X	6691	-0-	-408	-0-	6608	2	3 4	Y	73	67 1		26
							80	9						
-----														
MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #:	74	RRCID ->	190613	COMPL. DATE	05/15/2002	TOTAL DEPTH	12360	PERF.	9181 - 9215	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #:	55	RRCID ->	190872	COMPL. DATE	07/12/2001	TOTAL DEPTH	15084	PERF.	13408 - 14401	
08		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2241	2	11 9	Y	10	9 1		3
09		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	95	1	1864 2	Y	10	10 1		3
							4	4	11 9					
10		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	104	1	2242 2	Y	10	11 1		2
							4	4	11 9					
11		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	108	1	2169 2	Y	11	9 1		4
							12	9						
12		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	120	1	2151 2	Y	13	13 1		4
							4	4	14 9					
*01		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	119	1	2259 2	Y	13	14 1		3
							4	4	14 9					
-----														
PHARR FIELDWIDE UNIT				WELL #:	26ST	RRCID ->	191480	COMPL. DATE	07/19/2002	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	12578 - 13077	
08		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		Y	-0-			-0-
09		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		Y	-0-			-0-
10		682 N	506	-0-	-176	-0-	506	2		Y	-0-			-0-
11		450 N	426	-0-	-24	-0-	426	2		Y	-0-			-0-
12		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		Y	-0-			-0-
01		496 N	420	-0-	-76	-0-	420	2		Y	-0-			-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591										
MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #:	77ST	RRCID ->	195069	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 9080 - 9140		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10774			Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10774			Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10774			Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10774			Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10774			Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10774			Y	-0-			-0-	
MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #:	75	RRCID ->	195267	COMPL. DATE	08/18/2002	TOTAL DEPTH	10154	PERF. 9387 - 9424		
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #:	80	RRCID ->	196249	COMPL. DATE	02/16/2004	TOTAL DEPTH	14508	PERF.13835 - 14196		
08	54653 X	54465	-0-	-188	-0-	54192	2	273	9	Y	248	227	1	75
09	57900 X	45494	-0-	-12406	-0-	2199	1	42958	2	Y	222	229	1	68
						93	4	244	9					
10	49838	49838	-0-	-0-	-0-	2196	1	47316	2	Y	223	247	1	44
						81	4	245	9					
11	44297 X	44297	-0-	-0-	-0-	2083	1	41968	2	Y	224	185	1	83
						246	9							
12	43523 X	43523	-0-	-0-	-0-	2287	1	40891	2	Y	241	257	1	67
						80	4	265	9					
*01	43480 X	43480	-0-	-0-	-0-	2152	1	40986	2	Y	241	252	1	56
						77	4	265	9					
MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #:	87	RRCID ->	197323	COMPL. DATE	05/10/2003	TOTAL DEPTH	12017	PERF.10088 - 10124		
08	3100 N	4693	-0-	1593	3390	4670	2	23	9	Y	21	20	1	6
09	3000 N	3950	-0-	950	4340	191	1	3729	2	Y	20	20	1	6
						8	4	22	9					
10	6355	4735	-0-	-1620	2720	209	1	4495	2	Y	21	23	1	4
						8	4	23	9					
11	6189 X	3469	-0-	-2720	-0-	163	1	3287	2	Y	17	15	1	6
						19	9							
12	4898 X	1983	-0-	-2915	-0-	104	1	1863	2	Y	11	14	1	3
						4	4	12	9					
01	4743 X	3149	-0-	-1594	-0-	156	1	2968	2	Y	17	16	1	4
						6	4	19	9					
PHARR FIELDWIDE UNIT				WELL #:	30	RRCID ->	199682	COMPL. DATE	08/13/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9182 - 9194		
08	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			Y	-0-			-0-
09	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1294	2	1	4	Y	-0-			-0-
10	1488 N	920	-0-	-568	-0-	919	2	1	4	Y	-0-			-0-
11	1350 N	1217	-0-	-133	-0-	1216	2	1	4	Y	-0-			-0-
12	1333 N	1168	-0-	-165	-0-	1168	2			Y	-0-			-0-
*01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-			-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #:	90	RRCID ->	200117	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11290 - 11310		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		88ST		RRCID -> 202132		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 14600		PERF.10490 - 10516			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		61		RRCID -> 202258		COMPL. DATE 04/12/2001		TOTAL DEPTH 12990		PERF.10173 - 10564			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		44		RRCID -> 204247		COMPL. DATE 04/18/2004		TOTAL DEPTH 14162		PERF.13096 - 14226			
08	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		73		RRCID -> 206801		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 11970		PERF. N/A			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		94		RRCID -> 207569		COMPL. DATE 07/07/2004		TOTAL DEPTH 9387		PERF. N/A			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		43		RRCID -> 210399		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12675		PERF.11788 - 12064			
08	5146	X	5013	-0-	-133	-0-	4960	2	2	4	Y	46	49	1	8
09	4980	X	3097	-0-	-1883	-0-	3058	2	2	4	Y	34	32	1	10
10	5703	R	5703	-0-	-0-	-0-	5632	2	5	4	Y	60	45	1	25
11	4860	X	4732	-0-	-128	-0-	4673	2	5	4	Y	49	61	1	13
12	5022	X	4611	-0-	-411	-0-	4548	2	2	4	Y	55	53	1	15
01	5704	X	4688	-0-	-1016	-0-	4631	2	2	4	Y	50	47	1	18



MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		39	RRCID ->	212925	COMPL. DATE	08/09/2005	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11043 - 11148
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	992 N	992	-0-	-0-	-0-	981 2	11 9	Y	10	11 1		2
09	367 X	367	-0-	-0-	-0-	364 2	3 9	Y	3	4 1		1
10	1085 R	1085	-0-	-0-	-0-	1071 2	1 4	Y	12	8 1		5
11	1200 X	831	-0-	-369	-0-	821 2	1 4	Y	8	11 1		2
12	1240 X	823	-0-	-417	-0-	812 2	11 9	Y	10	9 1		3
01	1085 X	839	-0-	-246	-0-	830 2	9 9	Y	8	8 1		3
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		88ST	RRCID ->	212984	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	9818 - 9914
08	1426 #	1315	-0-	-111	-0-	1303 2	12 9	Y	11	10 1		3
09	1380 #	1114	-0-	-266	-0-	54 1	1047 2	Y	10	10 1		3
10	T. A.	1272	-0-	1272	1272	56 1	1207 2	Y	6	8 1		1
11	T. A.	1192	-0-	1192	2464	56 1	1129 2	Y	6	5 1		2
12	T. A.	528	-0-	528	2992	28 1	496 2	Y	3	4 1		1
*01	3964 X	972	-0-	-2992	-0-	48 1	916 2	Y	5	5 1		1
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		82	RRCID ->	213490	COMPL. DATE	05/10/2005	TOTAL DEPTH	13520	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		47	RRCID ->	214024	COMPL. DATE	04/26/2004	TOTAL DEPTH	13674	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BALES 9400' SAND UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	214171	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	9125	PERF.	8080 - 8094
08	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	169 1	963 2	Y	-0-			-0-
09	963 N	963	-0-	-0-	-0-	47 1	914 2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	1159	-0-	1159	1159	51 1	1100 2	Y	5	4 1		1
11	T. A.	1120	-0-	1120	2279	53 1	1060 2	Y	6	5 1		2
12	T. A.	1106	-0-	1106	3385	58 1	1038 2	Y	7	7 1		2
*01	4554 X	1169	-0-	-3385	-0-	58 1	1102 2	Y	6	7 1		1

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) OXY USA INC.			//CONT.// //CONT.//	58749 500 630591	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
MCALLEN FIELDWIDE UNIT			WELL #:	89	RRCID -> 221845	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	12176	PERF.	10320	- 10416			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT			WELL #:	101	RRCID -> 222894	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	14812	PERF.	13162	- 13321			
08		9849 X	9849	-0-	-0-	-0-	1462	1	8337	2	Y	45	40	1	14
							50	9							
09		8017 X	8017	-0-	-0-	-0-	387	1	7571	2	Y	39	41	1	12
							16	4							
10		9021 #	6650	-0-	-2371	-0-	293	1	6313	2	Y	30	36	1	6
							11	4							
11		9540 X	4601	-0-	-4939	-0-	216	1	4359	2	Y	24	21	1	9
							26	9							
12		9858 X	5993	-0-	-3865	-0-	315	1	5631	2	Y	33	33	1	9
							11	4							
01		9858 X	5920	-0-	-3938	-0-	293	1	5581	2	Y	33	34	1	8
							10	4							
PHARR FIELDWIDE UNIT			WELL #:	29	RRCID -> 223511	COMPL. DATE	09/17/2005	TOTAL DEPTH	14080	PERF.	11239	- 11288			
08		775 N	760	-0-	-15	-0-	760	2			Y	-0-			-0-
09		750 N	589	-0-	-161	-0-	589	2			Y	-0-			-0-
10		664 N	664	-0-	-0-	-0-	663	2	1	4	Y	-0-			-0-
11		750 N	571	-0-	-179	-0-	570	2	1	4	Y	-0-			-0-
12		620 N	563	-0-	-57	-0-	563	2			Y	-0-			-0-
01		651 N	627	-0-	-24	-0-	627	2			Y	-0-			-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT			WELL #:	51ST	RRCID -> 229289	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	11420	PERF.	11156	- 11172			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	23				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	23				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	23				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	23				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	23				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	23				Y	-0-			-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT			WELL #:	15	RRCID -> 231798	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	10742	PERF.	9450	- 9514			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT			WELL #:	50	RRCID -> 235128	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	12940	PERF.	12292	- 12482			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) OXY USA INC. MCALLEN FIELDWIDE UNIT													//CONT.// 58749 500 //CONT.// 630591		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE									
													WELL #: 84ST		RRCID -> 235324		COMPL. DATE 02/14/2008				TOTAL DEPTH 10940		PERF.10295 - 10384	
08		13640 X	5744	-0-	-7896	-0-	5715	2	29	9	Y	26	24	1	8									
09		10830 X	4890	-0-	-5940	-0-	236	1	4618	2	Y	24	25	1	7									
							10	4	26	9														
10		10447	7275	-0-	-3172	-0-	321	1	6907	2	Y	32	33	1	6									
							12	4	35	9														
11		10110 X	3761	-0-	-6349	-0-	177	1	3563	2	Y	19	18	1	7									
							21	9																
12		6603 X	3251	-0-	-3352	-0-	171	1	3054	2	Y	18	20	1	5									
							6	4	20	9														
01		7285 X	3315	-0-	-3970	-0-	164	1	3125	2	Y	18	19	1	4									
							6	4	20	9														

  

PHARR FIELDWIDE UNIT													WELL #: 28ST		RRCID -> 235966		COMPL. DATE 11/07/2007				TOTAL DEPTH 12780		PERF.10466 - 10486	
08		4774 X	653	-0-	-4121	-0-	653	2			Y	-0-			-0-									
09		4620 X	585	-0-	-4035	-0-	585	2			Y	-0-			-0-									
10		775	668	-0-	-107	-0-	667	2	1	4	Y	-0-			-0-									
11		750 X	660	-0-	-90	-0-	659	2	1	4	Y	-0-			-0-									
12		841 X	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-			-0-									
*01		1381 X	1381	-0-	-0-	-0-	1380	2	1	4	Y	-0-			-0-									

  

PHARR FIELDWIDE UNIT													WELL #: 52		RRCID -> 241947		COMPL. DATE 02/16/2009				TOTAL DEPTH 15805		PERF.14154 - 14538	
08		10547 X	10547	-0-	-0-	-0-	7372	1	3123	2	Y	47	43	1	14									
							52	9																
09		9360 X	8202	-0-	-1158	-0-	396	1	7742	2	Y	43	44	1	13									
							17	4	47	9														
10		10757	9824	-0-	-933	-0-	433	1	9327	2	Y	44	48	1	9									
							16	4	48	9														
11		10260 X	9107	-0-	-1153	-0-	428	1	8628	2	Y	46	38	1	17									
							51	9																
12		10540 X	8966	-0-	-1574	-0-	471	1	8423	2	Y	50	53	1	14									
							17	4	55	9														
01		10540 X	9373	-0-	-1167	-0-	464	1	8835	2	Y	52	54	1	12									
							17	4	57	9														

  

MCALLEN FIELDWIDE UNIT													WELL #: 103		RRCID -> 244843		COMPL. DATE 11/17/2008				TOTAL DEPTH 11293		PERF.11076 - 11093	
08		40269 X	34224	-0-	-6045	-0-	34053	2	171	9	Y	155	143	1	47									
09		38190 X	29442	-0-	-8748	-0-	1423	1	27801	2	Y	144	147	1	44									
							60	4	158	9														
10		37882	36383	-0-	-1499	-0-	1603	1	34542	2	Y	163	175	1	32									
							59	4	179	9														
11		35550 X	33053	-0-	-2497	-0-	1554	1	31314	2	Y	168	138	1	62									
							185	9																
12		36735 X	32533	-0-	-4202	-0-	1709	1	30566	2	Y	180	192	1	50									
							60	4	198	9														
01		36394 X	33137	-0-	-3257	-0-	1640	1	31237	2	Y	183	191	1	42									
							59	4	201	9														



MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
OXY USA INC. //CONT.// 630591															
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 56 RRCID -> 251757 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 14391 PERF.13955 - 13967															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
08		42160 X	31594	-0-	-10566	-0-	31437	2	157	9	Y	143	128	1	43
09		37290 X	27115	-0-	-10175	-0-	1310	1	25603	2	Y	134	136	1	41
							55	4	147	9					
10		38772	38772	-0-	-0-	-0-	1708	1	36811	2	Y	173	180	1	34
							63	4	190	9					
11		30667 X	30667	-0-	-0-	-0-	1442	1	29054	2	Y	155	132	1	57
							171	9							
12		31589 X	18880	-0-	-12709	-0-	992	1	17737	2	Y	105	133	1	29
							35	4	116	9					
01		36115 X	20653	-0-	-15462	-0-	1022	1	19469	2	Y	114	117	1	26
							37	4	125	9					

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 102 RRCID -> 255899 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13253 - 13506															
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 57 RRCID -> 257975 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 10674 PERF.10070 - 10181															
08		46017 X	46017	-0-	-0-	-0-	45529	2	20	4	Y	425	469	1	78
							468	9							
09		34940 X	34940	-0-	-0-	-0-	34501	2	18	4	Y	383	344	1	117
							421	9							
10		31159 R	31159	-0-	-0-	-0-	30770	2	29	4	Y	327	307	1	137
							360	9							
11		45240 X	32005	-0-	-13235	-0-	31609	2	32	4	Y	331	378	1	90
							364	9							
12		46345 X	39779	-0-	-6566	-0-	39247	2	15	4	Y	470	435	1	125
							517	9							
01		46004 X	28527	-0-	-17477	-0-	28175	2	12	4	Y	309	323	1	111
							340	9							

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 58 RRCID -> 257976 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9896 - 9909															
08		6665 X	2435	-0-	-4230	-0-	2410	2	1	4	Y	22	26	1	4
							24	9							
09		6450 X	228	-0-	-6222	-0-	225	2	3	9	Y	3	6	1	1
10		3038 #	2	-0-	-3036	-0-	2	2			Y	-0-	1	1	-0-
11		2940 X	799	-0-	-2141	-0-	789	2	1	4	Y	8	6	1	2
							9	9							
12		3038 X	871	-0-	-2167	-0-	859	2	12	9	Y	11	10	1	3
01		2449 X	1230	-0-	-1219	-0-	1215	2	1	4	Y	13	11	1	5
							14	9							

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 102 RRCID -> 259318 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 13459 PERF.11580 - 11820															
08		16368	14361	-0-	-2007	-0-	14048	2	241	4	Y	65	60	1	20
							72	9							
09		15840	13113	-0-	-2727	-0-	634	1	12382	2	Y	64	64	1	20
							27	4	70	9					
10		19189 #	14818	-0-	-4371	-0-	653	1	14068	2	Y	66	73	1	13
							24	4	73	9					
11		16260 X	13436	-0-	-2824	-0-	632	1	12729	2	Y	68	56	1	25
							75	9							
12		15469 X	12746	-0-	-2723	-0-	670	1	11974	2	Y	71	76	1	20
							24	4	78	9					
01		14818 X	11650	-0-	-3168	-0-	577	1	10982	2	Y	64	69	1	15
							21	4	70	9					

M		OXY USA INC.		MCCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:	58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
						62	630591	RRCID -> 259321	COMPL. DATE 06/02/2010	TOTAL DEPTH 12565	PERF.10658	- 10677				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM						
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
08	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1547	2	8	9	Y	7	6	1	2		
09	1320 N	984	-0-	-336	-0-	48	1	930	2	Y	4	5	1	1		
						2	4									
10	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	67	1	1451	2	Y	7	7	1	1		
						2	4									
11	996 N	996	-0-	-0-	-0-	47	1	942	2	Y	6	5	1	2		
						7	9									
12	958 N	958	-0-	-0-	-0-	50	1	900	2	Y	5	6	1	1		
						2	4									
*01	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	73	1	1388	2	Y	9	8	1	2		
						3	4									

  

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:	34ST	RRCID -> 259373	COMPL. DATE 11/18/2010	TOTAL DEPTH 12300	PERF.10800	- 10808		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

  

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:	9	RRCID -> 259890	COMPL. DATE 11/03/2010	TOTAL DEPTH 10800	PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

  

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:	45ST	RRCID -> 260417	COMPL. DATE 10/27/2010	TOTAL DEPTH 15645	PERF.12294	- 14562		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

  

MCCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:	75	RRCID -> 260535	COMPL. DATE 04/23/2010	TOTAL DEPTH 10154	PERF. 8906	- 8914		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

M/CALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)				//CONT.//	58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.				//CONT.//	630591								
PHARR FIELDWIDE UNIT				WELL #:	33ST	RRCID ->	262312	COMPL. DATE	07/31/2011	TOTAL DEPTH	12860	PERF. 9456 - 9473	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08		9765 X	7529	-0-	-2236	-0-	7449 77	2 9	3 4	Y	70	78 1	13
09		9210 X	6181	-0-	-3029	-0-	6103 75	2 9	3 4	Y	68	60 1	21
10		7201	7201	-0-	-0-	-0-	7110 84	2 9	7 4	Y	76	65 1	32
11		6259 X	6259	-0-	-0-	-0-	6181 72	2 9	6 4	Y	65	79 1	18
12		6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	5942 78	2 9	2 4	Y	71	70 1	19
*01		6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	6061 74	2 9	3 4	Y	67	62 1	24

  

PHARR FIELDWIDE UNIT				WELL #:	61	RRCID ->	264313	COMPL. DATE	10/29/2011	TOTAL DEPTH	10040	PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

  

PHARR FIELDWIDE UNIT				WELL #:	51ST	RRCID ->	267004	COMPL. DATE	02/21/2012	TOTAL DEPTH	12497	PERF. 9495 - 9515
08	11904 X	9466	-0-	-2438	-0-	9370	2	96 9	Y	87	97 1	16
09	11130 X	7765	-0-	-3365	-0-	7667	2	4 4	Y	85	75 1	26
10	9011	9011	-0-	-0-	-0-	8897 94	2	9 4	Y	95	81 1	40
11	8093 X	8093	-0-	-0-	-0-	7993 105	2	8 4	Y	84	101 1	23
12	8344 X	8344	-0-	-0-	-0-	8233 92	2	3 4	Y	98	95 1	26
*01	8505 X	8505	-0-	-0-	-0-	8400 108	2	4 4	Y	92	85 1	33
						101	9					

  

PHARR FIELDWIDE UNIT				WELL #:	27	RRCID ->	267005	COMPL. DATE	02/21/2012	TOTAL DEPTH	13100	PERF. 9475 - 9490
08	7037 X	5910	-0-	-1127	-0-	5910	2		Y	-0-		-0-
09	6600 X	4996	-0-	-1604	-0-	4993	2	3 4	Y	-0-		-0-
10	6061	6061	-0-	-0-	-0-	6055	2	6 4	Y	-0-		-0-
11	5550 X	5262	-0-	-288	-0-	5257	2	5 4	Y	-0-		-0-
12	5735 X	5222	-0-	-513	-0-	5220	2	2 4	Y	-0-		-0-
01	5735 X	5384	-0-	-351	-0-	5382	2	2 4	Y	-0-		-0-

  

PHARR FIELDWIDE UNIT				WELL #:	54	RRCID ->	268909	COMPL. DATE	09/21/2012	TOTAL DEPTH	12573	PERF.10138 - 10164
08	64697 X	8930	-0-	-55767	-0-	8836	2	4 4	Y	82	90 1	15
09	10530 X	7443	-0-	-3087	-0-	7349 90	2	4 4	Y	82	72 1	25
10	10261 #	7990	-0-	-2271	-0-	7890 90	2	8 4	Y	84	74 1	35
11	8910 X	6473	-0-	-2437	-0-	6393 92	2	6 4	Y	67	84 1	18
12	8928 X	5157	-0-	-3771	-0-	5088 74	2	2 4	Y	61	63 1	16
01	8928 X	3951	-0-	-4977	-0-	3902 67	2	2 4	Y	43	44 1	15
						47	9					

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		59	RRCID ->	269063	COMPL. DATE	11/12/2012	TOTAL DEPTH	9921	PERF.	9559 - 9579	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		7041 X	441	-0-	-6600	-0-	435 2	6 4	Y	-0-			-0-
09		510 X	17	-0-	-493	-0-	17 2		Y	-0-			-0-
10		465 #	14	-0-	-451	-0-	14 2		Y	-0-			-0-
11		450 X	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-			-0-
12		465 X	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-			-0-
01		434 X	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		53	RRCID ->	270146	COMPL. DATE	04/03/2013	TOTAL DEPTH	10603	PERF.	8730 - 8960
08		65658	6800	-0-	-58858	-0-	6728 2	3 4	Y	63	77 1	12
09		63540	4132	-0-	-59408	-0-	4080 2	2 4	Y	45	43 1	14
10		65658	4281	-0-	-61377	-0-	4227 2	4 4	Y	45	40 1	19
11		5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	5427 2	5 4	Y	56	60 1	15
12		9858 X	6083	-0-	-3775	-0-	6002 2	2 4	Y	72	68 1	19
01		6789 X	6454	-0-	-335	-0-	6374 2	3 4	Y	70	64 1	25

WHITESANDS OPERATING, L.L.C.		WELL #:		919650	RRCID ->	011962	COMPL. DATE	07/06/1959	TOTAL DEPTH	10191	PERF.	N/A
SHOEMAKE, E. C., ET AL				1								
08		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 2		N	-0-		73
09		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2		N	-0-		73
10		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2		N	-0-		73
11		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 2		N	-0-		73
12		992 N	737	-0-	-255	-0-	737 2		N	-0-		73
01		961 N	804	-0-	-157	-0-	804 2		N	-0-		73

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.)		WELL #:		58862 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO		
CABOT OIL & GAS CORPORATION				121700								
BAXTER GIBSON SIEN				1	RRCID ->	137097	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10292 - 10310
08		1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	372 1	755 2	N	77		169
09		1260 X	1070	-0-	-190	-0-	360 1	638 2	N	65	174 0	60
10		1302 X	1014	-0-	-288	-0-	372 1	557 2	N	77		137
11		1260 X	1018	-0-	-242	-0-	360 1	573 2	N	77		214
12		1209 X	1055	-0-	-154	-0-	372 1	610 2	N	66	188 0	92
01		1209 X	1109	-0-	-100	-0-	372 1	652 2	N	77		169



MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SAN PATRICIO			
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700													
GIBSON/SIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176421 COMPL. DATE 12/10/1999										TOTAL DEPTH	11600	PERF.11175	- 11231
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
08	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	1082 1	3368 2	Y	195	118 0	164		
						215 9							
09	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	906 1	3511 2	Y	178	235 0	107		
						196 9							
10	5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	1152 1	4319 2	Y	220	117 0	210		
						242 9							
11	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	1005 1	3433 2	Y	205	353 0	62		
						226 9							
12	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	938 1	3498 2	Y	198	114 0	146		
						218 9							
01	4154 X	3117	-0-	-1037	-0-	154 1	2818 2	Y	132	119 0	159		
						145 9							
GIBSON/SIEN WELL #: 2A RRCID -> 177880 COMPL. DATE 06/21/2000										TOTAL DEPTH	11962	PERF.11318	- 11379
08	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	850 1	2646 2	Y	102	62 0	86		
						112 9							
09	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	712 1	2758 2	Y	95	124 0	57		
						105 9							
10	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	905 1	3394 2	Y	116	62 0	111		
						128 9							
11	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	790 1	2697 2	Y	108	186 0	33		
						119 9							
12	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	737 1	2749 2	Y	104	60 0	77		
						114 9							
01	3441 X	1340	-0-	-2101	-0-	67 1	1230 2	Y	39	63 0	53		
						43 9							
GRANT "C" WELL #: 3 RRCID -> 188125 COMPL. DATE 09/17/2008										TOTAL DEPTH	9980	PERF. 9662	- 9670
08	279 N	275	-0-	-4	-0-	114 1	161 2	Y	-0-		16		
						104 1	172 2	Y	21		37		
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	23 9							
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	95 1	131 2	Y	2		39		
						2 9							
11	270 N	237	-0-	-33	-0-	99 1	134 2	Y	4		43		
						4 9							
12	279 N	234	-0-	-45	-0-	98 1	136 2	Y	-0-		43		
						59 1	61 2	Y	4		47		
01	217 N	124	-0-	-93	-0-	4 9							
GRANT "B" WELL #: 13 RRCID -> 188150 COMPL. DATE 02/11/2007										TOTAL DEPTH	11976	PERF.11124	- 11206
08	744 N	610	-0-	-134	-0-	65 1	527 2	N	16		122		
						18 9							
09	690 N	582	-0-	-108	-0-	63 1	504 2	N	14		136		
						15 9							
10	837 N	533	-0-	-304	-0-	65 1	453 2	N	14		150		
						15 9							
11	600 N	589	-0-	-11	-0-	63 1	515 2	N	10		160		
						11 9							
12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	66 1	562 2	N	13		173		
						14 9							
*01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	66 1	509 2	N	7		180		
						8 9							

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.)		//CONT.//		58862 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO			
CABOT OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		121700									
DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	188865	COMPL. DATE	04/27/2002	TOTAL DEPTH	11490	PERF.	10717 - 10776	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2294 X	1630	-0-	-664	-0-	570 1	1051 2	N	8			120
							9 9						
09		2220 X	2056	-0-	-164	-0-	607 1	1421 2	N	25			145
							28 9						
10		2294 X	1926	-0-	-368	-0-	594 1	1326 2	N	5			150
							6 9						
11		2220 X	2027	-0-	-193	-0-	640 1	1365 2	N	20			170
							22 9						
12		2139 X	1997	-0-	-142	-0-	616 1	1372 2	N	8			178
							9 9						
01		2139 X	1565	-0-	-574	-0-	301 1	1255 2	N	8	168 0		18
							9 9						

GRANT "A"		WELL #:		5	RRCID ->	189390	COMPL. DATE	05/25/2002	TOTAL DEPTH	11482	PERF.	11334 - 11360	
08		9231 X	9231	-0-	-0-	-0-	50 1	9072 2	Y	99	179 0		132
							109 9						
09		9134 X	9134	-0-	-0-	-0-	46 1	8980 2	Y	98	173 0		57
							108 9						
10		8494 X	7912	-0-	-582	-0-	44 1	7761 2	Y	97			154
							107 9						
11		8293 X	8293	-0-	-0-	-0-	49 1	8146 2	Y	89	175 0		68
							98 9						
12		8494 X	5729	-0-	-2765	-0-	43 1	5610 2	Y	69			137
							76 9						
01		8494 X	7091	-0-	-1403	-0-	61 1	6922 2	Y	98	177 0		58
							108 9						

GRANT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	194381	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL DEPTH	13733	PERF.	11302 - 11370	
08		279 N	268	-0-	-11	-0-	1 1	267 2	Y	-0-			65
09		270 N	253	-0-	-17	-0-	1 1	251 2	Y	1			66
							1 9						
10		279 N	206	-0-	-73	-0-	1 1	205 2	Y	-0-			66
11		270 N	211	-0-	-59	-0-	1 1	210 2	Y	-0-			66
12		309 N	309	-0-	-0-	-0-	2 1	307 2	Y	-0-			66
*01		236 N	236	-0-	-0-	-0-	2 1	234 2	Y	-0-			66

GRANT		WELL #:		2B	RRCID ->	195215	COMPL. DATE	01/28/2002	TOTAL DEPTH	14059	PERF.	11750 - 11840	
08		8401 X	6539	-0-	-1862	-0-	93 1	6400 2	N	42			201
							46 9						
09		8130 X	5645	-0-	-2485	-0-	80 1	5535 2	N	27	178 0		50
							30 9						
10		7254 X	4949	-0-	-2305	-0-	77 1	4839 2	N	30			80
							33 9						
11		6900 X	4233	-0-	-2667	-0-	63 1	4150 2	N	18			98
							20 9						
12		6665 X	-0-	-0-	-6665	-0-			N	-0-			98
01		6541 X	18	-0-	-6523	-0-	18 1		N	-0-			98

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.)		//CONT.//		58862 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO			
CABOT OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		121700									
GIBSON-SIEN "C"		WELL #:		4	RRCID ->	195729	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	11702 - 11765	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		4526 X	2828	-0-	-1698	-0-	681 1	2121 2	Y	24			128
							26 9						
09		4380 X	2884	-0-	-1496	-0-	585 1	2268 2	Y	28			156
							31 9						
10		4154 X	3734	-0-	-420	-0-	780 1	2923 2	Y	28			184
							31 9						
11		4020 X	2938	-0-	-1082	-0-	657 1	2244 2	Y	34	184 0		34
							37 9						
12		4154 X	3884	-0-	-270	-0-	812 1	3031 2	Y	37			71
							41 9						
01		3720 X	2707	-0-	-1013	-0-	138 1	2519 2	Y	45			116
							50 9						

GRANT "A"		WELL #:		4	RRCID ->	216772	COMPL. DATE	01/29/2006	TOTAL DEPTH	12623	PERF.	11704 - 11784
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

GRANT "A"		WELL #:		7	RRCID ->	219630	COMPL. DATE	11/15/2009	TOTAL DEPTH	11098	PERF.	10434 - 10444
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3		4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4

GRANT "A"		WELL #:		10	RRCID ->	220144	COMPL. DATE	04/29/2006	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	11310 - 11368
08	93 N	50	-0-	-43	-0-	25 1	25 2	Y		-0-		-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	15 1	57 2	Y		-0-		-0-
10	124 N	64	-0-	-60	-0-	20 1	44 2	Y		-0-		-0-
11	60 N	27	-0-	-33	-0-	10 1	17 2	Y		-0-		-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	30 1	23 2	Y		-0-		-0-
01	62 N	34	-0-	-28	-0-	20 1	14 2	Y		-0-		-0-

GRANT "A"		WELL #:		9	RRCID ->	224143	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	11189	PERF.	11154 - 11208
08	1643 X	129	-0-	-1514	-0-	36 1	93 2	Y		-0-		53
09	2340 X	2033	-0-	-307	-0-	465 1	1568 2	Y		-0-		53
10	2418 X	25	-0-	-2393	-0-	8 1	14 2	Y		3		56
						3 9						
11	2340 X	845	-0-	-1495	-0-	207 1	618 2	Y		18		74
						20 9						
12	2108 X	1198	-0-	-910	-0-	281 1	908 2	Y		8		82
						9 9						
01	2108 X	330	-0-	-1778	-0-	17 1	313 2	Y		-0-		82

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.)		//CONT.//		58862 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO		
CABOT OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		121700								
DAVIS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	224982	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	11990	PERF.	10182 - 10197
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	403 X	148	-0-	-255	-0-	36	1	112	2	N	-0-	140
09	450 X	387	-0-	-63	-0-	78	1	303	2	N	5	145
						6	9					
10	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-	145
11	450 X	365	-0-	-85	-0-	83	1	282	2	N	-0-	145
12	670 X	670	-0-	-0-	-0-	140	1	523	2	N	6	151
						7	9					
01	403 X	15	-0-	-388	-0-	1	1	14	2	N	-0-	151
-----												
DAVIS GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	226387	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10846 - 10866
08	279 N	260	-0-	-19	-0-	60	1	186	2	Y	13	124
						14	9					
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	48	1	185	2	Y	12	136
						13	9					
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	59	1	222	2	Y	12	148
						13	9					
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	52	1	177	2	Y	13	161
						14	9					
12	248 N	247	-0-	-1	-0-	50	1	186	2	Y	10	171
						11	9					
01	279 N	186	-0-	-93	-0-	9	1	163	2	Y	13	184
						14	9					
-----												
DAVIS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	226389	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	11860	PERF.	9756 - 9766
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
GIBSON & SIEN "D" UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	231272	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	13611	PERF.	11135 - 11215
08	8835 X	8408	-0-	-427	-0-	660	1	7507	2	N	219	378 0
						241	9					109
09	8550 X	7669	-0-	-881	-0-	639	1	6883	2	N	134	243
						147	9					
10	8835 X	7610	-0-	-1225	-0-	661	1	6836	2	N	103	182 0
						113	9					164
11	8550 X	7258	-0-	-1292	-0-	638	1	6322	2	N	271	186 0
						298	9					249
12	8835 X	7040	-0-	-1795	-0-	658	1	6089	2	N	266	383 0
						293	9					132
01	8401 X	6413	-0-	-1988	-0-	657	1	5580	2	N	160	186 0
						176	9					106
-----												
GIBSON & SIEN		WELL #:		5	RRCID ->	233418	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	11894	PERF.	11734 - 12582
08	1829 X	1776	-0-	-53	-0-	9	1	1677	2	N	82	302
						90	9					
09	1770 X	1637	-0-	-133	-0-	8	1	1544	2	N	77	180 0
						85	9					199
10	1829 X	1552	-0-	-277	-0-	8	1	1431	2	N	103	302
						113	9					
11	1710 X	1056	-0-	-654	-0-	6	1	971	2	N	72	190 0
						79	9					184
12	1767 X	1405	-0-	-362	-0-	10	1	1279	2	N	105	289
						116	9					
01	1767 X	1530	-0-	-237	-0-	12	1	1407	2	N	101	185 0
						111	9					205

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO  
 CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700  
 GRANT "A" WELL #: 14 RRCID -> 233992 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13214 PERF.11796 - 11856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1333 X	886	-0-	-447	-0-	215	1	671	2	N	-0-		59
09	1170 X	482	-0-	-688	-0-	99	1	383	2	N	-0-		59
10	1116 X	357	-0-	-759	-0-	69	1	260	2	N	25		84
11	1020 X	189	-0-	-831	-0-	28	9						
12	1054 X	274	-0-	-780	-0-	40	1	137	2	N	11		95
01	899 X	161	-0-	-738	-0-	12	9						
						58	1	216	2	N	-0-		95
						8	1	153	2	N	-0-		95

GIBSON & SIEN WELL #: 7 RRCID -> 237048 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11268 - 11318

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

FLINN, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267429 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 11329 PERF.10710 - 10755

08	26877 X	22815	-0-	-4062	-0-	115	1	21759	2	N	855	895 0	194
09	26010 X	20840	-0-	-5170	-0-	941	9						
10	25885 X	20011	-0-	-5874	-0-	111	1	19854	2	N	795	745 0	244
11	23010 X	19698	-0-	-3312	-0-	875	9						
12	22816 X	19353	-0-	-3463	-0-	114	1	19033	2	N	785	740 0	289
01	22816 X	18510	-0-	-4306	-0-	864	9						
						112	1	18766	2	N	745	740 0	294
						820	9						
						117	1	18469	2	N	697	757 0	234
						767	9						
						118	1	17688	2	N	640	573 0	301
						704	9						

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336  
 SEIN WELL #: 1 RRCID -> 243088 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9956 - 9974

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23

MCCOOK, E. (VICKSBURG LO-Y-2) 59076 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
 KOTARA ALDRIDGE GU WELL #: 1 RRCID -> 127818 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13612 - 13766

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		158
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		158
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		158
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		158
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		158
01	14B2 EXT	971	-0-	971	971	971	2			N	-0-		158

OIL AND GAS DIVISION

MCCOOK, S (VICKSBURG)			59079 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC			129692									
GREENBRIER SWD			WELL #: 1		RRCID -> 129104		COMPL. DATE 10/27/1988		TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4578 - 4747			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MCCOOK, S. (5330)			59079 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
BUENAS ARENAS, LLC			106344									
COOK, FAYE			WELL #: 1		RRCID -> 176065		COMPL. DATE 12/22/1999		TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3562 - 3712			
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
COOK, FAYE			WELL #: 2		RRCID -> 186304		COMPL. DATE 09/18/2001		TOTAL DEPTH 3526 PERF. 3318 - 3368			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
COOK, FAYE			WELL #: 3		RRCID -> 245720		COMPL. DATE 02/17/2009		TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3046 - 3160			
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CANTERA OPERATING, LLC			129692									
SHERWOOD, M.			WELL #: 1		RRCID -> 174616		COMPL. DATE 06/26/1999		TOTAL DEPTH 15125 PERF. 5290 - 5298			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BOREN GAS UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 222852		COMPL. DATE 07/22/2006		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5314 - 5319			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCCOOK, S. (5330)		//CONT.//		59079 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO					
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692										
COASTAL FEE 75		WELL #:		3D	RRCID ->	223746	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5811 - 6182		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

SOUTHERN DISPOSALS, L.L.C.		803790		FEE SWD			WELL #:			1	RRCID ->	186037	COMPL. DATE	09/14/2001	TOTAL DEPTH	3908	PERF.	2908 - 2921
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

FEE SWD		WELL #:		2	RRCID ->	191831	COMPL. DATE	05/24/2002	TOTAL DEPTH	6501	PERF.	5490 - 5840
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCCOOK, SE. (LWR VICKSBURG CONS)		59083 525		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
OXY USA INC.		630591		WELL #:			1			RRCID ->	129983	COMPL. DATE	01/12/1989	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	14272 - 14506
JOHNSON, C.G.		WELL #:		1	RRCID ->	129983	COMPL. DATE	01/12/1989	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	14272 - 14506					
08	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	152	1	3588	2	Y	134	135	0	1			
						2	4	147	9								
09	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	47	1	4056	2	Y	68	68	0	1			
						2	4	75	9								
10	6057 X	6057	-0-	-0-	-0-	65	1	5870	2	Y	109	108	0	2			
						2	4	120	9								
11	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	62	1	5270	2	Y	113	111	0	4			
						2	4	124	9								
12	4836 X	4604	-0-	-232	-0-	48	1	4438	2	Y	106	108	0	2			
						1	4	117	9								
01	6045 X	4235	-0-	-1810	-0-	62	1	4057	2	Y	104	105	0	1			
						2	4	114	9								

A. K. JENDRUSCH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	136264	COMPL. DATE	05/07/1992	TOTAL DEPTH	15960	PERF.	14236 - 15469		
08	9090 X	9090	-0-	-0-	-0-	356	1	8386	2	Y	313	315	0	3
						4	4	344	9					
09	14319 X	14319	-0-	-0-	-0-	161	1	13895	2	Y	234	234	0	3
						6	4	257	9					
10	11222 X	10155	-0-	-1067	-0-	109	1	9843	2	Y	182	182	0	3
						3	4	200	9					
11	10860 X	8223	-0-	-2637	-0-	94	1	7938	2	Y	171	168	0	6
						3	4	188	9					
12	11470 X	11399	-0-	-71	-0-	118	1	10990	2	Y	262	264	0	4
						3	4	288	9					
*01	12427 X	12427	-0-	-0-	-0-	181	1	11905	2	Y	306	308	0	2
						4	4	337	9					

OIL AND GAS DIVISION

MCCOOK, SE. (LWR VICKSBURG CONS)//CONT.// 59083 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 OXY USA INC. //CONT.// 630591  
 JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141357 COMPL. DATE 08/03/1992 TOTAL DEPTH 16262 PERF.14155 - 15298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* EOM BALANCE
08	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	199 2	1 4	4682 193	2 9	Y	175	176 0	2
09	7497 X	7497	-0-	-0-	-0-	85 3	1 4	7276 133	2 9	Y	121	122 0	1
10	6846 X	6846	-0-	-0-	-0-	74 2	1 4	6635 135	2 9	Y	123	122 0	2
11	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	52 2	1 4	4426 106	2 9	Y	96	94 0	4
12	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	60 1	1 4	5603 146	2 9	Y	133	135 0	2
*01	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	65 2	1 4	4258 121	2 9	Y	110	111 0	1

A.K. JENDRUSCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143705 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14394 - 15289

08	1798 X	1	-0-	-1797	-0-	1 2			Y	-0-			-0-
09	600 X	22	-0-	-578	-0-	22 2			Y	-0-			-0-
10	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 2			Y	-0-			-0-
11	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	51 1	4	4355 102	2 9	Y	93	90 0	3
12	5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	58 1	4	5398 142	2 9	Y	129	130 0	2
*01	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	45 1	4	2964 85	2 9	Y	77	78 0	1

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144757 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 15433 PERF.14106 - 15090

08	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	121 1	4	2847 117	2 9	Y	106	107 0	1
09	7981 X	7981	-0-	-0-	-0-	90 1	4	7744 143	2 9	Y	130	130 0	1
10	4371 X	2213	-0-	-2158	-0-	24 1	4	2144 44	2 9	Y	40	40 0	1
11	8228 X	8228	-0-	-0-	-0-	94 1	4	7943 188	2 9	Y	171	166 0	6
12	8246 X	4872	-0-	-3374	-0-	51 1	4	4697 123	2 9	Y	112	116 0	2
01	8246 X	1812	-0-	-6434	-0-	26 1	4	1737 48	2 9	Y	44	46 0	-0-

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172967 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 15323 PERF.14167 - 15225

08	10516 X	10516	-0-	-0-	-0-	412 5	1 4	9700 399	2 9	Y	363	362 0	4
09	12588 X	12588	-0-	-0-	-0-	142 6	1 4	12216 224	2 9	Y	204	206 0	2
10	14164 X	14164	-0-	-0-	-0-	153 4	1 4	13728 279	2 9	Y	254	252 0	4
11	11875 X	11875	-0-	-0-	-0-	136 1	4	11462 273	2 9	Y	248	243 0	9
12	13020 X	12662	-0-	-358	-0-	131 3	1 4	12208 320	2 9	Y	291	295 0	5
01	14167 X	8527	-0-	-5640	-0-	124 3	1 4	8169 231	2 9	Y	210	213 0	2



OIL AND GAS DIVISION

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC 129692  
 WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 182218 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 16308 PERF.15798 - 15909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 3 RRCID -> 186049 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 16770 PERF. N/A

08	2821 X	1307	-0-	-1514	-0-	55	1	23	2	Y	99	97	1	1	8	51
						1120	3	109	9							
09	2220 X	1317	-0-	-903	-0-	61	1	25	2	Y	-0-					51
						1231	3									
10	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	242	1	98	2	Y	62	1	8			112
						4706	3	68	9							
*11	5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	230	1	32	2	Y	35	98	1	1	8	48
						4804	3	39	9							
12	3100 N	4324	-0-	1224	1224	186	1	873	2	Y	30					78
						3232	3	33	9							
*01	3859 X	2635	-0-	-1224	-0-	74	1	55	2	Y	63	97	1	3	8	41
						2437	3	69	9							

JOHNSON, F. I. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 197101 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15345 - 15602

08	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	193	1	80	2	N	34	2	8			82
						3937	3	37	9							
09	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	153	1	62	2	N	51	1	8			132
						3100	3	56	9							
10	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	117	1	47	2	N	131	190	1	1	8	72
						2265	3	144	9							
11	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	2	2	8			72
12	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	16	1	8			87
01	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	8	4	8			91

WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 4 RRCID -> 199672 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14606 - 15301

08	5611 X	5107	-0-	-504	-0-	229	1	95	2	Y	101	97	1	2	8	51
						4672	3	111	9							
09	5430 X	5042	-0-	-388	-0-	233	1	95	2	Y	-0-					51
						4714	3									
10	5301 X	4869	-0-	-432	-0-	230	1	93	2	Y	62	1	8			112
						4478	3	68	9							
*11	4950 X	4404	-0-	-546	-0-	198	1	28	2	Y	35	98	1	2	8	47
						4139	3	39	9							
*12	5208 X	3732	-0-	-1476	-0-	160	1	753	2	Y	31	1	8			77
						2785	3	34	9							
01	5208 X	3580	-0-	-1628	-0-	102	1	76	2	Y	65	97	1	5	8	40
						3330	3	72	9							

-----													
MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP)			//CONT.//		59083 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO	
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692								
WINDING BROOK CORPORATION			WELL #:		5	RRCID -> 202003			COMPL. DATE 04/11/2004		TOTAL DEPTH 17137	PERF.14696 - 16580	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
08		4929 X	4743	-0-	-186	-0-	216 1	90 2	N	27	2 8		169
							4407 3	30 9					
09		4770 X	4399	-0-	-371	-0-	203 1	83 2	N	1	1 8		169
							4112 3	1 9					
10		6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	291 1	118 2	N	1	1 8		169
							5655 3	1 9					
*11		4590 X	1252	-0-	-3338	-0-	57 1	8 2	N	1	1 8		169
							1186 3	1 9					
*12		4743 X	1700	-0-	-3043	-0-	74 1	346 2	N	-0-			169
							1280 3						
*01		4991 X	1541	-0-	-3450	-0-	43 1	32 2	N	62	3 8		228
							1398 3	68 9					
-----													
WINDING BROOK CORPORATION			WELL #:		6	RRCID -> 207564			COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 16200	PERF.15038 - 15772	
-----													
08		7192 X	1795	-0-	-5397	-0-	82 1	34 2	N	7			26
							1671 3	8 9					
09		7020 X	1274	-0-	-5746	-0-	59 1	24 2	N	2			28
							1189 3	2 9					
10		7254 X	627	-0-	-6627	-0-	30 1	12 2	N	-0-			28
							585 3						
*11		7020 X	1500	-0-	-5520	-0-	68 1	10 2	N	2	2 8		28
							1420 3	2 9					
*12		4805 X	2413	-0-	-2392	-0-	105 1	491 2	N	1	1 8		28
							1816 3	1 9					
*01		1798 X	683	-0-	-1115	-0-	20 1	15 2	N	3	3 8		28
							645 3	3 9					
-----													
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY			WELL #:		606617	RRCID -> 209129			COMPL. DATE 03/04/2005		TOTAL DEPTH 17075	PERF.15600 - 16722	
JOHNSON, F.I.			73										
-----													
08		23157 X	18050	-0-	-5107	-0-	876 1	17161 3	N	12			144
							13 9						
09		24866 X	24866	-0-	-0-	-0-	1025 1	23812 3	N	26			170
							29 9						
10		23157 X	22630	-0-	-527	-0-	1038 1	21583 3	N	8			178
							9 9						
11		22410 X	21736	-0-	-674	-0-	1039 1	20592 3	N	95	192 1		81
							105 9						
12		25699 X	19208	-0-	-6491	-0-	946 1	18248 3	N	13			94
							14 9						
01		25699 X	18308	-0-	-7391	-0-	915 1	17285 3	N	98			192
							108 9						
-----													
JOHNSON, F.I.			WELL #:		72	RRCID -> 209190			COMPL. DATE 10/23/2004		TOTAL DEPTH 16808	PERF.14704 - 16330	
-----													
08		16833 X	9327	-0-	-7506	-0-	445 1	8725 3	N	143	193 1		182
							157 9						
09		19230 X	19230	-0-	-0-	-0-	788 1	18322 3	N	109	191 1		100
							120 9						
10		16833 X	14693	-0-	-2140	-0-	666 1	13847 3	N	164	192 1		72
							180 9						
11		13230 X	9598	-0-	-3632	-0-	451 1	8946 3	N	183	195 1		60
							201 9						
12		19871 X	11002	-0-	-8869	-0-	528 1	10193 3	N	255			315
							281 9						
01		19871 X	1445	-0-	-18426	-0-	63 1	1196 3	N	169	392 1		92
							186 9						



MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617  
 JOHNSON, MARY WELL #: 5 RRCID -> 226820 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13860 - 15519

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1567 X	1567	-0-	-0-	-0-	76	1	1491	3	N	-0-		105
09	1140 X	1099	-0-	-41	-0-	45	1	1054	3	N	-0-		105
10	1519 X	849	-0-	-670	-0-	39	1	810	3	N	-0-		105
11	1530 X	555	-0-	-975	-0-	27	1	526	3	N	2		107
						2	9						
12	1581 X	465	-0-	-1116	-0-	23	1	439	3	N	3		110
						3	9						
01	1581 X	1416	-0-	-165	-0-	70	1	1322	3	N	22		132
						24	9						

JOHNSON, F. I. WELL #: 78 RRCID -> 226859 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 16829 PERF.14680 - 15212

08	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	80	1	1568	3	Y	38	61 1	9
						42	9						
09	1290 N	407	-0-	-883	-0-	16	1	378	3	Y	12	17 1	4
						13	9						
10	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	57	1	1182	3	Y	42	26 1	20
						46	9						
11	1290 N	215	-0-	-1075	-0-	10	1	193	3	Y	11	27 1	4
						12	9						
12	813 N	813	-0-	-0-	-0-	38	1	724	3	Y	46	34 1	16
						51	9						
01	1271 N	993	-0-	-278	-0-	48	1	901	3	Y	40	45 1	11
						44	9						

JOHNSON, C. G. WELL #: 1 RRCID -> 238098 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 17406 PERF.16380 - 16500

08	6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	302	1	5923	3	N	3		165
						3	9						
09	5970 X	5786	-0-	-184	-0-	239	1	5547	3	N	-0-		165
10	6169 X	5573	-0-	-596	-0-	251	1	5219	3	N	94	193 1	66
						103	9						
11	6030 X	5110	-0-	-920	-0-	245	1	4854	3	N	10		76
						11	9						
12	6231 X	5693	-0-	-538	-0-	280	1	5400	3	N	12		88
						13	9						
01	6231 X	5094	-0-	-1137	-0-	256	1	4832	3	N	5		93
						6	9						

OXY USA INC. 630591  
 VERTREES, CHARLES D. WELL #: 1 RRCID -> 232737 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	10901 X	10901	-0-	-0-	-0-	135	1	10766	2	N	-0-		-0-
09	9404 X	9404	-0-	-0-	-0-	128	1	9276	2	N	-0-		-0-
10	10218 X	10218	-0-	-0-	-0-	135	1	10083	2	N	-0-		-0-
11	9180 X	8811	-0-	-369	-0-	113	1	8698	2	N	-0-		-0-
12	DLQ G-10	10933	-0-	10933	10933	140	1	10793	2	N	-0-		-0-
*01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10933					N	-0-		-0-

MCKENDRICK (LOBO 7100) 59585 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB  
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313  
 MCKENDRICK, W.H. WELL #: 9 RRCID -> 113018 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6694 - 7180

08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-		-0-
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	126	2	N	-0-		-0-
10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	54	1	583	2	N	-0-		-0-
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	38	1	426	2	N	-0-		-0-
12	726 N	726	-0-	-0-	-0-	60	1	666	2	N	-0-		-0-
01	651 N	379	-0-	-272	-0-	32	1	347	2	N	-0-		-0-

MCKENDRICK (LOBO 7100)		//CONT.//		59585 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WEBB			
TX ENERGY SERVICES, LLC				875192						
MCKENDRICK, W.H.		WELL #:		10	RRCID -> 135146	COMPL. DATE 09/18/1995	TOTAL DEPTH 8042	PERF. 3802	- 4126	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MCLEAN (WILCOX W-18)				59725 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.				460054						
KILLAM-HURD-MCLEAN '121'		WELL #:		1	RRCID -> 204190	COMPL. DATE 08/11/2004	TOTAL DEPTH 13550	PERF.13256	- 13266	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

KILLAM-HURD-MCLEAN 121		WELL #:		2	RRCID -> 212938	COMPL. DATE 10/03/2007	TOTAL DEPTH 13350	PERF.13081	- 13181
08	11842 X	10526	-0-	-1316	-0-	10526 2	N	-0-	84
09	10230 X	10019	-0-	-211	-0-	10019 2	N	-0-	84
10	12359 X	12359	-0-	-0-	-0-	12359 2	N	-0-	84
11	11057 X	11057	-0-	-0-	-0-	11057 2	N	-0-	84
12	10788 X	10313	-0-	-475	-0-	10313 2	N	-0-	84
01	12369 X	10893	-0-	-1476	-0-	10893 2	N	-0-	84

MCLEAN, WEST (GARCIA)				59731 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WEBB		
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.				255456					
BENAVIDES - STATE OF TEXAS		WELL #:		1	RRCID -> 214037	COMPL. DATE 09/23/2005	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 9258	- 9262
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

KILLAM OIL CO., LTD.				460054	RRCID -> 216292	COMPL. DATE 01/18/2006	TOTAL DEPTH 12200	PERF. 9205	- 9224
GARCIA 608		WELL #:							
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	58
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	58
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	58
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	58
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	58
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	58

PLUGGED AND ABANDONED 04/04/2010

OIL AND GAS DIVISION

MCLEAN, WEST (WX H-3)		59731 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
GARCIA 608		WELL #: 1		RRCID -> 212230		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 11947 PERF.10478 - 10508			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		754 X	754	-0-	-0-	754 2		N	-0-		140
09		1829 X	1829	-0-	-0-	1829 2		N	-0-		140
10		1427 N	1427	-0-	-0-	1427 2		N	-0-		140
11		2733 N	2733	-0-	-0-	2733 2		N	-0-		140
12		2834 N	2834	-0-	-0-	2834 2		N	-0-		140
*01		3100 N	3274	-0-	174	3274 2		N	-0-		140

MCMANUS (FRIO, MIDDLE)		59773 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
RIVER FARMS		WELL #: 6		RRCID -> 231212		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 5592 - 5598			
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98
PLUGGED AND ABANDONED 10/25/2011 - PLUGGED 10/25/2011											

MCMANUS (5900)		59773 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
RIVER FARMS		WELL #: 1		RRCID -> 159113		COMPL. DATE 07/02/1996		TOTAL DEPTH 7215 PERF. 5842 - 5850			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4

MCMORAN (VICKSBURG 8200)		59818 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715									
GUERRA, ARCADIO		WELL #: 1		RRCID -> 177134		COMPL. DATE 08/28/2000		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7884 - 7940			
08	651	#	436	-0-	-215	68 1	368 2	N	-0-		26
09	630	#	396	-0-	-234	66 1	330 2	N	-0-		26
10	651	#	515	-0-	-136	77 1	438 2	N	-0-		26
11	600	#	524	-0-	-76	56 1	468 2	N	-0-		26
12	620	#	459	-0-	-161	55 1	403 2	N	1	1 1	26
*01	540	R	540	-0-	-0-	71 1	436 2	N	30		56
						33 9					

MCMORAN (VICKSBURG 9270)		59818 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC		129692									
BARRERA		WELL #: 3		RRCID -> 235414		COMPL. DATE 03/16/2008		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8678 - 10036			
08	9612	X	9612	-0-	-0-	144 1	136 2	N	89		176
						9234 3	98 9				
09	9300	X	9300	-0-	-0-	142 1	375 2	N	91	186 1	81
						8683 3	100 9				
10	9842	X	9842	-0-	-0-	137 1	634 2	N	31		112
						9037 3	34 9				
11	7931	X	7931	-0-	-0-	114 1	298 2	N	92	174 1	30
						7418 3	101 9				
12	6076	X	5641	-0-	-435	78 1	55 2	N	17		47
						5489 3	19 9				
01	6076	X	4583	-0-	-1493	67 1	74 2	N	65		112
						4370 3	72 9				

MCMORAN (VICKSBURG 9270) CANTERA OPERATING, LLC BARRERA		//CONT.// 59818 568 //CONT.// 129692	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
BARRERA		WELL #: 04		RRCID -> 238122		COMPL. DATE 04/19/2004		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9100 - 9642						
08	10323 X	7633	-0-	-2690	-0-	927 1 6550 3	97 2 59 9	N	54	171 1	106					
09	10200 X	5713	-0-	-4487	-0-	934 1 4547 3	196 2 36 9	N	33		139					
10	11241 X	11241	-0-	-0-	-0-	1529 1 8994 3	631 2 87 9	N	79	151 1	67					
11	10870 X	10870	-0-	-0-	-0-	1289 1 9124 3	367 2 90 9	N	82		149					
12	11043 X	11043	-0-	-0-	-0-	1106 1 9700 3	98 2 139 9	N	126	182 1	93					
01	11253 X	8062	-0-	-3191	-0-	808 1 6996 3	118 2 140 9	N	127	161 1	59					
BARRERA		WELL #: 5		RRCID -> 238514		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 8336 - 9516						
08	1736 X	1143	-0-	-593	-0-	140 1 988 3	15 2	N	-0-		95					
09	1680 X	1617	-0-	-63	-0-	264 1 1288 3	56 2 9 9	N	8		103					
10	1891 X	1401	-0-	-490	-0-	191 1 1123 3	79 2 8 9	N	7		110					
11	1830 X	361	-0-	-1469	-0-	43 1 306 3	12 2	N	-0-		110					
12	1891 X	411	-0-	-1480	-0-	41 1 359 3	4 2 7 9	N	6		116					
01	1674 X	442	-0-	-1232	-0-	45 1 390 3	7 2	N	-0-		116					
BARRERA		WELL #: 6		RRCID -> 241053		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9069 - 10220						
08	3875 X	2859	-0-	-1016	-0-	43 1 2754 3	41 2 21 9	N	19		190					
09	3750 X	3161	-0-	-589	-0-	48 1 2925 3	126 2 62 9	N	56	190 1	56					
10	3875 X	3475	-0-	-400	-0-	48 1 3185 3	223 2 19 9	N	17		73					
11	3570 X	3509	-0-	-61	-0-	51 1 3294 3	132 2 32 9	N	29		102					
12	3689 X	2802	-0-	-887	-0-	38 1 2714 3	27 2 23 9	N	21		123					
01	3472 X	3092	-0-	-380	-0-	45 1 2969 3	50 2 28 9	N	25		148					
BARRERA		WELL #: 7		RRCID -> 241691		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 10111		PERF. 9276 - 9704						
08	8014 X	8014	-0-	-0-	-0-	974 1 6881 3	102 2 57 9	N	52		98					
09	8098 X	8098	-0-	-0-	-0-	1307 1 6367 3	275 2 149 9	N	135	190 1	43					
10	8556 X	7608	-0-	-948	-0-	1043 1 6132 3	430 2 3 9	N	3		46					
11	8280 X	3121	-0-	-5159	-0-	364 1 2577 3	104 2 76 9	N	69		115					
12	8556 X	5731	-0-	-2825	-0-	576 1 5050 3	51 2 54 9	N	49		164					
01	8370 X	6928	-0-	-1442	-0-	698 1 6043 3	102 2 85 9	N	77	174 1	67					





-----																	
MCMORAN (VICKSBURG 9270)			//CONT.// 59818 568		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.			//CONT.// 147715														
TREVINO ESTATE ET AL UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 177387			COMPL. DATE 10/30/2000			TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9245 - 9265						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
HINOJOSA, F.G.			WELL #: 3		RRCID -> 204189			COMPL. DATE 07/23/2004			TOTAL DEPTH 12235 PERF. 9092 - 9102						
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BARRERA UNIT			WELL #: 12		RRCID -> 232990			COMPL. DATE 10/31/2007			TOTAL DEPTH 14851 PERF. 9271 - 9332						
08	10095	X	10095	-0-	-0-	-0-	1548	1	8434	2	N	103	237	1			62
							113	9									
09	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	1221	1	6147	2	N	69	59	1			72
							76	9									
10	7626	X	4833	-0-	-2793	-0-	712	1	4065	2	N	51	58	1			65
							56	9									
11	7380	X	2569	-0-	-4811	-0-	270	1	2254	2	N	41	34	1			72
							45	9									
12	7626	X	4003	-0-	-3623	-0-	471	1	3466	2	N	60	60	1			72
							66	9									
01	7626	X	4500	-0-	-3126	-0-	620	1	3801	2	N	72	60	1			84
							79	9									
-----																	
TREVINO ESTATE ET AL UNIT			WELL #: 17		RRCID -> 248041			COMPL. DATE 12/31/2008			TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8846 - 10570						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
TREVINO ESTATE ET AL UNIT			WELL #: 11		RRCID -> 251122			COMPL. DATE 12/14/2007			TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8764 - 10612						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BARRERA UNIT			WELL #: 14		RRCID -> 251232			COMPL. DATE 08/07/2009			TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9142 - 10824						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORAN (8960)		59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
ALEGRE ENERGY, INC.		011441												
OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 233906		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 10637 PERF. 9770 - 10410						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	589 N	475	-0-	-114	-0-	465	2	10	9	N	9	93	1	41
09	583 N	583	-0-	-0-	-0-	570	2	13	9	N	12			53
10	589 N	451	-0-	-138	-0-	440	2	11	9	N	10			63
11	450 N	176	-0-	-274	-0-	170	2	6	9	N	5			68
12	589 N	528	-0-	-61	-0-	517	2	11	9	N	10			78
01	465 N	401	-0-	-64	-0-	387	2	14	9	N	13			91

CANTERA OPERATING, LLC		129692													
BARRERA		WELL #: 3		RRCID -> 236579		COMPL. DATE 03/16/2008		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8678 - 9646							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715													
HINOJOSA, F.G.		WELL #: 1		RRCID -> 076250		COMPL. DATE 11/25/1996		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8923 - 9104							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 077953		COMPL. DATE 02/24/1995		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8831 - 9088							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

VALDEZ ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078616		COMPL. DATE 08/30/1978		TOTAL DEPTH 9271 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

OLIVAREZ UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 088169		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8550 - 9080							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	4526 X	2943	-0-	-1583	-0-	455	1	2481	2	Y	6	4	1	4	
09	4380 X	2743	-0-	-1637	-0-	453	1	2281	2	Y	8	7	1	5	
10	4402 X	2506	-0-	-1896	-0-	372	1	2126	2	Y	7	8	1	4	
11	4260 X	2247	-0-	-2013	-0-	240	1	1997	2	Y	9	6	1	7	
12	3751 X	3150	-0-	-601	-0-	375	1	2765	2	Y	9	11	1	5	
*01	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	565	1	3466	2	Y	10	9	1	6	

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715											
BARRERA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 122205		COMPL. DATE 08/28/1999			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8386 - 8404				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1767 X	1697	-0-	-70	-0-	261	1	1424	2	Y	11	9 1	4
09	1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	254	1	1279	2	Y	9	9 1	4
10	1581 X	1535	-0-	-46	-0-	228	1	1300	2	Y	6	7 1	3
11	1650 X	1387	-0-	-263	-0-	147	1	1227	2	Y	12	9 1	6
12	1705 X	1469	-0-	-236	-0-	174	1	1283	2	Y	11	13 1	4
01	1705 X	1285	-0-	-420	-0-	179	1	1097	2	Y	8	9 1	3
-----													
HINOJOSA ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 157093		COMPL. DATE 05/16/1996			TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8352 - 8499				
08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	81	1	439	2	Y	-0-		-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	Y	-0-		-0-
10	372 X	12	-0-	-360	-0-	2	1	10	2	Y	-0-		-0-
11	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	136	1	1134	2	Y	1		1
12	799 X	799	-0-	-0-	-0-	95	1	703	2	Y	1	2 1	-0-
*01	735 X	735	-0-	-0-	-0-	103	1	631	2	Y	1	1 1	-0-
-----													
HINOJOSA "A"		WELL #: 1		RRCID -> 159395		COMPL. DATE 08/02/1996			TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9132 - 9210				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
GARZA ETAL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 163659		COMPL. DATE 06/30/2001			TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8560 - 9682				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 166447		COMPL. DATE 04/11/2002			TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8780 - 9419				
08	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	417	1	2270	2	Y	2		19
09	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	720	1	3627	2	Y	3	2 1	20
10	1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	248	1	1416	2	Y	1	2 1	19
11	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	16		35
12	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	9	2 1	42
01	3689 X	729	-0-	-2960	-0-	102	1	625	2	Y	2	1 1	43

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715											
BARRERA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 170352		COMPL. DATE 04/13/1999		TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7818 - 7824					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 183894		COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8914 - 8950						
08	6572 X	4598	-0-	-1974	-0-	968	1	3628	2	N	2	84	1	27
09	6360 X	5316	-0-	-1044	-0-	1153	1	4145	2	N	16	4	1	39
10	6076 X	5667	-0-	-409	-0-	1155	1	4484	2	N	25	4	1	60
11	5880 X	5378	-0-	-502	-0-	892	1	4463	2	N	21			81
12	6076 X	4814	-0-	-1262	-0-	899	1	3900	2	N	14	8	1	87
01	5673 X	4843	-0-	-830	-0-	992	1	3799	2	N	47	4	1	130

HINOJOSA, F. G.		WELL #: 2		RRCID -> 199118		COMPL. DATE 12/11/2003		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8723 - 8931						
08	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	207	1	1125	2	N	41	11	1	194
09	1230 N	512	-0-	-718	-0-	81	1	407	2	N	22	13	1	203
10	1550 N	1032	-0-	-518	-0-	144	1	821	2	N	61	198	1	66
11	1320 N	883	-0-	-437	-0-	89	1	744	2	N	45	8	1	103
12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	59	1	431	2	N	64	10	1	157
*01	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	177	1	1085	2	N	128	197	1	88

HINOJOSA ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 199974		COMPL. DATE 02/17/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8576 - 8802						
08	2666 N	2521	-0-	-145	-0-	376	1	2048	2	N	88	194	1	75
09	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	394	1	1986	2	N	106	15	1	166
10	2573 N	2487	-0-	-86	-0-	362	1	2063	2	N	56	15	1	207
11	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	257	1	2146	2	N	97	194	1	110
12	2573 N	2548	-0-	-25	-0-	292	1	2154	2	N	93	16	1	187
*01	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	346	1	2123	2	N	50	198	1	39

MCMORAN (8960) CHESAPEAKE OPERATING, INC. VALDEZ ET AL UNIT		//CONT.// 59818 852 //CONT.// 147715		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2		RRCID -> 204223		COMPL. DATE 08/16/2004		TOTAL DEPTH 13532		PERF. 9203 - 9385								
08	1736 N	1623	-0-	-113	-0-	241 69	1 9	1313	2	N	63	173	1			109
09	1740 N	1576	-0-	-164	-0-	251 63	1 9	1262	2	N	57	1	1			165
10	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	242 210	1 9	1379	2	N	191	186	1			170
11	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	166 145	1 9	1384	2	N	132					302
12	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	188 116	1 9	1383	2	N	105	191	1			216
01	1829 N	1721	-0-	-108	-0-	221 145	1 9	1355	2	N	132	185	1			163
WELL #: 4		RRCID -> 205321		COMPL. DATE 02/25/2011		TOTAL DEPTH 9420		PERF. 8740 - 8760								
HINOJOSA, F.G.																
08	4774 X	4108	-0-	-666	-0-	629 54	1 9	3425	2	N	49					160
09	4620 X	4208	-0-	-412	-0-	683 84	1 9	3441	2	N	76	3	1			233
10	4309 X	1878	-0-	-2431	-0-	272 54	1 9	1552	2	N	49	3	1			279
11	3990 X	3575	-0-	-415	-0-	379 35	1 9	3161	2	N	32	187	1			124
12	4340 X	3978	-0-	-362	-0-	466 79	1 9	3433	2	N	72	7	1			189
01	4340 X	3571	-0-	-769	-0-	487 98	1 9	2986	2	N	89	190	1			88
WELL #: 3		RRCID -> 205334		COMPL. DATE 11/23/2004		TOTAL DEPTH 9567		PERF. 8868 - 9097								
GARZA ET AL "B" UNIT																
08	6710 X	6710	-0-	-0-	-0-	1040 4	1 9	5666	2	N	4					61
09	9351 X	9351	-0-	-0-	-0-	1548 7	1 9	7796	2	N	6	6	1			61
10	9276 X	9276	-0-	-0-	-0-	1378 36	1 9	7862	2	N	33	7	1			87
11	8229 X	8229	-0-	-0-	-0-	880 12	1 9	7337	2	N	11					98
12	8145 X	8145	-0-	-0-	-0-	972 11	1 9	7162	2	N	10	15	1			93
*01	7922 X	7922	-0-	-0-	-0-	1110 8	1 9	6804	2	N	7	7	1			93
WELL #: 2		RRCID -> 205335		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 10011		PERF. 9260 - 9822								
HINOJOSA "A"																
08	8036 X	8036	-0-	-0-	-0-	1229 114	1 9	6693	2	N	104	4	1			180
09	5160 X	4494	-0-	-666	-0-	734 65	1 9	3695	2	N	59	190	1			49
10	5828 X	4971	-0-	-857	-0-	733 56	1 9	4182	2	N	51	9	1			91
11	7770 X	5609	-0-	-2161	-0-	576 232	1 9	4801	2	N	211	192	1			110
12	8029 X	6574	-0-	-1455	-0-	770 134	1 9	5670	2	N	122	20	1			212
01	8029 X	6182	-0-	-1847	-0-	850 119	1 9	5213	2	N	108	204	1			116

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715													
VALDEZ ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 205336		COMPL. DATE 10/20/2004				TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9338 - 9644					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	924	-0-	924	924	142	1	775	2	N	6				23
09	14B2 EXT	529	-0-	529	1453	88	1	441	2	N	-0-				23
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	1453					N	-0-				23
11	1453 X	-0-	-0-	-1453	-0-					N	-0-				23
12	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-				23
01	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-				23
-----															
TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 206978		COMPL. DATE 01/11/2005				TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9050 - 9686					
08	2480 N	2361	-0-	-119	-0-	356	1	1942	2	N	57	101	1		73
09	2730 N	2371	-0-	-359	-0-	393	1	1976	2	N	2	2	1		73
10	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	408	1	2327	2	N	11	2	1		82
11	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	285	1	2377	2	N	52				134
12	3050 N	3050	-0-	-0-	-0-	347	1	2559	2	N	131	191	1		74
*01	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	390	1	2392	2	N	52	2	1		124
-----															
HINOJOSA "A"		WELL #: 3		RRCID -> 208315		COMPL. DATE 04/21/2005				TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9572 - 9652					
08	279 N	140	-0-	-139	-0-	21	1	117	2	N	2				32
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	25	1	124	2	N	-0-				32
10	155 N	72	-0-	-83	-0-	11	1	61	2	N	-0-				32
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	20	1	170	2	N	1				33
12	155 N	113	-0-	-42	-0-	13	1	98	2	N	2				35
*01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	19	1	115	2	N	-0-				35
-----															
BARRERA UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 209099		COMPL. DATE 03/03/2005				TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8040 - 8060					
08	4433 X	4267	-0-	-166	-0-	658	1	3584	2	N	23	15	1		50
09	4290 X	4140	-0-	-150	-0-	683	1	3438	2	N	17	17	1		50
10	4464 X	4329	-0-	-135	-0-	643	1	3668	2	N	16	20	1		46
11	4320 X	4066	-0-	-254	-0-	430	1	3580	2	N	51	13	1		84
12	4464 X	4001	-0-	-463	-0-	476	1	3504	2	N	19	22	1		81
01	4340 X	4109	-0-	-231	-0-	573	1	3515	2	N	19	19	1		81

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715  
 GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209119 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9010 - 9318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	1276 1	2248 2	N	85	57 1	75
09	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	94 9	1255 1	N	85	59 1	101
10	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	94 9	1242 1	N	81	61 1	121
11	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	89 9	1085 1	N	175	239 1	57
12	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	193 9	1143 1	N	94	64 1	87
*01	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	103 9	1157 1	N	86	62 1	111
						95 9					

HINOJOSA "A" WELL #: 4 RRCID -> 210504 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9780 - 9820

08	6944 X	6476	-0-	-468	-0-	998 1	5439 2	N	35		233
09	6720 X	5651	-0-	-1069	-0-	39 9	932 1	N	22	5 1	250
10	6882 X	6191	-0-	-691	-0-	24 9	910 1	N	81	189 1	142
11	6420 X	4804	-0-	-1616	-0-	89 9	504 1	N	85		227
12	6647 X	6647	-0-	-0-	-0-	94 9	779 1	N	121	200 1	148
01	6479 X	6182	-0-	-297	-0-	133 9	858 1	N	59	5 1	202
						65 9					

HINOJOSA-LONGORIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212153 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7766 - 8280

08	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	250 1	1361 2	N	27	28 1	101
09	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	30 9	287 1	N	35	33 1	103
10	2666 N	1778	-0-	-888	-0-	39 9	260 1	N	31	35 1	99
11	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	34 9	183 1	N	52	33 1	118
12	1829 N	1760	-0-	-69	-0-	57 9	205 1	N	39	43 1	114
01	1767 N	1704	-0-	-63	-0-	43 9	232 1	N	44	44 1	114
						48 9					

HINOJOSA, F. G. WELL #: 3 RRCID -> 212259 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF. 8584 - 8780

08	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	204 1	1111 2	N	1		19
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	1 9	62 1	N	-0-	1 1	18
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	22 1	126 2	N	-0-		18
11	1260 N	214	-0-	-1046	-0-	23 1	191 2	N	-0-		18
12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	79 1	579 2	N	1	1 1	18
*01	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1 9	140 1	N	1	1 1	18
						1 9					

MCMORAN (8960) CHESAPEAKE OPERATING, INC. GARZA, ET AL UNIT		//CONT.// 59818 852 //CONT.// 147715		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 4		RRCID -> 216051		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 10926		PERF. 9244 - 9264			
08	3720 X	3612	-0-	-108	-0-	560	1	3050	2	N	2		90
09	4320 X	3800	-0-	-520	-0-	629	1	3168	2	N	3	3 1	90
10	4464 X	3156	-0-	-1308	-0-	470	1	2684	2	N	2	3 1	89
11	4320 X	2610	-0-	-1710	-0-	279	1	2329	2	N	2		91
12	4464 X	2697	-0-	-1767	-0-	322	1	2369	2	N	5	5 1	91
01	3937 X	1679	-0-	-2258	-0-	235	1	1442	2	N	2	2 1	91

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 216271		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 9262		PERF. 8718 - 9045			
08	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	788	1	4292	2	N	79	195 1	105
09	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	765	1	3854	2	N	72	23 1	154
10	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	680	1	3881	2	N	73	20 1	207
11	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	478	1	3988	2	N	86	217 1	76
12	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	552	1	4065	2	N	93	25 1	144
*01	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	653	1	4004	2	N	94	56 1	182

BARRERA UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 218518		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 8275		PERF. 7024 - 7090			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25

GARZA ET AL UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 218814		COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9902 - 10270			
08	8918 X	8918	-0-	-0-	-0-	1340	1	7302	2	N	251	343 1	136
09	8785 X	8785	-0-	-0-	-0-	1419	1	7142	2	N	204	164 1	176
10	9207 X	8996	-0-	-211	-0-	1314	1	7498	2	N	167	156 1	187
11	8910 X	8579	-0-	-331	-0-	892	1	7439	2	N	225	309 1	103
12	9762 X	9762	-0-	-0-	-0-	1142	1	8408	2	N	193	168 1	128
01	9083 X	9047	-0-	-36	-0-	1240	1	7600	2	N	188	169 1	147

BARRERA UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 219316		COMPL. DATE 04/30/2006		TOTAL DEPTH 10730		PERF. 8060 - 8100			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39



MCMORAN (8960)		//CONT.//		59818 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
BARRERA, C., DR.		WELL #:		1	RRCID ->	219414	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	8740	PERF.	8560 - 8676	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE			CODE	CODE	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HINOJOSA "A"		WELL #:		5	RRCID ->	219752	COMPL. DATE	08/27/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9770 - 9818
08	2387 X	1563	-0-	-824	-0-	241	1	1313	2	N	8	115
09	2310 X	1243	-0-	-1067	-0-	206	1	1035	2	N	2	1 1
10	1643 X	1059	-0-	-584	-0-	157	1	899	2	N	3	1 1
11	1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	194	1	1618	2	N	6	124
12	1550 X	650	-0-	-900	-0-	77	1	570	2	N	3	2 1
*01	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	294	1	1801	2	N	12	2 1

GARZA ET AL UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	221288	COMPL. DATE	04/01/2008	TOTAL DEPTH	11606	PERF.	9682 - 10362
08	4929 X	3831	-0-	-1098	-0-	590	1	3212	2	N	26	214
09	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	547	1	2754	2	N	23	185 1
10	3875 X	3398	-0-	-477	-0-	506	1	2888	2	N	4	3 1
11	3750 X	3378	-0-	-372	-0-	361	1	3011	2	N	5	58
12	3875 X	3586	-0-	-289	-0-	428	1	3152	2	N	5	6 1
01	3844 X	2943	-0-	-901	-0-	412	1	2525	2	N	5	3 1

GARZA ET AL "B" UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	222935	COMPL. DATE	10/10/2006	TOTAL DEPTH	9476	PERF.	8840 - 9170
08	403 N	390	-0-	-13	-0-	60	1	328	2	N	2	2 1
09	510 N	260	-0-	-250	-0-	43	1	215	2	N	2	2 1
10	864 N	864	-0-	-0-	-0-	128	1	732	2	N	4	4 1
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	56	1	466	2	N	2	2 1
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	39	1	289	2	N	1	1 1
01	868 N	532	-0-	-336	-0-	74	1	455	2	N	3	3 1

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715											
BARRERA UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 224426		COMPL. DATE 01/06/2007			TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8410 - 8438				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	9455 X	9417	-0-	-38	-0-	1447	1	7881	2	N	81	76	111
09	9120 X	8768	-0-	-352	-0-	1438	1	7240	2	N	82	79	114
10	9145 X	8794	-0-	-351	-0-	1296	1	7393	2	N	95	77	132
11	9120 X	8587	-0-	-533	-0-	905	1	7542	2	N	127	153	106
12	9424 X	8267	-0-	-1157	-0-	970	1	7147	2	N	136	80	162
01	9424 X	8387	-0-	-1037	-0-	1149	1	7042	2	N	178	241	99
						196	9						
GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 225132		COMPL. DATE 02/15/2007			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9048 - 9066				
08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	86	1	469	2	N	1	1	20
09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	105	1	528	2	N	1	1	20
10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	81	1	463	2	N	-0-		20
11	540 N	495	-0-	-45	-0-	53	1	442	2	N	-0-		20
12	651 N	489	-0-	-162	-0-	58	1	430	2	N	1	1	20
01	558 N	475	-0-	-83	-0-	67	1	408	2	N	-0-		20
GARZA ET AL UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 225616		COMPL. DATE 12/14/2006			TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9202 - 9770				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
HINOJOSA "A"		WELL #: 6		RRCID -> 225748		COMPL. DATE 12/19/2008			TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8982 - 9270				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
HINOJOSA "A"		WELL #: 8		RRCID -> 225795		COMPL. DATE 03/04/2007			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9254 - 9450				
08	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	339	1	1849	2	N	17	13	150
09	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	352	1	1773	2	N	19	15	154
10	1581 N	999	-0-	-582	-0-	147	1	837	2	N	14	15	153
11	2130 N	1138	-0-	-992	-0-	117	1	975	2	N	42	13	182
12	2232 N	-0-	-0-	-2232	-0-	46	9			N	59	17	224
01	992 N	626	-0-	-366	-0-	87	1	536	2	N	3	6	221
						3	9						

OIL AND GAS DIVISION

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715  
 GARZA, ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 226792 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10248 - 10256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	12245 X	11939	-0-	-306	-0-	1828	1	9961	2	N	136	197	121
						150	9						
09	11790 X	11376	-0-	-414	-0-	1861	1	9368	2	N	134	25	230
						147	9						
10	12431 X	11245	-0-	-1186	-0-	1654	1	9436	2	N	141	208	163
						155	9						
11	12030 X	8078	-0-	-3952	-0-	852	1	7099	2	N	115	198	80
						127	9						
12	12431 X	11520	-0-	-911	-0-	1361	1	10020	2	N	126	33	173
						139	9						
*01	12307 X	12307	-0-	-0-	-0-	1702	1	10437	2	N	153	26	300
						168	9						

HINOJOSA "A" WELL #: 7 RRCID -> 226973 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 0 - 9534

08	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	730	1	3978	2	N	155	8	253
						171	9						
09	4620 X	4116	-0-	-504	-0-	656	1	3300	2	N	145	190	208
						160	9						
10	4774 X	4223	-0-	-551	-0-	613	1	3500	2	N	100	195	113
						110	9						
11	4710 X	4365	-0-	-345	-0-	447	1	3722	2	N	178	187	104
						196	9						
12	4867 X	4323	-0-	-544	-0-	500	1	3680	2	N	130	16	218
						143	9						
01	4867 X	4262	-0-	-605	-0-	575	1	3523	2	N	149	195	172
						164	9						

VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227518 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9110 - 9120

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18

GARZA ET AL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 227809 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9472 - 9764

08	6944 X	6264	-0-	-680	-0-	963	1	5245	2	N	51	47	40
						56	9						
09	6480 X	5980	-0-	-500	-0-	981	1	4940	2	N	54	53	41
						59	9						
10	6479 X	6022	-0-	-457	-0-	890	1	5080	2	N	47	53	35
						52	9						
11	6090 X	5757	-0-	-333	-0-	610	1	5085	2	N	56	41	50
						62	9						
12	6262 X	5867	-0-	-395	-0-	694	1	5109	2	N	58	63	45
						64	9						
01	6262 X	5232	-0-	-1030	-0-	725	1	4446	2	N	55	55	45
						61	9						

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715  
 BARRERA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 228698 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9142 - 10824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	11098 X	9228	-0-	-1870	-0-	1397 1 218 9	7613 2	N	198	225 1	115
09	11412 X	11412	-0-	-0-	-0-	1843 1 290 9	9279 2	N	264	250 1	129
10	11809 X	11809	-0-	-0-	-0-	1721 1 270 9	9818 2	N	245	253 1	121
11	11077 X	11077	-0-	-0-	-0-	1164 1 206 9	9707 2	N	187	234 1	74
12	11809 X	11809	-0-	-0-	-0-	1379 1 273 9	10157 2	N	248	86 1	236
01	10323 X	10287	-0-	-36	-0-	1411 1 223 9	8653 2	N	203	253 1	186

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229757 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8674 - 8716

08	5394 X	5307	-0-	-87	-0-	808 1 100 9	4399 2	N	91	57 1	150
09	5220 X	5047	-0-	-173	-0-	820 1 98 9	4129 2	N	89	178 1	61
10	5301 X	4973	-0-	-328	-0-	728 1 90 9	4155 2	N	82	63 1	80
11	5130 X	4389	-0-	-741	-0-	460 1 91 9	3838 2	N	83	46 1	117
12	5301 X	5009	-0-	-292	-0-	586 1 108 9	4315 2	N	98	72 1	143
01	5301 X	4714	-0-	-587	-0-	648 1 92 9	3974 2	N	84	63 1	164

OLIVAREZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230872 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 9664 - 9706

08	4867 X	3785	-0-	-1082	-0-	586 1 4 9	3195 2	N	4	2 1	57
09	4710 X	3990	-0-	-720	-0-	660 1 9 9	3321 2	N	8	7 1	58
10	4371 X	3752	-0-	-619	-0-	559 1 4 9	3189 2	N	4	5 1	57
11	4230 X	3293	-0-	-937	-0-	352 1 9 9	2932 2	N	8	2 1	63
12	4371 X	4122	-0-	-249	-0-	490 1 22 9	3610 2	N	20	9 1	74
*01	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	589 1 47 9	3609 2	N	43	5 1	112

GARZA ET AL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231224 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8982 - 9788

08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	86 1 2 9	468 2	N	2		130
09	690 N	414	-0-	-276	-0-	69 1	345 2	N	-0-		130
10	620 N	403	-0-	-217	-0-	60 1	343 2	N	-0-		130
11	540 N	513	-0-	-27	-0-	44 1 99 9	370 2	N	90		220
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	10		230
*01	742 N	742	-0-	-0-	-0-	104 1 1 9	637 2	N	1	1 1	230

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715											
HINOJOSA ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 233173		COMPL. DATE 11/18/2007			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8750 - 9052				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1054 N	832	-0-	-222	-0-	119	1	648	2	N	59	52	71
						65	9						
09	846 N	846	-0-	-0-	-0-	128	1	645	2	N	66	61	76
						73	9						
10	868 N	507	-0-	-361	-0-	69	1	393	2	N	41	47	70
						45	9						
11	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	33	29	74
12	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	37	39	72
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	44	38	78
OLIVAREZ UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 233963		COMPL. DATE 01/02/2008			TOTAL DEPTH 11347 PERF. 9790 - 9810				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		130
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		130
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		130
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	80	51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		51
TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 235715		COMPL. DATE 03/08/2008			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8868 - 9330				
08	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	263	1	1435	2	N	30	15	27
						33	9						
09	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	257	1	1292	2	N	28	16	39
						31	9						
10	1643 N	1519	-0-	-124	-0-	223	1	1273	2	N	21	16	44
						23	9						
11	1680 N	1354	-0-	-326	-0-	141	1	1176	2	N	34	13	65
						37	9						
12	1643 N	492	-0-	-1151	-0-	53	1	387	2	N	47	18	94
						52	9						
*01	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	287	1	1761	2	N	30	17	107
						33	9						
OLIVAREZ UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 237136		COMPL. DATE 04/07/2008			TOTAL DEPTH 11445 PERF.10220 - 11064				
08	4588 X	4007	-0-	-581	-0-	621	1	3382	2	N	4	1	68
						4	9						
09	3930 X	2066	-0-	-1864	-0-	339	1	1706	2	N	19	5	82
						21	9						
10	1953 X	1651	-0-	-302	-0-	244	1	1395	2	N	11	4	89
						12	9						
11	3870 X	2400	-0-	-1470	-0-	249	1	2079	2	N	65	108	46
						72	9						
12	3999 X	2522	-0-	-1477	-0-	301	1	2215	2	N	5	7	44
						6	9						
01	3999 X	2427	-0-	-1572	-0-	340	1	2084	2	N	3	3	44
						3	9						

MCMORAN (8960)		//CONT.//		59818 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715										
HINOJOSA, F G		WELL #:		6	RRCID ->	237393	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	8178 - 8218		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GARZA, ET AL UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	238415	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9126 - 10116		
08	816 N	816	-0-	-0-	-0-	122	1	666	2	N	25	155	1	108
						28	9							
09	780 N	571	-0-	-209	-0-	91	1	461	2	N	17	17	1	108
						19	9							
10	682 N	650	-0-	-32	-0-	94	1	539	2	N	15	17	1	106
						17	9							
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	11	11	1	106
12	589 N	176	-0-	-413	-0-	20	1	147	2	N	8	10	1	104
						9	9							
01	651 N	632	-0-	-19	-0-	86	1	527	2	N	17	16	1	105
						19	9							

BARRERA UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	241849	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	9721	PERF.	8998 - 9014		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

BARRERA UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	242559	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	10955	PERF.	9576 - 9610		
08	4495 X	4177	-0-	-318	-0-	613	1	3342	2	N	202	47	1	352
						222	9							
09	4350 X	3855	-0-	-495	-0-	610	1	3074	2	N	155	412	1	95
						171	9							
10	4309 X	2700	-0-	-1609	-0-	367	1	2093	2	N	218	49	1	264
						240	9							
11	4050 X	3620	-0-	-430	-0-	370	1	3088	2	N	147	221	1	190
						162	9							
12	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	523	1	3851	2	N	103	235	1	58
						113	9							
*01	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	612	1	3754	2	N	70	51	1	77
						77	9							

HINOJOSA ET AL		WELL #:		8	RRCID ->	242754	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	7520 - 7586		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

MCMORAN (8960) CHESAPEAKE OPERATING, INC. BARRERA UNIT		//CONT.// 59818 852 //CONT.// 147715		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 17		RRCID -> 242937		COMPL. DATE 07/22/2008		TOTAL DEPTH 9383		PERF. 9020 - 9044								
08	620 N	570	-0-	-50	-0-	88	1	481	2	N	1	1	1			93
09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	110	1	555	2	N	1	1	1			93
10	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	253	1	1445	2	N	6	6	1			93
11	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	190	1	1580	2	N	5	3	1			95
12	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	178	1	1311	2	N	4	5	1			94
*01	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	251	1	1537	2	N	7	5	1			96
GARZA ET AL UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 243313		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 11187		PERF. 9670 - 10076						
08	3844 X	2547	-0-	-1297	-0-	388	1	2116	2	N	39	13	1			59
09	3750 X	1942	-0-	-1808	-0-	317	1	1596	2	N	26	15	1			70
10	3875 X	2522	-0-	-1353	-0-	369	1	2108	2	N	41	15	1			96
11	3750 X	3050	-0-	-700	-0-	322	1	2682	2	N	42	11	1			127
12	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	577	1	4253	2	N	51	18	1			160
01	2542 X	1285	-0-	-1257	-0-	170	1	1045	2	N	64	16	1			208
GARZA ET AL UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 244693		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 10278 - 10326						
08	2418 X	2175	-0-	-243	-0-	336	1	1828	2	N	10					73
09	2340 X	2200	-0-	-140	-0-	357	1	1797	2	N	42	2	1			113
10	2387 X	2160	-0-	-227	-0-	317	1	1807	2	N	33	1	1			145
11	2310 X	2154	-0-	-156	-0-	223	1	1855	2	N	69					214
12	2387 X	2166	-0-	-221	-0-	255	1	1878	2	N	30	191	1			53
01	2263 X	2106	-0-	-157	-0-	292	1	1790	2	N	22	2	1			73
GARZA ET AL "B" UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 245180		COMPL. DATE 01/10/2009		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7544 - 7790						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715  
 TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 245505 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8846 - 10570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	9610 X	9218	-0-	-392	-0-	1410	1	7684	2	N	113	16	216
						124	9						
09	9300 X	8331	-0-	-969	-0-	1355	1	6821	2	N	141	208	149
						155	9						
10	9424 X	8406	-0-	-1018	-0-	1239	1	7070	2	N	88	23	214
						97	9						
11	9120 X	8170	-0-	-950	-0-	861	1	7178	2	N	119	199	134
						131	9						
12	9362 X	8331	-0-	-1031	-0-	978	1	7206	2	N	134	32	236
						147	9						
01	9207 X	8205	-0-	-1002	-0-	1131	1	6932	2	N	129	209	156
						142	9						

BARRERA UNIT WELL #: 21 RRCID -> 248548 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8592 - 9236

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45

HINOJOSA ET AL WELL #: 10 RRCID -> 248716 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 8866 - 8970

08	1271 N	581	-0-	-690	-0-	86	1	469	2	N	24	25	123
						26	9						
09	1320 N	920	-0-	-400	-0-	149	1	751	2	N	18	19	122
						20	9						
10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	117	1	670	2	N	17	18	121
						19	9						
11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	63	1	526	2	N	17	15	123
						19	9						
12	961 N	785	-0-	-176	-0-	92	1	676	2	N	15	17	121
						17	9						
*01	925 N	925	-0-	-0-	-0-	127	1	776	2	N	20	20	121
						22	9						

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249187 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7706 - 9024

08	960 N	960	-0-	-0-	-0-	149	1	811	2	N	-0-		23
09	1290 N	1088	-0-	-202	-0-	180	1	907	2	N	1	1	23
						1	9						
10	1147 N	786	-0-	-361	-0-	117	1	669	2	N	-0-		23
11	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-		23
12	1116 N	242	-0-	-874	-0-	29	1	213	2	N	-0-		23
*01	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	280	1	1719	2	N	2	1	24
						2	9						

HINOJOSA ET AL WELL #: 12 RRCID -> 251040 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9026 - 9532

08	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	156	1	850	2	N	34	32	23
						37	9						
09	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	161	1	812	2	N	25	26	22
						28	9						
10	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	178	1	1013	2	N	33	34	21
						36	9						
11	1020 N	983	-0-	-37	-0-	99	1	826	2	N	53	37	37
						58	9						
12	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	141	1	1041	2	N	53	49	41
						58	9						
01	1240 N	1094	-0-	-146	-0-	143	1	879	2	N	65	40	66
						72	9						





OIL AND GAS DIVISION

MC MURREY (QUEEN CITY)  
CONOCOPHILLIPS COMPANY  
CANALES

59865 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA  
172232  
WELL #: 7 RRCID -> 119196 COMPL. DATE 11/18/1985 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2612 - 2622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MC NARY (HIRSCH 6950 SD.)  
COLUMBUS ENERGY, LLC  
MC NARY - WARRIOR

59902 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
169313  
WELL #: 1ST RRCID -> 098330 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6732 - 7044

08	1674 X	1568	-0-	-106	-0-	209	1	1359	2	N	-0-			8
09	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	192	1	1529	2	N	-0-			8
10	1674 X	1438	-0-	-236	-0-	188	1	1250	2	N	-0-			8
11	1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	207	1	1329	2	N	-0-			8
12	1767 X	1469	-0-	-298	-0-	201	1	1268	2	N	-0-			8
*01	1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	242	1	1603	2	N	-0-			8

MC NARY-RAMSAY

WELL #: 1 RRCID -> 171985 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7174

08	155 N	3	-0-	-152	-0-		3	2		N	-0-	2	1	19
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8			27
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			27
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

MELADO RESERVOIR (FRIO F-7)  
FAULCONER, VERNON E., INC.  
BENTSEN

60289 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
263701  
WELL #: 1 RRCID -> 114555 COMPL. DATE 11/22/1984 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8897 - 8900

08	132 R	132	-0-	-0-	-0-	2	1	130	2	Y	-0-			-0-
09	90 R	90	-0-	-0-	-0-	1	1	89	2	Y	-0-			-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
11	120 N	26	-0-	-94	-0-	26	2			Y	-0-			-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	59	2	Y	-0-			-0-
*01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	Y	-0-			-0-

MELINDA MAG (AUSTIN)  
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.  
HABENERO UNIT

60336 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB  
499978  
WELL #: 1 RRCID -> 171569 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 11238 - 15591

08	496 #	372	-0-	-124	-0-	4	1	368	2	N	-0-			-0-
09	545 R	545	-0-	-0-	-0-	86	1	459	2	N	-0-			-0-
10	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
11	360 #	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
12	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
01	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-

RED WATER RESOURCES, INC.  
B.F.M.T.

697109  
WELL #: 1 RRCID -> 165929 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 13590 PERF. 0 - 13590

08	1736 #	663	-0-	-1073	-0-	663	2			N	-0-			-0-
09	1680 #	1465	-0-	-215	-0-	1465	2			N	-0-			-0-
10	1736 #	848	-0-	-888	-0-	848	2			N	-0-			-0-
11	1560 #	487	-0-	-1073	-0-	487	2			N	-0-			-0-
12	1519 #	354	-0-	-1165	-0-	354	2			N	-0-			-0-
01	1519 #	261	-0-	-1258	-0-	261	2			N	-0-			-0-

-----													
MELINDA MAG (SAN MIGUEL) VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. DE BENAVIDES, ROSA					60336 800 886261	NON-ASSOCIATED			ONE WELL	CNTY: WEBB			
					WELL #: 1 C	RRCID -> 064334	COMPL. DATE 05/20/1973	TOTAL DEPTH 10188	PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----													
08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-		-0-
09	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-		-0-
10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-		-0-
11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-		-0-
12	682 N	430	-0-	-252	-0-	430	2			N	-0-		-0-
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-		-0-
-----													
MERCEDES ( 1-A) FAULCONER, VERNON E., INC. CONLEY, C. C.					60538 080 263701	NON-ASSOCIATED			ONE WELL	CNTY: HIDALGO			
					WELL #: 1 C	RRCID -> 011988	COMPL. DATE 08/27/1960	TOTAL DEPTH 7599	PERF. N/A				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
MAGNUM PRODUCING, LP PAINTER GAS UNIT					521516 7	RRCID -> 216585	COMPL. DATE 05/12/2005	TOTAL DEPTH 9013	PERF. 6631 - 6638				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
PAINTER GAS UNIT					WELL #: 4	RRCID -> 244983	COMPL. DATE 09/20/2008	TOTAL DEPTH 9018	PERF. 6538 - 6544				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
WADE, J.R.FARMS					WELL #: 2	RRCID -> 253605	COMPL. DATE 07/23/2009	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 6853 - 6858				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
MERCEDES ( 1-C) FAULCONER, VERNON E., INC. CONLEY, C. C.					60538 096 263701	NON-ASSOCIATED			ONE WELL	CNTY: HIDALGO			
					WELL #: 1 U	RRCID -> 011995	COMPL. DATE 08/27/1960	TOTAL DEPTH 7599	PERF. N/A				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													

MERCEDES ( 1-C)		//CONT.//		60538 096	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
PAINTER GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	179449	COMPL. DATE	08/22/2000	TOTAL DEPTH	7952	PERF.	6978 - 6981
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MERCEDES ( 1-D)				60538 112	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701								
CONLEY, C. C.		WELL #:		1 M	RRCID ->	012000	COMPL. DATE	04/10/1998	TOTAL DEPTH	7599	PERF.	6732 - 7030
		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	6014 X	5353	-0-	-661	-0-	550	1	4803	2	Y	-0-	49
09	6255 X	6255	-0-	-0-	-0-	856	1	5272	2	Y	115	164
10	6286 X	6286	-0-	-0-	-0-	551	1	5690	2	Y	41 160 1	45
11	5220 X	4805	-0-	-415	-0-	470	1	4271	2	Y	58	103
12	6479 X	5480	-0-	-999	-0-	639	1	4784	2	Y	52	155
*01	6547 X	6547	-0-	-0-	-0-	568	1	5957	2	Y	20 152 1	23

CRAIN & GRIFFITH				WELL #:	17	RRCID ->	104605	COMPL. DATE	03/07/1983	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	N/A
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

MERCEDES ( 1-E)				60538 128	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION				747012								
CRAIN & GRIFFITH		WELL #:		1	RRCID ->	253846	COMPL. DATE	08/27/2009	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7130 - 7176
		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	40641 X	34951	-0-	-5690	-0-	1964	1	32524	3	N	421 523 1	62
09	38130 X	31783	-0-	-6347	-0-	1900	1	29434	3	N	408 348 1	122
10	36642 X	33596	-0-	-3046	-0-	1964	1	31320	3	N	284 347 1	59
11	35460 X	31410	-0-	-4050	-0-	1900	1	28817	3	N	630 531 1	158
12	36642 X	32242	-0-	-4400	-0-	1964	1	29769	3	N	463 359 1	262
01	34937 X	30633	-0-	-4304	-0-	1964	1	28225	3	N	404 438 1	228

MERCEDDES ( 1-E)			//CONT.//		60538 128		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION			//CONT.//		747012											
CRAIN & GRIFFITH B					WELL #:		2	RRCID ->	258009	COMPL. DATE	11/02/2010	TOTAL DEPTH	8125	PERF. 7255 -	7277	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
08	24273 X	22213	-0-	-2060	-0-	699	1	21090	3	N	385	381	1	164		
						424	9									
09	23010 X	21055	-0-	-1955	-0-	677	1	19918	3	N	418	387	1	195		
						460	9									
10	22940 X	22277	-0-	-663	-0-	699	1	21125	3	N	412	385	1	222		
						453	9									
11	22110 X	18733	-0-	-3377	-0-	677	1	17645	3	N	374	387	1	209		
						411	9									
12	22847 X	19923	-0-	-2924	-0-	699	1	18808	3	N	378	391	1	196		
						416	9									
01	22289 X	19121	-0-	-3168	-0-	677	1	18055	3	N	354	388	1	162		
						389	9									

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.					846548		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
A. R. G. L. & I. CO.					WELL #:		12	RRCID ->	012003	COMPL. DATE	03/06/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7122 -	7170	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
08	1550 N	1344	-0-	-206	-0-	1344	2			N	-0-	117	1	20		
09	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1043	2	2	9	N	2			22		
10	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2539	2	29	9	N	26			48		
11	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2510	2	28	9	N	25			73		
12	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2343	2	6	9	N	5			78		
01	1550 N	1332	-0-	-218	-0-	1332	2			N	-0-			78		

MERCEDDES ( 1-F)					60538 144		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
FAULCONER, VERNON E., INC.					263701		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO					
CONLEY, C. C.					WELL #:		1 L	RRCID ->	012006	COMPL. DATE	08/27/1960	TOTAL DEPTH	7599	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

MERCEDDES ( 1-F-1)					60538 160		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
FOX, HEWITT B., INC.					281370		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO					
TAYLOR, J. B. ET AL					WELL #:		1	RRCID ->	154102	COMPL. DATE	03/23/1995	TOTAL DEPTH	8078	PERF. 7256 -	7266	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/12/2013 - P & A 04-12-13																

RINCON PETROLEUM CORPORATION					712336		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
LACY					WELL #:		1	RRCID ->	269954	COMPL. DATE	06/21/2013	TOTAL DEPTH	7410	PERF. 7232 -	7252	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
08	0 W	17983	-0-	17983	31675	17550	2	433	9	N	394	370	1	109		
09	0 W	15425	-0-	15425	47100	15194	2	231	9	N	210	188	1	131		
10	18166	12763	-0-	-5403	41697	12581	2	182	9	N	165			296		
11	56348	14651	-0-	-41697		14425	2	226	9	N	205	174	1	327		
12	18166	14967	-0-	-3199		14682	2	285	9	N	259	388	1	198		
01	17980 #	15380	-0-	-2600		15110	2	270	9	N	245	193	1	250		

MERCEDDES ( 1-G)		60538 176		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
PAINTER GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 181469		COMPL. DATE 02/22/2001		TOTAL DEPTH 9404 PERF. 7362 - 7397			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	Y	-0-		-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-		-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PAINTER GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 191931		COMPL. DATE 08/21/2003		TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7412 - 7422			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MERCEDDES (1-G-1)		60538 185		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701												
CRAIN & GRIFFITH		WELL #: 17		RRCID -> 104839		COMPL. DATE 03/08/1983		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7410 - 7432						
08	6975 #	5700	-0-	-1275	-0-	574	1	5025	2	Y	92	66	1	35
09	6750 #	154	-0-	-6596	-0-	101	9							
10	6692 R	6692	-0-	-0-	-0-	22	1	132	2	Y	-0-			35
11	5808 R	5808	-0-	-0-	-0-	586	1	6053	2	Y	48	49	1	34
12	5704 #	3911	-0-	-1793	-0-	53	9							
*01	7797 R	7797	-0-	-0-	-0-	572	1	5193	2	Y	39			73
						43	9							
						458	1	3435	2	Y	16	59	1	30
						18	9							
						675	1	7090	2	Y	29			59
						32	9							

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
A.R.G.L. & I.		WELL #: 1 L		RRCID -> 125424		COMPL. DATE 08/08/1987		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7128 - 7185			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MERCEDDES ( 1-H)		60538 192		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
PAINTER GAS UNIT		WELL #: 13-C		RRCID -> 158919		COMPL. DATE 06/14/1996		TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7508 - 7518			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MERCEDDES ( 1-I)		60538 208		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516												
PAINTER GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 191941		COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7511 - 7522						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MERCEDDES (1-P-2)		60538 280		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516												
PAINTER GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 243094		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 10830 PERF. 8635 - 8647						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MERCEDDES ( 1-Q)		60538 288		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548												
A.R.G.L. & I		WELL #: 1 U		RRCID -> 125253		COMPL. DATE 08/12/1987		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6956 - 6988						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MERCEDDES (2-Q)		60538 455		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
EOG RESOURCES, INC.		253162												
DUDLEY, B.J.		WELL #: 1		RRCID -> 154816		COMPL. DATE 06/30/1995		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8942 - 8958						
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MERCEDDES ( 3-B)		60538 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
EOG RESOURCES, INC.		253162												
SCHUSTER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 261244		COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6684 - 6698						
08	7502	6589	-0-	-913	-0-	510	1	6077	2	N	2	14	1	4
						2	9							
09	7260	6212	-0-	-1048	-0-	485	1	5725	2	N	2	4	1	2
						2	9							
10	8587 #	5819	-0-	-2768	-0-	496	1	5322	2	N	1	2	1	1
						1	9							
11	7200 #	4107	-0-	-3093	-0-	500	1	3605	2	N	2			3
						2	9							
12	7012 R	7012	-0-	-0-	-0-	498	1	6512	2	N	2	2	1	3
						2	9							
01	6603 #	6342	-0-	-261	-0-	568	1	5772	2	N	2	2	1	3
						2	9							

MERCEDES (3-B, WEST) 60538 485 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932  
 SMITH GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 054867 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

MERCEDES ( 3-G-1) 60538 544 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
 PAINTERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207597 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7400 - 7410

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERCEDES ( 3-H-1) 60538 576 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
 PAINTER G. U. WELL #: 14 RRCID -> 164277 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7446 - 7456

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

MERCEDES ( 3-L) 60538 608 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO  
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
 PAINTER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242317 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7879 - 7889

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERCEDES ( 3-L-1) 60538 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 EOG RESOURCES, INC. 253162  
 DUDLEY, BARBARA J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 135599 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7503 - 7515

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



OIL AND GAS DIVISION

MERCEDDES (10300 SD)		60538 985		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
VALDERAS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 270346		COMPL. DATE 07/05/2013		TOTAL DEPTH 11686		PERF.10418 - 10428	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	21173	246	-0-	-20927	-0-	95 1	149 2	Y	2		110
						2 9					
09	20490	-0-	-0-	-20490	-0-			Y	-0-		110
10	21173	3356	-0-	-17817	-0-	437 1	2904 2	Y	14		124
						15 9					
11	20490	1860	-0-	-18630	-0-	336 1	1524 2	Y	-0-		124
12	10633 #	1017	-0-	-9616	-0-	291 1	719 2	Y	6		130
						7 9					
01	3348 #	656	-0-	-2692	-0-	331 1	324 2	Y	1		131
						1 9					

MERCEDDES (11000)		60538 992		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
VALDERAS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 193927		COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10970 - 10998	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	4030 X	1803	-0-	-2227	-0-	680 1	1108 2	Y	14		44
						15 9					
09	3030 X	1350	-0-	-1680	-0-	666 1	669 2	Y	14		58
						15 9					
10	1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	224 1	1493 2	Y	7		65
						8 9					
11	1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	299 1	1360 2	Y	-0-		65
12	1705 X	1280	-0-	-425	-0-	367 1	905 2	Y	7		72
						8 9					
01	1705 X	827	-0-	-878	-0-	417 1	407 2	Y	3		75
						3 9					

VALDERAS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 223689		COMPL. DATE 11/23/2006		TOTAL DEPTH 11686		PERF.10942 - 10968	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24

MESQUITE (ESCONDIDO)		60753 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261									
BENAVIDES		WELL #: 1		RRCID -> 066336		COMPL. DATE 11/18/1975		TOTAL DEPTH 7500		PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	930 N	843	-0-	-87	-0-	55 1	782 2	Y	5		10
						6 9					
09	810 N	677	-0-	-133	-0-	52 1	625 2	Y	-0-		10
10	806 N	798	-0-	-8	-0-	62 1	736 2	Y	-0-		10
11	810 N	751	-0-	-59	-0-	51 1	699 2	Y	1		11
						1 9					
12	713 N	654	-0-	-59	-0-	50 1	604 2	Y	-0-		11
01	806 N	524	-0-	-282	-0-	42 1	482 2	Y	-0-		11

MESQUITE (ESCONDIDO)		//CONT.//		60753 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
BENAVIDES		WELL #:		10	RRCID ->	067259	COMPL. DATE	07/07/1976	TOTAL DEPTH	5900	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		398 N	398	-0-	-0-	-0-	26 1	370 2	Y	2			5
							2 9						
09		389 N	389	-0-	-0-	-0-	30 1	359 2	Y	-0-			5
10		378 N	378	-0-	-0-	-0-	29 1	349 2	Y	-0-			5
11		369 N	369	-0-	-0-	-0-	25 1	343 2	Y	1			6
							1 9						
12		374 N	374	-0-	-0-	-0-	28 1	346 2	Y	-0-			6
*01		377 N	377	-0-	-0-	-0-	30 1	347 2	Y	-0-			6
-----													
BENAVIDES		WELL #:		5	RRCID ->	067260	COMPL. DATE	07/13/1976	TOTAL DEPTH	6025	PERF. N/A		
08		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-			5
09		450 N	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-			5
10		155 N	1	-0-	-154	-0-	1 2		Y	-0-			5
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			5
-----													
BENAVIDES		WELL #:		3	RRCID ->	067261	COMPL. DATE	07/06/1976	TOTAL DEPTH	5925	PERF. N/A		
08		336 N	336	-0-	-0-	-0-	22 1	312 2	Y	2			3
							2 9						
09		280 N	280	-0-	-0-	-0-	21 1	259 2	Y	-0-			3
10		314 N	314	-0-	-0-	-0-	24 1	290 2	Y	-0-			3
11		327 N	327	-0-	-0-	-0-	22 1	305 2	Y	-0-			3
12		308 N	308	-0-	-0-	-0-	23 1	285 2	Y	-0-			3
*01		286 N	286	-0-	-0-	-0-	23 1	263 2	Y	-0-			3
-----													
BENAVIDES		WELL #:		2	RRCID ->	067986	COMPL. DATE	02/13/1976	TOTAL DEPTH	630	PERF. N/A		
08		527 N	444	-0-	-83	-0-	29 1	413 2	Y	2			4
							2 9						
09		570 N	474	-0-	-96	-0-	36 1	438 2	Y	-0-			4
10		527 N	302	-0-	-225	-0-	23 1	279 2	Y	-0-			4
11		493 N	493	-0-	-0-	-0-	34 1	458 2	Y	1			5
							1 9						
12		496 N	350	-0-	-146	-0-	27 1	323 2	Y	-0-			5
*01		362 N	362	-0-	-0-	-0-	29 1	333 2	Y	-0-			5
-----													
BENAVIDES		WELL #:		11	RRCID ->	072714	COMPL. DATE	06/20/1977	TOTAL DEPTH	5860	PERF. N/A		
08		77 N	77	-0-	-0-	-0-	5 1	72 2	Y	-0-			2
09		36 N	36	-0-	-0-	-0-	3 1	33 2	Y	-0-			2
10		31 N	13	-0-	-18	-0-	1 1	12 2	Y	-0-			2
11		45 N	45	-0-	-0-	-0-	3 1	42 2	Y	-0-			2
12		31 N	28	-0-	-3	-0-	2 1	26 2	Y	-0-			2
01		13 N	9	-0-	-4	-0-	3 2	6 9	Y	5	5 8		2

M		O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
-----															
MESQUITE (ESCONDIDO)		//CONT.//		60753 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261											
BENAVIDES		WELL #:		13		RRCID ->		074761		COMPL. DATE		11/21/1977		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5277 - 5519	
08	1023 N	985	-0-	-38	-0-	65	1	914	2	Y	5			13	
09	1020 N	863	-0-	-157	-0-	66	1	797	2	Y	-0-			13	
10	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	83	1	984	2	Y	-0-			13	
11	960 N	888	-0-	-72	-0-	61	1	826	2	Y	1			14	
12	899 N	872	-0-	-27	-0-	66	1	806	2	Y	-0-			14	
*01	1054 N	767	-0-	-287	-0-	61	1	706	2	Y	-0-			14	
-----															
BENAVIDES		WELL #:		6		RRCID ->		077924		COMPL. DATE		07/01/1978		TOTAL DEPTH 5957 PERF. N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
-----															
BENAVIDES		WELL #:		7		RRCID ->		077925		COMPL. DATE		07/23/1978		TOTAL DEPTH 5779 PERF. N/A	
08	688 N	688	-0-	-0-	-0-	45	1	640	2	Y	3			5	
09	450 N	381	-0-	-69	-0-	29	1	352	2	Y	-0-			5	
10	465 N	449	-0-	-16	-0-	35	1	414	2	Y	-0-			5	
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	37	1	509	2	Y	1			6	
12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	42	1	514	2	Y	-0-			6	
*01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	50	1	583	2	Y	-0-			6	
-----															
BENAVIDES		WELL #:		4		RRCID ->		077926		COMPL. DATE		08/01/1978		TOTAL DEPTH 6015 PERF. N/A	
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	13	1	180	2	Y	2			2	
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	14	1	167	2	Y	-0-			2	
10	186 N	106	-0-	-80	-0-	8	1	98	2	Y	-0-			2	
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	15	1	206	2	Y	-0-			2	
12	186 N	178	-0-	-8	-0-	14	1	164	2	Y	-0-			2	
*01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	19	1	217	2	Y	-0-			2	
-----															
BENAVIDES-CNR		WELL #:		22		RRCID ->		093417		COMPL. DATE		04/14/1981		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5116 - 5349	
08	186 N	127	-0-	-59	-0-	8	1	118	2	Y	1			3	
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	2	Y	-0-			3	
10	248 N	72	-0-	-176	-0-	6	1	66	2	Y	-0-			3	
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	14	1	185	2	Y	1			4	
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	20	1	245	2	Y	-0-			4	
*01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	26	1	297	2	Y	-0-			4	

-----												
MESQUITE (ESCONDIDO) //CONT.// 60753 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261												
BENAVIDES-CNR WELL #: 21 RRCID -> 093695 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5338 - 5577												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
08		630 N	630	-0-	-0-	-0-	41 1	586 2	Y	3		4
							3 9					
09		525 N	525	-0-	-0-	-0-	40 1	485 2	Y	-0-		4
10		651 N	508	-0-	-143	-0-	39 1	469 2	Y	-0-		4
11		600 N	542	-0-	-58	-0-	37 1	504 2	Y	1		5
							1 9					
12		558 N	492	-0-	-66	-0-	37 1	455 2	Y	-0-		5
01		496 N	388	-0-	-108	-0-	31 1	357 2	Y	-0-		5
-----												
MESQUITE BAY (FRIO G-1) 60767 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS												
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535												
STATE TRACT 12 WELL #: 1 RRCID -> 139670 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9280 - 9333												
08		3224 X	2730	-0-	-494	-0-	198 1	2322 2	Y	191	204 1	32
							210 9					
09		3120 X	2667	-0-	-453	-0-	196 1	2304 2	Y	152	155 1	29
							167 9					
10		3100 X	2666	-0-	-434	-0-	201 1	2265 2	Y	182	158 1	53
							200 9					
11		2760 X	2084	-0-	-676	-0-	191 1	1711 2	Y	165	172 1	46
							182 9					
12		2759 X	2319	-0-	-440	-0-	177 1	1968 2	Y	158	166 1	38
							174 9					
01		2624 X	2489	-0-	-135	-0-	182 1	2103 2	Y	185	167 1	56
							204 9					
-----												
STATE TRACT 12 WELL #: 2 RRCID -> 142964 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9756 - 9954												
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
STATE TRACT 9 WELL #: 1 RRCID -> 147170 COMPL. DATE 10/12/1993 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 11452 - 11606												
08		2077 N	1856	-0-	-221	-0-	129 1	1516 2	Y	192	203 1	34
							211 9					
09		1830 N	1790	-0-	-40	-0-	127 1	1496 2	Y	152	155 1	31
							167 9					
10		1860 N	1800	-0-	-60	-0-	130 1	1471 2	Y	181	158 1	54
							199 9					
11		1860 N	1417	-0-	-443	-0-	124 1	1111 2	Y	165	173 1	46
							182 9					
12		1860 N	1560	-0-	-300	-0-	115 1	1271 2	Y	158	165 1	39
							174 9					
01		1785 N	1682	-0-	-103	-0-	118 1	1359 2	Y	186	167 1	58
							205 9					
-----												
MESQUITE BAY (FRIO I) 60767 220 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ARANSAS												
MATAGORDA RESOURCES CO., INC. 533028												
WYNNE WELL #: 1 RRCID -> 252800 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 11010 - 11096												
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	171324			N	-0-		756
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	171324			N	-0-		756
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	171324			N	-0-		756
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	171324			N	-0-		756
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	171324			N	-0-		756
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	171324			N	NO RPT		756



MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861													
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 1 RRCID -> 096209 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9552 - 9647													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	233	1	2407	2	Y	5	1 8	48
09	2820 X	2244	-0-	-576	-0-	230	1	2014	2	Y	-0-		48
10	2914 X	2463	-0-	-451	-0-	289	1	2172	2	Y	2	2 8	48
11	2820 X	2431	-0-	-389	-0-	224	1	2176	2	Y	28		76
12	2790 X	2453	-0-	-337	-0-	221	1	2195	2	Y	34	1 8	109
01	2635 X	1759	-0-	-876	-0-	149	1	1610	2	Y	-0-		109
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 2 RRCID -> 098430 COMPL. DATE 01/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9454 - 9554													
08	465 N	394	-0-	-71	-0-	35	1	359	2	N	-0-		129
09	390 N	360	-0-	-30	-0-	37	1	323	2	N	-0-		129
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	53	1	399	2	N	96		225
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	50	1	489	2	N	-0-	157 1	68
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	46	1	452	2	N	-0-		68
01	465 N	312	-0-	-153	-0-	26	1	286	2	N	-0-		68
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 5 RRCID -> 102612 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9525 - 9637													
08	13116 X	13116	-0-	-0-	-0-	1144	1	11815	2	N	143	192 1	32
09	13230 X	10911	-0-	-2319	-0-	1098	1	9595	2	N	198		230
10	13020 X	9110	-0-	-3910	-0-	1063	1	7977	2	N	64	194 1	100
11	12600 X	11619	-0-	-981	-0-	1063	1	10346	2	N	191	197 1	94
12	13020 X	12038	-0-	-982	-0-	1081	1	10717	2	N	218	191 1	120
01	13020 X	9449	-0-	-3571	-0-	789	1	8553	2	N	97		217
MESTENA OIL & GAS CO. WELL #: E 6 RRCID -> 104012 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9530 - 9664													
08	1240 X	931	-0-	-309	-0-	82	1	849	2	N	-0-		152
09	1200 X	952	-0-	-248	-0-	98	1	854	2	N	-0-		152
10	1085 X	934	-0-	-151	-0-	108	1	813	2	N	12		164
11	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	109	1	1057	2	N	-0-		164
12	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	126	1	1245	2	N	1	1 8	164
01	992 X	777	-0-	-215	-0-	66	1	711	2	N	-0-		164
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 11 RRCID -> 105281 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 9711 - 9670													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
MONTALVO, ROLDAN WELL #: 1 RRCID -> 109567 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9446 - 9549														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	16	1	162	2	N	-0-			27
09	150 N	136	-0-	-14	-0-	14	1	122	2	N	-0-			27
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	18	1	131	2	N	-0-			27
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	13	1	127	2	N	60			87
						66	9							
12	155 N	143	-0-	-12	-0-	13	1	130	2	N	-0-			87
01	155 N	110	-0-	-45	-0-	9	1	101	2	N	-0-			87
-----														
FLORES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109912 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9484 - 9514														
08	3069 X	2766	-0-	-303	-0-	241	1	2489	2	N	33			175
						36	9							
09	2940 X	2074	-0-	-866	-0-	211	1	1841	2	N	20			195
						22	9							
10	3038 X	1361	-0-	-1677	-0-	157	1	1178	2	N	24			219
						26	9							
11	2880 X	1990	-0-	-890	-0-	185	1	1805	2	N	-0-			219
12	2976 X	2816	-0-	-160	-0-	257	1	2548	2	N	10			229
						11	9							
01	2759 X	2590	-0-	-169	-0-	212	1	2294	2	N	76	191	1	114
						84	9							
-----														
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 9 RRCID -> 112465 COMPL. DATE 09/02/1984 TOTAL DEPTH 10027 PERF. 9764 - 9836														
08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	57	1	590	2	Y	4			12
						4	9							
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	61	1	535	2	Y	1			13
						1	9							
10	496 N	323	-0-	-173	-0-	38	1	285	2	Y	-0-			13
11	570 N	385	-0-	-185	-0-	36	1	349	2	Y	-0-			13
12	589 N	474	-0-	-115	-0-	43	1	429	2	Y	2			15
						2	9							
*01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	39	1	423	2	Y	6			21
						7	9							
-----														
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 8 RRCID -> 116607 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9821 - 9839														
08	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	155	1	1599	2	N	26	1	8	119
						29	9							
09	1710 N	1240	-0-	-470	-0-	127	1	1112	2	N	1			120
						1	9							
10	1798 N	1287	-0-	-511	-0-	145	1	1090	2	N	47	2	8	165
						52	9							
11	1740 N	1411	-0-	-329	-0-	130	1	1270	2	N	10	1	8	174
						11	9							
12	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	148	1	1467	2	N	93	200	1	4 8 63
						102	9							
*01	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	123	1	1333	2	N	12			75
						13	9							
-----														
MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 10 RRCID -> 117048 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9774 - 9800														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
PENA GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 121046 COMPL. DATE 03/14/1986 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9670 - 9704														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	288	1	2976	2	N	8	1	8	271
09	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	274	1	2395	2	N	-0-			271
10	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	295	1	2211	2	N	2	2	8	271
11	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	233	1	2268	2	N	95	193	1	173
12	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	251	1	2486	2	N	1	1	8	173
*01	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	226	1	2450	2	N	-0-			173
-----														
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 12 RRCID -> 121281 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9714 - 9746														
08	3627 X	2949	-0-	-678	-0-	259	1	2679	2	N	10			32
09	3510 X	2720	-0-	-790	-0-	278	1	2430	2	N	11			43
10	3627 X	1760	-0-	-1867	-0-	207	1	1553	2	N	-0-			43
11	3330 X	2679	-0-	-651	-0-	250	1	2429	2	N	-0-			43
12	3255 X	2499	-0-	-756	-0-	229	1	2270	2	N	-0-			43
*01	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	279	1	3025	2	N	92			135
-----														
MESTENA OIL & GAS WELL #: E 13 RRCID -> 122824 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9674 - 9700														
08	2387 N	2308	-0-	-79	-0-	256	1	2052	2	N	-0-			170
09	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	281	1	2130	2	N	-0-			170
10	2294 N	2084	-0-	-210	-0-	262	1	1816	2	N	5	1	8	174
11	2220 N	1790	-0-	-430	-0-	227	1	1563	2	N	-0-			174
12	2480 N	2025	-0-	-455	-0-	261	1	1763	2	N	1	1	8	174
01	2077 N	2065	-0-	-12	-0-	233	1	1832	2	N	-0-			174
-----														
PENA, JESUS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9759 - 9794														
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MESTENA, INC. WELL #: E 14 RRCID -> 124606 COMPL. DATE 06/08/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9734 - 9774														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
01	14B DENY	1873	-0-	1873	1873	211	1	1662	2	N	-0-			73



MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
PRIJOLE WELL #: 1 RRCID -> 124812 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9669 - 9740														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2449 X	2394	-0-	-55	-0-	264	1	2116	2	N	13			167
09	2430 X	2307	-0-	-123	-0-	14	9	266	1	N	23			190
10	2511 X	2102	-0-	-409	-0-	25	9	261	1	N	26	2 8		214
11	2430 X	2016	-0-	-414	-0-	29	9	252	1	N	22	196 1		40
12	2387 X	1944	-0-	-443	-0-	24	9	246	1	N	31	1 8		70
01	2387 X	1918	-0-	-469	-0-	34	9	213	1	N	25			95
						28	9							
-----														
MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 17 RRCID -> 149100 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9646														
08	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	111	1	886	2	N	18	1 8		239
09	870 N	861	-0-	-9	-0-	20	9	100	1	N	-0-			239
10	899 N	716	-0-	-183	-0-	90	1	624	2	N	2	2 8		239
11	990 N	926	-0-	-64	-0-	2	9	117	1	N	-0-			239
12	994 N	994	-0-	-0-	-0-	128	1	865	2	N	1	1 8		239
*01	893 N	893	-0-	-0-	-0-	1	9	101	1	N	-0-			239
-----														
FLORES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150139 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9482 - 9544														
08	899 N	791	-0-	-108	-0-	70	1	721	2	N	-0-			50
09	750 N	652	-0-	-98	-0-	67	1	585	2	N	-0-			50
10	775 N	756	-0-	-19	-0-	89	1	667	2	N	-0-			50
11	902 N	902	-0-	-0-	-0-	80	1	778	2	N	40			90
12	865 N	865	-0-	-0-	-0-	44	9	79	1	N	-0-			90
01	744 N	722	-0-	-22	-0-	61	1	661	2	N	-0-			90
-----														
MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 19 RRCID -> 155547 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9644														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
-----														
MESTENA, INC. "E" WELL #: 20 RRCID -> 156303 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9600 - 9632														
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	33	1	260	2	N	-0-			179
09	60 N	29	-0-	-31	-0-	3	1	26	2	N	-0-			179
10	310 N	266	-0-	-44	-0-	34	1	232	2	N	-0-			179
11	270 N	218	-0-	-52	-0-	28	1	190	2	N	-0-			179
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	33	1	225	2	N	-0-			179
01	279 N	239	-0-	-40	-0-	27	1	212	2	N	-0-			179
-----														
MESTENA, INC. "E" WELL #: 21 RRCID -> 156732 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9621 - 9636														
08	775 X	154	-0-	-621	-0-	17	1	137	2	N	-0-			160
09	750 X	63	-0-	-687	-0-	7	1	56	2	N	-0-			160
10	403 X	46	-0-	-357	-0-	6	1	40	2	N	-0-			160
11	240 X	37	-0-	-203	-0-	5	1	32	2	N	-0-			160
12	217 X	137	-0-	-80	-0-	18	1	119	2	N	-0-			160
*01	229 X	229	-0-	-0-	-0-	26	1	203	2	N	-0-			160



MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
MESTENA "E" WELL #: 27 RRCID -> 185493 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9628 - 9653														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	682 X	630	-0-	-52	-0-	70	1	557	2	N	3			177
09	660 X	580	-0-	-80	-0-	67	1	511	2	N	2			179
10	682 X	674	-0-	-8	-0-	85	1	588	2	N	1	1	8	179
11	753 X	753	-0-	-0-	-0-	95	1	658	2	N	-0-			179
12	682 X	682	-0-	-0-	-0-	88	1	593	2	N	1	1	8	179
*01	701 X	701	-0-	-0-	-0-	79	1	622	2	N	-0-			179
-----														
MESTENA OIL AND GAS WELL #: E 28 RRCID -> 199616 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9790 - 9807														
08	2759 X	2476	-0-	-283	-0-	275	1	2201	2	N	-0-			86
09	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	303	1	2293	2	N	47			133
10	2511 X	2318	-0-	-193	-0-	289	1	2005	2	N	22	2	8	153
11	2430 X	2287	-0-	-143	-0-	290	1	1997	2	N	-0-			153
12	2728 X	2624	-0-	-104	-0-	334	1	2256	2	N	31	166	1	17
01	2728 X	2470	-0-	-258	-0-	275	1	2166	2	N	26			43
-----														
MESTENA OIL & GAS COMPANY E-10 WELL #: 29 RRCID -> 227819 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9909 - 9934														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	11	1	78	2	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 26 RRCID -> 229062 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9889 - 9916														
08	1891 X	1383	-0-	-508	-0-	120	1	1243	2	N	18	167	1	41
09	1830 X	1124	-0-	-706	-0-	115	1	1009	2	N	-0-			41
10	1891 X	1486	-0-	-405	-0-	175	1	1310	2	N	1	1	8	41
11	1440 X	1374	-0-	-66	-0-	128	1	1242	2	N	4	1	8	44
12	1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	136	1	1344	2	N	8	2	8	50
*01	1496 X	1496	-0-	-0-	-0-	124	1	1348	2	N	22			72
-----														
MESTENA OIL & GAS "H" WELL #: 25 RRCID -> 229063 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9558 - 9584														
08	1116 X	771	-0-	-345	-0-	750	2	21	9	N	19			229
09	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	1109	2	2	9	N	2	2	8	229
10	1023 X	1006	-0-	-17	-0-	1003	2	3	9	N	3	3	8	229
11	990 X	450	-0-	-540	-0-	428	2	22	9	N	20			249
12	1147 X	219	-0-	-928	-0-	219	2			N	-0-			249
01	1147 X	312	-0-	-835	-0-	312	2			N	-0-			249

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 30 RRCID -> 229868 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9632 - 9652														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1860 X	427	-0-	-1433	-0-	47	1	378	2	N	2	2	8	170
09	1800 X	472	-0-	-1328	-0-	55	1	415	2	N	2	2	8	170
10	1860 X	36	-0-	-1824	-0-	4	1	31	2	N	1	1	8	170
11	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			170
12	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			170
01	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			170
-----														
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071														
LLANO WELL #: 1 RRCID -> 183970 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9639 - 9666														
08	1054 X	763	-0-	-291	-0-	152	1	600	2	N	10	1	8	57
09	840 X	642	-0-	-198	-0-	142	1	483	2	N	15			72
10	837 X	734	-0-	-103	-0-	150	1	561	2	N	21	1	8	92
11	810 X	645	-0-	-165	-0-	120	1	511	2	N	13	1	8	104
12	837 X	567	-0-	-270	-0-	106	1	451	2	N	9	1	8	112
01	775 X	767	-0-	-8	-0-	152	1	585	2	N	27			139
-----														
PIPA METANO WELL #: 1 RRCID -> 218447 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 9578 - 9641														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
GUITARRA WELL #: 1 RRCID -> 227850 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9712 - 9742														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CULEBRA WELL #: 1 RRCID -> 229027 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9980 - 10009														
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.//		60823 501		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG							
MESTENA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 562071													
GUITARRA		WELL #: 2		RRCID -> 230914		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 9684							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM HOGG							
LOPEZ		WELL #: 1		RRCID -> 233206		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9537 - 9548							
08	620 X	283	-0-	-337	-0-	182	1	101	2	N	-0-				76
09	420 X	294	-0-	-126	-0-	171	1	120	2	N	3	65	5		14
10	434 X	236	-0-	-198	-0-	85	1	119	2	N	29	2	8		41
11	353 X	353	-0-	-0-	-0-	198	1	137	2	N	16				57
12	341 X	330	-0-	-11	-0-	190	1	122	2	N	16	1	8		72
01	310 X	274	-0-	-36	-0-	158	1	106	2	N	9				81

LOPEZ		WELL #: 3		RRCID -> 246931		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9538 - 9554							
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	92	1	51	2	N	-0-				-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	90	1	64	2	N	-0-				-0-
10	0 W	140	-0-	140	140	59	1	81	2	N	-0-				-0-
11	0 W	195	-0-	195	335	115	1	80	2	N	-0-				-0-
12	484 N	149	-0-	-335	-0-	91	1	58	2	N	-0-				-0-
01	155 N	144	-0-	-11	-0-	86	1	58	2	N	-0-				-0-

MESTENA GRANDE (5230)		60823 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM HOGG							
WAGNER OIL COMPANY		891175													
LOPEZ		WELL #: 2		RRCID -> 242205		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5190 - 5194							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MESTENA GRANDE (5300 YEGUA)		60823 757		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM HOGG							
MESTENA OPERATING, L.L.C.		562071													
JABONCILLO		WELL #: 1		RRCID -> 187128		COMPL. DATE 01/16/2002		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5304 - 5343							
08	11904 #	11876	-0-	-28	-0-	369	1	11156	2	N	319	185	1		336
09	11520 #	10738	-0-	-782	-0-	351	1	10037	2	N	296	562	1		70
10	11904 #	11261	-0-	-643	-0-	375	1	10529	2	N	304	185	1		189
11	11490 #	11217	-0-	-273	-0-	326	9	10454	2	N	325	374	1		140
12	11873 #	11761	-0-	-112	-0-	398	1	10928	2	N	361	376	1		125
01	11873 #	10319	-0-	-1554	-0-	334	9	9570	2	N	344	375	1		94

OIL AND GAS DIVISION

MIDWAY (MIOCENE)		61154 189		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO			
CHESNUT OIL AND GAS, INC.		147756									
SMITH, ORA L.		WELL #: 8		RRCID -> 112864		COMPL. DATE 09/07/1984		TOTAL DEPTH 5443 PERF. 3378 - 3382			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
			GAS LIFT(L)							AMT CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
COGGIN, DANIEL I. JR ET AL		WELL #: 1 B		RRCID -> 134362		COMPL. DATE 05/05/1990		TOTAL DEPTH 6410 PERF. 3431 - 3432			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MIDWAY (1700)		61154 273		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO			
CHESNUT OIL AND GAS, INC.		147756									
JONES, C. V.		WELL #: 11		RRCID -> 110679		COMPL. DATE 05/09/1984		TOTAL DEPTH 6666 PERF. 1749 - 1752			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MIDWAY (2700)		61154 357		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO			
CHESNUT OIL AND GAS, INC.		147756									
JONES, C. V.		WELL #: 1		RRCID -> 105449		COMPL. DATE 05/09/1983		TOTAL DEPTH 6815 PERF. 2712 - 2718			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SMITH, ORA L.		WELL #: 1 B		RRCID -> 134914		COMPL. DATE 06/14/1990		TOTAL DEPTH 6812 PERF. 2716 - 2718			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC		787180		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO			
FLOERKE		WELL #: 2		RRCID -> 245453		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 3085 PERF. 2660 - 2564			
08	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609 2	N	-0-		-0-
09	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	35 1	N	-0-	2283 2	-0-
10	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613 2	N	-0-		-0-
11	2520	N	817	-0-	-1703	-0-	12 1	N	-0-	805 2	-0-
12	2387	N	1008	-0-	-1379	-0-	15 1	N	-0-	993 2	-0-
01	1612	N	537	-0-	-1075	-0-	8 1	N	-0-	529 2	-0-

MIDWAY (2900)		61154 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
CHESNUT OIL AND GAS, INC.		147756								
SMITH, ORA L.		WELL #:	7A	RRCID ->	114890	COMPL. DATE	02/07/1985	TOTAL DEPTH	5415 PERF. 2859 - 2861	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
COGGIN, DANIEL I. JR., ET AL		WELL #:	6A	RRCID ->	146505	COMPL. DATE	09/08/1993	TOTAL DEPTH	5812 PERF. 2980 - 2984	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
COGGIN, DANIEL I. JR., ET AL		WELL #:	4A	RRCID ->	165229	COMPL. DATE	04/02/1996	TOTAL DEPTH	5771 PERF. 2924 - 2930	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MIDWAY (3000)		61154 420		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
CHESNUT OIL AND GAS, INC.		147756								
JONES, C. V.		WELL #:	4	RRCID ->	112244	COMPL. DATE	08/23/1984	TOTAL DEPTH	5815 PERF. 2980 - 2983	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MIDWAY (3600)		61154 462		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
CHESNUT OIL AND GAS, INC.		147756								
SMITH, CARL S.		WELL #:	1	RRCID ->	052239	COMPL. DATE	04/03/1972	TOTAL DEPTH	6232 PERF. N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SMITH, ORA L.		WELL #:	2	RRCID ->	106724	COMPL. DATE	08/09/1983	TOTAL DEPTH	6302 PERF. 3440 - 3450	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MIDWAY (3600)		//CONT.//		61154 462	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
CHESNUT OIL AND GAS, INC.		//CONT.//		147756							
JONES, NEVEDA ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	142962	COMPL. DATE	11/15/1992	TOTAL DEPTH	6765	PERF. 3659 - 3660
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O					(-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
COGGIN, JR., DANIEL I., ET AL		WELL #:		1A	RRCID ->	180284	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	6712	PERF. 3640 - 3642
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
XTO ENERGY INC.		WELL #:		1A	RRCID ->	172299	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	9866	PERF. 3871 - 3962
MCKAMEY		WELL #:		1A	RRCID ->	172299	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	9866	PERF. 3871 - 3962
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MIDWAY (4700)		//CONT.//		61154 483	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO			
CHESNUT OIL AND GAS, INC.		//CONT.//		147756							
JONES, C.V.		WELL #:		3	RRCID ->	085365	COMPL. DATE	12/12/1979	TOTAL DEPTH	6712	PERF. 4690 - 4695
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
JONES, C.V.		WELL #:		5	RRCID ->	125195	COMPL. DATE	09/24/1987	TOTAL DEPTH	5812	PERF. 0 - 4718
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MIDWAY (9300)		//CONT.//		61154 935	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//		521516							
OLA MCCANN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	192315	COMPL. DATE	11/08/2002	TOTAL DEPTH	9680	PERF. 9374 - 9381
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-





MIDWAY, EAST (FRIO CONS.)		//CONT.//		61155 195	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
BRANNON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	269727	COMPL. DATE	03/29/2013	TOTAL DEPTH	11347	PERF.	10605 - 11060		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
*07	SHUT IN	993	-0-	993	5527	35	1	690	2	N	244	379	1	302
						268	9							
*08	SHUT IN	430	-0-	430	5957	20	1	204	2	N	187	186	1	303
						206	9							
*09	0 Z	655	-0-	655	6612	145	1	402	2	N	98	191	1	210
						108	9							
*10	0 Z	846	-0-	846	7458	155	1	494	2	N	179	182	1	207
						197	9							
11	0 Z	782	-0-	782	8240	111	1	498	2	N	157	192	1	172
						173	9							
*12	9199 X	959	-0-	-8240	-0-	796	2	163	9	N	148			320
*01	422 N	422	-0-	-0-	-0-	260	2	162	9	N	147	190	1	277
ELICK		WELL #:		3	RRCID ->	270167	COMPL. DATE	04/08/2013	TOTAL DEPTH	11913	PERF.	10804 - 11568		
08	170837 X	170837	-0-	-0-	-0-	49	1	162661	2	Y	7388	7382	1	351
						8127	9							
09	175309 X	175309	-0-	-0-	-0-	52	1	166856	2	Y	7637	7642	1	346
						8401	9							
10	211200 X	211200	-0-	-0-	-0-	59	1	201241	2	Y	9000	8955	1	391
						9900	9							
11	234517 X	234517	-0-	-0-	-0-	64	1	224322	2	Y	9210	9346	1	255
						10131	9							
12	241376 X	241376	-0-	-0-	-0-	70	1	229898	2	Y	10371	9953	1	673
						11408	9							
*01	233079 X	233079	-0-	-0-	-0-	70	1	221548	2	Y	10419	10903	1	189
						11461	9							
PRIDAY		WELL #:		1	RRCID ->	270278	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	11420	PERF.	10958 - 11322		
*06	108090 X	77228	-0-	-30862	-0-	48	1	75898	2	N	1165	917	1	248
						1282	9							
*07	111693 X	93979	-0-	-17714	-0-	33	1	90808	2	N	2853	2798	1	303
						3138	9							
08	111693 X	84379	-0-	-27314	-0-	25	1	81528	2	N	2569	2371	1	501
						2826	9							
09	108090 X	68232	-0-	-39858	-0-	20	1	66006	2	N	2005	2382	1	124
						2206	9							
*10	111693 X	75749	-0-	-35944	-0-	22	1	73265	2	N	2238	2053	1	309
						2462	9							
11	108090 X	64878	-0-	-43212	-0-	18	1	62680	2	N	1982	1849	1	442
						2180	9							
12	93961 X	67634	-0-	-26327	-0-	20	1	65386	2	N	2025	1877	1	590
						2228	9							
01	84382 X	60268	-0-	-24114	-0-	18	1	58343	2	N	1734	1905	1	419
						1907	9							
MIDWAY, EAST ( WATSON)		61155 450		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SAN PATRICIO					
XTO ENERGY INC.		945936												
MCKAMEY		WELL #:		4	RRCID ->	192201	COMPL. DATE	11/19/2002	TOTAL DEPTH	10944	PERF.	10158 - 10186		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MIDWAY, EAST (9100) 61155 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
XTO ENERGY INC. 945936  
MCKAMEY WELL #: 1 RRCID -> 223919 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9028 - 9040

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-			5
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	1	2 1	1 8	3
10	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-	2 1		1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

MIDWAY, EAST (10700) 61155 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO  
ELAND ENERGY, INC. 246565  
MCKAMEY -B- WELL #: 4 RRCID -> 058555 COMPL. DATE 03/22/1974 TOTAL DEPTH 12950 PERF. N/A

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55 1		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/07/2013 - PLUGGED 10-07-2013

MCKAMEY B-2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 071518 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 12032 PERF. N/A

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4 1		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/03/2013 - PLUGGED 10-03-2013

MCKAMEY B WELL #: 8 D RRCID -> 095239 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 1630 - 1672

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/18/2013 - PLUGGED 10-18-2013

MCKAMEY "B" WELL #: 9 RRCID -> 110370 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 11284 - 11324

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/16/2013 - PLUGGED 10-16-2013

MCKAMEY B-2 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168698 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11710 PERF. 11600 - 11652

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/18/2013 - PLUGGED 09-18-2013

MCKAMEY B-2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 249555 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF. 10783 - 12461

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/09/2013 - PLUGGED 09-09-2013

Table with columns for well ID, allow codes, gas production, injectant, monthly status, cumulative underage, dispositions, capacity, completion date, total depth, and EOM balance. Includes sections for MCKAMEY, ELICK, SCHMIDT-HUNT GU, MCKAMEY-MAUCH GAS UNIT, and MAGNUM PRODUCING, LP.

MIDWAY, EAST (10700)		//CONT.//		61155 955	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO					
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//		521516											
MCKAMEY -B-		WELL #:		5	RRCID ->	058992	COMPL. DATE	06/30/1974	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BARTOSH		WELL #:		2	RRCID ->	064509	COMPL. DATE	11/24/1975	TOTAL DEPTH	12624	PERF.	N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
XTO ENERGY INC. KNIPE		WELL #:		1	RRCID ->	068164	COMPL. DATE	01/14/2007	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	10834 - 11568			
08	1209 N	1057	-0-	-152	-0-	137	1	913	3	N	6				138
09	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	175	1	858	3	N	12				150
10	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	239	1	1613	3	N	67				217
11	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	315	1	1354	3	N	80	192	1		105
12	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	364	1	753	3	N	10				115
01	1922 N	912	-0-	-1010	-0-	295	1	608	3	N	8				123
KNIPE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	135931	COMPL. DATE	09/16/1990	TOTAL DEPTH	11946	PERF.	11079 - 11202			
08	12444 X	12444	-0-	-0-	-0-	1608	1	10692	3	N	131	3	8		312
09	8550 X	6649	-0-	-1901	-0-	1111	1	5455	3	N	75				387
10	10300 X	10300	-0-	-0-	-0-	1316	1	8898	3	N	78				465
11	12030 X	6188	-0-	-5842	-0-	1159	1	4985	3	N	40				505
12	12431 X	1137	-0-	-11294	-0-	353	1	732	3	N	47	189	1		363
01	12431 X	1279	-0-	-11152	-0-	395	1	815	3	N	63	189	1		237
MIDWAY, EAST (10700) FB-A)		//CONT.//		61155 960	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO					
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//		521516											
FLOERKE, MAX M.		WELL #:		2 R	RRCID ->	090171	COMPL. DATE	01/13/1993	TOTAL DEPTH	11416	PERF.	10814 - 10870			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13276					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13276					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13276					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13276					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13276					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13276					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MIDWAY, EAST (10700 FB-A)		//CONT.//		61155 960	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO						
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//		521516											
BARTOSH GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 155203	COMPL. DATE	08/18/1995	TOTAL DEPTH	12980	PERF.	10696 - 10898				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	331	2	2	9	N	2	2	8	94
09	420 N	31	-0-	-389	-0-	-0-	31	2			N	-0-			94
10	651 N	38	-0-	-613	-0-	-0-	38	2			N	-0-			94
11	330 N	1	-0-	-329	-0-	-0-	1	2			N	-0-			94
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	-0-	29	2			N	-0-			94
*01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			94

MIDWAY, NORTH (FLOERKE -A-)				61156 129	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO						
MAGNUM PRODUCING, LP				521516											
FLOERKE, MAX M., JR.		WELL #:		2	RRCID -> 167295	COMPL. DATE	06/21/1997	TOTAL DEPTH	10583	PERF.	9094 - 9144				
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MIDWAY, NORTH (LUNDBERG)				61156 559	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO						
MAGNUM PRODUCING, LP				521516											
BARTOSH, ED., UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 030562	COMPL. DATE	06/19/1996	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9435 - 9480				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MIDWAY, N. (WATSON 9850)				61156 860	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO						
MAGNUM PRODUCING, LP				521516											
BARTOSH GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 165603	COMPL. DATE	12/01/1997	TOTAL DEPTH	10988	PERF.	9924 - 9932				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MIDWAY, S. (ANDERSON FB-A)				61159 146	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO						
EOG RESOURCES, INC.				253162											
DUPRIE-FRENCH GU		WELL #:		1	RRCID -> 260381	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	10172	PERF.	10038 - 10120				
08	7378 R	7378	-0-	-0-	-0-	-0-	1139	1	6156	2	N	75			284
							83	9							
09	10920	6835	-0-	-4085	-0-	-0-	1099	1	5679	2	N	52	182	1	154
							57	9							
10	9703 #	4107	-0-	-5596	-0-	-0-	1061	1	2994	2	N	47			201
							52	9							
11	9390 #	4587	-0-	-4803	-0-	-0-	1091	1	3410	2	N	78			279
							86	9							
12	8277 #	5646	-0-	-2631	-0-	-0-	1134	1	4423	2	N	81	181	1	179
							89	9							
01	7378 #	1172	-0-	-6206	-0-	-0-	230	1	933	2	N	8			187
							9	9							



MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61159 290	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
BELL FARMS		WELL #:		1	RRCID ->	198038	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10754	- 10860
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

APEX GU		WELL #:		1	RRCID ->	199536	COMPL. DATE	11/30/2004	TOTAL DEPTH	13600	PERF.12380	- 12754
08	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	763	1	4660	2	Y	217	204 1 134
						239	9					
09	5280 X	5087	-0-	-193	-0-	779	1	4086	2	Y	202	222 1 114
						222	9					
10	5456 X	5103	-0-	-353	-0-	816	1	4121	2	Y	151	113 1 152
						166	9					
11	5280 X	4139	-0-	-1141	-0-	728	1	3255	2	Y	142	172 1 122
						156	9					
12	5456 X	4202	-0-	-1254	-0-	921	1	3218	2	Y	57	92 1 87
						63	9					
01	5456 X	3860	-0-	-1596	-0-	917	1	2782	2	Y	146	93 1 140
						161	9					

VALLEY		WELL #:		2	RRCID ->	200931	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	14997	PERF.12314	- 12712
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BELL FARMS		WELL #:		2	RRCID ->	204937	COMPL. DATE	09/21/2004	TOTAL DEPTH	14174	PERF.12450	- 13390
08	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	239	1	2394	2	Y	92	56 1 100
						101	9					
09	3150 X	2031	-0-	-1119	-0-	148	1	1811	2	Y	65	67 1 98
						72	9					
10	3131 X	2164	-0-	-967	-0-	182	1	1859	2	Y	112	133 1 77
						123	9					
11	2640 X	1781	-0-	-859	-0-	136	1	1531	2	Y	104	73 1 108
						114	9					
12	2728 X	1696	-0-	-1032	-0-	137	1	1342	2	Y	197	172 1 133
						217	9					
01	2728 X	2402	-0-	-326	-0-	175	1	1878	2	Y	317	156 1 294
						349	9					

SMITH L		WELL #:		3	RRCID ->	205634	COMPL. DATE	06/12/2012	TOTAL DEPTH	14000	PERF.10774	- 11020
08	42532 X	42532	-0-	-0-	-0-	272	1	41681	2	Y	526	507 1 83
						579	9					
09	54210 X	38589	-0-	-15621	-0-	266	1	37803	2	Y	473	512 1 44
						520	9					
10	52638 X	36853	-0-	-15785	-0-	281	1	36111	2	Y	419	406 1 57
						461	9					
11	46440 X	33409	-0-	-13031	-0-	276	1	32681	2	Y	411	412 1 56
						452	9					
12	44981 X	34716	-0-	-10265	-0-	309	1	33529	2	Y	798	647 1 207
						878	9					
01	42532 X	33184	-0-	-9348	-0-	306	1	32065	2	Y	739	852 1 94
						813	9					



MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61159 290	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
VALLEY		WELL #:		3	RRCID ->	206475	COMPL. DATE	02/11/2010	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11198	- 11214		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	627	1	3432	2	Y	480	449	1	368
						528	9							
09	6210 X	3660	-0-	-2550	-0-	1137	1	2322	2	Y	183			551
						201	9							
10	5487 X	4062	-0-	-1425	-0-	248	1	2922	2	Y	811	1115	1	247
						892	9							
11	4800 X	2818	-0-	-1982	-0-	313	1	1822	2	Y	621	532	1	336
						683	9							
12	4898 X	1975	-0-	-2923	-0-	273	1	1032	2	Y	609	448	1	497
						670	9							
01	4588 X	1635	-0-	-2953	-0-	212	1	863	2	Y	509	724	1	282
						560	9							

CRITES "A"		WELL #:		3	RRCID ->	207407	COMPL. DATE	09/26/2012	TOTAL DEPTH	13250	PERF.11334	- 11350
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SHELL "C"		WELL #:		1	RRCID ->	209899	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	12750	PERF.12192	- 12218		
08	24103 X	24103	-0-	-0-	-0-	1154	1	21028	2	Y	1746	1661	1	477
						1921	9							
09	53520 X	17552	-0-	-35968	-0-	1103	1	15079	2	Y	1245	1324	1	398
						1370	9							
10	40021 X	14282	-0-	-25739	-0-	1137	1	12619	2	Y	478	689	1	187
						526	9							
11	27780 X	9540	-0-	-18240	-0-	1057	1	8237	2	Y	224	90	1	321
						246	9							
12	28706 X	9122	-0-	-19584	-0-	1110	1	7758	2	Y	231	251	1	301
						254	9							
01	24118 X	7863	-0-	-16255	-0-	600	1	6601	2	Y	602	692	1	211
						662	9							

CRITES A		WELL #:		4	RRCID ->	212182	COMPL. DATE	08/30/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11676	- 12284		
08	79360 X	64071	-0-	-15289	-0-	1231	1	56506	2	Y	5758	5512	1	888
						6334	9							
09	76800 X	64589	-0-	-12211	-0-	1202	1	57383	2	Y	5458	5637	1	709
						6004	9							
10	63654 X	63654	-0-	-0-	-0-	1243	1	57061	2	Y	4864	4947	1	626
						5350	9							
11	62010 X	55752	-0-	-6258	-0-	944	1	50818	2	Y	3627	3961	1	292
						3990	9							
12	66743 X	54105	-0-	-12638	-0-	972	1	49169	2	Y	3604	3432	1	464
						3964	9							
01	66743 X	46009	-0-	-20734	-0-	927	1	42324	2	Y	2507	2668	1	303
						2758	9							

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO  
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
NARROW ROAD GU WELL #: 1 RRCID -> 214702 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11991 - 13570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	4030 X	3994	-0-	-36	-0-	728	1	3215	2	N	46		417
09	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	889	1	3982	2	N	219		636
10	4030 X	3460	-0-	-570	-0-	525	1	2716	2	N	199	536 1	299
11	3900 X	3033	-0-	-867	-0-	446	1	2464	2	N	112		411
12	4030 X	3662	-0-	-368	-0-	465	1	3142	2	N	50	189 1	272
01	4030 X	3199	-0-	-831	-0-	512	1	2486	2	N	183		455

SMITH L WELL #: 4 RRCID -> 214800 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11205 - 12565

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

JONES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 216031 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11062 - 12072

08	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	245	1	2138	2	Y	1		16
09	3000 N	12333	-0-	9333	9333	625	1	11649	2	Y	54	14 1	56
10	3100 N	12257	-0-	9157	18490	642	1	11605	2	Y	9	48 1	17
11	3000 N	1693	-0-	-1307	17183	149	1	1542	2	Y	2		19
12	18904 X	1721	-0-	-17183	-0-	172	1	1545	2	Y	4	14 1	9
*01	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	266	1	2309	2	Y	3		12

BELL FARMS WELL #: 3 RRCID -> 216716 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11124 - 12003

08	5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	515	1	5158	2	Y	145	129 1	163
09	8190 X	5889	-0-	-2301	-0-	434	1	5303	2	Y	138	109 1	192
10	8122 X	6841	-0-	-1281	-0-	593	1	6058	2	Y	173	246 1	119
11	7440 X	7111	-0-	-329	-0-	564	1	6360	2	Y	170	113 1	176
12	7006 X	6244	-0-	-762	-0-	576	1	5623	2	Y	41	189 1	28
*01	6928 X	6928	-0-	-0-	-0-	585	1	6281	2	Y	56	32 1	52



MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 CRITES A WELL #: 6 RRCID -> 224267 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12502 - 12596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	576	-0-	576	576		10	1	455	2	Y	101	88	13
							111	9						
11	14B2 EXT	18898	-0-	18898	19474		304	1	16374	2	Y	2018	1869	162
							2220	9						
12	14B2 EXT	17484	-0-	17484	36958		301	1	15213	2	Y	1791	1723	230
							1970	9						
01	14B2 EXT	18126	-0-	18126	55084		346	1	15789	2	Y	1810	1821	219
							1991	9						

APEX GU WELL #: 2 RRCID -> 224307 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12423 - 12438

08	6536 X	6536	-0-	-0-	-0-		895	1	5468	2	Y	157	166	97
							173	9						
09	9750 X	5295	-0-	-4455	-0-		825	1	4325	2	Y	132	154	75
							145	9						
10	9083 X	5276	-0-	-3807	-0-		841	1	4246	2	Y	172	74	173
							189	9						
11	7800 X	4166	-0-	-3634	-0-		731	1	3268	2	Y	152	194	131
							167	9						
12	7254 X	3577	-0-	-3677	-0-		736	1	2571	2	Y	245	98	278
							270	9						
01	6541 X	3064	-0-	-3477	-0-		740	1	2244	2	Y	73	281	70
							80	9						

JONES ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 226744 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11128 - 11654

08	7159 X	7159	-0-	-0-	-0-		736	1	6412	2	Y	10		400
							11	9						
09	7560 X	6505	-0-	-1055	-0-		324	1	6043	2	Y	125	358	167
							138	9						
10	7564 X	6562	-0-	-1002	-0-		334	1	6040	2	Y	171	142	196
							188	9						
11	7110 X	6139	-0-	-971	-0-		538	1	5554	2	Y	43		239
							47	9						
12	7161 X	6527	-0-	-634	-0-		646	1	5811	2	Y	64	171	132
							70	9						
01	7161 X	6412	-0-	-749	-0-		654	1	5684	2	Y	67		199
							74	9						

VALLEY WELL #: 4ST RRCID -> 226861 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 12796 PERF.11488 - 11506

08	0 Z	3083	-0-	3083	94296		432	1	2365	2	Y	260	293	199
							286	9						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94296						Y	-0-		199
10	0 Z	13682	-0-	13682	107978		987	1	11605	2	Y	991	888	302
							1090	9						
11	113977 X	5999	-0-	-107978	-0-		853	1	4975	2	Y	155	373	84
							171	9						
12	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-		973	1	3681	2	Y	110	104	90
							121	9						
01	10168 X	5303	-0-	-4865	-0-		1041	1	4227	2	Y	32	104	18
							35	9						

OIL AND GAS DIVISION

-----														
MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 230034 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11086 - 11538														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
08	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	73	1	1271	2	Y	-0-			84
09	1500 N	1333	-0-	-167	-0-	71	1	1243	2	Y	17			101
						19	9							
10	1550 N	1352	-0-	-198	-0-	74	1	1270	2	Y	7			108
						8	9							
11	1290 N	1287	-0-	-3	-0-	71	1	1204	2	Y	11			119
						12	9							
12	1364 N	1150	-0-	-214	-0-	73	1	1069	2	Y	7			126
						8	9							
01	1364 N	1112	-0-	-252	-0-	74	1	1032	2	Y	5			131
						6	9							
-----														
HOSKINSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 234897 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10750 - 11224														
-----														
08	3782 X	3252	-0-	-530	-0-	1222	1	1960	2	N	64			317
						70	9							
09	3660 X	3137	-0-	-523	-0-	1183	1	1885	2	N	63			380
						69	9							
10	3782 X	3339	-0-	-443	-0-	1346	1	1940	2	N	48	188	1	240
						53	9							
11	3150 X	1906	-0-	-1244	-0-	387	1	1363	2	N	142	112	1	270
						156	9							
12	3255 X	1807	-0-	-1448	-0-	341	1	1425	2	N	37	131	1	176
						41	9							
01	3348 X	2398	-0-	-950	-0-	392	1	1985	2	N	19	126	1	69
						21	9							
-----														
SHELL WELL #: D 1 RRCID -> 243618 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12450 - 12507														
-----														
08	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	79	1	1444	2	Y	136	130	1	37
						150	9							
09	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	87	1	1193	2	Y	112	113	1	36
						123	9							
10	2046 N	1205	-0-	-841	-0-	97	1	1080	2	Y	25	51	1	10
						28	9							
11	1620 N	720	-0-	-900	-0-	81	1	631	2	Y	7	5	1	12
						8	9							
12	1457 N	996	-0-	-461	-0-	123	1	862	2	Y	10	10	1	12
						11	9							
*01	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	129	1	1415	2	Y	46	42	1	16
						51	9							
-----														
SMITH L WELL #: 5 RRCID -> 266020 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 13728 PERF.12682 - 12692														
-----														
08	0 Z	18015	-0-	18015	296642	100	1	15393	2	Y	2293	2232	1	361
						2522	9							
09	0 Z	15535	-0-	15535	312177	94	1	13283	2	Y	1962	2140	1	183
						2158	9							
10	0 Z	13791	-0-	13791	325968	91	1	11639	2	Y	1874	1803	1	254
						2061	9							
11	337898 X	11930	-0-	-325968	-0-	84	1	9953	2	Y	1721	1742	1	233
						1893	9							
12	20522 X	8114	-0-	-12408	-0-	63	1	6870	2	Y	1074	1028	1	279
						1181	9							
01	18011 X	8115	-0-	-9896	-0-	66	1	6940	2	Y	1008	1159	1	128
						1109	9							

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61159 290	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
SHELL E		WELL #:		1	RRCID -> 268961		COMPL. DATE 10/03/2012		TOTAL DEPTH 12875	PERF.12334 - 12676		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	55149 X	3749	-0-	-51400	-0-	41 1	3437 2	Y	246	222 1		67
						271 9						
09	3480 X	2985	-0-	-495	-0-	43 1	2731 2	Y	192	198 1		61
						211 9						
10	4464 X	2472	-0-	-1992	-0-	38 1	1889 2	Y	495	362 1		194
						545 9						
11	3630 X	1796	-0-	-1834	-0-	42 1	1455 2	Y	272	93 1		373
						299 9						
12	3751 X	1646	-0-	-2105	-0-	41 1	1297 2	Y	280	292 1		361
						308 9						
01	3751 X	1673	-0-	-2078	-0-	50 1	1560 2	Y	57	398 1		20
						63 9						
-----												
CRITES G.U.		WELL #:		1H	RRCID -> 269762		COMPL. DATE 12/10/2012		TOTAL DEPTH 11351	PERF.13120 - 14670		
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	29823		N	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	29823		N	-0-			-0-
10	0 Z	576	-0-	576	-0-	30399	10 1	N	101	88 1		13
							111 9					
11	49297 X	18898	-0-	-30399	-0-	304 1	16374 2	N	2018	1869 1		162
						2220 9						
12	17484 X	17484	-0-	-0-	-0-	301 1	15213 2	N	1791	1723 1		230
						1970 9						
*01	18126 X	18126	-0-	-0-	-0-	346 1	15789 2	N	1810	1821 1		219
						1991 9						
-----												
GREEN EXPLORATION COMPANY		WELL #:		330179	RRCID -> 225028		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 13530	PERF.13350 - 13488		
JONES "H"				1								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20			110
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20			130
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			130
-----												
GULF COAST ACQUISITIONS CO. L.C.		WELL #:		337752	RRCID -> 216724		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 14200	PERF.10323 - 10333		
SCHMIDT, HENRY W.				2								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TRI-C RESOURCES, LLC		WELL #:		868622	RRCID -> 257175		COMPL. DATE 08/31/2010		TOTAL DEPTH 13379	PERF.12538 - 13285		
MCKAMEY				1								
08	2170 X	1870	-0-	-300	-0-	1820 3	50 9	N	45			184
09	2010 X	1705	-0-	-305	-0-	1650 3	55 9	N	50			234
10	1984 X	1750	-0-	-234	-0-	1674 3	76 9	N	69	173 1		130
11	1920 X	1558	-0-	-362	-0-	1508 3	50 9	N	45			175
12	1860 X	1758	-0-	-102	-0-	1699 3	59 9	N	54			229
01	1860 X	1661	-0-	-199	-0-	1639 3	22 9	N	20	182 1		67

OIL AND GAS DIVISION

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61159 290	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO								
XTO ENERGY INC.				945936												
MCKAMEY				WELL #:	5	RRCID ->	217338	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	12570 - 12675			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3				193
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13				206
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7				213
11		T. A.	18	-0-	18	18	12	3	6	9	Y	5				218
12		T. A.	33	-0-	33	51	30	1	3	9	Y	3				221
*01		82 X	31	-0-	-51	-0-	30	1	1	9	Y	1				222

MCKAMEY				WELL #:	6	RRCID ->	233342	COMPL. DATE	03/05/2009	TOTAL DEPTH	13474	PERF.	13076 - 13141	
08	14260 X	14125	-0-	-135	-0-	1797	1	9787	3	Y	2310	2346	1	944
09	13800 X	13545	-0-	-255	-0-	2541	9	9266	3	Y	2331	2534	1	741
10	14260 X	12854	-0-	-1406	-0-	2564	9	8730	3	Y	2115	2375	1	481
11	13800 X	11795	-0-	-2005	-0-	1797	1	7778	3	Y	2150	2039	1	592
12	14260 X	10789	-0-	-3471	-0-	2327	9	6850	3	Y	2062	2185	1	469
01	14136 X	10798	-0-	-3338	-0-	1652	1	7094	3	Y	2042	1832	1	679
						2268	9							
						1458	1							
						2246	9							

MIDWAY, S. (RITCHIE 11500)				61159 679	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
ETOCO, L.P.				255133										
WOLTER				WELL #:	1	RRCID ->	234081	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	14050	PERF.	11426 - 11454	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			151
		PLUGGED AND ABANDONED 08/06/2013 - PLUGGED 08-06-2013												

MIDWAY, SOUTH (6050)				61159 860	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
IV L.C.				427181										
IVEY, B.E.				WELL #:	3	RRCID ->	081834	COMPL. DATE	08/13/1986	TOTAL DEPTH	7515	PERF.	4480 - 4580	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MIFFLIN (F-81)				61283 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KENEDY						
HEADINGTON OIL COMPANY LLC				370070										
KENEDY, JOHN G. JR. "C"				WELL #:	12	RRCID ->	078732	COMPL. DATE	07/23/1978	TOTAL DEPTH	9872	PERF.	N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----														
MIFFLIN (F-81)														
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 61283 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY														
KENEDY, JOHN G. JR. "C" //CONT.// 370070														
WELL #: 20 RRCID -> 146641 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 5802 - 5817														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----														
MIFFLIN (H-02)														
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 61283 622 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY														
KENEDY, JOHN G. JR. "C" 370070														
WELL #: 28 D RRCID -> 112515 COMPL. DATE 10/03/1999 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 7036 - 7046														
08	3286	#	4997	-0-	1711	B	-1825	4997	3		N	-0-		-0-
09	3180	#	3858	-0-	678	B	-1147	3858	3		N	-0-		-0-
*10	2790		3459	-0-	669	B	-478	3459	3		N	-0-		-0-
11	2700		1684	-0-	-1016	B	-1494	1684	3		N	-0-		-0-
12	2790			-0-	-2790	B	-4284				N	-0-		-0-
01	2790			-0-	-2790	B	-7074				N	-0-		-0-
-----														
KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 22 RRCID -> 138825 COMPL. DATE 06/09/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7033 - 7044														
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
*10	14B2	EXT		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
-----														
KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 33 RRCID -> 147294 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7031 - 7047														
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
*10	14B2	EXT		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
-----														
MIFFLIN (J-65)														
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 61283 915 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY														
KENEDY, JOHN G. JR. "C" 370070														
WELL #: 37 RRCID -> 147969 COMPL. DATE 08/03/1993 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9608 - 9620														
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
-----														
MILLER & FOX (HOCKLEY 4875)														
XOG OPERATING LLC 61530 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS														
SAENZ 945921														
WELL #: 1 RRCID -> 262255 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4866 - 5626														
08	2790	#	2220	-0-	-570		-0-	2220	2		N	-0-		72
09	2700	#	2263	-0-	-437		-0-	2243	2	20	9	N	18	90
10	2666	#	2402	-0-	-264		-0-	2381	2	21	9	N	19	109
11	2400	#	1734	-0-	-666		-0-	1725	2	9	9	N	8	117
12	2325	#	1266	-0-	-1059		-0-	1253	2	13	9	N	12	129
01	2387	#	969	-0-	-1418		-0-	969	2			N	-0-	129



MILLER RANCH (FRIO 3300) 61544 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
 NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605  
 COFFIN, PHYLLIS WELL #: 1 RRCID -> 111996 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3084 - 3590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	16	1	19	2	N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-			-0-
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	3	1	5	2	N	-0-			-0-
*12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	21	1	37	2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED) 61673 260 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
 GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850  
 BENNETT, MILLS WELL #: 37 RRCID -> 129335 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5022 - 5029

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	564 N	564	-0-	-0-	-0-	88	1	476	2	N	-0-			-0-
09	913 N	913	-0-	-0-	-0-	147	1	766	2	N	-0-			-0-
10	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	302	1	1152	2	N	-0-			-0-
11	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	312	1	847	2	N	-0-			-0-
12	800 N	800	-0-	-0-	-0-	252	1	548	2	N	-0-			-0-
01	620 N	492	-0-	-128	-0-	208	1	284	2	N	-0-			-0-

BENNETT, MILLS WELL #: 23 RRCID -> 140787 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 3397 - 3403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MILLS BENNETT ESTATE WELL #: 58 RRCID -> 163685 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8163 - 8167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 65 RRCID -> 186885 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 4534 PERF. 3553 - 3565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	7	1	38	2	N	-0-			-0-
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	38	1	195	2	N	-0-			-0-
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	120	1	461	2	N	-0-			-0-
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	125	1	339	2	N	-0-			-0-
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	96	1	210	2	N	-0-			-0-
01	589 N	132	-0-	-457	-0-	56	1	76	2	N	-0-			-0-

MILLS BENNETT ESTATE FEE WELL #: 60 RRCID -> 188828 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6762 - 6778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61673 260	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS					
GATHER PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		292850											
MILLS BENNETT ESTATE FEE		WELL #:		27	RRCID ->	194764	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5579 - 5584			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	190	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	239	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	277	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	203	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	132	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	68	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MILLS BENNETT ESTATE		WELL #:		24	RRCID ->	195387	COMPL. DATE	04/16/2003	TOTAL DEPTH	6094	PERF.	3366 - 3373			
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	152	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	446	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	-0-	242	1	922	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	927 N	927	-0-	-0-	-0-	-0-	249	1	678	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	639 N	639	-0-	-0-	-0-	-0-	201	1	438	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	775 N	393	-0-	-382	-0-	-0-	166	1	227	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE		WELL #:		61	RRCID ->	201304	COMPL. DATE	05/04/2012	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	3324 - 3336			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MILLS BENNETT ESTATE		WELL #:		72	RRCID ->	210547	COMPL. DATE	05/21/2005	TOTAL DEPTH	6114	PERF.	5873 - 5945			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MILLS BENNETT		WELL #:		45	RRCID ->	258414	COMPL. DATE	06/20/2012	TOTAL DEPTH	5880	PERF.	5106 - 5182			
08	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	-0-	547	1	2952	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	-0-	510	1	2656	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	-0-	362	1	1383	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	-0-	374	1	1017	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	961 X	961	-0-	-0-	-0-	-0-	303	1	658	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	590 X	590	-0-	-0-	-0-	-0-	249	1	341	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE		WELL #:		69	RRCID ->	267728	COMPL. DATE	04/16/2012	TOTAL DEPTH	4760	PERF.	4552 - 4558			
08	0 W	9043	-0-	9043	129676	1414	1	7629	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	136006 X	6330	-0-	-129676	-0-	1020	1	5310	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	5704 X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	5520 X	-0-	-0-	-5520	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	5704 X	3173	-0-	-2531	-0-	1000	1	2173	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	5704 X	2950	-0-	-2754	-0-	1247	1	1703	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE		WELL #:		11	RRCID ->	269452	COMPL. DATE	05/23/2012	TOTAL DEPTH	6429	PERF.	4176 - 4424			
08	0 W	1693	-0-	1693	33697	265	1	1428	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 W	1841	-0-	1841	35538	296	1	1545	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 W	1745	-0-	1745	37283	362	1	1383	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	38674 X	1391	-0-	-37283	-0-	374	1	1017	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	5735 X	639	-0-	-5096	-0-	201	1	438	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1891 X	393	-0-	-1498	-0-	166	1	227	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61673 260	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS				
GATHER PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		292850								
BENNETT, MILLS ESTATE FEE		WELL #:		50	RRCID ->	269453	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	5970	PERF. 3892 - 3902	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	0 W	1016	-0-	1016	20674	159 1	857 2	N	-0-			-0-
09	0 W	1345	-0-	1345	22019	217 1	1128 2	N	-0-			-0-
10	0 W	1745	-0-	1745	23764	362 1	1383 2	N	-0-			-0-
11	25155 X	1391	-0-	-23764	-0-	374 1	1017 2	N	-0-			-0-
12	5983 X	641	-0-	-5342	-0-	202 1	439 2	N	-0-			-0-
01	1736 X	393	-0-	-1343	-0-	166 1	227 2	N	-0-			-0-

OXY USA INC.				630591					CNTY: BROOKS			
BENNETT, MILLS		WELL #:		1	RRCID ->	236271	COMPL. DATE	09/07/2007	TOTAL DEPTH	8626	PERF. 8307 - 8334	
08	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
*12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
*01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2013 - PLUGGED 08-13-2013												

GARCIA GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	242191	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	9052	PERF. 8660 - 8680	
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2013 - PLUGGED 08-07-2013												

BENNETT, MILLS		WELL #:		3	RRCID ->	244995	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	8775	PERF. 8540 - 8558	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

PARD		WELL #:		1	RRCID ->	245458	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8592 - 8614	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2013 - PLUGGED 09-09-2013												

MILLS BENNETT		WELL #:		2	RRCID ->	247215	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	8563	PERF. 8260 - 8280	
08	4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-			N	-0-			302
09	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-			N	-0-			302
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			302
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			302
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			302
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			302
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2013 - PLUGGED 10-14-2013												

MILLS BENNETT, SE. (VICKSBURG 6)				61678 470	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROOKS				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169								
BENNETT, BETSY "C"		WELL #:		1	RRCID ->	210425	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 6048 - 6056	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

-----												
MILLS BENNETT, SE. (VICKSBURG 6)//CONT.//		61678 470		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROOKS				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.//CONT.//		048169										
BENNETT, BETSY "B"		WELL #: 2		RRCID -> 227498		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5622 - 5632		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-3995				N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-3995				N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-3995				N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-3995				N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-3995				N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-3995				N	-0-	-0-
-----												
MILLS BENNETT, W. (V-2)		61680 465		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169										
BENNETT, BETSY		WELL #: 2		RRCID -> 225010		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5987 - 5990		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
-----												
MINNIE BOCK (5700)		61914 664		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
PRODEX OPERATING COMPANY		680100										
CLARA DRISCOL SEIVERS		WELL #: 2		RRCID -> 066305		COMPL. DATE 03/14/1976		TOTAL DEPTH 6015		PERF. N/A		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS)		61916 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352										
BICKLER-MOSELY		WELL #: 3 L		RRCID -> 012119		COMPL. DATE 12/31/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-	-0-
-----												
PERKINS GAS UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 012121		COMPL. DATE 02/22/1955		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 5804 - 5822		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
-----												
DUGGER, L. M.		WELL #: 6 H		RRCID -> 038637		COMPL. DATE 02/25/1966		TOTAL DEPTH 8327		PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-	-0-

-----														
MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352														
BICKLER-MOSELY WELL #: 5 H RRCID -> 063278 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BICKLER-MOSELY WELL #: 4 RRCID -> 093694 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 6137 - 6281														
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
DUGGER, L. M. WELL #: 3 RRCID -> 123327 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 5645 - 6246														
08	1922 N	1266	-0-	-656	-0-	622	1	502	2	Y	129	91	1	109
						142	9							
09	1680 N	1242	-0-	-438	-0-	686	1	451	2	Y	95	145	1	59
						105	9							
10	1736 N	1503	-0-	-233	-0-	624	1	759	2	Y	109	101	1	67
						120	9							
11	1230 N	931	-0-	-299	-0-	542	1	253	2	Y	124	53	1	138
						136	9							
12	1271 N	953	-0-	-318	-0-	539	1	293	2	Y	110	154	1	94
						121	9							
01	1488 N	1036	-0-	-452	-0-	657	1	245	2	Y	122	146	1	70
						134	9							
-----														
DUGGER, L. M. WELL #: 10 RRCID -> 137603 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6134 - 6177														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
DUGGER, L. M. WELL #: 13 C RRCID -> 155675 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6597 - 6616														
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
DUGGER, L. M. WELL #: 14 RRCID -> 175451 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6234 - 6354														
08	2759 X	2503	-0-	-256	-0-	1168	1	1335	2	Y	-0-			-0-
09	2670 X	1979	-0-	-691	-0-	1025	1	954	2	Y	-0-			-0-
10	2759 X	1168	-0-	-1591	-0-	352	1	816	2	Y	-0-			-0-
11	2430 X	831	-0-	-1599	-0-	320	1	511	2	Y	-0-			-0-
12	2511 X	523	-0-	-1988	-0-	235	1	288	2	Y	-0-			-0-
01	2511 X	403	-0-	-2108	-0-	213	1	190	2	Y	-0-			-0-

-----  
 MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
 SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352  
 EWING WELL #: 8 RRCID -> 193531 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6004 - 6226  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	1025	1	2291	2	Y	65	60	1			28
						72	9									
09	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	1038	1	1898	2	Y	69	69	1			28
						76	9									
10	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	1071	1	2321	2	Y	69	83	1			14
						76	9									
11	3270 X	2931	-0-	-339	-0-	1015	1	1854	2	Y	56	41	1			29
						62	9									
12	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	1274	1	2657	2	Y	56	62	1			23
						62	9									
01	3472 X	3173	-0-	-299	-0-	1147	1	1952	2	Y	67	72	1			18
						74	9									

-----  
 DUGGER, L. M. WELL #: 19 RRCID -> 199676 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5660 - 5673  
 -----

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----  
 DUGGER, L. M. WELL #: 15 RRCID -> 214200 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6521 - 6560  
 -----

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----  
 BICKLER-MOSELY WELL #: 10 RRCID -> 222949 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6514 - 6522  
 -----

08	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	787	1	938	2	Y	297	285	1			118
						327	9									
09	1950 N	1769	-0-	-181	-0-	805	1	672	2	Y	265	231	1			152
						292	9									
10	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	869	1	993	2	Y	247	359	1			40
						272	9									
11	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	892	1	1015	2	Y	210	60	1			190
						231	9									
12	1829 N	1148	-0-	-681	-0-	817	1	119	2	Y	193	295	1			88
						212	9									
01	2139 N	1062	-0-	-1077	-0-	864	1	198	9	Y	180	179	1			89

-----  
 EWING WELL #: 6 RRCID -> 224445 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6054 - 6074  
 -----

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----															
MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES															
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352															
BICKLER-MOSELY WELL #: 11 RRCID -> 225746 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6496 - 6648															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08		4495 X	4478	-0-	-17	-0-	1353	1	3040	2	Y	77	98	1	72
							85	9							
09		4710 X	4292	-0-	-418	-0-	1390	1	2824	2	Y	71	47	1	96
							78	9							
10		5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	1420	1	3811	2	Y	69	95	1	70
							76	9							
11		5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	1481	1	3572	2	Y	77	47	1	100
							85	9							
12		5673 X	3987	-0-	-1686	-0-	1341	1	2565	2	Y	74	94	1	80
							81	9							
01		5301 X	3859	-0-	-1442	-0-	1485	1	2301	2	Y	66	82	1	64
							73	9							
-----															
DUGGER, L. M. WELL #: 18 RRCID -> 226483 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6274 - 6279															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
DUGGER, L. M. WELL #: 5 RRCID -> 234925 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 5645 - 5837															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
DUGGER, L. M. WELL #: 23 RRCID -> 242587 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6472 - 6480															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
DUGGER, L. M. WELL #: 21 RRCID -> 247001 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5552 - 6632															
08		930 N	916	-0-	-14	-0-	196	1	720	2	Y	-0-			-0-
09		841 N	841	-0-	-0-	-0-	203	1	638	2	Y	-0-			-0-
10		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	325	1	751	2	Y	-0-			-0-
11		900 N	796	-0-	-104	-0-	306	1	490	2	Y	-0-			-0-
12		868 N	677	-0-	-191	-0-	305	1	372	2	Y	-0-			-0-
01		1085 N	729	-0-	-356	-0-	385	1	344	2	Y	-0-			-0-
-----															
DUGGER, L. M. WELL #: 24 RRCID -> 254344 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 5836 - 5858															
08		772 N	772	-0-	-0-	-0-	116	1	656	2	Y	-0-			-0-
09		695 N	695	-0-	-0-	-0-	116	1	579	2	Y	-0-			-0-
10		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	142	1	926	2	Y	-0-			-0-
11		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	205	1	1179	2	Y	-0-			-0-
12		972 N	972	-0-	-0-	-0-	175	1	797	2	Y	-0-			-0-
01		1054 N	776	-0-	-278	-0-	157	1	619	2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
 SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352  
 EWING, J. H. WELL #: 9 RRCID -> 270457 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6139 - 6648

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14756 X	5247	-0-	-9509	-0-	656 1	3701 2	Y	809	731 1	344
						890 9					
09	14280 X	4709	-0-	-9571	-0-	654 1	3260 2	Y	723	754 1	313
						795 9					
10	14756 X	5381	-0-	-9375	-0-	608 1	3956 2	Y	743	899 1	157
						817 9					
11	14280 X	4928	-0-	-9352	-0-	614 1	3547 2	Y	697	500 1	354
						767 9					
12	6448 X	4025	-0-	-2423	-0-	592 1	2712 2	Y	655	738 1	271
						721 9					
01	5394 X	3486	-0-	-1908	-0-	578 1	2292 2	Y	560	665 1	166
						616 9					

-----

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO 25) 61916 032 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352  
 BICKLER& MOSLEY WELL #: 5 D RRCID -> 049800 COMPL. DATE 02/17/1971 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

-----

MINNIE BOCK, N. (Z 3, 5800) 61916 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
 SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352  
 DUGGER, L. M. WELL #: 6 F RRCID -> 039170 COMPL. DATE 03/10/1966 TOTAL DEPTH 8327 PERF. N/A

08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

-----

MINNIE BOCK, N. (Z 7 6900) 61916 368 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352  
 PERKINS, L. C., UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 012127 COMPL. DATE 02/22/1955 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6943 - 6958

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



-----														
MINNIE BOCK, N. (Z 9)														
SUE-ANN OPERATING, L.C.														
CHARBA-TIERRA VERDE UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 239622 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7103 - 7105														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08		899 N	477	-0-	-422	-0-	448 1	29 9		N	26	162 1		41
09		570 N	322	-0-	-248	-0-	297 1	25 9		N	23			64
10		682 N	160	-0-	-522	-0-	151 1	9 9		N	8			72
11		450 N	224	-0-	-226	-0-	96 1	109 2		N	17			89
							19 9							
12		155 N	109	-0-	-46	-0-	103 1	6 9		N	5			94
*01		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	426 1	1682 2		N	14			108
							15 9							

-----														
MINNIE BOCK, N. (Z 10 8200)														
SUE-ANN OPERATING, L.C.														
DUGGER														
WELL #: 16 RRCID -> 174323 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8084 - 8119														
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

-----														
MINNIE BOCK, N. (Z 17)														
SUE-ANN OPERATING, L.C.														
EWING, J. H.														
WELL #: 10 RRCID -> 270087 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7725 - 7737														
08		26660	1174	-0-	-25486	-0-	664 1	364 2	Y		133	125 1		59
							146 9							
09		25800	647	-0-	-25153	-0-	545 1	102 9	Y		93	107 1		45
10		26660	1188	-0-	-25472	-0-	610 1	384 2	Y		176	188 1		33
							194 9							
11		1140 #	821	-0-	-319	-0-	498 1	139 2	Y		167	117 1		83
							184 9							
12		1178 #	884	-0-	-294	-0-	508 1	193 2	Y		166	182 1		67
							183 9							
01		1178 #	1164	-0-	-14	-0-	549 1	447 2	Y		153	176 1		44
							168 9							

-----														
MINNIE BOCK, WEST (7650)														
SUE-ANN OPERATING, L.C.														
DUGGER, L. M.														
WELL #: 6 J RRCID -> 038937 COMPL. DATE 02/25/1966 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8152 - 8158														
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

-----														
MIRANDO VALLEY, N. (5550)														
KILLAM OIL CO., LTD.														
HINNANT-FULBRIGHT "J" GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 068148 COMPL. DATE 05/27/1976 TOTAL DEPTH 6126 PERF. N/A														
08		403 N	357	-0-	-46	-0-	357 2			N	-0-			-0-
09		480 N	465	-0-	-15	-0-	465 2			N	-0-			-0-
10		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2			N	-0-			-0-
11		360 N	217	-0-	-143	-0-	217 2			N	-0-			-0-
12		496 N	122	-0-	-374	-0-	122 2			N	-0-			-0-
01		279 N	12	-0-	-267	-0-	12 2			N	-0-			-0-

MISSION, WEST (VICKSBURG 10400)		62112 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
LRE OPERATING, LLC		511727								
WARE		WELL #: 1		RRCID -> 236736		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9269 - 9535		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1426 X	583	-0-	-843	-0-	156 1	421 3	N	5	132
09	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	246 1	836 3	N	13	145
10	1178 X	679	-0-	-499	-0-	112 1	559 3	N	7	152
11	1140 X	268	-0-	-872	-0-	265 3	3 9	N	3	155
12	1178 X	302	-0-	-876	-0-	141 1	157 3	N	4	159
*01	1164 X	1164	-0-	-0-	-0-	332 1	832 3	N	-0-	159
-----										
OXY USA INC. ROBERTS		630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
		WELL #: 1		RRCID -> 218407		COMPL. DATE 02/07/2006		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10404 - 10520		
08	744 X	579	-0-	-165	-0-	70 1	3 2	N	9	59
09	720 X	454	-0-	-266	-0-	496 3	10 9	N	1	60
10	713 X	648	-0-	-65	-0-	58 1	2 2	N	10	70
11	630 X	512	-0-	-118	-0-	393 3	1 9	N	14	84
12	620 X	438	-0-	-182	-0-	80 1	3 2	N	65	45
*01	651 X	587	-0-	-64	-0-	554 3	11 9	N	104 1	15
						64 1	4 2	N	30 7	
						429 3	15 9	N		
						52 1	68 2	N		
						246 3	72 9	N		
						77 1	510 2	N		
-----										
FRIEDRICHS		WELL #: 1		RRCID -> 222646		COMPL. DATE 09/19/2006		TOTAL DEPTH 11524 PERF.10426 - 11572		
08	899 X	890	-0-	-9	-0-	104 1	5 2	N	47	72
09	900 X	899	-0-	-1	-0-	729 3	52 9	N	80 1	33
10	930 X	778	-0-	-152	-0-	109 1	4 2	N	24	57
11	900 X	739	-0-	-161	-0-	741 3	45 9	N	23	80
12	930 X	823	-0-	-107	-0-	94 1	4 2	N	37	117
*01	930 X	736	-0-	-194	-0-	654 3	26 9	N	18	135
						92 1	6 2	N		
						616 3	25 9	N		
						111 1	144 2	N		
						527 3	41 9	N		
						94 1	622 2	N		
						20 9				
-----										
MISSY (WILCOX) EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. LOS OJUELOS MINERAL TRUST		62162 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
		255456								
		WELL #: 2		RRCID -> 248013		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 11380 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
KILLAM OIL CO., LTD. VAQUILLAS BORREGO		460054		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
		WELL #: 27		RRCID -> 250556		COMPL. DATE 01/09/2013		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7274 - 7334		
08	16616 X	179	-0-	-16437	-0-	179 2		N	-0-	-0-
09	16080 X	161	-0-	-15919	-0-	161 2		N	-0-	-0-
10	8494 X	48	-0-	-8446	-0-	48 2		N	-0-	-0-
11	4080 X	57	-0-	-4023	-0-	57 2		N	-0-	-0-
12	1364 X	249	-0-	-1115	-0-	249 2		N	-0-	-0-
01	186 X	145	-0-	-41	-0-	145 2		N	-0-	-0-

MISSEY (WILCOX)		//CONT.//		62162 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054											
BMT 123		WELL #:		1	RRCID ->	257917	COMPL. DATE	09/09/2013	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7774 - 7786				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
08	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-						N	-0-			353
09	11922 X	11922	-0-	-0-	-0-	11831	2	91	9	N	83				436
10	30757 X	30757	-0-	-0-	-0-	30288	2	469	9	N	426	525	1		337
11	29245 X	29245	-0-	-0-	-0-	28180	2	1065	9	N	968	842	1		463
12	29126 X	29126	-0-	-0-	-0-	28350	2	776	9	N	705	884	1		284
01	30752 X	29388	-0-	-1364	-0-	28600	2	788	9	N	716	705	1		295

LENORE		WELL #:		4	RRCID ->	268695	COMPL. DATE	04/30/2012	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8006 - 8016
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MISSEY (WILCOX - PUIG)		62162 525		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
RUNNING W. "B"		WELL #:		7 T	RRCID ->	202600	COMPL. DATE	05/10/2004	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7619 - 8158				
08	2201 X	1567	-0-	-634	-0-	41	1	1524	2	N	2				32
09	1740 X	1651	-0-	-89	-0-	43	1	1607	2	N	1				33
10	1798 X	1711	-0-	-87	-0-	44	1	1666	2	N	1				34
*11	1740 X	1195	-0-	-545	-0-	142	1	1041	2	N	11	36	1		9
12	1705 X	1151	-0-	-554	-0-	151	1	1000	2	N	-0-	5	1		4
01	1705 X	1569	-0-	-136	-0-	199	1	1370	2	N	-0-				4

RUNNING W. "B"		WELL #:		9	RRCID ->	202902	COMPL. DATE	07/07/2004	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7870 - 8168				
08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	17	1	641	2	N	-0-				8
09	540 N	463	-0-	-77	-0-	12	1	451	2	N	-0-				8
10	584 N	584	-0-	-0-	-0-	16	1	568	2	N	-0-				8
*11	630 N	291	-0-	-339	-0-	35	1	256	2	N	-0-	6	1		2
*12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	76	1	506	2	N	-0-	2	1		-0-
*01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	76	1	523	2	N	-0-				-0-

RUNNING, W "B"		WELL #:		11	RRCID ->	209071	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7626 - 8138				
08	1488 X	1243	-0-	-245	-0-	32	1	1208	2	N	3				80
09	1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	37	1	1415	2	N	5				85
10	1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	31	1	1184	2	N	4				89
*11	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	175	1	1276	2	N	11	87	1		13
12	1519 X	1236	-0-	-283	-0-	162	1	1074	2	N	-0-	6	1		7
01	1519 X	1025	-0-	-494	-0-	130	1	895	2	N	-0-				7

MOBIL-DAVID (ANDERSON) APACHE CORPORATION CHAPMAN RANCH		62262 142 027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
		WELL #: 2		RRCID -> 190455		COMPL. DATE 07/18/2002		TOTAL DEPTH 11531 PERF.10876 - 10992							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CHAPMAN RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 197910		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 11275 PERF.10930 - 10940							
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CHAPMAN RANCH C		WELL #: 19R		RRCID -> 259450		COMPL. DATE 02/14/2011		TOTAL DEPTH 14917 PERF.11700 - 11740							
*02	237083 X	237083	-0-	-0-	-0-	234082	3	375	4	N	2387	2957	1		707
						2626	9								
*03	232642 X	232642	-0-	-0-	-0-	229268	3	768	4	N	2369	2649	1		427
						2606	9								
*04	191385 X	191385	-0-	-0-	-0-	189045	3	518	4	N	1656	1552	1		531
						1822	9								
*05	145914 X	145914	-0-	-0-	-0-	144076	3	168	4	N	1518	1692	1		357
						1670	9								
*06	196710 X	121248	-0-	-75462	-0-	119778	3	111	4	N	1235	1159	1		433
						1359	9								
*07	203267 X	96931	-0-	-106336	-0-	95980	3	18	4	N	848	960	1		321
						933	9								
*08	203267 X	83958	-0-	-119309	-0-	82993	3	97	4	N	789	683	1		427
						868	9								
*09	191400 X	74565	-0-	-116835	-0-	73778	3	5	4	N	711	803	1		335
						782	9								
10	145917 X	62956	-0-	-82961	-0-	62270	3	686	9	N	624	753	1		206
11	121260 X	56177	-0-	-65083	-0-	55336	3	13	4	N	753	483	1		476
						828	9								
12	78399 X	51610	-0-	-26789	-0-	50940	3	670	9	N	609	687	1		398
01	78399 X	38830	-0-	-39569	-0-	38355	3	475	9	N	432	493	1		337

MOBIL-DAVID (ANDERSON)		//CONT.//		62262 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NUECES				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200										
CROOK-CHAPMAN 49		WELL #:		1	RRCID ->	269642	COMPL. DATE	03/27/2013	TOTAL DEPTH	10964	PERF.10814	- 10848		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*03	SHUT IN	33052	-0-	33052	33052	29873	3	3179	9	N	2890	1542	1	1348
*04	SHUT IN	318476	-0-	318476	351528	291142	3	27334	9	N	24849	24750	1	1447
*05	SHUT IN	158392	-0-	158392	509920	154134	3	4258	9	N	3871	5093	1	225
*06	SHUT IN	7087	-0-	7087	517007	6962	3	125	9	N	114	209	1	130
*07	SHUT IN	592	-0-	592	517599	490	3	102	9	N	93	83	1	140
*08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	517599					N	-0-	140	1	-0-
*09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	517599					N	-0-			-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	517599					N	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	517599					N	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	517599					N	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	517599					N	-0-			-0-

CREST RESOURCES, INC.		189901		WELL #:	3802	RRCID ->	196378	COMPL. DATE	06/22/2003	TOTAL DEPTH	11200	PERF.11089	- 11106	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHAPMAN		WELL #:		3402	RRCID ->	196872	COMPL. DATE	07/04/2003	TOTAL DEPTH	10374	PERF.10182	- 10206		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHAPMAN		WELL #:		3803ST	RRCID ->	205982	COMPL. DATE	09/04/2004	TOTAL DEPTH	11350	PERF. 5020	- 11233		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OMEGA ENERGY, LLC		622657		WELL #:	1	RRCID ->	177881	COMPL. DATE	06/28/2000	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11418	- 11440	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHAPMAN RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	216702	COMPL. DATE	05/10/2005	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11416	- 11460		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOBIL-DAVID (BASAL ANDERSON)		62262 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
KALER ENERGY CORP. CHAPMAN UNIT		450261		WELL #: 1		RRCID -> 214144		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11790 - 11827		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

MOBIL-DAVID (ANDERSON, SEG. -R-)		62262 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
CIMARRON ENGINEERING CORP. LEHMAN, W.F.L.		153446		WELL #: 6		RRCID -> 095717		COMPL. DATE 08/06/1981		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11210 - 11273		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

  

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600)		62262 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
APACHE CORPORATION CHAPMAN RANCH		027200		WELL #: 4		RRCID -> 207096		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 13050		PERF.12560 - 12661		
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	191				Y	-0-			-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	191				Y	-0-			-0-
*04	208 X	17	-0-	-191	-0-		17 3			Y	-0-			-0-
*05	9 X	9	-0-	-0-	-0-		9 3			Y	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	1	-0-	1	-0-	1	1 3			Y	-0-			-0-

  

CHAPMAN RANCH		62262 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
		027200		WELL #: 11		RRCID -> 214728		COMPL. DATE 08/20/2005		TOTAL DEPTH 13130		PERF.12719 - 12852		
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600)		//CONT.// 62262 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
CHAPMAN RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 215025		COMPL. DATE 10/16/2005		TOTAL DEPTH 13220 PERF.12784 - 12882				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(-) STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*02	336 N	266	-0-	-70	-0-	266 3		Y	-0-			-0-
*03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	170 3	123 9	Y	112	48 1		64
*04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	28 3	340 9	Y	309	261 1		112
*05	310 N	136	-0-	-174	-0-	72 3	64 9	Y	58	149 1		21
*06	270 N	149	-0-	-121	-0-	77 3	72 9	Y	65	57 1		29
*07	372 N	91	-0-	-281	-0-	41 3	50 9	Y	45	61 1		13
*08	124 N	77	-0-	-47	-0-	22 3	55 9	Y	50	22 1		41
*09	150 N	33	-0-	-117	-0-	20 3	13 9	Y	12	44 1		9
10	93 N	70	-0-	-23	-0-	5 3	65 9	Y	59	22 1		46
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	42 3	50 9	Y	45	21 1		70
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	98 3	31 9	Y	28	40 1		58
*01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	11 3	54 9	Y	49	11 1		96

CHAPMAN RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 215831		COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12106 - 12229				
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			-0-

CHAPMAN RANCH C		WELL #: 16		RRCID -> 219755		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH 13085 PERF.12932 - 12986				
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CHAPMAN RANCH		WELL #: 23		RRCID -> 231911		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 12998 PERF.12637 - 12739				
*02	3416 X	17	-0-	-3399	-0-	17 3		Y	-0-			198
*03	3782 X	43	-0-	-3739	-0-	43 3		Y	-0-			198
*04	2430 X	13	-0-	-2417	-0-	13 3		Y	-0-			198
*05	11510 X	11510	-0-	-0-	-0-	11002 3	508 9	Y	462	462 1		198
*06	60 X	58	-0-	-2	-0-	29 3	29 9	Y	26	74 1		150
*07	13 N	9	-0-	-4	-0-	9 3		Y	-0-	12 1		138
*08	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	5244 3	136 9	Y	124	90 1		172
*09	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	1537 3	76 9	Y	69	67 1		174
10	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3135 3	95 9	Y	86	70 1		190
11	480 X	-0-	-0-	-480	-0-			Y	-0-	35 1		155
12	5394 X	3976	-0-	-1418	-0-	3786 3	190 9	Y	173	44 1		284
01	5394 X	2171	-0-	-3223	-0-	2110 3	61 9	Y	55	72 1		267

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600)		//CONT.// 62262 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
CHAPMAN RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 234051		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 12373 PERF.12068 - 12139								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH		WELL #: 18		RRCID -> 234655		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 12281 PERF. N/A								
*02	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1654	3	37	9	Y	34	186	1			50
*03	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1581	3	40	9	Y	36	2	1			84
*04	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1376	3	52	9	Y	47	1	1			130
*05	1457 N	1439	-0-	-18	-0-	1397	3	42	9	Y	38					168
*06	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1387	3	50	9	Y	45	1	1			212
*07	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1620	3	31	9	Y	28	179	1			61
*08	3100 N	3850	-0-	750	-0-	3816	3	34	9	Y	31	1	1			91
*09	2360 N	1610	-0-	-750	-0-	1485	3	125	9	Y	114	24	1			181
10	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1435	3	51	9	Y	46	74	1			153
11	1492 X	1492	-0-	-0-	-0-	1451	3	41	9	Y	37	8	1			182
12	3844 X	1666	-0-	-2178	-0-	1618	3	48	9	Y	44	193	1			33
01	3844 X	1263	-0-	-2581	-0-	1152	3	111	9	Y	101					134

CHAPMAN RANCH		WELL #: 17		RRCID -> 247940		COMPL. DATE 12/11/2007		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12578 - 12771								
*02	1167 X	-0-	-0-	-1167	-0-					Y	-0-					167
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	189	1			28
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347		RRCID -> 217866		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 13250 PERF.12848 - 12864								
CHAPMAN, J. O.		WELL #: 138														
08	101 X	101	-0-	-0-	-0-	2	1	99	2	N	-0-					218
09	156 X	156	-0-	-0-	-0-	3	1	153	2	N	-0-					218
10	434 X	112	-0-	-322	-0-	2	1	110	2	N	-0-					218
11	420 X	17	-0-	-403	-0-	1	1	16	2	N	-0-					218
12	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					218
01	155 X	108	-0-	-47	-0-	2	1	106	2	N	-0-					218

CHAPMAN RANCH		WELL #: 447		RRCID -> 235060		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 12970 PERF.12670 - 12685								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-



MOBIL-DAVID (FRIO 12,600)		//CONT.//		62262 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES						
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		//CONT.//		209347											
CHAPMAN RANCH "B"		WELL #:		137	RRCID ->	242275	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	11364	PERF.	4156 - 4272			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

VENTEX OPERATING CORP.		884527													
SMITH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	255576	COMPL. DATE	02/19/2010	TOTAL DEPTH	13975	PERF.	13758 - 13778			
08	23281 X	17452	-0-	-5829	-0-	16728	3	724	9	N	658	354	1	526	
09	28044 X	28044	-0-	-0-	-0-	27222	3	822	9	N	747	1068	1	205	
10	25141 X	17746	-0-	-7395	-0-	16862	3	884	9	N	804	708	1	301	
*11	24330 X	15595	-0-	-8735	-0-	14829	3	766	9	N	696	724	1	273	
12	T. A.	9490	-0-	9490	9490	8694	3	796	9	N	724	715	1	282	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	9490					N	NO RPT				282

RUSSELL-BEVLY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	257552	COMPL. DATE	05/18/2011	TOTAL DEPTH	14222	PERF.	13718 - 13978			
08	26815 X	14489	-0-	-12326	-0-	13624	3	865	9	N	786	354	1	547	
09	24570 X	13739	-0-	-10831	-0-	12913	3	826	9	N	751	1067	1	231	
10	24769 X	14059	-0-	-10710	-0-	13173	3	886	9	N	805	706	1	330	
11	19014 X	19014	-0-	-0-	-0-	18157	3	857	9	N	779	724	1	385	
*12	25129 X	25129	-0-	-0-	-0-	24263	3	866	9	N	787	1089	1	83	
*01	14477 X	NO RPT	-0-	-14477	-0-					N	NO RPT				83

SMITH		WELL #:		2	RRCID ->	266616	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	14030	PERF.	13743 - 13896			
08	7750 X	2466	-0-	-5284	-0-	2332	3	134	9	N	122			476	
09	7050 X	2390	-0-	-4660	-0-	2281	3	109	9	N	99	352	1	223	
10	6789 X	3273	-0-	-3516	-0-	3160	3	113	9	N	103			326	
11	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	4354	3	105	9	N	95			421	
12	T. A.	4491	-0-	4491	4491	4383	3	108	9	N	98	357	1	162	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4491					N	NO RPT				162

ALBRECHT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	267243	COMPL. DATE	02/26/2012	TOTAL DEPTH	14030	PERF.	13617 - 13780			
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	106	358	1	82	
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92			174	
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92			266	
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65			331	
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51			382	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				382

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT)		62262 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
APACHE CORPORATION		027200									
CHAPMAN RANCH -B-		WELL #: 9		RRCID -> 073714		COMPL. DATE 10/23/1977		TOTAL DEPTH 12996 PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
*02	907 X	223	-0-	-684	-0-	179 3	44 9	Y	40	134 1	79
*03	497 X	497	-0-	-0-	-0-	411 3	86 9	Y	78	68 1	89
*04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	270 3	65 9	Y	59	47 1	101
*05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	419 3	9 9	Y	8	91 1	18
*06	480 X	298	-0-	-182	-0-	263 3	35 9	Y	32	36 1	14
*07	627 X	627	-0-	-0-	-0-	581 3	46 9	Y	42	44 1	12
*08	496 X	-0-	-0-	-496	-0-			Y	33	18 1	27
*09	480 X	-0-	-0-	-480	-0-			Y	16	31 1	12
10	620 X	615	-0-	-5	-0-	537 3	78 9	Y	71	44 1	39
11	600 X	255	-0-	-345	-0-	236 3	19 9	Y	17	41 1	15
12	629 X	629	-0-	-0-	-0-	594 3	35 9	Y	32	26 1	21
01	620 X	282	-0-	-338	-0-	256 3	26 9	Y	24	17 1	28

CHAPMAN RANCH "B"		WELL #: 10		RRCID -> 138872		COMPL. DATE 07/10/1991		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12368 - 12588		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CHAPMAN RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 209197		COMPL. DATE 03/12/2005		TOTAL DEPTH 12929 PERF.12443 - 12608		
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347		RRCID -> 221355		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 13550 PERF.13055 - 13059		
CHAPMAN RANCH		WELL #: 147								
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-	51
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-	51
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	33 1	287 2	Y	-0-	51
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	51
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	51
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	51

CHAPMAN RANCH		WELL #: 247		RRCID -> 225042		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12650 - 12658			
08	1333 N	1156	-0-	-177	-0-	156 1	971 2	Y	26	28 1	42
09	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	162 1	1004 2	Y	33	40 1	35
10	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	171 1	1116 2	Y	31	24 1	42
11	1110 N	948	-0-	-162	-0-	173 1	752 2	Y	21	26 1	37
12	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-	23 9		Y	-0-		37
*01	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	230 1	1537 2	Y	38	28 1	47
						42 9					

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT) //CONT.// 62262 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
 DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347  
 CHAPMAN RANCH "A" WELL #: 128 RRCID -> 227943 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12591 - 12730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	4712 X	3762	-0-	-950	-0-	479	1	2991	2	Y	265	285	1			70
						292	9									
09	4350 X	3496	-0-	-854	-0-	456	1	2828	2	Y	193	231	1			32
						212	9									
10	4464 X	3530	-0-	-934	-0-	441	1	2874	2	Y	195	154	1			73
						215	9									
11	3990 X	2234	-0-	-1756	-0-	393	1	1713	2	Y	116	146	1			43
						128	9									
12	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-					43
01	3751 X	3247	-0-	-504	-0-	391	1	2612	2	Y	222	165	1			100
						244	9									

CHAPMAN RANCH WELL #: 373 RRCID -> 230045 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12938 - 12964

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

CHAPMAN RANCH WELL #: 347 RRCID -> 232247 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12494 - 12568

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

CHAPMAN RANCH WELL #: 573 RRCID -> 234945 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13068 - 13104

08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	14					128
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					133
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					144
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					144
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					144
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					144

CHAPMAN RANCH WELL #: 547 RRCID -> 235046 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 12736 PERF.12415 - 12536

08	3937 X	2926	-0-	-1011	-0-	373	1	2329	2	Y	204	219	1			77
						224	9									
09	3570 X	2919	-0-	-651	-0-	371	1	2299	2	Y	226	272	1			31
						249	9									
10	3503 X	3166	-0-	-337	-0-	391	1	2542	2	Y	212	167	1			76
						233	9									
11	3210 X	2509	-0-	-701	-0-	439	1	1912	2	Y	144	180	1			40
						158	9									
12	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					40
*01	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	415	1	2776	2	Y	227	170	1			97
						250	9									

CHAPMAN RANCH WELL #: 747 RRCID -> 242328 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBIL-DAVID, EAST CREST RESOURCES, INC. WALLEY		62264 500 189901		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
WELL #:		1		RRCID -> 249320		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10601 - 10614						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					51
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					51
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					51
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					51
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					51
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					51
MAGNUM PRODUCING, LP MANLEY, ALMA		521516		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
WELL #:		1		RRCID -> 140637		COMPL. DATE 12/07/1991		TOTAL DEPTH 12450		PERF.10547 - 10559						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					92
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					92
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					92
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					92
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					92
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					92
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC TALBERT, FAY		911925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
WELL #:		1		RRCID -> 223454		COMPL. DATE 04/21/1985		TOTAL DEPTH 11291		PERF.10588 - 10606						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					11
MOBIL-DAVID, SW. (HOWELL HIGHT) DECKER OPERATING CO., L.L.C. CHAPMAN, J.O.		62266 220 209347		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
WELL #:		127		RRCID -> 164942		COMPL. DATE 05/30/1997		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11276 - 11384						
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					26
MOCA KILLAM OIL CO., LTD. DCRC "3"		62296 001 460054		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
WELL #:		6		RRCID -> 150721		COMPL. DATE 06/16/1994		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 1036 - 1070						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
DCRC - SEC. 3B		21		RRCID -> 157108		COMPL. DATE 02/02/1996		TOTAL DEPTH 5490		PERF. 1543 - 1547						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MOCA		//CONT.//		62296 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054						
DCRC "3"		WELL #:		RRCID ->	157381	COMPL. DATE	09/27/2000	TOTAL DEPTH	6678	PERF. 5522 - 5562
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					53
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					53
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					53
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					53
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					53
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					53
PLUGGED AND ABANDONED 01/11/2011										

DCRC "101F"		WELL #:		19	RRCID ->	162960	COMPL. DATE	09/18/1997	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1650 - 1656
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DCRC "3B"		WELL #:		33	RRCID ->	163703	COMPL. DATE	03/04/1997	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1184 - 2160
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

DCRC SECTION 101F		WELL #:		6	RRCID ->	181547	COMPL. DATE	02/15/2001	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 4234 - 4252
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

DCRC SECTION 3B		WELL #:		51	RRCID ->	231313	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 1684 - 1691
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DCRC "3B"		WELL #:		37	RRCID ->	248825	COMPL. DATE	04/14/2009	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 1256 - 1260
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MOCA (SAND 4, SEG. 2)		62296 052		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
DCRC "3E"		WELL #:	10 C	RRCID ->	148560	COMPL. DATE	03/06/1994	TOTAL DEPTH	6000 PERF. 5130 - 5147			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOCA (UPPER ROSENBERG)		62296 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
DCRC "3B"		WELL #:	22	RRCID ->	249801	COMPL. DATE	04/08/2009	TOTAL DEPTH	6000 PERF. 1212 - 1224			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOCA (WILCOX SAND 1)		62296 154		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
DCRC "3A"		WELL #:	9	RRCID ->	155380	COMPL. DATE	07/27/1995	TOTAL DEPTH	12204 PERF. 4522 - 4532			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOCA (WILCOX SAND 5, SEG. 2)		62296 193		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
DCRC "3E"		WELL #:	10-T	RRCID ->	148546	COMPL. DATE	03/06/1994	TOTAL DEPTH	6000 PERF. 5193 - 5199			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOCA (YEGUA FALCON)		62296 221		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
DCRC "3B"		WELL #:		RRCID ->	151266	COMPL. DATE	10/18/1995	TOTAL DEPTH	6000 PERF. 1574 - 1610			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/08/2009

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) CANTERA OPERATING, LLC HAMMAN		62556 001 129692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
		WELL #: 1		RRCID -> 225808		COMPL. DATE 01/17/2007			TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8328 - 8940				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	501	1	27	2	Y	33	4	8		62
						4290	3	36	9						
09	1440 X	233	-0-	-1207	-0-	26	1	1	2	Y	9				71
						196	3	10	9						
10	DLQ G-10	243	-0-	243	243	32	1	1	2	Y	-0-				71
						210	3								
*11	DLQ G-10	340	-0-	340	583	35	1	2	2	Y	64				135
						233	3	70	9						
*12	DLQ G-10	299	-0-	299	882	40	1	54	2	Y	1	1	8		135
						204	3	1	9						
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	882					Y	1	1	8		135
-----															
HAMMAN		WELL #: 3		RRCID -> 226770		COMPL. DATE 04/03/2007			TOTAL DEPTH 9700		PERF. N/A				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
09	1	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				18
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7		16
12	T. A.	161	-0-	161	161	23	1	29	2	Y	-0-				16
						109	3								
01	T. A.	24	-0-	24	185	3	1	19	3	Y	2	2	8		16
						2	9								
-----															
BENTSEN		WELL #: 1		RRCID -> 226871		COMPL. DATE 03/15/2007			TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8414 - 9002				
08	7099 X	5945	-0-	-1154	-0-	612	1	34	2	N	57	3	8		139
						5236	3	63	9						
09	6570 X	5507	-0-	-1063	-0-	647	1	28	2	N	3	3	8		139
						4829	3	3	9						
10	6231 X	5491	-0-	-740	-0-	727	1	28	2	N	4	2	8		141
						4732	3	4	9						
11	6030 X	4993	-0-	-1037	-0-	641	1	38	2	N	14	4	8		151
						4299	3	15	9						
12	6045 X	5565	-0-	-480	-0-	776	1	1014	2	N	19	1	8		169
						3754	3	21	9						
01	5952 X	4722	-0-	-1230	-0-	630	1	90	2	N	24	178	1	4 8	11
						3976	3	26	9						
-----															
HOLLY TRACY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 227523		COMPL. DATE 05/23/2007			TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8712 - 8992				
08	1736 X	1027	-0-	-709	-0-	40	1	19	2	N	23	23	8		-0-
						943	3	25	9						
09	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	20	20	8		-0-
10	1860 X	904	-0-	-956	-0-	50	1	17	2	N	4	3	1	1 8	-0-
						833	3	4	9						
11	1800 X	397	-0-	-1403	-0-	24	1	3	2	N	-0-				-0-
						370	3								
12	1023 X	312	-0-	-711	-0-	26	1	61	2	N	-0-				-0-
						225	3								
01	1023 X	407	-0-	-616	-0-	11	1	6	2	N	102	102	8		-0-
						278	3	112	9						

-----															
MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)			//CONT.//		62556 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692										
JACKSON, KATHRYN			WELL #:		1	RRCID -> 228276			COMPL. DATE 06/22/2007			TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8670 - 8945			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
08		3348 X	1532	-0-	-1816	-0-	75 1	29 2	1415 3	13 9	N	12	2 0	10 8	77
09		3240 X	1239	-0-	-2001	-0-	63 1	23 2	1153 3	23 2	N	-0-			77
10		3224 X	1041	-0-	-2183	-0-	55 1	20 2	958 3	8 9	N	7	7 8		77
11		3120 X	971	-0-	-2149	-0-	50 1	6 2	911 3	4 9	N	4	4 8		77
12		2945 X	551	-0-	-2394	-0-	30 1	111 2	410 3		N	-0-			77
01		1519 X	745	-0-	-774	-0-	28 1	16 2	701 3		N	-0-			77
-----															
HOLLY TRACY			WELL #:		1	RRCID -> 228365			COMPL. DATE 01/30/2007			TOTAL DEPTH 9924 PERF. N/A			
-----															
08		619 N	619	-0-	-0-	-0-	26 1	11 2	529 3	53 9	N	48	32 8		37
09		660 N	512	-0-	-148	-0-	23 1	9 2	466 3	14 9	N	13	13 8		37
10		496 N	479	-0-	-17	-0-	21 1	9 2	409 3	40 9	N	36	27 1	9 8	37
11		600 N	104	-0-	-496	-0-	2 1	51 3	51 9		N	46	46 8		37
12		527 N	27	-0-	-500	-0-	1 1	5 2	20 3	1 9	N	1	1 8		37
01		465 N	21	-0-	-444	-0-	1 1	20 3	1 1	20 3	N	-0-			37
-----															
HAMMAN			WELL #:		2	RRCID -> 230902			COMPL. DATE 02/16/2007			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8354 - 9004			
-----															
08		5053 X	4797	-0-	-256	-0-	498 1	27 2	4262 3	10 9	Y	9	3 8		76
09		4980 X	4562	-0-	-418	-0-	536 1	23 2	3997 3	6 9	Y	5	3 8		78
10		5146 X	4577	-0-	-569	-0-	606 1	23 2	3946 3	2 9	Y	2	2 8		78
*11		4980 X	3966	-0-	-1014	-0-	508 1	30 2	3408 3	20 9	Y	18	3 8		93
*12		4898 X	3870	-0-	-1028	-0-	523 1	704 2	2642 3	1 9	Y	1	1 8		93
01		4805 X	4555	-0-	-250	-0-	611 1	88 2	3853 3	3 9	Y	3	3 8		93
-----															
HAMMAN			WELL #:		4	RRCID -> 231241			COMPL. DATE 09/23/2007			TOTAL DEPTH 9420 PERF. N/A			
-----															
08		5673 X	5315	-0-	-358	-0-	551 1	30 2	4717 3	17 9	N	15	3 8		139
09		5640 X	5267	-0-	-373	-0-	617 1	27 2	4602 3	21 9	N	19	3 8		155
10		5828 X	5415	-0-	-413	-0-	716 1	27 2	4659 3	13 9	N	12	1 8		166
11		5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	727 1	43 2	4880 3	204 9	N	185	5 8		346
12		5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	791 1	1033 2	3824 3	65 9	N	59	382 1	1 8	22
01		5456 X	4760	-0-	-696	-0-	638 1	92 2	4022 3	8 9	N	7	7 8		22



MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.// 62556 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692									
BENTSEN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 232011		COMPL. DATE 09/27/2007			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8426 - 9399		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	6014 X	5903	-0-	-111	-0-	610	1	33	2	37	106
						5219	3	41	9		
09	5880 X	5491	-0-	-389	-0-	643	1	28	2	17	120
						4801	3	19	9		
10	6076 X	5515	-0-	-561	-0-	727	1	28	2	29	147
						4728	3	32	9		
11	5880 X	3811	-0-	-2069	-0-	490	1	29	2	4	147
						3288	3	4	9		
12	6014 X	5428	-0-	-586	-0-	760	1	993	2	1	147
						3674	3	1	9		
01	5890 X	4653	-0-	-1237	-0-	615	1	88	2	63	203
						3881	3	69	9		
BENTSEN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 233050		COMPL. DATE 10/17/2007			TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8422 - 9599		
08	6820 X	6465	-0-	-355	-0-	666	1	36	2	56	85
						5701	3	62	9		
09	6510 X	5291	-0-	-1219	-0-	620	1	27	2	16	100
						4626	3	18	9		
10	6727 X	5431	-0-	-1296	-0-	719	1	27	2	7	105
						4677	3	8	9		
11	6510 X	5091	-0-	-1419	-0-	654	1	39	2	5	105
						4392	3	6	9		
12	6479 X	6362	-0-	-117	-0-	891	1	1164	2	1	105
						4306	3	1	9		
01	6479 X	5160	-0-	-1319	-0-	680	1	98	2	82	12
						4292	3	90	9	7 8	
HAMMAN		WELL #: 5		RRCID -> 235206		COMPL. DATE 01/28/2008			TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8436 - 9031		
08	8137 X	8137	-0-	-0-	-0-	840	1	46	2	61	110
						7184	3	67	9		
09	7800 X	6911	-0-	-889	-0-	812	1	35	2	-0-	110
						6064	3				
10	8060 X	4379	-0-	-3681	-0-	580	1	22	2	-0-	110
						3777	3				
*11	7890 X	4406	-0-	-3484	-0-	566	1	34	2	6	111
						3799	3	7	9		
12	8153 X	3648	-0-	-4505	-0-	511	1	667	2	1	111
						2469	3	1	9		
*01	8492 X	8492	-0-	-0-	-0-	1133	1	163	2	45	149
						7146	3	50	9		
HAMMAN "E"		WELL #: 1		RRCID -> 236278		COMPL. DATE 01/25/2008			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8516 - 9198		
08	10137 X	9817	-0-	-320	-0-	1016	1	56	2	43	68
						8698	3	47	9		
09	9960 X	9225	-0-	-735	-0-	1082	1	47	2	16	81
						8078	3	18	9		
10	10292 X	9265	-0-	-1027	-0-	1223	1	47	2	33	112
						7959	3	36	9		
11	9960 X	7799	-0-	-2161	-0-	1003	1	60	2	4	112
						6732	3	4	9		
12	9858 X	6350	-0-	-3508	-0-	836	1	1093	2	344	76
						4043	3	378	9	1 8	
01	9827 X	7919	-0-	-1908	-0-	1054	1	151	2	60	129
						6648	3	66	9		

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//	62556 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//	129692									
HAMMAN "E"		WELL #:	2	RRCID ->	236748	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	9501	PERF.	8490 - 9228	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-			Y	-0-		-0-
09		3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-			Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	13		13
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13 1	-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
HAMMAN 'E'		WELL #:	3	RRCID ->	237097	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8352 - 9192	
08		2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	241 1	13 2	N	6	2 8	102
							2059 3	7 9				
09		2370 X	2109	-0-	-261	-0-	246 1	11 2	N	11	2 8	111
							1840 3	12 9				
10		2449 X	1624	-0-	-825	-0-	215 1	8 2	N	2	2 8	111
							1399 3	2 9				
11		2370 X	1770	-0-	-600	-0-	227 1	14 2	N	3	3 8	111
							1526 3	3 9				
12		2325 X	1556	-0-	-769	-0-	218 1	284 2	N	2	2 8	111
							1052 3	2 9				
*01		2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	371 1	53 2	N	7	7 8	111
							2342 3	8 9				
HAMMAN 'E'		WELL #:	4	RRCID ->	238156	COMPL. DATE	04/20/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8754 - 9188	
08		5425 X	4586	-0-	-839	-0-	470 1	26 2	N	59	2 8	145
							4025 3	65 9				
09		4800 X	4256	-0-	-544	-0-	500 1	22 2	N	2	2 8	145
							3732 3	2 9				
10		4867 X	4164	-0-	-703	-0-	549 1	21 2	N	22	1 8	166
							3570 3	24 9				
11		4710 X	1748	-0-	-2962	-0-	225 1	13 2	N	2	2 8	166
							1508 3	2 9				
12		4588 X	2265	-0-	-2323	-0-	310 1	405 2	N	45	194 1	1 8
							1500 3	50 9				16
01		4588 X	1668	-0-	-2920	-0-	223 1	32 2	N	3	3 8	16
							1410 3	3 9				
HAMMAN "E"		WELL #:	5	RRCID ->	243485	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	10033	PERF.	8493 - 9304	
08		1116 X	775	-0-	-341	-0-	80 1	4 2	N	2	2 8	-0-
							689 3	2 9				
09		996 X	996	-0-	-0-	-0-	117 1	5 2	N	1	1 8	-0-
							873 3	1 9				
10		992 X	846	-0-	-146	-0-	112 1	4 2	N	1	1 8	-0-
							729 3	1 9				
11		960 X	731	-0-	-229	-0-	94 1	6 2	N	3	3 8	-0-
							628 3	3 9				
12		1023 X	684	-0-	-339	-0-	96 1	125 2	N	1	1 8	-0-
							462 3	1 9				
01		1023 X	546	-0-	-477	-0-	73 1	10 2	N	4	4 8	-0-
							459 3	4 9				
CHINN EXPLORATION COMPANY		149423										
MILLER, BOB		WELL #:	1	RRCID ->	249085	COMPL. DATE	05/19/2009	TOTAL DEPTH	9636	PERF.	8442 - 9066	
08		7440 X	6363	-0-	-1077	-0-	6290 2	73 9	N	66		256
09		7200 X	6255	-0-	-945	-0-	6212 2	43 9	N	39	193 1	102
10		6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	5995 2	55 9	N	50		152
11		6900 X	6084	-0-	-816	-0-	6042 2	42 9	N	38		190
*12		6913 X	5831	-0-	-1082	-0-	5787 2	44 9	N	40		230
*01		6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-			N	NO RPT		230

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
CHINN EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		149423									
MILLER, BOB		WELL #:		2	RRCID ->	255450	COMPL. DATE	01/25/2010	TOTAL DEPTH	9777	PERF.	8422 - 9388	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2604 X	2258	-0-	-346	-0-	2215 2	43 9	N	39			249
09		2370 X	2163	-0-	-207	-0-	2163 2		N	-0-			249
10		2449 X	2143	-0-	-306	-0-	2140 2	3 9	N	3			252
11		2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	2560 2	3 9	N	3	192 1		63
*12		2356 X	2293	-0-	-63	-0-	2283 2	10 9	N	9			72
*01		2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-			N	NO RPT			72
-----													
MILLER, BOB		WELL #:		3	RRCID ->	256219	COMPL. DATE	04/05/2010	TOTAL DEPTH	9705	PERF.	8459 - 9506	
08		6417 X	5582	-0-	-835	-0-	5513 2	69 9	N	63	192 1		85
09		5940 X	5318	-0-	-622	-0-	5288 2	30 9	N	27			112
10		6138 X	5329	-0-	-809	-0-	5294 2	35 9	N	32			144
11		5850 X	5459	-0-	-391	-0-	5430 2	29 9	N	26			170
*12		5797 X	5695	-0-	-102	-0-	5658 2	37 9	N	34			204
*01		5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-			N	NO RPT			204
-----													
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701											
NO. 1 ATLANTIC HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	108083	COMPL. DATE	11/04/1983	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	7733 - 7735	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
HAMMAN "D"		WELL #:		2	RRCID ->	117292	COMPL. DATE	06/21/1985	TOTAL DEPTH	9215	PERF.	8800 - 8832	
08		1333 N	1181	-0-	-152	-0-	17 1	1164 2	Y	-0-			-0-
09		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	18 1	1165 2	Y	-0-			-0-
10		1333 N	935	-0-	-398	-0-	16 1	919 2	Y	-0-			-0-
11		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	16 1	1191 2	Y	-0-			-0-
12		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	19 1	1204 2	Y	-0-			-0-
*01		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	15 1	1066 2	Y	-0-			-0-
-----													
HAMMAN "A"		WELL #:		14	RRCID ->	119492	COMPL. DATE	12/17/1985	TOTAL DEPTH	9804	PERF.	8798 - 8867	
08		3255 X	2262	-0-	-993	-0-	33 1	2229 2	Y	-0-			-0-
09		2580 X	1860	-0-	-720	-0-	30 1	1830 2	Y	-0-			-0-
10		2666 X	1810	-0-	-856	-0-	32 1	1778 2	Y	-0-			-0-
11		2490 X	2352	-0-	-138	-0-	31 1	2320 2	Y	1			1
							1 9						
12		2263 X	1525	-0-	-738	-0-	22 1	1503 2	Y	-0-	1 1		-0-
*01		2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	39 1	2738 2	Y	1			1
							1 9						
-----													
HAMMAN "A"		WELL #:		12	RRCID ->	125172	COMPL. DATE	08/17/1987	TOTAL DEPTH	9617	PERF.	N/A	
08		1829 N	879	-0-	-950	-0-	13 1	866 2	Y	-0-			-0-
09		1980 N	1587	-0-	-393	-0-	24 1	1563 2	Y	-0-			-0-
10		497 N	497	-0-	-0-	-0-	9 1	488 2	Y	-0-			-0-
11		840 N	296	-0-	-544	-0-	4 1	292 2	Y	-0-			-0-
12		1643 N	1249	-0-	-394	-0-	19 1	1230 2	Y	-0-			-0-
*01		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	15 1	1100 2	Y	-0-			-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701									
HAMMAN "D"		WELL #:		3	RRCID ->	125174	COMPL. DATE	09/09/1987	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8701 - 8741	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	1817 X	1817	-0-	-0-	-0-	27 1	1790 2	Y	-0-				-0-
09	1650 X	548	-0-	-1102	-0-	8 1	540 2	Y	-0-				-0-
10	2015 N	625	-0-	-1390	-0-	11 1	614 2	Y	-0-				-0-
11	1770 N	895	-0-	-875	-0-	12 1	883 2	Y	-0-				-0-
12	892 N	892	-0-	-0-	-0-	14 1	878 2	Y	-0-				-0-
01	620 N	424	-0-	-196	-0-	6 1	418 2	Y	-0-				-0-
-----													
HAMMAN "A"		WELL #:		11	RRCID ->	146252	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	8428 - 8492	
08	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	67 1	4479 2	Y	-0-				-0-
09	4110 X	3523	-0-	-587	-0-	54 1	3469 2	Y	-0-				-0-
10	5363 X	3748	-0-	-1615	-0-	66 1	3682 2	Y	-0-				-0-
11	5190 X	3803	-0-	-1387	-0-	52 1	3750 2	Y	1				1
						1 9							
12	5363 X	3650	-0-	-1713	-0-	57 1	3593 2	Y	-0-	1 1			-0-
01	4557 X	3626	-0-	-931	-0-	50 1	3575 2	Y	1				1
						1 9							
-----													
HAMMAN 'D'		WELL #:		1	RRCID ->	183833	COMPL. DATE	07/04/2001	TOTAL DEPTH	8918	PERF.	8512 - 8535	
08	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	17 1	1157 2	Y	-0-				-0-
09	990 N	966	-0-	-24	-0-	15 1	951 2	Y	-0-				-0-
10	1147 N	660	-0-	-487	-0-	12 1	648 2	Y	-0-				-0-
11	1140 N	720	-0-	-420	-0-	10 1	710 2	Y	-0-				-0-
12	992 N	900	-0-	-92	-0-	14 1	886 2	Y	-0-				-0-
*01	823 N	823	-0-	-0-	-0-	11 1	812 2	Y	-0-				-0-
-----													
HAMMAN "A"		WELL #:		10	RRCID ->	184699	COMPL. DATE	08/17/2001	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	8472 - 8508	
08	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	25 1	1650 2	Y	-0-				-0-
09	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	23 1	1456 2	Y	-0-				-0-
10	1581 X	1264	-0-	-317	-0-	22 1	1242 2	Y	-0-				-0-
11	1620 X	1545	-0-	-75	-0-	21 1	1523 2	Y	1				1
						1 9							
12	1674 X	1546	-0-	-128	-0-	24 1	1522 2	Y	-0-	1 1			-0-
01	1674 X	1353	-0-	-321	-0-	19 1	1334 2	Y	-0-				-0-
-----													
HAMMAN 'A'		WELL #:		7	RRCID ->	191516	COMPL. DATE	09/11/2002	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8193 - 8330	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----													
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617											
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		24DF	RRCID ->	122091	COMPL. DATE	08/05/1993	TOTAL DEPTH	11028	PERF.	7786 - 8211	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-



MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617									
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		11DF	RRCID ->	132495	COMPL. DATE	10/03/1989	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8133 - 8150	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1519 X	1334	-0-	-185	-0-	220 1	1109 3	Y	-0-	-0-			-0-
09	1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	253 1	1380 3	Y	-0-	-0-			-0-
10	1488 X	1417	-0-	-71	-0-	164 1	1234 3	Y	-0-	-0-			-0-
11	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	203 1	918 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	1118 3	1956 3	Y	-0-	-0-			-0-
*01	1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	203 1	1726 3	Y	-0-	-0-			-0-
						199 4							
						156 1							
						11 4							
-----													
HAMMAN, JOHN B		WELL #:		9DF	RRCID ->	142900	COMPL. DATE	10/13/1992	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7814 - 8280	
08	609 X	609	-0-	-0-	-0-	101 1	506 3	Y	-0-	-0-			-0-
09	1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	170 1	927 3	Y	-0-	-0-			-0-
10	683 X	683	-0-	-0-	-0-	79 1	595 3	Y	-0-	-0-			-0-
11	600 X	404	-0-	-196	-0-	36 1	163 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	1147 X	276	-0-	-871	-0-	198 3	229 3	Y	-0-	-0-			-0-
01	1147 X	400	-0-	-747	-0-	24 1	365 3	Y	-0-	-0-			-0-
						23 4							
						33 1							
						2 4							
-----													
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		23DF	RRCID ->	147166	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	8612 - 8624	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		15	RRCID ->	148602	COMPL. DATE	03/05/1994	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8201 - 8239	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		7DF	RRCID ->	153750	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7840 - 7876	
08	3782 X	2486	-0-	-1296	-0-	409 1	2061 3	Y	6	19	1	6	
09	3660 X	1152	-0-	-2508	-0-	177 1	969 3	Y	3	5	1	4	
10	3751 X	2047	-0-	-1704	-0-	236 1	1781 3	Y	2	4	1	2	
11	3630 X	2201	-0-	-1429	-0-	196 1	885 2	Y	5	4	1	3	
12	2945 X	2821	-0-	-124	-0-	1077 3	2338 3	Y	3			6	
*01	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	243 1	2943 3	Y	4	4	1	6	
						237 4							
						265 1							
						19 4							

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617								
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		29	RRCID ->	170315	COMPL. DATE	08/24/1998	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	8616 - 8676
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
-----												
OXY USA INC.				630591								
HAMMAN A		WELL #:		17	RRCID ->	190027	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	8363 - 8948
08	5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	336	1	5609	2	N	45	167
09	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	50	9	5362	2	N	-0-	167
10	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	342	1	5477	2	N	8	23
11	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	287	1	5080	2	N	-0-	23
12	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	340	1	5479	2	N	-0-	23
*01	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	357	1	5351	2	N	-0-	23
-----												
HAMMAN A		WELL #:		18	RRCID ->	192930	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9466	PERF.	8494 - 8988
08	6851 X	6714	-0-	-137	-0-	380	1	6334	2	N	-0-	-0-
09	6630 X	6340	-0-	-290	-0-	380	1	5960	2	N	-0-	-0-
10	6851 X	6600	-0-	-251	-0-	368	1	6232	2	N	-0-	-0-
11	6630 X	5993	-0-	-637	-0-	320	1	5673	2	N	-0-	-0-
12	6851 X	6486	-0-	-365	-0-	379	1	6107	2	N	-0-	-0-
01	6727 X	6381	-0-	-346	-0-	399	1	5982	2	N	-0-	-0-
-----												
HAMMAN A		WELL #:		19	RRCID ->	195100	COMPL. DATE	03/11/2003	TOTAL DEPTH	9791	PERF.	8299 - 8990
08	868 X	700	-0-	-168	-0-	40	1	660	2	N	-0-	35
09	840 X	619	-0-	-221	-0-	37	1	582	2	N	-0-	35
10	775 X	630	-0-	-145	-0-	35	1	595	2	N	-0-	35
11	750 X	630	-0-	-120	-0-	34	1	596	2	N	-0-	35
*12	744 X	600	-0-	-144	-0-	35	1	565	2	N	-0-	35
*01	713 X	626	-0-	-87	-0-	39	1	587	2	N	-0-	35
-----												
HAMMAN A		WELL #:		20	RRCID ->	195180	COMPL. DATE	04/16/2003	TOTAL DEPTH	9591	PERF.	8628 - 9133
08	3565 X	2853	-0-	-712	-0-	161	1	2692	2	N	-0-	18
09	3270 X	2810	-0-	-460	-0-	168	1	2642	2	N	-0-	18
10	3286 X	3062	-0-	-224	-0-	171	1	2891	2	N	-0-	18
11	3150 X	2453	-0-	-697	-0-	131	1	2322	2	N	-0-	18
*12	3255 X	2812	-0-	-443	-0-	164	1	2648	2	N	-0-	18
*01	3069 X	2248	-0-	-821	-0-	141	1	2107	2	N	-0-	18
-----												
MONTE CHRISTO (VICKSBURG 15300)				62556 025	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO		
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.				924624								
JOHNSON, MARY		WELL #:		3	RRCID ->	111061	COMPL. DATE	02/03/1984	TOTAL DEPTH	15803	PERF.	15440 - 15639
08	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-	-0-
09	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-	-0-
10	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-	-0-
11	840 N	487	-0-	-353	-0-	487	2			Y	-0-	-0-
12	589 N	270	-0-	-319	-0-	270	2			Y	-0-	-0-
01	651 N	118	-0-	-533	-0-	118	2			Y	-0-	-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG-BROWN)			62556 030		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
CANTERA OPERATING, LLC			129692									
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT			WELL #:	5	RRCID ->	148684	COMPL. DATE	03/11/1994	TOTAL DEPTH	15530	PERF.	13802 - 13915
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3999 X	3718	-0-	-281	-0-	170 1	71 2	Y	1	1 8		179
						3476 3	1 9					
09	4050 X	3600	-0-	-450	-0-	166 1	68 2	Y	4	172 1	1 8	10
						3362 3	4 9					
10	4185 X	3621	-0-	-564	-0-	174 1	70 2	Y	2	1 8		11
						3375 3	2 9					
*11	4050 X	3641	-0-	-409	-0-	165 1	23 2	Y	10	20 1		1
						3442 3	11 9					
*12	3875 X	3449	-0-	-426	-0-	149 1	702 2	Y	1	1 8		1
						2597 3	1 9					
01	3720 X	3455	-0-	-265	-0-	100 1	74 2	Y	15	13 1	2 8	1
						3264 3	17 9					
HAMMAN RANCH			WELL #:	38	RRCID ->	172690	COMPL. DATE	03/16/1999	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	13612 - 13672
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HAMMAN RANCH			WELL #:	42	RRCID ->	173994	COMPL. DATE	02/20/1999	TOTAL DEPTH	17054	PERF.	13369 - 13432
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT			WELL #:	13	RRCID ->	174263	COMPL. DATE	08/20/1998	TOTAL DEPTH	15505	PERF.	13950 - 14009
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HAMMAN RANCH			WELL #:	40	RRCID ->	174442	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	16100	PERF.	13828 - 13883
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY			WELL #:	47	RRCID ->	117185	COMPL. DATE	04/05/1989	TOTAL DEPTH	15776	PERF.	14036 - 14064
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (VKSBG-ECKART)				62556 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701											
NO. 1 HAMMAN "B" GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	113955	COMPL. DATE	10/01/1984	TOTAL DEPTH	10273	PERF.	9920 - 10079		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

  

HAMMAN A				WELL #:	2D	RRCID ->	210179	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	3022	PERF.	2170 - 2370		
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

  

MONTE CHRISTO (VKSBG G EAST)				62556 054	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO					
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY				606617											
HAMMAN, JOHN "D"				WELL #:	2X	RRCID ->	167554	COMPL. DATE	12/11/1997	TOTAL DEPTH	14550	PERF.	13870 - 13916		
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-				-0-
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-				-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-				-0-
11		906 N	906	-0-	-0-	-0-	81	1	365	2	Y	-0-			-0-
							445	3	15	4					
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
*01		497 N	497	-0-	-0-	-0-	41	1	453	3	Y	-0-			-0-
							3	4							

  

MONTE CHRISTO (VKSBG GG)				62556 056	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
CANTERA OPERATING, LLC				129692											
HAMMAN RANCH				WELL #:	47	RRCID ->	217996	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	11338 - 11380		
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

  

HAMMAN RANCH				WELL #:	42	RRCID ->	218597	COMPL. DATE	12/28/2005	TOTAL DEPTH	17054	PERF.	11417 - 11644		
08		1116 N	751	-0-	-365	-0-	34	1	14	2	Y	4	4	8	50
							699	3	4	9					
09		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	48	1	20	2	Y	3	3	8	50
							972	3	3	9					
10		806 N	12	-0-	-794	-0-	5	3	7	9	Y	6			56
11		720 N	161	-0-	-559	-0-	7	1	1	2	Y	1	1	8	56
							152	3	1	9					
12		1085 N	2	-0-	-1083	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	8	56
*01		114 N	114	-0-	-0-	-0-	3	1	2	2	Y	3	3	8	56
							106	3	3	9					

-----															
MONTE CHRISTO (VKSBG GG) //CONT.// 62556 056 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO					
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692															
HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 219661 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9447 - 11520															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
08		6913 X	833	-0-	-6080	-0-	38	1	16	2	N	-0-			36
							779	3							
09		6690 X	557	-0-	-6133	-0-	26	1	10	2	N	1	1	8	36
							520	3							
10		6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	290	1	118	2	N	-0-			36
							5642	3							
*11		8892 X	8892	-0-	-0-	-0-	404	1	57	2	N	4	4	8	36
							8427	3							
*12		6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	301	1	1414	2	N	1	1	8	36
							5233	3							
*01		6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	178	1	132	2	N	11	11	8	36
							5810	3							
-----															
HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 221955 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 11326															
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 606617 20 RRCID -> 114104 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 11364 PERF.10761 - 10898															
08		8835 X	5763	-0-	-3072	-0-	913	1	4600	3	Y	209	112	1	215
							20	4							
09		8550 X	5422	-0-	-3128	-0-	818	1	4461	3	Y	119	165	1	169
							12	4							
10		8835 X	3039	-0-	-5796	-0-	340	1	2560	3	Y	91	171	1	89
							39	4							
11		5580 X	2197	-0-	-3383	-0-	175	1	790	2	Y	215	178	1	126
							962	3							
12		5766 X	1509	-0-	-4257	-0-	120	1	1156	3	Y	105			231
							117	4							
*01		7118 X	7118	-0-	-0-	-0-	566	1	6290	3	Y	201	176	1	256
							41	4							
-----															
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 14 X RRCID -> 131316 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 16200 PERF.10933 - 11049															
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 22 RRCID -> 137598 COMPL. DATE 01/25/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10935 - 11111															
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT			-0-
-----															

MONTE CRISTO (VKSBG GG)		//CONT.//		62556 056		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617									
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		27		RRCID -> 149252			COMPL. DATE 04/25/1994		TOTAL DEPTH 11006 PERF.10778 - 10902		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
-----													
HAMMON UNIT "A"		WELL #:		5		RRCID -> 149443			COMPL. DATE 05/16/1994		TOTAL DEPTH 11057 PERF.10850 - 10972		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
-----													
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		28		RRCID -> 165790			COMPL. DATE 09/04/1997		TOTAL DEPTH 11080 PERF.10854 - 10960		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
-----													
MONTE CRISTO (VKSBG HH)				62556 060		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
CANTERA OPERATING, LLC				129692									
HAMMAN RANCH		WELL #:		18		RRCID -> 172523			COMPL. DATE 07/06/2006		TOTAL DEPTH 14397 PERF.11413 - 11593		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1	1	8	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
-----													
HAMMAN RANCH		WELL #:		47		RRCID -> 217994			COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 14800 PERF.11426 - 11484		
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----													
HAMMAN RANCH		WELL #:		42		RRCID -> 218598			COMPL. DATE 10/10/2005		TOTAL DEPTH 17054 PERF.11454 - 11644		
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

-----

MONTE CHRISTO (VKSBG HH) //CONT.// 62556 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 221952 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 11468

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

-----

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617  
 HAMMAN, JOHN "B" 1-1 WELL #: 1 RRCID -> 106529 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11158 - 11176

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

-----

HAMMAN UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 112716 COMPL. DATE 08/30/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11110 - 11150

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

-----

MONTE CHRISTO (VKSBG JJ) 62556 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC 129692  
 HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 217993 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11338 - 11691

08	6107 X	5575	-0-	-532	-0-	253	1	105	2	N	49	1	8		113	
						5163	3	54	9							
09	6060 X	4803	-0-	-1257	-0-	221	1	90	2	N	20	1	8		132	
						4470	3	22	9							
10	6262 X	5401	-0-	-861	-0-	257	1	104	2	N	35				167	
						5001	3	39	9							
*11	6060 X	5138	-0-	-922	-0-	231	1	33	2	N	51	190	1	1	8	27
						4818	3	56	9							
*12	5890 X	3680	-0-	-2210	-0-	159	1	749	2	N	1	1	8		27	
						2771	3	1	9							
*01	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	162	1	120	2	N	55	1	0	2	8	79
						5293	3	61	9							

-----

HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 219663 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11066 - 11243

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

-----

HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 221953 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11590 - 11754

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

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (VKSGB JJ)		//CONT.//		62556 070		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY				606617									
HAMMAN, JOHN "B"				WELL #:	4	RRCID ->	109802	COMPL. DATE	03/11/1984	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	11471 - 11607
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
							AMT	AMT		PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	CODE	
08	2077 X	1967	-0-	-110	-0-		321 1	1617 3	Y	20	62 1		24
							7 4	22 9					
09	2010 X	1663	-0-	-347	-0-		255 1	1392 3	Y	11	19 1		16
							4 4	12 9					
10	2294 X	1484	-0-	-810	-0-		170 1	1284 3	Y	9	17 1		8
							20 4	10 9					
11	2220 X	2064	-0-	-156	-0-		182 1	824 2	Y	19	16 1		11
							1002 3	35 4					
12	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-		198 1	1905 3	Y	9			20
							193 4	10 9					
*01	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-		183 1	2031 3	Y	17	15 1		22
							13 4	19 9					

  

HAMMAN, JOHN "B"				WELL #:	8	RRCID ->	112203	COMPL. DATE	07/06/1984	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11602 - 11622
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

  

HAMMAN, JOHN "B"				WELL #:	14X	RRCID ->	116778	COMPL. DATE	02/11/1985	TOTAL DEPTH	16200	PERF.	11295 - 11370
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

  

MONTE CHRISTO (VKSGB KK)				62556 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC				129692									
HAMMAN RANCH				WELL #:	12	RRCID ->	102557	COMPL. DATE	09/24/1982	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	12859 - 13116
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

HAMMAN RANCH				WELL #:	30	RRCID ->	146638	COMPL. DATE	08/10/1993	TOTAL DEPTH	13211	PERF.	12983 - 13200
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

  

HAMMAN RANCH				WELL #:	35ST	RRCID ->	155445	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12702 - 12749
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (VKSBG KK) CANTERA OPERATING, LLC HAMMAN RANCH				//CONT.// 62556 080 //CONT.// 129692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
				WELL #:	36	RRCID ->	170291	COMPL. DATE	07/02/2005	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	11282 - 13149		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	12524 X	9192	-0-	-3332	-0-	419 1	174 2	Y	41	41	8	-0-			
						8554 3	45 9								
09	11910 X	8763	-0-	-3147	-0-	404 1	164 2	Y	23	23	8	-0-			
						8170 3	25 9								
10	12028 X	8928	-0-	-3100	-0-	427 1	173 2	Y	28	28	8	-0-			
						8297 3	31 9								
*11	11640 X	7448	-0-	-4192	-0-	338 1	48 2	Y	14	14	8	-0-			
						7047 3	15 9								
*12	9796 X	7537	-0-	-2259	-0-	325 1	1527 2	Y	30	30	8	-0-			
						5652 3	33 9								
01	9207 X	7702	-0-	-1505	-0-	223 1	166 2	Y	1	1	0	-0-			
						7312 3	1 9								
-----															
HAMMAN RANCH				WELL #:	39	RRCID ->	170477	COMPL. DATE	11/12/1998	TOTAL DEPTH	13450	PERF.	12807 - 13268		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
-----															
HAMMAN RANCH				WELL #:	38	RRCID ->	172689	COMPL. DATE	03/16/1999	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	12753 - 13060		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
-----															
HAMMAN RANCH				WELL #:	40	RRCID ->	174445	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	16100	PERF.	12888 - 13055		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
-----															
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY JOHNSON, F. I.				WELL #:	26	RRCID ->	109460	COMPL. DATE	01/20/1984	TOTAL DEPTH	17810	PERF.	13243 - 13485		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			

MONTE CRISTO (VKSBG MM)			62556 082		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC			129692											
HAMMAN RANCH			WELL #:	38	RRCID ->	171969	COMPL. DATE	03/16/1999	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	13211	-	13403
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
-----														
HAMMAN RANCH			WELL #:	47	RRCID ->	173874	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	13154	-	13432
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
-----														
HAMMAN RANCH			WELL #:	42	RRCID ->	173993	COMPL. DATE	02/20/1999	TOTAL DEPTH	17054	PERF.	13030	-	13182
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
-----														
HAMMAN RANCH			WELL #:	40	RRCID ->	174443	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	16100	PERF.	13390	-	13604
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
-----														
MONTE CRISTO (VKSBG O-15)			62556 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC			129692											
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT			WELL #:	5	RRCID ->	145933	COMPL. DATE	06/21/1993	TOTAL DEPTH	15530	PERF.	14184	-	14194
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
-----														
HAMMAN RANCH			WELL #:	40	RRCID ->	171433	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	16100	PERF.	12888	-	13883
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-	

MONTE CRISTO (VKSBG O-15) //CONT.// 62556 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 172692 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12753 - 14570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	23529 X	21644	-0-	-1885	-0-	992 1	413 2	Y	1	1 8	-0-				
						20238 3	1 9								
09	23520 X	20936	-0-	-2584	-0-	968 1	393 2	Y	1	1 8	-0-				
						19574 3	1 9								
10	24304 X	23181	-0-	-1123	-0-	1113 1	451 2	Y	1	1 8	-0-				
						21616 3	1 9								
*11	23520 X	21054	-0-	-2466	-0-	957 1	135 2	Y	2	2 8	-0-				
						19960 3	2 9								
*12	21378 X	21378	-0-	-0-	-0-	927 1	4350 2	Y	1	1 8	-0-				
						16100 3	1 9								
*01	20561 X	20561	-0-	-0-	-0-	596 1	444 2	Y	4	2 0	2 8	-0-			
						19517 3	4 9								

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 174261 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13950 - 15102

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MONTE CRISTO (VKSBG PP) 62556 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC 129692  
 BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 170893 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13950 - 15102

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MONTE CRISTO (VKSBG. P-15) 62556 087 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617  
 HAMMAN UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 109359 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 16385 PERF.15155 - 15254

08	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	274 1	1382 3	Y	-0-	-0-
						6 4				
09	1590 N	1589	-0-	-1	-0-	245 1	1340 3	Y	-0-	-0-
						4 4				
10	1643 #	1062	-0-	-581	-0-	123 1	925 3	Y	-0-	-0-
						14 4				
11	1620 #	1301	-0-	-319	-0-	116 1	525 2	Y	-0-	-0-
						638 3	22 4			
12	1674 #	1379	-0-	-295	-0-	119 1	1144 3	Y	-0-	-0-
						116 4				
01	1674 #	1280	-0-	-394	-0-	105 1	1167 3	Y	-0-	-0-
						8 4				

MONTE CRISTO (VX-ECKART-EE CNS) 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC 129692  
 HAMMAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 095825 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 9261 - 9562

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-



MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.//		62556 088		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692										
BRIGHT A SCHIFF HAMMAN G.U.		WELL #: 3		RRCID -> 100126		COMPL. DATE 04/14/1982		TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9635 - 9974				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAMMAN RANCH				WELL #: 16		RRCID -> 104272		COMPL. DATE 01/24/1983		TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9481 - 9887		
08	6417 X	6417	-0-	-0-	-0-	318	1	251	2	Y	-0-	-0-
						5848	3					
09	6060 X	4777	-0-	-1283	-0-	220	1	90	2	Y	9	9 8
						4457	3	10	9			-0-
10	6262 X	5155	-0-	-1107	-0-	247	1	100	2	Y	-0-	-0-
						4808	3					
*11	6060 X	5020	-0-	-1040	-0-	227	1	32	2	Y	14	14 8
						4746	3	15	9			-0-
*12	5797 X	4881	-0-	-916	-0-	210	1	987	2	Y	27	27 8
						3654	3	30	9			-0-
01	6417 X	4641	-0-	-1776	-0-	135	1	100	2	Y	-0-	-0-
						4406	3					

HAMMAN RANCH				WELL #: 13		RRCID -> 104274		COMPL. DATE 12/09/2002		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9271 - 9721		
08	1550 N	1232	-0-	-318	-0-	56	1	23	2	Y	5	5 8
						1147	3	6	9			-0-
09	1680 N	587	-0-	-1093	-0-	27	1	11	2	Y	9	2 8
						539	3	10	9			7
10	1240 N	963	-0-	-277	-0-	46	1	19	2	Y	9	9 8
						888	3	10	9			7
*11	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	75	1	11	2	Y	4	4 8
						1556	3	4	9			7
12	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	77	1	361	2	Y	20	20 8
						1334	3	22	9			7
*01	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	57	1	42	2	Y	-0-	7
						1853	3					

HAMMAN RANCH				WELL #: 15		RRCID -> 104651		COMPL. DATE 03/12/1983		TOTAL DEPTH 10246 PERF. 9341 - 9656		
08	2573 X	1688	-0-	-885	-0-	77	1	32	2	N	-0-	-0-
						1579	3					
09	2490 X	1689	-0-	-801	-0-	78	1	32	2	N	-0-	-0-
						1579	3					
10	2325 X	1912	-0-	-413	-0-	92	1	37	2	N	-0-	-0-
						1783	3					
11	2250 X	1211	-0-	-1039	-0-	55	1	8	2	N	-0-	-0-
						1148	3					
12	2325 X	93	-0-	-2232	-0-	4	1	19	2	N	-0-	-0-
						70	3					
01	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-	-0-

HAMMAN RANCH				WELL #: 14		RRCID -> 124158		COMPL. DATE 11/24/1986		TOTAL DEPTH 16415 PERF. 9497 - 9783		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692													
HAMMAN RANCH WELL #: 22 RRCID -> 124551 COMPL. DATE 03/27/1999										TOTAL DEPTH	16090	PERF.	9342 - 9428
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	50 1	21 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
						1011 3	1 9						
09	900 N	891	-0-	-9	-0-	41 1	17 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
						832 3	1 9						
10	1240 N	772	-0-	-468	-0-	37 1	15 2		Y	-0-			-0-
						720 3							
11	1050 N	932	-0-	-118	-0-	42 1	6 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
						883 3	1 9						
12	988 N	988	-0-	-0-	-0-	43 1	201 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
						743 3	1 9						
*01	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	52 1	39 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
						1712 3	1 9						
HAMMAN RANCH WELL #: 32 RRCID -> 148838 COMPL. DATE 06/21/2005										TOTAL DEPTH	11780	PERF.	9062 - 9450
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
HAMMAN RANCH WELL #: 11 RRCID -> 149889 COMPL. DATE 03/26/2007										TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9142 - 9760
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	10 1	4 2	2 9	Y	2	2 8		-0-
						199 3	2 9						
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	10 1	4 2	2 9	Y	2	2 8		-0-
						193 3	2 9						
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	12 1	5 2	10 9	Y	9	9 8		-0-
						240 3	10 9						
*11	595 N	595	-0-	-0-	-0-	27 1	4 2	2 9	Y	2	2 8		-0-
						562 3	2 9						
*12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	21 1	97 2	13 9	Y	12	12 8		-0-
						361 3	13 9						
01	279 N	210	-0-	-69	-0-	6 1	5 2		Y	-0-			-0-
						199 3							
HAMMAN RANCH WELL #: 34 RRCID -> 154165 COMPL. DATE 06/23/1995										TOTAL DEPTH	10107	PERF.	9358 - 9610
08	4960 X	4487	-0-	-473	-0-	205 1	85 2	8 9	Y	7	7 8		-0-
						4189 3	8 9						
09	5010 X	3349	-0-	-1661	-0-	154 1	63 2	8 9	Y	7	7 8		-0-
						3124 3	8 9						
10	5177 X	1833	-0-	-3344	-0-	87 1	35 2	18 9	Y	16	16 8		-0-
						1693 3	18 9						
*11	5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	267 1	38 2	11 9	Y	10	10 8		-0-
						5567 3	11 9						
*12	4743 X	4608	-0-	-135	-0-	198 1	932 2	30 9	Y	27	27 8		-0-
						3448 3	30 9						
01	4495 X	4431	-0-	-64	-0-	129 1	96 2		Y	-0-			-0-
						4206 3							

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.//		62556 088		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692									
HAMMAN RANCH		WELL #: 33		RRCID -> 154812		COMPL. DATE 10/20/1995		TOTAL DEPTH 16082 PERF. 9226 - 9256			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	24 1	10 2	Y	2	2 8	-0-
						499 3	2 9				
09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	29 1	12 2	Y	4	4 8	-0-
						591 3	4 9				
10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	36 1	14 2	Y	14	14 8	-0-
						692 3	15 9				
*11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	26 1	4 2	Y	10	10 8	-0-
						544 3	11 9				
12	651 N	584	-0-	-67	-0-	25 1	116 2	Y	14	14 8	-0-
						428 3	15 9				
01	744 N	577	-0-	-167	-0-	17 1	12 2	Y	-0-		-0-
						548 3					
HAMMAN RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 166716		COMPL. DATE 02/01/1997		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9342 - 9414			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
HAMMAN RANCH		WELL #: 45		RRCID -> 172208		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8982 - 9012			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 173045		COMPL. DATE 02/25/1999		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9544 - 9659			
08	7905 X	7284	-0-	-621	-0-	334 1	139 2	Y	1	1 8	8
						6810 3	1 9				
09	8040 X	7099	-0-	-941	-0-	327 1	133 2	Y	25	8 1	1 8 24
						6611 3	28 9				
10	8308 X	7030	-0-	-1278	-0-	337 1	136 2	Y	17	1 8	40
						6538 3	19 9				
*11	8040 X	7597	-0-	-443	-0-	340 1	48 2	Y	113	138 1	1 8 14
						7085 3	124 9				
*12	7595 X	6944	-0-	-651	-0-	301 1	1413 2	Y	1	1 8	14
						5229 3	1 9				
01	7347 X	6503	-0-	-844	-0-	184 1	137 2	Y	143	1 0	140 1 14
						6025 3	157 9			2 8	
HAMMAN RANCH		WELL #: 50		RRCID -> 174294		COMPL. DATE 07/26/1999		TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9341 - 9657			
08	678 N	678	-0-	-0-	-0-	31 1	13 2	Y	1	1 8	-0-
						633 3	1 9				
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3 1	1 2	Y	-0-		-0-
						54 3					
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	15 1	6 2	Y	-0-		-0-
						293 3					
11	180 N	71	-0-	-109	-0-	3 1	68 3	Y	-0-		-0-
12	62 N	14	-0-	-48	-0-	1 1	3 2	Y	-0-		-0-
						10 3					
*01	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	36 1	27 2	Y	2	2 8	-0-
						1183 3	2 9				

-----																	
MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692																	
HAMMAN RANCH WELL #: 51 RRCID -> 174329 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9242 - 9924																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 175489 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8300 - 9848																	
-----																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
HAMMAN RANCH WELL #: 48 RRCID -> 175490 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8483 - 9426																	
-----																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
HAMMAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 175491 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 14544 PERF. 8540 - 9394																	
-----																	
08		2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	134	1	56	2	Y	1	1	8			25
							2740	3		1	9						
09		2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	128	1	52	2	Y	1	1	8			25
							2586	3		1	9						
10		2904 N	2904	-0-	-0-	-0-	139	1	56	2	Y	5	1	8			29
							2703	3		6	9						
11		2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	114	1	16	2	Y	1	1	8			29
							2382	3		1	9						
12		2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	115	1	542	2	Y	1	1	8			29
							2006	3		1	9						
*01		2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	75	1	56	2	Y	2	2	8			29
							2459	3		2	9						
-----																	
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 175507 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9556 - 9762																	
-----																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 175546 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 9435 - 9633																	
-----																	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.//		62556 088		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.//		129692												
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 175567		COMPL. DATE 12/18/1999		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9417 - 9674				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAMMAN RANCH				WELL #: 46		RRCID -> 176321		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 9785		PERF. 8390 - 9446		
08	3751 X	3246	-0-	-505	-0-	149	1	62	2	Y	1	1	8	17
						3034	3		1	9				
09	3870 X	3033	-0-	-837	-0-	140	1	57	2	Y	1	1	8	17
						2835	3		1	9				
10	3999 X	2992	-0-	-1007	-0-	143	1	58	2	Y	4	1	8	20
						2787	3		4	9				
11	3870 X	2955	-0-	-915	-0-	134	1	19	2	Y	1	1	8	20
						2801	3		1	9				
12	3627 X	2850	-0-	-777	-0-	124	1	580	2	Y	-0-			20
						2146	3							
01	3255 X	2855	-0-	-400	-0-	83	1	62	2	Y	2	2	8	20
						2708	3		2	9				

HAMMAN RANCH				WELL #: 52		RRCID -> 176976		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 9824		PERF. 9114 - 9142		
08	2015 N	172	-0-	-1843	-0-	8	1	3	2	Y	1	1	8	-0-
						160	3		1	9				
09	1650 N	189	-0-	-1461	-0-	9	1	4	2	Y	1	1	8	-0-
						175	3		1	9				
10	880 N	880	-0-	-0-	-0-	42	1	17	2	Y	-0-			-0-
						821	3							
11	621 N	621	-0-	-0-	-0-	28	1	4	2	Y	1	1	8	-0-
						588	3		1	9				
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	44	2	Y	-0-			-0-
						163	3							
*01	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	39	1	29	2	Y	1	1	8	-0-
						1288	3		1	9				

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT				WELL #: 13		RRCID -> 195172		COMPL. DATE 05/03/2003		TOTAL DEPTH 15505		PERF. 9501 - 9772		
08	6107 X	5808	-0-	-299	-0-	266	1	111	2	Y	1	1	8	1
						5430	3		1	9				
09	6240 X	4588	-0-	-1652	-0-	212	1	86	2	Y	5	1	1	4
						4284	3		6	9				
10	DLQ G-10	6156	-0-	6156	6156	295	1	120	2	Y	3			7
						5738	3		3	9				
*11	DLQ G-10	5692	-0-	5692	11848	258	1	36	2	Y	23	25	1	3
						5373	3		25	9				
*12	DLQ G-10	5179	-0-	5179	17027	224	1	1054	2	Y	-0-			3
						3901	3							
01	DLQ G-10	5120	-0-	5120	22147	148	1	110	2	Y	28	26	1	3
						4831	3		31	9				

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692																
HAMMAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 213561 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8576 - 9681																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
08	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	930	1	62	2	N	9	1	8	162		
						3043	3	10	9							
09	3960 X	3803	-0-	-157	-0-	895	1	57	2	N	31	175	1	17		
						2817	3	34	9				1	8		
10	4092 X	3984	-0-	-108	-0-	934	1	62	2	N	21	1	8	37		
						2965	3	23	9							
11	3960 X	3514	-0-	-446	-0-	881	1	18	2	N	3	1	8	39		
						2612	3	3	9							
12	4092 X	2867	-0-	-1225	-0-	872	1	424	2	N	1	1	8	39		
						1570	3	1	9							
01	4030 X	2743	-0-	-1287	-0-	80	1	59	2	N	2	2	8	39		
						2602	3	2	9							
-----																
HAMMAN RANCH WELL #: 75 RRCID -> 218552 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9240 - 9760																
08	2511 X	1295	-0-	-1216	-0-	59	1	25	2	N	1	1	8	30		
						1210	3	1	9							
09	2430 X	148	-0-	-2282	-0-	7	1	3	2	N	1	1	8	30		
						137	3	1	9							
10	2449 X	57	-0-	-2392	-0-	3	1	1	2	N	-0-			30		
						53	3									
11	1260 X	15	-0-	-1245	-0-	1	1	13	3	N	1	1	8	30		
						1	9									
12	1302 X	1081	-0-	-221	-0-	47	1	220	2	N	-0-			30		
						814	3									
*01	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	68	1	51	2	N	2	2	8	30		
						2242	3	2	9							
-----																
HAMMAN RANCH WELL #: 72 RRCID -> 219887 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9210 - 9630																
08	3689 X	3173	-0-	-516	-0-	145	1	60	2	N	8	1	8	77		
						2959	3	9	9							
09	3660 X	3214	-0-	-446	-0-	147	1	60	2	N	24	1	8	100		
						2981	3	26	9							
10	3782 X	3302	-0-	-480	-0-	158	1	64	2	N	9	1	8	108		
						3070	3	10	9							
*11	3660 X	2932	-0-	-728	-0-	133	1	19	2	N	1	1	8	108		
						2779	3	1	9							
*12	3348 X	1590	-0-	-1758	-0-	69	1	323	2	N	1	1	8	108		
						1197	3	1	9							
01	3317 X	1020	-0-	-2297	-0-	30	1	22	2	N	2	2	8	108		
						966	3	2	9							
-----																
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223264 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8311 - 9956																
08	2697 X	2021	-0-	-676	-0-	93	1	39	2	Y	1	1	8	47		
						1888	3	1	9							
09	2700 X	2095	-0-	-605	-0-	97	1	39	2	Y	1	1	8	47		
						1958	3	1	9							
10	4433 X	2505	-0-	-1928	-0-	120	1	49	2	Y	1	1	8	47		
						2335	3	1	9							
11	4290 X	2789	-0-	-1501	-0-	127	1	18	2	Y	-0-			47		
						2644	3									
12	3751 X	1758	-0-	-1993	-0-	76	1	358	2	Y	-0-			47		
						1324	3									
*01	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	91	1	68	2	Y	2	47	1	2	8	-0-
						2990	3	2	9							

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 HAMMAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223483 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9796 - 10030

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

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223568 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8134 - 9794

08	4898 X	318	-0-	-4580	-0-	14	1	6	2	Y	3					13
						295	3	3	9							
09	4230 X	294	-0-	-3936	-0-	14	1	6	2	Y	-0-					13
						274	3									
10	620 X	255	-0-	-365	-0-	12	1	5	2	Y	-0-					13
						238	3									
*11	600 X	256	-0-	-344	-0-	12	1	2	2	Y	-0-					13
						242	3									
*12	341 X	85	-0-	-256	-0-	4	1	17	2	Y	-0-					13
						64	3									
01	248 N	139	-0-	-109	-0-	4	1	3	2	Y	-0-					13
						132	3									

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 223692 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8178 - 9786

08	4030 X	3233	-0-	-797	-0-	148	1	62	2	Y	-0-					20
						3023	3									
09	3720 X	3131	-0-	-589	-0-	145	1	59	2	Y	1	1	8			20
						2926	3	1	9							
10	3565 X	3020	-0-	-545	-0-	145	1	59	2	Y	-0-					20
						2816	3									
*11	3450 X	2518	-0-	-932	-0-	114	1	16	2	Y	1	1	8			20
						2387	3	1	9							
*12	3255 X	2297	-0-	-958	-0-	100	1	467	2	Y	-0-					20
						1730	3									
01	3224 X	2072	-0-	-1152	-0-	60	1	45	2	Y	1	1	8			20
						1966	3	1	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 225606 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9150 - 9732

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

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 226019 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8293 - 9943

08	1209 N	1123	-0-	-86	-0-	51	1	21	2	Y	1	1	8			78
						1050	3	1	9							
09	1980 N	1737	-0-	-243	-0-	80	1	33	2	Y	1	1	8			78
						1623	3	1	9							
10	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	95	1	38	2	Y	1	1	8			78
						1840	3	1	9							
11	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	68	1	10	2	Y	1	1	8			78
						1411	3	1	9							
12	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	77	1	363	2	Y	-0-					78
						1344	3									
*01	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	74	1	55	2	Y	89	145	1	2	8	20
						2437	3	98	9							

OIL AND GAS DIVISION

-----															
MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.//				62556 088		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC				//CONT.// 129692											
HAMMAN RANCH				WELL #:	29	RRCID ->	226721	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	13175	PERF.	8823	- 9784	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		8494 X	8212	-0-	-282	-0-	1263 1	139 2	Y	15	15	8			-0-
							6793 3	17 9							
09		8580 X	8114	-0-	-466	-0-	1233 1	135 2	Y	17	15	8			2
							6727 3	19 9							
10		8866 X	8622	-0-	-244	-0-	1297 1	149 2	Y	37	37	8			2
							7135 3	41 9							
*11		8580 X	8282	-0-	-298	-0-	1234 1	47 2	Y	29	29	8			2
							6969 3	32 9							
*12		8370 X	7134	-0-	-1236	-0-	1197 1	1256 2	Y	31	31	8			2
							4647 3	34 9							
01		8618 X	7998	-0-	-620	-0-	227 1	169 2	Y	172	1	0	171	8	2
							7413 3	189 9							
-----															
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT				WELL #:	21	RRCID ->	226751	COMPL. DATE	10/02/2006	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	8245	- 9882	
08		5766 X	4532	-0-	-1234	-0-	208 1	86 2	Y	-0-					14
							4238 3								
09		5460 X	4459	-0-	-1001	-0-	206 1	84 2	Y	1	1	8			14
							4168 3	1 9							
10		5425 X	3299	-0-	-2126	-0-	158 1	64 2	Y	-0-					14
							3077 3								
11		5190 X	3623	-0-	-1567	-0-	165 1	23 2	Y	1	1	8			14
							3434 3	1 9							
12		4867 X	3755	-0-	-1112	-0-	163 1	764 2	Y	-0-					14
							2828 3								
01		4619 X	3783	-0-	-836	-0-	110 1	82 2	Y	2	2	8			14
							3589 3	2 9							
-----															
HAMMAN RANCH				WELL #:	37ST	RRCID ->	227363	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	13256	PERF.	8594	- 8620	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
-----															
COOK-CLEMONS GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	232652	COMPL. DATE	09/08/2007	TOTAL DEPTH	17150	PERF.	9345	- 9732	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
-----															
HAMMAN "A-3" GU				WELL #:	18	RRCID ->	242087	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL DEPTH	10212	PERF.	9821	- 10020	
08		3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	168 1	70 2	N	2	2	8			-0-
							3426 3	2 9							
09		4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	186 1	76 2	N	1	1	8			-0-
							3762 3	1 9							
10		5580 X	3812	-0-	-1768	-0-	183 1	74 2	N	1	1	8			-0-
							3554 3	1 9							
11		5400 X	4465	-0-	-935	-0-	203 1	29 2	N	1	1	8			-0-
							4232 3	1 9							
12		5580 X	3275	-0-	-2305	-0-	142 1	666 2	N	1	1	8			-0-
							2466 3	1 9							
01		4154 X	3900	-0-	-254	-0-	113 1	84 2	N	2	2	8			-0-
							3701 3	2 9							



MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO					
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692															
HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 247761										COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 9418 - 9665	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701																	
HAMMAN "A" WELL #: 1										RRCID -> 095559		COMPL. DATE 09/21/1981		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9536 - 9732	
08		558	N	220	-0-	-338	-0-	3 1	217 2	Y	-0-		-0-				
09		420	N	405	-0-	-15	-0-	6 1	399 2	Y	-0-		-0-				
10	DLQ	G-10		799	-0-	799	-0-	14 1	785 2	Y	-0-		-0-				
11	DLQ	G-10		642	-0-	642	-0-	9 1	633 2	Y	-0-		-0-				
12		1000	N	691	-0-	-309	-0-	11 1	680 2	Y	-0-		-0-				
*01		1788	N	656	-0-	-1132	-0-	9 1	647 2	Y	-0-		-0-				

HAMMAN "A" WELL #: 2										RRCID -> 100475		COMPL. DATE 06/01/1982		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9583 - 9837	
08		2666	X	1287	-0-	-1379	-0-	19 1	1268 2	Y	-0-		-0-				
09		1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	22 1	1416 2	Y	1		1				
								1 9									
10		837	N	699	-0-	-138	-0-	12 1	687 2	Y	-0-		1				
11		2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	39 1	2801 2	Y	1		2				
								1 9									
12		2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	40 1	2512 2	Y	1	2 1	1				
								1 9									
*01		2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	37 1	2626 2	Y	-0-		1				

NO. 3 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 1										RRCID -> 100744		COMPL. DATE 07/16/1982		TOTAL DEPTH 10325		PERF. 9766 - 10054	
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				

HAMMAN "A" WELL #: 4										RRCID -> 101713		COMPL. DATE 09/02/1982		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9334 - 9444	
08		4092	X	2958	-0-	-1134	-0-	43 1	2915 2	Y	-0-	172 1	91				
09		2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	43 1	2756 2	Y	81		172				
								89 9									
10		3658	X	2331	-0-	-1327	-0-	40 1	2265 2	Y	24		196				
								26 9									
11		3540	X	2902	-0-	-638	-0-	38 1	2729 2	Y	123		319				
								135 9									
12		3658	X	2332	-0-	-1326	-0-	36 1	2283 2	Y	12	189 1	142				
								13 9									
01		2976	X	2278	-0-	-698	-0-	31 1	2191 2	Y	51		193				
								56 9									

NO. 1 HAMMAN "B" GAS UNIT WELL #: 1										RRCID -> 103224		COMPL. DATE 12/10/1982		TOTAL DEPTH 10453		PERF. 9908 - 10198	
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
10	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
11	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
12	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
01	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO			
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701													
NO. 2 HAMMAN "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103904 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9776 - 9977													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	124 N	79	-0-	-45	-0-	1	1	78	2	Y	-0-		-0-
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	8	1	481	2	Y	-0-		-0-
10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	10	1	575	2	Y	-0-		-0-
11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	9	1	615	2	Y	-0-		-0-
12	496 N	105	-0-	-391	-0-	2	1	103	2	Y	-0-		-0-
01	496 N	91	-0-	-405	-0-	1	1	90	2	Y	-0-		-0-
-----													
NO. 5 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106546 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 9411 - 9494													
08	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	17	1	1122	2	Y	-0-		-0-
09	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	17	1	1088	2	Y	-0-		-0-
10	1395 N	900	-0-	-495	-0-	16	1	883	2	Y	1		1
						1	9						
11	1110 N	1010	-0-	-100	-0-	14	1	996	2	Y	-0-		1
12	1147 N	779	-0-	-368	-0-	12	1	767	2	Y	-0-	1 1	-0-
*01	928 N	928	-0-	-0-	-0-	13	1	914	2	Y	1		1
						1	9						
-----													
NO. 6 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106875 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9734 - 9889													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
NO. 3 HAMMAN "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111064 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9737 - 9854													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
NO. 6 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114390 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 16584 PERF. 9587 - 9676													
08	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	17	1	1146	2	Y	-0-		-0-
09	1500 N	1310	-0-	-190	-0-	20	1	1290	2	Y	-0-		-0-
10	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	27	1	1541	2	Y	-0-		-0-
11	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	25	1	1796	2	Y	-0-		-0-
12	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	23	1	1437	2	Y	-0-		-0-
01	1581 N	1482	-0-	-99	-0-	21	1	1461	2	Y	-0-		-0-
-----													
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624													
JOHNSON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 102977 COMPL. DATE 10/24/1982 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9600 - 9980													
08	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			Y	-0-		56
09	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			Y	-0-		56
10	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-		56
11	1350 N	629	-0-	-721	-0-	629	2			Y	-0-		56
12	1395 N	42	-0-	-1353	-0-	42	2			Y	-0-		56
01	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-		56

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. //CONT.// 924624  
JOHNSON, MARY WELL #: 2 RRCID -> 110751 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9634 - 10019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	806 N		448 -0-	-358	-0-	448	2			Y	-0-			-0-
09	1200 N		131 -0-	-1069	-0-	131	2			Y	-0-			-0-
10	3100 X		-0- -0-	-3100	-0-					Y	-0-			-0-
11	3000 X		12 -0-	-2988	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
12	3100 X		53 -0-	-3047	-0-	53	2			Y	-0-			-0-
01	434 X		3 -0-	-431	-0-	3	2			Y	-0-			-0-

MONTE CHRISTO ( 25) 62556 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617  
JOHNSON, F. I. WELL #: 57 D RRCID -> 135078 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6188 - 6192

M O	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 53D RRCID -> 259326 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6174 - 6194

M O	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680	Y	NO RPT	-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 43 F RRCID -> 270181 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6171 - 6177

M O	28675	23043	-0-	-5632	1940	22575 3	383 4	Y	77	103
08	28675	23043	-0-	-5632	1940	22575 3	383 4	Y	77	103
09	27750	19775	-0-	-7975	-0-	19507 3	218 4	Y	45	148
10	28675	5571	-0-	-23104	-0-	5461 3	86 4	Y	22 128 1	42
11	27750	-0-	-0-	-27750	-0-	24 9		Y	-0-	42
12	23405 #	-0-	-0-	-23405	-0-			Y	-0-	42
01	23033 #	-0-	-0-	-23033	-0-			Y	-0-	42

MONTE CHRISTO ( 27) 62556 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
CANTERA OPERATING, LLC 129692  
ROPER, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 125474 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6775 - 7140

M O	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 21 RRCID -> 218760 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6346 - 6477

M O	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

-----												
MONTE CHRISTO ( 27) //CONT.// 62556 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO												
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617												
JOHNSON, F. I. WELL #: 3 L RRCID -> 012165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8825 PERF. 2024 - 2285												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
O												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MONTE CHRISTO (38-B) 62556 261 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO												
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617												
JOHNSON, F. I. WELL #: 40 F RRCID -> 125450 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6183 - 6187												
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
MONTE CHRISTO (38-C) 62556 262 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO												
CANTERA OPERATING, LLC 129692												
BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 251825 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6912 - 6934												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
-----												
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617												
JOHNSON, F. I. WELL #: 53 F RRCID -> 112725 COMPL. DATE 08/19/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6968 - 6995												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
MONTE CHRISTO (39-A) 62556 268 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO												
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617												
JOHNSON, F. I. WELL #: 24 D RRCID -> 133582 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7179 - 7189												
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO ( 40)		62556 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617								
JOHNSON, F. I.		WELL #: 1 D		RRCID -> 084784		COMPL. DATE 10/14/1979		TOTAL DEPTH 11051 PERF. 7292 - 7332		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
JOHNSON, F. I.		WELL #: 45 F		RRCID -> 128833		COMPL. DATE 09/30/1988		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7201 - 7232		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MONTE CHRISTO (42)		62556 340		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617								
JOHNSON, F. I.		WELL #: 36 D		RRCID -> 111060		COMPL. DATE 05/30/1984		TOTAL DEPTH 8864 PERF. 7449 - 7469		
08	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1884 3	32 4	Y	-0-	-0-
09	570 N	380	-0-	-190	-0-	376 3	4 4	Y	-0-	-0-
10	1023 X	891	-0-	-132	-0-	877 3	14 4	Y	-0-	-0-
11	1875 X	1875	-0-	-0-	-0-	846 2	1029 3	Y	-0-	-0-
12	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	1902 3	53 4	Y	-0-	-0-
01	1922 X	1625	-0-	-297	-0-	1625 3		Y	-0-	-0-
-----										
JOHNSON, F. I.		WELL #: 51 D		RRCID -> 132073		COMPL. DATE 09/13/1989		TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7382 - 7400		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
JOHNSON, F. I.		WELL #: 56-F		RRCID -> 143453		COMPL. DATE 12/01/1992		TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7433 - 7439		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
MONTE CHRISTO ( 43)		62556 360		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617								
JOHNSON, F. I.		WELL #: 1 F		RRCID -> 084785		COMPL. DATE 10/14/1979		TOTAL DEPTH 11051 PERF. 7416 - 7444		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO ( 43 )		//CONT.//		62556 360	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617								
JOHNSON, F. I.		WELL #:		38 D	RRCID ->	115979	COMPL. DATE	03/13/1985	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7506 - 7558
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
JOHNSON, F. I.		WELL #:		46D	RRCID ->	175668	COMPL. DATE	01/13/2000	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7339 - 7381
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)				62556 361	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC				129692								
HAMMAN RANCH		WELL #:		2ST	RRCID ->	043246	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	10015	PERF.	8589 - 9732
08	5270 X	4704	-0-	-566	-0-	215 1	89 2	N	15			50
						4383 3	17 9					
09	5370 X	4287	-0-	-1083	-0-	197 1	80 2	N	30			80
						3977 3	33 9					
10	5549 X	4749	-0-	-800	-0-	228 1	92 2	N	-0-			80
						4429 3						
*11	5370 X	4264	-0-	-1106	-0-	194 1	27 2	N	-0-			80
						4043 3						
*12	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	217 1	1017 2	N	-0-			80
						3763 3						
*01	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	138 1	103 2	N	-0-			80
						4524 3						
-----												
HAMMAN RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	066972	COMPL. DATE	03/06/2000	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	4012 - 5474
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	111447	COMPL. DATE	11/15/1983	TOTAL DEPTH	8580	PERF.	8290 - 8396
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)		//CONT.//		62556 361	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692									
HAMMAN RANCH		WELL #:		31	RRCID ->	113167	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	8775	PERF.	8529 - 8680	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	884 N	884	-0-	-0-	-0-	40 1	17 2	Y	2	2	8	-0-	
						825 3	2 9						
09	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	56 1	23 2	Y	4	4	8	-0-	
						1137 3	4 9						
10	124 N	65	-0-	-59	-0-	3 1	1 2	Y	1	1	8	-0-	
						60 3	1 9						
11	120 N	42	-0-	-78	-0-	2 1	40 3	Y	-0-			-0-	
12	124 N	65	-0-	-59	-0-	3 1	13 2	Y	-0-			-0-	
						49 3							
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	1 1	1 2	Y	-0-			-0-	
						48 3							

HAMMAN RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	115846	COMPL. DATE	05/02/2002	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	3576 - 5522
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		25	RRCID ->	121387	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	8630	PERF.	8440 - 8498
08	6851 X	4824	-0-	-2027	-0-	221 1	92 2	Y	11	11	8	-0-
						4499 3	12 9					
09	6990 X	5479	-0-	-1511	-0-	253 1	103 2	Y	14	13	8	1
						5108 3	15 9					
10	7223 X	5957	-0-	-1266	-0-	285 1	115 2	Y	22	22	8	1
						5533 3	24 9					
*11	6990 X	5732	-0-	-1258	-0-	260 1	37 2	Y	13	13	8	1
						5421 3	14 9					
*12	6541 X	5160	-0-	-1381	-0-	222 1	1044 2	Y	27	27	8	1
						3864 3	30 9					
01	5952 X	5497	-0-	-455	-0-	159 1	119 2	Y	1	1	0	1
						5218 3	1 9					

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	121424	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8296 - 8484
08	1054 N	1032	-0-	-22	-0-	47 1	20 2	Y	1	1	8	-0-
						964 3	1 9					
09	966 N	966	-0-	-0-	-0-	45 1	18 2	Y	1	1	8	-0-
						902 3	1 9					
10	1085 N	871	-0-	-214	-0-	42 1	17 2	Y	-0-			-0-
						812 3						
11	990 N	509	-0-	-481	-0-	23 1	3 2	Y	1	1	8	-0-
						482 3	1 9					
12	992 N	378	-0-	-614	-0-	16 1	77 2	Y	1	1	8	-0-
						284 3	1 9					
01	868 N	469	-0-	-399	-0-	14 1	10 2	Y	2	2	8	-0-
						443 3	2 9					

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)				//CONT.// 62556 361	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC				//CONT.// 129692									
HAMMAN RANCH				WELL #: 28	RRCID -> 135597	COMPL. DATE 11/15/1990	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8382	- 8900				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08		3255 X	2818	-0-	-437	-0-	129 1 2626 3	54 2 9 9	Y	8	8 8	-0-	
09		3150 X	2529	-0-	-621	-0-	117 1 2358 3	47 2 7 9	Y	6	5 8	1	
10		3255 X	2810	-0-	-445	-0-	134 1 2607 3	54 2 15 9	Y	14	14 8	1	
*11		2970 X	2878	-0-	-92	-0-	130 1 2716 3	18 2 14 9	Y	13	13 8	1	
12		3069 X	2853	-0-	-216	-0-	123 1 2129 3	575 2 26 9	Y	24	24 8	1	
*01		2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	82 1 2886 3	61 2	Y	-0-		1	
JOHNSON -A-				WELL #: 2	RRCID -> 151968	COMPL. DATE 10/26/1994	TOTAL DEPTH 9270	PERF. 8276	- 8464				
08		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		194	
09		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		194	
10		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		194	
*11		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	194 7	-0-	
*12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
CONVERTED TO FRESH WATER.. 01/10/2012 - P&A 01-10-2012													
HAMMAN RANCH				WELL #: 17	RRCID -> 169875	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 15870	PERF. 8108	- 8746				
08		2635 X	2007	-0-	-628	-0-	90 1 1830 3	37 2 50 9	Y	45	45 8	1	
09		2550 X	1849	-0-	-701	-0-	84 1 1705 3	34 2 26 9	Y	24	23 8	2	
10		2015 N	1894	-0-	-121	-0-	90 1 1746 3	36 2 22 9	Y	20	20 8	2	
*11		1950 N	1851	-0-	-99	-0-	84 1 1746 3	12 2 9 9	Y	8	8 8	2	
12		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	96 1 1662 3	449 2 28 9	Y	25	25 8	2	
01		1891 N	1846	-0-	-45	-0-	54 1 1752 3	40 2	Y	-0-		2	
HAMMAN RANCH				WELL #: 41	RRCID -> 175492	COMPL. DATE 11/07/1999	TOTAL DEPTH 14544	PERF. 5840	- 5898				
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
HAMMAN RANCH				WELL #: 48	RRCID -> 176828	COMPL. DATE 03/14/2000	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 8483	- 9426				
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	



MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)		//CONT.// 62556 361		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692											
HAMMAN RANCH		WELL #: 46		RRCID -> 178306		COMPL. DATE 03/02/2000		TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8390 - 8500					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
HAMMAN RANCH		WELL #: 44		RRCID -> 179429		COMPL. DATE 02/16/1999		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8543 - 8620					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
HAMMAN RANCH		WELL #: 71		RRCID -> 213572		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8576 - 8825					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
HAMMAN RANCH		WELL #: 44		RRCID -> 217233		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 7938 - 8457					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 223266		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8311 - 8521					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
HAMMAN "A"		WELL #: 17		RRCID -> 223482		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8436 - 10030					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----													
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 223570		COMPL. DATE 01/07/2006		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8134 - 9794					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

-----															
MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692															
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 226020 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8293 - 8395															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
HAMMAN RANCH WELL #: 37ST RRCID -> 228351 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8594 - 9194															
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	945	1	6	2	Y	13	13	8	210
							315	3				14	9		
09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	916	1	7	2	Y	14	14	8	210
							332	3	15	9					
10	1364	N	1293	-0-	-71	-0-	946	1	6	2	Y	30	30	8	210
							308	3	33	9					
*11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	938	1	5	2	Y	22	22	8	210
							783	3	24	9					
12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	966	1	169	2	Y	36	36	8	210
							626	3	40	9					
*01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	43	1	32	2	Y	171	171	8	210
							1414	3	188	9					
-----															
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228858 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 8358 - 8410															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
-----															
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242193 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8150 - 8202															
08	744	N	721	-0-	-23	-0-	33	1	14	2	Y	-0-		-0-	
							674	3							
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	25	1	10	2	Y	-0-		-0-	
							515	3							
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	19	1	8	2	Y	-0-		-0-	
							366	3							
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	9	1	1	2	Y	-0-		-0-	
							198	3							
12	217	N	196	-0-	-21	-0-	8	1	40	2	Y	-0-		-0-	
							148	3							
01	217	N	164	-0-	-53	-0-	5	1	4	2	Y	-0-		-0-	
							155	3							
-----															
BRIGHT SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243323 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8300 - 8314															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

-----  
MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
HAMMAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 243720 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 8136 - 8240

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

-----  
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617  
JOHNSON, F. I. WELL #: 33 D RRCID -> 109710 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7698 - 7722

08		341 N	333	-0-	-8	-0-	327	3	6	4	Y	-0-				-0-
09		356 N	356	-0-	-0-	-0-	352	3	4	4	Y	-0-				-0-
10		136 N	136	-0-	-0-	-0-	134	3	2	4	Y	-0-				-0-
11		330 N	299	-0-	-31	-0-	135	2	164	3	Y	-0-				-0-
12		372 N	180	-0-	-192	-0-	175	3	5	4	Y	-0-				-0-
*01		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-				-0-

-----  
JOHNSON, F. I. WELL #: 42 D RRCID -> 110359 COMPL. DATE 04/22/1984 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7688 - 7708

08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

-----  
JOHNSON, F. I. WELL #: 41 D RRCID -> 111876 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8016 - 8028

08		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

-----  
JOHNSON, F. I. WELL #: 41 F RRCID -> 112018 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7810 - 7848

08		372 N	-0-	-0-	-372	-0-						Y	-0-			-0-
09		300 N	-0-	-0-	-300	-0-						Y	-0-			-0-
10		205 N	205	-0-	-0-	-0-	202	3	3	4	Y	-0-				-0-
11		402 N	402	-0-	-0-	-0-	181	2	221	3	Y	-0-				-0-
12		134 N	134	-0-	-0-	-0-	130	3	4	4	Y	-0-				-0-
01		217 N	165	-0-	-52	-0-	165	3			Y	-0-				-0-

-----  
JOHNSON, F. I. WELL #: 56 D RRCID -> 119464 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7983 - 7993

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)										//CONT.//		62556 361		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY										//CONT.//		606617									
JOHNSON, F. I.										WELL #:		36 F		RRCID -> 132096		COMPL. DATE 09/13/1989		TOTAL DEPTH 8864		PERF. 8000 - 8010	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE									
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-									
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-									
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-									
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-									
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-									
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-									
-----																					
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.										924624											
JOHNSON, MARY										WELL #:		4		RRCID -> 110750		COMPL. DATE 05/10/1984		TOTAL DEPTH 14650		PERF. 8734 - 8815	
08		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2	Y	-0-		-0-									
09		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2	Y	-0-		-0-									
10		893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2	Y	-0-		-0-									
11		660 N	346	-0-	-314	-0-	346	2	Y	-0-		-0-									
12		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2	Y	-0-		-0-									
01		775 N	467	-0-	-308	-0-	467	2	Y	-0-		-0-									
-----																					
MONTE CHRISTO (46)										62556 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY										606617											
JOHNSON, F. I.										WELL #:		51 F		RRCID -> 130062		COMPL. DATE 02/20/1989		TOTAL DEPTH 8505		PERF. 7610 - 7622	
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-									
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-									
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-									
11		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	764	2	929	3	Y	-0-									
12		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2019	3	57	4	Y	-0-									
*01		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			Y	-0-									
-----																					
JOHNSON, F. I.										WELL #:		33F		RRCID -> 138349		COMPL. DATE 01/16/1991		TOTAL DEPTH 8653		PERF. 7510 - 7546	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-									
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-									
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-									
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-									
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-									
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-									
-----																					
JOHNSON, F. I.										WELL #:		24F		RRCID -> 139065		COMPL. DATE 07/18/1991		TOTAL DEPTH 8560		PERF. 7478 - 7484	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-									
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-									
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-									
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-									
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-									
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-									

MONTE CHRISTO (48)		62556 440		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617														
JOHNSON, F. I.		WELL #: 40 D		RRCID -> 121321		COMPL. DATE 04/24/1986		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7721 - 7742								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
JOHNSON, F. I.		WELL #: 45 D		RRCID -> 124914		COMPL. DATE 08/02/1987		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7694 - 7725								
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MONTE CHRISTO (50B)		62556 455		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617														
JOHNSON, F. I., ET AL		WELL #: 2 C		RRCID -> 012171		COMPL. DATE 06/10/1953		TOTAL DEPTH 8927 PERF. N/A								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MONTE CHRISTO (50-B, SOUTH)		62556 460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701														
HAMMAN "A"		WELL #: 9		RRCID -> 114731		COMPL. DATE 12/19/1984		TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8239 - 8289								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HAMMAN "A"		WELL #: 15		RRCID -> 117285		COMPL. DATE 07/05/1985		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8249 - 8302								
08	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	613 N	613	-0-	-0-	-0-	11	1	602	2	Y	-0-					-0-
11	859 N	859	-0-	-0-	-0-	12	1	847	2	Y	-0-					-0-
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	4	1	235	2	Y	-0-					-0-
*01	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	23	1	1655	2	Y	-0-					-0-
HAMMAN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 146254		COMPL. DATE 07/12/1993		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8521 - 8550								
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (50-B, SOUTH)		//CONT.//		62556 460	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY				606617								
JOHNSON, F. I.		WELL #:		38 F	RRCID ->	109365	COMPL. DATE	03/13/1985	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7506 - 7558
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
MONTE CHRISTO (51)				62556 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
BASIC ENERGY SERVICES, L.P.				054313								
LA GLORIA FARMS, INC. STATE		WELL #:		2	RRCID ->	125714	COMPL. DATE	11/14/1986	TOTAL DEPTH	8461	PERF.	4028 - 4078
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MONTE CHRISTO (56-A)				62556 530	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY				606617								
JOHNSON, F. I.		WELL #:		27	RRCID ->	109688	COMPL. DATE	02/20/1984	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	8185 - 8242
08	3720 X	523	-0-	-3197	-0-	504 3	9 4	Y	9			9
09	3600 X	586	-0-	-3014	-0-	573 3	6 4	Y	6			15
10	3596 X	2037	-0-	-1559	-0-	1993 3	31 4	Y	12	13 1		14
11	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	1602 2	1948 3	Y	-0-			14
12	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3809 3	107 4	Y	-0-			14
*01	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367 3		Y	-0-			14
JOHNSON, F. I.		WELL #:		57 F	RRCID ->	118602	COMPL. DATE	08/16/1985	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	8282 - 8340
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
JOHNSON, F. I.		WELL #:		58 D	RRCID ->	134332	COMPL. DATE	04/14/1990	TOTAL DEPTH	8908	PERF.	8299 - 8546
08	1054 N	655	-0-	-399	-0-	643 3	11 4	Y	1			1
09	791 N	791	-0-	-0-	-0-	782 3	9 4	Y	-0-			1
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	477 3	7 4	Y	1	1 1		1
11	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	721 2	877 3	Y	-0-			1
12	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2042 3	57 4	Y	-0-			1
*01	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764 3		Y	-0-			1
JOHNSON, F. I.		WELL #:		46-F	RRCID ->	136231	COMPL. DATE	10/23/1990	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8190 - 8273
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (56-A, N)			62556 532		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
CANTERA OPERATING, LLC			129692									
V. COOK ET AL GAS UNIT 2-A			WELL #:	3	RRCID ->	124777	COMPL. DATE	07/30/1987	TOTAL DEPTH	8720	PERF.	8305 - 8550
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	403 N	378	-0-	-25	-0-	15 1	7 2	Y	2	2 8	-0-	
						354 3	2 9					
09	390 N	326	-0-	-64	-0-	14 1	6 2	Y	1	1 8	-0-	
						305 3	1 9					
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	21 1	7 2	Y	5	4 1 1 8	-0-	
						342 3	6 9					
11	360 N	349	-0-	-11	-0-	20 1	2 2	Y	5	5 8	-0-	
						321 3	6 9					
12	341 N	322	-0-	-19	-0-	27 1	63 2	Y	-0-		-0-	
						232 3						
01	341 N	259	-0-	-82	-0-	9 1	6 2	Y	-0-		-0-	
						244 3						
V. COOK ET AL GAS UNIT 2-A			WELL #:	2	RRCID ->	126236	COMPL. DATE	12/24/1987	TOTAL DEPTH	9996	PERF.	8428 - 8606
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2	
*11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 7	-0-	
*12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
HAMMAN RANCH			WELL #:	27	RRCID ->	132686	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	6275 - 6870
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
ROPER UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	142521	COMPL. DATE	09/29/1992	TOTAL DEPTH	10095	PERF.	8490 - 8676
08	2077 N	1737	-0-	-340	-0-	69 1	33 2	Y	-0-		26	
						1635 3						
09	2220 N	1362	-0-	-858	-0-	58 1	26 2	Y	-0-		26	
						1278 3						
10	1767 N	1524	-0-	-243	-0-	85 1	29 2	Y	-0-		26	
						1410 3						
11	1680 N	1353	-0-	-327	-0-	80 1	9 2	Y	4	4 8	26	
						1260 3	4 9					
12	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	136 1	318 2	Y	-0-		26	
						1177 3						
*01	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	58 1	34 2	Y	-0-		26	
						1501 3						
CLEMONS GAS UNIT NO. 1			WELL #:	2	RRCID ->	143651	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	9405	PERF.	8363 - 9277
08	733 N	733	-0-	-0-	-0-	29 1	14 2	Y	2	2 8	-0-	
						688 3	2 9					
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	16 1	7 2	Y	-0-		-0-	
						359 3						
10	620 N	478	-0-	-142	-0-	27 1	9 2	Y	1	1 8	-0-	
						441 3	1 9					
11	600 N	115	-0-	-485	-0-	7 1	1 2	Y	4	4 8	-0-	
						103 3	4 9					
12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	52 1	121 2	Y	-0-		-0-	
						449 3						
*01	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	39 1	23 2	Y	-0-		-0-	
						1002 3						

MONTE CHRISTO (56-A, N)		//CONT.// 62556 532		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692										
CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 152597		COMPL. DATE 12/30/1994			TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8504 - 8700			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	76 1	37 2	Y	3	3 8		2
						1810 3	3 9					
09	1980 N	1776	-0-	-204	-0-	76 1	33 2	Y	-0-			2
						1667 3						
10	1953 N	1903	-0-	-50	-0-	106 1	37 2	Y	2	3 1	1 8	-0-
						1758 3	2 9					
11	1860 N	1493	-0-	-367	-0-	89 1	9 2	Y	6	6 8		-0-
						1388 3	7 9					
12	1829 N	1563	-0-	-266	-0-	130 1	305 2	Y	-0-			-0-
						1128 3						
01	1891 N	1044	-0-	-847	-0-	38 1	22 2	Y	-0-			-0-
						984 3						
-----												
CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 217904		COMPL. DATE 02/09/2006			TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8656 - 8810			
08	1488 N	1448	-0-	-40	-0-	57 1	28 2	Y	2	2 8		47
						1361 3	2 9					
09	1620 N	1343	-0-	-277	-0-	56 1	25 2	Y	30			77
						1229 3	33 9					
10	1519 N	1331	-0-	-188	-0-	71 1	25 2	Y	48	115 1	2 8	8
						1182 3	53 9					
11	1410 N	1049	-0-	-361	-0-	62 1	7 2	Y	4	3 8		9
						976 3	4 9					
12	1395 N	1083	-0-	-312	-0-	90 1	211 2	Y	-0-			9
						782 3						
01	1333 N	1103	-0-	-230	-0-	40 1	24 2	Y	-0-			9
						1039 3						
-----												
VANNIE COOK		WELL #: 5		RRCID -> 219270		COMPL. DATE 04/20/2006			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8576 - 8718			
08	155 N	133	-0-	-22	-0-	5 1	3 2	N	-0-			-0-
						125 3						
09	150 N	122	-0-	-28	-0-	5 1	2 2	N	-0-			-0-
						115 3						
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	8 1	3 2	N	-0-			-0-
						127 3						
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	7 1	1 2	N	-0-			-0-
						106 3						
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	10 1	23 2	N	-0-			-0-
						86 3						
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	4 1	3 2	N	-0-			-0-
						113 3						
-----												
HAMMAN RANCH		WELL #: 31		RRCID -> 221803		COMPL. DATE 06/20/2006			TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8529 - 8539			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 222005		COMPL. DATE 07/26/2006			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8568 - 9476			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



MONTE CHRISTO (56-A, N)		//CONT.// 62556 532		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692										
CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 222847		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 9723 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ROPER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 225823		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A				
08	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	51	1	25	2	N	-0-	-0-
						1203	3					
09	960 N	825	-0-	-135	-0-	35	1	16	2	N	-0-	-0-
						774	3					
10	870 N	870	-0-	-0-	-0-	48	1	17	2	N	5	4 1 1 8
						799	3					
11	1230 N	781	-0-	-449	-0-	46	1	5	2	N	5	5 8
						724	3					
12	868 N	729	-0-	-139	-0-	61	1	142	2	N	-0-	-0-
						526	3					
01	868 N	725	-0-	-143	-0-	26	1	16	2	N	-0-	-0-
						683	3					

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 226821		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8690 - 9608					
08	7223 X	6425	-0-	-798	-0-	254	1	123	2	N	6	2 8	116
						6041	3						
09	7020 X	6220	-0-	-800	-0-	263	1	116	2	N	61	2 8	175
						5774	3						
10	7254 X	6238	-0-	-1016	-0-	346	1	120	2	N	39	193 1 1 8	20
						5729	3						
11	7020 X	5573	-0-	-1447	-0-	330	1	35	2	N	33	10 8	43
						5172	3						
12	6789 X	5251	-0-	-1538	-0-	434	1	1017	2	N	32		75
						3765	3						
01	6417 X	5244	-0-	-1173	-0-	189	1	111	2	N	41		116
						4899	3						

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 228762		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8867 - 9677					
08	2139 N	1972	-0-	-167	-0-	90	1	38	2	N	-0-		89
						1844	3						
09	2070 N	1947	-0-	-123	-0-	89	1	36	2	N	28	2 8	115
						1791	3						
10	2108 N	1812	-0-	-296	-0-	86	1	35	2	N	13	7 1 1 8	120
						1677	3						
11	1920 N	1219	-0-	-701	-0-	55	1	8	2	N	3	3 8	120
						1153	3						
12	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	90	1	424	2	N	5		125
						1571	3						
01	1798 N	1737	-0-	-61	-0-	50	1	37	2	N	8		133
						1641	3						

MONTE CHRISTO (56-B)		62556 535		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617								
JOHNSON, F. I.		WELL #: 42 F		RRCID -> 110247		COMPL. DATE 04/16/1984		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8408 - 8472		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	463 3	8 4	Y	1	1
09	699 N	699	-0-	-0-	-0-	1 9	8 4	Y		1
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	691 3	4 4	Y	1 1	1
						254 3				
						1 9				
11	450 N	332	-0-	-118	-0-	150 2	182 3	Y	-0-	1
12	713 N	242	-0-	-471	-0-	235 3	7 4	Y	-0-	1
*01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		Y	-0-	1

JOHNSON, F. I.		WELL #: 25		RRCID -> 143548		COMPL. DATE 12/04/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 8632		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #: 8		RRCID -> 149067		COMPL. DATE 03/10/1994		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8329 - 8347		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #: 59		RRCID -> 152574		COMPL. DATE 01/07/1995		TOTAL DEPTH 11342 PERF. 8472 - 8548		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO ( 57)		62556 540		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617								
JOHNSON, F. I., ET AL		WELL #: 2 T		RRCID -> 012175		COMPL. DATE 06/10/1953		TOTAL DEPTH 8927 PERF. N/A		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO (57-A)		62556 545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
CANTERA OPERATING, LLC		129692								
HAMMAN RANCH		WELL #: 17		RRCID -> 169878		COMPL. DATE 05/20/1998		TOTAL DEPTH 15870 PERF. 8108 - 8746		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (57-B) 62556 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701  
 HAMMAN WELL #: 1 RRCID -> 012173 COMPL. DATE 04/14/1959 TOTAL DEPTH 8787 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	558 N	433	-0-	-125	-0-	6	1	427	2	Y	-0-			-0-
09	510 N	477	-0-	-33	-0-	7	1	470	2	Y	-0-			-0-
10	465 N	397	-0-	-68	-0-	7	1	390	2	Y	-0-			-0-
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	7	1	470	2	Y	-0-			-0-
12	543 N	543	-0-	-0-	-0-	8	1	535	2	Y	-0-			-0-
*01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	7	1	481	2	Y	-0-			-0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC 129692  
 ROPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122735 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8973 - 9034

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 124923 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8962 - 9081

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 132467 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9148 - 9284

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 135811 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9100 - 9572

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

V. COOK ET AL GAS UNIT A-1 WELL #: 2 RRCID -> 221867 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 9324 - 9393

08	1612 N	1545	-0-	-67	-0-	61	1	30	2	Y	1	1	8	-0-
						1453	3	1	9					
09	1560 N	1298	-0-	-262	-0-	55	1	24	2	Y	2			2
						1217	3	2	9					
10	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	75	1	26	2	Y	2	3	1	1 8
						1234	3	2	9					
11	1500 N	1416	-0-	-84	-0-	84	1	9	2	Y	4	4	8	-0-
						1319	3	4	9					
12	1333 N	1123	-0-	-210	-0-	93	1	219	2	Y	-0-			-0-
						811	3							
01	1333 N	940	-0-	-393	-0-	34	1	20	2	Y	-0-			-0-
						886	3							

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.)		//CONT.//		62556 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692									
CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7		RRCID -> 222003		COMPL. DATE 07/26/2006			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8568 - 9476		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	935 N	935	-0-	-0-	-0-	242 1	14 2	N	-0-				16
09	910 N	910	-0-	-0-	-0-	679 3	14 2	N	-0-				16
10	888 N	888	-0-	-0-	-0-	184 1	13 2	N	-0-				16
11	900 N	527	-0-	-373	-0-	712 3	2 2	N	-0-				16
12	930 N	217	-0-	-713	-0-	251 1			-0-				16
01	899 N	32	-0-	-867	-0-	624 3	1 2	N	-0-				16
						228 1							
						297 3							
						217 1							
						1 1							
						30 3							

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8		RRCID -> 222844		COMPL. DATE 08/25/2006			TOTAL DEPTH 9723 PERF. N/A		
08	2356 X	1130	-0-	-1226	-0-	45 1	22 2	N	3	3 8			98
09	2280 X	2234	-0-	-46	-0-	1060 3	3 9	N	6	4 8			100
10	2356 X	1669	-0-	-687	-0-	95 1	42 2	N	1	1 8			100
11	2040 X	1551	-0-	-489	-0-	2090 3	7 9	N	21	15 8			106
12	2294 X	1544	-0-	-750	-0-	93 1	32 2	N	10				116
01	2294 X	1068	-0-	-1226	-0-	1543 3	1 9	N	5				121
						91 1	10 2	N					
						1427 3	23 9	N					
						127 1	299 2	N					
						1107 3	11 9	N					
						39 1	23 2	N					
						1000 3	6 9	N					

ROPER UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 225824		COMPL. DATE 01/04/2007			TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		29		RRCID -> 226720		COMPL. DATE 04/19/2007			TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8823 - 9255		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9		RRCID -> 226822		COMPL. DATE 04/20/2007			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9104 - 9608		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

-----														
MONTE CHRISTO (58,59 CONS.)			//CONT.//		62556 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692									
HAMMAN RANCH			WELL #:		2ST	RRCID ->	226920	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	10015	PERF. 8723 - 8766		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
-----														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
HAMMAN RANCH			WELL #:		37	RRCID ->	228362	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	13256	PERF. 8814 - 8850		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
CLEMONS GAS UNIT NO. 1			WELL #:		11	RRCID ->	228764	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 9178 - 9677		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
STALKER GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID ->	230651	COMPL. DATE	08/18/2007	TOTAL DEPTH	18295	PERF. 9556 - 9590		
08	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	342	1	142	2	Y	7	4 0 3 8	-0-
							6979	3		8	9			
09	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	392	1	159	2	Y	1	1 8	-0-
							7923	3		1	9			
10	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	341	1	138	2	Y	2	2 1	-0-
							6634	3		2	9			
11	5760	X	4908	-0-	-852	-0-	223	1	31	2	Y	3	3 8	-0-
							4651	3		3	9			
12	7378	X	4257	-0-	-3121	-0-	185	1	866	2	Y	-0-		-0-
							3206	3						
01	7378	X	4135	-0-	-3243	-0-	120	1	89	2	Y	1	1 0	-0-
							3925	3		1	9			
-----														
COOK-CLEMONS GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	241533	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	16767	PERF. 9106 - 9540		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	



OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO, E. (13,000)		//CONT.//		62557 575	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
BLACKSTONE MINERALS CO.		WELL #:		3	RRCID ->	222113	COMPL. DATE	07/31/2005	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	12525 - 12619	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	359	1	4355	2	N	123	141	91
						135	9						
09	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	341	1	4076	2	N	124	140	75
						136	9						
10	5270 X	4560	-0-	-710	-0-	342	1	4102	2	N	105	70	110
						116	9						
11	5100 X	3732	-0-	-1368	-0-	384	1	3213	2	N	123	132	101
						135	9						
12	5270 X	5115	-0-	-155	-0-	811	1	4191	2	N	103	141	63
						113	9						
01	4836 X	4580	-0-	-256	-0-	773	1	3687	2	N	109	69	103
						120	9						

BLACKSTONE MINERALS		WELL #:		5	RRCID ->	225203	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	12880	PERF.	12460 - 12552	
08	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	165	1	2003	2	N	57	63	44
						63	9						
09	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	163	1	1955	2	N	60	65	39
						66	9						
10	2263 N	2129	-0-	-134	-0-	160	1	1915	2	N	49	33	55
						54	9						
11	2160 N	2150	-0-	-10	-0-	221	1	1851	2	N	71	69	57
						78	9						
12	2263 N	2131	-0-	-132	-0-	338	1	1746	2	N	43	67	33
						47	9						
*01	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	396	1	1889	2	N	56	34	55
						62	9						

MONTE CHRISTO, E. (13,800)		62557 600		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC		129692											
HAMMAN HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	193767	COMPL. DATE	12/20/2002	TOTAL DEPTH	18882	PERF.	14019 - 14127	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO, E. (16,900)		62557 700		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC		129692											
HAMMAN HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	193765	COMPL. DATE	03/15/2003	TOTAL DEPTH	18882	PERF.	13754 - 17014	
08	5084 #	4855	-0-	-229	-0-	222	1	93	2	N	-0-		133
						4540	3						
09	4920 #	4148	-0-	-772	-0-	190	1	77	2	N	38		171
						3839	3	42	9				
10	5084 #	3885	-0-	-1199	-0-	186	1	76	2	N	3	1	8
						3620	3	3	9				
*11	4830 #	3505	-0-	-1325	-0-	159	1	22	2	N	-0-		173
						3324	3						
*12	4867 #	3363	-0-	-1504	-0-	146	1	684	2	N	1	1	8
						2532	3	1	9				
01	4867 #	3393	-0-	-1474	-0-	98	1	73	2	N	3	1	8
						3219	3	3	9				175





-----												
MONTE CHRISTO, NORTH (F-15) HILCORP ENERGY COMPANY JACKSON, CHANDLER			62558 612	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
			386310									
WELL #: 2			RRCID -> 173028	COMPL. DATE 02/03/1999	TOTAL DEPTH 9333	PERF. 8820	-	8840				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
MONTE CHRISTO, NORTH (F-17) HILCORP ENERGY COMPANY JACKSON, CHANDLER			62558 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
			386310									
WELL #: 1			RRCID -> 012191	COMPL. DATE 11/30/1957	TOTAL DEPTH 11125	PERF. N/A						
08		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-		97
09		480 N	-0-	-0-	-480	-0-			Y	-0-		97
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		97
11		261 N	261	-0-	-0-	-0-	41 1	207 2	Y	12	96 1	13
							13 9					
*12		353 N	353	-0-	-0-	-0-	79 1	274 2	Y	-0-		13
*01		369 N	369	-0-	-0-	-0-	103 1	266 2	Y	-0-		13
-----												
MONTE CHRISTO, N. (F-17, LOWER) FAULCONER, VERNON E., INC. WRIGHT HILL			62558 875	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
			263701									
WELL #: 1			RRCID -> 136826	COMPL. DATE 12/20/1990	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 9360	-	9380				
08		6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	232 1	6331 2	N	32	194 1	165
							35 9					
09		5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	216 1	5115 2	N	36		201
							40 9					
10		5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	240 1	5172 2	N	43		244
							47 9					
11		3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	192 1	3189 2	N	14		258
							15 9					
12		4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	224 1	4244 2	N	32		290
							35 9					
*01		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	240 1	3061 2	N	-0-		290
-----												
RODESSA OPERATING COMPANY MORRIS			723592									
WELL #: 1			RRCID -> 198869	COMPL. DATE 10/03/2003	TOTAL DEPTH 18822	PERF. 10	-	10950				
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/17/2004												
-----												
MONTE CHRISTO, N. (RINCON) CANTERA OPERATING, LLC COOK-CLEMONS GU			62558 885	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
			129692									
WELL #: 8			RRCID -> 188963	COMPL. DATE 12/23/2001	TOTAL DEPTH 18300	PERF.11982	-	12278				
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO, N. (RINCON)		//CONT.// 62558 885		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692		WELL #: 64		RRCID -> 191133		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 16480		PERF.12278 - 15628			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	186 N	134	-0-	-52	-0-	6	1	3	2	Y	-0-				-0-
						125	3								
09	150 N	92	-0-	-58	-0-	4	1	2	2	Y	-0-				-0-
						86	3								
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	2	2	Y	9	9	8		-0-
						112	3	10	9						
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	5	1	1	2	Y	1	1	8		-0-
						97	3	1	9						
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	14	1	67	2	Y	15	15	8		-0-
						247	3	17	9						
*01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	14	1	10	2	Y	-0-				-0-
						445	3								

COOK-CLEMONS GU		WELL #: 9		RRCID -> 191291		COMPL. DATE 05/21/2002		TOTAL DEPTH 18400		PERF.12046 - 13030	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

JACKSON-CHANDLER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 191674		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 18898		PERF.12892 - 17474						
08	2263 X	2192	-0-	-71	-0-	96	1	40	2	N	83	1	0	12	8	135
						1965	3	91	9							
09	2340 X	1994	-0-	-346	-0-	90	1	36	2	N	52	5	8			182
						1811	3	57	9							
10	2418 X	2078	-0-	-340	-0-	97	1	40	2	N	44	203	1	3	8	20
						1893	3	48	9							
11	2340 X	1867	-0-	-473	-0-	82	1	11	2	N	67	25	8			62
						1700	3	74	9							
12	2263 X	1683	-0-	-580	-0-	72	1	336	2	N	28					90
						1244	3	31	9							
01	2201 X	1614	-0-	-587	-0-	45	1	34	2	N	50	1	0			139
						1480	3	55	9							

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG L)		62558 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
CANTERA OPERATING, LLC		129692		WELL #: 3		RRCID -> 187200		COMPL. DATE 12/14/2006		TOTAL DEPTH 18550		PERF.14295 - 18441			
08	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	66	1	28	2	Y	27	1	0		33
						1350	3	30	9						
09	1380 N	1177	-0-	-203	-0-	54	1	22	2	Y	13				46
						1087	3	14	9						
10	1085 N	312	-0-	-773	-0-	14	1	6	2	Y	15				61
						275	3	17	9						
11	1380 N	39	-0-	-1341	-0-	2	1	33	3	Y	4				65
						4	9								
12	1209 N	56	-0-	-1153	-0-	2	1	9	2	Y	12				77
						32	3	13	9						
*01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	15	1	11	2	Y	9	80	1		6
						498	3	10	9						

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG L) //CONT.// 62558 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692														
TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190532 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 18502 PERF.14423 - 18066														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	976 1	19 2	Y	7	1 0	2 8		76
							929 3	8 9						
09		2070 X	1875	-0-	-195	-0-	945 1	18 2	Y	8				84
							903 3	9 9						
10		2139 X	1988	-0-	-151	-0-	978 1	20 2	Y	50	2 1			132
							935 3	55 9						
*11		2070 X	1853	-0-	-217	-0-	940 1	6 2	Y	61	2 8			191
							840 3	67 9						
*12		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	974 1	208 2	Y	2				193
							770 3	2 9						
*01		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	960 1	23 2	Y	20	5 0	190 1		18
							998 3	22 9						

STALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193875 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 18240 PERF.14290 - 14624														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194245 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14270 - 17580														
08	5735 X	4704	-0-	-1031	-0-	215 1	90 2	Y	7	5 0	2 8			-0-
						4391 3	8 9							
09	5550 X	4191	-0-	-1359	-0-	194 1	79 2	Y	1	1 8				-0-
						3917 3	1 9							
10	5735 X	3985	-0-	-1750	-0-	191 1	78 2	Y	2	2 1				-0-
						3714 3	2 9							
11	5430 X	3301	-0-	-2129	-0-	150 1	21 2	Y	3	3 8				-0-
						3127 3	3 9							
12	4960 X	3346	-0-	-1614	-0-	145 1	681 2	Y	-0-					-0-
						2520 3								
01	4712 X	3100	-0-	-1612	-0-	90 1	67 2	Y	1	1 0				-0-
						2942 3	1 9							

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG O) 62558 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO														
CANTERA OPERATING, LLC 129692														
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 188964 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.13231 - 13360														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191292 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.13254 - 13372														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG Q)				62558 955		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
CANTERA OPERATING, LLC				129692									
COOK-CLEMONS GU				WELL #:	8	RRCID ->	188960	COMPL. DATE	11/19/2001	TOTAL DEPTH	18300	PERF.	11985 - 17872
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
08	5053 X	4540	-0-	-513	-0-	206 1	86 2	N	35	3 0	29 8	64	
						4209 3	39 9						
09	4950 X	4493	-0-	-457	-0-	204 1	83 2	N	81	9 8		136	
						4117 3	89 9						
10	5115 X	4372	-0-	-743	-0-	206 1	84 2	N	67	34 1	7 8	162	
						4008 3	74 9						
11	4950 X	4342	-0-	-608	-0-	194 1	27 2	N	63	44 8		181	
						4052 3	69 9						
12	4650 X	4162	-0-	-488	-0-	179 1	841 2	N	28			209	
						3111 3	31 9						
01	4650 X	3569	-0-	-1081	-0-	103 1	77 2	N	11	195 1		25	
						3377 3	12 9						

COOK-CLEMONS GU				WELL #:	9	RRCID ->	191288	COMPL. DATE	05/13/2002	TOTAL DEPTH	18400	PERF.	12046 - 13634
08	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-	
09	420 X	47	-0-	-373	-0-	2 1	1 2	N	1	1 8		-0-	
						43 3	1 9						
10	434 X	47	-0-	-387	-0-	2 1	1 2	N	2	2 1		-0-	
						42 3	2 9						
*11	90 X	76	-0-	-14	-0-	3 1	71 3	N	2	2 8		-0-	
						2 9							
*12	62 X	18	-0-	-44	-0-	1 1	4 2	N	-0-			-0-	
						13 3							
*01	62 X	14	-0-	-48	-0-	14 3		N	-0-			-0-	

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S)				62558 960		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
CANTERA OPERATING, LLC				129692									
HOUS				WELL #:	1	RRCID ->	178976	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	19250	PERF.	13838 - 15467
08	1054 X	1042	-0-	-12	-0-	48 1	20 2	N	4	1 0	3 8	-0-	
						970 3	4 9						
09	1020 X	1009	-0-	-11	-0-	47 1	19 2	N	3	3 8		-0-	
						940 3	3 9						
10	1054 X	1027	-0-	-27	-0-	49 1	20 2	N	2	2 8		-0-	
						956 3	2 9						
11	1020 X	755	-0-	-265	-0-	34 1	5 2	N	5	5 8		-0-	
						710 3	6 9						
12	1054 X	446	-0-	-608	-0-	19 1	91 2	N	1	1 8		-0-	
						335 3	1 9						
01	1054 X	455	-0-	-599	-0-	13 1	10 2	N	4	4 8		-0-	
						428 3	4 9						

COOK-CLEMONS GU				WELL #:	5	RRCID ->	185362	COMPL. DATE	06/11/2001	TOTAL DEPTH	17021	PERF.	14148 - 14244
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

-----															
MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) //CONT.// 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692															
TURNER, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 190464 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 18575 PERF.14962 - 16718															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
08		2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	137	1	57	2	Y	4	3	0	-0-
							2793	3	4	9					
09		3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	141	1	57	2	Y	-0-			-0-
							2855	3							
10		1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	86	1	35	2	Y	2	2	1	-0-
							1679	3	2	9					
*11		840 X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	2	2	8	-0-
*12		3162 X	18	-0-	-3144	-0-	1	1	4	2	Y	-0-			-0-
							13	3							
*01		3162 X	46	-0-	-3116	-0-	1	1	1	2	Y	-0-			-0-
							44	3							
-----															
HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190773 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13980 - 14070															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191290 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.14583 - 14710															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
JOHNSON, F. I. WELL #: 62 RRCID -> 191297 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 16740 PERF.13750 - 14044															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
COOK CLEMONS G.U. WELL #: 12 RRCID -> 196244 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14551 - 14652															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 204191 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14060 - 14120															
08		465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			30
09		450 X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			30
10		124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			30
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) //CONT.// 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 205653 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 16427 PERF.13742 - 14024

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					89
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

HAMMAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 209885 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13550 - 13942

08	3069 X	2548	-0-	-521	-0-	116	1	48	2	N	7	7	8			25
						2376	3	8	9							
09	2760 X	2547	-0-	-213	-0-	117	1	48	2	N	7	7	8			25
						2374	3	8	9							
10	2852 X	2617	-0-	-235	-0-	125	1	51	2	N	16	16	8			25
						2423	3	18	9							
11	2760 X	2358	-0-	-402	-0-	107	1	15	2	N	11	11	8			25
						2224	3	12	9							
12	2635 X	1962	-0-	-673	-0-	84	1	394	2	N	24	24	8			25
						1458	3	26	9							
01	2635 X	1493	-0-	-1142	-0-	43	1	32	2	N	-0-					25
						1418	3									

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210487 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.13870 - 14228

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

HAMMAN RANCH WELL #: 60 RRCID -> 211351 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 17010 PERF.13894 - 14122

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC 129692  
 HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178975 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 19250 PERF.15172 - 15467

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

COOK-CLEMONS GU WELL #: 1 RRCID -> 178977 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 15915 PERF.14918 - 15729

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692													
HAMMAN RANCH WELL #: 55 RRCID -> 180796 COMPL. DATE 02/26/2004										TOTAL DEPTH	17385	PERF.15320	- 15780
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HAMMAN RANCH WELL #: 54 RRCID -> 181802 COMPL. DATE 09/07/2001										TOTAL DEPTH	17062	PERF.14553	- 15522
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HAMMAN RANCH WELL #: 58 RRCID -> 182219 COMPL. DATE 02/14/2001										TOTAL DEPTH	16868	PERF.14504	- 15644
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
HAMMAN RANCH WELL #: 59 RRCID -> 183322 COMPL. DATE 05/08/2001										TOTAL DEPTH	16803	PERF.14395	- 15826
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
*12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
-----													
COOK-CLEMONS GU WELL #: 2 RRCID -> 183436 COMPL. DATE 09/07/2001										TOTAL DEPTH	17554	PERF.14640	- 16174
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
COOK-CLEMONS GU WELL #: 3 RRCID -> 183731 COMPL. DATE 04/17/2001										TOTAL DEPTH	16467	PERF.14194	- 15667
08		620 X	216	-0-	-404	-0-	10	1	4	2	N	-0-	179
							202	3					
09		630 X	-0-	-0-	-630	-0-			N	11	140	1	50
10		930 X	-0-	-0-	-930	-0-			N	2	2	1	50
11		900 X	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-			50
12		930 X	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			50
01		217 X	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			50

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO							
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692																	
COOK-CLEMONS G U WELL #: 4 RRCID -> 183744 COMPL. DATE 03/23/2001										TOTAL DEPTH 17680 PERF.15304 - 16151							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
HAMMAN RANCH WELL #: 57 RRCID -> 183753 COMPL. DATE 08/20/2004										TOTAL DEPTH 16482 PERF.14309 - 15709							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
-----																	
HAMMAN RANCH WELL #: 60 RRCID -> 183757 COMPL. DATE 04/13/2001										TOTAL DEPTH 17010 PERF.14894 - 15864							
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 184781 COMPL. DATE 07/17/2004										TOTAL DEPTH 17500 PERF.14440 - 15574							
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
COOK-CLEMONS GU WELL #: 5 RRCID -> 185342 COMPL. DATE 06/11/2001										TOTAL DEPTH 17021 PERF.14148 - 15870							
08	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	216	1	90	2	Y	16	3	0	13	8	121
							4398	3									
09	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	203	1	83	2	Y	52	2	8			171
							4111	3									
10	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	206	1	84	2	Y	39	14	1	3	8	193
							4009	3									
11	4560	X	3618	-0-	-942	-0-	162	1	23	2	Y	52	197	1	24	8	24
							3376	3									
12	4712	X	2565	-0-	-2147	-0-	111	1	520	2	Y	10					34
							1923	3									
01	4712	X	1963	-0-	-2749	-0-	57	1	42	2	Y	6					40
							1857	3									
-----																	
CASA DEL NYLON WELL #: 1 RRCID -> 185444 COMPL. DATE 08/02/2006										TOTAL DEPTH 18970 PERF.16540 - 16700							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	3	0				-0-



MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO		
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692												
HAMMAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 186386 COMPL. DATE 07/26/2001										TOTAL DEPTH 15900	PERF.14528 - 15869	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
JOHNSON, F. I. WELL #: 61ST RRCID -> 188725 COMPL. DATE 06/24/2006										TOTAL DEPTH 17244	PERF.14594 - 15128	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 189350 COMPL. DATE 11/23/2001										TOTAL DEPTH 18300	PERF.15205 - 15868	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190533 COMPL. DATE 03/08/2002										TOTAL DEPTH 18502	PERF.15130 - 15348	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190774 COMPL. DATE 05/01/2002										TOTAL DEPTH 15250	PERF.14230 - 14703	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191136 COMPL. DATE 01/19/2002										TOTAL DEPTH 16480	PERF.12278 - 12468	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191289 COMPL. DATE 05/13/2002										TOTAL DEPTH 18400	PERF.15644 - 15750	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO	
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692											
JOHNSON, F. I. WELL #: 62 RRCID -> 191293 COMPL. DATE 06/07/2002										TOTAL DEPTH 16740	PERF.13750 - 16140
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	930 X	757	-0-	-173	-0-	35 1	14 2	Y	1		1
						707 3	1 9				
09	900 X	742	-0-	-158	-0-	34 1	14 2	Y	1	1 8	1
						693 3	1 9				
10	814 N	814	-0-	-0-	-0-	39 1	16 2	Y	-0-		1
						759 3					
*11	720 N	684	-0-	-36	-0-	31 1	4 2	Y	-0-	1 7	-0-
						649 3					
*12	775 N	721	-0-	-54	-0-	31 1	147 2	Y	-0-		-0-
						543 3					
01	806 N	757	-0-	-49	-0-	22 1	16 2	Y	1	1 8	-0-
						718 3	1 9				
STALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191346 COMPL. DATE 07/03/2002										TOTAL DEPTH 18560	PERF.16440 - 16480
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HAMMAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 191509 COMPL. DATE 07/27/2002										TOTAL DEPTH 16349	PERF.14566 - 14990
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191675 COMPL. DATE 08/13/2002										TOTAL DEPTH 18898	PERF.16774 - 19642
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
JOHNSON, F. I. WELL #: 63 RRCID -> 191687 COMPL. DATE 09/06/2002										TOTAL DEPTH 17250	PERF.15322 - 16308
08	1395 N	1145	-0-	-250	-0-	52 1	22 2	Y	5		146
						1065 3	6 9				
09	2926 N	2926	-0-	-0-	-0-	135 1	55 2	Y	1	1 8	146
						2735 3	1 9				
10	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	123 1	50 2	Y	-0-		146
						2397 3					
11	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	95 1	13 2	Y	5	2 8	149
						1987 3	6 9				
12	3038 N	1983	-0-	-1055	-0-	86 1	402 2	Y	6	5 8	150
						1488 3	7 9				
01	2573 N	1966	-0-	-607	-0-	54 1	41 2	Y	82	4 8	228
						1781 3	90 9				

-----																
MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692																
JOHNSON, F. I. WELL #: 65 RRCID -> 194244 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 16780 PERF.14290 - 15638																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE			
-----																
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			66		
09	108 X	108	-0-	-0-	-0-	5	1	2	2	N	-0-			66		
						101	3									
10	27 X	27	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-			66		
						25	3									
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			67		
*12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			67		
01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			67		
-----																
JOHNSON, F. I. WELL #: 67 RRCID -> 194880 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 16758 PERF.15128 - 16486																
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-			79		
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			79		
10	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-			79		
11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			79		
12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			79		
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			79		
-----																
COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 195466 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 16580 PERF.14827 - 16468																
08	9300 X	9104	-0-	-196	-0-	414	1	172	2	N	72	6	0	9	8	79
						8439	3	79	9							
09	10313 X	10313	-0-	-0-	-0-	473	1	192	2	N	77	4	8			152
						9563	3	85	9							
10	10282 X	10282	-0-	-0-	-0-	489	1	198	2	N	90	209	1	3	8	30
						9496	3	99	9							
11	9345 X	9345	-0-	-0-	-0-	422	1	59	2	N	61	19	8			72
						8797	3	67	9							
12	9579 X	8587	-0-	-992	-0-	368	1	1729	2	N	82					154
						6400	3	90	9							
01	9579 X	7466	-0-	-2113	-0-	214	1	160	2	N	71	1	0	195	1	29
						7014	3	78	9							
-----																
JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 196967 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 16427 PERF. N/A																
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
-----																
JOHNSON, F. I. WELL #: 10 RRCID -> 198933 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15231 - 15632																
08	8617 X	8617	-0-	-0-	-0-	392	1	163	2	N	55	3	8			108
						8001	3	61	9							
09	6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	319	1	130	2	N	34	3	8			139
						6453	3	37	9							
10	7134 X	7134	-0-	-0-	-0-	341	1	138	2	N	32	1	8			170
						6620	3	35	9							
*11	7028 X	7028	-0-	-0-	-0-	318	1	45	2	N	37	5	8			202
						6624	3	41	9							
*12	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	245	1	1152	2	N	16	194	1	1	8	23
						4263	3	18	9							
*01	6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	192	1	143	2	N	22	6	8			39
						6284	3	24	9							

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 JOHNSON, F. I. WELL #: 11 RRCID -> 204625 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15368 - 15724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	206	1	86	2	N	14	2	8			117
						4205	3	15	9							
09	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	199	1	81	2	N	10	2	8			125
						4029	3	11	9							
10	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	209	1	85	2	N	1	1	8			125
						4066	3	1	9							
*11	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	179	1	25	2	N	4	4	8			125
						3744	3	4	9							
*12	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	168	1	788	2	N	2					127
						2917	3	2	9							
*01	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	100	1	74	2	N	5	5	8			127
						3270	3	6	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210488 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.14574 - 14655

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

JOHNSON, F. I. WELL #: 9 RRCID -> 210874 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15364 - 15738

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO) 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC 129692  
 HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178974 COMPL. DATE 03/05/2000 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16748 - 17762

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

HAMMAN RANCH WELL #: 54 RRCID -> 180503 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 17062 PERF.13696 - 15522

08	6169 X	5740	-0-	-429	-0-	262	1	109	2	N	15	7	8			100
						5352	3	17	9							
09	5820 X	5460	-0-	-360	-0-	252	1	102	2	N	5	5	8			100
						5100	3	6	9							
10	5952 X	5272	-0-	-680	-0-	252	1	102	2	N	12	12	8			100
						4905	3	13	9							
*11	5760 X	5424	-0-	-336	-0-	246	1	35	2	N	14	14	8			100
						5128	3	15	9							
*12	5735 X	4875	-0-	-860	-0-	210	1	986	2	N	26	26	8			100
						3650	3	29	9							
01	5735 X	4964	-0-	-771	-0-	144	1	107	2	N	1	1	0			100
						4712	3	1	9							

-----																			
MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																			
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692																			
COOK-CLEMONS GU WELL #: 2 RRCID -> 181805 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 17554 PERF.14640 - 15978																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
-----																			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
-----																			
TURNER, EVELYN WELL #: 2 RRCID -> 182664 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 17770 PERF.13711 - 16975																			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3		3	0		-0-	
-----																			
COOK-CLEMONS G U WELL #: 4 RRCID -> 182719 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15304 - 17254																			
08		4619 X	1325	-0-	-3294	-0-	-0-	61	1	25	2	N	2		1	0	1	8	-0-
								1237	3		2	9							
09		4470 X	3866	-0-	-604	-0-	-0-	179	1	73	2	N	-0-						-0-
								3614	3										
10		3255 X	2530	-0-	-725	-0-	-0-	121	1	49	2	N	1		1	1			-0-
								2359	3		1	9							
*11		3150 X	1662	-0-	-1488	-0-	-0-	74	1	10	2	N	30		1	8			29
								1545	3		33	9							
12		3999 X	1185	-0-	-2814	-0-	-0-	51	1	241	2	N	-0-						29
								893	3										
01		3999 X	2727	-0-	-1272	-0-	-0-	79	1	59	2	N	-0-						29
								2589	3										
-----																			
HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 183253 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17013 - 17287																			
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
-----																			
CASA DEL NYLON WELL #: 1 RRCID -> 186050 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 18970 PERF. N/A																			
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

-----														
MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692														
STALKER GU WELL #: 1 RRCID -> 186449 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 18470 PERF.16976 - 17330														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08	771 N	771	-0-	-0-	-0-	35	1	15	2	Y	6			34
						714	3	7	9					
09	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	47	1	19	2	Y	72	1	8	105
						955	3	79	9					
10	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	51	1	21	2	Y	60	2	1	163
						998	3	66	9					
*11	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	49	1	7	2	Y	28	176	1	3 8 12
						1021	3	31	9					
12	1147 N	1048	-0-	-99	-0-	43	1	202	2	Y	52			64
						746	3	57	9					
01	1147 N	1113	-0-	-34	-0-	30	1	22	2	Y	67			131
						987	3	74	9					
-----														
STALKER GU WELL #: 3 RRCID -> 188355 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 18550 PERF.16525 - 18441														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
TURNER, EVELYN WELL #: 3ST RRCID -> 188856 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 18784 PERF.16480 - 16690														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12 0			-0-
-----														
STALKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189342 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 18444 PERF.16472 - 18280														
08	15035 X	10284	-0-	-4751	-0-	469	1	195	2	Y	39	5	0	1 8 42
						9577	3	43	9					
09	14550 X	9269	-0-	-5281	-0-	428	1	174	2	Y	15			57
						8650	3	17	9					
10	14353 X	10400	-0-	-3953	-0-	498	1	202	2	Y	20	1	1	76
						9678	3	22	9					
11	13020 X	8081	-0-	-4939	-0-	367	1	52	2	Y	5	1	8	80
						7656	3	6	9					
12	10695 X	6865	-0-	-3830	-0-	297	1	1393	2	Y	16			96
						5157	3	18	9					
01	10385 X	8801	-0-	-1584	-0-	255	1	190	2	Y	13	1	0	99 1 9
						8342	3	14	9					
-----														
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 189349 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.17281 - 17783														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO						
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692																
HAMMAN RANCH WELL #: 63 RRCID -> 189387 COMPL. DATE 10/18/2001										TOTAL DEPTH	17350	PERF.15202	- 15877			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
TURNER, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 189407 COMPL. DATE 05/04/2002										TOTAL DEPTH	18575	PERF.16546	- 17666			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190534 COMPL. DATE 02/26/2002										TOTAL DEPTH	18502	PERF.16764	- 18066			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190770 COMPL. DATE 04/27/2002										TOTAL DEPTH	15250	PERF.13980	- 15140			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191135 COMPL. DATE 01/13/2002										TOTAL DEPTH	16480	PERF.15448	- 15628			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
STALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191345 COMPL. DATE 07/05/2002										TOTAL DEPTH	18560	PERF.16440	- 17664			
08	8711 X	4535	-0-	-4176	-0-	207	1	86	2	Y	8	7	0	1	8	-0-
						4233	3		9							
09	8430 X	4390	-0-	-4040	-0-	203	1	82	2	Y	-0-					-0-
						4105	3									
10	8711 X	4561	-0-	-4150	-0-	219	1	89	2	Y	2	2	1			-0-
						4251	3		2							
11	8430 X	4241	-0-	-4189	-0-	193	1	27	2	Y	3	3	8			-0-
						4018	3		3							
12	5270 X	4019	-0-	-1251	-0-	174	1	818	2	Y	-0-					-0-
						3027	3									
01	4557 X	4078	-0-	-479	-0-	118	1	88	2	Y	1	1	0			-0-
						3871	3		1							

OIL AND GAS DIVISION

-----															
MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692															
STALKER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191381 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 19755 PERF.16594 - 16938															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
08	4340 X	3817	-0-	-523	-0-	175 1	73 2	3562 3	7 9	Y	6	2 0	4 8	-0-	
09	4170 X	4007	-0-	-163	-0-	185 1	75 2	3746 3	1 9	Y	1	1 8		-0-	
10	4309 X	3862	-0-	-447	-0-	185 1	75 2	3598 3	4 9	Y	4	3 1	1 8	-0-	
11	3720 X	3472	-0-	-248	-0-	158 1	22 2	3290 3	2 9	Y	2	2 8		-0-	
12	4154 X	3317	-0-	-837	-0-	144 1	675 2	2498 3		Y	-0-			-0-	
01	4154 X	3252	-0-	-902	-0-	94 1	70 2	3088 3		Y	-0-			-0-	
-----															
STALKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191383 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 18315 PERF.16576 - 17270															
08	186 N	44	-0-	-142	-0-	2 1	1 2	40 3	1 9	Y	1			5	
09	120 N	74	-0-	-46	-0-	3 1	1 2	68 3	2 9	Y	2			7	
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5 1	2 2	91 3	4 9	Y	4			11	
*11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2 1	39 3	2 9		Y	2	12 1		1	
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	2 1	11 2	39 3		Y	-0-			1	
*01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	4 1	3 2	138 3		Y	-0-			1	
-----															
HAMMAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 191508 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 16349 PERF.14566 - 16325															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
-----															
JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192388 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 18898 PERF.17112 - 17474															
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----															
STALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193874 COMPL. DATE 12/05/2002 TOTAL DEPTH 18240 PERF.14290 - 18096															
08	4619 X	4230	-0-	-389	-0-	185 1	77 2	3774 3	194 9	N	176	3 0	193 1	77	
09	4380 X	3686	-0-	-694	-0-	165 1	67 2	3342 3	112 9	N	102	3 8		179	
10	4526 X	3665	-0-	-861	-0-	172 1	70 2	3335 3	88 9	N	80	194 1		65	
11	4380 X	3228	-0-	-1152	-0-	143 1	20 2	2977 3	88 9	N	80	3 8		142	
12	4216 X	3137	-0-	-1079	-0-	132 1	620 2	2293 3	92 9	N	84			226	
01	4216 X	3149	-0-	-1067	-0-	89 1	67 2	2928 3	65 9	N	59	195 1		90	



MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO					
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692															
TURNER, EVELYN WELL #: 7 RRCID -> 193949 COMPL. DATE 10/29/2002										TOTAL DEPTH	18655	PERF.16828	- 18593		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
STALKER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194246 COMPL. DATE 10/21/2002										TOTAL DEPTH	17750	PERF.16788	- 17580		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
STALKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194484 COMPL. DATE 12/04/2002										TOTAL DEPTH	18295	PERF.17096	- 17212		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 194827 COMPL. DATE 12/24/2004										TOTAL DEPTH	16125	PERF.13870	- 15951		
08	10261	X	9338	-0-	-923	-0-	426	1	177	2	Y	33	14	8	166
							8699	3	36	9					
09	10470	X	9269	-0-	-1201	-0-	422	1	171	2	Y	127	193	1	10 8 90
							8536	3	140	9					
10	10819	X	9523	-0-	-1296	-0-	449	1	182	2	Y	147	16	8	221
							8730	3	162	9					
*11	10470	X	8822	-0-	-1648	-0-	398	1	56	2	Y	68	180	1	9 8 100
							8293	3	75	9					
*12	9920	X	8706	-0-	-1214	-0-	366	1	1717	2	Y	244	192	1	29 8 123
							6355	3	268	9					
01	9579	X	8650	-0-	-929	-0-	248	1	185	2	Y	86	1	0	208
							8122	3	95	9					
-----															
STALKER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 194905 COMPL. DATE 02/17/2006										TOTAL DEPTH	18252	PERF.17190	- 18178		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
HAMMAN RANCH WELL #: 67 RRCID -> 195159 COMPL. DATE 02/21/2003										TOTAL DEPTH	15930	PERF.15344	- 15537		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692													
SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197694 COMPL. DATE 08/19/2003										TOTAL DEPTH	19288	PERF.17227	- 17400
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
CASA DEL NYLON WELL #: 3 RRCID -> 197942 COMPL. DATE 09/28/2003										TOTAL DEPTH	19260	PERF.17060	- 17914
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
CASA DEL NYLON WELL #: 6 RRCID -> 198222 COMPL. DATE 11/11/2003										TOTAL DEPTH	17100	PERF.16732	- 16786
08	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	248	1	103	2	N	-0-		-0-
						5068	3						
09	5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	237	1	96	2	N	-0-		-0-
						4798	3						
10	5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	273	1	111	2	N	2	2 1	-0-
						5297	3		2	9			
*11	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	239	1	34	2	N	2	2 8	-0-
						4988	3		2	9			
*12	5425 X	5222	-0-	-203	-0-	226	1	1063	2	N	-0-		-0-
						3933	3						
*01	5673 X	4688	-0-	-985	-0-	136	1	101	2	N	-0-		-0-
						4451	3						
-----													
TURNER, EVELYN WELL #: 10 RRCID -> 199626 COMPL. DATE 01/24/2004										TOTAL DEPTH	19088	PERF.16330	- 17396
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
TURNER, EVELYN WELL #: 9 RRCID -> 218366 COMPL. DATE 04/11/2005										TOTAL DEPTH	18037	PERF.16634	- 17706
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	40 0	40
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-		40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 0	40
-----													
MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG U) 62558 980 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC 129692													
CASA DEL NYLON WELL #: 3 RRCID -> 197304 COMPL. DATE 09/26/2006										TOTAL DEPTH	19260	PERF.17060	- 18904
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-





MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 JOHNSON, FLORA I. -B- WELL #: 1 RRCID -> 115416 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9103 - 9150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	775 N	708	-0-	-67	-0-	67 1	4 2	Y	18	6 1	12 8	-0-				
09	660 N	647	-0-	-13	-0-	617 3	20 9	Y	1	1 8	-0-					
10	713 N	602	-0-	-111	-0-	73 1	3 2	Y	1	1 8	-0-					
11	690 N	665	-0-	-25	-0-	570 3	1 9	Y	2	2 8	-0-					
12	971 N	971	-0-	-0-	-0-	66 1	3 2	Y	10	10 8	-0-					
*01	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	532 3	1 9	Y	-0-	-0-	-0-					
						90 1	5 2	Y								
						568 3	2 9	Y								
						146 1	173 2	Y								
						641 3	11 9	Y								
						135 1	20 2	Y								
						884 3										

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 9 RRCID -> 116293 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8905 - 9292

08	155 N	143	-0-	-12	-0-	14 1	1 2	Y	-0-		29
09	150 N	141	-0-	-9	-0-	128 3	1 2	Y	1	1 8	29
10	186 N	102	-0-	-84	-0-	16 1	1 9	Y	-0-		29
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	123 3	1 2	Y	19		48
12	155 N	135	-0-	-20	-0-	11 1	1 2	Y	1	1 8	48
*01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	90 3	24 2	Y	-0-		48
						16 1	1 9	Y			
						102 3	2 2	Y			

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 10 RRCID -> 116698 COMPL. DATE 04/26/1985 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 8232 - 8293

08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	25 1	1 2	Y	10	3 1	7 8	-0-
09	240 N	178	-0-	-62	-0-	227 3	11 9	Y	-0-		-0-	
10	248 N	153	-0-	-95	-0-	20 1	1 2	Y	-0-		-0-	
11	270 N	154	-0-	-116	-0-	157 3	1 2	Y	-0-		-0-	
12	186 N	185	-0-	-1	-0-	17 1	1 2	Y	2	2 8	-0-	
01	155 N	128	-0-	-27	-0-	135 3	33 2	Y	-0-		-0-	
						21 1	2 9	Y				
						132 3	2 2	Y				
						28 1						
						122 3						
						17 1						
						109 3						

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 12 RRCID -> 117875 COMPL. DATE 07/26/1985 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9544 - 9817

08	186 N	154	-0-	-32	-0-	15 1	1 2	Y	1	1 8	-0-
09	150 N	135	-0-	-15	-0-	137 3	1 9	Y	-0-		-0-
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	15 1	1 2	Y	-0-		-0-
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	119 3	1 2	Y	-0-		-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	14 1	1 2	Y	3	3 8	-0-
*01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	112 3	16 2	Y	-0-		-0-
						19 1	3 9	Y			
						120 3	3 2	Y			
						14 1					
						59 3					
						19 1					
						121 3					





MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.//		62561 494		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692													
BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1 T		RRCID -> 172681		COMPL. DATE 03/07/1999		TOTAL DEPTH 9265 PERF. 8244 - 8526							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	6	2	N	62	2	8	90
							886	3	68	9					
09	670 N	670	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	3	2	N	8	1	8	97
							583	3	9	9					
10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	3	2	N	4	1	8	100
							517	3	4	9					
11	570 N	406	-0-	-164	-0-	-0-	55	1	3	2	N	-0-			100
							348	3							
12	589 N	566	-0-	-23	-0-	-0-	86	1	102	2	N	-0-			100
							378	3							
*01	616 N	616	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	12	2	N	6	2	8	104
							518	3	7	9					

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.		253385		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
GARCIA		WELL #: 2		RRCID -> 226029		COMPL. DATE 02/16/2007		TOTAL DEPTH 16505 PERF.10784 - 10988							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. 13000)		62561 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
CANTERA OPERATING, LLC		129692													
JOHNSON, F. I.		WELL #: 17		RRCID -> 173666		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH 16405 PERF.13432 - 13742							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	113	-0-	113	113	113	13	1	1	2	Y	-0-			-0-
							99	3							
10	14B2 EXT	52	-0-	52	165	165	6	1	46	3	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	28	-0-	28	193	193	4	1	24	3	Y	-0-			-0-
12	214 X	21	-0-	-193	-0-	-0-	3	1	4	2	Y	-0-			-0-
							14	3							
01	62 N	33	-0-	-29	-0-	-0-	4	1	1	2	Y	-0-			-0-
							28	3							

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.		253385		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
GARCIA		WELL #: 1		RRCID -> 180949		COMPL. DATE 11/05/2000		TOTAL DEPTH 16322 PERF.13055 - 15942							
08	682 N	471	-0-	-211	-0-	-0-	46	1	3	2	N	-0-			137
							422	3							
09	540 N	325	-0-	-215	-0-	-0-	37	1	2	2	N	-0-			137
							286	3							
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	2	2	N	-0-			137
							412	3							
11	450 N	426	-0-	-24	-0-	-0-	58	1	3	2	N	-0-			137
							365	3							
12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	114	2	N	-0-			137
							422	3							
01	465 N	455	-0-	-10	-0-	-0-	59	1	9	2	N	-0-			137
							387	3							



MONTE CHRISTO, SOUTH ( 5,800)		62561 568		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO		
BELLOWS OPERATING CO., L. C.		063857								
ANDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 226642		COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 3448 - 3458		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO, SOUTH (6100)		62561 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
CANTERA OPERATING, LLC		129692								
BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1 C		RRCID -> 171946		COMPL. DATE 12/11/1998		TOTAL DEPTH 9265 PERF. 6091 - 6103		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO, SOUTH (11,130)		62561 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
THREE CITIES		WELL #: 1		RRCID -> 120373		COMPL. DATE 02/13/1986		TOTAL DEPTH 11922 PERF. 11130 - 11174		
08	899 N	759	-0-	-140	-0-	749 2	10 9	N	9	93
09	750 N	316	-0-	-434	-0-	315 2	1 9	N	1	94
10	744 N	110	-0-	-634	-0-	110 2		N	-0-	94
11	720 N	388	-0-	-332	-0-	387 2	1 9	N	1	95
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2		N	-0-	95
*01	919 N	919	-0-	-0-	-0-	908 2	11 9	N	10	105

MORITAS (LOBO)		62920 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB		
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC		660957								
GILL, F.J.		WELL #: 1		RRCID -> 082626		COMPL. DATE 03/24/1979		TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8756 - 8762		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MORITAS (8400)		62920 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB		
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC		660957								
GILL, F.J.		WELL #: 3		RRCID -> 151998		COMPL. DATE 09/20/1994		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8402 - 8424		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MORITAS CREEK (WILCOX 9500)		62925 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB						
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC		660957												
BRUNI, LILIA		WELL #: 4		RRCID -> 090373		COMPL. DATE 07/11/1980		TOTAL DEPTH 9972		PERF. 9557 - 9668				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MORITAS CREEK (8500)		62925 725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
KILLAM OIL CO., LTD.		460054												
SLAUGHTER, LILIA BRUNI		WELL #: 3		RRCID -> 175423		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8580 - 8592				
08	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	84	1	2194	2	Y	13			54
09	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	124	1	2029	2	Y	10			64
10	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	117	1	2124	2	Y	11			75
11	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	128	1	2277	2	Y	11	45	1	41
12	2232 N	2154	-0-	-78	-0-	152	1	1989	2	Y	12			53
*01	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	185	1	2274	2	Y	15			68

SUMMERS, BRUNI		WELL #: 10		RRCID -> 178208		COMPL. DATE 06/01/2000		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8537 - 8672				
08	4030 X	3195	-0-	-835	-0-	117	1	3060	2	Y	16	57	1	43
09	3900 X	3161	-0-	-739	-0-	179	1	2927	2	Y	50			93
10	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	162	1	2935	2	Y	29	51	1	71
11	3600 X	2706	-0-	-894	-0-	142	1	2527	2	Y	34	48	1	57
12	3286 X	3085	-0-	-201	-0-	217	1	2836	2	Y	29			86
*01	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	274	1	3359	2	Y	27	35	1	78

SUMMERS, BRUNI		WELL #: 12 C		RRCID -> 180437		COMPL. DATE 11/30/2000		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8575 - 8601				
08	4433 X	4257	-0-	-176	-0-	156	1	4077	2	Y	22	58	1	59
09	4290 X	4045	-0-	-245	-0-	229	1	3748	2	Y	62			121
10	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	211	1	3825	2	Y	37	68	1	90
11	4110 X	3396	-0-	-714	-0-	178	1	3172	2	Y	42	61	1	71
12	4247 X	3269	-0-	-978	-0-	231	1	3005	2	Y	30			101
01	4247 X	3421	-0-	-826	-0-	256	1	3137	2	Y	25	54	1	72

MORITAS CREEK (8500)		//CONT.// 62925 725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054										
BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 18		RRCID -> 180562		COMPL. DATE 11/17/2000			TOTAL DEPTH 10781 PERF. 8509 - 8532			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	4278 X	3817	-0-	-461	-0-	166 1	3607 2	Y	40	46 1		27
09	4140 X	4024	-0-	-116	-0-	176 1	3805 2	Y	39	22 1		44
10	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	211 1	3869 2	Y	66	51 1		59
11	3690 X	3261	-0-	-429	-0-	164 1	3039 2	Y	53	70 1		42
12	4123 X	3858	-0-	-265	-0-	169 1	3612 2	Y	70	60 1		52
01	4123 X	3925	-0-	-198	-0-	170 1	3692 2	Y	57	61 1		48

BRUNI SUMMERS		WELL #: 14		RRCID -> 188698		COMPL. DATE 02/27/2002			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8515 - 8539			
08	9610 X	7944	-0-	-1666	-0-	292 1	7622 2	Y	27			161
09	8790 X	7230	-0-	-1560	-0-	797 1	6412 2	Y	19			180
10	7597 X	7597	-0-	-0-	-0-	787 1	6781 2	Y	26			206
11	8760 X	7146	-0-	-1614	-0-	703 1	6417 2	Y	24	139 1		91
12	8246 X	7294	-0-	-952	-0-	872 1	6389 2	Y	30			121
01	7936 X	6120	-0-	-1816	-0-	6086 2	34 9	Y	31			152

SUMMERS, BRUNI TR. 7		WELL #: 17		RRCID -> 202839		COMPL. DATE 05/19/2004			TOTAL DEPTH 8872 PERF. 8619 - 8635			
08	5797 X	5783	-0-	-14	-0-	213 1	5570 2	N	-0-			-0-
09	5610 X	5493	-0-	-117	-0-	315 1	5178 2	N	-0-			-0-
10	5797 X	5540	-0-	-257	-0-	290 1	5250 2	N	-0-			-0-
11	5610 X	5107	-0-	-503	-0-	271 1	4836 2	N	-0-			-0-
12	5797 X	2111	-0-	-3686	-0-	150 1	1961 2	N	-0-			-0-
01	5797 X	695	-0-	-5102	-0-	52 1	643 2	N	-0-			-0-

MUD FLATS (FRIO DEEP)		63522 111		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ARANSAS			
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336										
LONE WOLF UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 256728		COMPL. DATE 06/25/2010			TOTAL DEPTH 10407 PERF. 9451 - 9468			
08	682 #	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-	72 1		-0-
09	660 #	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-			-0-
10	620 #	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			-0-
11	300 #	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-
12	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MUD FLATS (9000)		63522 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ARANSAS			
CARRIZO OIL & GAS, INC.		135401										
HOUSTON ENDOWMENT INC		WELL #: 1		RRCID -> 232986		COMPL. DATE 09/12/2007			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8926 - 8932			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/22/2013												

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
MUERTO CREEK (7180)		63631 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS		
HUNTER PETROLEUM INC.		418955								
HUNTER "D"		WELL #: 1		RRCID -> 107785		COMPL. DATE 09/19/1983		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7181 - 7188
08	217 N	173	-0-	-44	-0-	173 2	N	-0-		-0-
09	180 N	19	-0-	-161	-0-	19 2	N	-0-		-0-
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2	N	-0-		-0-
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2	N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-		-0-
-----										
MUIL, SOUTH (3450)		63663 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS		
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179								
COASTAL CORP.		WELL #: 2		RRCID -> 194801		COMPL. DATE 06/00/2004		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 3108 - 3138
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
MUNOZ (LOBO)		63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
CANTERA OPERATING, LLC		129692								
HAYNES "A"		WELL #: 3		RRCID -> 226806		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 14500		PERF.11722 - 11730
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HAYNES "A"		WELL #: 5		RRCID -> 228875		COMPL. DATE 07/08/2007		TOTAL DEPTH 14250		PERF.13306 - 14038
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HAYNES "A"		WELL #: 7		RRCID -> 232953		COMPL. DATE 09/22/2007		TOTAL DEPTH 14960		PERF.12266 - 14158
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HAYNES "A"		WELL #: 8		RRCID -> 233108		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 14960		PERF.13506 - 13958
08	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	354 1	3284 2	N	-0-	-0-
09	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	340 1	2976 2	N	-0-	-0-
10	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	361 1	2796 2	N	-0-	-0-
11	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	324 1	2390 2	N	-0-	-0-
12	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	321 1	2410 2	N	-0-	-0-
*01	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	320 1	2506 2	N	-0-	-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692													
HAYNES "A"		WELL #: 11		RRCID -> 237141		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 15010 PERF.14106 - 14118							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
08		341 N	196	-0-	-145	-0-	19	1	177	2	Y	-0-			-0-
09		320 N	320	-0-	-0-	-0-	33	1	287	2	Y	-0-			-0-
10		422 N	422	-0-	-0-	-0-	48	1	374	2	Y	-0-			-0-
11		367 N	367	-0-	-0-	-0-	44	1	323	2	Y	-0-			-0-
12		181 N	181	-0-	-0-	-0-	21	1	160	2	Y	-0-			-0-
*01		512 N	512	-0-	-0-	-0-	58	1	454	2	Y	-0-			-0-
-----															
HAYNES "A"		WELL #: 21		RRCID -> 243336		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 15022 PERF.14138 - 14832							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
HAYNES "A"		WELL #: 14		RRCID -> 249345		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 15000 PERF.14182 - 14784							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
CHEVRON U. S. A. INC.		148113		RRCID -> 183580		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11741 - 11745							
MOFFATT-ALONZO GAS UNIT		WELL #: 1													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
KENEDY-ALONZO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 199338		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11806 - 11811							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		RRCID -> 127009		COMPL. DATE 04/15/1988		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12350 - 13056							
HAYNES - NORTH		WELL #: 1 T													
08		5797 X	4872	-0-	-925	-0-	499	1	4373	2	Y	-0-			89
09		5610 X	4756	-0-	-854	-0-	510	1	4246	2	Y	-0-			89
10	DLQ	G-10	5152	-0-	5152	5152	499	1	4653	2	Y	-0-			89
11		12601 X	7449	-0-	-5152	-0-	745	1	6704	2	Y	-0-			89
12		6446 X	6446	-0-	-0-	-0-	635	1	5811	2	Y	-0-			89
*01		5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	548	1	4981	2	Y	-0-			89

MUNOZ (LOBO)		//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
HAYNES - NORTH		WELL #:		2	RRCID ->	128579	COMPL. DATE	10/04/1988	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	12798 - 13043		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		2201 X	1662	-0-	-539	-0-	380 1	1282 2	N		-0-		-0-	
09		2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	535 1	1761 2	N		-0-		-0-	
10		2201 X	1721	-0-	-480	-0-	391 1	1330 2	N		-0-		-0-	
11		1620 X	1586	-0-	-34	-0-	358 1	1228 2	N		-0-		-0-	
12		2387 X	848	-0-	-1539	-0-	204 1	644 2	N		-0-		-0-	
01		2387 X	1862	-0-	-525	-0-	408 1	1454 2	N		-0-		-0-	
-----														
HAYNES		WELL #:		25	RRCID ->	197019	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	15022	PERF.	8952 - 12596		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	36		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	36		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	36		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	36		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	36		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	36		
-----														
HAYNES-NORTH		WELL #:		3	RRCID ->	198863	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	12645 - 13788		
08	5208	X	2801	-0-	-2407	-0-	640 1	2161 2	N		-0-	-0-		
09	5040	X	2437	-0-	-2603	-0-	568 1	1869 2	N		-0-	-0-		
10	5208	X	3315	-0-	-1893	-0-	752 1	2563 2	N		-0-	-0-		
11	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	949 1	3242 2	N		-0-	-0-		
12	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	940 1	2974 2	N		-0-	-0-		
*01	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	1206 1	4289 2	N		-0-	-0-		
-----														
HAYNES		WELL #:		30	RRCID ->	199182	COMPL. DATE	07/13/2006	TOTAL DEPTH	15045	PERF.	13226 - 13256		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29493			N		NO RPT	-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29493			N		NO RPT	-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29493			N		NO RPT	-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29493			N		NO RPT	-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29493			N		NO RPT	-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29493			N		NO RPT	-0-		
-----														
HAYNES		WELL #:		29	RRCID ->	202106	COMPL. DATE	11/18/2003	TOTAL DEPTH	14560	PERF.	14370 - 14386		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-		
-----														
HAYNES		WELL #:		31	RRCID ->	203848	COMPL. DATE	03/13/2004	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	12774 - 13750		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-		
-----														
HAYNES		WELL #:		33	RRCID ->	205717	COMPL. DATE	07/03/2004	TOTAL DEPTH	13960	PERF.	13444 - 13668		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-		

-----												
MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HAYNES NORTH WELL #: 5 RRCID -> 211587 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12740 - 13474												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
08		7409 X	7046	-0-	-363	-0-	1610	1	5436	2	N	-0-
09		7170 X	5618	-0-	-1552	-0-	1310	1	4308	2	N	-0-
10		7409 X	6841	-0-	-568	-0-	1554	1	5287	2	N	-0-
11		6871 X	6871	-0-	-0-	-0-	1553	1	5318	2	N	-0-
12		7178 X	7178	-0-	-0-	-0-	1724	1	5454	2	N	-0-
01		7037 X	5179	-0-	-1858	-0-	1136	1	4043	2	N	-0-
-----												
HAYNES-NORTH WELL #: 10 RRCID -> 249358 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12564 - 13050												
08		2790 X	2232	-0-	-558	-0-	228	1	2004	2	N	-0-
09		2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	308	1	2546	2	N	-0-
10		2728 X	1672	-0-	-1056	-0-	162	1	1510	2	N	-0-
11		2640 X	1581	-0-	-1059	-0-	158	1	1423	2	N	-0-
12		2945 X	395	-0-	-2550	-0-	39	1	356	2	N	-0-
01		2945 X	1368	-0-	-1577	-0-	136	1	1232	2	N	-0-
-----												
EOG RESOURCES, INC. 253162												
GARZA, L. WELL #: 5 RRCID -> 168936 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13200 PERF.10474 - 12982												
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
GARZA, L. WELL #: 22 RRCID -> 192307 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12168 - 12876												
08		2790 X	2544	-0-	-246	-0-	154	1	2343	2	Y	43
							47	9				11
												1
09		2580 X	2377	-0-	-203	-0-	150	1	2227	2	Y	-0-
10		2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	154	1	2400	2	Y	-0-
11		2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	154	1	2395	2	Y	1
							1	9				33
12		2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	154	1	2385	2	Y	-0-
*01		2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	148	1	2435	2	Y	-0-
												21
												1
												12
												12
-----												
GARZA, L. WELL #: 24 RRCID -> 195281 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11499 - 12883												
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----												
GARZA, L. WELL #: 25 RRCID -> 195434 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11964 - 12476												
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
GARZA, L.		WELL #: 40		RRCID -> 243709		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 13050		PERF.11890 - 12826	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	8029 X	7457	-0-	-572	-0-	459 1	6994 2	Y	4	1 1	3
						4 9					
09	7770 X	7034	-0-	-736	-0-	444 1	6590 2	Y	-0-		3
10	7750 X	7281	-0-	-469	-0-	438 1	6843 2	Y	-0-		3
11	7230 X	7028	-0-	-202	-0-	424 1	6604 2	Y	-0-		3
12	7471 X	7145	-0-	-326	-0-	434 1	6711 2	Y	-0-	2 1	1
01	7471 X	6873	-0-	-598	-0-	394 1	6479 2	Y	-0-		1
-----											
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.		253385									
HAYNES 'A'		WELL #: 12		RRCID -> 243541		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 14900		PERF.14624 - 14670	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
FLORES, L.G.		WELL #: 2		RRCID -> 118270		COMPL. DATE 09/07/1985		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12884 - 13417	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
FLORES, L.G.		WELL #: 4		RRCID -> 122826		COMPL. DATE 12/02/1986		TOTAL DEPTH 13639		PERF.12680 - 13554	
08	4743 X	4159	-0-	-584	-0-	250 1	3909 2	Y	-0-		-0-
09	4590 X	3612	-0-	-978	-0-	224 1	3388 2	Y	-0-		-0-
10	5177 X	3899	-0-	-1278	-0-	237 1	3662 2	Y	-0-		-0-
11	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	364 1	5176 2	Y	-0-		-0-
*12	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	342 1	5203 2	Y	-0-		-0-
*01	5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	331 1	5068 2	Y	-0-		-0-
-----											
HAYNES		WELL #: 3 T		RRCID -> 122838		COMPL. DATE 11/20/1986		TOTAL DEPTH 14219		PERF.13802 - 13952	
08	651 N	546	-0-	-105	-0-	27 1	519 2	N	-0-		-0-
09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	27 1	500 2	N	-0-		-0-
10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	34 1	594 2	N	-0-		-0-
11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	33 1	515 2	N	-0-		-0-
12	558 N	474	-0-	-84	-0-	26 1	448 2	N	-0-		-0-
01	620 N	320	-0-	-300	-0-	20 1	300 2	N	-0-		-0-
-----											
GARZA, L. "4"		WELL #: 4		RRCID -> 123172		COMPL. DATE 01/13/1987		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13156 - 13738	
*05	721 N	721	-0-	-0-	-0-	42 1	679 2	Y	-0-		-0-
*06	750 N	572	-0-	-178	-0-	35 1	537 2	Y	-0-		-0-
*07	744 N	557	-0-	-187	-0-	33 1	524 2	Y	-0-		-0-
*08	713 N	569	-0-	-144	-0-	34 1	535 2	Y	-0-		-0-
*09	570 N	525	-0-	-45	-0-	33 1	492 2	Y	-0-		-0-
*10	527 N	503	-0-	-24	-0-	31 1	472 2	Y	-0-		-0-
*11	510 N	492	-0-	-18	-0-	32 1	460 2	Y	-0-		-0-
*12	527 N	501	-0-	-26	-0-	32 1	469 2	Y	-0-		-0-
*01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	31 1	480 2	Y	-0-		-0-



MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HAYNES "B"		WELL #: 2 T		RRCID -> 123173		COMPL. DATE 01/13/1987		TOTAL DEPTH 14385 PERF.13350 - 13694		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	10 1	182 2	N	-0-	-0-
09	330 N	183	-0-	-147	-0-	9 1	174 2	N	-0-	-0-
10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	20 1	351 2	N	-0-	-0-
11	180 N	137	-0-	-43	-0-	8 1	129 2	N	-0-	-0-
12	186 N	76	-0-	-110	-0-	4 1	72 2	N	-0-	-0-
01	372 N	181	-0-	-191	-0-	11 1	170 2	N	-0-	-0-
-----										
JACOBA		WELL #: 1 T		RRCID -> 123919		COMPL. DATE 04/07/1987		TOTAL DEPTH 13910 PERF.12145 - 13052		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HAYNES		WELL #: 4 T		RRCID -> 124368		COMPL. DATE 06/07/1987		TOTAL DEPTH 14565 PERF.14195 - 14375		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
GARZA "D" GAS UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 124589		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 13960 PERF.11050 - 12943		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	156 1	2420 2	Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
MUNOZ		WELL #: 3 T		RRCID -> 124658		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 13665 PERF.11311 - 13442		
08	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	198 1	3099 2	Y	-0-	-0-
09	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	203 1	3062 2	Y	-0-	-0-
10	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	193 1	2978 2	Y	-0-	-0-
11	3180 X	2723	-0-	-457	-0-	179 1	2544 2	Y	-0-	-0-
12	3379 X	2665	-0-	-714	-0-	164 1	2501 2	Y	-0-	-0-
01	3379 X	2548	-0-	-831	-0-	156 1	2392 2	Y	-0-	-0-
-----										
BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 2 T		RRCID -> 124924		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 14200 PERF.10666 - 13936		
08	1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	102 1	1756 2	N	-0-	-0-
09	1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	87 1	1493 2	N	-0-	-0-
10	2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	114 1	1942 2	N	-0-	-0-
11	1800 X	1427	-0-	-373	-0-	82 1	1345 2	N	-0-	-0-
12	1860 X	1531	-0-	-329	-0-	88 1	1443 2	N	-0-	-0-
*01	2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	123 1	2106 2	N	-0-	-0-
-----										
IRENE		WELL #: 1 T		RRCID -> 125323		COMPL. DATE 09/11/1987		TOTAL DEPTH 13812 PERF.13269 - 13340		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JACOBA		WELL #:		3 T	RRCID ->	126274	COMPL. DATE	12/19/1987	TOTAL DEPTH	13850	PERF.12410	- 12857
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
HAYNES		WELL #:		5 T	RRCID ->	126307	COMPL. DATE	12/03/1987	TOTAL DEPTH	14326	PERF.12872	- 13040
08	1147 X	581	-0-	-566	-0-	29	1	552	2	N	-0-	-0-
09	542 X	542	-0-	-0-	-0-	28	1	514	2	N	-0-	-0-
10	496 X	393	-0-	-103	-0-	21	1	372	2	N	-0-	-0-
11	645 X	645	-0-	-0-	-0-	39	1	606	2	N	-0-	-0-
*12	789 X	789	-0-	-0-	-0-	43	1	746	2	N	-0-	-0-
*01	639 X	639	-0-	-0-	-0-	39	1	600	2	N	-0-	-0-
-----												
JACOBA		WELL #:		2 T	RRCID ->	126539	COMPL. DATE	02/01/1988	TOTAL DEPTH	13700	PERF.12876	- 12936
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
FLORES, L.G.		WELL #:		5	RRCID ->	126913	COMPL. DATE	03/16/1988	TOTAL DEPTH	14100	PERF.13292	- 13391
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #:		3 T	RRCID ->	127136	COMPL. DATE	04/24/1988	TOTAL DEPTH	14259	PERF.13814	- 13988
08	1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	88	1	1527	2	N	-0-	-0-
09	1571 X	1571	-0-	-0-	-0-	87	1	1484	2	N	-0-	-0-
10	1488 X	1465	-0-	-23	-0-	81	1	1384	2	N	-0-	-0-
11	1560 X	1384	-0-	-176	-0-	80	1	1304	2	N	-0-	-0-
*12	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	214	1	3518	2	N	-0-	-0-
*01	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	184	1	3133	2	N	-0-	-0-
-----												
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	127456	COMPL. DATE	05/13/1988	TOTAL DEPTH	13768	PERF.12980	- 13268
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	2	Y	-0-	-0-
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	182	2	Y	-0-	-0-
10	217 N	168	-0-	-49	-0-	10	1	158	2	Y	-0-	-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	169	2	Y	-0-	-0-
*12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	2	Y	-0-	-0-
*01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	2	Y	-0-	-0-
-----												
HAYNES		WELL #:		6	RRCID ->	127459	COMPL. DATE	05/21/1988	TOTAL DEPTH	14166	PERF.13010	- 13158
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	25	1	467	2	N	-0-	-0-
09	661 N	661	-0-	-0-	-0-	34	1	627	2	N	-0-	-0-
10	866 N	866	-0-	-0-	-0-	47	1	819	2	N	-0-	-0-
11	656 N	656	-0-	-0-	-0-	39	1	617	2	N	-0-	-0-
*12	925 N	925	-0-	-0-	-0-	51	1	874	2	N	-0-	-0-
*01	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	69	1	1059	2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MUNOZ (LOBO)		//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MUNOZ - GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	127704	COMPL. DATE	04/21/1988	TOTAL DEPTH	13900	PERF.13139 -	13353	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	944 N	944	-0-	-0-	-0-	57	1	887	2	Y	-0-	-0-	
09	841 N	841	-0-	-0-	-0-	52	1	789	2	Y	-0-	-0-	
10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	33	1	517	2	Y	-0-	-0-	
11	900 N	565	-0-	-335	-0-	37	1	528	2	Y	-0-	-0-	
12	868 N	392	-0-	-476	-0-	24	1	368	2	Y	-0-	-0-	
01	558 N	311	-0-	-247	-0-	19	1	292	2	Y	-0-	-0-	
-----													
IRENE		WELL #:		2 T	RRCID ->	129881	COMPL. DATE	02/02/1989	TOTAL DEPTH	13850	PERF.12931 -	13612	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
HAYNES		WELL #:		8	RRCID ->	130981	COMPL. DATE	06/04/1989	TOTAL DEPTH	13822	PERF.12910 -	12930	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
GARZA, L. "B" 2		WELL #:		2	RRCID ->	131232	COMPL. DATE	06/26/1989	TOTAL DEPTH	13860	PERF.12302 -	12813	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
GARZA, L. "B" 1-T		WELL #:		1 T	RRCID ->	133347	COMPL. DATE	01/15/1990	TOTAL DEPTH	13800	PERF.12460 -	12562	
08	1023 N	934	-0-	-89	-0-	56	1	878	2	Y	-0-	-0-	
09	1080 N	725	-0-	-355	-0-	45	1	680	2	Y	-0-	-0-	
10	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-	-0-	
11	1425 X	1425	-0-	-0-	-0-	94	1	1331	2	Y	-0-	-0-	
12	1085 X	889	-0-	-196	-0-	55	1	834	2	Y	-0-	-0-	
*01	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	77	1	1176	2	Y	-0-	-0-	
-----													
HAYNES		WELL #:		10-T	RRCID ->	135790	COMPL. DATE	08/03/1990	TOTAL DEPTH	14333	PERF.13082 -	13154	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
-----													
HAYNES "B"		WELL #:		1	RRCID ->	141567	COMPL. DATE	06/19/1992	TOTAL DEPTH	13967	PERF.13470 -	13604	
08	1054 X	925	-0-	-129	-0-	46	1	879	2	N	-0-	-0-	
09	1020 X	707	-0-	-313	-0-	36	1	671	2	N	-0-	-0-	
10	1054 X	977	-0-	-77	-0-	53	1	924	2	N	-0-	-0-	
11	1020 X	922	-0-	-98	-0-	55	1	867	2	N	-0-	-0-	
12	1054 X	1009	-0-	-45	-0-	55	1	954	2	N	-0-	-0-	
01	992 X	876	-0-	-116	-0-	53	1	823	2	N	-0-	-0-	

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ASCHE		WELL #: 24		RRCID -> 143872		COMPL. DATE 01/10/1993		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12128 - 12206				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	1055	-0-	-61	-0-	63 1	992 2	Y	-0-		-0-
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	65 1	988 2	Y	-0-		-0-
10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	63 1	974 2	Y	-0-		-0-
11	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	141 1	1997 2	Y	-0-		-0-
*12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	75 1	1140 2	Y	-0-		-0-
*01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	67 1	1025 2	Y	-0-		-0-
-----												
BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 144759		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 14450 PERF.12446 - 14165				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HAYNES "B"		WELL #: 4-T		RRCID -> 146510		COMPL. DATE 08/29/1993		TOTAL DEPTH 14400 PERF.12496 - 13382				
08	5859	X	1678	-0-	-4181	-0-	84 1	1594 2	N	-0-		-0-
09	5670	X	4769	-0-	-901	-0-	244 1	4525 2	N	-0-		-0-
10	5611	X	4401	-0-	-1210	-0-	237 1	4164 2	N	-0-		-0-
11	4710	X	2367	-0-	-2343	-0-	142 1	2225 2	N	-0-		-0-
12	4929	X	2938	-0-	-1991	-0-	161 1	2777 2	N	-0-		-0-
01	4929	X	2357	-0-	-2572	-0-	143 1	2214 2	N	-0-		-0-
-----												
HAYNES		WELL #: 14-T		RRCID -> 146891		COMPL. DATE 01/20/1994		TOTAL DEPTH 14420 PERF.13990 - 14158				
08	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	115 1	2187 2	N	-0-		-0-
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	39 1	714 2	N	-0-		-0-
10	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	84 1	1483 2	N	-0-		-0-
11	810	N	700	-0-	-110	-0-	42 1	658 2	N	-0-		-0-
12	775	N	692	-0-	-83	-0-	38 1	654 2	N	-0-		-0-
01	837	N	674	-0-	-163	-0-	41 1	633 2	N	-0-		-0-
-----												
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 147306		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 14475 PERF.13201 - 14009				
08	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	192 1	3316 2	N	-0-		-0-
09	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	190 1	3242 2	N	-0-		-0-
10	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	225 1	3838 2	N	-0-		-0-
11	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	250 1	4072 2	N	-0-		-0-
*12	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	271 1	4449 2	N	-0-		-0-
*01	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	267 1	4549 2	N	-0-		-0-
-----												
FLORES, L.G.		WELL #: 13		RRCID -> 147307		COMPL. DATE 01/16/1994		TOTAL DEPTH 14003 PERF.12932 - 13680				
08	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	349 1	5460 2	Y	-0-		-0-
09	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	369 1	5580 2	Y	-0-		-0-
10	6324	X	5933	-0-	-391	-0-	360 1	5573 2	Y	-0-		-0-
11	6120	X	5723	-0-	-397	-0-	376 1	5347 2	Y	-0-		-0-
*12	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	395 1	6011 2	Y	-0-		-0-
*01	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	400 1	6117 2	Y	-0-		-0-
-----												
HAYNES "B"		WELL #: 5		RRCID -> 147544		COMPL. DATE 12/11/1993		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13285 - 13504				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 5-T		RRCID -> 147721		COMPL. DATE 01/05/1994		TOTAL DEPTH 14400 PERF.13754 - 13886								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
HAYNES "B"		WELL #: 6		RRCID -> 148712		COMPL. DATE 03/22/1994		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12008 - 13414								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
FLORES, L.G.		WELL #: 14-T		RRCID -> 149060		COMPL. DATE 04/19/1994		TOTAL DEPTH 14050 PERF.13178 - 13714								
08	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	155	1	2422	2	Y	-0-				-0-
09	2160	N	2142	-0-	-18	-0-	133	1	2009	2	Y	-0-				-0-
10	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	164	1	2540	2	Y	-0-				-0-
11	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	176	1	2508	2	Y	-0-				-0-
*12	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	152	1	2317	2	Y	-0-				-0-
*01	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	171	1	2618	2	Y	-0-				-0-
-----																
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 6-T		RRCID -> 150035		COMPL. DATE 07/27/1994		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13462 - 13752								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
FLORES, L.G.		WELL #: 16-T		RRCID -> 150546		COMPL. DATE 07/26/1994		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12934 - 13466								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
FLORES, L.G.		WELL #: 15-T		RRCID -> 150795		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 14500 PERF.10871 - 14142								
08	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	164	1	2563	2	Y	-0-				-0-
09	1860	X	1274	-0-	-586	-0-	79	1	1195	2	Y	-0-				-0-
10	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	177	1	2731	2	Y	-0-				-0-
11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	92	1	1306	2	Y	-0-				-0-
*12	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	108	1	1641	2	Y	-0-				-0-
01	1271	N	1075	-0-	-196	-0-	66	1	1009	2	Y	-0-				-0-
-----																
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 7-T		RRCID -> 152317		COMPL. DATE 12/07/1994		TOTAL DEPTH 14433 PERF.12840 - 13722								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 HAYNES "D" WELL #: 2 RRCID -> 153718 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11631 - 13254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	713 X	521	-0-	-192	-0-	26	1 495 2	N	-0-		-0-
09	690 X	627	-0-	-63	-0-	32	1 595 2	N	-0-		-0-
10	682 X	315	-0-	-367	-0-	17	1 298 2	N	-0-		-0-
11	570 X	45	-0-	-525	-0-	3	1 42 2	N	-0-		-0-
12	651 X	267	-0-	-384	-0-	15	1 252 2	N	-0-		-0-
01	651 X	534	-0-	-117	-0-	32	1 502 2	N	-0-		-0-

HAYNES "D" WELL #: 1 RRCID -> 154070 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13191 - 13582

08	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	58	1 1103 2	N	-0-		-0-
09	761 N	761	-0-	-0-	-0-	39	1 722 2	N	-0-		-0-
10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	35	1 610 2	N	-0-		-0-
11	1110 N	477	-0-	-633	-0-	29	1 448 2	N	-0-		-0-
12	775 N	435	-0-	-340	-0-	24	1 411 2	N	-0-		-0-
01	651 N	356	-0-	-295	-0-	22	1 334 2	N	-0-		-0-

HAYNES "D" WELL #: 4 RRCID -> 163234 COMPL. DATE 12/29/1996 TOTAL DEPTH 14501 PERF.13158 - 13290

08	1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	58	1 1103 2	N	-0-		-0-
09	810 X	514	-0-	-296	-0-	26	1 488 2	N	-0-		-0-
10	1209 X	797	-0-	-412	-0-	43	1 754 2	N	-0-		-0-
11	1170 X	406	-0-	-764	-0-	24	1 382 2	N	-0-		-0-
12	1209 X	856	-0-	-353	-0-	47	1 809 2	N	-0-		-0-
01	1147 X	893	-0-	-254	-0-	54	1 839 2	N	-0-		-0-

ASCHE WELL #: 39 RRCID -> 168298 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10454 - 12742

08	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	245	1 3845 2	Y	-0-		5
09	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	254	1 3836 2	Y	-0-		5
10	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	251	1 3882 2	Y	-0-	3 5	2
11	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	276	1 3930 2	Y	1	2 1	1
						1	9				
*12	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	276	1 4200 2	Y	-0-		1
*01	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	255	1 3897 2	Y	-0-		-0-

GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169610 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10910 - 13696

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FLORES, L. G. WELL #: 21 RRCID -> 169647 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10726 - 13557

08	4805 X	4533	-0-	-272	-0-	480	1 4053 2	Y	-0-		-0-
09	4560 X	3893	-0-	-667	-0-	443	1 3450 2	Y	-0-		-0-
10	4712 X	3723	-0-	-989	-0-	226	1 3497 2	Y	-0-		-0-
11	4380 X	3820	-0-	-560	-0-	251	1 3569 2	Y	-0-		-0-
12	4526 X	4266	-0-	-260	-0-	424	1 3842 2	Y	-0-		-0-
01	4526 X	3996	-0-	-530	-0-	245	1 3751 2	Y	-0-		-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ESTATE OF L. GARZA ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	173641	COMPL. DATE	05/05/1999	TOTAL DEPTH	14020	PERF.12786 - 13870	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JACOBA		WELL #:		4	RRCID ->	173878	COMPL. DATE	06/18/1999	TOTAL DEPTH	14100	PERF.13058 - 13137	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
FLORES, L. G.		WELL #:		22	RRCID ->	173957	COMPL. DATE	06/23/1999	TOTAL DEPTH	14230	PERF.13058 - 13137	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ASCHE		WELL #:		42	RRCID ->	174297	COMPL. DATE	08/19/1999	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11945 - 12687	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
J.O.D.		WELL #:		9	RRCID ->	174579	COMPL. DATE	09/08/1999	TOTAL DEPTH	14230	PERF.13304 - 13386	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
J. O. D.		WELL #:		10	RRCID ->	175485	COMPL. DATE	12/15/1999	TOTAL DEPTH	14200	PERF.13072 - 13137	
08	3317	X	2641	-0-	-676	-0-	132	1	2509	2	N	-0-
09	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	246	1	4555	2	N	-0-
10	3317	X	2704	-0-	-613	-0-	146	1	2558	2	N	-0-
11	3210	X	2422	-0-	-788	-0-	145	1	2277	2	N	-0-
12	4836	X	2108	-0-	-2728	-0-	115	1	1993	2	N	-0-
01	4836	X	1156	-0-	-3680	-0-	70	1	1086	2	N	-0-
-----												
BERNARDO GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	178478	COMPL. DATE	06/02/2000	TOTAL DEPTH	13767	PERF.12913 - 13078	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ASCHE		WELL #: 48		RRCID -> 179846		COMPL. DATE 11/12/2000		TOTAL DEPTH 12435 PERF.11957 - 12130								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	16548				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	16548				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	16548				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	16548				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	16548				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	16548				N	NO RPT					-0-
-----																
ASCHE		WELL #: 56		RRCID -> 182135		COMPL. DATE 03/23/2001		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12155 - 12239								
08	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	99	1	1556	2	Y	-0-					-0-
09	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	105	1	1585	2	Y	-0-					-0-
10	1612 N	1598	-0-	-14	-0-	97	1	1501	2	Y	-0-					-0-
11	1590 N	1500	-0-	-90	-0-	99	1	1401	2	Y	-0-					-0-
12	1643 N	1495	-0-	-148	-0-	92	1	1403	2	Y	-0-					-0-
*01	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	106	1	1628	2	Y	-0-					-0-
-----																
FLORES, L. G.		WELL #: 24		RRCID -> 183258		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12268 - 13444								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
J. O. D.		WELL #: 14		RRCID -> 184741		COMPL. DATE 07/30/2001		TOTAL DEPTH 14300 PERF.12710 - 13179								
08	3875 X	3327	-0-	-548	-0-	166	1	3161	2	N	-0-					-0-
09	6061 X	6061	-0-	-0-	-0-	310	1	5751	2	N	-0-					-0-
10	3875 X	3143	-0-	-732	-0-	169	1	2974	2	N	-0-					-0-
11	3750 X	3360	-0-	-390	-0-	201	1	3159	2	N	-0-					-0-
12	3875 X	2791	-0-	-1084	-0-	153	1	2638	2	N	-0-					-0-
01	3875 X	2598	-0-	-1277	-0-	158	1	2440	2	N	-0-					-0-
-----																
FLORES, L. G.		WELL #: 25		RRCID -> 186765		COMPL. DATE 11/05/2002		TOTAL DEPTH 14130 PERF.13085 - 13152								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
FLORES, L.G.		WELL #: 26		RRCID -> 187041		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 13350 PERF.13181 - 13265								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
FLORES, L.G.		WELL #: 27		RRCID -> 188691		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 14050 PERF.13327 - 13788								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GARZA, LAURO		WELL #: 3		RRCID -> 190043		COMPL. DATE 06/07/2002		TOTAL DEPTH 13651 PERF.12924 - 12954			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
FLORES, L. G.		WELL #: 33		RRCID -> 190248		COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL DEPTH 14260 PERF.13242 - 14104			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
MUNOZ		WELL #: 4		RRCID -> 190709		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12773 - 13442			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
ASCHE		WELL #: 65		RRCID -> 190874		COMPL. DATE 05/17/2002		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11925 - 12641			
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
FLORES, L. G.		WELL #: 34		RRCID -> 191280		COMPL. DATE 06/23/2002		TOTAL DEPTH 14275 PERF.13418 - 14041			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
FLORES, L. G.		WELL #: 37		RRCID -> 191648		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 14100 PERF.13178 - 13400			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
FLORES, L. G.		WELL #: 38		RRCID -> 191680		COMPL. DATE 08/29/2002		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13128 - 13542			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
J. O. D.		WELL #: 17		RRCID -> 192851		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11882 - 12315			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
JACOBA		WELL #: 5		RRCID -> 192852		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 13673 PERF.13124 - 13264			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
FLORES, L. G.		WELL #: 39		RRCID -> 193097		COMPL. DATE 10/13/2002		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12334 - 12448			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
HAYNES		WELL #: 18		RRCID -> 193247		COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL DEPTH 13650 PERF.13201 - 13403			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 193370		COMPL. DATE 12/22/2002		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12588 - 12602			
08	SWR 10	1259	-0-	1259	8289	69 1	1190 2	N	-0-	13 1	-0-
09	SWR 10	1182	-0-	1182	9471	65 1	1117 2	N	-0-		-0-
10	SWR 10	1186	-0-	1186	10657	66 1	1120 2	N	-0-		-0-
11	SWR 10	1294	-0-	1294	11951	75 1	1219 2	N	-0-		-0-
12	SWR 10	1414	-0-	1414	13365	81 1	1333 2	N	-0-		-0-
01	SWR 10	1457	-0-	1457	14822	81 1	1376 2	N	-0-		-0-
-----											
GARZA "D" G. U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 193372		COMPL. DATE 09/26/2002		TOTAL DEPTH 13872 PERF.12284 - 12558			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19222			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	19222			N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	19222			N	-0-		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19222			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19222			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19222			N	NO RPT		-0-
-----											
ASCHE		WELL #: 67		RRCID -> 193822		COMPL. DATE 12/19/2002		TOTAL DEPTH 12967 PERF.12062 - 12652			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
HAYNES		WELL #: 19		RRCID -> 193835		COMPL. DATE 12/24/2002		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12746 - 13008							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PORRAS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 194252		COMPL. DATE 02/19/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10470 - 11094							
08	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	131	1	2051	2	Y	-0-				-0-
09	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	83	1	1252	2	Y	-0-				-0-
10	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	99	1	1530	2	Y	-0-				-0-
11	2100 N	1208	-0-	-892	-0-	79	1	1129	2	Y	-0-				-0-
12	1395 N	727	-0-	-668	-0-	45	1	682	2	Y	-0-				-0-
*01	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	132	1	2025	2	Y	-0-				-0-
-----															
YZAGUIRRE - LEO GU		WELL #: 11		RRCID -> 194260		COMPL. DATE 01/18/2003		TOTAL DEPTH 14050 PERF.13768 - 13854							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
ASCHE		WELL #: 66		RRCID -> 194261		COMPL. DATE 03/11/2003		TOTAL DEPTH 13014 PERF.12329 - 12791							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
JACOBA		WELL #: 6		RRCID -> 194795		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12544 - 13370							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
HAYNES		WELL #: 21		RRCID -> 194822		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12811 - 12881							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
HAYNES		WELL #: 22		RRCID -> 194823		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12228 - 12474							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 HAYNES WELL #: 23 RRCID -> 195219 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13813 - 13971

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

ASCHE WELL #: 69 RRCID -> 195469 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9239 - 9248

08	2387	X	1853	-0-	-534	-0-	111	1	1742	2	Y	-0-					2
09	2310	X	1582	-0-	-728	-0-	98	1	1484	2	Y	-0-					2
10	2015	X	1883	-0-	-132	-0-	114	1	1769	2	Y	-0-					2
*11	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	206	1	2928	2	Y	3	5	1			-0-
*12	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	373	1	5676	2	Y	-0-					-0-
*01	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	310	1	4744	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196862 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 14026 PERF.12289 - 13775

08	SWR	10	610	-0-	610	3263	33	1	577	2	N	-0-					-0-
09	SWR	10	494	-0-	494	3757	27	1	467	2	N	-0-					-0-
10	SWR	10	531	-0-	531	4288	29	1	502	2	N	-0-					-0-
11	SWR	10	502	-0-	502	4790	29	1	473	2	N	-0-					-0-
12	SWR	10	350	-0-	350	5140	20	1	330	2	N	-0-					-0-
01	SWR	10	286	-0-	286	5426	16	1	270	2	N	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 5 RRCID -> 197685 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12778 - 13788

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

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 199223 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12680 - 13854

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

LEONARDO WELL #: 38 RRCID -> 199538 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11877 - 11887

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

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 199560		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 14061 PERF.12407 - 13424			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR 10	889	-0-	889	6680	49 1	840 2	N	-0-	-0-	
09	SWR 10	1699	-0-	1699	8379	94 1	1605 2	N	-0-	-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	8379			N	-0-	-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	8379			N	-0-	-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	8379			N	-0-	-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	8379			N	-0-	-0-	

ASCHE		WELL #: 79		RRCID -> 199586		COMPL. DATE 12/29/2003		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12057 - 12612		
08	4805 X	4354	-0-	-451	-0-	261 1	4093 2	Y	-0-	2
09	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	320 1	4830 2	Y	-0-	2
10	4929 X	4894	-0-	-35	-0-	297 1	4597 2	Y	-0-	2
*11	4770 X	4737	-0-	-33	-0-	311 1	4426 2	Y	-0-	2 1
12	4929 X	4583	-0-	-346	-0-	283 1	4300 2	Y	-0-	-0-
01	4929 X	4849	-0-	-80	-0-	298 1	4551 2	Y	-0-	-0-

MUNOZ		WELL #: 8 T		RRCID -> 199810		COMPL. DATE 05/15/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12671 - 13786		
08	899 N	705	-0-	-194	-0-	42 1	663 2	Y	-0-	-0-
09	870 N	798	-0-	-72	-0-	50 1	748 2	Y	-0-	-0-
10	778 N	778	-0-	-0-	-0-	47 1	731 2	Y	-0-	-0-
11	714 N	714	-0-	-0-	-0-	47 1	667 2	Y	-0-	-0-
12	837 N	543	-0-	-294	-0-	34 1	509 2	Y	-0-	-0-
*01	793 N	793	-0-	-0-	-0-	49 1	744 2	Y	-0-	-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 200688		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 13910 PERF.13062 - 13700		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MUNOZ		WELL #: 9		RRCID -> 200925		COMPL. DATE 02/19/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12675 - 13800		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 201232		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 14250 PERF.12300 - 14068		
08	SWR 10	1761	-0-	1761	8072	96 1	1665 2	N	-0-	-0-
09	SWR 10	1631	-0-	1631	9703	90 1	1541 2	N	-0-	-0-
10	SWR 10	1640	-0-	1640	11343	91 1	1549 2	N	-0-	-0-
11	SWR 10	1779	-0-	1779	13122	103 1	1676 2	N	-0-	-0-
12	SWR 10	1165	-0-	1165	14287	67 1	1098 2	N	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	14287			N	-0-	-0-

ASCHE		WELL #: 80		RRCID -> 201253		COMPL. DATE 04/07/2004		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11949 - 12010		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
MUNOZ		WELL #: 10		RRCID -> 201326		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12774 - 13610								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	11881				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	11881				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	11881				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	11881				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	11881				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	11881				N	NO RPT					-0-
-----																
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 201378		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 14010 PERF.13686 - 13780								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
MUNOZ		WELL #: 11		RRCID -> 202149		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 14020 PERF.12775 - 13478								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
ASCHE		WELL #: 82		RRCID -> 202936		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12351 - 12426								
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	38	1	599	2	Y	-0-				1
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	34	1	510	2	Y	-0-				1
10	527	N	525	-0-	-2	-0-	32	1	493	2	Y	-0-				1
*11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	45	1	644	2	Y	-0-	1	1		-0-
*12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	36	1	549	2	Y	-0-				-0-
01	527	N	431	-0-	-96	-0-	26	1	405	2	Y	-0-				-0-
-----																
ASCHE		WELL #: 86		RRCID -> 206011		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11602 - 11717								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 206122		COMPL. DATE 11/20/2004		TOTAL DEPTH 14215 PERF.13514 - 14086								
08	1674	X	1621	-0-	-53	-0-	89	1	1532	2	N	-0-				-0-
09	1680	X	1461	-0-	-219	-0-	81	1	1380	2	N	-0-				-0-
10	1736	X	1705	-0-	-31	-0-	94	1	1611	2	N	-0-				-0-
11	1680	X	1486	-0-	-194	-0-	86	1	1400	2	N	-0-				-0-
12	1643	X	1408	-0-	-235	-0-	81	1	1327	2	N	-0-				-0-
01	1705	X	1636	-0-	-69	-0-	91	1	1545	2	N	-0-				-0-
-----																
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 206927		COMPL. DATE 01/03/2005		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13555 - 14042								
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
ASCHE		WELL #: 88		RRCID -> 207630		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 13330 PERF.11410 - 12194		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HAYNES		WELL #: 25		RRCID -> 208272		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 14550 PERF.13870 - 13954		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PORRAS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 208615		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 13008 PERF.12014 - 12108		
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	27 1	422 2	Y	-0-	-0-
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	27 1	404 2	Y	-0-	-0-
10	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	125 1	1940 2	Y	-0-	-0-
11	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	92 1	1307 2	Y	-0-	-0-
12	434 X	291	-0-	-143	-0-	18 1	273 2	Y	-0-	-0-
01	2077 X	780	-0-	-1297	-0-	48 1	732 2	Y	-0-	-0-
-----										
ASCHE		WELL #: 89		RRCID -> 209637		COMPL. DATE 02/06/2005		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12626 - 12718		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HAYNES		WELL #: 26		RRCID -> 209789		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 14400 PERF.13138 - 13214		
08	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	96 1	1833 2	N	-0-	-0-
09	1860 X	1294	-0-	-566	-0-	66 1	1228 2	N	-0-	-0-
10	1922 X	1453	-0-	-469	-0-	78 1	1375 2	N	-0-	-0-
11	1860 X	1548	-0-	-312	-0-	93 1	1455 2	N	-0-	-0-
12	1922 X	1321	-0-	-601	-0-	72 1	1249 2	N	-0-	-0-
01	1922 X	975	-0-	-947	-0-	59 1	916 2	N	-0-	-0-
-----										
ASCHE		WELL #: 93		RRCID -> 210554		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12154 - 12603		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ASCHE		WELL #: 100		RRCID -> 210967		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11705 - 12177		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ASCHE		WELL #: 101		RRCID -> 212244		COMPL. DATE 06/07/2005		TOTAL DEPTH 12624 PERF.11873 - 12137			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ASCHE		WELL #: 102		RRCID -> 212712		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 12827 PERF.11945 - 12652			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 14R		RRCID -> 212858		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 14275 PERF.13006 - 13496			
08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	28 1	491 2	N	-0-		-0-
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	13 1	226 2	N	-0-		-0-
10	496 N	139	-0-	-357	-0-	8 1	131 2	N	-0-		-0-
11	510 N	139	-0-	-371	-0-	8 1	131 2	N	-0-		-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-
*01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	15 1	258 2	N	-0-		-0-
-----											
JACOBA		WELL #: 7		RRCID -> 212859		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12218 - 12966			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	11 1	164 2	Y	-0-		-0-
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	21 1	330 2	Y	-0-		-0-
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	20 1	287 2	Y	-0-		-0-
*12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	6 1	95 2	Y	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
ASCHE		WELL #: 104		RRCID -> 212924		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH 13330 PERF.11289 - 11357			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FLORES, L. G.		WELL #: 48		RRCID -> 214162		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 13730 PERF.13084 - 13119			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GARZA-IRENE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 214181		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 13900 PERF.12251 - 13697			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



OIL AND GAS DIVISION

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 FLORES, L. G. WELL #: 46 RRCID -> 215030 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13220 - 13762

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

M. FLORES WELL #: 12 RRCID -> 215427 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 13838 PERF.11592 - 12584

08	2976 X	2379	-0-	-597	-0-	90	1	2289	2	N	-0-			-0-
09	2880 X	2816	-0-	-64	-0-	111	1	2705	2	N	-0-			-0-
10	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	125	1	3043	2	N	-0-			-0-
11	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	110	1	2560	2	N	-0-			-0-
*12	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	143	1	3646	2	N	-0-			-0-
01	3162 X	2717	-0-	-445	-0-	108	1	2609	2	N	-0-			-0-

MUNOZ WELL #: 12 RRCID -> 215806 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 14380 PERF.13121 - 13900

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 108 RRCID -> 216429 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13315 PERF.11401 - 12560

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

LEONARDO WELL #: 44 RRCID -> 216583 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11169 - 11653

08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-			-0-
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	18	1	266	2	Y	-0-			-0-
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	11	1	164	2	Y	-0-			-0-
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	Y	-0-			-0-
*12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	19	1	295	2	Y	-0-			-0-
01	186 N	96	-0-	-90	-0-	6	1	90	2	Y	-0-			-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 6 RRCID -> 217122 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13008 - 13706

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 109 RRCID -> 217127 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11318 - 11723

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

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
JACOBA		WELL #: 8		RRCID -> 217314		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 13834 PERF.13183 - 13440								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
M. FLORES		WELL #: 13		RRCID -> 217997		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11517 - 12004								
08	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	45	1	1140	2	N	-0-					-0-
09	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	40	1	972	2	N	-0-					-0-
10	961 N	961	-0-	-0-	-0-	38	1	923	2	N	-0-					-0-
11	1140 N	856	-0-	-284	-0-	35	1	821	2	N	-0-					-0-
*12	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	53	1	1343	2	N	-0-					-0-
01	961 N	814	-0-	-147	-0-	32	1	782	2	N	-0-					-0-
-----																
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 220404		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 13935 PERF.13310 - 13386								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
JACOBA		WELL #: 9		RRCID -> 221153		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 13900 PERF.13138 - 13468								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
E. E. GUTIERREZ		WELL #: 9		RRCID -> 221386		COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL DEPTH 13790 PERF.13190 - 13530								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
IRENE		WELL #: 6		RRCID -> 221397		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 13800 PERF.12604 - 13496								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
E. E. GUTIERREZ		WELL #: 8		RRCID -> 221501		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12554 - 13322								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MUNOZ (LOBO)		//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ASCHE		WELL #:		110	RRCID ->	221732	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	12697	PERF.11402 - 11967	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	221922	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	14055	PERF.13062 - 13874	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	222719	COMPL. DATE	08/14/2006	TOTAL DEPTH	14304	PERF.12894 - 13922	
08	2232	X	1648	-0-	-584	-0-	1648	2	Y	-0-	-0-	
09	1620	N	1275	-0-	-345	-0-	1275	2	Y	-0-	-0-	
10	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	129	1	Y	-0-	-0-	
11	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	108	1	Y	-0-	-0-	
*12	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	96	1	Y	-0-	-0-	
*01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	95	1	Y	-0-	-0-	
-----												
ASCHE		WELL #:		113	RRCID ->	222856	COMPL. DATE	08/29/2006	TOTAL DEPTH	12680	PERF.11628 - 12466	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #:		11	RRCID ->	223057	COMPL. DATE	09/11/2006	TOTAL DEPTH	14450	PERF.13487 - 14288	
08	SWR	10	6001	-0-	6001	17465	329	1	5672	2	N	-0-
09	SWR	10	3247	-0-	3247	20712	179	1	3068	2	N	-0-
10	SWR	10	3317	-0-	3317	24029	183	1	3134	2	N	-0-
11	SWR	10	2950	-0-	2950	26979	170	1	2780	2	N	-0-
12	SWR	10	3144	-0-	3144	30123	180	1	2964	2	N	-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	30123			N	-0-	-0-	
-----												
ASCHE		WELL #:		112	RRCID ->	223409	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11702 - 11728	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #:		12	RRCID ->	227172	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12330 - 14184	
08	620	N	518	-0-	-102	-0-	28	1	490	2	N	-0-
09	600	N	595	-0-	-5	-0-	33	1	562	2	N	-0-
10	589	N	293	-0-	-296	-0-	16	1	277	2	N	-0-
11	510	N	389	-0-	-121	-0-	22	1	367	2	N	-0-
12	620	N	615	-0-	-5	-0-	35	1	580	2	N	-0-
*01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	33	1	566	2	N	-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 15		RRCID -> 227507		COMPL. DATE 04/29/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF.12338 - 14070								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HAYNES		WELL #: 33		RRCID -> 228710		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13911 - 14045								
08	2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	101	1	1922	2	N	-0-					-0-
09	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	76	1	1408	2	N	-0-					-0-
10	1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	88	1	1540	2	N	-0-					-0-
11	1950 X	1003	-0-	-947	-0-	60	1	943	2	N	-0-					-0-
12	2015 X	1094	-0-	-921	-0-	60	1	1034	2	N	-0-					-0-
01	2015 X	711	-0-	-1304	-0-	43	1	668	2	N	-0-					-0-
-----																
HAYNES		WELL #: 29		RRCID -> 229671		COMPL. DATE 07/23/2007		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13813 - 13986								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 230502		COMPL. DATE 08/02/2007		TOTAL DEPTH 13900 PERF.12471 - 12941								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
FLORES, L.G.		WELL #: 53		RRCID -> 232475		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 14259 PERF.13168 - 13489								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MUNOZ		WELL #: 15		RRCID -> 233978		COMPL. DATE 11/28/2007		TOTAL DEPTH 14137 PERF.13104 - 13852								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
RODRIGUEZ GAS UNIT 1		WELL #: 16		RRCID -> 235152		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 13900 PERF.12635 - 13724								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
GARZA D GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	236384	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	13160	PERF.12400 - 13012			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----														
HAYNES "B"				WELL #:		9	RRCID ->	238066	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	14100 PERF.12100 - 13854		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----														
FLORES, L. G.				WELL #:		59	RRCID ->	240242	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	12404 PERF.12212 - 12339		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----														
GARZA D GU 1				WELL #:		5	RRCID ->	245724	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	12800 PERF.12236 - 12352		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----														
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT				WELL #:		10	RRCID ->	248717	COMPL. DATE	04/08/2009	TOTAL DEPTH	14226 PERF.12775 - 13944		
08	1581 X	1047	-0-	-534	-0-	63 1	984 2	N	-0-			-0-		
09	1530 X	1165	-0-	-365	-0-	72 1	1093 2	N	-0-			-0-		
10	1333 X	1184	-0-	-149	-0-	72 1	1112 2	N	-0-			-0-		
11	1200 X	768	-0-	-432	-0-	50 1	718 2	N	-0-			-0-		
12	1209 X	797	-0-	-412	-0-	49 1	748 2	N	-0-			-0-		
01	1209 X	977	-0-	-232	-0-	60 1	917 2	N	-0-			-0-		
-----														
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175		WELL #:		1 T	RRCID ->	120639	COMPL. DATE	03/20/1986	TOTAL DEPTH	13015 PERF.12676 - 12688
MUNOZ														
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
 GUTIERREZ, T. WELL #: 1 RRCID -> 205273 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13122 - 13680

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

M. G. GARZA G. U. WELL #: 2 RRCID -> 208728 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 13908 PERF.12870 - 13590

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DE GRACIA HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 215803 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13550 - 13662

08	1922 X	1853	-0-	-69	-0-	1853	2	N	-0-			-0-
09	1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2	N	-0-			-0-
10	2387 X	1764	-0-	-623	-0-	1764	2	N	-0-			-0-
11	2310 X	1785	-0-	-525	-0-	1785	2	N	-0-			-0-
12	2387 X	1573	-0-	-814	-0-	1573	2	N	-0-			-0-
01	2046 X	1562	-0-	-484	-0-	1562	2	N	-0-			-0-

GARZA, LUISA B. WELL #: 1 RRCID -> 215835 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 14230 PERF.13300 - 13565

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 2 RRCID -> 236380 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14490 - 14650

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

LAREDO ENERGY 486543  
 GARZA WELL #: 3 RRCID -> 235037 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14034 - 14188

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

MUNOZ (LOBO)		//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
LAREDO ENERGY		//CONT.//		486543								
GARZA		WELL #:		5	RRCID ->	241977	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14700	PERF.14354	- 14420
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	3317 X	2740	-0-	-577	-0-	326	1	2414	2	N	-0-	-0-
09	3030 X	2868	-0-	-162	-0-	419	1	2449	2	N	-0-	-0-
10	3162 X	2959	-0-	-203	-0-	427	1	2532	2	N	-0-	-0-
11	3060 X	2640	-0-	-420	-0-	385	1	2255	2	N	-0-	-0-
12	3162 X	2967	-0-	-195	-0-	570	1	2397	2	N	-0-	-0-
*01	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT	-0-

BOOHER ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	250205	COMPL. DATE	07/09/2008	TOTAL DEPTH	13790	PERF.13440	- 13614
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

XTO ENERGY INC.		WELL #:		1	RRCID ->	179902	COMPL. DATE	01/21/2010	TOTAL DEPTH	14000	PERF.11007	- 12206
08	6603 X	1749	-0-	-4854	-0-	171	1	1578	2	N	-0-	-0-
09	8798 X	8798	-0-	-0-	-0-	844	1	7954	2	N	-0-	-0-
10	6479 X	6035	-0-	-444	-0-	686	1	5349	2	N	-0-	-0-
11	6270 X	5546	-0-	-724	-0-	611	1	4935	2	N	-0-	-0-
12	6479 X	5869	-0-	-610	-0-	706	1	5162	2	N	1	1 8
01	6479 X	5712	-0-	-767	-0-	509	1	5203	2	N	-0-	-0-

LAUREL, F. D.		WELL #:		12	RRCID ->	235473	COMPL. DATE	06/29/2008	TOTAL DEPTH	13930	PERF.12196	- 12217
08	10881 X	3013	-0-	-7868	-0-	95	1	2918	2	Y	-0-	-0-
09	14260 X	14260	-0-	-0-	-0-	95	1	14165	2	Y	-0-	-0-
10	11981 X	11981	-0-	-0-	-0-	100	1	11880	2	Y	1	1 8
11	10720 X	10720	-0-	-0-	-0-	94	1	10626	2	Y	-0-	-0-
12	10726 X	10487	-0-	-239	-0-	100	1	10386	2	Y	1	1 8
*01	10988 X	10988	-0-	-0-	-0-	980	1	10008	2	Y	-0-	-0-

LAUREL, F.D."A"		WELL #:		13	RRCID ->	236925	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	13950	PERF.11230	- 13238
08	403 X	301	-0-	-102	-0-	21	1	280	2	N	-0-	-0-
09	540 X	267	-0-	-273	-0-	24	1	243	2	N	-0-	-0-
10	558 X	317	-0-	-241	-0-	34	1	283	2	N	-0-	-0-
11	540 X	388	-0-	-152	-0-	40	1	348	2	N	-0-	-0-
12	458 X	458	-0-	-0-	-0-	52	1	406	2	N	-0-	-0-
*01	498 X	498	-0-	-0-	-0-	44	1	454	2	N	-0-	-0-

MURDOCK PASS, EAST (FRIO 9000)		WELL #:		1	RRCID ->	254424	COMPL. DATE	02/24/2008	TOTAL DEPTH	10956	PERF.11222	- 11232
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	27	27
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	27	27
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	27	27
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	27	27
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	27	27
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	27	27

MURDOCK PASS, N. (FRIO 8100 B)		63864 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG	
BNP PETROLEUM CORPORATION		077570							
MCCAMPBELL, DUNN "A"		WELL #:		RRCID -> 211436		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9129 - 9134	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			44
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			44
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			44
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			44
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			44
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			44
PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2007									

MODENA OPERATING LLC		573221		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG	
DUNN-PEACH		WELL #:		RRCID -> 203676		COMPL. DATE 07/25/2004		TOTAL DEPTH 9179 PERF. 8110 - 8744	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

DUNN-PEACH		WELL #:		RRCID -> 209726		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 10473 PERF. 9976 - 9992	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

DUNN-PEACH (ST 212)		WELL #:		RRCID -> 234917		COMPL. DATE 02/07/2006		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9674 - 9707	
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			50
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			50
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			50
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			50
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			50
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			50

DUNN-PEACH		WELL #:		RRCID -> 236288		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9392 - 9404	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			60
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			60
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			60
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			60
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			60
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			60

DUNN-PEACH		WELL #:		RRCID -> 244207		COMPL. DATE 06/11/2006		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8679 - 8685	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-



MURDOCK PASS, N. (MARGINULINA)		63864 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY						
MODENA OPERATING LLC		573221												
MCCAMPBELL, DUNN, -A-		WELL #:	4	RRCID ->	045249	COMPL. DATE	12/13/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1

MURDOCK PASS, N. (MARG. 7240)		63864 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG					
MODENA OPERATING LLC		573221											
DUNN-MCCAMPBELL -A-		WELL #:	8	RRCID ->	117757	COMPL. DATE	06/12/1985	TOTAL DEPTH	11593	PERF. 1532 - 8042			
08	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MURPHY (WILCOX 10,500)		63925 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL					
ORION RESOURCES, INC.		625710											
RAGSDALE		WELL #:		RRCID ->	141702	COMPL. DATE	02/10/1992	TOTAL DEPTH	14000	PERF. 10503 - 10523			
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/1997											

MURULLA		64030 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL					
CACTUS PETROLEUM CORPORATION		122179											
MOFFETT-THOMPSON		WELL #:		RRCID ->	149235	COMPL. DATE	04/14/1994	TOTAL DEPTH	4930	PERF. 4766 - 4770			
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2011											

MUSTANG ISLAND ( 5 7810)		64115 156		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
PETROGULF CORPORATION		660282											
STATE TRACT 433 GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	212271	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	8976	PERF. 8110 - 8165			
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2013 - PLUGGED 04-04-2013											

MUSTANG ISLAND ( 7-A)		64115 260		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535									
STATE TRACT 470		WELL #:	2	RRCID ->	188751	COMPL. DATE	03/10/2002	TOTAL DEPTH	9494	PERF. 7652 - 7654	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		3751 #	-0-	-0-	-3751	-0-		Y	-0-		82
09		3630 #	-0-	-0-	-3630	-0-		Y	-0-		82
10		3751 #	-0-	-0-	-3751	-0-		Y	-0-		82
11		240 #	-0-	-0-	-240	-0-		Y	157		239
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		239
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	28		267

MUSTANG ISLAND (10-6930)		64115 676		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535									
STATE TRACT NO. 432		WELL #:	1	RRCID ->	144229	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	9019	PERF. 7247 - 7289	
08	09	10	11	12	01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
08	09	10	11	12	01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09	10	11	12	01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	11	12	01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	12	01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

STATE TRACT 431		WELL #:	1	RRCID ->	256518	COMPL. DATE	03/09/2010	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6950 - 6962	
08	09	10	11	12	01	27125 #	26147	-0-	-978	-0-	775 1 25120 2 N 229 188 1 316
09	10	11	12	01	24570 #	24537	-0-	-33	-0-	750 1 23564 2 N 203 187 1 332	
10	11	12	01	24979 R	24979	-0-	-0-	-0-	-0-	775 1 23960 2 N 222 180 1 374	
11	12	01	25290 #	23878	-0-	-1412	-0-	-0-	-0-	750 1 22887 2 N 219 371 1 222	
12	01	22967 R	22967	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	775 1 22030 2 N 147 186 1 183	
01		26133 #	21267	-0-	-4866	-0-	-0-	-0-	-0-	775 1 20134 2 N 325 183 1 1 8 324	

MUSTANG ISLAND 747-L (13,600 SD)		64116 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
ATINUM ENERGY, INC.		036064									
S.T. 747-L SE/4		WELL #:	2	RRCID ->	192472	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15336	PERF. 13664 - 15044	
08	09	10	11	12	01	58874	19627	-0-	-39247	-0-	418 1 18741 2 N 425 468 1 73
09	10	11	12	01	17018 R	17018	-0-	-0-	-0-	386 1 16185 2 N 406 418 1 61	
10	11	12	01	21204	19711	-0-	-1493	-0-	-0-	425 1 18774 2 N 465 429 1 97	
11	12	01	20070 #	18838	-0-	-1232	-0-	-0-	-0-	403 1 17949 2 N 442 496 1 43	
12	01	19623 #	18894	-0-	-729	-0-	-0-	-0-	-0-	440 1 17948 2 N 460 425 1 78	
01		19716 #	17817	-0-	-1899	-0-	-0-	-0-	-0-	392 1 16956 2 N 426 407 1 97	

OIL AND GAS DIVISION

MUSTANG ISLAND 749-L (13,900 SD) 64117 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC. 627884  
 ST. 749-L S/2 NE/4 WELL #: 1 RRCID -> 189504 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 15228 PERF.13978 - 14950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	5756 R	5756	-0-	-0-	-0-	150	1	5541	2	N	59	65	1			12
09	5340 #	4426	-0-	-914	-0-	65	9	4251	2	N	43	46	1			9
10	7222	7222	-0-	-0-	-0-	128	1	6986	2	N	66	60	1			15
11	5958 R	5958	-0-	-0-	-0-	47	9	5736	2	N	76	82	1			9
12	6046 R	6046	-0-	-0-	-0-	138	1	5812	2	N	74	68	1			15
01	6727	5266	-0-	-1461	-0-	84	9	5042	2	N	77	72	1			20

MUSTANG ISLAND, W. (29 SD) 64122 372 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700  
 ST 88/89 WELL #: 1 RRCID -> 261889 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10640 - 10655

*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUSTANG ISLAND, W. (31-34 SD. N) 64122 496 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES  
 CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535  
 STATE TRACT 469 WELL #: 1 RRCID -> 265104 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10030 - 10034

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-

MUSTANG ISLAND, W. (38 SD.) 64122 744 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700  
 ST 88/89 WELL #: 1 RRCID -> 239573 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 10480 PERF.12352 - 12412

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----														
MSTG ISL 746-L (MARG TEX 10)														
ATINUM ENERGY, INC.														
STATE TRACT 746-L														
64123 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
036064														
WELL #: 1 RRCID -> 127705 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 15082 PERF.13632 - 13802														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----														
08		151982	52887	-0-	-99095	-0-	1140	1	51018	2	N	663	732 1	113
							729	9						
09		47664 R	47664	-0-	-0-	-0-	1097	1	45898	2	N	608	629 1	92
							669	9						
10		54157 #	53407	-0-	-750	-0-	1167	1	51504	2	N	669	620 1	141
							736	9						
11		51180 #	49926	-0-	-1254	-0-	1081	1	48149	2	N	633	712 1	62
							696	9						
12		52886 #	48547	-0-	-4339	-0-	1142	1	46651	2	N	685	631 1	116
							754	9						
01		53413 #	48837	-0-	-4576	-0-	1087	1	47017	2	N	666	631 1	151
							733	9						

-----														
MSTG ISL 748-L (U. MIDDLE FRIO)														
TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC														
STATE LEASE 081980														
64126 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
846692														
WELL #: 2 RRCID -> 187564 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 14560 PERF.12502 - 14150														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----														
08		3100	2759	-0-	-341	-0-	88	1	2664	2	Y	6	18 0	7
							7	9						
09		3514	3514	-0-	-0-	-0-	105	1	3401	2	Y	7	12 0	2
							8	9						
10		3069 R	3069	-0-	-0-	-0-	93	1	2969	2	Y	6	7 0	1
							7	9						
11		3741	3741	-0-	-0-	-0-	104	1	3628	2	Y	8	8 0	1
							9	9						
12		3348	2881	-0-	-467	-0-	139	1	2730	2	Y	11	10 0	2
							12	9						
01		3348	1831	-0-	-1517	-0-	160	1	1641	2	Y	27	8 0	21
							30	9						

-----														
MSTG ISL BLK 883 (CIB HAZ 3)														
FIELDWOOD ENERGY LLC														
MUSTANG ISLAND BLOCK 883-S														
64129 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
267773														
WELL #: 1L RRCID -> 262506 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF.10578 - 10593														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----														
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		43
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		43
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		43
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		43
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		43
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		43

-----														
MSTG ISL BLK 883 (MARG TEX 1A)														
FIELDWOOD ENERGY LLC														
MUSTANG ISLAND BLOCK 883-S														
64129 248 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
267773														
WELL #: 1U RRCID -> 179803 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.11258 - 11282														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----														
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MSTG. ISL. BLK 883-S (11700)		64134 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
ATINUM ENERGY, INC.		036064									
ST TR 748-L GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 211201		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 13936 PERF.11690 - 12043			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
DAVIS GULF COAST, INC.		205620									
STATE TRACT 882-S		WELL #: 1		RRCID -> 201334		COMPL. DATE 01/31/2004		TOTAL DEPTH 12280 PERF.11733 - 11773			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
SABCO OPERATING COMPANY, LLC		741926									
S/L 41338		WELL #: D 1-L		RRCID -> 147696		COMPL. DATE 12/24/1993		TOTAL DEPTH 12807 PERF.10302 - 11438			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
MSTG. ISL. BLK 889 (FRIO N)		64136 088		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
SABCO OPERATING COMPANY, LLC		741926									
TEXAS STATE LEASE 41338		WELL #: C 1		RRCID -> 144507		COMPL. DATE 10/17/1992		TOTAL DEPTH 11324 PERF.11236 - 11244			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
MSTG. ISL. BLK 889 (FRIO 12400)		64136 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
SABCO OPERATING COMPANY, LLC		741926									
S/L 41338		WELL #: D 1-L		RRCID -> 149417		COMPL. DATE 04/28/1994		TOTAL DEPTH 12807 PERF.12081 - 12218			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
TSL 41338		WELL #: F 1		RRCID -> 217015		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12692 - 12818			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

MSTG. ISL. BLK 889 (MARG FRIO, LO) 64136 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926  
 TEXAS STATE LEASE 41338 WELL #: B 1 RRCID -> 053798 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	9300	2215	-0-	-7085	-0-	73 1	2083 2	13 9	Y	12	11 1			8
09	6011 R	6011	-0-	-0-	-0-	46 4	13 9	215 1	Y	61	68 1			1
10	7843 #	17	-0-	-7826	-0-	89 4	67 9	1 1	Y	-0-	1 1			-0-
11	7590 #	147	-0-	-7443	-0-	1 1	16 2	8 1	Y	1	1 1			-0-
12	7843 #	78	-0-	-7765	-0-	1 9		1 9	Y	1	1 1			-0-
01	6200 #	NO RPT	-0-	-6200	-0-	1 9			Y	NO RPT				-0-

MSTG ISL BLK889(MARG TEXLO11000) 64136 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926  
 TSL 41338 WELL #: F 1 RRCID -> 256537 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12074 - 12118

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	13 1			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	PRTL PLG	36523	-0-	36523	36523	505 1	30891 2	925 4	Y	3820	3604 1			216
11	PRTL PLG	58743	-0-	58743	95266	758 1	49979 2	1435 4	Y	5974	5902 1			288
12	PRTL PLG	58183	-0-	58183	153449	819 1	50072 2	1305 4	Y	5443	5633 1			255
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	153449		5987 9		Y	NO RPT				255

MSTG ISL BLK889(MARG TEXUP11000) 64136 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926  
 TEXAS STATE LEASE 41338 WELL #: A 1 RRCID -> 012261 COMPL. DATE 01/05/1955 TOTAL DEPTH 11704 PERF.11386 - 11432

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TEXAS STATE LEASE 41338 WELL #: F 1 RRCID -> 271199 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11410 - 11484

*08	0	4306	-0-	4306	4306	133 1	3441 2	103 4	N	572	531 1			41
*09	78710	74404	-0-	-4306	-0-	857 1	63331 2	1833 4	N	7621	7518 1			144
10	73253	NO RPT	-0-	-73253	-0-				N	NO RPT				144
11	70890	NO RPT	-0-	-70890	-0-				N	NO RPT				144
12	73253	NO RPT	-0-	-73253	-0-				N	NO RPT				144
01	73253	NO RPT	-0-	-73253	-0-				N	NO RPT				144

MUY GRANDE 64138 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 APACHE CORPORATION 027200  
 PETERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 130685 COMPL. DATE 01/22/1989 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14756 - 14906

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MUY GRANDE		//CONT.//		64138 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
MUY GRANDE SWDS		WELL #:		1	RRCID ->	147364	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	2210	PERF. 1920 - 2138	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	194231	COMPL. DATE	04/27/2002	TOTAL DEPTH	16381	PERF.14902 - 14972
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WAGNER & BROWN, LTD.		891075		WELL #:		2	RRCID ->	154132	COMPL. DATE	08/15/1996	TOTAL DEPTH	15443	PERF.14598 - 15408
08	7254 X	1008	-0-	-6246	-0-	1008	2		N	-0-		-0-	
09	3600 X	50	-0-	-3550	-0-	50	2		N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2013 - PLUGGED 10-01-2013													

MUY GRANDE (FANDANGO)		64138 100		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL			
APACHE CORPORATION		027200									
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #:		1	RRCID ->	151139	COMPL. DATE	07/23/1994	TOTAL DEPTH	15340	PERF.13574 - 13674
*02	13720 X	9094	-0-	-4626	-0-	1788	1	7306	2	N	-0-
*03	15190 X	14636	-0-	-554	-0-	2934	1	11702	2	N	-0-
*04	14070 X	6099	-0-	-7971	-0-	1421	1	4678	2	N	-0-
*05	14539 X	13751	-0-	-788	-0-	2900	1	10851	2	N	-0-
*06	14160 X	10298	-0-	-3862	-0-	1987	1	8311	2	N	-0-
*07	14632 X	13874	-0-	-758	-0-	2701	1	11173	2	N	-0-
*08	14632 X	9591	-0-	-5041	-0-	1847	1	7744	2	N	-0-
*09	13320 X	12486	-0-	-834	-0-	2476	1	10010	2	N	-0-
10	13888 X	12039	-0-	-1849	-0-	2432	1	9607	2	N	-0-
11	13440 X	13365	-0-	-75	-0-	2827	1	10538	2	N	-0-
12	13888 X	13671	-0-	-217	-0-	2797	1	10874	2	N	-0-
*01	13292 X	13292	-0-	-0-	-0-	2790	1	10502	2	N	-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	180997	COMPL. DATE	10/09/2004	TOTAL DEPTH	15500	PERF.13310 - 13380
*02	9548 X	9187	-0-	-361	-0-	1806	1	7381	2	N	-0-
*03	13113 X	7389	-0-	-5724	-0-	1481	1	5908	2	N	-0-
*04	12690 X	8236	-0-	-4454	-0-	1919	1	6317	2	N	-0-
*05	13113 X	7723	-0-	-5390	-0-	1629	1	6094	2	N	-0-
*06	9930 X	6568	-0-	-3362	-0-	1267	1	5301	2	N	-0-
*07	10168 X	7682	-0-	-2486	-0-	1495	1	6187	2	N	-0-
*08	8525 X	7386	-0-	-1139	-0-	1422	1	5964	2	N	-0-
*09	8250 X	5550	-0-	-2700	-0-	1100	1	4450	2	N	-0-
10	7719 X	5833	-0-	-1886	-0-	1178	1	4655	2	N	-0-
11	7440 X	5976	-0-	-1464	-0-	1264	1	4712	2	N	-0-
12	7688 X	5818	-0-	-1870	-0-	1190	1	4628	2	N	-0-
01	7378 X	5708	-0-	-1670	-0-	1198	1	4510	2	N	-0-

MUY GRANDE (FANDANGO)		//CONT.// 64138 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #: 5		RRCID -> 185281		COMPL. DATE 05/27/2001		TOTAL DEPTH 17950 PERF.13450 - 14938		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PETERS ESTATE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 186768		COMPL. DATE 12/03/2001		TOTAL DEPTH 16200 PERF.14374 - 15028		
*02	6608 X	6016	-0-	-592	-0-	1183 1	4833 2	N	-0-	-0-
*03	7316 X	6270	-0-	-1046	-0-	1257 1	5013 2	N	-0-	-0-
*04	7080 X	5579	-0-	-1501	-0-	1300 1	4279 2	N	-0-	-0-
*05	7254 X	6267	-0-	-987	-0-	1322 1	4945 2	N	-0-	-0-
*06	6540 X	5417	-0-	-1123	-0-	1045 1	4372 2	N	-0-	-0-
*07	7137 X	7137	-0-	-0-	-0-	1389 1	5748 2	N	-0-	-0-
*08	6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	1241 1	5206 2	N	-0-	-0-
*09	6060 X	5423	-0-	-637	-0-	1075 1	4348 2	N	-0-	-0-
10	7130 X	6221	-0-	-909	-0-	1257 1	4964 2	N	-0-	-0-
11	6900 X	5351	-0-	-1549	-0-	1132 1	4219 2	N	-0-	-0-
12	7130 X	6033	-0-	-1097	-0-	1234 1	4799 2	N	-0-	-0-
01	6448 X	5856	-0-	-592	-0-	1229 1	4627 2	N	-0-	-0-
-----										
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 188685		COMPL. DATE 05/03/2001		TOTAL DEPTH 16561 PERF.13842 - 15073		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PETERS ESTATE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 193171		COMPL. DATE 06/07/2002		TOTAL DEPTH 16381 PERF.13110 - 16054		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		RRCID -> 157082		COMPL. DATE 10/13/1995		TOTAL DEPTH 18550 PERF.13734 - 13798		
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 2								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WAGNER & BROWN, LTD.		891075		RRCID -> 160154		COMPL. DATE 05/21/1996		TOTAL DEPTH 15500 PERF.13656 - 13682		
GRUY		WELL #: 1								
08	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	301 1	3574 2	N	-0-	-0-
*09	710 X	34	-0-	-676	-0-	34 2		N	-0-	-0-
-----										
PLUGGED AND ABANDONED 09/11/2013 - PLUGGED 09-11-2013										



MUY GRANDE (FB-D)		64138 110		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
APACHE CORPORATION		027200												
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 181686		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16561 PERF.15423 - 15492						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 187141		COMPL. DATE 12/05/2001		TOTAL DEPTH 16200 PERF.15194 - 15372						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MUY GRANDE (15700 SAND)		64138 730		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
APACHE CORPORATION		027200												
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 181666		COMPL. DATE 11/06/2000		TOTAL DEPTH 16561 PERF.15664 - 15758						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #: 5		RRCID -> 185280		COMPL. DATE 05/20/2001		TOTAL DEPTH 17950 PERF.15288 - 15480						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 194229		COMPL. DATE 04/19/2002		TOTAL DEPTH 16381 PERF.15618 - 15744						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MUY GRANDE (15900 SAND)		64138 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
APACHE CORPORATION		027200										
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 182387		COMPL. DATE 10/31/2000		TOTAL DEPTH 16561		PERF.15312 - 16008		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*02	6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	1244	1	5082	2	N	-0-	-0-
*03	6758 X	6639	-0-	-119	-0-	1331	1	5308	2	N	-0-	-0-
*04	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	1445	1	4758	2	N	-0-	-0-
*05	7006 X	6682	-0-	-324	-0-	1409	1	5273	2	N	-0-	-0-
*06	6780 X	5639	-0-	-1141	-0-	1088	1	4551	2	N	-0-	-0-
*07	7006 X	6494	-0-	-512	-0-	1264	1	5230	2	N	-0-	-0-
*08	6696 X	6081	-0-	-615	-0-	1171	1	4910	2	N	-0-	-0-
*09	6480 X	5770	-0-	-710	-0-	1144	1	4626	2	N	-0-	-0-
10	6572 X	6226	-0-	-346	-0-	1258	1	4968	2	N	-0-	-0-
11	6270 X	5670	-0-	-600	-0-	1199	1	4471	2	N	-0-	-0-
12	6479 X	6315	-0-	-164	-0-	1292	1	5023	2	N	-0-	-0-
01	6231 X	6225	-0-	-6	-0-	1307	1	4918	2	N	-0-	-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #: 5		RRCID -> 184775		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 17950		PERF.13450 - 15900		
*02	6413 X	6413	-0-	-0-	-0-	1261	1	5152	2	N	-0-	-0-
*03	6913 X	6833	-0-	-80	-0-	1370	1	5463	2	N	-0-	-0-
*04	6208 X	6208	-0-	-0-	-0-	1446	1	4762	2	N	-0-	-0-
*05	7099 X	6655	-0-	-444	-0-	1404	1	5251	2	N	-0-	-0-
*06	6870 X	5629	-0-	-1241	-0-	1086	1	4543	2	N	-0-	-0-
*07	7099 X	7024	-0-	-75	-0-	1367	1	5657	2	N	-0-	-0-
*08	6820 X	6808	-0-	-12	-0-	1311	1	5497	2	N	-0-	-0-
*09	6450 X	6298	-0-	-152	-0-	1249	1	5049	2	N	-0-	-0-
10	7037 X	6538	-0-	-499	-0-	1321	1	5217	2	N	-0-	-0-
11	6810 X	5758	-0-	-1052	-0-	1218	1	4540	2	N	-0-	-0-
12	7037 X	6068	-0-	-969	-0-	1241	1	4827	2	N	-0-	-0-
01	6820 X	6078	-0-	-742	-0-	1276	1	4802	2	N	-0-	-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 187143		COMPL. DATE 12/03/2001		TOTAL DEPTH 16200		PERF.15434 - 15540		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MUY MALO (4TH HINNANT)		64139 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336										
PUIG		WELL #: 2		RRCID -> 136237		COMPL. DATE 08/21/1990		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8912 - 8962		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MUY MALO (4TH HINNANT, LOWER)		64139 310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336										
PUIG		WELL #: 1		RRCID -> 146106		COMPL. DATE 06/05/1993		TOTAL DEPTH 10012		PERF. 8864 - 8892		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20

MUY MALO (6TH HINNANT) KILLAM OIL CO., LTD. PUIG C		64139 500 460054		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
		WELL #:	6	RRCID ->	234946	COMPL. DATE	12/11/2007	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9382 - 9391	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	5456 X	3626	-0-	-1830	-0-	3626 2		Y	-0-		-0-
09	4950 X	3046	-0-	-1904	-0-	3046 2		Y	-0-		-0-
10	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	4532 2		Y	-0-		-0-
11	4410 X	3491	-0-	-919	-0-	3491 2		Y	-0-		-0-
12	4557 X	3467	-0-	-1090	-0-	3467 2		Y	-0-		-0-
01	4526 X	2736	-0-	-1790	-0-	2736 2		Y	-0-		-0-

NPI 883-L (FRIO SAND) FIELDWOOD ENERGY LLC N. PADRE ISLAND 883L/899L UNIT		64261 200 267773		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY			
		WELL #:	1	RRCID ->	180199	COMPL. DATE	09/11/2000	TOTAL DEPTH	11613	PERF. 8522 - 8562	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

N. PADRE ISLAND 883-L/899-L UNIT		WELL #:		3 U		RRCID ->		181415		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 13822		PERF. 8500 - 8668	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	

N. PADRE ISLAND 883-L/899-L UNIT		WELL #:		4		RRCID ->		184110		COMPL. DATE 07/12/2001		TOTAL DEPTH 10788		PERF.10090 - 10140	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	

NPI 883-L (MT-1A SAND) FIELDWOOD ENERGY LLC N. PADRE ISLAND 883-L/899-L UNIT		64261 225 267773		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY		
		WELL #:	3 L	RRCID ->	181502	COMPL. DATE	05/12/2001	TOTAL DEPTH	13822	PERF.11142 - 12310
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	197
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	197
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	197
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	197
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	197
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	197

N. PADRE ISLAND 883-L/899 L UNIT		WELL #:		2		RRCID ->		201170		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 13490		PERF.11189 - 11199	
08	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-					181	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					181	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					181	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					181	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					181	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					181	

OIL AND GAS DIVISION

-----												
NANCE DIST. 4 (EDWARDS LIME)												
EOG RESOURCES, INC.												
CACTUS JACK "A"												
WELL #: 10 RRCID -> 202194 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 9630 - 9974												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
08		8959 X	8107	-0-	-852	-0-	8107 2		Y	-0-		144
09		8670 X	2360	-0-	-6310	-0-	2360 2		Y	-0-	129 1	15
10		10169 X	10169	-0-	-0-	-0-	10169 2		Y	-0-		15
11		8187 X	8187	-0-	-0-	-0-	8187 2		Y	-0-		15
12		8122 X	6895	-0-	-1227	-0-	6895 2		Y	-0-		14
01		9641 X	7491	-0-	-2150	-0-	7491 2		Y	-0-		13
-----												
CACTUS JACK "B"												
WELL #: 12 RRCID -> 205764 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 9650 - 9934												
08		4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4472 2		Y	-0-		71
09		4740 X	1363	-0-	-3377	-0-	1363 2		Y	-0-	64 1	7
10		5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	5499 2		Y	-0-		7
11		5040 X	4735	-0-	-305	-0-	4735 2		Y	-0-		7
12		5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	5113 2		Y	-0-		7
01		5487 X	5048	-0-	-439	-0-	5048 2		Y	-0-		7
-----												
NEELY (BRUNI 1900)												
ADAMI, IRA RAY												
ADAMI												
WELL #: 1 RRCID -> 103507 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 2009 PERF. 1884 - 1887												
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WALLIS ENERGY, INC.												
MARTINEZ, ADAMI												
WELL #: 1 RRCID -> 130338 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 1949 - 1954												
08		0 W	-0-	-0-	-0-	180			N	-0-		-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	180			N	-0-		-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	180			N	-0-		-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	180			N	-0-		-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	180			N	-0-		-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	180			N	NO RPT		-0-
-----												
WRINKLE INC.												
BARTOSH UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 084973 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1822 - 1842												
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BORDOVSKY-STATE												
WELL #: 3 RRCID -> 098659 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1882 - 1886												
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEW ZAPATA (1800)			65276 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: ZAPATA					
GECKO OIL & GAS, INC. FLORES, E.			298462												
WELL #:			1		RRCID -> 060200		COMPL. DATE 02/07/1974			TOTAL DEPTH 3707 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
NICHOLS			65440 001		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO					
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. MICO			103564												
WELL #:			1		RRCID -> 122710		COMPL. DATE 07/28/1986			TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3855 - 3865					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
NICHOLS (WESTAG)			65440 198		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HIDALGO					
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. WESTAG CORP.			103564												
WELL #:			1 T		RRCID -> 012286		COMPL. DATE 04/09/1955			TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3864 - 3874					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
NICHOLS (2800)			65440 462		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HIDALGO					
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. WESTAG CORP.			103564												
WELL #:			1 C		RRCID -> 012278		COMPL. DATE 04/06/1955			TOTAL DEPTH 5076 PERF. N/A					
08	3795	3795	-0-	-0-	B	-0-	978	1	2817	2	N	-0-			-0-
09	2846 N	2846	-0-	-0-	B	-0-	326	1	2520	2	N	-0-			-0-
10	3370	3370	-0-	-0-	B	-0-	788	1	2582	2	N	-0-			-0-
11	600	390	-0-	-210	B	-210	73	1	317	2	N	-0-			-0-
*12	620	2826	-0-	2206	B	1996	757	1	2069	2	N	-0-			-0-
01	620	3107	-0-	2487	B	4483	289	1	2818	2	N	-0-			-0-
YTURRIA TOWN & IMP. CO.			WELL #:		6 C		RRCID -> 012279		COMPL. DATE 01/14/1956			TOTAL DEPTH N/A PERF. 2750 - 2765			
08	378 N	378	-0-	-0-	B	-0-	97	1	281	2	N	-0-			-0-
09	420 N	394	-0-	-26	B	-0-	45	1	349	2	N	-0-			-0-
10	599 N	599	-0-	-0-	B	-0-	140	1	459	2	N	-0-			-0-
11	390 N	390	-0-	-0-	B	-0-	73	1	317	2	N	-0-			-0-
12	403 N	372	-0-	-31	B	-0-	100	1	272	2	N	-0-			-0-
01	589 N	364	-0-	-225	B	-0-	34	1	330	2	N	-0-			-0-
GARCIA LAND & LIVESTOCK CO.			WELL #:		2A		RRCID -> 049239		COMPL. DATE 08/19/1970			TOTAL DEPTH 4747 PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

NICHOLS (2800) //CONT.// 65440 462 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO  
 BRUINGTON OPERATING, L.L.C. //CONT.// 103564  
 GARCIA, L. & L. WELL #: 2 RRCID -> 139368 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2696 - 2737

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	180	1	520	2	N	-0-					-0-
09	810 N	597	-0-	-213 B	-0-	68	1	529	2	N	-0-					-0-
10	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	169	1	552	2	N	-0-					-0-
11	1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	206	1	902	2	N	-0-					-0-
*12	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	199	1	544	2	N	-0-					-0-
*01	873 N	873	-0-	-0- B	-0-	81	1	792	2	N	-0-					-0-

NICHOLS (2950) 65440 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO  
 BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564  
 YTURRIA "B" WELL #: 1 RRCID -> 225677 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 2918 - 2950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	341 N	588	-0-	247 B	-646	152	1	436	2	N	-0-					-0-
09	510 N	477	-0-	-33 B	-646	55	1	422	2	N	-0-					-0-
10	496 N	734	-0-	238 B	-408	172	1	562	2	N	-0-					-0-
11	570 N	542	-0-	-28 B	-408	101	1	441	2	N	-0-					-0-
*12	496 N	500	-0-	4 B	-404	134	1	366	2	N	-0-					-0-
01	744 N	519	-0-	-225 B	-404	48	1	471	2	N	-0-					-0-

WESTAG WELL #: 1 RRCID -> 238163 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3044 - 3102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1922 #		-0-	-1922 B	-46043					N	-0-					-0-
09	0 #		-0-	-0- B	-46043					N	-0-					-0-
10	0 #		-0-	-0- B	-46043					N	-0-					-0-
11	0 #		-0-	-0- B	-46043					N	-0-					-0-
12	0 #		-0-	-0- B	-46043					N	-0-					-0-
01	0 #		-0-	-0- B	-46043					N	-0-					-0-

MICO WELL #: 1 RRCID -> 252037 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 2940 - 2964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1612 #	1308	-0-	-304 B	-11879	337	1	971	2	N	-0-					-0-
09	1560 #	1071	-0-	-489 B	-12368	122	1	949	2	N	-0-					-0-
10	1457 #	632	-0-	-825 B	-13193	148	1	484	2	N	-0-					-0-
11	1410 #	520	-0-	-890 B	-14083	97	1	423	2	N	-0-					-0-
*12	1302 #	1884	-0-	582 B	-13501	504	1	1380	2	N	-0-					-0-
01	1302 #	1383	-0-	81 B	-13420	129	1	1254	2	N	-0-					-0-

NICHOLS (3100) 65440 528 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO  
 BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564  
 DEVON WELL #: 1 RRCID -> 233965 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3090 - 3100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	124 #		-0-	-124 B	-0-					N	-0-					31
09	120 #		-0-	-120 B	-0-					N	-0-					31
10	68 R	68	-0-	-0- B	-0-	16	1	52	2	N	-0-					31
11	60 #	27	-0-	-33 B	-0-	5	1	22	2	N	-0-					31
12	37 R	37	-0-	-0- B	-0-	10	1	27	2	N	-0-					31
01	62 #	24	-0-	-38 B	-0-	2	1	22	2	N	-0-					31

DEVON WELL #: 2 RRCID -> 233966 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 3195 - 3214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	89	1	258	2	N	-0-					-0-
09	240 N	237	-0-	-3 B	-0-	27	1	210	2	N	-0-					-0-
10	310 N	208	-0-	-102 B	-0-	49	1	159	2	N	-0-					-0-
11	330 N	215	-0-	-115 B	-0-	40	1	175	2	N	-0-					-0-
12	248 N	149	-0-	-99 B	-0-	40	1	109	2	N	-0-					-0-
01	217 N	174	-0-	-43 B	-0-	16	1	158	2	N	-0-					-0-

NICHOLS (3290)		65440 610		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
BRUINGTON OPERATING, L.L.C.		103564											
GARCIA, L. & L.		WELL #: 1		RRCID -> 113266		COMPL. DATE 09/05/1984		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3292 - 3296					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.)		65525 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ARANSAS					
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC		313153											
NINE MILE POINT FIELD CONSOLIDAT		WELL #: 4		RRCID -> 038806		COMPL. DATE 09/03/1993		TOTAL DEPTH 16000 PERF.10420 - 11575					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1731 N	1731	-0-	-0- B	-0-	54 1	1630 3	Y	43	41 1			16
09	1728 N	1728	-0-	-0- B	-0-	47 9	1630 3	Y	40	45 1			11
10	1736 N	1731	-0-	-5 B	-0-	44 9	1630 3	Y	43	35 1			19
11	1730 N	1730	-0-	-0- B	-0-	54 1	1630 3	Y	42	55 1			6
12	1273 N	1273	-0-	-0- B	-0-	46 9	1191 3	Y	43	40 1			9
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	35 1		Y					9

NINE MILE POINT FIELD CONSOLIDAT		65525 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ARANSAS					
WELL #: 3		RRCID -> 040870		COMPL. DATE 05/09/1995		TOTAL DEPTH 11780 PERF.10395 - 11862							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	3 1	80 3	Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
10	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	3 1	80 3	Y	-0-				-0-
11	90 N	83	-0-	-7 B	-0-	3 1	80 3	Y	-0-				-0-
12	1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	30 1	1028 3	Y	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-

NINE MILE POINT CONSOLIDATED U.		65525 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ARANSAS					
WELL #: 7		RRCID -> 059044		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12640 PERF.10198 - 11107							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-

NINE MILE POINT CONSOLIDATED GU		65525 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ARANSAS					
WELL #: 10		RRCID -> 082781		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11658 - 11668							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS													
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC //CONT.// 313153													
NINE MILE PT. FLD CONSOL. G.U. WELL #: 15 RRCID -> 099731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12111 PERF.10498 - 11110													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		16435 X	16435	-0-	-0-	B	-0-	492 1	15008 3	Y	850	815 1	326
								935 9					
09		16383 X	16383	-0-	-0-	B	-0-	492 1	15008 3	Y	803	892 1	237
								883 9					
10		16439 X	16439	-0-	-0-	B	-0-	492 1	15008 3	Y	854	707 1	384
								939 9					
11		16425 X	16425	-0-	-0-	B	-0-	492 1	15008 3	Y	841	1100 1	125
								925 9					
12		16342 X	16342	-0-	-0-	B	-0-	437 1	14940 3	Y	877	809 1	193
								965 9					
01		12834 X	NO RPT	-0-	-12834	B	-0-			Y	NO RPT		193
-----													
NINE MILE PT. FLD. CONSOL. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 151428 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10530 - 10550													
08	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-15401			Y	-0-		-0-
09	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-15401			Y	-0-		-0-
10	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-15401			Y	-0-		-0-
11	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-15401			Y	-0-		-0-
12	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-15401			Y	-0-		-0-
01	INC	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-15401			Y	NO RPT		-0-
-----													
NINE MILE PT. FLD. CONSOL. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 160285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11507 PERF.10705 - 10867													
08		3493 X	3493	-0-	-0-	B	-0-	111 1	3382 3	Y	-0-		-0-
09		3493 X	3493	-0-	-0-	B	-0-	111 1	3382 3	Y	-0-		-0-
10		10199 X	3493	-0-	-6706	B	-0-	111 1	3382 3	Y	-0-		-0-
11		9870 X	3493	-0-	-6377	B	-0-	111 1	3382 3	Y	-0-		-0-
12		8609 X	8609	-0-	-0-	B	-0-	244 1	8365 3	Y	-0-		-0-
01		3596 X	NO RPT	-0-	-3596	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----													
NINE MILE PT. FLD. CONSOL UNIT WELL #: 18 RRCID -> 160366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12085 PERF.10782 - 11830													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----													
NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 21 RRCID -> 225679 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11620 - 11710													
08		18860 X	18860	-0-	-0-	B	-0-	578 1	17630 3	Y	593	568 1	228
								652 9					
09		18824 X	18824	-0-	-0-	B	-0-	578 1	17630 3	Y	560	622 1	166
								616 9					
10		22196 X	18863	-0-	-3333	B	-0-	578 1	17630 3	Y	595	493 1	268
								655 9					
11		21480 X	18854	-0-	-2626	B	-0-	578 1	17630 3	Y	587	768 1	87
								646 9					
12		18848 X	17308	-0-	-1540	B	-0-	472 1	16163 3	Y	612	565 1	134
								673 9					
01		19437 X	NO RPT	-0-	-19437	B	-0-			Y	NO RPT		134



NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ARANSAS					
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC //CONT.// 313153											
NINE MILE POINT FIELD CONS.		WELL #:	22	RRCID ->	228871	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11112 - 11556
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	22 1 70 9	659 3	Y	64	61 1	25
09	747 N	747	-0-	-0- B	-0-	22 1 66 9	659 3	Y	60	67 1	18
10	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	22 1 70 9	659 3	Y	64	53 1	29
11	750 N	750	-0-	-0- B	-0-	22 1 69 9	659 3	Y	63	83 1	9
12	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	18 1 73 9	632 3	Y	66	61 1	14
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		14
STATE TRACT 142		WELL #:	1	RRCID ->	228944	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12640	PERF.	11080 - 11932
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
TALLEY ISLAND		WELL #:	1	RRCID ->	247785	COMPL. DATE	08/01/2011	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	10430 - 11738
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
NINE MILE POINT FIELD CONS.		WELL #:	24	RRCID ->	249386	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11990	PERF.	10550 - 10584
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
PI ENERGY, INC.		WELL #:	1	RRCID ->	049054	COMPL. DATE	02/27/1989	TOTAL DEPTH	11788	PERF.	10545 - 10930
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		13
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		13
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		13
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		13
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		13
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		13
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2012 - PLUGGED 7/27/2012											

NOR-AM (ANDERSON) 65869 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES  
WALLIS ENERGY, INC. 893997  
PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 170448 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10420 - 10436

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	961 #	254	-0-	-707	-0-	231	2	23	9	N	21			177
09	930 #	164	-0-	-766	-0-	135	2	29	9	N	26			203
10	961 #	302	-0-	-659	-0-	284	2	18	9	N	16			219
11	240 #	140	-0-	-100	-0-	123	2	17	9	N	15			234
12	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	15			249
01	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			249

NORDAN (WILCOX 9500) 65934 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB  
OMEGA ENERGY, LLC 622657  
NORDAN TRUST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 110961 COMPL. DATE 03/31/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9704 - 9779

08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NORTH PASTURE (7200) 66075 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
SYDRI OPERATING, LLC 833597  
WELDER, R.H. "B" WELL #: 13 RRCID -> 123262 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 4220 - 4250

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NUARE (J-29) 66275 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925  
STATE TRACT 284 WELL #: 1U RRCID -> 214916 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10175 - 10253

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NUECES BAY (OAKVILLE 1900) 66289 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925  
STATE TRACT 746 WELL #: 4 RRCID -> 270877 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 1820 - 1825

08	0	1541	-0-	1541	3384	129	1	1412	2	N	-0-			-0-
09	0	944	-0-	944	4328	78	1	866	2	N	-0-			-0-
10	0	882	-0-	882	5210	59	1	823	2	N	-0-			-0-
*11	4725	683	-0-	-4042	1168	41	1	642	2	N	-0-			-0-
*12	5425	71	-0-	-5354	-0-	4	1	67	3	N	-0-			-0-
*01	5425	277	-0-	-5148	-0-	24	1	253	3	N	-0-			-0-



OIL AND GAS DIVISION

NUECES BAY, W. (4600) 66296 676 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925  
 STATE TRACT 686 WELL #: 3 RRCID -> 184451 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 3482 - 3488

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	843 N	843	-0-	-0-	-0-	314 1	529 2	Y	-0-			-0-
09	876 N	876	-0-	-0-	-0-	345 1	531 2	Y	-0-			-0-
10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	360 1	540 2	Y	-0-			-0-
11	888 N	888	-0-	-0-	-0-	353 1	535 2	Y	-0-			-0-
12	958 N	958	-0-	-0-	-0-	367 1	591 2	Y	-0-			-0-
*01	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	386 1	638 2	Y	-0-			-0-

NUECES BAY, W. (8500) 66296 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 EOG RESOURCES, INC. 253162  
 NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 1 RRCID -> 178492 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 13449 PERF. 8456 - 8527

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

NUECES BAY ST 688 WELL #: 3 RRCID -> 267379 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11394 - 11401

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED 66297 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO  
 EOG RESOURCES, INC. 253162  
 NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 1 RRCID -> 168642 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 13449 PERF.10250 - 12872

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STATE TRACT 690 746 & 750 GU WELL #: 1 RRCID -> 241023 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14420 PERF.11394 - 12404

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 2 RRCID -> 242306 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11435 - 12014

08	26713 X	26713	-0-	-0-	-0-	2182 1	24023 3	Y	462	739 1		491
						508 9						
09	33210 X	25020	-0-	-8190	-0-	1865 1	22708 3	Y	406	282 1		615
						447 9						
10	30721 X	24798	-0-	-5923	-0-	1872 1	22474 3	Y	411	402 1		624
						452 9						
11	29730 X	21808	-0-	-7922	-0-	1594 1	19894 3	Y	291	407 1		508
						320 9						
12	26722 X	20916	-0-	-5806	-0-	1631 1	18866 3	Y	381	424 1		465
						419 9						
01	26722 X	21083	-0-	-5639	-0-	1850 1	18599 3	Y	576	620 1		421
						634 9						

OIL AND GAS DIVISION

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED		//CONT.//		66297 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
STATE TRACT 689		WELL #:		1	RRCID ->	244688	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	12050 - 13780	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	11526 X	11526	-0-	-0-	-0-	995	1	9673	3	N	780	1113 1	314
						858	9						
09	8610 X	1109	-0-	-7501	-0-	416	1	553	3	N	127	188 1	253
						140	9						
10	8897 X	3285	-0-	-5612	-0-	250	1	2618	3	N	379	378 1	254
						417	9						
11	8610 X	5138	-0-	-3472	-0-	485	1	4132	3	N	474	552 1	176
						521	9						
12	8897 X	4293	-0-	-4604	-0-	374	1	3446	3	N	430	193 1	413
						473	9						
01	8897 X	7241	-0-	-1656	-0-	795	1	5757	3	N	626	911 1	128
						689	9						
-----													
STATE TRACT 690/746&750 GU		WELL #:		2	RRCID ->	248014	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH	12001	PERF.	12399 - 13650	
08	20796 X	20796	-0-	-0-	-0-	1653	1	18194	3	Y	863	761 1	639
						949	9						
09	22440 X	20156	-0-	-2284	-0-	1461	1	17794	3	Y	819	821 1	637
						901	9						
10	23188 X	19957	-0-	-3231	-0-	1470	1	17648	3	Y	763	969 1	431
						839	9						
11	21990 X	19570	-0-	-2420	-0-	1376	1	17171	3	Y	930	858 1	503
						1023	9						
12	20832 X	18388	-0-	-2444	-0-	1399	1	16184	3	Y	732	544 1	691
						805	9						
01	20832 X	20078	-0-	-754	-0-	1734	1	17439	3	Y	823	1058 1	456
						905	9						
-----													
STATE TRACT 692 ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	251663	COMPL. DATE	09/02/2010	TOTAL DEPTH	12380	PERF.	13175 - 16176	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	110					N	-0-		573
09	T. A.	211	-0-	211	321	89	1	119	3	N	3		576
						3	9						
10	T. A.	4399	-0-	4399	4720	376	1	3929	3	N	85	180 1	481
						94	9						
11	5195 X	475	-0-	-4720	-0-	50	1	424	3	N	1		482
						1	9						
12	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	398	1	3675	3	N	20		502
						22	9						
01	4402 X	244	-0-	-4158	-0-	27	1	195	3	N	20		522
						22	9						
-----													
NUECES BAY STATE TRACT 688		WELL #:		4	RRCID ->	254425	COMPL. DATE	05/24/2012	TOTAL DEPTH	11058	PERF.	10694 - 10701	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED //CONT.// 66297 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO  
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 4ST RRCID -> 256726 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 11343 PERF.13630 - 13668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	1224	1	581	3	Y	4	12 1	3
09	4410 X	292	-0-	-4118	-0-	22	1	269	3	Y	1	3 1	1
10	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	-0-	1 1	-0-
11	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-		-0-
12	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-		-0-
01	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-		-0-

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 6 RRCID -> 261952 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 11003 PERF.13759 - 13806

08	8613 X	8613	-0-	-0-	-0-	659	1	7257	3	Y	634	656 1	469
09	10050 X	8263	-0-	-1787	-0-	697	9	7014	3	Y	612	605 1	476
10	10137 X	7876	-0-	-2261	-0-	576	1	6717	3	Y	545	713 1	308
11	9090 X	7840	-0-	-1250	-0-	673	9	6579	3	Y	667	615 1	360
12	8618 X	6987	-0-	-1631	-0-	559	1	5901	3	Y	524	390 1	494
01	8618 X	7681	-0-	-937	-0-	600	9	6373	3	Y	613	768 1	339
						527	1						
						734	9						
						634	1						
						674	9						

NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 5 RRCID -> 262207 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 11967 PERF.11574 - 11624

08	18997 X	18997	-0-	-0-	-0-	1569	1	17279	3	Y	135	372 1	150
09	24000 X	18839	-0-	-5161	-0-	149	9	17260	3	Y	146	86 1	210
10	24800 X	19795	-0-	-5005	-0-	1418	1	18125	3	Y	145	137 1	218
11	20250 X	17815	-0-	-2435	-0-	161	9	16386	3	Y	105	142 1	181
12	19468 X	18037	-0-	-1431	-0-	1510	1	16467	3	Y	134	151 1	164
01	19809 X	17349	-0-	-2460	-0-	160	9	15723	3	Y	56	179 1	41
						1313	1						
						116	9						
						1423	1						
						147	9						
						1564	1						
						62	9						

OBLATE (FRIO 10200 SD) 66619 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701  
FOUR "S" MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 115556 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH 13450 PERF.10207 - 10232

08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	2	1	102	2	Y	-0-		-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		-0-
10	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	2			Y	-0-		-0-
11	90 N	25	-0-	-65	-0-	25	2			Y	-0-		-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	2	Y	-0-		-0-
*01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	1	1	83	2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OBLATE (V-2) FAULCONER, VERNON E., INC. SHARY UNIT		66619 750 263701		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO						
WELL #:		1		RRCID -> 116160		COMPL. DATE 02/21/1961		TOTAL DEPTH 11651		PERF. 11317 - 11356				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	2	Y	-0-			73
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	5	1	300	2	Y	65			138
10	1581 N	383	-0-	-1198	-0-	72	9							
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	284	2	Y	85			223
*12	403 N	183	-0-	-220	-0-	94	9							
*01	372 N	114	-0-	-258	-0-	1	1	76	2	Y	10			233
						11	9							
						3	1	180	2	Y	-0-	147	1	86
						1	1	105	2	Y	7			93
						8	9							

ODEM WAGNER OIL COMPANY SMITH, N. R.		66762 001 891175		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO						
WELL #:		1		RRCID -> 071082		COMPL. DATE 07/27/1995		TOTAL DEPTH 6408		PERF. 6064 - 6188				
08	INC G-10	404	-0-	404	404	208	1	196	2	Y	-0-			-0-
09	INC G-10	757	-0-	757	1161	285	1	472	2	Y	-0-			-0-
10	1487 N	326	-0-	-1161	-0-	172	1	154	2	Y	-0-			-0-
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	160	1	361	2	Y	-0-			-0-
12	527 N	404	-0-	-123	-0-	136	1	268	2	Y	-0-			-0-
*01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	158	1	301	2	Y	-0-			-0-

WELDER, J.F. UNIT		WELL #:		B 22		RRCID -> 082590		COMPL. DATE 05/04/1979		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5813 - 5818	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

LANE, S. L.		WELL #:		9		RRCID -> 103512		COMPL. DATE 11/30/1982		TOTAL DEPTH 5540		PERF. 4720 - 4728	
08	899 N	268	-0-	-631	-0-	52	1	216	2	N	-0-		-0-
09	900 N	792	-0-	-108	-0-	138	1	654	2	N	-0-		-0-
10	961 N	931	-0-	-30	-0-	138	1	793	2	N	-0-		-0-
11	505 N	505	-0-	-0-	-0-	155	1	350	2	N	-0-		-0-
12	806 N	434	-0-	-372	-0-	146	1	288	2	N	-0-		-0-
01	930 N	444	-0-	-486	-0-	153	1	291	2	N	-0-		-0-

WELDER, J.F. UNIT		WELL #:		C 38		RRCID -> 132098		COMPL. DATE 09/30/1989		TOTAL DEPTH 6813		PERF. 5438 - 5448	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

ELLIS, R. R.		WELL #:		3		RRCID -> 156745		COMPL. DATE 12/29/1997		TOTAL DEPTH 5553		PERF. 4351 - 4443	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

ODEM		//CONT.//		66762 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
BURROWS, J. C. & J. S.		WELL #:		4R	RRCID ->	209484	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	5553	PERF.	5498 - 5506
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	T. A.	574	-0-	574	574	279	1	262	2	Y	30	56 1 28
09	T. A.	707	-0-	707	1281	254	1	420	2	Y	30	58
10	1705 X	424	-0-	-1281	-0-	223	1	199	2	Y	2	60 1 -0-
11	80 X	80	-0-	-0-	-0-	5	1	12	2	Y	57	57
12	714 N	714	-0-	-0-	-0-	231	1	453	2	Y	27	59 1 25
*01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	216	1	412	2	Y	30	55

ODEM (MASSIVE FRIO)		//CONT.//		66762 025	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
WELDER, J. F. UNIT		WELL #:		B 6	RRCID ->	156741	COMPL. DATE	11/22/1995	TOTAL DEPTH	5445	PERF.	4735 - 4738
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	173	1	163	2	Y	-0-	-0-
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	181	1	299	2	Y	-0-	-0-
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	159	1	142	2	Y	-0-	-0-
*11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	-0-
*12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	-0-

WELDER, J. F.		WELL #:		B 10	RRCID ->	161056	COMPL. DATE	11/07/1996	TOTAL DEPTH	7177	PERF.	6008 - 6020
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	738	1	694	2	Y	30	80 1 27
09	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	926	1	1531	2	Y	58	35 1 50
10	2201 N	2081	-0-	-120	-0-	1058	1	944	2	Y	72	46 1 76
*11	3000 N	3806	-0-	806	806	1153	1	2599	2	Y	49	90 1 35
*12	3100 N	3883	-0-	783	1589	1280	1	2514	2	Y	81	82 1 34
*01	3100 N	3908	-0-	808	2397	1324	1	2521	2	Y	57	91 1 -0-

WELDER, J. F. UNIT		WELL #:		C 41	RRCID ->	175349	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5896 - 6045
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	259	1	243	2	Y	27	31 1 10
09	836 N	836	-0-	-0-	-0-	291	1	480	2	Y	59	43 1 26
10	518 N	518	-0-	-0-	-0-	237	1	212	2	Y	63	64 1 25
*11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	233	1	524	2	Y	55	64 1 16
*12	940 N	940	-0-	-0-	-0-	304	1	597	2	Y	35	45 1 6
*01	899 N	899	-0-	-0-	-0-	295	1	563	2	Y	37	43 1 -0-



ODEM (MASSIVE FRIO) WAGNER OIL COMPANY WELDER, J. F. UNIT		//CONT.// 66762 025 //CONT.// 891175		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELDER, J. F. UNIT		WELL #: B 8		RRCID -> 175450	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6818	PERF. 5452	- 5562	
08	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	681 1 39 9	641 2	Y	35	48 1	16
09	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	763 1 61 9	1260 2	Y	55	29 1	42
10	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	610 1 21 9	545 2	Y	19	23 1	38
*11	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	651 1 28 9	1468 2	Y	25	45 1	18
*12	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	687 1 77 9	1350 2	Y	70	59 1	29
*01	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	601 1 22 9	1145 2	Y	20	49 1	-0-
LANE, S. L.		WELL #: 11		RRCID -> 179252	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 5510	- 5514	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WELDER, J. F. UNIT		WELL #: B 15 F		RRCID -> 180180	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 5618	- 5978	
08	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	892 1 68 9	839 2	Y	62	90 1	30
09	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	873 1 87 9	1442 2	Y	79	45 1	64
10	1488 N	1401	-0-	-87	-0-	725 1 29 9	647 2	Y	26	34 1	56
*11	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	781 1 42 9	1760 2	Y	38	67 1	27
*12	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	834 1 74 9	1638 2	Y	67	66 1	28
*01	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	838 1 28 9	1597 2	Y	25	53 1	-0-
BURROWS, J.C. & J. S.		WELL #: 6		RRCID -> 199296	COMPL. DATE	09/01/2003	TOTAL DEPTH	6773	PERF. 5542	- 6032	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
WELDER, J.F. UNIT		WELL #: B 22		RRCID -> 245287	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5432	- 6168	
08	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	943 1 54 9	887 2	Y	49	71 1	24
09	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	915 1 96 9	1512 2	Y	87	46 1	65
10	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	776 1 94 9	693 2	Y	85	57 1	93
*11	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	838 1 55 9	1888 2	Y	50	108 1	35
*12	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	666 1 102 9	1308 2	Y	93	89 1	39
*01	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	797 1 21 9	1517 2	Y	19	58 1	-0-

ODEM (MASSIVE FRIO)		//CONT.//		66762 025		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175											
WELDER, J. F. HEIRS		WELL #:		7SB		RRCID -> 249108		COMPL. DATE 07/15/2008			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6419 - 6561				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	621	1	584	2	Y	97	110	1		22
						107	9								
09	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	479	1	792	2	Y	107	102	1		27
						118	9								
10	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	476	1	425	2	Y	114	106	1		35
						125	9								
*11	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	502	1	1130	2	Y	90	113	1		12
						99	9								
*12	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	466	1	917	2	Y	126	115	1		23
						139	9								
*01	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	469	1	894	2	Y	96	119	1		-0-
						106	9								
-----															
WELDER, J.F. UNIT		WELL #:		C 32		RRCID -> 263205		COMPL. DATE 06/10/1992			TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5828 - 5968				
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	168	1	158	2	Y	51	54	1		18
						56	9								
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	154	1	255	2	Y	46	40	1		24
						51	9								
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	149	1	133	2	Y	55	57	1		22
						61	9								
*11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	135	1	303	2	Y	104	96	1		30
						114	9								
*12	667 N	667	-0-	-0-	-0-	189	1	371	2	Y	97	111	1		16
						107	9								
*01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	106	1	201	2	Y	64	80	1		-0-
						70	9								
-----															
WELDER, J.F. UNIT		WELL #:		C 27		RRCID -> 263349		COMPL. DATE 11/24/1992			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5820 - 6032				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
ODEM (2000)		66762 057		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO						
WAGNER OIL COMPANY		891175													
COMPTON, L. A.		WELL #:		8A		RRCID -> 145837		COMPL. DATE 06/07/1993			TOTAL DEPTH 6329 PERF. 2030 - 2040				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
ODEM (2160)		66762 076		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO						
WAGNER OIL COMPANY		891175													
SMITH, M. C.		WELL #:		8		RRCID -> 012313		COMPL. DATE 02/06/1997			TOTAL DEPTH 5793 PERF. 1868 - 2058				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ODEM (2300)		66762 077		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO						
WAGNER OIL COMPANY		891175												
BOMER, E. T.		WELL #: 6		RRCID -> 157384		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 6806		PERF. 2290 - 2295				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-6900					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-6900					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-6900					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-6900					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-6900					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6900					N	-0-			-0-
-----														
LANE		66762 133		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: SAN PATRICIO						
WAGNER OIL COMPANY		891175												
WELDER, J. F.		WELL #: 2		RRCID -> 222227		COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL DEPTH 6872		PERF. 2279 - 2289				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3054					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3054					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3054					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3054					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3054					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3054					Y	-0-			-0-
-----														
ODEM (3100)		66762 133		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: SAN PATRICIO						
WAGNER OIL COMPANY		891175												
WELDER, J. F.		WELL #: B 5		RRCID -> 209987		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 5810		PERF. 3088 - 3092				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BURROWS, J. C. & J. S.		66762 171		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO						
WAGNER OIL COMPANY		891175												
SMITH, M.C.		WELL #: 11		RRCID -> 086836		COMPL. DATE 11/15/1985		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 2136 - 2181				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ODEM (3200)		//CONT.//		66762 171	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
SMITH, H. A.		WELL #:		2	RRCID ->	119490	COMPL. DATE	11/28/1985	TOTAL DEPTH	5455	PERF.	3282 - 3292
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	899 N	793	-0-	-106	-0-	153	1	640	2	N	-0-	-0-
09	930 N	845	-0-	-85	-0-	148	1	697	2	N	-0-	-0-
10	1023 N	936	-0-	-87	-0-	139	1	797	2	N	-0-	-0-
11	780 N	521	-0-	-259	-0-	160	1	361	2	N	-0-	-0-
12	868 N	419	-0-	-449	-0-	141	1	278	2	N	-0-	-0-
01	930 N	489	-0-	-441	-0-	168	1	321	2	N	-0-	-0-

  

ODEM (3400)				66762 190	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SAN PATRICIO		
OMEGA ENERGY, LLC				622657								
PARKER, R.L.		WELL #:		1	RRCID ->	123328	COMPL. DATE	01/30/1987	TOTAL DEPTH	7262	PERF.	3440 - 3444
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

  

WAGNER OIL COMPANY				891175								
PARKER, C.C. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	130152	COMPL. DATE	07/28/1997	TOTAL DEPTH	5430	PERF.	3227 - 3233
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

  

ODEM (3425)				66762 209	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: SAN PATRICIO		
DOLPHIN PETROLEUM, LP				222226								
WHATLEY		WELL #:		1	RRCID ->	125366	COMPL. DATE	05/15/2002	TOTAL DEPTH	3601	PERF.	3421 - 3425
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

  

ODEM (3500)				66762 228	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SAN PATRICIO		
WAGNER OIL COMPANY				891175								
BOMER, E. T.		WELL #:		8	RRCID ->	221399	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	6906	PERF.	3495 - 3505
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ODEM (3500 SCULL)		66762 247		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO								
CHISHOLM OIL & GAS, LC		149453														
LANE, R. J.		WELL #: 3		RRCID -> 113893		COMPL. DATE 10/05/1984		TOTAL DEPTH 3559 PERF. 3486 - 3492								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ODEM (4400)		66762 266		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO								
WAGNER OIL COMPANY		891175														
SMITH, H. A.		WELL #: 11		RRCID -> 148952		COMPL. DATE 11/26/1993		TOTAL DEPTH 7592 PERF. 4371 - 4375								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ODEM (4900)		66762 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO								
WAGNER OIL COMPANY		891175														
BURROWS, J.C. & J.S.		WELL #: 1		RRCID -> 154874		COMPL. DATE 06/14/1992		TOTAL DEPTH 5538 PERF. 4923 - 4934								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SMITH, N. R.		WELL #: 3		RRCID -> 156151		COMPL. DATE 07/21/1995		TOTAL DEPTH 6775 PERF. 4721 - 4725								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WELDER, J. F.		WELL #: B 12		RRCID -> 159060		COMPL. DATE 09/18/1995		TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4742 - 4746								
08	496 N	479	-0-	-17	-0-	93	1	386	2	Y	-0-					-0-
09	510 N	357	-0-	-153	-0-	62	1	295	2	Y	-0-					-0-
10	496 N	359	-0-	-137	-0-	53	1	306	2	Y	-0-					-0-
*11	450 N	168	-0-	-282	-0-	51	1	117	2	Y	-0-					-0-
*12	372 N	155	-0-	-217	-0-	52	1	103	2	Y	-0-					-0-
01	372 N	152	-0-	-220	-0-	52	1	100	2	Y	-0-					-0-
LANE, S. L.		WELL #: 5		RRCID -> 161063		COMPL. DATE 11/25/1996		TOTAL DEPTH 5511 PERF. 4700 - 4708								
08	1426 N	507	-0-	-919	-0-	98	1	409	2	N	-0-					-0-
09	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	268	1	1266	2	N	-0-					-0-
10	1426 N	1388	-0-	-38	-0-	206	1	1182	2	N	-0-					-0-
11	757 N	757	-0-	-0-	-0-	233	1	524	2	N	-0-					-0-
12	1581 N	654	-0-	-927	-0-	221	1	433	2	N	-0-					-0-
01	1395 N	628	-0-	-767	-0-	216	1	412	2	N	-0-					-0-

ODEM (4900)		//CONT.//		66762 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175							
SMITH, M. C.		WELL #:		4	RRCID ->	161064	COMPL. DATE	11/16/1996	TOTAL DEPTH	7517	PERF. 4712 - 4718
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
LANE, S. L.		WELL #:		10	RRCID ->	161651	COMPL. DATE	12/26/1996	TOTAL DEPTH	7470	PERF. 4733 - 4738
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
ODEM (5000)				66762 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO			
WAGNER OIL COMPANY				891175							
PARKER C. C. "A"		WELL #:		5 H	RRCID ->	084987	COMPL. DATE	11/16/1996	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 4398 - 4426
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
LANE, E.H. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	121644	COMPL. DATE	05/02/1986	TOTAL DEPTH	5425	PERF. 4982 - 4992
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
LANE, S. L.		WELL #:		12	RRCID ->	154877	COMPL. DATE	06/22/1995	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 4975 - 5107
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
SMITH, N. R.		WELL #:		4	RRCID ->	233065	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	6783	PERF. 4966 - 5012
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

ODEM (5050)		66762 342		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
MARQUEE CORPORATION		526675										
COMPTON		WELL #: 1		RRCID -> 267675		COMPL. DATE 04/19/2012		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 5028 - 5032		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	9083 #	7334	-0-	-1749	-0-	7324 2	10 9	N	9			164
09	9465 R	9465	-0-	-0-	-0-	9459 2	6 9	N	5			169
10	8873 R	8873	-0-	-0-	-0-	8866 2	7 9	N	6	135 1		40
11	8340 #	7942	-0-	-398	-0-	7942 2		N	-0-			40
12	9796 #	6840	-0-	-2956	-0-	6840 2		N	-0-			40
01	9796 #	7279	-0-	-2517	-0-	7279 2		N	-0-			40

  

ODEM (5150)		66762 389		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
LANE		WELL #: 1		RRCID -> 159014		COMPL. DATE 06/07/1996		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 5178 - 5182		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1612 N	1409	-0-	-203	-0-	273 1	1136 2	Y	-0-			-0-
09	1530 N	1465	-0-	-65	-0-	256 1	1209 2	Y	-0-			-0-
10	1736 N	1573	-0-	-163	-0-	234 1	1339 2	Y	-0-			-0-
11	1350 N	943	-0-	-407	-0-	290 1	653 2	Y	-0-			-0-
12	1519 N	856	-0-	-663	-0-	289 1	567 2	Y	-0-			-0-
01	1581 N	735	-0-	-846	-0-	253 1	482 2	Y	-0-			-0-

  

ODEM (5200 FRIO MIDDLE)		66762 399		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
BURROWS, J.C. & J.S.		WELL #: 7		RRCID -> 130438		COMPL. DATE 04/11/1989		TOTAL DEPTH 6787		PERF. 5169 - 5275		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

WELDER, J.F. UNIT		66762 399		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
		891175										
		WELL #: B 7		RRCID -> 130838		COMPL. DATE 05/26/1989		TOTAL DEPTH 6817		PERF. 5115 - 5180		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

  

ELLIS R. R.		66762 399		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
		891175										
		WELL #: 5		RRCID -> 154637		COMPL. DATE 04/28/1995		TOTAL DEPTH 5549		PERF. 5172 - 5185		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

ODEM (5200 FRIO MIDDLE, S)		66762 418		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
BOMER, E. T.		WELL #: 4		RRCID -> 154624		COMPL. DATE 09/08/1997		TOTAL DEPTH 6408		PERF. 4508 - 4818		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ODEM (5200 FRIO MIDDLE, S)		//CONT.// 66762 418		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175								
J. F. WELDER UNIT		WELL #: C 22		RRCID -> 154900		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5170 - 5178		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	36 1	34 2	Y	-0-	-0-
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	60 1	99 2	Y	-0-	-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	53 1	47 2	Y	-0-	-0-
*11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-
*12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-

  

J. F. WELDER UNIT		WELL #: C 31		RRCID -> 175229		COMPL. DATE 08/25/1971		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

  

ODEM (5250)		66762 437		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
WAGNER OIL COMPANY		891175								
SMITH, H. A.		WELL #: 6		RRCID -> 051205		COMPL. DATE 08/26/1971		TOTAL DEPTH 5570 PERF. N/A		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

  

LANE, S. L.		WELL #: 2		RRCID -> 162476		COMPL. DATE 03/04/1997		TOTAL DEPTH 5326 PERF. 5249 - 5256		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

  

ODEM (5500)		66762 494		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
WAGNER OIL COMPANY		891175								
C. C. PARKER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 154614		COMPL. DATE 04/14/1995		TOTAL DEPTH 6770 PERF. 5502 - 5510		
08	899 N	854	-0-	-45	-0-	440 1	414 2	N	-0-	-0-
09	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	506 1	836 2	N	-0-	-0-
10	992 N	797	-0-	-195	-0-	421 1	376 2	N	-0-	-0-
11	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	440 1	991 2	N	-0-	-0-
12	1395 N	1321	-0-	-74	-0-	445 1	876 2	N	-0-	-0-
*01	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	428 1	814 2	N	-0-	-0-

  

ODEM (6160)		66762 693		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
HK ENERGY OPERATING, LLC		341367								
SMITH, N. R.		WELL #: 5		RRCID -> 115075		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6058 - 6146		
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/28/2013 - PLUGGED 08-28-2013										



OIL AND GAS DIVISION

ODEM (6700 -B-) WAGNER OIL COMPANY WELDER, J.F. UNIT		66762 798 891175		ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SAN PATRICIO		
WELL #: C 29		RRCID -> 175424	COMPL. DATE 12/01/1999	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 5732	- 6080					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1380 N	1380	-0-	-0-	691 1	650 2	Y	35	48 1		16
					39 9						
09	2668 N	2668	-0-	-0-	983 1	1624 2	Y	55	29 1		42
					61 9						
10	1428 N	1428	-0-	-0-	743 1	664 2	Y	19	23 1		38
					21 9						
*11	2653 N	2653	-0-	-0-	802 1	1806 2	Y	41	50 1		29
					45 9						
*12	2632 N	2632	-0-	-0-	866 1	1700 2	Y	60	64 1		25
					66 9						
*01	2308 N	2308	-0-	-0-	776 1	1477 2	Y	50	75 1		-0-
					55 9						

ODEM (6700 STRINGER) WAGNER OIL COMPANY WELDER HEIRS, J.F.		66762 836 891175		ASSOCIATED	49B				CNTY: SAN PATRICIO		
WELL #: 2SR		RRCID -> 228965	COMPL. DATE 05/01/2007	TOTAL DEPTH 7801	PERF. 7009	- 7012					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	8432 #	2393	-0-	-6039	450 1	1877 2	Y	60	64 1		13
					66 9						
09	8160 #	-0-	-0-	-8160			Y	49	49 1		13
10	8585 R	8585	-0-	-0-	1258 1	7210 2	Y	106	90 1		29
					117 9						
*11	6630 #	4525	-0-	-2105	1365 1	3076 2	Y	76	95 1		10
					84 9						
*12	6851 #	4205	-0-	-2646	1379 1	2709 2	Y	106	97 1		19
					117 9						
01	6851 #	4125	-0-	-2726	1388 1	2643 2	Y	85	104 1		-0-
					94 9						

ODEM (7000) REPUBLIC RESOURCES, LLC. ANGELITA UNIT		66762 882 703124		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SAN PATRICIO		
WELL #: 3		RRCID -> 241734	COMPL. DATE 04/15/2008	TOTAL DEPTH 7808	PERF. 6924	- 6928					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			339
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			339
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			339
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			339
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			339
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			339

ODEM (7150) WAGNER OIL COMPANY J. F. WELDER UNIT		66762 884 891175		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SAN PATRICIO		
WELL #: C 15J		RRCID -> 187765	COMPL. DATE 10/17/2001	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 7141	- 7160					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6135		Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6135		Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6135		Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6135		Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6135		Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6135		Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ODEM (7500)		66762 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO			
WAGNER OIL COMPANY		891175										
J F WELDER HEIRS		WELL #:		3SB RRCID -> 215057		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 7467		PERF. 7334 - 7340		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	INC G-10	2440	-0-	2440	2440	466 1	1943 2	Y	28	31 1		10
						31 9						
09	INC G-10	-0-	-0-	-0-	2440			Y	26	24 1		12
10	5270 X	2830	-0-	-2440	-0-	415 1	2382 2	Y	30	32 1		10
						33 9						
*11	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	497 1	1119 2	Y	28	30 1		8
						31 9						
*12	2728 X	1413	-0-	-1315	-0-	466 1	917 2	Y	27	31 1		4
						30 9						
01	2821 X	1382	-0-	-1439	-0-	464 1	884 2	Y	31	35 1		-0-
						34 9						

ODEM, EAST (3200)		66763 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO			
DOLPHIN PETROLEUM, LP		222226										
SCULL		WELL #:		1 RRCID -> 162303		COMPL. DATE 11/07/1996		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 3164 - 3170		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ODEM, NORTH (FRIO BASAL F-2)		66764 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO			
KEBO OIL & GAS, INC.		453170										
BAYLOR WHATLEY UNIT		WELL #:		2 RRCID -> 212855		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 7710		PERF. 7061 - 7065		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OHERN (1600)		66892 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL			
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284										
BENAVIDES, BRENNAN, -A-		WELL #:		1 RRCID -> 012361		COMPL. DATE 03/24/1927		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1619 - 1629		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BENAVIDES, BRENNAN, -A-		WELL #:		3 RRCID -> 012363		COMPL. DATE 05/17/1927		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1609 - 1613		
08	217 X	132	-0-	-85	-0-	132 2		N	-0-			-0-
09	13 X	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
12	124 X	16	-0-	-108	-0-	16 1		N	-0-			-0-
01	124 X	17	-0-	-107	-0-	17 2		N	-0-			-0-

O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
OHERN (1600) //CONT.// 66892 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL													
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284													
BENAVIDES, BRENNAN, -A- WELL #: 4 RRCID -> 012364 COMPL. DATE 07/11/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1582 - 1593													
08	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BRENNAN-BENAVIDES WELL #: 57 RRCID -> 110510 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1524 - 1568													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
OLMITOS (5500) 67216 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978													
OLMITOS WELL #: 1D RRCID -> 149502 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 5510 - 5521													
08	186 N	147	-0-	-39	-0-	112	1	35	2	Y	-0-		-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-		-0-
10	217 N	11	-0-	-206	-0-	10	1	1	3	Y	-0-		-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-		-0-
OLMITOS (5650) 67216 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978													
OLMITOS GAS UNIT WELL #: 2 A RRCID -> 131275 COMPL. DATE 05/27/1989 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5656 - 5658													
08	837 N	633	-0-	-204	-0-	481	1	152	2	Y	-0-		-0-
09	997 N	997	-0-	-0-	-0-	761	1	236	2	Y	-0-		-0-
10	911 N	911	-0-	-0-	-0-	807	1	104	3	Y	-0-		-0-
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-		-0-
12	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-		-0-
01	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-		-0-
OLMITOS (6100) 67216 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978													
OLMITOS RANCH, INC. WELL #: 4 RRCID -> 137935 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 6271 - 6275													
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	125	1	39	2	Y	-0-		-0-
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	363	1	113	2	Y	-0-		-0-
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	322	1	42	3	Y	-0-		-0-
11	150 N	60	-0-	-90	-0-	31	1	29	3	Y	-0-		-0-
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-		-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-		-0-
OLMITOS (7080) 67216 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978													
OLMITOS RANCH INC. WELL #: 1 RRCID -> 096195 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7091 - 7214													
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OLMITOS, S. (HIRSCH)		67220 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
FORZA OPERATING, LLC		278837											
CALLAGHAN RANCH		WELL #: 17		RRCID -> 254025		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6976 - 6980					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	496 N	35	-0-	-461 B	-0-	3	1	32	2	N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
10	1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	30	1	1082	2	N	-0-		-0-
11	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	10	1	531	2	N	-0-		-0-
*12	1720 N	1720	-0-	-0- B	-0-	21	1	1699	2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

CALLAGHAN RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 256532		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7014 - 7139					
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

ONEIL (3400)		67346 180		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO					
APACHE CORPORATION		027200											
WELDER RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 012369		COMPL. DATE 05/05/2011		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2950 - 3260					
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

ONEIL (3450)		67346 185		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO					
APACHE CORPORATION		027200											
WELDER RANCH		WELL #: 19		RRCID -> 155705		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 6509 PERF. 3414 - 3420					
*02	T. A.	1649	-0-	1649	1649	327	1	1322	2	Y	-0-		-0-
*03	T. A.	1140	-0-	1140	2789	244	1	896	2	Y	-0-		-0-
*04	4012	1223	-0-	-2789	-0-	239	1	984	2	Y	-0-		-0-
*05	1525 R	1525	-0-	-0-	-0-	206	1	1319	2	Y	-0-		-0-
*06	3000 #	553	-0-	-2447	-0-	80	1	473	2	Y	-0-		-0-
*07	1829 #	155	-0-	-1674	-0-	26	1	129	2	Y	-0-		-0-
*08	T. A.	230	-0-	230	230	39	1	191	2	Y	-0-		-0-
*09	T. A.	473	-0-	473	703	83	1	390	2	Y	-0-		-0-
10	T. A.	195	-0-	195	898	34	1	161	2	Y	-0-		-0-
11	1088	190	-0-	-898	-0-	38	1	152	2	Y	-0-		-0-
12	186 N	107	-0-	-79	-0-	17	1	90	2	Y	-0-		-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-		-0-

O'NEIL (4800)		67346 310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO			
APACHE CORPORATION		027200										
WELDER RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 129719		COMPL. DATE 12/29/1988			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4802 - 4808			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
*02	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	394 1	1592 2	Y	13	26 1		22
						14 9						
*03	2201 N	2041	-0-	-160	-0-	437 1	1603 2	Y	1	13 1		10
						1 9						
*04	2190 N	2156	-0-	-34	-0-	422 1	1734 2	Y	-0-	9 1		1
*05	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	368 1	2356 2	Y	-0-	1 1		-0-
*06	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	291 1	1720 2	Y	25	8 1		17
						28 9						
*07	2232 N	2155	-0-	-77	-0-	359 1	1781 2	Y	14	14 1		17
						15 9						
*08	2728 N	2385	-0-	-343	-0-	398 1	1965 2	Y	20	29 1		8
						22 9						
*09	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	421 1	1982 2	Y	3	9 1		2
						3 9						
10	2170 N	1556	-0-	-614	-0-	272 1	1284 2	Y	-0-	2 1		-0-
11	2310 N	2281	-0-	-29	-0-	452 1	1829 2	Y	-0-			-0-
12	2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	460 1	2445 2	Y	-0-			-0-
*01	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	420 1	1920 2	Y	-0-			-0-

WELDER RANCH		WELL #: 24 U		RRCID -> 200745		COMPL. DATE 01/25/2004			TOTAL DEPTH 7270 PERF. 4698 - 4705			
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	200 1	1181 2	Y	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-			Y	-0-			-0-
10	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-			Y	-0-			-0-
11	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ONEIL (5300)		67346 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO			
APACHE CORPORATION		027200										
WELDER RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 147511		COMPL. DATE 06/09/1993			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5354 - 5362			
*02	3024 X	2648	-0-	-376	-0-	525 1	2123 2	Y	-0-			-0-
*03	3038 X	2644	-0-	-394	-0-	566 1	2078 2	Y	-0-			-0-
*04	3270 X	2710	-0-	-560	-0-	530 1	2180 2	Y	-0-			-0-
*05	3379 X	3292	-0-	-87	-0-	445 1	2847 2	Y	-0-			-0-
*06	3270 X	2324	-0-	-946	-0-	336 1	1988 2	Y	-0-			-0-
*07	2945 X	2408	-0-	-537	-0-	404 1	2004 2	Y	-0-			-0-
*08	3286 X	2615	-0-	-671	-0-	440 1	2175 2	Y	-0-			-0-
*09	3180 X	2620	-0-	-560	-0-	459 1	2161 2	Y	-0-			-0-
10	3286 X	1678	-0-	-1608	-0-	293 1	1385 2	Y	-0-			-0-
11	2520 X	2319	-0-	-201	-0-	460 1	1859 2	Y	-0-			-0-
12	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	437 1	2325 2	Y	-0-			-0-
01	2697 X	2274	-0-	-423	-0-	408 1	1866 2	Y	-0-			-0-

ONEIL (5300)		//CONT.//		67346 360	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO		
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
WELDER RANCH		WELL #:		18D	RRCID -> 184470	COMPL. DATE	08/09/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5092 -	5100
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*02		224 N	224	-0-	-0-	-0-	44 1	180 2	Y	-0-		-0-
*03		672 N	672	-0-	-0-	-0-	144 1	528 2	Y	-0-		-0-
*04		641 N	641	-0-	-0-	-0-	125 1	516 2	Y	-0-		-0-
*05		653 N	653	-0-	-0-	-0-	88 1	565 2	Y	-0-		-0-
*06		600 N	561	-0-	-39	-0-	81 1	480 2	Y	-0-		-0-
*07		620 N	482	-0-	-138	-0-	81 1	401 2	Y	-0-		-0-
*08		651 N	404	-0-	-247	-0-	68 1	336 2	Y	-0-		-0-
*09		570 N	44	-0-	-526	-0-	8 1	36 2	Y	-0-		-0-
10		496 N	24	-0-	-472	-0-	4 1	20 2	Y	-0-		-0-
11		390 N	85	-0-	-305	-0-	14 1	57 2	Y	13	9 1	4
							14 9					
12		141 N	141	-0-	-0-	-0-	22 1	119 2	Y	-0-	4 1	-0-
*01		294 N	294	-0-	-0-	-0-	50 1	230 2	Y	13	9 1	4
							14 9					

O'NEIL (5850)		//CONT.//		67346 560	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SAN PATRICIO		
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
WELDER RANCH		WELL #:		16 F	RRCID -> 138330	COMPL. DATE	09/10/1993	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5586 -	5738
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*02		525 N	525	-0-	-0-	-0-	104 1	421 2	Y	-0-		-0-
*03		33 N	33	-0-	-0-	-0-	7 1	26 2	Y	-0-		-0-
*04		32 N	32	-0-	-0-	-0-	6 1	26 2	Y	-0-		-0-
*05		32 N	32	-0-	-0-	-0-	4 1	28 2	Y	-0-		-0-
*06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	15 1	87 2	Y	-0-		-0-
*07		120 N	120	-0-	-0-	-0-	20 1	100 2	Y	-0-		-0-
*08		T. A.	119	-0-	119	119	20 1	98 2	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
*09		T. A.	52	-0-	52	171	9 1	43 2	Y	-0-		-0-
10		T. A.	24	-0-	24	195	4 1	20 2	Y	-0-		-0-
11		240	45	-0-	-195	-0-	9 1	36 2	Y	-0-		-0-
12		62 N	29	-0-	-33	-0-	5 1	24 2	Y	-0-		-0-
*01		43 N	43	-0-	-0-	-0-	8 1	35 2	Y	-0-		-0-

ONEIL (6340)		//CONT.//		67346 600	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SAN PATRICIO		
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
WELDER RANCH		WELL #:		17D	RRCID -> 142284	COMPL. DATE	07/24/1992	TOTAL DEPTH	8022	PERF.	6316 -	6326
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		1
*04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
*05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
*06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 1	-0-
*07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 1	-0-
*09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

O'NEIL (6700) 67346 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
 APACHE CORPORATION 027200  
 WELDER RANCH WELL #: 16 D RRCID -> 135283 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6669 - 6676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	170 1	686 2	Y	13	26 1		22
						14 9						
*03	854 N	854	-0-	-0-	-0-	183 1	670 2	Y	1	13 1		10
						1 9						
*04	802 N	802	-0-	-0-	-0-	157 1	645 2	Y	-0-	9 1		1
*05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	110 1	706 2	Y	-0-	1 1		-0-
*06	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	137 1	811 2	Y	49	15 1		34
						54 9						
*07	876 N	876	-0-	-0-	-0-	142 1	703 2	Y	28	28 1		34
						31 9						
*08	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	180 1	888 2	Y	68	75 1		27
						75 9						
*09	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	273 1	1286 2	Y	3	28 1		2
						3 9						
10	918 N	918	-0-	-0-	-0-	160 1	758 2	Y	-0-	2 1		-0-
11	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	312 1	1262 2	Y	22	15 1		7
						24 9						
12	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	318 1	1694 2	Y	45	36 1		16
						50 9						
*01	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	343 1	1567 2	Y	33	38 1		11
						36 9						

O'NEIL (6900) 67346 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO  
 APACHE CORPORATION 027200  
 WELDER RANCH WELL #: 18 F RRCID -> 136389 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3262 - 3388

*02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ORANGE GROVE (1700) 67506 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS  
 JOE KESTNER, L.L.C. 433278  
 TODD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 206657 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1726 - 1730

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ORANGE GROVE (2200) 67506 455 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS  
 TK OPERATING 860912  
 SCHMIDT, H.G. WELL #: 2 RRCID -> 078613 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 5098 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ORANGE GROVE (2950)		67506 490		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS								
MIDAS RESOURCES, INC. SCHUENEMANN		564682		WELL #: 6A		RRCID -> 049814		COMPL. DATE 01/14/1971		TOTAL DEPTH 4610	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORANGE GROVE (3490)		67506 540		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS								
TRISTAR EXPLORATION, INC SCHRADER, MATILDA		871101		WELL #: 1		RRCID -> 107347		COMPL. DATE 08/15/1982		TOTAL DEPTH 5895	PERF. 3490 - 3500					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORANGE GROVE (3600)		67506 560		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS								
MIDAS RESOURCES, INC. SCHUENEMANN		564682		WELL #: 9		RRCID -> 107989		COMPL. DATE 11/07/1983		TOTAL DEPTH 5460	PERF. 3622 - 3624					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORANGE GROVE (3900)		67506 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS								
KEBO OIL & GAS, INC. SUSSER UNIT		453170		WELL #: 1		RRCID -> 238502		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 5880	PERF. 3907 - 3920					
08	1705 X	735	-0-	-970	-0-	56	1	679	2	N	-0-					25
09	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					25
10	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					25
11	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					25
12	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					25
01	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					25

FRANKE		67506 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS								
		453170		WELL #: 1		RRCID -> 238505		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 5840	PERF. 3864 - 3880					
08	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	195	1	2578	2	N	2	2	8			29
09	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					29
10	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					29
11	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	48					77
12	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					77
01	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					77



OIL AND GAS DIVISION

ORANGE GROVE (4300) 67506 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS  
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170  
 HAPPNER WELL #: 1 RRCID -> 239716 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 4424 - 4431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1147 N	650	-0-	-497	-0-	42 1	608 2	N	-0-			142
09	870 N	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-			142
10	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			142
11	630 N	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-			142
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 GREEN EXPLORATION COMPANY 330179  
 PARR, HILDA WELL #: 4A RRCID -> 114773 COMPL. DATE 11/29/1984 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7233 - 7240

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARR, HILDA WELL #: 6 RRCID -> 116586 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4298 - 4312

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARR, HILDA WELL #: 9 RRCID -> 117298 COMPL. DATE 07/26/1990 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3720 - 4697

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARCHBANKS-CADENA WELL #: 107 RRCID -> 205938 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6434 - 6507

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARR, HILDA WELL #: 104 RRCID -> 208061 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7140 - 7450

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.)		//CONT.// 67558 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
GREEN EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 330179								
PARR, HILDA		WELL #: 101ST		RRCID -> 208062		COMPL. DATE 12/07/2005		TOTAL DEPTH 12565 PERF. 7291 - 7332		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		606 N	606	-0-	-0-	42 1	564 2	N	-0-	83
09		445 N	445	-0-	-0-	31 1	414 2	N	-0-	83
10		486 N	486	-0-	-0-	34 1	452 2	N	-0-	83
11		428 N	428	-0-	-0-	91 1	337 2	N	-0-	83
12		501 N	501	-0-	-0-	283 1	218 2	N	-0-	83
01		496 N	NO RPT	-0-	-496			N	NO RPT	83
-----										
PARR, HILDA		WELL #: 120		RRCID -> 209714		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5568 - 5576		
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
PARR, HILDA		WELL #: 102		RRCID -> 209800		COMPL. DATE 04/09/2007		TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5514 - 5808		
08		5477 X	5477	-0-	-0-	383 1	5094 2	N	-0-	20
09		4376 X	4376	-0-	-0-	306 1	4070 2	N	-0-	20
10		4464 X	3584	-0-	-880	251 1	3333 2	N	-0-	20
11		4320 X	2754	-0-	-1566	193 1	2561 2	N	-0-	20
12		5487 X	2848	-0-	-2639	194 1	2577 2	N	70	90
01		5487 X	NO RPT	-0-	-5487	77 9		N	NO RPT	90
-----										
PARR, HILDA		WELL #: 121		RRCID -> 210836		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 7636 PERF. 6506 - 7254		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
PARR, HILDA		WELL #: 106		RRCID -> 210933		COMPL. DATE 05/10/2005		TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7148 - 7152		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MARCHBANKS-CADENA		WELL #: 105C		RRCID -> 210976		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4922 - 5915		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	104

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.)		//CONT.// 67558 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL			
GREEN EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 330179										
MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1		WELL #: 111		RRCID -> 212935		COMPL. DATE 03/22/2007			TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4988 - 5972			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	848 N	848	-0-	-0-	-0-	59	1	789	2	N	-0-	163
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	2	N	-0-	163
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	15	1	194	2	N	20	183
						22	9					
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	28	1	369	2	N	-0-	183
12	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	73	1	974	2	N	-0-	183
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT	183
-----												
PARR-LAWRENCE GU		WELL #: 1		RRCID -> 215514		COMPL. DATE 03/15/2007			TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7185 - 7193			
08	14B2 EXT	472	-0-	472	-0-	972	33	439	2	N	-0-	7
09	14B2 EXT	121	-0-	121	-0-	1093	8	113	2	N	-0-	7
10	14B2 EXT	351	-0-	351	-0-	1444	25	326	2	N	-0-	7
11	2098 X	654	-0-	-1444	-0-	89	1	565	2	N	-0-	7
12	311 X	311	-0-	-0-	-0-	126	1	185	2	N	-0-	7
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT	7
-----												
MARCHBANKS-CADENA 'B'		WELL #: 115		RRCID -> 215828		COMPL. DATE 01/28/2009			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5980 - 6326			
08	310 X	62	-0-	-248	-0-	4	1	58	2	N	-0-	-0-
09	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	-0-
10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	50	50
11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	32	82
12	72 X	72	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	30	112
						33	9					
01	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT	112
-----												
MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1		WELL #: 116		RRCID -> 215945		COMPL. DATE 02/09/2009			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5678 - 6538			
08	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	156	1	2075	2	N	-0-	-0-
						11	4					
09	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	112	1	1483	2	N	161	161 1
						177	9					
10	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	150	1	2000	2	N	526	526 1
						579	9					
11	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	251	1	1202	2	N	176	176 1
						194	9					
12	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	144	1	1909	2	N	174	174 1
						191	9					
01	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MARCHBANKS-CADENA		WELL #: 109		RRCID -> 216852		COMPL. DATE 05/14/2009			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5080 - 5190			
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
PARR, HILDA		WELL #: 136		RRCID -> 216875		COMPL. DATE 02/10/2006			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5232 - 5240			
08	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	292	1	3885	2	N	-0-	89
09	3360 X	2090	-0-	-1270	-0-	146	1	1944	2	N	-0-	89
10	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	242	1	3216	2	N	-0-	89
11	3060 X	2911	-0-	-149	-0-	381	1	2530	2	N	-0-	89
12	4185 X	2579	-0-	-1606	-0-	452	1	2127	2	N	-0-	89
01	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT	89

OIL AND GAS DIVISION

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) GREEN EXPLORATION COMPANY MILLER ET AL		//CONT.// //CONT.//	67558 200 330179	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DUVAL	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
-----							
MARCHBANKS CADENA ET AL		WELL #:	131	RRCID ->	233158	COMPL. DATE	12/03/2008
		TOTAL DEPTH	6680	PERF.	5868	- 6490	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
-----							
MARCHBANKS CADENA ET AL		WELL #:	131	RRCID ->	233158	COMPL. DATE	12/03/2008
		TOTAL DEPTH	6680	PERF.	5868	- 6490	
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	N	-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-	N	-0-
10	55 X	55	-0-	-0-	-0-	4 1	51 2
11	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 1	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-	N	NO RPT
-----							
MARCHBANKS CADENA GAS UNIT #1		WELL #:	135	RRCID ->	233186	COMPL. DATE	04/01/2008
		TOTAL DEPTH	10700	PERF.	4958	- 6129	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
-----							
PARR, HILDA		WELL #:	110	RRCID ->	244634	COMPL. DATE	11/02/2007
		TOTAL DEPTH	6873	PERF.	6565	- 6575	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
-----							
PARR, HILDA		WELL #:	139CT	RRCID ->	258771	COMPL. DATE	12/19/2010
		TOTAL DEPTH	7348	PERF.	6608	- 7184	
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
10	217 N	107	-0-	-110	-0-	7 1	100 2
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	37 1	490 2
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	21 1	273 2
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	N	NO RPT
-----							
PARR, HILDA		WELL #:	141	RRCID ->	261367	COMPL. DATE	05/12/2011
		TOTAL DEPTH	7579	PERF.	N/A		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
-----							
PARR, HILDA		WELL #:	141R	RRCID ->	263944	COMPL. DATE	10/18/2011
		TOTAL DEPTH	7625	PERF.	7228	- 7254	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

ORCONES (HOCKLEY-PARR)		67558 332		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
SSM PARTNERSHIP		810854								
PARR, ATLEE, -A-		WELL #:		RRCID -> 012401		COMPL. DATE 12/15/1960		TOTAL DEPTH 5775 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OSO DEEP (FRIO 13300)		67754 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
RODESSA OPERATING COMPANY		723592								
BRATTON		WELL #:		RRCID -> 174671		COMPL. DATE 03/11/1999		TOTAL DEPTH 13525 PERF.12889 - 13034		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2005										

OWEN (OLMOS)		67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
ATINUM OPERATING, INC.		036059									
RACHAL		WELL #:		RRCID -> 208802		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7461 - 7489			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	806 N	312	-0-	-494	-0-	309 3	3 9	Y	3	66 1	7
09	750 N	237	-0-	-513	-0-	234 3	3 9	Y	3		10
10	651 N	146	-0-	-505	-0-	143 3	3 9	Y	3		13
11	300 N	11	-0-	-289	-0-	11 3		Y	-0-		13
12	248 N	37	-0-	-211	-0-	37 3		Y	-0-		13
01	155 N	17	-0-	-138	-0-	17 3		Y	-0-		13

RACHAL		WELL #:		RRCID -> 218588		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7446			
08	856 N	856	-0-	-0-	-0-	855 3	1 9	Y	1	23 1	2
09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	818 3	1 9	Y	1		3
10	806 N	640	-0-	-166	-0-	639 3	1 9	Y	1		4
11	840 N	443	-0-	-397	-0-	442 3	1 9	Y	1		5
12	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 3		Y	-0-		5
*01	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 3		Y	-0-		5

RACHAL		WELL #:		RRCID -> 218625		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7402 - 7452			
08	819 N	819	-0-	-0-	-0-	816 3	3 9	Y	3	67 1	7
09	856 N	856	-0-	-0-	-0-	853 3	3 9	Y	3		10
10	868 N	682	-0-	-186	-0-	680 3	2 9	Y	2		12
11	780 N	54	-0-	-726	-0-	53 3	1 9	Y	1		13
12	899 N	174	-0-	-725	-0-	174 3		Y	-0-		13
01	682 N	82	-0-	-600	-0-	82 3		Y	-0-		13

RACHAL		WELL #:		RRCID -> 222826		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7438 - 7506			
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3		Y	-0-		-0-
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	77 3		Y	-0-		-0-
10	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3		Y	-0-		-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		Y	-0-		-0-
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3		Y	-0-		-0-
*01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
ATINUM OPERATING, INC.		//CONT.// 036059													
RACHAL		WELL #: 4		RRCID -> 223358		COMPL. DATE 09/28/2006			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7428 - 7501						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	650 N	650	-0-	-0-	-0-	649	3	1	9	Y	1	21	1		2
09	698 N	698	-0-	-0-	-0-	697	3	1	9	Y	1				3
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	575	3	1	9	Y	1				4
11	630 N	438	-0-	-192	-0-	437	3	1	9	Y	1				5
12	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			Y	-0-				5
*01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			Y	-0-				5
-----															
EOG RESOURCES, INC.		253162													
TRUST, JAMES 953		WELL #: 10		RRCID -> 127368		COMPL. DATE 04/23/1988			TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6792 - 6911						
08	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	2			Y	-0-				4
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-				4
10	451 X	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-				4
11	433 X	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-				4
12	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-				4
*01	412 X	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-				4
-----															
TRUST, JAMES "951"		WELL #: 11		RRCID -> 127593		COMPL. DATE 05/19/1988			TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6864 - 6980						
08	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-				-0-
09	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-				-0-
10	627 X	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-				-0-
11	690 N	606	-0-	-84	-0-	606	2			Y	-0-				-0-
12	651 N	634	-0-	-17	-0-	634	2			Y	-0-				-0-
01	620 N	586	-0-	-34	-0-	586	2			Y	-0-				-0-
-----															
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC		254236													
MATRIX LAND COMPANY		WELL #: 2		RRCID -> 063312		COMPL. DATE 08/17/1975			TOTAL DEPTH 5917 PERF. N/A						
08	1643 N	1636	-0-	-7	-0-	90	1	1546	2	N	-0-				259
09	1560 N	1286	-0-	-274	-0-	68	1	1218	2	N	-0-				259
10	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	98	1	1588	2	N	-0-				259
*11	1590 N	1554	-0-	-36	-0-	142	1	1412	2	N	-0-				56
*12	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	90	1	1517	2	N	-0-				56
01	1674 N	1298	-0-	-376	-0-	113	1	1185	2	N	-0-				56
-----															
MATRIX LAND CO.		WELL #: 3		RRCID -> 065727		COMPL. DATE 12/20/1975			TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A						
08	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	203	1	3493	2	Y	-0-				64
09	3390 X	3275	-0-	-115	-0-	174	1	3101	2	Y	-0-				64
10	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	237	1	3840	2	Y	-0-				64
*11	3750 X	3486	-0-	-264	-0-	263	1	3223	2	Y	-0-				64
*12	3875 X	3110	-0-	-765	-0-	122	1	2988	2	Y	-0-				64
01	4092 X	3267	-0-	-825	-0-	233	1	3034	2	Y	-0-				64
-----															
MATRIX		WELL #: 4		RRCID -> 069928		COMPL. DATE 12/24/1976			TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A						
08	1300 N	1831	-0-	531	6213	100	1	1731	2	Y	-0-				17
09	3000 N	879	-0-	-2121	4092	46	1	833	2	Y	-0-				17
10	3100 N	1497	-0-	-1603	2489	87	1	1410	2	Y	-0-				17
*11	3000 N	1717	-0-	-1283	1206	133	1	1584	2	Y	-0-				-0-
*12	2377 N	1171	-0-	-1206	-0-	48	1	1123	2	Y	-0-				17
01	1488 N	593	-0-	-895	-0-	44	1	549	2	Y	-0-				-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC		//CONT.// 254236										
MATRIX LAND COMPANY		WELL #: 7		RRCID -> 070770		COMPL. DATE 02/05/1977		TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3100 N	1710	-0-	-1390		338	93 1	1617 2	Y	-0-		48
09	2054 N	1716	-0-	-338		-0-	92 1	1624 2	Y	-0-		48
10	2089 N	2089	-0-	-0-		-0-	122 1	1967 2	Y	-0-		48
*11	1770 N	1770	-0-	-0-		-0-	112 1	1658 2	Y	-0-		33
*12	1767 N	1483	-0-	-284		-0-	19 1	1464 2	Y	-0-		48
01	2077 N	1581	-0-	-496		-0-	99 1	1482 2	Y	-0-		-0-
-----												
MATRIX LAND CO.		WELL #: 5		RRCID -> 070771		COMPL. DATE 01/22/1977		TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A				
08	1300 N	1909	-0-	609		6896	105 1	1804 2	Y	-0-		57
09	3000 N	1645	-0-	-1355		5541	88 1	1557 2	Y	-0-		57
10	3100 N	2093	-0-	-1007		4534	122 1	1971 2	Y	-0-		57
*11	3000 N	1915	-0-	-1085		3449	132 1	1783 2	Y	-0-		36
*12	3100 N	1722	-0-	-1378		2071	56 1	1666 2	Y	-0-		57
*01	3100 N	1635	-0-	-1465		606	110 1	1525 2	Y	-0-		-0-
-----												
WESTERVELT, G.C. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 071611		COMPL. DATE 12/31/2009		TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5655 - 5697				
08	1333 N	82	-0-	-1251		-0-	82 2		N	-0-		66
09	1896 N	1896	-0-	-0-		-0-	1896 2		N	-0-		66
10	1390 N	1390	-0-	-0-		-0-	1390 2		N	-0-		66
11	1316 N	1316	-0-	-0-		-0-	88 1	1228 2	N	-0-		66
*12	1953 N	1368	-0-	-585		-0-	127 1	1241 2	N	-0-		66
01	1395 N	1320	-0-	-75		-0-	201 1	1119 2	N	-0-		22
-----												
GARCIA		WELL #: 1		RRCID -> 072715		COMPL. DATE 03/06/2010		TOTAL DEPTH 7840 PERF. 5595 - 7728				
08	258 X	258	-0-	-0-		-0-	258 2		N	-0-		68
09	3610 X	3610	-0-	-0-		-0-	3610 2		N	-0-		68
10	3193 X	3140	-0-	-53		-0-	3140 2		N	-0-		68
11	3023 X	3023	-0-	-0-		-0-	203 1	2820 2	N	-0-		68
*12	3193 X	3010	-0-	-183		-0-	280 1	2730 2	N	-0-		68
01	3193 X	3181	-0-	-12		-0-	319 1	2862 2	N	-0-		42
-----												
VETERANS LAND BOARD		WELL #: 1		RRCID -> 074520		COMPL. DATE 06/15/1977		TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A				
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
-----												
MATRIX LAND COMPANY		WELL #: 10		RRCID -> 137166		COMPL. DATE 01/18/1991		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6016 - 6033				
08	1167 N	1167	-0-	-0-		-0-	64 1	1103 2	N	-0-		17
09	1180 N	1180	-0-	-0-		-0-	63 1	1117 2	N	-0-		17
*10	1061 N	1061	-0-	-0-		-0-	1061 2		N	-0-		17
*11	1140 N	1129	-0-	-11		-0-	100 1	1029 2	N	-0-		-0-
*12	1209 N	1138	-0-	-71		-0-	61 1	1077 2	N	-0-		17
01	1054 N	1001	-0-	-53		-0-	85 1	916 2	N	-0-		9

OWEN (OLMOS)												
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC												
MATRIX LAND COMPANY												
//CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
//CONT.// 254236												
WELL #: 6 RRCID -> 143537 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 5720 - 7646												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	246 1	4244 2	Y	-0-		10
09		4950 X	3497	-0-	-1453	-0-	186 1	3311 2	Y	-0-		10
10		5115 X	3868	-0-	-1247	-0-	225 1	3643 2	Y	-0-		10
*11		4950 X	3834	-0-	-1116	-0-	198 1	3629 2	Y	6		44
							7 9					
*12		4650 X	3259	-0-	-1391	-0-	42 1	3192 2	Y	23		33
							25 9					
01		4495 X	3175	-0-	-1320	-0-	148 1	3027 2	Y	-0-		10
-----												
AUGUSTA-KENTON												
WELL #: 2 RRCID -> 247848 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8585 - 8619												
08		5642 X	1725	-0-	-3917	-0-	106 1	1619 2	Y	-0-		134
09		5220 X	951	-0-	-4269	-0-	11 1	940 2	Y	-0-	119 1	15
10		2852 X	534	-0-	-2318	-0-	6 1	528 2	Y	-0-		15
*11		2760 X	1525	-0-	-1235	-0-	116 1	1409 2	Y	-0-		17
*12		2077 X	1391	-0-	-686	-0-	1391 2		Y	-0-		17
01		1736 X	1333	-0-	-403	-0-	63 1	1270 2	Y	-0-		17
-----												
AUGUSTA-KENTON												
WELL #: 1 RRCID -> 248719 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8226 - 8642												
08		6352 X	6352	-0-	-0-	-0-	392 1	5960 2	N	-0-		145
09		6573 X	6573	-0-	-0-	-0-	73 1	6500 2	N	-0-		145
10		6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	74 1	6145 2	N	-0-	99 1	46
*11		6286 X	6286	-0-	-0-	-0-	565 1	5721 2	N	-0-		45
*12		5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	350 1	5354 2	N	-0-		45
*01		5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	343 1	5500 2	N	3		49
							3 9					
-----												
AUGUSTA-KENTON												
WELL #: 3 RRCID -> 248936 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8635 - 8669												
08		4340 X	1425	-0-	-2915	-0-	88 1	1337 2	Y	-0-		58
09		4200 X	1067	-0-	-3133	-0-	11 1	1056 2	Y	-0-	11 1	47
10		1726 X	1726	-0-	-0-	-0-	21 1	1705 2	Y	-0-		47
*11		1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	87 1	1213 2	Y	-0-		15
*12		1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	1162 2		Y	-0-		15
*01		1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	42 1	1250 2	Y	-0-		17
-----												
CERRITO												
WELL #: 1 RRCID -> 252002 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5824 - 5834												
08		3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	170 1	2918 2	N	-0-		90
09		2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	137 1	2438 2	N	-0-		90
10		2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	173 1	2801 2	N	-0-		90
*11		3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038 2		N	-0-		90
*12		3100 X	2498	-0-	-602	-0-	2498 2		N	-0-	51 1	38
01		3100 X	1719	-0-	-1381	-0-	1 1	1718 2	N	-0-		38
-----												
CERRITO												
WELL #: 2T RRCID -> 253344 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5606 - 5840												
08		4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	221 1	3809 2	N	-0-		272
09		4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	230 1	4091 2	N	-0-	129 1	143
10		5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	329 1	5343 2	N	-0-		143
*11		4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	130 1	4170 2	N	-0-		35
*12		3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	80 1	3795 2	N	-0-		143
*01		4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	244 1	4525 2	N	-0-		-0-



OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC		//CONT.// 254236										
CERRITO		WELL #: 3		RRCID -> 253496		COMPL. DATE 11/17/2009		TOTAL DEPTH 8330		PERF. 5602 - 7562		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	233	1	4023	2	N	-0-	267
09	7410 X	6168	-0-	-1242	-0-	328	1	5840	2	N	-0-	267
10	7657 X	7038	-0-	-619	-0-	409	1	6629	2	N	-0-	267
*11	7410 X	6760	-0-	-650	-0-	6	1	6754	2	N	-0-	107
*12	6704 X	6704	-0-	-0-	-0-	6704	2			N	-0-	267
01	7037 X	5926	-0-	-1111	-0-	58	1	5868	2	N	-0-	107

MATRIX LAND CO.		WELL #: 12H		RRCID -> 256386		COMPL. DATE 05/25/2010		TOTAL DEPTH 6099		PERF. 6520 - 11288		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	34007 X	29428	-0-	-4579	-0-	1609	1	27754	2	Y	59	99
09	29280 X	25263	-0-	-4017	-0-	1343	1	23910	2	Y	9	80 1 28
10	28732 X	28732	-0-	-0-	-0-	1668	1	27064	2	Y	-0-	28
*11	26487 X	26487	-0-	-0-	-0-	1912	1	24542	2	Y	30	74
*12	23296 X	23296	-0-	-0-	-0-	302	1	22971	2	Y	21	35 1 42
*01	25735 X	25735	-0-	-0-	-0-	1710	1	24002	2	Y	21	57

CERRITO B		WELL #: 8H		RRCID -> 258119		COMPL. DATE 08/19/2010		TOTAL DEPTH 6078		PERF. 6442 - 9882		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	20305 X	17158	-0-	-3147	-0-	994	1	16152	2	N	11	173
09	19170 X	15442	-0-	-3728	-0-	852	1	14590	2	N	-0-	123 1 50
10	15607 X	15607	-0-	-0-	-0-	967	1	14640	2	N	-0-	50
*11	14794 X	14794	-0-	-0-	-0-	106	1	14682	2	N	5	53
*12	13806 X	13806	-0-	-0-	-0-	258	1	13535	2	N	12	65
*01	14869 X	14869	-0-	-0-	-0-	1115	1	13724	2	N	27	69 1 23

CERRITO		WELL #: 5H		RRCID -> 258120		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 6090 - 10283		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	50282 X	43911	-0-	-6371	-0-	1363	1	42504	2	Y	40	95
09	57120 X	33091	-0-	-24029	-0-	1185	1	31839	2	Y	61	75 1 81
10	56885 X	38549	-0-	-18336	-0-	1461	1	37036	2	Y	47	2 8 126
*11	55050 X	35474	-0-	-19576	-0-	167	1	35244	2	Y	57	109 1 79
*12	55025 X	34207	-0-	-20818	-0-	34134	2	73	9	Y	66	142
01	43896 X	34168	-0-	-9728	-0-	752	1	33383	2	Y	30	136 1 37

CERRITO B STATE UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 258367		COMPL. DATE 08/17/2010		TOTAL DEPTH 5862		PERF. 6395 - 11655		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	24118 X	21773	-0-	-2345	-0-	1261	1	20493	2	N	17	102
09	22920 X	19794	-0-	-3126	-0-	1090	1	18682	2	N	20	66 1 3 8 53
10	19367 X	19367	-0-	-0-	-0-	1199	1	18149	2	N	17	2 8 68
*11	19577 X	19577	-0-	-0-	-0-	257	1	19300	2	N	18	87
*12	18905 X	18905	-0-	-0-	-0-	354	1	18526	2	N	23	110
*01	18965 X	18965	-0-	-0-	-0-	1528	1	17411	2	N	24	98 1 37

OWEN (OLMOS)												CNTY: WEBB	
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC													
CERRITO STATE UNIT													
//CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY													
//CONT.// 254236													
WELL #: 6H RRCID -> 259473 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 8045 - 11195													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	36704 X	35321	-0-	-1383	-0-	1096	1	34199	2	N	24		198
09	43830 X	28282	-0-	-15548	-0-	1009	1	27121	2	N	138	194 1	142
*10	35281 X	35281	-0-	-0-	-0-	1339	1	33935	2	N	6	6 8	142
*11	31337 X	31337	-0-	-0-	-0-	173	1	31125	2	N	35		110
*12	27509 X	27509	-0-	-0-	-0-	1187	1	26322	2	N	-0-		142
*01	29190 X	29190	-0-	-0-	-0-	288	1	28898	2	N	4	69 1	60
-----													
AUGUSTA-KENTON													
WELL #: 5H RRCID -> 260331 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6830 - 11814													
08	17163 X	17163	-0-	-0-	-0-	1058	1	16090	2	N	14		143
09	11917 X	11917	-0-	-0-	-0-	127	1	11787	2	N	3	3 8	143
10	19313 X	16749	-0-	-2564	-0-	200	1	16540	2	N	8	6 8	145
*11	17818 X	17818	-0-	-0-	-0-	2336	1	15482	2	N	-0-		145
*12	18764 X	18764	-0-	-0-	-0-	18764	2			N	-0-		145
01	17174 X	15432	-0-	-1742	-0-	1489	1	13943	2	N	-0-		144
-----													
CERRITO													
WELL #: 4 RRCID -> 260481 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7463 - 7604													
08	10202 X	10202	-0-	-0-	-0-	559	1	9632	2	Y	10		50
09	10950 X	7697	-0-	-3253	-0-	409	1	7282	2	Y	5	17 1	38
10	10664 X	8460	-0-	-2204	-0-	491	1	7965	2	Y	4	4 8	38
*11	10320 X	9035	-0-	-1285	-0-	107	1	8911	2	Y	15	28 1	20
*12	10199 X	8847	-0-	-1352	-0-	30	1	8795	2	Y	20		43
01	10199 X	8465	-0-	-1734	-0-	282	1	8183	2	Y	-0-	34 1	9
-----													
CERRITO STATE													
WELL #: 10 RRCID -> 260667 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 5760 - 8848													
08	2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	113	1	1943	2	Y	-0-		43
09	3420 X	1835	-0-	-1585	-0-	95	1	1690	2	Y	45	50 1	38
10	3069 X	2099	-0-	-970	-0-	122	1	1973	2	Y	4	4 8	38
*11	2850 X	1605	-0-	-1245	-0-	23	1	1582	2	Y	-0-		2
*12	2325 X	1415	-0-	-910	-0-	1415	2			Y	-0-		38
01	2108 X	1393	-0-	-715	-0-	41	1	1352	2	Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC		//CONT.// 254236											
NASH		WELL #:		1H	RRCID ->	261692	COMPL. DATE	01/11/2011	TOTAL DEPTH	7022	PERF.	7478 - 10462	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
08	11966 X	8806	-0-	-3160	-0-	8784	2	22 9	N	20			63
09	11580 X	8712	-0-	-2868	-0-	8688	2	24 9	N	22			85
10	10733 X	10733	-0-	-0-	-0-	10699	2	34 9	N	31	4 8		112
11	8104 X	8104	-0-	-0-	-0-	257	1	7834 2	N	12			124
						13	9						
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6	6 8		124
*01	7791 X	7791	-0-	-0-	-0-	7644	1	147 2	N	-0-			-0-
-----													
CERRITO A STATE UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	261875	COMPL. DATE	02/14/2011	TOTAL DEPTH	5921	PERF.	10440 - 12760	
08	34042 X	34042	-0-	-0-	-0-	1865	1	32166 2	N	10			190
						11	9						
09	38490 X	30646	-0-	-7844	-0-	1629	1	29002 2	N	14	60 1	3 8	141
						15	9						
*10	35030 X	33886	-0-	-1144	-0-	1870	1	31987 2	N	26	12 8		155
						29	9						
*11	33900 X	29429	-0-	-4471	-0-	701	1	28722 2	N	5	115 1		45
						6	9						
*12	34038 X	27736	-0-	-6302	-0-	485	1	27248 2	N	3			48
						3	9						
01	34038 X	25209	-0-	-8829	-0-	1045	1	24147 2	N	15			63
						17	9						
-----													
CERRITO		WELL #:		13H	RRCID ->	261879	COMPL. DATE	05/03/2011	TOTAL DEPTH	6045	PERF.	6187 - 11036	
08	54281 X	51416	-0-	-2865	-0-	1597	1	49819 2	N	-0-			40
09	54000 X	45538	-0-	-8462	-0-	1633	1	43880 2	N	23	3 8		60
						25	9						
*10	46455 X	46455	-0-	-0-	-0-	1762	1	44656 2	N	34	2 8		92
						37	9						
*11	42759 X	42759	-0-	-0-	-0-	283	1	42462 2	N	13	48 1		57
						14	9						
*12	25937 X	25937	-0-	-0-	-0-	257	1	25658 2	N	20			77
						22	9						
*01	46576 X	46576	-0-	-0-	-0-	191	1	46360 2	N	23			100
						25	9						
-----													
CERRITO B		WELL #:		14H	RRCID ->	263081	COMPL. DATE	08/17/2011	TOTAL DEPTH	6086	PERF.	6460 - 11787	
08	37305 X	37305	-0-	-0-	-0-	1159	1	36140 2	N	5			63
						6	9						
*09	37410 X	32078	-0-	-5332	-0-	1151	1	30914 2	N	12	2 8		73
						13	9						
*10	45167 X	31949	-0-	-13218	-0-	1212	1	30718 2	N	17	8 8		82
						19	9						
*11	43710 X	24817	-0-	-18893	-0-	265	1	24533 2	N	17			99
						19	9						
*12	44020 X	25930	-0-	-18090	-0-	525	1	25377 2	N	25			124
						28	9						
01	37293 X	26696	-0-	-10597	-0-	1348	1	25335 2	N	12			135
						13	9						

-----												
OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236												
CERRITO B WELL #: 15H RRCID -> 263219 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 7006 - 12585												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
08	47399 X	46700	-0-	-699	-0-	1450	1	45229	2	N	19	141
09	45870 X	40989	-0-	-4881	-0-	1471	1	39505	2	N	12 95 1	55 3 8
*10	40030 X	40030	-0-	-0-	-0-	1519	1	38477	2	N	31 6 8	80
*11	35020 X	35020	-0-	-0-	-0-	571	1	34429	2	N	18	99
*12	33648 X	33648	-0-	-0-	-0-	681	1	32938	2	N	26	125
*01	33060 X	33060	-0-	-0-	-0-	1880	1	31168	2	N	11 98 1	38
-----												
CERRITO WELL #: 12H RRCID -> 263607 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6147 - 10511												
08	35378 X	35378	-0-	-0-	-0-	1098	1	34233	2	N	43 175 1	75
09	36570 X	32310	-0-	-4260	-0-	1076	1	31189	2	N	41 59 1	57
*10	37789 X	33026	-0-	-4763	-0-	1252	1	31717	2	N	52 4 8	105
*11	36570 X	31117	-0-	-5453	-0-	31051	2	66	9	N	60 85 1	80
*12	36611 X	19340	-0-	-17271	-0-	192	1	19129	2	N	17	97
01	35371 X	29352	-0-	-6019	-0-	29316	2	36	9	N	33	130
-----												
CERRITO WELL #: 16H RRCID -> 264573 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8442 - 12752												
08	15686 X	12692	-0-	-2994	-0-	693	1	11947	2	N	47	133
09	13260 X	11803	-0-	-1457	-0-	625	1	11136	2	N	38 111 1	60
10	13299 X	12539	-0-	-760	-0-	724	1	11735	2	N	73	133
*11	12270 X	11662	-0-	-608	-0-	80	1	11580	2	N	51 86 1	99
*12	12679 X	10843	-0-	-1836	-0-	10793	2	50	9	N	45	144
01	12679 X	11092	-0-	-1587	-0-	302	1	10700	2	N	82	225
-----												
MATRIX CERRITO UNIT B WELL #: 18H RRCID -> 266405 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 6025 - 10035												
08	33449 X	26455	-0-	-6994	-0-	821	1	25602	2	N	29	198
*09	32370 X	23228	-0-	-9142	-0-	832	1	22349	2	N	43 185 1	55 1 8
*10	30039 X	23331	-0-	-6708	-0-	884	1	22406	2	N	37	92
*11	31487 X	31487	-0-	-0-	-0-	10000	1	21443	2	N	40	132
*12	28799 X	20061	-0-	-8738	-0-	20000	2	61	9	N	55 89 1	99
01	26443 X	20207	-0-	-6236	-0-	20156	2	51	9	N	46 59 1	85
-----												

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236													
CERRITO-SANCHEZ STATE UNIT WELL #: 19H RRCID -> 266407 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 6207 - 12022													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	66837 X	66837	-0-	-0-	-0-	2075	1	64733	2	N	26	174 1	42
09	74040 X	60970	-0-	-13070	-0-	2187	1	58754	2	N	26		68
10	70866 X	60027	-0-	-10839	-0-	2276	1	57662	2	N	81	2 8	147
*11	68580 X	54933	-0-	-13647	-0-	1468	1	53426	2	N	35	85 1	40
*12	70866 X	52538	-0-	-18328	-0-	970	1	51568	2	N	-0-		90
01	66836 X	51386	-0-	-15450	-0-	1934	1	49405	2	N	43		110
						47	9						
HERRADURA WELL #: 1H RRCID -> 266661 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7520 - 11353													
08	11470 X	6403	-0-	-5067	-0-	199	1	6197	2	N	6		36
09	10710 X	5764	-0-	-4946	-0-	207	1	5543	2	N	13	1 8	48
10	7316 X	5769	-0-	-1547	-0-	218	1	5537	2	N	13		61
*11	7080 X	4828	-0-	-2252	-0-	479	1	4336	2	N	12		73
*12	7316 X	2541	-0-	-4775	-0-	1135	1	1403	2	N	3		76
01	6417 X	302	-0-	-6115	-0-	299	2	3 9	N	3			76
						3	9						
MATRIX CERRITO UNIT A WELL #: 17H RRCID -> 266711 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 6112 - 10093													
08	29946 X	22072	-0-	-7874	-0-	684	1	21353	2	N	32		114
09	28980 X	21526	-0-	-7454	-0-	771	1	20711	2	N	40	114 1	40
10	21851 X	21851	-0-	-0-	-0-	828	1	20981	2	N	38		78
*11	20327 X	20327	-0-	-0-	-0-	20287	2	40 9	N	36	53 1		62
*12	19106 X	19106	-0-	-0-	-0-	19070	2	36 9	N	33			95
*01	19251 X	19251	-0-	-0-	-0-	19194	2	57 9	N	52	110 1		37
						42	9						
MATRIX CERRITO UNIT C WELL #: 21H RRCID -> 266712 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 8687 - 13228													
08	48825 X	44880	-0-	-3945	-0-	1391	1	43406	2	N	75	190 1	75
09	48000 X	39123	-0-	-8877	-0-	1403	1	37674	2	N	42	13 1	101
10	39528 X	39528	-0-	-0-	-0-	1497	1	37930	2	N	92		193
*11	37189 X	37189	-0-	-0-	-0-	37103	2	86 9	N	78	173 1		99
*12	36473 X	36473	-0-	-0-	-0-	36378	2	95 9	N	86	80 1		105
*01	36462 X	36462	-0-	-0-	-0-	621	1	35756	2	N	77	121 1	62
						85	9						

OWEN (OLMOS)												
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC												
HOWZE												
WELL #: 1H RRCID -> 266985 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7571 - 11322												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	8773 X	6829	-0-	-1944	-0-	211	1	6588	2	N	27	171
09	8490 X	6134	-0-	-2356	-0-	218	1	5873	2	N	39 163 1	47
10	8277 X	7028	-0-	-1249	-0-	267	1	6750	2	N	10 4 8	53
*11	8010 X	5737	-0-	-2273	-0-	149	1	5571	2	N	15	68
*12	9760 X	9760	-0-	-0-	-0-	9752	2	8	9	N	7	75
*01	9761 X	9761	-0-	-0-	-0-	5654	1	4099	2	N	7	75
-----												
CERRITO-SANCHEZ B STATE UNIT												
WELL #: 20H RRCID -> 267790 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6107 - 12683												
08	93031 X	86483	-0-	-6548	-0-	2685	1	83748	2	N	45 187 1	82
09	103950 X	93072	-0-	-10878	-0-	3338	1	89661	2	N	66 100 1	48
*10	107415 X	81890	-0-	-25525	-0-	3107	1	78720	2	N	57 3 8	102
*11	103950 X	81403	-0-	-22547	-0-	860	1	80489	2	N	49 74 1	77
*12	104501 X	77885	-0-	-26616	-0-	875	1	76946	2	N	58	135
01	96162 X	75294	-0-	-20868	-0-	1107	1	74134	2	N	48 93 1	90
-----												
GILPIN												
WELL #: 1H RRCID -> 267989 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6321 - 10607												
08	572125 X	32885	-0-	-539240	-0-	1016	1	31684	2	N	168 187 1	185
09	44010 X	18756	-0-	-25254	-0-	671	1	18022	2	N	57 195 1	47
10	45477 X	-0-	-0-	-45477	-0-	63	9			N	72	119
*11	40590 X	3743	-0-	-36847	-0-	120	1	3404	2	N	199 119 1	199
*12	36704 X	12083	-0-	-24621	-0-	219	9	11963	2	N	23	142
01	32891 X	11303	-0-	-21588	-0-	95	1	11150	2	N	58	200
-----												
CALLAGHAN A												
WELL #: 1 RRCID -> 268922 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6669 - 6709												
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

-----													
OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236													
AUGUSTA-KENTON WELL #: 6H RRCID -> 269499 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6884 - 12275													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
08	0 W	41688	-0-	41688	1340510	2571	1	39102	2	N	14	161 1	42
09	1374467 X	33957	-0-	-1340510	-0-	364	1	33590	2	N	3	3 8	42
10	40765 X	25592	-0-	-15173	-0-	306	1	25286	2	N	-0-		42
*11	39450 X	33222	-0-	-6228	-0-	4205	1	29008	2	N	8		50
*12	40765 X	30474	-0-	-10291	-0-	30460	2	14	9	N	13		55
01	40765 X	27042	-0-	-13723	-0-	2465	1	24557	2	N	18		77
-----													
AUGUSTA-KENTON WELL #: 7H RRCID -> 269500 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6703 - 11763													
08	0 W	45133	-0-	45133	715085	2785	1	42345	2	N	3	28 1	113
09	753234 X	38149	-0-	-715085	-0-	409	1	37740	2	N	-0-	65 1	48
10	60512 X	26541	-0-	-33971	-0-	317	1	26214	2	N	9		57
*11	58560 X	34938	-0-	-23622	-0-	4550	1	30382	2	N	5		62
*12	51739 X	31797	-0-	-19942	-0-	31791	2	6	9	N	5		62
01	45136 X	28230	-0-	-16906	-0-	2688	1	25536	2	N	5		67
-----													
AUGUSTA-KENTON WELL #: 8H RRCID -> 269947 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6672 - 12014													
08	0 W	60310	-0-	60310	970519	3720	1	56578	2	N	11		152
09	0 W	47703	-0-	47703	1018222	511	1	47186	2	N	5	119 1 3 8	35
10	1062703 X	44481	-0-	-1018222	-0-	531	1	43950	2	N	-0-		35
*11	60750 X	43634	-0-	-17116	-0-	5482	1	38150	2	N	2		37
*12	62775 X	40362	-0-	-22413	-0-	40360	2	2	9	N	2		37
01	60295 X	35986	-0-	-24309	-0-	3321	1	32651	2	N	13		57
-----													
GILPIN WELL #: 2H RRCID -> 271224 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 5993 PERF. 6272 - 14160													
*10	0	39325	-0-	39325	39325	452	1	38356	2	N	470	348 1	122
*11	95314 X	55989	-0-	-39325	-0-	452	1	55117	2	N	382	122 1	382
*12	73643 X	73643	-0-	-0-	-0-	747	1	71844	2	N	956	1154 1	214
*01	75435 X	75435	-0-	-0-	-0-	989	1	73969	2	N	434	569 1	414
-----													

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
LAREDO ENERGY				486543									
BENAVIDES, ROSA V.		WELL #:		1	RRCID ->	249548	COMPL. DATE	03/19/2012	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5374 - 9037	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		9455 X	-0-	-0-	-9455	-0-			N	-0-			142
09		5850 X	3470	-0-	-2380	-0-	37 1	3433 2	N	-0-			142
10		T. A.	3824	-0-	3824	3824	42 1	3780 2	N	2			144
*11		T. A.	915	-0-	915	4739	2 9	889 2	N	11			155
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	4739	14 1		N	-0-			155
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4739	12 9		N	NO RPT			155
-----													
REUTHINGER		WELL #:		1	RRCID ->	251754	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5930 - 6646	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
STATE OF TEXAS HILL RANCH G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	251981	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	6800 - 8488	
08		12368 X	12368	-0-	-0-	-0-	1251 1	11117 2	N	-0-			165
09		11370 X	10977	-0-	-393	-0-	1231 1	9746 2	N	-0-			165
10		11098 X	10822	-0-	-276	-0-	1345 1	9477 2	N	-0-			165
*11		11730 X	9667	-0-	-2063	-0-	1431 1	8236 2	N	-0-			165
12		12121 X	6412	-0-	-5709	-0-	1114 1	5298 2	N	-0-			165
*01		12121 X	NO RPT	-0-	-12121	-0-			N	NO RPT			165
-----													
BENAVIDES, ROSA VELA		WELL #:		4H	RRCID ->	256345	COMPL. DATE	01/25/2011	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	5230 - 8637	
08		9931 X	9931	-0-	-0-	-0-	991 1	8845 2	N	86			110
09		9180 X	8883	-0-	-297	-0-	95 9	7911 2	N	83			193
10		9889 X	8789	-0-	-1100	-0-	91 9	7776 2	N	65	171 1		87
*11		9600 X	7615	-0-	-1985	-0-	941 1	6770 2	N	14			101
12		9920 X	5436	-0-	-4484	-0-	72 9	4826 2	N	-0-			101
*01		9920 X	NO RPT	-0-	-9920	-0-	15 9		N	NO RPT			101
-----													
BENAVIDES, ROSA VELA		WELL #:		6H	RRCID ->	259055	COMPL. DATE	01/31/2013	TOTAL DEPTH	6291	PERF.	6126 - 6152	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
*11		14B2 EXT	1293	-0-	1293	1293	235 1	1058 2	N	-0-			19
12		14B2 EXT	984	-0-	984	2277	164 1	820 2	N	-0-			19
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2277			N	NO RPT			19



OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
LAREDO ENERGY		//CONT.// 486543													
BENAVIDES, ROSA VELA		WELL #: 8H		RRCID -> 260523		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 7076		PERF. 7580 - 11792					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	10509 X	8904	-0-	-1605	-0-	785	1	8119	2	N	-0-				79
09	10110 X	8969	-0-	-1141	-0-	779	1	8187	2	N	3	3	8		79
10	9641 X	6816	-0-	-2825	-0-	674	1	6142	2	N	-0-				79
*11	9878 X	9878	-0-	-0-	-0-	824	1	9048	2	N	5	2	8		82
12	9641 X	2125	-0-	-7516	-0-	191	1	1926	2	N	7	5	8		84
*01	9269 X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					N	NO RPT				84
-----															
HACHAR		WELL #: 1H		RRCID -> 261666		COMPL. DATE 11/07/2010		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6990 - 10632					
08	2790 X	2154	-0-	-636	-0-	49	1	2105	2	N	-0-				174
09	2730 X	1526	-0-	-1204	-0-	15	1	1511	2	N	-0-				174
10	2821 X	2115	-0-	-706	-0-	32	1	2083	2	N	-0-				174
*11	2070 X	1756	-0-	-314	-0-	52	1	1704	2	N	-0-				174
*12	2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	264	1	2006	2	N	-0-				174
*01	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT				174
-----															
BENAVIDES, ROSA V.		WELL #: 15H		RRCID -> 265158		COMPL. DATE 08/08/2013		TOTAL DEPTH 5215		PERF. 5910 - 10716					
08	62775 X	36296	-0-	-26479	-0-	491	1	35746	2	N	54				133
09	51510 X	39873	-0-	-11637	-0-	413	1	39388	2	N	65	154	1		44
10	53227 X	32951	-0-	-20276	-0-	352	1	32511	2	N	80				124
*11	45480 X	35802	-0-	-9678	-0-	572	1	35132	2	N	89	172	1		41
12	41199 X	24808	-0-	-16391	-0-	843	1	23935	2	N	27				68
*01	41199 X	NO RPT	-0-	-41199	-0-					N	NO RPT				68
-----															
STATE OF TEXAS - BOB PECK		WELL #: 2H		RRCID -> 265942		COMPL. DATE 10/15/2012		TOTAL DEPTH 8336		PERF. 8750 - 12647					
08	58218 X	37132	-0-	-21086	-0-	374	1	36649	2	N	99				167
09	56340 X	32063	-0-	-24277	-0-	352	1	31669	2	N	38				205
10	37665 X	30642	-0-	-7023	-0-	242	1	30367	2	N	30	190	1		45
*11	36450 X	25658	-0-	-10792	-0-	278	1	25347	2	N	30				75
12	37138 X	29337	-0-	-7801	-0-	259	1	29045	2	N	30	5	8		100
*01	37138 X	NO RPT	-0-	-37138	-0-					N	NO RPT				100
-----															
BENAVIDES, ROSA V.		WELL #: 18H		RRCID -> 265944		COMPL. DATE 07/26/2012		TOTAL DEPTH 5276		PERF. 5793 - 10403					
08	56637 X	33379	-0-	-23258	-0-	452	1	32927	2	N	-0-				35
09	42090 X	33432	-0-	-8658	-0-	317	1	33112	2	N	3				38
10	37789 X	28822	-0-	-8967	-0-	318	1	28365	2	N	126				164
*11	34740 X	14542	-0-	-20198	-0-	233	1	14289	2	N	18	163	1	2	8
12	35898 X	839	-0-	-35059	-0-	20	9	810	2	N	-0-				17
*01	34534 X	NO RPT	-0-	-34534	-0-					N	NO RPT				17

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
LAREDO ENERGY		//CONT.// 486543											
BENAVIDES, ROSA V.		WELL #: 21H		RRCID -> 266229		COMPL. DATE 06/19/2012		TOTAL DEPTH		5008 PERF. 5360		- 10440	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	96100 X	24432	-0-	-71668	-0-	330	1	24010	2	N	84		152
09	63090 X	50244	-0-	-12846	-0-	491	1	49542	2	N	192	170 1	3 8 171
10	65193 X	55169	-0-	-10024	-0-	565	1	54465	2	N	126	169 1	128
*11	47370 X	44838	-0-	-2532	-0-	717	1	44031	2	N	82	167 1	43
12	51925 X	27846	-0-	-24079	-0-	935	1	26825	2	N	78	5 8	116
*01	51925 X	NO RPT	-0-	-51925	-0-	86	9			N	NO RPT		116
-----													
BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 2		WELL #: 1H		RRCID -> 266989		COMPL. DATE 11/20/2011		TOTAL DEPTH		6753 PERF. 6871		- 11859	
08	34255 X	17155	-0-	-17100	-0-	173	1	16928	2	N	49		150
09	31470 X	6724	-0-	-24746	-0-	102	1	6609	2	N	12	145 1	17
10	29388 X	2956	-0-	-26432	-0-	52	1	2904	2	N	-0-		17
*11	16590 X	8419	-0-	-8171	-0-	280	1	8139	2	N	-0-		17
12	17143 X	7551	-0-	-9592	-0-	631	1	6900	2	N	18		35
*01	17143 X	NO RPT	-0-	-17143	-0-	20	9			N	NO RPT		35
-----													
REUTHINGER		WELL #: 3H		RRCID -> 266992		COMPL. DATE 06/13/2013		TOTAL DEPTH		8759 PERF. 9169		- 12170	
08	53971 X	44636	-0-	-9335	-0-	472	1	44164	2	N	-0-		-0-
09	48960 X	39989	-0-	-8971	-0-	354	1	39635	2	N	-0-		-0-
10	44423 X	35592	-0-	-8831	-0-	294	1	35298	2	N	-0-		-0-
*11	42990 X	34639	-0-	-8351	-0-	392	1	34247	2	N	-0-		-0-
12	44423 X	30343	-0-	-14080	-0-	279	1	30064	2	N	-0-		-0-
*01	44423 X	NO RPT	-0-	-44423	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
BENAVIDES, ROSA V.		WELL #: 20H		RRCID -> 267248		COMPL. DATE 06/16/2012		TOTAL DEPTH		5105 PERF. 5506		- 10210	
08	31837 X	20486	-0-	-11351	-0-	277	1	20153	2	N	51		126
09	26850 X	19491	-0-	-7359	-0-	195	1	19235	2	N	55	164 1	17
10	27187 X	17431	-0-	-9756	-0-	182	1	17182	2	N	61		78
*11	24570 X	16922	-0-	-7648	-0-	270	1	16600	2	N	47		125
12	23157 X	10906	-0-	-12251	-0-	360	1	10513	2	N	30		155
*01	20491 X	NO RPT	-0-	-20491	-0-	33	9			N	NO RPT		155
-----													
BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #: 1H		RRCID -> 267615		COMPL. DATE 08/13/2012		TOTAL DEPTH		6825 PERF. 7140		- 10175	
08	22382 X	17072	-0-	-5310	-0-	172	1	16855	2	N	41	160 1	16
09	18570 X	12473	-0-	-6097	-0-	189	1	12245	2	N	35		51
10	18352 X	12288	-0-	-6064	-0-	217	1	12035	2	N	33		84
*11	16530 X	11967	-0-	-4563	-0-	397	1	11560	2	N	9		93
12	17081 X	9209	-0-	-7872	-0-	770	1	8419	2	N	18		111
*01	17081 X	NO RPT	-0-	-17081	-0-	20	9			N	NO RPT		111

-----												
OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LAREDO ENERGY		//CONT.//		486543								
BENAVIDES, ROSA V.		WELL #:		16H	RRCID ->	267793	COMPL. DATE	08/09/2013	TOTAL DEPTH	6437	PERF.	6635 - 11990
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	22444 X	16704	-0-	-5740	-0-	1 44	1 9	16659	2 N	40	178 1	24
09	18870 X	14416	-0-	-4454	-0-	508 11	1 9	13897	2 N	10		34
10	16957 X	15568	-0-	-1389	-0-	150 21	1 9	15397	2 N	19		53
*11	16170 X	13972	-0-	-2198	-0-	531 14	1 9	13427	2 N	13		66
12	16709 X	10606	-0-	-6103	-0-	762 30	1 9	9814	2 N	27		93
*01	16709 X	NO RPT	-0-	-16709	-0-				N	NO RPT		93
-----												
BENAVIDES, ROSA V.		WELL #:		12H	RRCID ->	267867	COMPL. DATE	10/06/2011	TOTAL DEPTH	6124	PERF.	6908 - 10995
08	27001 X	21798	-0-	-5203	-0-	1 56	1 9	21741	2 N	51		106
09	23430 X	16584	-0-	-6846	-0-	577 36	1 9	15971	2 N	33		139
10	24211 X	15558	-0-	-8653	-0-	137 39	1 9	15382	2 N	35	157 1	17
*11	21090 X	15607	-0-	-5483	-0-	582 61	1 9	14964	2 N	55	2 8	70
12	21793 X	2615	-0-	-19178	-0-	188 9	1 9	2418	2 N	8		78
*01	21793 X	NO RPT	-0-	-21793	-0-				N	NO RPT		78
-----												
BENAVIDES, ROSA V.		WELL #:		17H	RRCID ->	268247	COMPL. DATE	09/06/2013	TOTAL DEPTH	5393	PERF.	5675 - 10480
08	1270627 X	26661	-0-	-1243966	-0-	361 22	1 9	26278	2 N	20		158
09	30570 X	13718	-0-	-16852	-0-	139 17	1 9	13562	2 N	15	156 1	17
10	27156 X	26885	-0-	-271	-0-	289 29	1 9	26567	2 N	26		43
*11	26280 X	25740	-0-	-540	-0-	412 34	1 9	25294	2 N	31		74
12	26660 X	22494	-0-	-4166	-0-	759 17	1 9	21718	2 N	15		89
*01	26660 X	NO RPT	-0-	-26660	-0-				N	NO RPT		89
-----												
BENAVIDES, ROSA V.		WELL #:		14	RRCID ->	268570	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	12869	PERF.	4810 - 5110
08	2666 X	2205	-0-	-461	-0-	194 1	1 9	2010	2 N	1		61
09	2550 X	2094	-0-	-456	-0-	177 1	1 9	1917	2 N	-0-		61
10	2635 X	2012	-0-	-623	-0-	194 13	1 9	1805	2 N	12		73
*11	2460 X	1977	-0-	-483	-0-	162 31	1 9	1784	2 N	28		101
12	2542 X	1530	-0-	-1012	-0-	135 1	1 9	1395	2 N	-0-		101
*01	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-				N	NO RPT		101

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LAREDO ENERGY		//CONT.// 486543									
BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #: 4H		RRCID -> 268692		COMPL. DATE 02/19/2013			TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7343 - 11843		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	36885 X	36885	-0-	-0-	371 1	36387 2	N	115		131	
					127 9						
09	43290 X	34140	-0-	-9150	519 1	33565 2	N	51	165 1	17	
					56 9						
10	42346 X	33893	-0-	-8453	599 1	33240 2	N	49		66	
					54 9						
*11	37650 X	19230	-0-	-18420	639 1	18589 2	N	2	2 8	66	
					2 9						
12	37200 X	20185	-0-	-17015	1679 1	18355 2	N	137	172 1	21	10 8
					151 9						
*01	36890 X	NO RPT	-0-	-36890			N	NO RPT		21	
-----											
BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 3		WELL #: 1H		RRCID -> 268705		COMPL. DATE 08/12/2012			TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7065 - 11972		
08	1145830 X	59112	-0-	-1086718	597 1	58464 2	N	46	178 1	95	
					51 9						
09	93690 X	48771	-0-	-44919	742 1	48003 2	N	24		119	
					26 9						
10	81313 X	44973	-0-	-36340	795 1	44158 2	N	18		137	
					20 9						
*11	57210 X	29170	-0-	-28040	969 1	28201 2	N	-0-		137	
12	59117 X	15269	-0-	-43848	1279 1	13990 2	N	-0-		137	
*01	59117 X	NO RPT	-0-	-59117			N	NO RPT		137	
-----											
REUTHINGER		WELL #: 4H		RRCID -> 268717		COMPL. DATE 05/13/2012			TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9100 - 13067		
08	141236 X	53735	-0-	-87501	570 1	53165 2	N	-0-		-0-	
09	69720 X	45378	-0-	-24342	403 1	44975 2	N	-0-		-0-	
10	63550 X	46136	-0-	-17414	382 1	45754 2	N	-0-		-0-	
*11	53790 X	40338	-0-	-13452	457 1	39881 2	N	-0-		-0-	
12	55583 X	37695	-0-	-17888	347 1	37348 2	N	-0-		-0-	
*01	53723 X	NO RPT	-0-	-53723			N	NO RPT		-0-	
-----											
BENAVIDES, ROSA V.		WELL #: 19H		RRCID -> 268723		COMPL. DATE 04/01/2012			TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6642 - 12192		
08	29140 X	15444	-0-	-13696	1 1	15401 2	N	38		159	
					42 9						
09	17790 X	14166	-0-	-3624	499 1	13634 2	N	30	166 1	23	
					33 9						
10	18383 X	14244	-0-	-4139	142 1	14066 2	N	33		56	
					36 9						
*11	15600 X	14039	-0-	-1561	533 1	13473 2	N	30		86	
					33 9						
12	15438 X	8245	-0-	-7193	593 1	7629 2	N	21		107	
					23 9						
*01	15438 X	NO RPT	-0-	-15438			N	NO RPT		107	
-----											
REUTHINGER		WELL #: 5H		RRCID -> 268850		COMPL. DATE 08/25/2012			TOTAL DEPTH 10142 PERF. 10520 - 15230		
08	81809 X	17041	-0-	-64768	178 1	16863 2	N	-0-		-0-	
09	22830 X	14985	-0-	-7845	131 1	14854 2	N	-0-		-0-	
10	21390 X	14724	-0-	-6666	120 1	14604 2	N	-0-		-0-	
*11	17790 X	13083	-0-	-4707	147 1	12936 2	N	-0-		-0-	
12	18383 X	12771	-0-	-5612	116 1	12655 2	N	-0-		-0-	
*01	17050 X	NO RPT	-0-	-17050			N	NO RPT		-0-	

OWEN (OLMOS)		LAREDO ENERGY		SOT - A.E. PUIG GAS UNIT 1		WELL #:	1H	RRCID ->	268912	COMPL. DATE	09/15/2012	TOTAL DEPTH	8237	PERF.	8660 - 12720
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	
08		135532 X	40207	-0-	-95325	-0-	829	1	39350	2	N	25			154
09		54330 X	36108	-0-	-18222	-0-	513	1	35539	2	N	51	176	1	29
10		50685 X	35254	-0-	-15431	-0-	301	1	34912	2	N	37			66
*11		41310 X	32418	-0-	-8892	-0-	378	1	32001	2	N	35			101
12		40827 X	31189	-0-	-9638	-0-	858	1	30305	2	N	24			125
*01		40207 X	NO RPT	-0-	-40207	-0-					N	NO RPT			125
-----															
BRUNI-SUMMERS						WELL #:	2H	RRCID ->	269229	COMPL. DATE	11/04/2012	TOTAL DEPTH	9158	PERF.	9514 - 13270
08		9114 X	4643	-0-	-4471	-0-	47	1	4543	2	N	48			140
09		2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	21	1	2375	2	N	3			143
10		5952 X	3221	-0-	-2731	-0-	26	1	3187	2	N	7			150
*11		5760 X	2782	-0-	-2978	-0-	31	1	2740	2	N	10			160
*12		4650 X	1948	-0-	-2702	-0-	172	1	1746	2	N	27	165	1	5 8
*01		4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT			17
-----															
RETAMA RANCH						WELL #:	1H	RRCID ->	269272	COMPL. DATE	08/22/2013	TOTAL DEPTH	8585	PERF.	6403 - 6413
08		49569 X	15367	-0-	-34202	-0-	163	1	15202	2	N	2			52
09		47970 X	1717	-0-	-46253	-0-	15	1	1702	2	N	-0-			52
10		24800 X	21743	-0-	-3057	-0-	177	1	21505	2	N	55			107
*11		24000 X	19517	-0-	-4483	-0-	363	1	19141	2	N	12			119
12		24800 X	14471	-0-	-10329	-0-	197	1	14274	2	N	-0-			119
*01		15376 X	NO RPT	-0-	-15376	-0-					N	NO RPT			119
-----															
BENAVIDES, ROSA V.						WELL #:	27H	RRCID ->	269288	COMPL. DATE	12/12/2012	TOTAL DEPTH	5338	PERF.	5735 - 10320
08		131223 X	41208	-0-	-90015	-0-	557	1	40587	2	N	58			119
09		126990 X	40489	-0-	-86501	-0-	399	1	40016	2	N	67	167	1	19
10		66278 X	41382	-0-	-24896	-0-	441	1	40861	2	N	73			92
*11		64140 X	37516	-0-	-26624	-0-	600	1	36803	2	N	103			195
12		44423 X	34876	-0-	-9547	-0-	1185	1	33604	2	N	79	182	1	92
*01		41850 X	NO RPT	-0-	-41850	-0-					N	NO RPT			92

-----														
OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543														
BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 23H RRCID -> 269451 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 4817 PERF. 5367 - 10230														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	46965 X	17066	-0-	-29899	-0-	226	1	16463	2	N	343	393	1	169
						377	9							
09	45450 X	16183	-0-	-29267	-0-	138	1	15643	2	N	365	390	1	144
						402	9							
10	25079 X	15467	-0-	-9612	-0-	138	1	14934	2	N	359	388	1	115
						395	9							
*11	15330 X	14438	-0-	-892	-0-	226	1	13859	2	N	321	376	1	60
						353	9							
12	17081 X	7747	-0-	-9334	-0-	243	1	7335	2	N	154			214
						169	9							
*01	17081 X	NO RPT	-0-	-17081	-0-					N	NO RPT			214
-----														
PUIG, L. F. III GAS UNIT 2 WELL #: 3H RRCID -> 269586 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 5720 - 10703														
08	160084 X	77013	-0-	-83071	-0-	576	1	76397	2	N	36			114
						40	9							
09	154920 X	67098	-0-	-87822	-0-	917	1	66141	2	N	36			150
						40	9							
10	133734 X	60633	-0-	-73101	-0-	2375	1	58239	2	N	17			167
						19	9							
*11	88710 X	52860	-0-	-35850	-0-	3526	1	49279	2	N	50	2	8	215
						55	9							
12	91667 X	45382	-0-	-46285	-0-	692	1	44647	2	N	39	188	1	60
						43	9					6	8	
*01	77004 X	NO RPT	-0-	-77004	-0-					N	NO RPT			60
-----														
BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 29H RRCID -> 269689 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 5064 PERF. 5454 - 11380														
08	172701 X	85989	-0-	-86712	-0-	1162	1	84629	2	N	180	170	1	118
						198	9							
09	167130 X	89189	-0-	-77941	-0-	861	1	88129	2	N	181	179	1	114
						199	9					6	8	
10	83028 X	83028	-0-	-0-	-0-	806	1	82059	2	N	148	177	1	85
						163	9							
*11	137760 X	61974	-0-	-75786	-0-	991	1	60822	2	N	146	179	1	52
						161	9							
12	92163 X	31126	-0-	-61037	-0-	1027	1	29980	2	N	108			160
						119	9							
*01	92163 X	NO RPT	-0-	-92163	-0-					N	NO RPT			160
-----														
BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 28H RRCID -> 270055 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8680 - 13510														
08	88102 X	45989	-0-	-42113	-0-	3	1	45906	2	N	73			170
						80	9							
09	85260 X	38854	-0-	-46406	-0-	1509	1	37258	2	N	79	194	1	55
						87	9							
10	88102 X	38743	-0-	-49359	-0-	633	1	38025	2	N	77			132
						85	9							
*11	56820 X	35624	-0-	-21196	-0-	1456	1	34129	2	N	35			167
						39	9							
12	50530 X	20346	-0-	-30184	-0-	1468	1	18831	2	N	43			210
						47	9							
*01	46004 X	NO RPT	-0-	-46004	-0-					N	NO RPT			210

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB								
LAREDO ENERGY		//CONT.// 486543																
ELLEN C.		WELL #:		1H	RRCID ->	270112	COMPL. DATE	03/06/2013	TOTAL DEPTH	8492	PERF.	8935 - 14500						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		206770 X	153576	-0-	-53194	-0-	1592	1	151980	2	N		4					77
09		200100 X	128047	-0-	-72053	-0-	1272	1	126774	2	N		1					78
10		206770 X	119704	-0-	-87066	-0-	2959	1	116736	2	N		8	8	8			78
*11		166590 X	100451	-0-	-66139	-0-	1469	1	98969	2	N		12					90
12		172143 X	89155	-0-	-82988	-0-	2175	1	86974	2	N		5					95
*01		153574 X	NO RPT	-0-	-153574	-0-					N		NO RPT					95
BENAVIDES, ROSA V.		WELL #:		31H	RRCID ->	270122	COMPL. DATE	03/24/2013	TOTAL DEPTH	4948	PERF.	4970 - 11140						
08		154318 X	68502	-0-	-85816	-0-	927	1	67520	2	N		50	187	1			78
09		149340 X	63628	-0-	-85712	-0-	582	1	62985	2	N		55	3	8			130
10		154318 X	61415	-0-	-92903	-0-	605	1	60764	2	N		42					172
*11		98100 X	51447	-0-	-46653	-0-	824	1	50557	2	N		60	192	1			40
12		93093 X	39307	-0-	-53786	-0-	1301	1	37960	2	N		42					82
*01		68510 X	NO RPT	-0-	-68510	-0-					N		NO RPT					82
G. B. MINERALS		WELL #:		2H	RRCID ->	270150	COMPL. DATE	11/18/2012	TOTAL DEPTH	10075	PERF.	10519 - 15670						
08		91698 X	26053	-0-	-65645	-0-	268	1	25785	2	N		-0-					-0-
09		88740 X	22881	-0-	-65859	-0-	925	1	21956	2	N		-0-					-0-
10		91698 X	21927	-0-	-69771	-0-	176	1	21751	2	N		-0-					-0-
*11		19237 X	19237	-0-	-0-	-0-	939	1	18294	2	N		4	4	8			-0-
12		28861 X	19881	-0-	-8980	-0-	517	1	19364	2	N		-0-					-0-
*01		26040 X	NO RPT	-0-	-26040	-0-					N		NO RPT					-0-
ST OF TX - MANN TRUST GAS UNIT 1		WELL #:		2H	RRCID ->	270196	COMPL. DATE	04/26/2013	TOTAL DEPTH	8435	PERF.	8960 - 12757						
08		85498 X	38280	-0-	-47218	-0-	1031	1	37176	2	N		66	150	1			73
09		82740 X	38581	-0-	-44159	-0-	320	1	38195	2	N		60					133
10		85498 X	33576	-0-	-51922	-0-	195	1	33324	2	N		52	159	1			26
*11		82740 X	28403	-0-	-54337	-0-	112	1	28235	2	N		51	2	8			75
12		58063 X	11587	-0-	-46476	-0-	475	1	11069	2	N		39					114
*01		39866 X	NO RPT	-0-	-39866	-0-					N		NO RPT					114

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LAREDO ENERGY		//CONT.//		486543									
BENAVIDES, ROSA V.		WELL #:		30H	RRCID ->	270214	COMPL. DATE	05/09/2013	TOTAL DEPTH	5551	PERF.	5920 - 11920	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	188480 X	126333	-0-	-62147	-0-	1707 1	124362 2	N	240	192	1	162	
09	182400 X	95061	-0-	-87339	-0-	264 9	94024 2	N	72	189	1	45	
10	188480 X	95294	-0-	-93186	-0-	958 1	94005 2	N	235	191	1	89	
*11	182400 X	73706	-0-	-108694	-0-	79 9	72338 2	N	172	2	8	259	
12	174716 X	58670	-0-	-116046	-0-	1030 1	56457 2	N	189	187	1	261	
*01	126325 X	NO RPT	-0-	-126325	-0-	259 9		N	NO RPT			261	
-----													
BENAVIDES, ROSA V.		WELL #:		32H	RRCID ->	270268	COMPL. DATE	05/15/2013	TOTAL DEPTH	5182	PERF.	5782 - 11360	
08	296286 X	111051	-0-	-185235	-0-	1179 1	109437 2	N	102	169	1	17	
09	145770 X	108271	-0-	-37499	-0-	112 9	107077 2	N	77			94	
10	150629 X	99117	-0-	-51512	-0-	1109 1	97974 2	N	41			135	
*11	145770 X	61269	-0-	-84501	-0-	85 9	60209 2	N	72	165	1	42	
12	118017 X	42577	-0-	-75440	-0-	1098 1	41014 2	N	87	3	8	126	
*01	111879 X	NO RPT	-0-	-111879	-0-	45 9		N	NO RPT			126	
-----													
BENAVIDES, ROSA V.		WELL #:		33H	RRCID ->	270270	COMPL. DATE	05/30/2013	TOTAL DEPTH	5627	PERF.	5260 - 11440	
08	270074 X	76392	-0-	-193682	-0-	981 1	75345 2	N	12			56	
09	132330 X	72065	-0-	-60265	-0-	13 9	71262 2	N	-0-			56	
10	136741 X	65186	-0-	-71555	-0-	803 1	64354 2	N	-0-			56	
*11	83043 X	49307	-0-	-33736	-0-	832 1	48541 2	N	7			63	
*12	63984 X	38238	-0-	-25746	-0-	758 1	36817 2	N	24			87	
*01	63984 X	NO RPT	-0-	-63984	-0-	8 9		N	NO RPT			87	
-----													
BENAVIDES, ROSA V.		WELL #:		35H	RRCID ->	270349	COMPL. DATE	07/02/2013	TOTAL DEPTH	5162	PERF.	5530 - 11420	
08	189261 X	110216	-0-	-79045	-0-	1395 1	108529 2	N	179			237	
09	116850 X	100562	-0-	-16288	-0-	197 9	99656 2	N	4	186	1	55	
10	120745 X	79434	-0-	-41311	-0-	902 1	78544 2	N	109			164	
*11	116850 X	68171	-0-	-48679	-0-	4 9	67037 2	N	38	2	8	200	
12	110236 X	28786	-0-	-81450	-0-	770 1	27773 2	N	62	195	1	67	
*01	110205 X	NO RPT	-0-	-110205	-0-	120 9		N	NO RPT			67	



OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
LAREDO ENERGY		//CONT.// 486543												
BENAVIDES, ROSA V.		WELL #: 38H		RRCID -> 270351		COMPL. DATE 06/17/2013		TOTAL DEPTH 4947		PERF. 5450 - 11660				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	240761 X	124884	-0-	-115877	-0-	1681	1	122480	2	N	657	764	1	73
						723	9							
09	145290 X	141968	-0-	-3322	-0-	1314	1	140149	2	N	459	371	1	9 8 152
						505	9							
10	150133 X	122783	-0-	-27350	-0-	1190	1	121315	2	N	253	181	1	224
						278	9							
*11	145290 X	78725	-0-	-66565	-0-	1258	1	77199	2	N	244	386	1	2 8 80
						268	9							
12	146692 X	48872	-0-	-97820	-0-	1632	1	46936	2	N	276	191	1	165
						304	9							
*01	146692 X	NO RPT	-0-	-146692	-0-					N	NO RPT			165
-----														
BENAVIDES, ROSA V.		WELL #: 34H		RRCID -> 270530		COMPL. DATE 07/19/2013		TOTAL DEPTH 4996		PERF. 5360 - 11635				
08	SHUT IN	64439	-0-	64439	64439	866	1	63098	2	N	432	200	1	232
						475	9							
09	SHUT IN	16316	-0-	16316	80755	1376	1	14382	2	N	507	572	1	167
						558	9							
10	198434 X	117679	-0-	-80755	-0-	1175	1	116034	2	N	427	377	1	217
						470	9							
*11	155970 X	82123	-0-	-73847	-0-	1312	1	80526	2	N	259	200	1	276
						285	9							
*12	161169 X	62722	-0-	-98447	-0-	2086	1	60289	2	N	315	399	1	10 8 182
						347	9							
*01	64449 X	NO RPT	-0-	-64449	-0-					N	NO RPT			182
-----														
ELLEN C.		WELL #: 2H		RRCID -> 270549		COMPL. DATE 07/27/2013		TOTAL DEPTH 6713		PERF. 6600 - 12950				
08	SHUT IN	102962	-0-	102962	102962	1110	1	101549	2	N	275	179	1	96
						303	9							
09	SHUT IN	130231	-0-	130231	233193	349	1	129642	2	N	218	176	0	138
						240	9							
10	335886 X	102693	-0-	-233193	-0-	2533	1	99949	2	N	192	308	1	22
						211	9							
*11	118320 X	77544	-0-	-40776	-0-	1088	1	76230	2	N	205	179	1	48
						226	9							
12	122264 X	68209	-0-	-54055	-0-	1694	1	66350	2	N	150	181	1	17
						165	9							
*01	122264 X	NO RPT	-0-	-122264	-0-					N	NO RPT			17
-----														
BENAVIDES, ROSA V.		WELL #: 40H		RRCID -> 270807		COMPL. DATE 08/25/2013		TOTAL DEPTH 5404		PERF. 5565 - 11775				
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SHUT IN	129138	-0-	129138	129138	1311	1	126900	2	N	843	699	1	144
						927	9							
10	314500 X	185362	-0-	-129138	-0-	1994	1	182647	2	N	655	710	1	89
						721	9							
*11	182790 X	142964	-0-	-39826	-0-	2286	1	140322	2	N	324	347	1	5 8 61
						356	9							
*12	188883 X	108292	-0-	-80591	-0-	3715	1	104291	2	N	260	300	1	5 8 16
						286	9							
*01	188883 X	NO RPT	-0-	-188883	-0-					N	NO RPT			16

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
LAREDO ENERGY		//CONT.// 486543													
BENAVIDES, ROSA V.		WELL #: 41H		RRCID -> 270811		COMPL. DATE 09/14/2013		TOTAL DEPTH 5520		PERF. 5486		- 11640			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	SHUT IN	11862	-0-	11862	11862	117	1	11733	2	N	11	4	8		7
10	SHUT IN	94611	-0-	94611	106473	1002	1	93310	2	N	272	164	1		115
*11	SHUT IN	142654	-0-	142654	249127	2282	1	140077	2	N	268	344	1	2 8	37
*12	344678 X	95551	-0-	-249127	-0-	3255	1	91947	2	N	317	163	1	3 8	188
*01	71145 X	NO RPT	-0-	-71145	-0-	349	9			N	NO RPT				188
BENAVIDES, ROSA V.		WELL #: 36H		RRCID -> 270814		COMPL. DATE 09/22/2013		TOTAL DEPTH 5357		PERF. 5420		- 10985			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	179533	-0-	179533	179533	1774	1	177382	2	N	343	186	1		157
*11	SHUT IN	177581	-0-	177581	357114	2844	1	174582	2	N	141	196	1	2 8	100
*12	433283 X	76169	-0-	-357114	-0-	2553	1	73395	2	N	201	187	1		114
*01	153326 X	NO RPT	-0-	-153326	-0-	221	9			N	NO RPT				114
SOT - LA CRUZ TRES LAND, LTD.		WELL #: 2H		RRCID -> 270815		COMPL. DATE 08/15/2013		TOTAL DEPTH 5294		PERF. 5694		- 9455			
08	SHUT IN	18933	-0-	18933	18933	1041	1	17862	2	N	27				27
09	SHUT IN	163437	-0-	163437	182370	1461	1	161862	2	N	104				131
10	SHUT IN	132185	-0-	132185	314555	1106	1	131018	2	N	55	167	1		19
*11	SHUT IN	90373	-0-	90373	404928	1036	1	89303	2	N	31				50
*12	478499 X	73571	-0-	-404928	-0-	684	1	72846	2	N	37	5	8		82
*01	71145 X	NO RPT	-0-	-71145	-0-	41	9			N	NO RPT				82
BENAVIDES, ROSA V.		WELL #: 42H		RRCID -> 270827		COMPL. DATE 10/13/2013		TOTAL DEPTH 5482		PERF. 5667		- 10938			
10	SHUT IN	28674	-0-	28674	28674	323	1	28321	2	N	27				27
*11	SHUT IN	131169	-0-	131169	159843	2101	1	128952	2	N	105	2	8		130
*12	252236 X	92393	-0-	-159843	-0-	3190	1	89029	2	N	158	179	1		109
*01	113367 X	NO RPT	-0-	-113367	-0-	174	9			N	NO RPT				109
RETAMA RANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 270828		COMPL. DATE 10/07/2013		TOTAL DEPTH 6357		PERF. 6530		- 12512			
10	SHUT IN	52136	-0-	52136	52136	432	1	51667	2	N	34				34
*11	SHUT IN	111197	-0-	111197	163333	2088	1	108989	2	N	109	4	8		139
*12	252703 X	89370	-0-	-163333	-0-	1232	1	87992	2	N	133	176	1	9 8	87
*01	82429 X	NO RPT	-0-	-82429	-0-	146	9			N	NO RPT				87

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
LAREDO ENERGY		//CONT.// 486543														
NEEDMORE		WELL #: 2H		RRCID -> 270831		COMPL. DATE 10/26/2013		TOTAL DEPTH 4856		PERF. 5430		- 10724				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	SHUT IN	35568	-0-	35568	35568	403	1	35122	2	Y	39	2	8			37
12	SHUT IN	72611	-0-	72611	108179	43	9	71645	2	Y	91	55	1	36	8	37
01	SHUT IN	140215	-0-	140215	248394	100	9	138303	2	Y	189	135	1	34	5	54
						208	9					3	8			
NEEDMORE		WELL #: 3H		RRCID -> 270875		COMPL. DATE 10/30/2013		TOTAL DEPTH 5257		PERF. 5440		- 11345				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	SHUT IN	36117	-0-	36117	36117	410	1	35611	2	Y	87					87
*12	SHUT IN	73178	-0-	73178	109295	96	9	72127	2	Y	161	87	1	36	8	125
01	SHUT IN	139492	-0-	139492	248787	874	1	137528	2	Y	231	231	1	44	5	78
						177	9					3	8			
						254	9									
NEEDMORE		WELL #: 5H		RRCID -> 270885		COMPL. DATE 11/04/2013		TOTAL DEPTH 4822		PERF. 5745		- 10978				
*11	SHUT IN	35327	-0-	35327	35327	399	1	34878	2	Y	45					45
12	SHUT IN	70926	-0-	70926	106253	50	9	69941	2	Y	128	54	1	36	8	83
01	SHUT IN	135124	-0-	135124	241377	844	1	133219	2	Y	228	199	1	40	5	68
						141	9					4	8			
						251	9									
BENAVIDES, ROSA V.		WELL #: 37H		RRCID -> 270886		COMPL. DATE 11/11/2013		TOTAL DEPTH 5553		PERF. 5695		- 12045				
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	12204	-0-	12204	12204	409	1	11777	2	N	16					16
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	12204	18	9			N	NO RPT					16
BENAVIDES, ROSA V.		WELL #: 39H		RRCID -> 271166		COMPL. DATE 12/10/2013		TOTAL DEPTH 5374		PERF. 5530		- 12190				
12	SHUT IN	4308	-0-	4308	4308	139	1	4147	2	N	20					20
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	4308	22	9			N	NO RPT					20
NEEDMORE		WELL #: 6H		RRCID -> 271179		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 5207		PERF. 5721		- 11930				
12	0	16345	-0-	16345	16345	197	1	16089	2	Y	54	5	8			49
01	SHUT IN	139021	-0-	139021	155366	59	9	137034	2	Y	244	169	1	41	5	79
						1719	1					4	8			
						268	9									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		RRCID -> 045662		COMPL. DATE 01/06/1969		TOTAL DEPTH 6036		PERF. N/A						
SANCHEZ-HARTE -C-		WELL #: 1														
08	682 N	675	-0-	-7	-0-	23	1	652	2	N	-0-					-0-
09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	15	1	626	2	N	-0-					-0-
10	651 N	224	-0-	-427	-0-	6	1	218	3	N	-0-					-0-
11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
12	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
*01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
JONES		WELL #: 3		RRCID -> 052165		COMPL. DATE 03/11/1972		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2	Y	-0-		-0-
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	Y	-0-		-0-
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	Y	-0-		-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	-0-	121 3	-0-
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	Y	-0-		-0-
*01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	Y	-0-		-0-
-----											
OWEN, E. A.		WELL #: 3		RRCID -> 053339		COMPL. DATE 08/07/1972		TOTAL DEPTH 7426 PERF. N/A			
08	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	12	1	Y	-0-		-0-
09	974 N	974	-0-	-0-	-0-	69	1	Y	-0-		-0-
10	1054 N	1017	-0-	-37	-0-	73	1	Y	-0-		-0-
11	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	121	1	Y	-0-		-0-
12	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	188	1	Y	-0-		-0-
*01	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	182	1	Y	-0-	1563 3	-0-
-----											
OWEN, E. A.		WELL #: 1		RRCID -> 053345		COMPL. DATE 08/15/1972		TOTAL DEPTH 7419 PERF. N/A			
08	217 N	169	-0-	-48	-0-	2	1	N	-0-		-0-
09	210 N	158	-0-	-52	-0-	11	1	N	-0-		-0-
10	217 N	153	-0-	-64	-0-	11	1	N	-0-		-0-
11	150 N	133	-0-	-17	-0-	14	1	N	-0-		-0-
12	155 N	136	-0-	-19	-0-	19	1	N	-0-		-0-
01	155 N	127	-0-	-28	-0-	13	1	N	-0-		-0-
-----											
JONES		WELL #: 4		RRCID -> 053396		COMPL. DATE 08/16/1972		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A			
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2	Y	-0-		-0-
09	300 N	280	-0-	-20	-0-	280	2	Y	-0-		-0-
10	372 N	285	-0-	-87	-0-	285	3	Y	-0-		-0-
11	330 N	301	-0-	-29	-0-	15	1	Y	-0-	286 3	-0-
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	Y	-0-		-0-
*01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3	Y	-0-		-0-
-----											
OWEN, E. A.		WELL #: 4		RRCID -> 053516		COMPL. DATE 05/24/1972		TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A			
08	527 N	489	-0-	-38	-0-	6	1	Y	-0-		-0-
09	510 N	424	-0-	-86	-0-	30	1	Y	-0-		-0-
10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	36	1	Y	-0-		-0-
11	480 N	303	-0-	-177	-0-	32	1	Y	-0-		-0-
12	434 N	33	-0-	-401	-0-	5	1	Y	-0-		-0-
01	496 N	93	-0-	-403	-0-	10	1	Y	-0-		-0-
-----											
WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 4		RRCID -> 054179		COMPL. DATE 11/29/1972		TOTAL DEPTH 7230 PERF. N/A			
08	527 N	482	-0-	-45	-0-	11	1	N	-0-		-0-
09	540 N	459	-0-	-81	-0-	459	3	N	-0-		-0-
10	465 N	463	-0-	-2	-0-	16	1	N	6		6
11	480 N	428	-0-	-52	-0-	17	1	N	1	1 8	6
12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	29	1	N	-0-		6
*01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	28	1	N	-0-		6

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
RETTIG		WELL #: 1		RRCID -> 054218		COMPL. DATE 11/17/1972			TOTAL DEPTH 7612 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	19	1	98	2	Y	-0-			-0-
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	21	1	91	2	Y	-0-			-0-
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	27	1	93	3	Y	-0-			-0-
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	24	1	90	3	Y	-0-			-0-
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	18	1	102	3	Y	-0-			-0-
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	11	1	95	3	Y	-0-			-0-
-----														
OWENS, E. ARLEIGH		WELL #: 1		RRCID -> 054321		COMPL. DATE 11/07/1972			TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A					
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	14	1	350	2	Y	-0-			-0-
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-			-0-
10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			Y	-0-			-0-
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-			-0-
12	403 N	338	-0-	-65	-0-	2	1	336	3	Y	-0-			-0-
01	465 N	311	-0-	-154	-0-	14	1	297	3	Y	-0-			-0-
-----														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 8		RRCID -> 054805		COMPL. DATE 01/08/1973			TOTAL DEPTH 7330 PERF. N/A					
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	7	1	286	3	N	-0-			-0-
09	270 N	230	-0-	-40	-0-	230	3			N	-0-			-0-
10	279 N	252	-0-	-27	-0-	9	1	243	3	N	-0-			-0-
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	12	1	272	3	N	-0-			-0-
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	22	1	341	3	N	-0-			-0-
*01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	19	1	300	3	N	-0-			-0-
-----														
OWENS 2		WELL #: 1		RRCID -> 055105		COMPL. DATE 02/07/1973			TOTAL DEPTH 7370 PERF. N/A					
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	69	1	365	2	Y	-0-			-0-
09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	83	1	366	2	Y	-0-			-0-
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	99	1	347	3	Y	-0-			-0-
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	109	1	412	3	Y	-0-			-0-
12	465 N	190	-0-	-275	-0-	29	1	161	3	Y	-0-			-0-
01	434 N	296	-0-	-138	-0-	30	1	266	3	Y	-0-			-0-
-----														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 7		RRCID -> 055107		COMPL. DATE 01/19/1973			TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A					
08	341 N	254	-0-	-87	-0-	10	1	244	2	N	-0-			-0-
09	300 N	212	-0-	-88	-0-	212	2			N	-0-			-0-
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	8	1	256	3	N	-0-			-0-
11	240 N	216	-0-	-24	-0-	7	1	209	3	N	-0-			-0-
12	217 N	188	-0-	-29	-0-	10	1	178	3	N	-0-			-0-
01	279 N	257	-0-	-22	-0-	16	1	241	3	N	-0-			-0-
-----														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 1		RRCID -> 055296		COMPL. DATE 03/07/1973			TOTAL DEPTH 7812 PERF. N/A					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WEBB COUNTY SCHOOL LANDS		WELL #: 2		RRCID -> 056589		COMPL. DATE 03/22/1973			TOTAL DEPTH 7602 PERF. N/A					
08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	33	1	379	2	Y	-0-			-0-
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	49	1	359	3	Y	-0-			-0-
10	496 N	396	-0-	-100	-0-	43	1	353	3	Y	-0-			-0-
11	390 N	317	-0-	-73	-0-	28	1	289	3	Y	-0-			-0-
12	434 N	168	-0-	-266	-0-	25	1	143	3	Y	-0-			-0-
01	403 N	238	-0-	-165	-0-	19	1	219	3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
WEBB COUNTY SCHOOL LANDS		WELL #: 3		RRCID -> 057125		COMPL. DATE 11/30/1973		TOTAL DEPTH 7616 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	Y	-0-
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-
12	186 N	55	-0-	-131	-0-	55	3			Y	-0-
01	186 N	126	-0-	-60	-0-	126	3			Y	-0-
-----											
OWENS, A.E.		WELL #: 1426		RRCID -> 058888		COMPL. DATE 06/25/1974		TOTAL DEPTH 7499 PERF. N/A			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
WEBB COUNTY SCOOO LAND		WELL #: 5		RRCID -> 060164		COMPL. DATE 09/27/1974		TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A			
08	310 N	198	-0-	-112	-0-	16	1	182	2	Y	-0-
09	330 N	200	-0-	-130	-0-	24	1	176	3	Y	-0-
10	279 N	213	-0-	-66	-0-	23	1	190	3	Y	-0-
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	17	1	171	3	Y	-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	33	1	186	3	Y	-0-
01	217 N	204	-0-	-13	-0-	16	1	188	3	Y	-0-
-----											
PUIG, L.F.		WELL #: 1		RRCID -> 061350		COMPL. DATE 10/15/1973		TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A			
08	403 N	368	-0-	-35	-0-	5	1	363	3	N	-0-
09	390 N	341	-0-	-49	-0-	22	1	319	3	N	-0-
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	52	1	354	3	N	-0-
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	39	1	358	3	N	-0-
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	44	1	356	3	N	-0-
01	403 N	392	-0-	-11	-0-	40	1	352	3	N	-0-
-----											
PUIG, LUIS F.		WELL #: 2		RRCID -> 061434		COMPL. DATE 01/11/1974		TOTAL DEPTH 6315 PERF. N/A			
08	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	16	1	1049	3	Y	-0-
09	899 N	899	-0-	-0-	-0-	58	1	841	3	Y	-0-
10	1147 N	998	-0-	-149	-0-	127	1	871	3	Y	-0-
11	1020 N	926	-0-	-94	-0-	91	1	835	3	Y	-0-
12	930 N	867	-0-	-63	-0-	96	1	771	3	Y	-0-
01	992 N	840	-0-	-152	-0-	86	1	754	3	Y	-0-
-----											
PUIG, LUIS F.		WELL #: 4		RRCID -> 061473		COMPL. DATE 01/14/1993		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6230 - 6286			
08	1147 N	1125	-0-	-22	-0-	16	1	1109	3	Y	-0-
09	1170 N	1048	-0-	-122	-0-	67	1	981	3	Y	-0-
10	1209 N	1114	-0-	-95	-0-	141	1	973	3	Y	-0-
11	1080 N	998	-0-	-82	-0-	98	1	900	3	Y	-0-
12	1085 N	1023	-0-	-62	-0-	113	1	910	3	Y	-0-
01	1116 N	977	-0-	-139	-0-	100	1	877	3	Y	-0-
-----											
PUIG, LUIS F.		WELL #: 6		RRCID -> 061610		COMPL. DATE 05/19/1975		TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A			
08	589 N	576	-0-	-13	-0-	8	1	568	3	N	-0-
09	616 N	616	-0-	-0-	-0-	39	1	577	3	N	-0-
10	705 N	705	-0-	-0-	-0-	89	1	616	3	N	-0-
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	59	1	541	3	N	-0-
12	651 N	611	-0-	-40	-0-	67	1	544	3	N	-0-
01	713 N	606	-0-	-107	-0-	62	1	544	3	N	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
PUIG, LUIS F.		WELL #: 5		RRCID -> 061717		COMPL. DATE 04/29/1974		TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	698 N	698	-0-	-0-	-0-	10 1	688 3	N	-0-	-0-	
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	36 1	520 3	N	-0-	-0-	
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	74 1	507 3	N	-0-	-0-	
11	690 N	607	-0-	-83	-0-	60 1	547 3	N	-0-	-0-	
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	66 1	534 3	N	-0-	-0-	
*01	643 N	643	-0-	-0-	-0-	66 1	577 3	N	-0-	-0-	
-----											
WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 6		RRCID -> 062275		COMPL. DATE 06/10/1975		TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A			
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3 1	62 2	Y	-0-	-0-	
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		Y	-0-	-0-	
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		Y	-0-	-0-	
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		Y	-0-	-0-	
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		Y	-0-	-0-	
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 3		Y	-0-	-0-	
-----											
PUIG, LUIS F.		WELL #: 3		RRCID -> 062462		COMPL. DATE 04/12/1974		TOTAL DEPTH 6275 PERF. N/A			
08	615 N	615	-0-	-0-	-0-	9 1	606 3	N	-0-	-0-	
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	35 1	512 3	N	-0-	-0-	
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	87 1	598 3	N	-0-	-0-	
11	656 N	656	-0-	-0-	-0-	64 1	592 3	N	-0-	-0-	
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	63 1	505 3	N	-0-	-0-	
01	682 N	553	-0-	-129	-0-	56 1	497 3	N	-0-	-0-	
-----											
OWEN, E. A., ET. AL		WELL #: 5		RRCID -> 063921		COMPL. DATE 09/19/1975		TOTAL DEPTH 7512 PERF. N/A			
08	279 N	271	-0-	-8	-0-	3 1	268 2	N	-0-	-0-	
09	300 N	234	-0-	-66	-0-	17 1	217 2	N	-0-	-0-	
10	279 N	257	-0-	-22	-0-	18 1	239 3	N	-0-	-0-	
11	270 N	265	-0-	-5	-0-	28 1	237 3	N	-0-	-0-	
12	248 N	246	-0-	-2	-0-	35 1	211 3	N	-0-	-0-	
*01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	27 1	228 3	N	-0-	-0-	
-----											
OWENS, A. E.		WELL #: 1137		RRCID -> 065768		COMPL. DATE 05/13/1975		TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A			
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	22 1	443 2	N	-0-	-0-	
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3		N	-0-	-0-	
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3		N	-0-	-0-	
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3		N	-0-	-0-	
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3		N	-0-	-0-	
*01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3		N	-0-	-0-	
-----											
OWEN		WELL #: 6		RRCID -> 066636		COMPL. DATE 04/14/1976		TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
JONES		WELL #: B 2		RRCID -> 067205		COMPL. DATE 06/24/1976		TOTAL DEPTH 7450 PERF. N/A			
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		Y	-0-	-0-	
09	120 N	117	-0-	-3	-0-	117 2		Y	-0-	-0-	
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		Y	-0-	-0-	
11	120 N	100	-0-	-20	-0-	5 1	95 3	Y	-0-	-0-	
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		Y	-0-	-0-	
01	155 N	133	-0-	-22	-0-	133 3		Y	-0-	-0-	

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
JONES		WELL #: D 1		RRCID -> 067650		COMPL. DATE 07/28/1976		TOTAL DEPTH 7362 PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2				-0-
09	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2				-0-
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 3				-0-
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	24 1	446 3			-0-
12	558 N	392	-0-	-166	-0-	392 3				-0-
*01	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 3				-0-
-----										
CERRITO LAND COMPANY 1490		WELL #: 1		RRCID -> 068757		COMPL. DATE 07/21/1976		TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A		
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 3				5
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					5
10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					5
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					5
*01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3			5
-----										
H.I. PALAFOX		WELL #: 1298		RRCID -> 070211		COMPL. DATE 06/02/1974		TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3965 - 4128		
08	93 N	74	-0-	-19	-0-	8 1	66 3	N	-0-	-0-
09	90 N	26	-0-	-64	-0-	3 1	23 3	N	-0-	-0-
10	93 N	3	-0-	-90	-0-	1 1	2 3	N	-0-	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-	-0-
-----										
RETTIG		WELL #: 2		RRCID -> 074746		COMPL. DATE 09/16/1977		TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A		
08	642 N	642	-0-	-0-	-0-	103 1	539 2	N	-0-	-0-
09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	90 1	393 2	N	-0-	-0-
10	775 N	497	-0-	-278	-0-	110 1	387 3	N	-0-	-0-
11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	137 1	515 3	N	-0-	-0-
12	603 N	603	-0-	-0-	-0-	90 1	513 3	N	-0-	-0-
*01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	60 1	524 3	N	-0-	-0-
-----										
JOE RODRIGUEZ UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 076528		COMPL. DATE 02/24/1977		TOTAL DEPTH 5940 PERF. N/A		
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-2	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
SANCHEZ, A. R. (TONY)		WELL #: 1		RRCID -> 084518		COMPL. DATE 08/04/1968		TOTAL DEPTH 6001 PERF. 5914 - 5942		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
OWEN-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 105501		COMPL. DATE 02/23/1983		TOTAL DEPTH 7862 PERF. 5658 - 5744		
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	15 1	379 2	Y	-0-	-0-
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3		Y	-0-	-0-
10	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 3		Y	-0-	-0-
11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 3		Y	-0-	-0-
12	434 N	366	-0-	-68	-0-	2 1	364 3	Y	-0-	-0-
01	744 N	337	-0-	-407	-0-	15 1	322 3	Y	-0-	-0-



OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
JONES		WELL #: B 3		RRCID -> 112932		COMPL. DATE 09/06/1984			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7136 - 7238				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		837 N	784	-0-	-53	-0-	784 2		N	-0-			-0-
09		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 2		N	-0-			-0-
10		837 N	819	-0-	-18	-0-	819 3		N	-0-			-0-
11		750 N	605	-0-	-145	-0-	30 1	575 3	N	-0-			-0-
12		899 N	441	-0-	-458	-0-	441 3		N	-0-			-0-
01		806 N	374	-0-	-432	-0-	374 3		N	-0-			-0-
-----													
WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 15T		RRCID -> 113863		COMPL. DATE 11/25/1984			TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7020 - 7145				
08		713 N	590	-0-	-123	-0-	24 1	566 2	N	-0-			-0-
09		690 N	567	-0-	-123	-0-	567 2		N	-0-			-0-
10		682 N	517	-0-	-165	-0-	17 1	500 3	N	-0-			-0-
11		570 N	377	-0-	-193	-0-	12 1	365 3	N	-0-			-0-
12		589 N	422	-0-	-167	-0-	22 1	400 3	N	-0-			-0-
01		527 N	381	-0-	-146	-0-	24 1	357 3	N	-0-			-0-
-----													
JONES		WELL #: B 4		RRCID -> 114801		COMPL. DATE 01/25/1985			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7166 - 7200				
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
12		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			-0-
*01		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3		Y	-0-			-0-
-----													
WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 17T		RRCID -> 115078		COMPL. DATE 02/12/1985			TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6951 - 7083				
08		396 N	396	-0-	-0-	-0-	16 1	380 2	N	-0-			-0-
09		360 N	355	-0-	-5	-0-	355 2		N	-0-			-0-
10		402 N	402	-0-	-0-	-0-	13 1	389 3	N	-0-			-0-
11		390 N	372	-0-	-18	-0-	12 1	360 3	N	-0-			-0-
12		372 N	370	-0-	-2	-0-	20 1	350 3	N	-0-			-0-
01		403 N	354	-0-	-49	-0-	22 1	332 3	N	-0-			-0-
-----													
JONES		WELL #: 6		RRCID -> 115215		COMPL. DATE 02/25/1985			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7232 - 7270				
08		2015 N	1518	-0-	-497	-0-	1518 2		N	-0-			-0-
09		1980 N	1386	-0-	-594	-0-	1386 2		N	-0-			-0-
10		2046 N	1913	-0-	-133	-0-	1913 3		N	-0-			-0-
11		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	81 1	1524 3	N	-0-			-0-
12		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519 3		N	-0-			-0-
01		1922 N	1833	-0-	-89	-0-	1833 3		N	-0-			-0-
-----													
WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 18K		RRCID -> 115668		COMPL. DATE 03/20/1985			TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6881 - 6996				
08		280 N	280	-0-	-0-	-0-	12 1	268 2	N	-0-			-0-
09		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-			-0-
10		217 N	166	-0-	-51	-0-	5 1	161 3	N	-0-			-0-
11		270 N	173	-0-	-97	-0-	5 1	168 3	N	-0-			-0-
12		217 N	101	-0-	-116	-0-	5 1	96 3	N	-0-			-0-
01		155 N	152	-0-	-3	-0-	10 1	142 3	N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)												CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
WEBB COUNTY SCHOOL LAND //CONT.// 499978																	
WELL #: 19K RRCID -> 115742 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6967 - 7079																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
08		93 N	50	-0-	-43	-0-	2	1	48	2	N	-0-				-0-	
09		60 N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-				-0-	
10		62 N	61	-0-	-1	-0-	2	1	59	3	N	-0-				-0-	
11		60 N	55	-0-	-5	-0-	2	1	53	3	N	-0-				-0-	
12		48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	N	-0-				-0-	
01		62 N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	N	-0-				-0-	
-----																	
JONES												WELL #: 5 RRCID -> 116004 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7220 - 7250					
08		403 N	327	-0-	-76	-0-	327	2			Y	-0-				1	
09		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-				1	
10		378 N	378	-0-	-0-	-0-	377	3	1	9	Y	1				2	
11		330 N	316	-0-	-14	-0-	16	1	300	3	Y	-0-				2	
12		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-				2	
01		372 N	364	-0-	-8	-0-	364	3			Y	-0-				2	
-----																	
WEBB COUNTY SCHOOL LAND												WELL #: 21K RRCID -> 116668 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 6866 - 6994					
08		96 N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	N	-0-				-0-	
09		120 N	85	-0-	-35	-0-	85	2			N	-0-				-0-	
10		94 N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	3	N	-0-				-0-	
11		90 N	79	-0-	-11	-0-	2	1	77	3	N	-0-				-0-	
12		93 N	88	-0-	-5	-0-	5	1	83	3	N	-0-				-0-	
01		93 N	74	-0-	-19	-0-	5	1	69	3	N	-0-				-0-	
-----																	
WEBB COUNTY SCHOOL LAND												WELL #: 22K RRCID -> 117054 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7255 - 7293					
08		899 N	847	-0-	-52	-0-	68	1	779	2	N	-0-				-0-	
09		792 N	792	-0-	-0-	-0-	94	1	698	3	N	-0-				-0-	
10		822 N	822	-0-	-0-	-0-	89	1	732	3	N	1	1	8		-0-	
11		810 N	730	-0-	-80	-0-	66	1	664	3	N	-0-				-0-	
12		811 N	811	-0-	-0-	-0-	122	1	689	3	N	-0-				-0-	
01		837 N	628	-0-	-209	-0-	51	1	577	3	N	-0-				-0-	
-----																	
RETTIG												WELL #: 3 RRCID -> 117609 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7108 - 7160					
08		155 N	137	-0-	-18	-0-	22	1	115	2	Y	-0-				-0-	
09		150 N	137	-0-	-13	-0-	25	1	112	2	Y	-0-				-0-	
10		155 N	120	-0-	-35	-0-	27	1	93	3	Y	-0-				-0-	
11		120 N	108	-0-	-12	-0-	23	1	85	3	Y	-0-				-0-	
12		155 N	128	-0-	-27	-0-	19	1	109	3	Y	-0-				-0-	
*01		137 N	137	-0-	-0-	-0-	14	1	123	3	Y	-0-				-0-	
-----																	
OWEN, E.A.												WELL #: 2 RRCID -> 118510 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7216 - 7260					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 25K		RRCID -> 119150		COMPL. DATE 11/23/1985			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7360 - 7407		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	651 N	643	-0-	-8	-0-	52 1	591 2	N	-0-	-0-	
09	630 N	588	-0-	-42	-0-	70 1	518 3	N	-0-	-0-	
10	682 N	572	-0-	-110	-0-	62 1	510 3	N	-0-	-0-	
11	630 N	533	-0-	-97	-0-	48 1	485 3	N	-0-	-0-	
12	912 N	912	-0-	-0-	-0-	137 1	775 3	N	-0-	-0-	
*01	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	82 1	931 3	N	-0-	-0-	
-----											
CERRITO LAND CO.		WELL #: 1 D		RRCID -> 129439		COMPL. DATE 11/15/1989			TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5851 - 5861		
08	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	120 1	3355 2	Y	-0-	98	
09	3360 X	2917	-0-	-443	-0-	70 1	2845 2	Y	2	100	
10	3379 X	2145	-0-	-1234	-0-	62 1	2083 3	Y	-0-	100	
11	3360 X	1713	-0-	-1647	-0-	41 1	1672 3	Y	-0-	100	
12	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	188 1	3532 3	Y	4	103	1 8
01	3472 X	3150	-0-	-322	-0-	3147 3	3 9	Y	3	106	
-----											
CERRITO LAND CO.		WELL #: 2D		RRCID -> 130328		COMPL. DATE 03/20/1989			TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5816 - 5826		
08	3596 X	2563	-0-	-1033	-0-	88 1	2475 2	Y	-0-	17	
09	3480 X	2209	-0-	-1271	-0-	53 1	2156 2	Y	-0-	17	
10	3596 X	3232	-0-	-364	-0-	93 1	3139 3	Y	-0-	17	
11	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	87 1	3563 3	Y	-0-	17	
12	3007 X	1681	-0-	-1326	-0-	85 1	1594 3	Y	2	19	
01	3224 X	1663	-0-	-1561	-0-	1660 3	3 9	Y	3	22	
-----											
CERRITO LAND COMPANY 2164		WELL #: 2 B		RRCID -> 131078		COMPL. DATE 06/01/2012			TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6122 - 6136		
08	3007 X	1699	-0-	-1308	-0-	1699 2		N	-0-	20	
09	2910 X	1380	-0-	-1530	-0-	1380 2		N	-0-	20	
10	3007 X	513	-0-	-2494	-0-	513 3		N	-0-	20	
11	2640 X	1085	-0-	-1555	-0-	1079 3	6 9	N	5	25	
12	2077 X	1088	-0-	-989	-0-	1088 3		N	-0-	25	
01	1705 X	992	-0-	-713	-0-	992 3		N	-0-	25	
-----											
CERRITO LAND CO.		WELL #: 5 D		RRCID -> 134063		COMPL. DATE 02/28/1990			TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5863 - 5871		
08	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-			N	-0-	91	
09	180 X	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-	91	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	91	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	91	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	91	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	91	
-----											
CERRITO LAND CO.		WELL #: 7D		RRCID -> 139592		COMPL. DATE 09/06/1991			TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6069 - 6086		
08	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	61 1	1708 2	N	-0-	6	
09	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	48 1	1943 2	N	-0-	6	
10	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	55 1	1866 3	N	-0-	6	
11	1710 N	1694	-0-	-16	-0-	40 1	1652 3	N	2	8	
12	2046 N	1502	-0-	-544	-0-	76 1	1422 3	N	4	11	1 8
01	1922 N	854	-0-	-1068	-0-	854 3		N	-0-	11	

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
LAUREL, F.D.		WELL #: 1		RRCID -> 140808		COMPL. DATE 09/01/1991		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5924 - 5936							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	4	1	182	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	417	-0-	417	417	12	1	405	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	283	-0-	283	700	7	1	276	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	549	-0-	549	1249	28	1	521	3	Y	-0-			-0-
*01	1469	N	220	-0-	-1249	-0-	220	3			Y	-0-			-0-
-----															
PUIG, L. F.		WELL #: 8		RRCID -> 143892		COMPL. DATE 02/21/1993		TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6117 - 6171							
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	10	1	692	3	Y	-0-			-0-
09	660	N	523	-0-	-137	-0-	33	1	490	3	Y	-0-			-0-
10	682	N	652	-0-	-30	-0-	83	1	569	3	Y	-0-			-0-
11	690	N	605	-0-	-85	-0-	59	1	545	3	Y	1	1	8	-0-
12	527	N	502	-0-	-25	-0-	55	1	447	3	Y	-0-			-0-
01	651	N	404	-0-	-247	-0-	41	1	363	3	Y	-0-			-0-
-----															
PUIG, L.F.		WELL #: 9		RRCID -> 144853		COMPL. DATE 04/05/1993		TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6167 - 6183							
08	2046	N	1909	-0-	-137	-0-	28	1	1881	3	Y	-0-			-0-
09	1800	N	1716	-0-	-84	-0-	110	1	1606	3	Y	-0-			-0-
10	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	300	1	2065	3	Y	-0-			-0-
11	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	194	1	1784	3	Y	1	1	8	-0-
12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	195	1	1572	3	Y	-0-			-0-
01	1953	N	1512	-0-	-441	-0-	154	1	1358	3	Y	-0-			-0-
-----															
JONES		WELL #: D 6		RRCID -> 147139		COMPL. DATE 11/02/1993		TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7049 - 7178							
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-			-0-
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-			-0-
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-			-0-
11	690	N	510	-0-	-180	-0-	26	1	484	3	Y	-0-			-0-
12	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	3			Y	-0-			-0-
01	558	N	239	-0-	-319	-0-	239	3			Y	-0-			-0-
-----															
JONES		WELL #: 7		RRCID -> 147158		COMPL. DATE 11/14/1993		TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7112 - 7242							
08	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	2			Y	-0-			-0-
09	330	N	163	-0-	-167	-0-	163	2			Y	-0-			-0-
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			Y	-0-			-0-
11	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	57	1	1079	3	Y	-0-			-0-
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			Y	-0-			-0-
*01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			Y	-0-			-0-
-----															
RETTIG		WELL #: 4		RRCID -> 147159		COMPL. DATE 11/02/1993		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7120 - 7262							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
PUIG, A.E. / STATE		WELL #: 19		RRCID -> 148449		COMPL. DATE 02/21/1994		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6172 - 6199		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	17 1	1170 3	N	-0-	-0-
09	1170 N	951	-0-	-219	-0-	61 1	890 3	N	-0-	-0-
10	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	204 1	1404 3	N	-0-	-0-
11	1140 N	1108	-0-	-32	-0-	109 1	999 3	N	-0-	-0-
12	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	120 1	970 3	N	-0-	-0-
01	1612 N	1071	-0-	-541	-0-	109 1	962 3	N	-0-	-0-
-----										
PUIG, L. F.		WELL #: 10		RRCID -> 150429		COMPL. DATE 07/27/1994		TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6241 - 6272		
08	1178 N	1160	-0-	-18	-0-	17 1	1143 3	Y	-0-	-0-
09	1140 N	1039	-0-	-101	-0-	67 1	972 3	Y	-0-	-0-
10	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	167 1	1153 3	Y	-0-	-0-
11	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	114 1	1042 3	Y	-0-	-0-
12	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	129 1	1043 3	Y	-0-	-0-
01	1240 N	967	-0-	-273	-0-	99 1	868 3	Y	-0-	-0-
-----										
PUIG, L. F.		WELL #: 11		RRCID -> 150473		COMPL. DATE 08/05/1994		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6142 - 6168		
08	775 N	647	-0-	-128	-0-	9 1	638 3	Y	-0-	-0-
09	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	90 1	1308 3	Y	-0-	-0-
10	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	227 1	1560 3	Y	-0-	-0-
11	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	121 1	1112 3	Y	-0-	-0-
12	1178 N	1011	-0-	-167	-0-	112 1	899 3	Y	-0-	-0-
01	1178 N	1004	-0-	-174	-0-	103 1	901 3	Y	-0-	-0-
-----										
PUIG, L. F.		WELL #: 12		RRCID -> 150834		COMPL. DATE 08/23/1994		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6291 - 6320		
08	1271 N	1151	-0-	-120	-0-	17 1	1134 3	Y	-0-	-0-
09	1140 N	1011	-0-	-129	-0-	65 1	946 3	Y	-0-	-0-
10	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	157 1	1083 3	Y	-0-	-0-
11	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	139 1	1271 3	Y	-0-	-0-
12	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	150 1	1205 3	Y	-0-	-0-
*01	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	138 1	1209 3	Y	-0-	-0-
-----										
PUIG, L. F.		WELL #: 13		RRCID -> 150970		COMPL. DATE 09/04/1994		TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6324 - 6354		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
CHAMBERLAIN		WELL #: 1		RRCID -> 151254		COMPL. DATE 09/21/1994		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6381 - 6414		
08	899 N	884	-0-	-15	-0-	13 1	871 3	Y	-0-	-0-
09	840 N	708	-0-	-132	-0-	45 1	663 3	Y	-0-	-0-
10	884 N	884	-0-	-0-	-0-	112 1	772 3	Y	-0-	-0-
11	879 N	879	-0-	-0-	-0-	86 1	793 3	Y	-0-	-0-
12	744 N	584	-0-	-160	-0-	65 1	519 3	Y	-0-	-0-
01	899 N	640	-0-	-259	-0-	65 1	575 3	Y	-0-	-0-
-----										
JONES		WELL #: 8		RRCID -> 151436		COMPL. DATE 10/01/1994		TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7169 - 7189		
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		Y	-0-	-0-
09	240 N	159	-0-	-81	-0-	159 2		Y	-0-	-0-
10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3		Y	-0-	-0-
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	26 1	489 3	Y	-0-	-0-
12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 3		Y	-0-	-0-
*01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 3		Y	-0-	-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 JONES WELL #: B 5 RRCID -> 151439 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7226 - 7260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAMBERLAIN/STATE WELL #: 2 RRCID -> 151578 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6419 - 6452

08	620 N	465	-0-	-155	-0-	7	1	458	3	Y	-0-					-0-
09	510 N	437	-0-	-73	-0-	28	1	409	3	Y	-0-					-0-
10	527 N	481	-0-	-46	-0-	61	1	420	3	Y	-0-					-0-
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	46	1	424	3	Y	-0-					-0-
12	465 N	447	-0-	-18	-0-	49	1	398	3	Y	-0-					-0-
01	496 N	416	-0-	-80	-0-	42	1	374	3	Y	-0-					-0-

PUIG, L.F. WELL #: 14 RRCID -> 152127 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6105 - 6146

08	1364 N	1334	-0-	-30	-0-	19	1	1315	3	Y	-0-					-0-
09	1320 N	1172	-0-	-148	-0-	75	1	1097	3	Y	-0-					-0-
10	1364 N	1347	-0-	-17	-0-	171	1	1176	3	Y	-0-					-0-
11	1290 N	1266	-0-	-24	-0-	124	1	1141	3	Y	1	1	8			-0-
12	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	138	1	1115	3	Y	-0-					-0-
01	1333 N	1166	-0-	-167	-0-	119	1	1047	3	Y	-0-					-0-

LAUREL, F.D. WELL #: 2 RRCID -> 153272 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5976 - 5982

08	2077 N	1647	-0-	-430	-0-	57	1	1590	2	Y	-0-					-0-
09	2070 N	1547	-0-	-523	-0-	37	1	1510	2	Y	-0-					-0-
10	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	62	1	2094	3	Y	-0-					-0-
11	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	51	1	2074	3	Y	-0-					-0-
12	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	105	1	1967	3	Y	-0-					-0-
*01	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			Y	-0-					-0-

CERRITO LAND CO. WELL #: 6 RRCID -> 153281 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 6070 - 6087

08	709 N	709	-0-	-0-	-0-	24	1	685	2	N	-0-					-0-
09	270 N	18	-0-	-252	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	11	1	359	3	N	-0-					-0-
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	21	1	402	3	N	-0-					-0-
01	372 N	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-					-0-

CHILTON, JOHN JR. WELL #: 1 RRCID -> 155344 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5975 - 5987

08	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
CERRITO LAND COMPANY		WELL #: 12 D		RRCID -> 157631		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 6274 PERF. 5919 - 6175				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE			
									BALANCE			
08	884 N	884	-0-	-0-	-0-	30	1	854	2	N	-0-	6
09	540 N	457	-0-	-83	-0-	11	1	446	2	N	-0-	6
10	93 N	66	-0-	-27	-0-	2	1	64	3	N	-0-	6
11	870 N	409	-0-	-461	-0-	10	1	399	3	N	-0-	6
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-	6
*01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-	6
-----												
LAUREL, F. D. 1390 "A"		WELL #: 3		RRCID -> 157989		COMPL. DATE 03/06/1996		TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6278 - 6297				
08	1643 N	1485	-0-	-158	-0-	50	1	1396	2	Y	35	35
						39	9					
09	1350 N	1342	-0-	-8	-0-	32	1	1307	2	Y	3	38
						3	9					
10	1457 N	1400	-0-	-57	-0-	40	1	1360	3	Y	-0-	38
11	1440 N	1250	-0-	-190	-0-	30	1	1220	3	Y	-0-	38
12	1395 N	1367	-0-	-28	-0-	69	1	1298	3	Y	-0-	38
01	1395 N	1329	-0-	-66	-0-	1329	3			Y	-0-	38
-----												
CHILTON, JOHN JR. 938		WELL #: 2		RRCID -> 159048		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5623 - 5891				
08	1302 N	1290	-0-	-12	-0-	44	1	1246	2	Y	-0-	-0-
09	1110 N	341	-0-	-769	-0-	8	1	333	2	Y	-0-	-0-
10	961 N	139	-0-	-822	-0-	4	1	135	3	Y	-0-	-0-
11	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-	-0-
12	341 N	1	-0-	-340	-0-	1	3			Y	-0-	-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 2		RRCID -> 159443		COMPL. DATE 07/05/1996		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7353 - 7400				
08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	43	1	497	2	Y	-0-	-0-
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	52	1	387	3	Y	-0-	-0-
10	589 N	466	-0-	-123	-0-	51	1	415	3	Y	-0-	-0-
11	510 N	404	-0-	-106	-0-	36	1	367	3	Y	1	1 8
						1	9					
12	465 N	341	-0-	-124	-0-	51	1	290	3	Y	-0-	-0-
01	465 N	238	-0-	-227	-0-	19	1	219	3	Y	-0-	-0-
-----												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384		WELL #: 3		RRCID -> 159669		COMPL. DATE 07/25/1996		TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7062 - 7113				
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	9	1	220	2	N	-0-	1
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-	1
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	5	1	148	3	N	-0-	1
11	210 N	152	-0-	-58	-0-	5	1	147	3	N	-0-	1
12	155 N	137	-0-	-18	-0-	7	1	130	3	N	-0-	1
*01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	17	1	261	3	N	-0-	1
-----												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384		WELL #: 4		RRCID -> 159806		COMPL. DATE 07/16/1996		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7081 - 7091				
08	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	72	1	1685	2	N	-0-	-0-
09	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-	-0-
10	1519 N	1284	-0-	-235	-0-	41	1	1235	3	N	7	7
						8	9					
11	1710 N	1164	-0-	-546	-0-	37	1	1127	3	N	-0-	7
12	1426 N	1099	-0-	-327	-0-	59	1	1040	3	N	-0-	7
01	1271 N	1030	-0-	-241	-0-	64	1	966	3	N	-0-	7

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 5 RRCID -> 159883 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7312 - 7352												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	852 N	852	-0-	-0-	-0-	68 1	783 2	Y	1	1 8		-0-
09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	103 1	759 3	Y	-0-			-0-
10	864 N	864	-0-	-0-	-0-	94 1	770 3	Y	-0-			-0-
11	819 N	819	-0-	-0-	-0-	73 1	745 3	Y	1	1 8		-0-
12	862 N	862	-0-	-0-	-0-	129 1	733 3	Y	-0-			-0-
*01	839 N	839	-0-	-0-	-0-	68 1	771 3	Y	-0-			-0-
-----												
LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 4 A RRCID -> 161421 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6078 - 6333												
08	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	66 1	1848 2	N	37			42
09	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	41 9	1751 2	N	-0-			42
10	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	43 1	1796 3	N	-0-			42
11	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	53 1	1796 3	N	-0-			42
12	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	41 1	1651 3	N	-0-			42
*01	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	85 1	1593 3	N	-0-			42
						1719 3		N	-0-			42
-----												
LAUREL, F. D. # 1390 WELL #: 6A RRCID -> 162444 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6005 - 6011												
08	2139 N	2043	-0-	-96	-0-	70 1	1973 2	N	-0-			22
09	1980 N	1878	-0-	-102	-0-	45 1	1833 2	N	-0-			22
10	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	59 1	1991 3	N	-0-			22
11	1980 N	1786	-0-	-194	-0-	43 1	1743 3	N	-0-			22
12	1953 N	1826	-0-	-127	-0-	92 1	1734 3	N	-0-			22
01	2046 N	1770	-0-	-276	-0-	1770 3		N	-0-			22
-----												
LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 7 RRCID -> 164811 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6062 - 6346												
08	2108 N	1998	-0-	-110	-0-	68 1	1923 2	N	6			55
09	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	7 9	1942 2	N	2	42 1	1 8	14
10	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	47 1	2003 3	N	-0-			14
11	1920 N	1910	-0-	-10	-0-	59 1	2003 3	N	-0-			14
12	2046 N	1978	-0-	-68	-0-	46 1	1864 3	N	-0-			14
01	2077 N	2074	-0-	-3	-0-	100 1	1878 3	N	-0-			14
						2074 3		N	-0-			14
-----												
CERRITO LAND CO. 1490 WELL #: 11D RRCID -> 165371 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5900 - 6151												
08	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	43 1	1214 2	N	-0-			43
09	960 N	894	-0-	-66	-0-	21 1	873 2	N	-0-			43
10	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	35 1	1165 3	N	-0-			43
11	1230 N	1084	-0-	-146	-0-	26 1	1058 3	N	-0-			43
12	930 N	549	-0-	-381	-0-	28 1	519 3	N	2			45
01	1209 N	949	-0-	-260	-0-	2 9	949 3	N	-0-			45
-----												
JONES WELL #: 9 RRCID -> 165549 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7056 - 7176												
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	3 1	74 2	N	-0-			-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			-0-
10	124 N	100	-0-	-24	-0-	3 1	97 3	N	-0-			-0-
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	4 1	113 3	N	-0-			-0-
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5 1	86 3	N	-0-			-0-
01	93 N	4	-0-	-89	-0-	4 3		N	-0-			-0-



OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
JONES		WELL #: B 7		RRCID -> 165550		COMPL. DATE 09/20/1997			TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7136 - 7204						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	620 N	533	-0-	-87	-0-		533	2		N	-0-				-0-
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-		574	2		N	-0-				-0-
10	589 N	517	-0-	-72	-0-		517	3		N	-0-				-0-
11	510 N	480	-0-	-30	-0-		24	1	456	3	N	-0-			-0-
12	589 N	337	-0-	-252	-0-		337	3		N	-0-				-0-
01	527 N	100	-0-	-427	-0-		100	3		N	-0-				-0-
-----															
CERRITO LAND CO. 1389		WELL #: 4D		RRCID -> 165988		COMPL. DATE 09/27/1997			TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6184 - 6204						
08	2108 N	1879	-0-	-229	-0-		65	1	1814	2	N	-0-			17
09	1860 N	1758	-0-	-102	-0-		42	1	1716	2	N	-0-			17
10	1829 N	810	-0-	-1019	-0-		23	1	787	3	N	-0-			17
11	1830 N	1032	-0-	-798	-0-		25	1	1007	3	N	-0-			17
12	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-		102	1	1929	3	N	-0-			17
*01	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-		1843	3		N	-0-				17
-----															
JONES		WELL #: 8		RRCID -> 166437		COMPL. DATE 11/29/1997			TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7174 - 7207						
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-		71	2		N	-0-				-0-
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-		24	2		N	-0-				-0-
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-				-0-
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-		10	1	183	3	N	-0-			-0-
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-		425	3		N	-0-				-0-
*01	277 N	277	-0-	-0-	-0-		277	3		N	-0-				-0-
-----															
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 6		RRCID -> 166504		COMPL. DATE 11/14/1997			TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7309 - 7365						
08	705 N	705	-0-	-0-	-0-		57	1	648	2	Y	-0-			-0-
09	682 N	682	-0-	-0-	-0-		81	1	601	3	Y	-0-			-0-
10	689 N	689	-0-	-0-	-0-		75	1	612	3	Y	2	2 8		-0-
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-		61	1	619	3	Y	-0-			-0-
12	719 N	719	-0-	-0-	-0-		108	1	611	3	Y	-0-			-0-
*01	761 N	761	-0-	-0-	-0-		62	1	699	3	Y	-0-			-0-
-----															
JONES		WELL #: 10		RRCID -> 167284		COMPL. DATE 02/04/1998			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7126 - 7252						
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-		128	2		N	-0-				-0-
09	180 N	4	-0-	-176	-0-		4	2		N	-0-				-0-
10	310 N	1	-0-	-309	-0-		1	3		N	-0-				-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
-----															
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L		WELL #: 7		RRCID -> 167285		COMPL. DATE 01/19/1998			TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7292 - 7339						
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-		40	1	463	2	Y	1	1 8		-0-
09	494 N	494	-0-	-0-	-0-		1	9							-0-
10	496 N	400	-0-	-96	-0-		59	1	435	3	Y	-0-			-0-
11	480 N	424	-0-	-56	-0-		44	1	356	3	Y	-0-			-0-
12	919 N	919	-0-	-0-	-0-		38	1	385	3	Y	1	1 8		-0-
*01	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-		1	9							-0-
							138	1	781	3	Y	-0-			-0-
							84	1	953	3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978		WELL #: 6B		RRCID -> 167572	COMPL. DATE 03/05/1998	TOTAL DEPTH 7425	PERF. 7155	- 7282	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	23 1	121 2	Y	-0-	-0-	
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	14 1	59 2	Y	-0-	-0-	
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	49 1	171 3	Y	-0-	-0-	
11	120 N	84	-0-	-36	-0-	18 1	66 3	Y	-0-	-0-	
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	13 1	72 3	Y	-0-	-0-	
01	124 N	63	-0-	-61	-0-	6 1	57 3	Y	-0-	-0-	
-----											
W.C.S.L. 1383		WELL #: L 9 T		RRCID -> 167609		COMPL. DATE 04/27/1998		TOTAL DEPTH 7475		PERF. 7309 - 7352	
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	9 1	99 2	N	-0-	-0-	
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	11 1	80 3	N	-0-	-0-	
10	93 N	60	-0-	-33	-0-	7 1	53 3	N	-0-	-0-	
11	90 N	73	-0-	-17	-0-	7 1	66 3	N	-0-	-0-	
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	72 1	409 3	N	-0-	-0-	
*01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	66 1	749 3	N	-0-	-0-	
-----											
RETTIG		WELL #: 5		RRCID -> 168267		COMPL. DATE 12/15/1997		TOTAL DEPTH 7430		PERF. 7166 - 7290	
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	3 1	17 2	N	-0-	-0-	
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 2		N	-0-	-0-	
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	97 1	341 3	N	-0-	-0-	
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	6 1	23 3	N	-0-	-0-	
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 3	N	-0-	-0-	
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
LAUREL, F. D. 1390		WELL #: 9A		RRCID -> 169561		COMPL. DATE 12/26/1997		TOTAL DEPTH 6495		PERF. 6093 - 6343	
08	1674 N	1607	-0-	-67	-0-	55 1	1551 2	Y	1	1 8	9
09	1590 N	1576	-0-	-14	-0-	38 1	1537 2	Y	1	7 1	1 8 2
10	1612 N	1443	-0-	-169	-0-	41 1	1402 3	Y	-0-		2
11	1560 N	1378	-0-	-182	-0-	33 1	1345 3	Y	-0-		2
12	1643 N	1418	-0-	-225	-0-	71 1	1346 3	Y	1	1 8	2
01	1457 N	1449	-0-	-8	-0-	1449 3		Y	-0-		2
-----											
WEBB COUNTY SCHOOL LAND "1383L"		WELL #: 10		RRCID -> 170459		COMPL. DATE 08/19/1998		TOTAL DEPTH 7493		PERF. 7295 - 7338	
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	34 1	389 2	Y	-0-	-0-	
09	450 N	411	-0-	-39	-0-	49 1	362 3	Y	-0-	-0-	
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	47 1	383 3	Y	-0-	-0-	
11	420 N	386	-0-	-34	-0-	35 1	351 3	Y	-0-	-0-	
12	434 N	360	-0-	-74	-0-	54 1	306 3	Y	-0-	-0-	
*01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	39 1	446 3	Y	-0-	-0-	
-----											
LAUREL, F.D. 1931		WELL #: 5A		RRCID -> 170473		COMPL. DATE 09/15/1998		TOTAL DEPTH 6532		PERF. 6359 - 6387	
08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	22 1	619 2	N	-0-	-0-	
09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	15 1	609 2	N	5		5
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	18 1	614 3	N	-0-	-0-	5
11	630 N	568	-0-	-62	-0-	14 1	554 3	N	-0-	-0-	5
12	651 N	554	-0-	-97	-0-	28 1	526 3	N	-0-	-0-	5
01	620 N	589	-0-	-31	-0-	589 3		N	-0-	-0-	5

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
RETTIG		WELL #: 7		RRCID -> 170554		COMPL. DATE 09/30/1998			TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7119 - 7252						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	48	1	250	2	Y	-0-				-0-
09	480 N	230	-0-	-250	-0-	43	1	187	2	Y	-0-				-0-
10	341 N	281	-0-	-60	-0-	62	1	219	3	Y	-0-				-0-
11	300 N	259	-0-	-41	-0-	54	1	205	3	Y	-0-				-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	37	1	211	3	Y	-0-				-0-
01	279 N	241	-0-	-38	-0-	25	1	216	3	Y	-0-				-0-
-----															
LAUREL, F. D, 1864		WELL #: 10A		RRCID -> 170965		COMPL. DATE 04/13/1998			TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6394 - 6424						
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	12	1	348	2	Y	23				35
						25	9								
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	7	1	301	2	Y	1				36
						1	9								
10	341 N	304	-0-	-37	-0-	9	1	295	3	Y	-0-				36
11	360 N	252	-0-	-108	-0-	6	1	246	3	Y	-0-				36
12	310 N	269	-0-	-41	-0-	14	1	255	3	Y	-0-				36
*01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-				36
-----															
RETTIG, MABEL		WELL #: P 36		RRCID -> 180614		COMPL. DATE 12/16/2000			TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7060 - 7203						
08	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	268	1	1405	2	Y	-0-				1
09	1620 N	1597	-0-	-23	-0-	297	1	1300	2	Y	-0-				1
10	1674 N	1507	-0-	-167	-0-	335	1	1172	3	Y	-0-				1
11	1620 N	1488	-0-	-132	-0-	312	1	1176	3	Y	-0-				1
*12	1643 N	1283	-0-	-360	-0-	192	1	1091	3	Y	-0-				1
01	1519 N	961	-0-	-558	-0-	98	1	863	3	Y	-0-				-0-
-----															
RETTIG, MABEL		WELL #: P 37		RRCID -> 181830		COMPL. DATE 03/06/2001			TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7038 - 7074						
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	58	1	304	2	Y	-0-				-0-
09	330 N	279	-0-	-51	-0-	52	1	227	2	Y	-0-				-0-
10	341 N	259	-0-	-82	-0-	58	1	201	3	Y	-0-				-0-
11	360 N	283	-0-	-77	-0-	59	1	224	3	Y	-0-				-0-
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	47	1	268	3	Y	-0-				-0-
*01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	26	1	229	3	Y	-0-				-0-
-----															
RETTIG, MABEL		WELL #: P 38		RRCID -> 182534		COMPL. DATE 04/17/2001			TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6915 - 7052						
08	715 N	715	-0-	-0-	-0-	114	1	601	2	Y	-0-				-0-
09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	137	1	601	2	Y	-0-				-0-
10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	136	1	478	3	Y	-0-				-0-
11	690 N	567	-0-	-123	-0-	119	1	448	3	Y	-0-				-0-
12	775 N	453	-0-	-322	-0-	68	1	385	3	Y	-0-				-0-
01	620 N	528	-0-	-92	-0-	54	1	474	3	Y	-0-				-0-
-----															
RETTIG, MABEL		WELL #: P 40		RRCID -> 183923		COMPL. DATE 06/08/2001			TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7127 - 7160						
08	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	276	1	1448	2	Y	-0-				-0-
09	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	296	1	1300	2	Y	-0-				-0-
10	1767 N	1527	-0-	-240	-0-	339	1	1188	3	Y	-0-				-0-
11	1680 N	1335	-0-	-345	-0-	280	1	1055	3	Y	-0-				-0-
12	1643 N	1331	-0-	-312	-0-	199	1	1132	3	Y	-0-				-0-
01	1519 N	681	-0-	-838	-0-	70	1	611	3	Y	-0-				-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
RETTIG, MABEL		WELL #: P 39		RRCID -> 183926		COMPL. DATE 05/11/2001			TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6886 - 6944			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	1023 N	1006	-0-	-17	-0-	161 1	845 2	Y	-0-	-0-		
09	960 N	957	-0-	-3	-0-	178 1	779 2	Y	-0-	-0-		
10	992 N	991	-0-	-1	-0-	220 1	771 3	Y	-0-	-0-		
11	960 N	844	-0-	-116	-0-	177 1	667 3	Y	-0-	-0-		
12	992 N	922	-0-	-70	-0-	138 1	784 3	Y	-0-	-0-		
01	992 N	839	-0-	-153	-0-	86 1	753 3	Y	-0-	-0-		
-----												
OWEN		WELL #: 1		RRCID -> 186769		COMPL. DATE 10/20/2001			TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7132 - 7154			
08	885 N	885	-0-	-0-	-0-	42 1	843 2	Y	-0-	-0-		
09	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 3		Y	-0-	-0-		
10	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 3		Y	-0-	-0-		
11	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 3		Y	-0-	-0-		
12	1116 N	853	-0-	-263	-0-	853 3		Y	-0-	-0-		
01	1116 N	858	-0-	-258	-0-	858 3		Y	-0-	-0-		
-----												
OWEN		WELL #: 2		RRCID -> 187138		COMPL. DATE 12/13/2001			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7204 - 7237			
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	7 1	146 2	Y	-0-	-0-		
09	420 N	409	-0-	-11	-0-	409 3		Y	-0-	-0-		
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3		Y	-0-	-0-		
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		Y	-0-	-0-		
12	434 N	281	-0-	-153	-0-	281 3		Y	-0-	-0-		
01	341 N	304	-0-	-37	-0-	304 3		Y	-0-	-0-		
-----												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 1		RRCID -> 189432		COMPL. DATE 03/29/2002			TOTAL DEPTH 7812 PERF. 5206 - 5216			
08	217 N	90	-0-	-127	-0-	4 1	86 2	Y	-0-	-0-		
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3		Y	-0-	-0-		
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3		Y	-0-	-0-		
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3		Y	-0-	-0-		
12	248 N	197	-0-	-51	-0-	197 3		Y	-0-	-0-		
01	248 N	126	-0-	-122	-0-	126 3		Y	-0-	-0-		
-----												
MALTSBERGER, J. T. JR. "G"		WELL #: 1		RRCID -> 191510		COMPL. DATE 08/31/2002			TOTAL DEPTH 7183 PERF. 4864 - 4870			
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	3 1	118 3	Y	-0-	-0-		
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	5 1	122 3	Y	-0-	-0-		
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	5 1	111 3	Y	-0-	-0-		
11	120 N	52	-0-	-68	-0-	52 3		Y	-0-	-0-		
12	124 N	102	-0-	-22	-0-	102 3		Y	-0-	-0-		
01	124 N	97	-0-	-27	-0-	10 1	87 3	Y	-0-	-0-		
-----												
RETTIG, MABEL		WELL #: P 41		RRCID -> 195148		COMPL. DATE 04/13/2003			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6920 - 7022			
08	434 N	418	-0-	-16	-0-	67 1	351 2	N	-0-	-0-		
09	450 N	394	-0-	-56	-0-	73 1	321 2	N	-0-	-0-		
10	465 N	414	-0-	-51	-0-	92 1	322 3	N	-0-	-0-		
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	91 1	344 3	N	-0-	-0-		
12	403 N	399	-0-	-4	-0-	60 1	339 3	N	-0-	-0-		
01	403 N	380	-0-	-23	-0-	39 1	341 3	N	-0-	-0-		
-----												
RETTIG, MABEL		WELL #: P 43		RRCID -> 195202		COMPL. DATE 04/22/2003			TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6938 - 7020			
08	899 N	877	-0-	-22	-0-	140 1	737 2	N	-0-	-0-		
09	840 N	836	-0-	-4	-0-	155 1	681 2	N	-0-	-0-		
10	926 N	926	-0-	-0-	-0-	206 1	720 3	N	-0-	-0-		
11	907 N	907	-0-	-0-	-0-	190 1	717 3	N	-0-	-0-		
12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	138 1	786 3	N	-0-	-0-		
01	930 N	837	-0-	-93	-0-	86 1	751 3	N	-0-	-0-		

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
CERRITO 1389		WELL #: 15D		RRCID -> 195372		COMPL. DATE 05/31/2003			TOTAL DEPTH 8523 PERF. 6147 - 6156			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	868 N	473	-0-	-395	-0-	16 1	457 2	N	-0-	12		
09	870 N	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-	12		
10	868 N	662	-0-	-206	-0-	19 1	643 3	N	-0-	12		
11	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	26 1	1068 3	N	-0-	12		
12	967 N	967	-0-	-0-	-0-	49 1	918 3	N	-0-	12		
01	651 N	527	-0-	-124	-0-	527 3		N	-0-	12		
-----												
PUIG, L. F.		WELL #: 17		RRCID -> 197772		COMPL. DATE 09/11/2003			TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6061 - 6107			
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-	5		
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	5		
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-	5		
11	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3		N	-0-	5		
12	5 N	1	-0-	-4	-0-	1 3		N	-0-	5		
01	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3		N	-0-	5		
-----												
PUIG, L. F.		WELL #: 15		RRCID -> 197775		COMPL. DATE 08/20/2003			TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6138 - 6184			
08	496 N	461	-0-	-35	-0-	7 1	454 3	Y	-0-	-0-		
09	450 N	425	-0-	-25	-0-	27 1	398 3	Y	-0-	-0-		
10	465 N	433	-0-	-32	-0-	55 1	378 3	Y	-0-	-0-		
11	450 N	404	-0-	-46	-0-	40 1	364 3	Y	-0-	-0-		
12	434 N	413	-0-	-21	-0-	46 1	367 3	Y	-0-	-0-		
*01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	45 1	391 3	Y	-0-	-0-		
-----												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384		WELL #: 5		RRCID -> 197776		COMPL. DATE 08/12/2003			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6777 - 6886			
08	403 N	367	-0-	-36	-0-	15 1	352 2	Y	-0-	-0-		
09	390 N	354	-0-	-36	-0-	354 2		Y	-0-	-0-		
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	12 1	364 3	Y	-0-	-0-		
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	11 1	353 3	Y	-0-	-0-		
12	372 N	339	-0-	-33	-0-	18 1	321 3	Y	-0-	-0-		
*01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	24 1	362 3	Y	-0-	-0-		
-----												
PUIG, L. F.		WELL #: 20		RRCID -> 199259		COMPL. DATE 09/26/2003			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6119 - 6165			
08	1085 N	1057	-0-	-28	-0-	15 1	1042 3	Y	-0-	-0-		
09	1050 N	968	-0-	-82	-0-	62 1	906 3	Y	-0-	-0-		
10	1085 N	1075	-0-	-10	-0-	136 1	939 3	Y	-0-	-0-		
11	1020 N	1014	-0-	-6	-0-	100 1	914 3	Y	-0-	-0-		
12	995 N	995	-0-	-0-	-0-	110 1	885 3	Y	-0-	-0-		
01	1085 N	991	-0-	-94	-0-	101 1	890 3	Y	-0-	-0-		
-----												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L		WELL #: 14		RRCID -> 203235		COMPL. DATE 05/19/2004			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7370 - 7427			
08	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	92 1	1056 2	Y	-0-	-0-		
09	1110 N	1078	-0-	-32	-0-	128 1	950 3	Y	-0-	-0-		
10	1147 N	1059	-0-	-88	-0-	115 1	944 3	Y	-0-	-0-		
11	1110 N	1012	-0-	-98	-0-	91 1	921 3	Y	-0-	-0-		
12	1116 N	1057	-0-	-59	-0-	159 1	898 3	Y	-0-	-0-		
01	1054 N	1050	-0-	-4	-0-	85 1	965 3	Y	-0-	-0-		
-----												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 12		RRCID -> 203515		COMPL. DATE 06/02/2004			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7322 - 7366			
08	527 N	378	-0-	-149	-0-	30 1	348 2	Y	-0-	-0-		
09	450 N	359	-0-	-91	-0-	43 1	316 3	Y	-0-	-0-		
10	403 N	366	-0-	-37	-0-	40 1	326 3	Y	-0-	-0-		
11	360 N	329	-0-	-31	-0-	30 1	299 3	Y	-0-	-0-		
12	372 N	331	-0-	-41	-0-	50 1	281 3	Y	-0-	-0-		
01	372 N	319	-0-	-53	-0-	26 1	293 3	Y	-0-	-0-		

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
OWEN BRISCOE STATE 1724		WELL #: 1		RRCID -> 204903		COMPL. DATE 09/25/2004		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7308 - 7350		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	10 1	256 2	Y	-0-	-0-
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3		Y	-0-	-0-
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3		Y	-0-	-0-
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3		Y	-0-	-0-
12	310 N	247	-0-	-63	-0-	2 1	245 3	Y	-0-	-0-
01	372 N	247	-0-	-125	-0-	11 1	236 3	Y	-0-	-0-
-----										
OWEN-BRISCOE-STATE 1724		WELL #: 2		RRCID -> 207015		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7356 - 7398		
08	434 N	408	-0-	-26	-0-	16 1	392 2	Y	-0-	-0-
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3		Y	-0-	-0-
10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 3		Y	-0-	-0-
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3		Y	-0-	-0-
12	558 N	418	-0-	-140	-0-	3 1	415 3	Y	-0-	-0-
01	651 N	403	-0-	-248	-0-	18 1	385 3	Y	-0-	-0-
-----										
OWEN 2227		WELL #: 1		RRCID -> 207620		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7270 - 7314		
08	718 X	718	-0-	-0-	-0-	28 1	690 2	Y	-0-	-0-
09	698 X	698	-0-	-0-	-0-	698 3		Y	-0-	-0-
10	899 X	846	-0-	-53	-0-	846 3		Y	-0-	-0-
11	870 X	733	-0-	-137	-0-	733 3		Y	-0-	-0-
12	899 X	501	-0-	-398	-0-	3 1	498 3	Y	-0-	-0-
01	837 X	456	-0-	-381	-0-	21 1	435 3	Y	-0-	-0-
-----										
OWEN-BRISCOE 1723		WELL #: 1		RRCID -> 208619		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7294 - 7336		
08	885 N	885	-0-	-0-	-0-	34 1	851 2	Y	-0-	-0-
09	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 3		Y	-0-	-0-
10	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 3		Y	-0-	-0-
11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 3		Y	-0-	-0-
12	930 N	678	-0-	-252	-0-	4 1	674 3	Y	-0-	-0-
01	961 N	596	-0-	-365	-0-	27 1	569 3	Y	-0-	-0-
-----										
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383		WELL #: 19 C		RRCID -> 208795		COMPL. DATE 04/05/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7324 - 7372		
08	186 N	142	-0-	-44	-0-	11 1	130 2	Y	1	1 8
						1 9				
09	150 N	123	-0-	-27	-0-	15 1	108 3	Y	-0-	-0-
10	155 N	121	-0-	-34	-0-	13 1	108 3	Y	-0-	-0-
11	150 N	90	-0-	-60	-0-	8 1	82 3	Y	-0-	-0-
12	124 N	58	-0-	-66	-0-	9 1	49 3	Y	-0-	-0-
01	124 N	84	-0-	-40	-0-	7 1	77 3	Y	-0-	-0-
-----										
OWEN, E.A. 1140		WELL #: 7		RRCID -> 208825		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7296 - 7319		
08	651 N	613	-0-	-38	-0-	1 1	612 2	N	-0-	-0-
09	630 N	608	-0-	-22	-0-	608 2		N	-0-	-0-
10	651 N	531	-0-	-120	-0-	9 1	522 3	N	-0-	-0-
11	600 N	387	-0-	-213	-0-	4 1	382 3	N	1	1 8
						1 9				
12	620 N	517	-0-	-103	-0-	5 1	512 3	N	-0-	-0-
01	527 N	510	-0-	-17	-0-	9 1	501 3	N	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 15		RRCID -> 209795		COMPL. DATE 03/27/2005			TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7410 - 7460			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	43	1	490	2	Y	-0-	-0-
09	510 N	450	-0-	-60	-0-	54	1	396	3	Y	-0-	-0-
10	558 N	464	-0-	-94	-0-	50	1	413	3	Y	1	1 8
11	510 N	474	-0-	-36	-0-	43	1	431	3	Y	-0-	-0-
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	74	1	420	3	Y	-0-	-0-
*01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	40	1	460	3	Y	-0-	-0-
-----												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 8		RRCID -> 209802		COMPL. DATE 04/16/2005			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7350 - 7404			
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	51	1	583	2	Y	-0-	-0-
09	630 N	575	-0-	-55	-0-	68	1	507	3	Y	-0-	-0-
10	620 N	563	-0-	-57	-0-	61	1	502	3	Y	-0-	-0-
11	600 N	487	-0-	-113	-0-	44	1	443	3	Y	-0-	-0-
12	589 N	481	-0-	-108	-0-	72	1	409	3	Y	-0-	-0-
01	558 N	480	-0-	-78	-0-	39	1	441	3	Y	-0-	-0-
-----												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 13		RRCID -> 209866		COMPL. DATE 04/20/2005			TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7262 - 7314			
08	553 N	553	-0-	-0-	-0-	44	1	509	2	Y	-0-	-0-
09	480 N	478	-0-	-2	-0-	57	1	421	3	Y	-0-	-0-
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	51	1	414	3	Y	-0-	-0-
11	540 N	416	-0-	-124	-0-	37	1	379	3	Y	-0-	-0-
12	496 N	434	-0-	-62	-0-	65	1	369	3	Y	-0-	-0-
01	465 N	433	-0-	-32	-0-	35	1	398	3	Y	-0-	-0-
-----												
OWEN BRISCOE STATE 1724		WELL #: 3		RRCID -> 210508		COMPL. DATE 02/06/2005			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7330 - 7358			
08	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	40	1	1008	2	Y	-0-	-0-
09	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			Y	-0-	-0-
10	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			Y	-0-	-0-
11	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			Y	-0-	-0-
12	1054 N	915	-0-	-139	-0-	6	1	909	3	Y	-0-	-0-
01	1054 N	871	-0-	-183	-0-	40	1	831	3	Y	-0-	-0-
-----												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 11		RRCID -> 210524		COMPL. DATE 04/30/2005			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7250 - 7288			
08	1333 X	1179	-0-	-154	-0-	95	1	1084	2	Y	-0-	-0-
09	1260 X	1074	-0-	-186	-0-	128	1	946	3	Y	-0-	-0-
10	1209 N	1115	-0-	-94	-0-	121	1	994	3	Y	-0-	-0-
11	1140 N	1015	-0-	-125	-0-	91	1	924	3	Y	-0-	-0-
12	1116 N	981	-0-	-135	-0-	147	1	834	3	Y	-0-	-0-
01	1116 N	996	-0-	-120	-0-	81	1	915	3	Y	-0-	-0-
-----												
OWEN-BRISCOE 1723		WELL #: 2		RRCID -> 210525		COMPL. DATE 05/11/2005			TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7324 - 7371			
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	6	1	158	2	Y	-0-	-0-
09	180 N	173	-0-	-7	-0-	172	3	1	9	Y	1	1 8
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3			Y	-0-	-0-
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-	-0-
12	186 N	147	-0-	-39	-0-	1	1	146	3	Y	-0-	-0-
01	186 N	155	-0-	-31	-0-	7	1	148	3	Y	-0-	-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 12 RRCID -> 210942 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7102 - 7166

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		868 N	785	-0-	-83	-0-		19	1	766	3	Y	-0-					-0-
09		870 N	686	-0-	-184	-0-		686	3			Y	-0-					-0-
10		899 N	631	-0-	-268	-0-		23	1	608	3	Y	-0-					-0-
11		750 N	685	-0-	-65	-0-		27	1	658	3	Y	-0-					-0-
12		713 N	680	-0-	-33	-0-		40	1	640	3	Y	-0-					-0-
*01		706 N	706	-0-	-0-	-0-		43	1	663	3	Y	-0-					-0-

OWEN 1136 WELL #: 1 RRCID -> 211494 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7349

08		806 N	754	-0-	-52	-0-		29	1	725	2	N	-0-					-0-
09		930 N	861	-0-	-69	-0-		861	3			N	-0-					-0-
10		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-		1040	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11		996 N	996	-0-	-0-	-0-		996	3			N	-0-					-0-
12		899 N	695	-0-	-204	-0-		5	1	690	3	N	-0-					-0-
01		1054 N	640	-0-	-414	-0-		29	1	611	3	N	-0-					-0-

RETTING, MABEL WELL #: P 44 RRCID -> 211499 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6827 - 6944

08		1240 N	1163	-0-	-77	-0-		7	1	1156	2	Y	-0-					-0-
09		1170 N	1059	-0-	-111	-0-		18	1	1034	2	Y	6	6	8			-0-
								7	9									
10		1178 N	1087	-0-	-91	-0-		5	1	1082	3	Y	-0-					-0-
11		1140 N	1113	-0-	-27	-0-		1113	3			Y	-0-					-0-
12		1085 N	1043	-0-	-42	-0-		1043	3			Y	-0-					-0-
01		1085 N	1083	-0-	-2	-0-		1083	3			Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 20 RRCID -> 211500 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7304 - 7363

08		558 N	543	-0-	-15	-0-		44	1	499	2	Y	-0-					-0-
09		510 N	391	-0-	-119	-0-		46	1	345	3	Y	-0-					-0-
10		527 N	366	-0-	-161	-0-		40	1	326	3	Y	-0-					-0-
11		540 N	478	-0-	-62	-0-		43	1	435	3	Y	-0-					-0-
12		464 N	464	-0-	-0-	-0-		70	1	394	3	Y	-0-					-0-
*01		454 N	454	-0-	-0-	-0-		37	1	417	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 WELL #: 25 RRCID -> 211502 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7361 - 7412

08		313 N	313	-0-	-0-	-0-		25	1	288	2	Y	-0-					-0-
09		270 N	270	-0-	-0-	-0-		32	1	238	3	Y	-0-					-0-
10		310 N	279	-0-	-31	-0-		30	1	249	3	Y	-0-					-0-
11		300 N	261	-0-	-39	-0-		23	1	238	3	Y	-0-					-0-
12		279 N	269	-0-	-10	-0-		40	1	229	3	Y	-0-					-0-
*01		300 N	300	-0-	-0-	-0-		24	1	276	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 1 RRCID -> 211544 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7355 - 7396

08		341 N	205	-0-	-136	-0-		8	1	197	2	N	-0-					-0-
09		377 N	377	-0-	-0-	-0-		377	3			N	-0-					-0-
10		370 N	370	-0-	-0-	-0-		370	3			N	-0-					-0-
11		322 N	322	-0-	-0-	-0-		322	3			N	-0-					-0-
12		403 N	246	-0-	-157	-0-		2	1	244	3	N	-0-					-0-
01		372 N	235	-0-	-137	-0-		11	1	224	3	N	-0-					-0-



OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
OWENS 2		WELL #: 2		RRCID -> 212892		COMPL. DATE 07/15/2005			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7241 - 7275		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
08	372 N	361	-0-	-11	-0-	54	1	307	2	Y	-0-
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	49	1	339	2	Y	-0-
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	73	1	414	3	Y	-0-
11	360 N	345	-0-	-15	-0-	39	1	306	3	Y	-0-
12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	48	1	399	3	Y	-0-
01	496 N	309	-0-	-187	-0-	309	3			Y	-0-
-----											
OWEN 2		WELL #: 3		RRCID -> 213672		COMPL. DATE 08/04/2005			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7139 - 7273		
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	80	1	457	2	Y	-0-
09	419 N	419	-0-	-0-	-0-	52	1	367	2	Y	-0-
10	775 N	425	-0-	-350	-0-	64	1	360	3	Y	-0-
						1	9				
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	57	1	454	3	Y	-0-
12	654 N	654	-0-	-0-	-0-	71	1	582	3	Y	-0-
						1	9				
01	434 N	119	-0-	-315	-0-	119	3			Y	-0-
-----											
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384		WELL #: 10		RRCID -> 213791		COMPL. DATE 08/31/2005			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7042 - 7192		
08	899 N	836	-0-	-63	-0-	19	1	817	3	Y	-0-
09	930 N	825	-0-	-105	-0-	825	3			Y	-0-
10	930 N	813	-0-	-117	-0-	29	1	784	3	Y	-0-
11	810 N	805	-0-	-5	-0-	32	1	773	3	Y	-0-
12	868 N	818	-0-	-50	-0-	48	1	770	3	Y	-0-
*01	826 N	826	-0-	-0-	-0-	50	1	776	3	Y	-0-
-----											
OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 2		RRCID -> 214747		COMPL. DATE 10/15/2005			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7340 - 7384		
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	9	1	224	2	N	-0-
09	330 N	249	-0-	-81	-0-	249	3			N	-0-
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-
11	240 N	200	-0-	-40	-0-	200	3			N	-0-
12	248 N	208	-0-	-40	-0-	1	1	207	3	N	-0-
01	341 N	143	-0-	-198	-0-	7	1	136	3	N	-0-
-----											
OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 1		RRCID -> 216037		COMPL. DATE 10/02/2005			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7337 - 7378		
08	248 N	229	-0-	-19	-0-	9	1	219	2	Y	-0-
						1	9				
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-
12	279 N	219	-0-	-60	-0-	1	1	218	3	Y	-0-
01	341 N	214	-0-	-127	-0-	10	1	204	3	Y	-0-
-----											
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 18		RRCID -> 216333		COMPL. DATE 11/12/2005			TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7448 - 7505		
08	930 N	322	-0-	-608	-0-	26	1	296	2	Y	-0-
09	780 N	330	-0-	-450	-0-	39	1	291	3	Y	-0-
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	41	1	339	3	Y	-0-
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	30	1	306	3	Y	-0-
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	53	1	297	3	Y	-0-
01	372 N	282	-0-	-90	-0-	23	1	259	3	Y	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
WRIGHT LAND & CATTLE		WELL #: 1		RRCID -> 216348		COMPL. DATE 11/26/2005			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7388 - 7439						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	310	N	294	-0-	-16	-0-	24	1	270	2	Y	-0-			-0-
09	300	N	280	-0-	-20	-0-	33	1	247	3	Y	-0-			-0-
10	310	N	247	-0-	-63	-0-	27	1	220	3	Y	-0-			-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	25	1	252	3	Y	-0-			-0-
12	279	N	256	-0-	-23	-0-	39	1	217	3	Y	-0-			-0-
*01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	23	1	266	3	Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 26		RRCID -> 216537		COMPL. DATE 12/24/2005			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7364						
08	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	84	1	965	2	Y	-0-			-0-
09	1020	N	917	-0-	-103	-0-	109	1	808	3	Y	-0-			-0-
10	1023	N	771	-0-	-252	-0-	84	1	687	3	Y	-0-			-0-
11	1020	N	644	-0-	-376	-0-	58	1	586	3	Y	-0-			-0-
12	961	N	728	-0-	-233	-0-	109	1	619	3	Y	-0-			-0-
01	775	N	714	-0-	-61	-0-	58	1	656	3	Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 17		RRCID -> 216728		COMPL. DATE 01/04/2006			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7347 - 7393						
08	682	N	651	-0-	-31	-0-	52	1	599	2	Y	-0-			-0-
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	73	1	537	3	Y	-0-			-0-
10	651	N	603	-0-	-48	-0-	66	1	537	3	Y	-0-			-0-
11	630	N	564	-0-	-66	-0-	51	1	513	3	Y	-0-			-0-
12	620	N	556	-0-	-64	-0-	83	1	472	3	Y	-0-	1	1 8	-0-
01	589	N	584	-0-	-5	-0-	1 9								-0-
							47	1	537	3	Y	-0-			-0-

OWEN		WELL #: 3		RRCID -> 216924		COMPL. DATE 12/03/2005			TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7414 - 7449						
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-			-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-			-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-			-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-			-0-
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
*01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	Y	-0-			-0-

WRIGHT LAND & CATTLE		WELL #: 2		RRCID -> 218425		COMPL. DATE 02/01/2006			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7413 - 7456						
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	18	1	201	2	Y	-0-			-0-
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	46	1	338	3	Y	-0-			-0-
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	27	1	217	3	Y	-0-			-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	20	1	205	3	Y	-0-			-0-
12	403	N	198	-0-	-205	-0-	30	1	168	3	Y	-0-			-0-
01	248	N	221	-0-	-27	-0-	18	1	203	3	Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 27		RRCID -> 218435		COMPL. DATE 01/24/2006			TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7278 - 7329						
08	465	N	457	-0-	-8	-0-	37	1	420	2	Y	-0-			-0-
09	450	N	350	-0-	-100	-0-	42	1	308	3	Y	-0-			-0-
10	403	N	371	-0-	-32	-0-	40	1	331	3	Y	-0-			-0-
11	450	N	355	-0-	-95	-0-	32	1	323	3	Y	-0-			-0-
12	372	N	322	-0-	-50	-0-	48	1	274	3	Y	-0-			-0-
*01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	44	1	503	3	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978							
OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 2		RRCID -> 218785		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7288 - 7322	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	922 N	922	-0-	-0-	35 1	887 2	Y	-0-	-0-
09	991 N	991	-0-	-0-	991 3		Y	-0-	-0-
10	1123 N	1123	-0-	-0-	1123 3		Y	-0-	-0-
11	936 N	936	-0-	-0-	936 3		Y	-0-	-0-
12	1023 N	608	-0-	-415	4 1	604 3	Y	-0-	-0-
01	1116 N	549	-0-	-567	25 1	524 3	Y	-0-	-0-
-----									
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 28		RRCID -> 218956		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7368 - 7424	
08	467 N	467	-0-	-0-	37 1	430 2	Y	-0-	-0-
09	480 N	442	-0-	-38	53 1	389 3	Y	-0-	-0-
10	465 N	421	-0-	-44	46 1	375 3	Y	-0-	-0-
11	450 N	416	-0-	-34	37 1	379 3	Y	-0-	-0-
12	465 N	392	-0-	-73	59 1	333 3	Y	-0-	-0-
01	434 N	404	-0-	-30	33 1	371 3	Y	-0-	-0-
-----									
OWEN-BRISCOE 1723		WELL #: 5		RRCID -> 219284		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7296 - 7344	
08	88 N	88	-0-	-0-	3 1	85 2	Y	-0-	-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	94 3		Y	-0-	-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	109 3		Y	-0-	-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	93 3		Y	-0-	-0-
12	93 N	46	-0-	-47	46 3		Y	-0-	-0-
01	124 N	35	-0-	-89	2 1	33 3	Y	-0-	-0-
-----									
OWEN BRISCOE STATE 1134		WELL #: 1		RRCID -> 219285		COMPL. DATE 02/12/2006		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7364 - 7419	
08	205 N	205	-0-	-0-	8 1	197 2	Y	-0-	-0-
09	273 N	273	-0-	-0-	273 3		Y	-0-	-0-
10	313 N	313	-0-	-0-	313 3		Y	-0-	-0-
11	279 N	279	-0-	-0-	279 3		Y	-0-	-0-
12	279 N	229	-0-	-50	1 1	228 3	Y	-0-	-0-
01	310 N	198	-0-	-112	9 1	189 3	Y	-0-	-0-
-----									
OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 3		RRCID -> 219621		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7352 - 7392	
08	154 N	154	-0-	-0-	6 1	148 2	Y	-0-	-0-
09	210 N	182	-0-	-28	182 3		Y	-0-	-0-
10	215 N	215	-0-	-0-	215 3		Y	-0-	-0-
11	207 N	207	-0-	-0-	207 3		Y	-0-	-0-
12	186 N	131	-0-	-55	1 1	130 3	Y	-0-	-0-
01	217 N	152	-0-	-65	7 1	145 3	Y	-0-	-0-
-----									
OWEN-BRISCOE 1723		WELL #: 6		RRCID -> 219670		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7295 - 7332	
08	1147 N	1099	-0-	-48	42 1	1057 2	Y	-0-	-0-
09	1234 N	1234	-0-	-0-	1234 3		Y	-0-	-0-
10	1428 N	1428	-0-	-0-	1428 3		Y	-0-	-0-
11	1251 N	1251	-0-	-0-	1251 3		Y	-0-	-0-
12	1271 N	914	-0-	-357	6 1	908 3	Y	-0-	-0-
01	1426 N	932	-0-	-494	42 1	890 3	Y	-0-	-0-
-----									
OWENS, E. ARLEIGH		WELL #: 2		RRCID -> 220125		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5652 - 7672	
08	1192 N	1192	-0-	-0-	46 1	1146 2	Y	-0-	-0-
09	1339 N	1339	-0-	-0-	1339 3		Y	-0-	-0-
10	1756 N	1756	-0-	-0-	1756 3		Y	-0-	-0-
11	1140 N	721	-0-	-419	721 3		Y	-0-	-0-
12	3100 N	18975	-0-	15875	126 1	18849 3	Y	-0-	-0-
*01	3100 N	17760	-0-	14660	30535	810 1	16950 3	Y	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
OWEN		WELL #: 4		RRCID -> 221785		COMPL. DATE 05/25/2006			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7377 - 7414					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	186	N	159	-0-	-27	-0-	6 1	153 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	160 3		Y	-0-	-0-			-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		Y	-0-	-0-			-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		Y	-0-	-0-			-0-
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	1 1	133 3	Y	-0-	-0-			-0-
01	186	N	137	-0-	-49	-0-	6 1	131 3	Y	-0-	-0-			-0-
-----														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383		WELL #: 29		RRCID -> 221793		COMPL. DATE 06/08/2006			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7359 - 7397					
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	9 1	100 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	11 1	82 3	Y	-0-	-0-			-0-
10	124	N	61	-0-	-63	-0-	7 1	54 3	Y	-0-	-0-			-0-
11	120	N	91	-0-	-29	-0-	8 1	83 3	Y	-0-	-0-			-0-
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	14 1	77 3	Y	-0-	-0-			-0-
*01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7 1	86 3	Y	-0-	-0-			-0-
-----														
OWEN BRISCOE STATE 1134		WELL #: 2		RRCID -> 222597		COMPL. DATE 06/30/2006			TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7414 - 7468					
08	341	N	314	-0-	-27	-0-	12 1	302 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	330	N	265	-0-	-65	-0-	265 3		Y	-0-	-0-			-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407 3		Y	-0-	-0-			-0-
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		Y	-0-	-0-			-0-
12	279	N	265	-0-	-14	-0-	2 1	263 3	Y	-0-	-0-			-0-
01	403	N	266	-0-	-137	-0-	12 1	254 3	Y	-0-	-0-			-0-
-----														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 37		RRCID -> 222601		COMPL. DATE 06/22/2006			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7330 - 7368					
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	14 1	166 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	210	N	165	-0-	-45	-0-	20 1	145 3	Y	-0-	-0-			-0-
10	217	N	167	-0-	-50	-0-	18 1	149 3	Y	-0-	-0-			-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	16 1	166 3	Y	-0-	-0-			-0-
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	27 1	155 3	Y	-0-	-0-			-0-
*01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	14 1	162 3	Y	-0-	-0-			-0-
-----														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 40		RRCID -> 222756		COMPL. DATE 08/05/2006			TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7376 - 7430					
08	403	N	306	-0-	-97	-0-	25 1	281 2	N	-0-	-0-			-0-
09	360	N	280	-0-	-80	-0-	33 1	247 3	N	-0-	-0-			-0-
10	310	N	279	-0-	-31	-0-	30 1	249 3	N	-0-	-0-			-0-
11	300	N	233	-0-	-67	-0-	21 1	212 3	N	-0-	-0-			-0-
12	279	N	255	-0-	-24	-0-	38 1	217 3	N	-0-	-0-			-0-
01	279	N	182	-0-	-97	-0-	15 1	167 3	N	-0-	-0-			-0-
-----														
OWEN-BRISCOE 1723		WELL #: 4		RRCID -> 222757		COMPL. DATE 08/11/2006			TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7294 - 7334					
08	837	X	734	-0-	-103	-0-	28 1	706 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795 3		Y	-0-	-0-			-0-
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952 3		Y	-0-	-0-			-0-
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835 3		Y	-0-	-0-			-0-
12	837	N	586	-0-	-251	-0-	4 1	582 3	Y	-0-	-0-			-0-
01	961	N	585	-0-	-376	-0-	27 1	558 3	Y	-0-	-0-			-0-
-----														
OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 4		RRCID -> 222759		COMPL. DATE 08/25/2006			TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7374 - 7420					
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	7 1	179 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	360	N	284	-0-	-76	-0-	284 3		Y	-0-	-0-			-0-
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349 3		Y	-0-	-0-			-0-
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289 3		Y	-0-	-0-			-0-
12	279	N	218	-0-	-61	-0-	1 1	217 3	Y	-0-	-0-			-0-
01	341	N	216	-0-	-125	-0-	10 1	206 3	Y	-0-	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 4		RRCID -> 223754		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7366 - 7418		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	372 N	359	-0-	-13	-0-	14 1	345 2	Y	-0-	-0-
09	420 N	371	-0-	-49	-0-	371 3		Y	-0-	-0-
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3		Y	-0-	-0-
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3		Y	-0-	-0-
12	372 N	297	-0-	-75	-0-	2 1	295 3	Y	-0-	-0-
01	434 N	289	-0-	-145	-0-	13 1	276 3	Y	-0-	-0-
-----										
OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 5		RRCID -> 224304		COMPL. DATE 11/05/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7364 - 7398		
08	1395 N	1365	-0-	-30	-0-	52 1	1313 2	Y	-0-	2
09	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453 3		Y	-0-	2
10	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724 3		Y	-0-	2
11	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526 3		Y	-0-	2
*12	1488 N	1007	-0-	-481	-0-	7 1	1000 3	Y	-0-	2
01	1643 N	988	-0-	-655	-0-	45 1	943 3	Y	-0-	-0-
-----										
OWEN BRISCOE STATE 1134		WELL #: 3		RRCID -> 224968		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5525 - 5595		
08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	18 1	463 2	Y	-0-	-0-
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3		Y	-0-	-0-
10	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 3		Y	-0-	-0-
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3		Y	-0-	-0-
12	558 N	410	-0-	-148	-0-	3 1	407 3	Y	-0-	-0-
01	558 N	417	-0-	-141	-0-	19 1	398 3	Y	-0-	-0-
-----										
OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 6		RRCID -> 225038		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5524 - 5597		
08	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	182 1	4562 2	N	10	1 8 52
						11 9				
09	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	4570 3	14 9	N	13	65
10	5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	5140 3	7 9	N	6	3 8 68
11	6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	6159 3	2 9	N	2	70
12	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	24 1	3528 3	N	10	80
						11 9				
*01	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	154 1	3223 3	N	10	90
						11 9				
-----										
JONES		WELL #: D 7		RRCID -> 226258		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6944 - 7050		
08	1457 X	1339	-0-	-118	-0-	1339 2		Y	-0-	-0-
09	1410 X	1260	-0-	-150	-0-	1260 2		Y	-0-	-0-
10	1457 N	1239	-0-	-218	-0-	1239 3		Y	-0-	-0-
11	1290 N	1028	-0-	-262	-0-	52 1	976 3	Y	-0-	-0-
12	1302 N	1081	-0-	-221	-0-	1081 3		Y	-0-	-0-
01	1240 N	1166	-0-	-74	-0-	1166 3		Y	-0-	-0-
-----										
OWEN 2		WELL #: 4		RRCID -> 227022		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7207 - 7344		
08	673 N	673	-0-	-0-	-0-	100 1	573 2	Y	-0-	35
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	53 1	370 2	Y	-0-	35
10	496 N	423	-0-	-73	-0-	62 1	350 3	Y	10	45
						11 9				
11	660 N	394	-0-	-266	-0-	44 1	350 3	Y	-0-	45
12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	74 1	610 3	Y	-0-	45
01	434 N	381	-0-	-53	-0-	381 3		Y	-0-	45

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
JONES		WELL #: D 9		RRCID -> 228457		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6921 - 7022			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	961 N	899	-0-	-62	-0-	899	2	N	-0-		-0-
09	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2	N	-0-		-0-
10	930 N	885	-0-	-45	-0-	885	3	N	-0-		-0-
11	870 N	760	-0-	-110	-0-	38	1	N	-0-	722 3	-0-
12	961 N	781	-0-	-180	-0-	781	3	N	-0-		-0-
01	899 N	813	-0-	-86	-0-	813	3	N	-0-		-0-
-----											
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 30		RRCID -> 229353		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7274			
08	996 N	996	-0-	-0-	-0-	80	1	Y	-0-		-0-
09	937 N	937	-0-	-0-	-0-	112	1	Y	-0-		-0-
10	961 N	904	-0-	-57	-0-	99	1	Y	-0-		-0-
11	960 N	881	-0-	-79	-0-	79	1	Y	-0-		-0-
12	961 N	892	-0-	-69	-0-	134	1	Y	-0-		-0-
01	899 N	887	-0-	-12	-0-	72	1	Y	-0-		-0-
-----											
OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 5		RRCID -> 229372		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7336 - 7373			
08	527 N	499	-0-	-28	-0-	19	1	Y	-0-		-0-
09	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3	Y	-0-		-0-
10	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3	Y	-0-		-0-
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3	Y	-0-		-0-
12	589 N	360	-0-	-229	-0-	2	1	Y	-0-		-0-
01	682 N	293	-0-	-389	-0-	13	1	Y	-0-		-0-
-----											
OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 6		RRCID -> 233193		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7344 - 7478			
08	806 N	692	-0-	-114	-0-	27	1	Y	1	1 8	-0-
09	720 N	657	-0-	-63	-0-	657	3	Y	-0-		-0-
10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3	Y	-0-		-0-
11	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3	Y	-0-		-0-
12	682 N	579	-0-	-103	-0-	4	1	Y	-0-		-0-
01	868 N	498	-0-	-370	-0-	23	1	Y	-0-		-0-
-----											
OWEN		WELL #: 5		RRCID -> 234934		COMPL. DATE 11/28/2007		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7325 - 7366			
08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	29	1	Y	-0-		7
09	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3	Y	-0-		7
10	921 N	921	-0-	-0-	-0-	920	3	Y	1		8
11	874 N	874	-0-	-0-	-0-	873	3	Y	1		9
12	837 N	612	-0-	-225	-0-	4	1	Y	-0-		9
01	930 N	579	-0-	-351	-0-	26	1	Y	2		11
						2	9				
-----											
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 1		RRCID -> 235039		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5494 - 5593			
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	19	1	Y	1	1 8	-0-
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	581	3	Y	1	1 8	-0-
10	689 N	689	-0-	-0-	-0-	687	3	Y	2	2 8	-0-
11	651 N	651	-0-	-0-	-0-	650	3	Y	1	1 8	-0-
12	589 N	488	-0-	-101	-0-	3	1	Y	1	1 8	-0-
01	682 N	484	-0-	-198	-0-	22	1	Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 2 RRCID -> 235043 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5534 - 5597												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
				(L)	(-)	CODE	CODE	CODE			CODE	
08	1767 X	1159	-0-	-608	-0-	44 1	1115 2	Y		-0-		1
09	1380 X	1313	-0-	-67	-0-	1312 3	1 9	Y		1		2
10	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	1584 3		Y		-0-		2
11	1651 X	1651	-0-	-0-	-0-	1651 3		Y		-0-		2
12	1364 X	1060	-0-	-304	-0-	7 1	1053 3	Y		-0-		2
01	1581 X	1076	-0-	-505	-0-	49 1	1027 3	Y		-0-		2
-----												
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 3 RRCID -> 240349 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5540 - 5640												
08	691 N	691	-0-	-0-	-0-	26 1	665 2	Y		-0-		3
09	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 3		Y		-0-		3
10	929 N	929	-0-	-0-	-0-	928 3	1 9	Y		1	1 8	3
11	854 N	854	-0-	-0-	-0-	853 3	1 9	Y		1		4
12	806 N	600	-0-	-206	-0-	4 1	596 3	Y		-0-		4
01	930 N	561	-0-	-369	-0-	26 1	534 3	Y		1		5
						1 9						
-----												
LAUREL 1390 WELL #: 11A RRCID -> 241015 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6284 - 6319												
08	1054 N	1017	-0-	-37	-0-	35 1	981 2	Y		1	1 8	-0-
						1 9						
09	1050 N	953	-0-	-97	-0-	23 1	928 2	Y		2		2
						2 9						
10	1054 N	1045	-0-	-9	-0-	30 1	1015 3	Y		-0-		2
11	993 N	993	-0-	-0-	-0-	24 1	969 3	Y		-0-		2
12	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	51 1	965 3	Y		1	1 8	2
						1 9						
01	1054 N	1036	-0-	-18	-0-	1036 3		Y		-0-		2
-----												
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 4 RRCID -> 241018 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7495 - 7544												
08	93 N	53	-0-	-40	-0-	2 1	51 2	Y		-0-		5
09	90 N	21	-0-	-69	-0-	21 3		Y		-0-		5
10	93 N	7	-0-	-86	-0-	7 3		Y		-0-		5
11	60 N	1	-0-	-59	-0-	1 3		Y		-0-		5
12	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3		Y		-0-		5
*01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3 1	55 3	Y		1		6
						1 9						
-----												
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 7 RRCID -> 241741 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7379 - 7424												
08	1116 N	1019	-0-	-97	-0-	39 1	980 2	Y		-0-		2
09	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 3		Y		-0-		2
10	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397 3		Y		-0-		2
11	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 3		Y		-0-		2
12	1178 N	878	-0-	-300	-0-	6 1	872 3	Y		-0-		2
01	1240 N	827	-0-	-413	-0-	38 1	789 3	Y		-0-		2
-----												
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 5 RRCID -> 241743 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5568 - 5605												
08	910 N	910	-0-	-0-	-0-	35 1	875 2	Y		-0-		1
09	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 3		Y		-0-		1
10	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 3		Y		-0-		1
11	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114 3		Y		-0-		1
12	1023 N	869	-0-	-154	-0-	6 1	863 3	Y		-0-		1
01	1333 N	870	-0-	-463	-0-	40 1	830 3	Y		-0-		1

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
OWEN		WELL #: 7		RRCID -> 241927		COMPL. DATE 03/30/2009		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5479 - 5582		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		1112 N	1112	-0-	-0-	43 1	1069 2	N	-0-	30
09		1193 N	1193	-0-	-0-	1191 3	2 9	N	2	32
10		1274 N	1274	-0-	-0-	1267 3	7 9	N	6	38
11		1333 N	1333	-0-	-0-	1333 3		N	-0-	38
12		1240 N	1033	-0-	-207	7 1	1026 3	N	-0-	38
01		1271 N	1023	-0-	-248	47 1	976 3	N	-0-	38
-----										
OWEN		WELL #: 6		RRCID -> 242200		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7443 - 7456		
08		936 N	936	-0-	-0-	36 1	900 2	Y	-0-	11
09		990 N	931	-0-	-59	930 3	1 9	Y	1	12
10		1208 N	1208	-0-	-0-	1206 3	2 9	Y	2	14
11		1057 N	1057	-0-	-0-	1055 3	2 9	Y	2	16
12		961 N	661	-0-	-300	4 1	657 3	Y	-0-	16
01		1209 N	468	-0-	-741	21 1	445 3	Y	2	18
						2 9				
-----										
OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 7		RRCID -> 242202		COMPL. DATE 07/24/2008		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 0 - 7387		
08		2914 X	2775	-0-	-139	106 1	2669 2	Y	-0-	-0-
09		2969 X	2969	-0-	-0-	2969 3		Y	-0-	-0-
10		3452 X	3452	-0-	-0-	3452 3		Y	-0-	-0-
11		3274 X	3274	-0-	-0-	3274 3		Y	-0-	-0-
12		3069 X	2091	-0-	-978	14 1	2077 3	Y	-0-	-0-
01		3131 X	2213	-0-	-918	101 1	2112 3	Y	-0-	-0-
-----										
LAUREL, F. D. 1931		WELL #: 12A		RRCID -> 242227		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6182 - 6471		
08		3813 X	2707	-0-	-1106	93 1	2613 2	Y	1	13
						1 9			1 8	
09		3060 X	2747	-0-	-313	65 1	2681 2	Y	1	14
						1 9				
10		3100 X	2810	-0-	-290	81 1	2729 3	Y	-0-	14
11		2910 X	2713	-0-	-197	65 1	2648 3	Y	-0-	14
12		3007 X	2376	-0-	-631	120 1	2256 3	Y	-0-	14
01		2852 X	2274	-0-	-578	2274 3		Y	-0-	14
-----										
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 9		RRCID -> 243699		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5581 - 7546		
08		2077 X	545	-0-	-1532	21 1	523 2	Y	1	13
						1 9			1 8	
09		1950 X	857	-0-	-1093	856 3	1 9	Y	1	13
10		1724 N	1724	-0-	-0-	1722 3	2 9	Y	1	14
11		1656 N	1656	-0-	-0-	1654 3	2 9	Y	2	16
12		1079 N	1079	-0-	-0-	7 1	1070 3	Y	2	17
						2 9			1 8	
*01		1072 N	1072	-0-	-0-	49 1	1015 3	Y	7	24
						8 9				
-----										
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 8		RRCID -> 244635		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5559 - 7527		
08		1736 N	939	-0-	-797	36 1	903 2	Y	-0-	-0-
09		1680 N	380	-0-	-1300	380 3		Y	-0-	-0-
10		1767 N	589	-0-	-1178	589 3		Y	-0-	-0-
11		900 N	618	-0-	-282	618 3		Y	-0-	-0-
12		548 N	548	-0-	-0-	4 1	544 3	Y	-0-	-0-
01		589 N	569	-0-	-20	26 1	543 3	Y	-0-	-0-



OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
OWEN 2		WELL #: 6		RRCID -> 244639		COMPL. DATE 09/25/2008			TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7089 - 7206				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1209 N	1198	-0-	-11	-0-	178 1	1020 2	Y	-0-			16
09		1200 N	1159	-0-	-41	-0-	145 1	1014 2	Y	-0-			16
10		1209 N	1134	-0-	-75	-0-	171 1	963 3	Y	-0-			16
11		1170 N	975	-0-	-195	-0-	109 1	866 3	Y	-0-			16
12		1209 N	895	-0-	-314	-0-	97 1	798 3	Y	-0-			16
01		1147 N	894	-0-	-253	-0-	894 3		Y	-0-			16
-----													
OWEN BRISCOE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 244714		COMPL. DATE 11/23/2008			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5548 - 5602				
08		184 N	184	-0-	-0-	-0-	7 1	176 2	Y	1	1 8		-0-
							1 9						
09		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		Y	-0-			-0-
10		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		Y	-0-			-0-
11		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		Y	-0-			-0-
12		217 N	176	-0-	-41	-0-	1 1	175 3	Y	-0-			-0-
01		248 N	167	-0-	-81	-0-	8 1	159 3	Y	-0-			-0-
-----													
OWEN, E. A.		WELL #: 8		RRCID -> 245232		COMPL. DATE 10/02/2008			TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7158 - 7293				
08		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	17 1	1328 2	Y	-0-			-0-
09		1380 N	1292	-0-	-88	-0-	92 1	1200 2	Y	-0-			-0-
10		1333 N	1289	-0-	-44	-0-	93 1	1196 3	Y	-0-			-0-
11		1290 N	1219	-0-	-71	-0-	130 1	1089 3	Y	-0-			-0-
12		1333 N	1159	-0-	-174	-0-	164 1	995 3	Y	-0-			-0-
01		1302 N	1114	-0-	-188	-0-	117 1	997 3	Y	-0-			-0-
-----													
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 6		RRCID -> 246984		COMPL. DATE 10/10/2008			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5476 - 7390				
08		651 N	651	-0-	-0-	-0-	25 1	625 2	Y	1	1 8		-0-
							1 9						
09		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 3		Y	-0-			-0-
10		877 N	877	-0-	-0-	-0-	876 3	1 9	Y	1	1 8		-0-
11		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 3		Y	-0-			-0-
12		682 N	595	-0-	-87	-0-	4 1	591 3	Y	-0-			-0-
01		682 N	558	-0-	-124	-0-	25 1	533 3	Y	-0-			-0-
-----													
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 11		RRCID -> 247978		COMPL. DATE 11/13/2008			TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7402 - 7529				
08		349 N	349	-0-	-0-	-0-	13 1	336 2	Y	-0-			-0-
09		390 N	315	-0-	-75	-0-	315 3		Y	-0-			-0-
10		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3		Y	-0-			-0-
11		330 N	328	-0-	-2	-0-	328 3		Y	-0-			-0-
12		341 N	189	-0-	-152	-0-	1 1	188 3	Y	-0-			-0-
01		372 N	156	-0-	-216	-0-	7 1	149 3	Y	-0-			-0-
-----													
VILLARREAL		WELL #: 1		RRCID -> 248027		COMPL. DATE 11/08/2008			TOTAL DEPTH 8374 PERF. 7595 - 7616				
08		1891 N	1852	-0-	-39	-0-	39 1	1813 3	N	-0-			25
09		1830 N	1743	-0-	-87	-0-	109 1	1634 3	N	-0-			25
10		1860 N	1792	-0-	-68	-0-	82 1	1710 3	N	-0-			25
11		1800 N	1767	-0-	-33	-0-	60 1	1707 3	N	-0-			25
12		1798 N	1686	-0-	-112	-0-	85 1	1601 3	N	-0-			25
01		1798 N	1705	-0-	-93	-0-	118 1	1587 3	N	-0-			25

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
OWENS, E. ARLEIGH		WELL #: 3		RRCID -> 248037		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5655 - 5715		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1023 N	974	-0-	-49	-0-	37	1	937	2	Y	-0-	-0-
09	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			Y	-0-	-0-
10	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			Y	-0-	-0-
11	3000 N	3260	-0-	260	260	3260	3			Y	-0-	-0-
12	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-	-0-
*01	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	108	1	2266	3	Y	-0-	-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 10		RRCID -> 248039		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 7659		PERF. 5497 - 7448		
08	930 N	918	-0-	-12	-0-	35	1	883	2	Y	-0-	-0-
09	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			Y	-0-	-0-
10	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			Y	-0-	-0-
11	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			Y	-0-	-0-
12	992 N	850	-0-	-142	-0-	6	1	844	3	Y	-0-	-0-
01	992 N	837	-0-	-155	-0-	38	1	799	3	Y	-0-	-0-

OWEN, E.A.		WELL #: 9		RRCID -> 248047		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7250 - 7397		
08	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	16	1	1279	2	Y	-0-	30
09	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	85	1	1120	2	Y	-0-	30
10	1240 N	1157	-0-	-83	-0-	83	1	1068	3	Y	5	35
						6	9					
11	1260 N	1094	-0-	-166	-0-	116	1	978	3	Y	-0-	35
12	1240 N	1042	-0-	-198	-0-	147	1	895	3	Y	-0-	35
01	1147 N	1025	-0-	-122	-0-	107	1	918	3	Y	-0-	35

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 15		RRCID -> 248555		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 5598 - 7494		
08	868 N	547	-0-	-321	-0-	21	1	520	2	Y	5	26
						6	9					
09	750 N	249	-0-	-501	-0-	247	3	2	9	Y	2	27
10	806 N	343	-0-	-463	-0-	339	3	4	9	Y	4	30
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	549	3	3	9	Y	3	32
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	2	1	249	3	Y	2	32
						2	9					
01	341 N	189	-0-	-152	-0-	9	1	180	3	Y	-0-	32

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 12		RRCID -> 248836		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 5592 - 5632		
08	4278 X	3924	-0-	-354	-0-	151	1	3773	2	Y	-0-	9
09	4140 X	3254	-0-	-886	-0-	3254	3			Y	-0-	9
10	4712 X	4045	-0-	-667	-0-	4045	3			Y	-0-	9
11	4110 X	3722	-0-	-388	-0-	3721	3	1	9	Y	1	10
12	3937 X	2828	-0-	-1109	-0-	19	1	2809	3	Y	-0-	10
01	4030 X	2742	-0-	-1288	-0-	125	1	2614	3	Y	3	13
						3	9					

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 14		RRCID -> 248963		COMPL. DATE 03/06/2009		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7434 - 7480		
08	1581 N	1481	-0-	-100	-0-	57	1	1424	2	Y	-0-	10
09	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			Y	-0-	10
10	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			Y	-0-	10
11	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1900	3	2	9	Y	2	12
12	1643 N	1350	-0-	-293	-0-	9	1	1340	3	Y	1	13
						1	9					
01	1829 N	1228	-0-	-601	-0-	56	1	1166	3	Y	5	18
						6	9					

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
STEWART TRUST STATE		WELL #: 1		RRCID -> 249000		COMPL. DATE 04/16/2009		TOTAL DEPTH 9001 PERF. 6334 - 6354			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

OWEN		WELL #: 9		RRCID -> 249003		COMPL. DATE 04/03/2009		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5528 - 7487				
08	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	45	1	1123	2	Y	-0-	3
09	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			Y	-0-	3
10	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			Y	-0-	3
11	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1420	3	1	9	Y	-0-	4
12	1271 N	1047	-0-	-224	-0-	7	1	1040	3	Y	-0-	4
01	1426 N	996	-0-	-430	-0-	45	1	950	3	Y	-0-	5
						1	9					

NEEL		WELL #: 1		RRCID -> 249070		COMPL. DATE 05/14/2009		TOTAL DEPTH 8022 PERF. 5692 - 7558				
08	744 N	559	-0-	-185	-0-	1	1	558	3	N	-0-	-0-
09	690 N	526	-0-	-164	-0-	24	1	502	3	N	-0-	-0-
10	651 N	481	-0-	-170	-0-	13	1	468	3	N	-0-	-0-
11	743 N	743	-0-	-0-	-0-	64	1	678	3	N	1	1 8
						1	9					
12	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	184	1	1154	3	N	-0-	-0-
*01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	24	1	552	3	N	-0-	-0-

OWEN		WELL #: 8		RRCID -> 249476		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7360 - 7435				
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	5	1	113	2	Y	-0-	-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-	-0-
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3			Y	-0-	-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-	-0-
12	124 N	87	-0-	-37	-0-	1	1	86	3	Y	-0-	-0-
*01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	Y	-0-	-0-

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 1H		RRCID -> 252118		COMPL. DATE 10/08/2009		TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6480 - 9310				
08	15469 X	13696	-0-	-1773	-0-	421	1	13244	3	Y	28	32 1 1 8 5
						31	9					
09	14640 X	13005	-0-	-1635	-0-	2377	1	10593	3	Y	32	1 8 36
						35	9					
10	14973 X	13209	-0-	-1764	-0-	748	1	12405	3	Y	51	33 1 11 8 43
						56	9					
11	13950 X	11296	-0-	-2654	-0-	578	1	10641	3	Y	70	1 8 112
						77	9					
12	14105 X	12773	-0-	-1332	-0-	466	1	12244	3	Y	57	4 8 165
						63	9					
01	13702 X	12192	-0-	-1510	-0-	514	1	11599	3	Y	72	147 1 90
						79	9					

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
CERRITO LAND CO.		WELL #: 16H		RRCID -> 252167		COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6600 - 9350		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	13950 X	13442	-0-	-508	-0-	13430 1	12 9	N	11	173
09	13500 X	12992	-0-	-508	-0-	2928 1	10058 3	N	5	177
10	13348 X	13348	-0-	-0-	-0-	1656 1	11673 3	N	17	193
11	13234 X	13234	-0-	-0-	-0-	3660 1	9572 3	N	2	195
12	13558 X	13558	-0-	-0-	-0-	3365 1	10169 3	N	22	217
*01	13885 X	13885	-0-	-0-	-0-	3854 1	10013 3	N	16	233

LAUREL, F. D. A		WELL #: 16		RRCID -> 252508		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 5682 PERF. 7090 - 8799		
08	5828 X	3716	-0-	-2112	-0-	128 1	3588 2	Y	-0-	162
09	4530 X	4114	-0-	-416	-0-	98 1	4016 2	Y	-0-	44
10	4526 X	4084	-0-	-442	-0-	117 1	3967 3	Y	-0-	44
11	4290 X	3723	-0-	-567	-0-	89 1	3633 3	Y	1	45
12	4247 X	3802	-0-	-445	-0-	192 1	3610 3	Y	-0-	45
01	4247 X	3749	-0-	-498	-0-	3749 3		Y	-0-	45

NEEL		WELL #: 2		RRCID -> 252807		COMPL. DATE 08/23/2009		TOTAL DEPTH 5756 PERF. 6100 - 8810		
08	7657 X	7137	-0-	-520	-0-	18 1	7085 3	N	31	44
09	7380 X	6605	-0-	-775	-0-	300 1	6263 3	N	38	70
10	7626 X	6680	-0-	-946	-0-	178 1	6454 3	N	44	45
11	7290 X	6020	-0-	-1270	-0-	515 1	5462 3	N	39	35
12	7130 X	6087	-0-	-1043	-0-	834 1	5233 3	N	18	53
01	7130 X	6005	-0-	-1125	-0-	254 1	5699 3	N	47	48

BRISCOE-MANRY 1469		WELL #: 16		RRCID -> 254520		COMPL. DATE 09/14/2009		TOTAL DEPTH 5733 PERF. 6100 - 10010		
08	16399 X	9945	-0-	-6454	-0-	193 1	9732 2	Y	18	5
09	15360 X	11368	-0-	-3992	-0-	324 1	10997 2	Y	43	16
10	14353 X	12300	-0-	-2053	-0-	367 1	11926 2	Y	6	-0-
11	13230 X	10688	-0-	-2542	-0-	1096 1	9583 3	Y	8	2
12	12648 X	11182	-0-	-1466	-0-	594 1	10582 3	Y	5	-0-
01	12307 X	11177	-0-	-1130	-0-	517 1	10660 3	Y	-0-	-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 BRISCOE STATE 1130 WELL #: 1H RRCID -> 254665 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6005 - 9915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
08	19902 X	13533	-0-	-6369	-0-	216 1	13292 3	Y		23	23 1	7 8	31
						25 9							
09	18570 X	12896	-0-	-5674	-0-	842 1	12030 3	Y		22	39 1	1 8	13
						24 9							
10	17391 X	14460	-0-	-2931	-0-	939 1	13514 3	Y		6	17 1		2
						7 9							
11	16590 X	13372	-0-	-3218	-0-	993 1	12371 3	Y		7	2 1	7 8	-0-
						8 9							
12	16244 X	13619	-0-	-2625	-0-	1252 1	12365 3	Y		2	1 1		1
						2 9							
01	14446 X	13720	-0-	-726	-0-	691 1	13029 3	Y		-0-	1 1		-0-

SAN ROMAN A WELL #: 1H RRCID -> 255064 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 6405 - 10315

08	9765 X	7093	-0-	-2672	-0-	181 1	6889 3	N		21	1 8		75
						23 9							
09	9450 X	7383	-0-	-2067	-0-	61 1	7312 3	N		9	65 1	1 8	18
						10 9							
10	8339 X	7101	-0-	-1238	-0-	109 1	6957 3	N		32			50
						35 9							
11	8070 X	5439	-0-	-2631	-0-	318 1	5093 3	N		25			75
						28 9							
12	7626 X	6106	-0-	-1520	-0-	879 1	5215 3	N		11	70 1	1 8	15
						12 9							
01	7626 X	6717	-0-	-909	-0-	276 1	6417 3	N		22			37
						24 9							

CHAMBERLAIN STATE 372 WELL #: 3 RRCID -> 255400 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7185 - 10795

08	9300 X	7218	-0-	-2082	-0-	132 1	7085 3	N		1	1 8		50
						1 9							
09	9000 X	6434	-0-	-2566	-0-	649 1	5772 3	N		12			62
						13 9							
10	9300 X	8105	-0-	-1195	-0-	896 1	7195 3	N		13			75
						14 9							
11	8130 X	7391	-0-	-739	-0-	571 1	6818 3	N		2	57 1	1 8	19
						2 9							
12	7905 X	5051	-0-	-2854	-0-	247 1	4800 3	N		4			23
						4 9							
01	8091 X	6556	-0-	-1535	-0-	446 1	6091 3	N		17			40
						19 9							

NEEL WELL #: 3H RRCID -> 255451 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 5742 PERF. 5947 - 9750

08	2108 X	1839	-0-	-269	-0-	1754 3	85 9	Y		77	89 1	2 8	26
09	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3055 3	273 9	Y		248	195 1	7 8	72
10	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	337 1	3818 3	Y		124	114 1	10 8	72
						136 9							
11	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	372 1	2667 3	Y		139	160 1	6 8	45
						153 9							
12	3441 X	2869	-0-	-572	-0-	168 1	2544 3	Y		143	63 1	6 8	119
						157 9							
01	4278 X	2391	-0-	-1887	-0-	67 1	2168 3	Y		142	199 1		62
						156 9							

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 17H		RRCID -> 255620		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7388 - 11706			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	4898 X	4046	-0-	-852	-0-	155 1 13 9	3878 2	Y	12	105 1	39
09	4740 X	4276	-0-	-464	-0-	4267 3	9 9	Y	8	1 8	46
10	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	5251 3	15 9	Y	14		60
11	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4330 3	12 9	Y	11		71
12	4433 X	3516	-0-	-917	-0-	23 1 19 9	3474 3	Y	17		88
01	5270 X	3141	-0-	-2129	-0-	142 1 17 9	2982 3	Y	15		103
-----											
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 2H		RRCID -> 255648		COMPL. DATE 01/29/2010		TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6438 - 9961			
08	22785 X	18302	-0-	-4483	-0-	564 1 44 9	17694 3	Y	40	49 1	7
09	22020 X	17870	-0-	-4150	-0-	3267 1 39 9	14564 3	Y	35		42
10	22723 X	20709	-0-	-2014	-0-	1176 1 51 9	19482 3	Y	46	38 1	50
11	20580 X	15824	-0-	-4756	-0-	815 1	15009 3	Y	-0-		50
12	18476 X	16310	-0-	-2166	-0-	598 1	15712 3	Y	-0-		50
01	20708 X	16258	-0-	-4450	-0-	690 1 2 9	15566 3	Y	2	33 1	19
-----											
SAN ROMAN A		WELL #: 2H		RRCID -> 255806		COMPL. DATE 06/24/2010		TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6678 - 9991			
08	7409 X	6660	-0-	-749	-0-	64 1 9 9	6587 3	N	8	1 8	120
09	7170 X	6202	-0-	-968	-0-	321 1 3 9	5878 3	N	3	62 1	1 8 60
10	7409 X	6553	-0-	-856	-0-	291 1 9 9	6253 3	N	8	1 8	67
11	6720 X	5894	-0-	-826	-0-	270 1 24 9	5600 3	N	22	1 8	88
12	6665 X	5976	-0-	-689	-0-	355 1 9 9	5612 3	N	8	61 1	3 8 32
01	6665 X	4447	-0-	-2218	-0-	536 1 17 9	3894 3	N	15		47
-----											
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 4H		RRCID -> 255859		COMPL. DATE 02/25/2010		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6786 - 10399			
08	16647 X	15472	-0-	-1175	-0-	205 1 1 9	15266 3	N	1	1 8	43
09	15900 X	14776	-0-	-1124	-0-	742 1 1 9	14033 3	N	1	1 8	43
10	16151 X	15966	-0-	-185	-0-	562 1 3 9	15401 2	N	3	3 8	43
11	15630 X	15179	-0-	-451	-0-	1558 1 2 9	13619 3	N	2	2 8	43
12	15500 X	15279	-0-	-221	-0-	812 1 2 9	14465 3	N	2	2 8	43
01	15965 X	14663	-0-	-1302	-0-	679 1	13984 3	N	-0-		43

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
LAUREL, F. D. B		WELL #: 17H		RRCID -> 256530		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7174 - 10687			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	26629 X	21782	-0-	-4847	-0-	21718	1 64 9	N	58	282 1	40
09	25050 X	20846	-0-	-4204	-0-	797	1 19990 3	N	54	1 8	93
10	23560 X	22423	-0-	-1137	-0-	59	9 830 1	N	58	37 1	112
11	21390 X	20617	-0-	-773	-0-	64	9 909 1	N	76	97 1	90
12	22103 X	20997	-0-	-1106	-0-	84	9 981 1	N	84	110 1	63
01	22413 X	20809	-0-	-1604	-0-	92	9 567 1	N	143	83 1	123
						157	9				
BRISCOE-MANRY 1469		WELL #: 18H		RRCID -> 256727		COMPL. DATE 04/19/2010		TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6078 - 10051			
08	12059 X	10034	-0-	-2025	-0-	195	1 9794 2	N	41	44 1	20
09	11130 X	9475	-0-	-1655	-0-	45	9 269 1	N	40	36 1	24
10	11501 X	9799	-0-	-1702	-0-	44	9 286 1	N	192	61 1	155
11	10080 X	7642	-0-	-2438	-0-	211	9 777 1	N	66	158 1	63
*12	10536 X	10536	-0-	-0-	-0-	73	9 549 1	N	189	98 1	154
01	10044 X	9905	-0-	-139	-0-	208	9 448 1	N	198	220 1	132
						218	9				
DRYDEN		WELL #: 1		RRCID -> 256885		COMPL. DATE 10/26/2009		TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6395 - 10305			
08	16461 X	9420	-0-	-7041	-0-	146	1 9253 3	N	19	1 8	100
09	15390 X	12705	-0-	-2685	-0-	21	9 560 1	N	14	54 1	59
10	15903 X	12482	-0-	-3421	-0-	15	9 449 1	N	19	1 8	77
11	14010 X	10060	-0-	-3950	-0-	21	9 489 1	N	10	38 1	48
12	13144 X	10784	-0-	-2360	-0-	11	9 533 1	N	26	1 8	73
01	13144 X	11088	-0-	-2056	-0-	29	9 374 1	N	30		103
						33	9				
LAUREL, F. D. C		WELL #: 18H		RRCID -> 257127		COMPL. DATE 08/03/2010		TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6568 - 11971			
08	26722 X	23121	-0-	-3601	-0-	23065	1 56 9	N	51	95 1	110
09	25050 X	21841	-0-	-3209	-0-	836	1 20947 3	N	53	62 1	100
10	25234 X	24024	-0-	-1210	-0-	58	9 889 1	N	78	75 1	100
11	24120 X	21440	-0-	-2680	-0-	86	9 947 1	N	40	82 1	57
12	23126 X	21796	-0-	-1330	-0-	44	9 1021 1	N	36	3 8	90
01	24025 X	21236	-0-	-2789	-0-	40	9 582 1	N	39	56 1	73
						43	9				





-----															
OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
BRISCOE-MANRY 1131 WELL #: 1H RRCID -> 258940 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 5616 - 5624															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M			CODE	CODE	
08		4464 X	3964	-0-	-500	-0-	149	1	3728	2	N	79	156	1	107
							87	9							
09		4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4407	3	92	9	N	84	1	8	190
10		5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	5457	3	94	9	N	85	177	1	97
11		5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	5026	3	100	9	N	91	1	8	187
12		4278 X	3678	-0-	-600	-0-	24	1	3573	3	N	74	111	1	148
							81	9							
01		4278 X	3973	-0-	-305	-0-	176	1	3691	3	N	96	155	1	89
							106	9							
-----															
SAN ROMAN "A" WELL #: 5H RRCID -> 259056 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6414 - 10523															
08		14973 X	11288	-0-	-3685	-0-	11275	3	13	9	N	12	1	8	33
09		13680 X	8920	-0-	-4760	-0-	254	1	8655	3	N	10	1	8	42
							11	9							
10		14136 X	11299	-0-	-2837	-0-	297	1	10992	3	N	9	28	1	21
							10	9							
11		10920 X	7460	-0-	-3460	-0-	152	1	7297	3	N	10	1	8	30
							11	9							
*12		11284 X	8761	-0-	-2523	-0-	123	1	8632	3	N	5	1	8	34
							6	9							
01		11284 X	3148	-0-	-8136	-0-	154	1	2988	3	N	5			39
							6	9							
-----															
OWEN STATE 1128 G.U. WELL #: 2H RRCID -> 259218 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6420 - 10949															
08		28303 X	20421	-0-	-7882	-0-	20392	3	29	9	Y	26	12	1	28
09		26820 X	22739	-0-	-4081	-0-	835	1	21894	3	Y	9	23	1	7
							10	9							
10		27218 X	23997	-0-	-3221	-0-	652	1	23320	3	Y	23	18	1	8
							25	9							
11		25170 X	21646	-0-	-3524	-0-	649	1	20960	3	Y	34	31	1	10
							37	9							
12		23498 X	21537	-0-	-1961	-0-	637	1	20835	3	Y	59	26	1	39
							65	9							
01		23994 X	20907	-0-	-3087	-0-	603	1	20241	3	Y	57	75	1	21
							63	9							
-----															
STEWART STATE WELL #: 4H RRCID -> 259263 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 6094 - 10257															
08		37820 X	32001	-0-	-5819	-0-	31950	1	51	9	N	46	83	1	100
09		36300 X	30626	-0-	-5674	-0-	1194	1	29377	3	N	50	85	1	64
							55	9							
10		36177 X	36040	-0-	-137	-0-	1514	1	34435	3	N	83	2	8	145
							91	9							
11		33990 X	30940	-0-	-3050	-0-	897	1	29963	3	N	73	101	1	116
							80	9							
12		32674 X	27201	-0-	-5473	-0-	1256	1	25893	3	N	47			163
							52	9							
01		36053 X	25327	-0-	-10726	-0-	1236	1	24045	3	N	42	180	1	25
							46	9							

-----														
OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 20H RRCID -> 259298 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 6008 - 11741														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
08		14663 X	11480	-0-	-3183	-0-		219 1	11028 2	Y	212	186 1		57
								233 9						
09		14190 X	10502	-0-	-3688	-0-		297 1	10114 2	Y	83	123 1		17
								91 9						
10		11749 X	11409	-0-	-340	-0-		332 1	10780 2	Y	270	247 1		40
								297 9						
11		11370 X	10125	-0-	-1245	-0-		1016 1	8877 3	Y	211	202 1		49
								232 9						
12		11625 X	9717	-0-	-1908	-0-		515 1	9165 3	Y	34	51 1		32
								37 9						
01		11470 X	9852	-0-	-1618	-0-		456 1	9387 3	Y	8	39 1		1
								9 9						
-----														
STEWART STATE WELL #: 7H RRCID -> 259323 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 6173 - 11090														
08		42811 X	36890	-0-	-5921	-0-		202 1	36589 3	N	90	72 1	1 8	62
								99 9						
09		41430 X	34620	-0-	-6810	-0-		1479 1	33093 3	N	44	70 1	1 8	35
								48 9						
10		41416 X	37022	-0-	-4394	-0-		1513 1	35466 3	N	39	56 1	3 8	15
								43 9						
11		39990 X	32100	-0-	-7890	-0-		3598 1	28460 3	N	38	1 8		52
								42 9						
12		37355 X	33459	-0-	-3896	-0-		33381 3	78 9	N	71	37 1	3 8	83
								1489 1	30419 3	N	44			127
01		37014 X	31956	-0-	-5058	-0-		48 9						
-----														
LONG, J. S. WELL #: 3H RRCID -> 259440 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 5484 PERF. 5800 - 11051														
08		15004 X	11848	-0-	-3156	-0-		229 1	11541 2	N	71	83 1	2 8	93
								78 9						
09		13080 X	11289	-0-	-1791	-0-		291 1	10924 2	N	67	79 1	3 8	78
								74 9						
10		12679 X	10639	-0-	-2040	-0-		379 1	10177 2	N	75	58 1	3 8	92
								83 9						
11		11820 X	9917	-0-	-1903	-0-		1010 1	8832 3	N	68	77 1	2 8	81
								75 9						
12		12214 X	10204	-0-	-2010	-0-		538 1	9585 3	N	74	72 1		83
								81 9						
01		11842 X	7912	-0-	-3930	-0-		363 1	7487 3	N	56	92 1		47
								62 9						
-----														
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 259625 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7311 - 11819														
08		7967 X	6202	-0-	-1765	-0-		112 1	6065 3	N	23	65 1	1 8	20
								25 9						
09		7566 X	7566	-0-	-0-	-0-		764 1	6798 3	N	4	1 8		23
								4 9						
10		8073 X	8073	-0-	-0-	-0-		894 1	7178 3	N	1	1 8		23
								1 9						
11		6480 X	6478	-0-	-2	-0-		500 1	5977 3	N	1	1 8		23
								1 9						
12		7812 X	7639	-0-	-173	-0-		374 1	7248 3	N	15	5 8		33
								17 9						
01		8060 X	6480	-0-	-1580	-0-		439 1	6002 3	N	35			68
								39 9						

-----														
OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 19H RRCID -> 259626 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 5742 PERF. 5974 - 12006														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
08		39742 X	24998	-0-	-14744	-0-	485 1	24428 2	Y	77	58 1	10 8		17
							85 9							
09		38460 X	22466	-0-	-15994	-0-	640 1	21774 2	Y	47	48 1	9 8		7
							52 9							
10		28582 X	22742	-0-	-5840	-0-	678 1	22017 2	Y	43	27 1	18 8		5
							47 9							
11		27660 X	21524	-0-	-6136	-0-	2203 1	19260 3	Y	55	39 1	11 8		10
							61 9							
12		26381 X	19877	-0-	-6504	-0-	1055 1	18777 3	Y	41	19 1	18 8		14
							45 9							
01		24986 X	19016	-0-	-5970	-0-	878 1	18102 3	Y	33	44 1			3
							36 9							
-----														
STEWART TRUST WELL #: 2H RRCID -> 259654 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6053 - 9632														
-----														
08		44361 X	37848	-0-	-6513	-0-	37366 3	482 9	Y	438	162 1			325
							1492 1	34367 3	Y	299	498 1			126
							329 9							
10		43152 X	36241	-0-	-6911	-0-	1463 1	34404 3	Y	340	408 1			58
							374 9							
11		40380 X	29599	-0-	-10781	-0-	1208 1	27973 3	Y	380	183 1			255
							418 9							
12		38874 X	24551	-0-	-14323	-0-	1119 1	23024 3	Y	371	359 1			267
							408 9							
01		37851 X	22868	-0-	-14983	-0-	2044 1	20443 3	Y	346	368 1			245
							381 9							
-----														
LA MOCA GAS UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 259754 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 6219 - 11086														
-----														
08		51894 X	45064	-0-	-6830	-0-	878 1	44179 2	Y	6	6 8			-0-
							7 9							
09		50220 X	32297	-0-	-17923	-0-	838 1	31458 2	Y	1	1 8			-0-
							1 9							
10		49569 X	45233	-0-	-4336	-0-	1342 1	43880 2	Y	10	10 8			-0-
							11 9							
11		47490 X	41701	-0-	-5789	-0-	4280 1	37415 3	Y	5	5 8			-0-
							6 9							
12		46872 X	41055	-0-	-5817	-0-	2182 1	38862 3	Y	10	10 8			-0-
							11 9							
01		45229 X	40026	-0-	-5203	-0-	1852 1	38173 3	Y	1	1 1			-0-
							1 9							
-----														
LA MOCA GAS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 259755 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6634 - 10883														
-----														
08		31341 X	27735	-0-	-3606	-0-	540 1	27193 2	Y	2	2 1			1
							2 9							
09		27750 X	26929	-0-	-821	-0-	698 1	26229 2	Y	2	1 1			2
							2 9							
10		28675 X	26445	-0-	-2230	-0-	785 1	25659 2	Y	1	2 1			1
							1 9							
11		27750 X	22364	-0-	-5386	-0-	2296 1	20066 3	Y	2	1 1			2
							2 9							
12		28396 X	20550	-0-	-7846	-0-	1093 1	19456 3	Y	1	1 1			2
							1 9							
01		27838 X	20178	-0-	-7660	-0-	934 1	19242 3	Y	2	2 1			2
							2 9							

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
VOLZ 1125 GU		WELL #: 1H		RRCID -> 259877		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5469 - 10234						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
08	14477 X	9943	-0-	-4534	-0-	9906	3	37	9	Y	34	47 1	3 8	21
09	13200 X	8132	-0-	-5068	-0-	298	1	7827	3	Y	6	6 8		21
10	10695 X	7858	-0-	-2837	-0-	214	1	7640	3	Y	4	21 1	4 8	-0-
11	10350 X	6606	-0-	-3744	-0-	198	1	6405	3	Y	3	3 8		-0-
12	9951 X	6879	-0-	-3072	-0-	204	1	6673	3	Y	2			2
01	9951 X	6931	-0-	-3020	-0-	200	1	6731	3	Y	-0-	2 1		-0-
BENAVIDES, G.G.		WELL #: 5H		RRCID -> 260626		COMPL. DATE 12/01/2010		TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6058 - 10166						
08	16678 X	11243	-0-	-5435	-0-	62	1	11167	3	N	13	21 1	1 8	23
09	16140 X	10818	-0-	-5322	-0-	462	1	10339	3	N	15	1 8		37
10	14818 X	13626	-0-	-1192	-0-	557	1	13054	3	N	14	4 8		47
11	13110 X	9289	-0-	-3821	-0-	1040	1	8232	3	N	15			62
12	11253 X	9858	-0-	-1395	-0-	9851	3	7	9	N	6	48 1	2 8	18
01	13640 X	10600	-0-	-3040	-0-	493	1	10074	3	N	30			48
HUISACHE CATTLE COMPANY A		WELL #: 1		RRCID -> 260640		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7247 - 11566						
08	13454 X	11045	-0-	-2409	-0-	354	1	10669	3	N	20	38 1	1 8	28
09	12810 X	10506	-0-	-2304	-0-	707	1	9787	3	N	11	1 8		38
10	13237 X	8176	-0-	-5061	-0-	248	1	7908	3	N	18	35 1	1 8	20
11	10740 X	6609	-0-	-4131	-0-	200	1	6391	3	N	16	1 8		35
12	11098 X	10086	-0-	-1012	-0-	290	1	9766	3	N	27	41 1	4 8	17
01	11036 X	10707	-0-	-329	-0-	291	1	10374	3	N	38			55
STEWART TRUST		WELL #: 3H		RRCID -> 260909		COMPL. DATE 02/27/2012		TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6028 - 10301						
08	39881 X	39881	-0-	-0-	-0-	39881	3			Y	-0-			1
09	36031 X	36031	-0-	-0-	-0-	1499	1	34532	3	Y	-0-			1
10	45477 X	37558	-0-	-7919	-0-	1532	1	36026	3	Y	-0-			1
11	43170 X	33931	-0-	-9239	-0-	1405	1	32526	3	Y	-0-			1
*12	42005 X	31071	-0-	-10934	-0-	1440	1	29631	3	Y	-0-			1
01	39866 X	28258	-0-	-11608	-0-	2569	1	25689	3	Y	-0-			-0-
GATES "O" TR1		WELL #: 1		RRCID -> 261015		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5090 - 5502						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 12H		RRCID -> 261693		COMPL. DATE 01/20/2011			TOTAL DEPTH 6709		PERF. 6862 - 10961			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	23906 X	23906	-0-	-0-	-0-	316	1	23577	3	Y	12	53 1	2 8	26
09	23847 X	23847	-0-	-0-	-0-	1195	1	22583	3	Y	63	23 1	1 8	65
10	27838 X	23417	-0-	-4421	-0-	823	1	22540	2	Y	49	74 1	4 8	36
11	26940 X	24695	-0-	-2245	-0-	2531	1	22127	3	Y	34	36 1	3 8	31
12	27838 X	25485	-0-	-2353	-0-	1352	1	24078	3	Y	50	41 1	4 8	36
01	24645 X	17547	-0-	-7098	-0-	811	1	16714	3	Y	20	27 1		29
-----														
LONG, J. S.		WELL #: 2H		RRCID -> 261708		COMPL. DATE 12/15/2010			TOTAL DEPTH 5346		PERF. 5652 - 11169			
08	12865 X	10669	-0-	-2196	-0-	208	1	10455	2	Y	5	5 8		-0-
09	11400 X	10036	-0-	-1364	-0-	260	1	9775	2	Y	1	1 8		-0-
10	11563 X	9104	-0-	-2459	-0-	327	1	8771	2	Y	5	5 8		-0-
11	10710 X	8382	-0-	-2328	-0-	860	1	7516	3	Y	5	5 8		-0-
12	11067 X	8778	-0-	-2289	-0-	467	1	8311	3	Y	-0-			-0-
01	10664 X	9597	-0-	-1067	-0-	442	1	9113	3	Y	38	19 1		19
-----														
LA MOCA GAS UNIT E		WELL #: 5H		RRCID -> 261709		COMPL. DATE 12/21/2010			TOTAL DEPTH 5670		PERF. 5708 - 11343			
08	24056 X	20500	-0-	-3556	-0-	398	1	20052	2	N	45	48 1	3 8	47
09	22140 X	19365	-0-	-2775	-0-	501	1	18818	2	N	42	29 1	1 8	59
10	22165 X	18827	-0-	-3338	-0-	674	1	18105	2	N	44	37 1	3 8	63
11	20700 X	17586	-0-	-3114	-0-	1800	1	15734	3	N	47	25 1	3 8	82
12	21142 X	17781	-0-	-3361	-0-	944	1	16804	3	N	30	81 1	3 8	28
01	20491 X	18121	-0-	-2370	-0-	836	1	17237	3	N	44			72
-----														
SAN ROMAN "A"		WELL #: 6H		RRCID -> 261818		COMPL. DATE 07/21/2010			TOTAL DEPTH 6302		PERF. 6180 - 11014			
08	18879 X	17738	-0-	-1141	-0-	17725	3	13 9	Y	12	1 8			34
09	17940 X	16413	-0-	-1527	-0-	468	1	15935	3	Y	9	1 8		42
10	18228 X	17369	-0-	-859	-0-	457	1	16902	3	Y	9	28 1	2 8	21
11	17340 X	15687	-0-	-1653	-0-	320	1	15355	3	Y	11	1 8		31
12	17732 X	15896	-0-	-1836	-0-	224	1	15666	3	Y	5	1 8		35
01	17732 X	15897	-0-	-1835	-0-	776	1	15112	3	Y	8			43

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 COX, G. A. WELL #: 8H RRCID -> 261861 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7244 - 11321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	15996 X	12986	-0-	-3010	-0-	253	1	12722	2	Y	10		35
09	14490 X	13030	-0-	-1460	-0-	336	1	12620	2	Y	67		102
10	14384 X	12724	-0-	-1660	-0-	454	1	12181	2	Y	81	55 1	128
11	13110 X	11944	-0-	-1166	-0-	1226	1	10716	3	Y	2	63 1	67
12	13547 X	11932	-0-	-1615	-0-	634	1	11298	3	Y	-0-		67
01	13454 X	12279	-0-	-1175	-0-	568	1	11711	3	Y	-0-	67 1	-0-

COX, G. A. WELL #: 9H RRCID -> 261862 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 5733 - 9554

08	24800 X	17434	-0-	-7366	-0-	340	1	17083	2	Y	10		58
09	22410 X	16708	-0-	-5702	-0-	433	1	16268	2	Y	6	6 8	58
10	17670 X	16658	-0-	-1012	-0-	598	1	16060	2	Y	-0-	58 1	-0-
11	17040 X	15900	-0-	-1140	-0-	1624	1	14195	3	Y	74	35 1	39
12	17608 X	15926	-0-	-1682	-0-	841	1	14978	3	Y	97		136
01	17422 X	15836	-0-	-1586	-0-	728	1	15008	3	Y	91	116 1	111

LA MOCA GU "O" WELL #: 7H RRCID -> 261863 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5655 - 10344

08	12555 X	11280	-0-	-1275	-0-	218	1	10973	2	N	81	111 1	2 8	98
09	12060 X	10810	-0-	-1250	-0-	278	1	10435	2	N	88	81 1	1 8	104
10	11935 X	10036	-0-	-1899	-0-	357	1	9591	2	N	80	84 1	2 8	98
11	11190 X	9104	-0-	-2086	-0-	926	1	8097	3	N	74	84 1	2 8	86
12	11563 X	9045	-0-	-2518	-0-	475	1	8467	3	N	94	53 1	2 8	125
01	11284 X	10374	-0-	-910	-0-	475	1	9789	3	N	100	82 1		143

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 14H RRCID -> 261865 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6818 - 10661

08	19096 X	15953	-0-	-3143	-0-	211	1	15731	3	Y	10	54 1		25
09	17520 X	15015	-0-	-2505	-0-	751	1	14197	3	Y	61	24 1		62
10	18011 X	17725	-0-	-286	-0-	623	1	17054	2	Y	44	76 1		30
11	16470 X	16048	-0-	-422	-0-	1644	1	14370	3	Y	31	36 1		25
12	15965 X	15888	-0-	-77	-0-	842	1	14995	3	Y	46	42 1		29
01	17732 X	14512	-0-	-3220	-0-	670	1	13799	3	Y	39	37 1		31

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
COX, G. A.		WELL #: 7H		RRCID -> 261869		COMPL. DATE 01/29/2011		TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5275 - 9310			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	17019 X	12509	-0-	-4510	-0-	244 1	12252 2	Y	12	2 8	65
09	15450 X	10521	-0-	-4929	-0-	13 9	10247 2	Y	1	1 8	65
10	15190 X	10345	-0-	-4845	-0-	273 1	9965 2	Y	8	65 1	8 8 -0-
11	13380 X	12798	-0-	-582	-0-	371 1	11472 3	Y	13	13 8	-0-
12	13671 X	12847	-0-	-824	-0-	14 9	12160 3	Y	4	4 8	-0-
01	12524 X	12508	-0-	-16	-0-	683 1	11929 3	Y	-0-		-0-
						4 9					
						579 1					
LA MOCA GAS UNIT F		WELL #: 6H		RRCID -> 261873		COMPL. DATE 03/03/2011		TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5908 - 10321			
08	22072 X	20076	-0-	-1996	-0-	387 1	19493 2	N	178	204 1	38
09	20490 X	19013	-0-	-1477	-0-	196 9	18337 2	N	171	156 1	53
10	21080 X	18881	-0-	-2199	-0-	488 1	17977 2	N	214	230 1	37
11	19950 X	18034	-0-	-1916	-0-	188 9	15999 3	N	186	166 1	57
12	20615 X	18199	-0-	-2416	-0-	669 1	17129 3	N	98	68 1	1 8 86
01	20088 X	18334	-0-	-1754	-0-	235 9	17390 3	N	91	114 1	63
						1830 1					
						205 9					
						962 1					
						108 9					
						844 1					
						100 9					
LA MOCA GAS UNIT I		WELL #: 11H		RRCID -> 262049		COMPL. DATE 03/25/2011		TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6121 - 10833			
08	49414 X	42873	-0-	-6541	-0-	834 1	41963 2	Y	69	80 1	4 8 16
09	47040 X	40166	-0-	-6874	-0-	76 9	39052 2	Y	67	56 1	1 8 26
10	46314 X	39598	-0-	-6716	-0-	1040 1	38356 2	Y	63	44 1	5 8 40
11	44340 X	37479	-0-	-6861	-0-	74 9	33571 3	Y	61	36 1	4 8 61
12	44361 X	37427	-0-	-6934	-0-	1173 1	35379 3	Y	55	71 1	4 8 41
01	42873 X	37001	-0-	-5872	-0-	69 9	35227 3	Y	59	76 1	24
						3841 1					
						67 9					
						1987 1					
						61 9					
						1709 1					
						65 9					
GONZALEZ, J. I.		WELL #: 1H		RRCID -> 262468		COMPL. DATE 03/29/2011		TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6336 - 10821			
08	17143 X	15077	-0-	-2066	-0-	293 1	14743 2	Y	37	4 8	73
09	15840 X	14017	-0-	-1823	-0-	41 9	13579 2	Y	40	52 1	1 8 60
10	16120 X	14401	-0-	-1719	-0-	394 1	13852 2	Y	30	27 1	5 8 58
11	15150 X	13262	-0-	-1888	-0-	44 9	11874 3	Y	27	3 8	82
12	15407 X	12750	-0-	-2657	-0-	516 1	12051 3	Y	20	53 1	5 8 44
01	15066 X	13841	-0-	-1225	-0-	33 9	13182 3	Y	17	23 1	38
						1358 1					
						30 9					
						677 1					
						22 9					
						640 1					
						19 9					

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
LA MOCA GAS UNIT J		WELL #: 12H		RRCID -> 262496		COMPL. DATE 04/11/2011		TOTAL DEPTH 6111 PERF. 6535 - 11357		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	56451 X	47100	-0-	-9351	-0-	918 1	46178 2	Y	4 4 8	-0-
09	48450 X	45115	-0-	-3335	-0-	1170 1	43944 2	Y	1 1 8	-0-
10	48546 X	45406	-0-	-3140	-0-	1347 1	44053 2	Y	5 5 8	-0-
11	46980 X	42026	-0-	-4954	-0-	4314 1	37706 3	Y	5 5 8	-0-
12	48546 X	43527	-0-	-5019	-0-	2314 1	41206 3	Y	6 6 8	-0-
01	47089 X	42901	-0-	-4188	-0-	1985 1	40916 3	Y	-0-	-0-
LA MOCA GAS UNIT C		WELL #: 3H		RRCID -> 262500		COMPL. DATE 02/24/2011		TOTAL DEPTH 5798 PERF. 5952 - 10591		
08	25482 X	22611	-0-	-2871	-0-	441 1	22168 2	N	2 54 1 2 8	-0-
09	24420 X	21569	-0-	-2851	-0-	559 1	21009 2	N	1 1 8	-0-
10	25234 X	22033	-0-	-3201	-0-	791 1	21238 2	N	4 4 8	-0-
11	23610 X	20720	-0-	-2890	-0-	2127 1	18590 3	N	3 3 8	-0-
12	24118 X	20330	-0-	-3788	-0-	1075 1	19146 3	N	99 43 1 2 8	54
01	22599 X	20527	-0-	-2072	-0-	109 1	19482 3	N	91 93 1	52
LAUREL, F. D.		WELL #: 19H		RRCID -> 262501		COMPL. DATE 03/16/2011		TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6863 - 10556		
08	33077 X	26614	-0-	-6463	-0-	26574 1	40 9	N	36 1 8	228
09	30630 X	25778	-0-	-4852	-0-	985 1	24693 3	N	91 1 8	318
10	31217 X	13639	-0-	-17578	-0-	100 1	13114 3	N	17 141 1 6 8	188
11	25770 X	23639	-0-	-2131	-0-	506 1	22550 3	N	19 41 2 8	227
12	26629 X	23611	-0-	-3018	-0-	1044 1	22489 3	N	45 14 161 1 3 8	77
01	26629 X	20525	-0-	-6104	-0-	1107 1	19932 3	N	15 27 62 1	42
LA MOCA GAS UNIT P		WELL #: 17H		RRCID -> 262508		COMPL. DATE 05/31/2011		TOTAL DEPTH 6113 PERF. 6394 - 10237		
08	44733 X	34329	-0-	-10404	-0-	668 1	33625 2	N	33 39 1	34
09	39990 X	32368	-0-	-7622	-0-	839 1	31489 2	N	36 38 1	32
10	35216 X	17888	-0-	-17328	-0-	530 1	17337 2	N	40 19 11 1	40
11	34080 X	29985	-0-	-4095	-0-	521 1	27400 3	N	21 58 68 1	30
12	35216 X	34187	-0-	-1029	-0-	2521 1	32525 3	N	64 49 61 1	18
01	34317 X	31778	-0-	-2539	-0-	1608 1	30412 3	N	54 30 14 1	34





-----														
OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
THORNBURY GU		WELL #:		1H	RRCID ->	263249	COMPL. DATE	05/12/2011	TOTAL DEPTH	5293	PERF.	5634	- 10171	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		28024 X	27916	-0-	-108	-0-	543 1	27307 2	N	60	129 1	4 8	42	
							66 9							
09		26610 X	26566	-0-	-44	-0-	687 1	25810 2	N	63	7 8		98	
							69 9							
10		29512 X	25949	-0-	-3563	-0-	929 1	24955 2	N	59	83 1	3 8	71	
							65 9							
11		28560 X	18758	-0-	-9802	-0-	1922 1	16802 3	N	31	4 8		98	
							34 9							
12		29512 X	24811	-0-	-4701	-0-	1316 1	23433 3	N	56	4 8		150	
							62 9							
01		27931 X	24571	-0-	-3360	-0-	1134 1	23376 3	N	55	180 1		25	
							61 9							
-----														
LA MOCA GAS UNIT "D"		WELL #:		4H	RRCID ->	263268	COMPL. DATE	12/11/2010	TOTAL DEPTH	5577	PERF.	5678	- 11283	
08		13857 X	11869	-0-	-1988	-0-	231 1	11607 2	N	28	51 1	2 8	67	
							31 9							
09		12240 X	11323	-0-	-917	-0-	293 1	10989 2	N	37	18 1	1 8	85	
							41 9							
10		12338 X	10958	-0-	-1380	-0-	392 1	10520 2	N	42	57 1	2 8	68	
							46 9							
11		11640 X	10234	-0-	-1406	-0-	1045 1	9133 3	N	51	38 1	1 8	80	
							56 9							
12		11935 X	10425	-0-	-1510	-0-	552 1	9838 3	N	32	82 1	3 8	27	
							35 9							
01		11873 X	10713	-0-	-1160	-0-	494 1	10175 3	N	40			67	
							44 9							
-----														
SANCHEZ, DANIEL		WELL #:		2H	RRCID ->	263281	COMPL. DATE	05/21/2011	TOTAL DEPTH	6026	PERF.	6261	- 10494	
08		17050 X	14206	-0-	-2844	-0-	23 1	14087 3	N	87	2 8		155	
							96 9							
09		15150 X	13046	-0-	-2104	-0-	654 1	12294 3	N	89	115 1	4 8	125	
							98 9							
10		15655 X	13813	-0-	-1842	-0-	693 1	13044 3	N	69	80 1	2 8	112	
							76 9							
11		14640 X	11855	-0-	-2785	-0-	715 1	11051 3	N	81	1 8		192	
							89 9							
12		14198 X	12959	-0-	-1239	-0-	1060 1	11804 3	N	86	163 1	1 8	114	
							95 9							
01		14198 X	12335	-0-	-1863	-0-	582 1	11662 3	N	83			197	
							91 9							
-----														
RODRIGUEZ, J. UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	263290	COMPL. DATE	01/20/2011	TOTAL DEPTH	5793	PERF.	6124	- 10585	
08		28179 X	21234	-0-	-6945	-0-	21139 3	95 9	N	86	95 1	1 8	73	
							840 1	19034 3	N	45	59 1	1 8	58	
							50 9							
10		21917 X	20682	-0-	-1235	-0-	900 1	19662 3	N	109	129 1	2 8	36	
							120 9							
11		21210 X	19033	-0-	-2177	-0-	943 1	17990 3	N	91	61 1	1 8	65	
							100 9							
12		21700 X	19328	-0-	-2372	-0-	1159 1	18080 3	N	81	102 1		44	
							89 9							
01		21235 X	18677	-0-	-2558	-0-	1085 1	17500 3	N	84	86 1		42	
							92 9							

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
LA MOCA GAS UNIT K		WELL #: 16H		RRCID -> 263392		COMPL. DATE 06/05/2011		TOTAL DEPTH 6311		PERF. 6402 - 11079		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	49910 X	40322	-0-	-9588	-0-	785	1	39495	2	N	38	38 1 4 8 33
09	46110 X	39184	-0-	-6926	-0-	1015	1	38129	2	N	36	38 1 1 8 30
10	44826 X	23133	-0-	-21693	-0-	686	1	22427	2	N	18	8 1 9 8 31
11	42270 X	34525	-0-	-7745	-0-	3538	1	30925	3	N	56	55 1 10 8 22
12	42222 X	36514	-0-	-5708	-0-	1940	1	34545	3	N	26	31 1 10 8 7
01	40486 X	35408	-0-	-5078	-0-	1639	1	33769	3	N	-0-	7 1 -0-
LA MOCA GAS UNIT G		WELL #: 15H		RRCID -> 264273		COMPL. DATE 06/17/2011		TOTAL DEPTH 5921		PERF. 6064 - 11041		
08	39680 X	33260	-0-	-6420	-0-	644	1	32412	2	Y	185	208 1 85
09	33840 X	31319	-0-	-2521	-0-	807	1	30316	2	Y	178	139 1 124
10	34782 X	30984	-0-	-3798	-0-	1109	1	29792	2	Y	75	175 1 24
11	33510 X	29325	-0-	-4185	-0-	2977	1	26026	3	Y	293	258 1 59
12	33945 X	29296	-0-	-4649	-0-	1547	1	27552	3	Y	179	177 1 61
01	33263 X	28714	-0-	-4549	-0-	1319	1	27183	3	Y	193	172 1 82
TREVINO, J. J.		WELL #: 2H		RRCID -> 264274		COMPL. DATE 06/08/2011		TOTAL DEPTH 5325		PERF. 5332 - 10337		
08	22878 X	19479	-0-	-3399	-0-	379	1	19054	2	N	42	88 1 2 8 30
09	21120 X	18349	-0-	-2771	-0-	475	1	17834	2	N	36	1 8 65
10	20491 X	18084	-0-	-2407	-0-	648	1	17390	2	N	42	2 8 105
11	19590 X	14671	-0-	-4919	-0-	1505	1	13156	3	N	9	1 8 113
12	20026 X	17694	-0-	-2332	-0-	937	1	16689	3	N	62	175
01	19468 X	17277	-0-	-2191	-0-	798	1	16437	3	N	38	181 1 32
VOLZ 1125		WELL #: 2H		RRCID -> 264275		COMPL. DATE 07/11/2011		TOTAL DEPTH 5821		PERF. 5997 - 10646		
08	27373 X	25997	-0-	-1376	-0-	25955	3	42 9	Y	38	48 1 24	
09	26490 X	23245	-0-	-3245	-0-	852	1	22338	3	Y	50	74
10	26133 X	22716	-0-	-3417	-0-	617	1	22058	3	Y	37	61 1 50
11	25170 X	22166	-0-	-3004	-0-	664	1	21462	3	Y	36	46 1 40
12	26009 X	21887	-0-	-4122	-0-	647	1	21146	3	Y	85	20 1 105
01	26009 X	16616	-0-	-9393	-0-	478	1	16068	3	Y	64	136 1 33

-----														
OWEN (OLMOS)			//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978									
GUSTAVO BENAVIDES 1537			WELL #:		1H	RRCID ->	264276	COMPL. DATE	07/19/2011	TOTAL DEPTH	5537	PERF.	5853	- 10314
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08		30132 X	22840	-0-	-7292	-0-	443	1	22311	2	Y	78	73	41
							86	9						
09		20370 X	20101	-0-	-269	-0-	519	1	19497	2	Y	77	82	29
							85	9						
10		22568 X	19795	-0-	-2773	-0-	707	1	18997	2	Y	83	72	26
							91	9					14	8
11		22110 X	14689	-0-	-7421	-0-	1500	1	13111	3	Y	71	58	31
							78	9					8	8
12		22847 X	18331	-0-	-4516	-0-	969	1	17254	3	Y	98	85	30
							108	9					14	8
01		22847 X	18055	-0-	-4792	-0-	832	1	17140	3	Y	75	60	45
							83	9						
-----														
HACHAR, N. D. HEIRS			WELL #:		9H	RRCID ->	264528	COMPL. DATE	06/30/2011	TOTAL DEPTH	6362	PERF.	6664	- 11341
08		20150 X	17365	-0-	-2785	-0-	229	1	17110	3	Y	24	23	21
							26	9						
09		19500 X	16329	-0-	-3171	-0-	819	1	15481	3	Y	26	12	35
							29	9						
10		17610 X	17610	-0-	-0-	-0-	619	1	16954	2	Y	34	30	39
							37	9						
11		16770 X	16546	-0-	-224	-0-	1695	1	14820	3	Y	28	58	9
							31	9						
12		17329 X	16278	-0-	-1051	-0-	864	1	15381	3	Y	30	26	13
							33	9						
01		17329 X	14900	-0-	-2429	-0-	688	1	14181	3	Y	28		41
							31	9						
-----														
OWEN STATE 1128			WELL #:		3H	RRCID ->	264687	COMPL. DATE	07/10/2011	TOTAL DEPTH	5705	PERF.	5964	- 10041
08		19995 X	14930	-0-	-5065	-0-	14901	3	29	9	Y	26	18	45
09		18510 X	12554	-0-	-5956	-0-	461	1	12084	3	Y	8	37	16
							9	9						
10		18662 X	12234	-0-	-6428	-0-	332	1	11881	3	Y	19	23	12
							21	9						
11		17280 X	10577	-0-	-6703	-0-	317	1	10243	3	Y	15	19	8
							17	9						
12		14942 X	10391	-0-	-4551	-0-	307	1	10022	3	Y	56	25	39
							62	9						
01		14942 X	10610	-0-	-4332	-0-	307	1	10297	3	Y	5	34	10
							6	9						
-----														
HUISACHE CATTLE COMPANY "B"			WELL #:		2	RRCID ->	264910	COMPL. DATE	07/07/2013	TOTAL DEPTH	9194	PERF.	6758	- 6774
08		55140 X	55140	-0-	-0-	-0-	1762	1	53042	3	Y	305	368	35
							336	9						
09		50891 X	50891	-0-	-0-	-0-	3398	1	47032	3	Y	419	367	87
							461	9						
10		41446 X	41446	-0-	-0-	-0-	1245	1	39807	3	Y	358	364	81
							394	9						
11		66087 X	66087	-0-	-0-	-0-	1989	1	63594	3	Y	458	411	128
							504	9						
12		75310 X	75310	-0-	-0-	-0-	2160	1	72682	3	Y	425	459	94
							468	9						
*01		69016 X	69016	-0-	-0-	-0-	1866	1	66598	3	Y	502	509	87
							552	9						



OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
LA MOCA GAS UNIT E WELL #: 19H RRCID -> 266188 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 5938 - 11643															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
08	23625 X	23625	-0-	-0-	-0-	459 1	23096 2	N	64	42 1	2 8	73			
09	22151 X	22151	-0-	-0-	-0-	573 1	21510 2	N	62	42 1	1 8	92			
10	21805 X	21805	-0-	-0-	-0-	780 1	20949 2	N	69	61 1	5 8	95			
11	20251 X	20251	-0-	-0-	-0-	2075 1	18134 3	N	38	81 1	2 8	50			
12	20279 X	20279	-0-	-0-	-0-	1076 1	19162 3	N	37	4 8		83			
*01	20334 X	20334	-0-	-0-	-0-	940 1	19371 3	N	21	64 1		40			
-----															
NORTHEAST COMPLEX WELL #: 2H RRCID -> 266223 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6822 - 11071															
08	0 Z	29466	-0-	29466	1166942	29370 3	96 9	Y	87	114 1	13 8	15			
09	1193397 X	26455	-0-	-1166942	-0-	754 1	25659 3	Y	38	18 1	8 8	27			
10	39339 X	18276	-0-	-21063	-0-	478 1	17710 3	Y	80	77 1	17 8	13			
11	28530 X	24533	-0-	-3997	-0-	499 1	23913 3	Y	110	61 1	12 8	50			
*12	29481 X	23734	-0-	-5747	-0-	334 1	23343 3	Y	52	79 1	17 8	6			
01	29481 X	20152	-0-	-9329	-0-	982 1	19119 3	Y	46	47 1		5			
-----															
JACKSON VESTAL WELL #: 2H RRCID -> 266483 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5432 - 9772															
08	21297 X	16532	-0-	-4765	-0-	320 1	16098 2	N	104	113 1	10 8	12			
09	18870 X	15527	-0-	-3343	-0-	400 1	15025 2	N	93	20 8		85			
10	17174 X	15060	-0-	-2114	-0-	538 1	14448 2	N	67	73 1	21 8	58			
11	16620 X	13932	-0-	-2688	-0-	1421 1	12424 3	N	79	57 1	11 8	69			
*12	17174 X	13710	-0-	-3464	-0-	726 1	12922 3	N	56	32 1	17 8	76			
01	16523 X	10137	-0-	-6386	-0-	468 1	9650 3	N	17	76 1	17 8	-0-			
-----															
STEWART TRUST WELL #: 9H RRCID -> 266533 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 5664 PERF. 6079 - 10282															
08	49095 X	49095	-0-	-0-	-0-	49095 3		Y	-0-			-0-			
09	44298 X	44298	-0-	-0-	-0-	1843 1	42455 3	Y	-0-			-0-			
10	46495 X	46495	-0-	-0-	-0-	1897 1	44598 3	Y	-0-			-0-			
11	47010 X	43275	-0-	-3735	-0-	1792 1	41483 3	Y	-0-			-0-			
12	48577 X	34940	-0-	-13637	-0-	1619 1	33321 3	Y	-0-			-0-			
01	48577 X	28945	-0-	-19632	-0-	2632 1	26313 3	Y	-0-			-0-			



-----														
OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 25H RRCID -> 266796 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 5800 - 11071														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
08		20708 X	14449	-0-	-6259	-0-	231	1	14196	3	N	20	81	1 2 8 32
							22	9						
09		19380 X	15388	-0-	-3992	-0-	1006	1	14372	3	N	9	1	8 40
							10	9						
10		19096 X	15513	-0-	-3583	-0-	1005	1	14461	3	N	43	18	1 2 8 63
							47	9						
11		17700 X	13878	-0-	-3822	-0-	1029	1	12814	3	N	32	56	1 1 8 38
							35	9						
12		17236 X	13859	-0-	-3377	-0-	1270	1	12544	3	N	41	2	8 77
							45	9						
01		15903 X	13432	-0-	-2471	-0-	676	1	12752	3	N	4	53	1 28
							4	9						
-----														
STEWART TRUST WELL #: 8H RRCID -> 266968 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5349 - 10720														
08		48143 X	41846	-0-	-6297	-0-	41846	3			Y	-0-		-0-
09		46590 X	39307	-0-	-7283	-0-	1635	1	37672	3	Y	-0-		-0-
10		43772 X	40376	-0-	-3396	-0-	1647	1	38729	3	Y	-0-		-0-
11		42360 X	37504	-0-	-4856	-0-	1553	1	35951	3	Y	-0-		-0-
12		43307 X	35142	-0-	-8165	-0-	1629	1	33513	3	Y	-0-		-0-
*01		46246 X	46246	-0-	-0-	-0-	4205	1	42041	3	Y	-0-		-0-
-----														
LEWIS, M. WELL #: 1H RRCID -> 266969 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6214 - 11145														
08		14260 X	10492	-0-	-3768	-0-	204	1	10270	2	Y	16	8	1 9 8 2
							18	9						
09		11100 X	9610	-0-	-1490	-0-	269	1	9298	2	Y	39	25	1 5 8 11
							43	9						
10		11470 X	8365	-0-	-3105	-0-	299	1	8021	2	Y	41	33	1 12 8 7
							45	9						
11		10800 X	8871	-0-	-1929	-0-	907	1	7927	3	Y	34	27	1 6 8 8
							37	9						
12		10974 X	8675	-0-	-2299	-0-	458	1	8155	3	Y	56	37	1 10 8 17
							62	9						
01		10478 X	8723	-0-	-1755	-0-	401	1	8264	3	Y	53	48	1 14 8 8
							58	9						
-----														
LA MOCA GAS UNIT S WELL #: 18H RRCID -> 267189 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6643 - 10606														
08		55397 X	38001	-0-	-17396	-0-	740	1	37211	2	N	45	39	1 2 8 26
							50	9						
09		46500 X	35550	-0-	-10950	-0-	921	1	34596	2	N	30	1	8 55
							33	9						
10		41137 X	26527	-0-	-14610	-0-	785	1	25695	2	N	43	67	1 3 8 28
							47	9						
11		39810 X	29996	-0-	-9814	-0-	2524	1	27444	3	N	25	3	8 50
							28	9						
12		39587 X	29063	-0-	-10524	-0-	1369	1	27665	3	N	26	50	1 4 8 22
							29	9						
01		38006 X	29673	-0-	-8333	-0-	1244	1	28398	3	N	28		50
							31	9						





OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
SLAUGHTER		WELL #:		2H	RRCID ->	267377	COMPL. DATE	11/26/2011	TOTAL DEPTH	5561	PERF.	6224 -	10362	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02	71848 X	10127	-0-	-61721	-0-	157	1	9912	3	Y	53	57	1	17 8 16
						58	9							
*03	79546 X	10803	-0-	-68743	-0-	48	1	10692	3	Y	57	52	1	12 8 9
						63	9							
*04	76980 X	9549	-0-	-67431	-0-	160	1	9350	2	Y	35	20	1	18 8 6
						39	9							
*05	79546 X	9887	-0-	-69659	-0-	88	1	9734	2	Y	59	37	1	15 8 13
						65	9							
*06	12120 X	8760	-0-	-3360	-0-	65	1	8651	2	Y	40	31	1	22
						44	9							
*07	11222 X	9223	-0-	-1999	-0-	172	1	9010	2	Y	37	28	1	9 8 22
						41	9							
*08	10788 X	8938	-0-	-1850	-0-	173	1	8703	2	Y	56	48	1	19 8 11
						62	9							
*09	9570 X	8372	-0-	-1198	-0-	215	1	8082	2	Y	68	51	1	10 8 18
						75	9							
*10	9889 X	6165	-0-	-3724	-0-	218	1	5859	2	Y	80	65	1	21 8 12
						88	9							
*11	8940 X	3882	-0-	-5058	-0-	389	1	3404	3	Y	81	67	1	14 8 12
						89	9							
*12	9238 X	8560	-0-	-678	-0-	448	1	7973	3	Y	126	85	1	38 8 15
						139	9							
01	8928 X	4934	-0-	-3994	-0-	225	1	4639	3	Y	64	43	1	34 8 2
						70	9							

NORTHEAST COMPLEX		WELL #:		3H	RRCID ->	267617	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	6319	PERF.	6756 -	11778	
08	21452 X	16504	-0-	-4948	-0-	16445	3	59	9	Y	54	84	1	10
09	20760 X	14509	-0-	-6251	-0-	414	1	14084	3	Y	10	9	1	11
						11	9							
10	20584 X	14830	-0-	-5754	-0-	389	1	14413	3	Y	25	32	1	4
						28	9							
11	19920 X	15102	-0-	-4818	-0-	308	1	14772	3	Y	20	14	1	10
						22	9							
12	17174 X	5156	-0-	-12018	-0-	73	1	5080	3	Y	3	13	1	-0-
						3	9							
01	16492 X	6228	-0-	-10264	-0-	304	1	5917	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							

STEWART STATE		WELL #:		10H	RRCID ->	267621	COMPL. DATE	10/30/2011	TOTAL DEPTH	6039	PERF.	6241 -	10653	
08	47895 X	42073	-0-	-5822	-0-	819	1	41214	2	Y	36	25	1	4 8 19
						40	9							
09	46350 X	36486	-0-	-9864	-0-	945	1	35505	2	Y	33	41	1	1 8 10
						36	9							
10	46593 X	37772	-0-	-8821	-0-	1119	1	36601	2	Y	47	33	1	5 8 19
						52	9							
11	44880 X	30695	-0-	-14185	-0-	3144	1	27485	3	Y	60	9	1	1 8 69
						66	9							
12	44051 X	39220	-0-	-4831	-0-	2074	1	36931	3	Y	195	206	1	6 8 52
						215	9							
*01	42500 X	42500	-0-	-0-	-0-	1956	1	40317	3	Y	206	169	1	89
						227	9							

-----														
OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 5H RRCID -> 267735 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7398 - 11398														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
08		64666 X	48791	-0-	-15875	-0-	1548	1	46612	3	Y	574	733	10 8 62
							631	9						
09		60330 X	43207	-0-	-17123	-0-	2870	1	39726	3	Y	555	503	1 8 113
							611	9						
10		58931 X	33496	-0-	-25435	-0-	1002	1	32026	3	Y	425	438	1 7 8 93
							468	9						
11		48600 X	35944	-0-	-12656	-0-	1073	1	34314	3	Y	506	457	1 4 8 138
							557	9						
12		48794 X	26170	-0-	-22624	-0-	737	1	24794	3	Y	581	592	1 12 8 115
							639	9						
01		48794 X	31823	-0-	-16971	-0-	845	1	30183	3	Y	723	718	1 120
							795	9						
-----														
OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 26H RRCID -> 268089 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5918 - 10505														
-----														
08		33883 X	25338	-0-	-8545	-0-	403	1	24861	3	Y	67	72	1 2 8 27
							74	9						
09		32790 X	28265	-0-	-4525	-0-	1844	1	26333	3	Y	80	16	1 8 90
							88	9						
10		32643 X	28122	-0-	-4521	-0-	1827	1	26282	3	Y	12	85	1 8 8 9
							13	9						
11		30390 X	25835	-0-	-4555	-0-	1920	1	23905	3	Y	9	10	1 4 8 4
							10	9						
12		30101 X	25364	-0-	-4737	-0-	2332	1	23024	3	Y	7	2	1 6 8 3
							8	9						
01		29202 X	24369	-0-	-4833	-0-	1227	1	23142	3	Y	-0-	3	1 -0-
-----														
OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 36H RRCID -> 268178 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 5778 - 10096														
-----														
08		0 Z	33120	-0-	33120	209711	641	1	32236	2	N	221	251	1 3 8 102
							243	9						
09		0 Z	28065	-0-	28065	237776	722	1	27116	2	N	206	118	1 4 8 186
							227	9						
10		260091 X	22315	-0-	-237776	-0-	795	1	21337	2	N	166	222	1 1 8 129
							183	9						
11		55140 X	14971	-0-	-40169	-0-	1521	1	13296	3	N	140	111	1 158
							154	9						
12		40393 X	31189	-0-	-9204	-0-	1649	1	29365	3	N	159	260	1 5 8 52
							175	9						
01		33108 X	21025	-0-	-12083	-0-	967	1	19930	3	N	116	78	1 90
							128	9						
-----														
GONZALEZ, J. I. WELL #: 2H RRCID -> 268611 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6492 - 10453														
-----														
08		11067 X	9191	-0-	-1876	-0-	179	1	9012	2	Y	-0-		-0-
09		10140 X	8445	-0-	-1695	-0-	238	1	8207	2	Y	-0-		-0-
10		11091 X	11091	-0-	-0-	-0-	398	1	10693	2	Y	-0-		-0-
11		10143 X	10143	-0-	-0-	-0-	1041	1	9099	3	Y	3		3
							3	9						
12		10085 X	10085	-0-	-0-	-0-	535	1	9525	3	Y	23	14	1 12
							25	9						
01		11098 X	10050	-0-	-1048	-0-	465	1	9574	3	Y	10	8	1 14
							11	9						

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
SANCHEZ, DANIEL GU B		WELL #: 3H		RRCID -> 268638		COMPL. DATE 12/04/2011			TOTAL DEPTH 6078		PERF. 6291 - 11687					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	AMT				
08	18352 X	14866	-0-	-3486	-0-	288	1	14486	2	Y	84	22	1	5	8	112
09	16680 X	12774	-0-	-3906	-0-	358	1	12353	2	Y	57	91	1	4	8	74
10	17205 X	4946	-0-	-12259	-0-	176	1	4725	2	Y	41	66	1	14	8	35
11	15570 X	8797	-0-	-6773	-0-	898	1	7846	3	Y	48	14	1	7	8	62
12	15562 X	10052	-0-	-5510	-0-	532	1	9465	3	Y	50	72	1	8	8	32
01	14880 X	10774	-0-	-4106	-0-	496	1	10219	3	Y	54	36	1			50
-----																
DE LA GARZA GU		WELL #: 1H		RRCID -> 268669		COMPL. DATE 11/14/2011			TOTAL DEPTH 6370		PERF. 6656 - 10748					
08	570779 X	14249	-0-	-556530	-0-	14229	3	20	9	Y	18	154	1	2	8	62
09	16140 X	12817	-0-	-3323	-0-	366	1	12436	3	Y	14	1	8			75
10	16554 X	4872	-0-	-11682	-0-	128	1	4743	3	Y	1	20	1	1	8	55
11	18090 X	18090	-0-	-0-	-0-	369	1	17679	3	Y	38	5	8			88
12	14322 X	14120	-0-	-202	-0-	199	1	13921	3	Y	-0-					88
01	14260 X	13211	-0-	-1049	-0-	644	1	12543	3	Y	22					110
-----																
VOLZ 1125		WELL #: 4H		RRCID -> 268711		COMPL. DATE 12/22/2011			TOTAL DEPTH 5605		PERF. 5968 - 9999					
08	15405 X	15405	-0-	-0-	-0-	300	1	15084	2	Y	19	27	1	7	8	11
09	19890 X	17263	-0-	-2627	-0-	445	1	16729	2	Y	81	71	1	10	8	11
10	20553 X	15723	-0-	-4830	-0-	563	1	15116	2	Y	40	23	1	10	8	18
11	19200 X	14749	-0-	-4451	-0-	1504	1	13143	3	Y	93	82	1	6	8	23
12	18259 X	15785	-0-	-2474	-0-	833	1	14831	3	Y	110	57	1	8	8	68
01	17825 X	13934	-0-	-3891	-0-	640	1	13193	3	Y	92	126	1			34
-----																
VOLZ 1125		WELL #: 3H		RRCID -> 268716		COMPL. DATE 12/18/2011			TOTAL DEPTH 5723		PERF. 6023 - 10035					
*07	97557 X	25737	-0-	-71820	-0-	480	1	25121	2	Y	124	221	1	8	8	43
*08	28740 X	28740	-0-	-0-	-0-	560	1	28171	2	Y	8	43	1	8	8	-0-
*09	33540 X	26824	-0-	-6716	-0-	696	1	26124	2	Y	4	4	8			-0-
*10	32798 X	26095	-0-	-6703	-0-	937	1	25149	2	Y	8	8	8			-0-
*11	30630 X	23270	-0-	-7360	-0-	2388	1	20876	3	Y	5	5	8			-0-
*12	28737 X	24098	-0-	-4639	-0-	1281	1	22811	3	Y	5	5	8			-0-
01	28737 X	24074	-0-	-4663	-0-	1114	1	22960	3	Y	-0-					-0-

-----													
OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
TREVINO, J. J. WELL #: 3H RRCID -> 268720 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5794 - 10560													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
08	21530 X	21530	-0-	-0-	-0-	419	1	21078	2	Y	30	31 1	35
						33	9						
09	24030 X	20141	-0-	-3889	-0-	522	1	19585	2	Y	31	33 1	33
						34	9						
10	24831 X	19635	-0-	-5196	-0-	704	1	18901	2	Y	27	28 1	32
						30	9						
11	23370 X	5588	-0-	-17782	-0-	573	1	5007	3	Y	7	11 1	28
						8	9						
12	22878 X	8990	-0-	-13888	-0-	476	1	8482	3	Y	29	25 1	32
						32	9						
01	21545 X	16945	-0-	-4600	-0-	782	1	16119	3	Y	40	51 1	21
						44	9						
-----													
LA MOCA GAS UNIT T WELL #: 20H RRCID -> 268737 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6578 - 10306													
08	675819 X	18563	-0-	-657256	-0-	361	1	18201	2	N	1	1 8	94
						1	9						
09	24390 X	17122	-0-	-7268	-0-	444	1	16657	2	N	19	1 8	112
						21	9						
10	23219 X	16183	-0-	-7036	-0-	479	1	15669	2	N	32	80 1	63
						35	9					1 8	
11	19980 X	14632	-0-	-5348	-0-	1229	1	13359	3	N	40	59 1	43
						44	9					1 8	
12	19747 X	14002	-0-	-5745	-0-	658	1	13315	3	N	26	1 8	68
						29	9						
01	18569 X	14817	-0-	-3752	-0-	620	1	14165	3	N	29		97
						32	9						
-----													
ZAMORA A WELL #: 2H RRCID -> 268821 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6986 - 11026													
08	11408 X	1146	-0-	-10262	-0-	22	1	1123	2	Y	1	1 8	4
						1	9						
09	1170 X	426	-0-	-744	-0-	12	1	403	2	Y	10	3 1	1
						11	9					10 8	
10	1209 X	526	-0-	-683	-0-	19	1	500	2	Y	6	1 8	6
						7	9						
11	1170 X	43	-0-	-1127	-0-	4	1	35	3	Y	4	1 8	9
						4	9						
12	1147 X	9	-0-	-1138	-0-	8	3	1	9	Y	1	5 1	4
						8	3					1 8	
01	1147 X	35	-0-	-1112	-0-	1	1	24	3	Y	9	6 1	7
						10	9						
-----													
AGNELLO-GARCIA WELL #: 1H RRCID -> 268822 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6943 - 10974													
08	24831 X	5569	-0-	-19262	-0-	109	1	5459	2	N	1	1 8	53
						1	9						
09	6150 X	5116	-0-	-1034	-0-	144	1	4952	2	N	18	1 8	70
						20	9						
10	6200 X	5232	-0-	-968	-0-	187	1	5032	2	N	12	54 1	27
						13	9					1 8	
11	5730 X	4770	-0-	-960	-0-	488	1	4267	3	N	14	1 8	40
						15	9						
12	5642 X	4824	-0-	-818	-0-	256	1	4559	3	N	8	39 1	8
						9	9					1 8	
01	5580 X	4634	-0-	-946	-0-	214	1	4418	3	N	2		10
						2	9						

-----															
OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
LA MOCA GAS UNIT D		WELL #:		21H	RRCID ->	268829	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	5551	PERF.	5889	- 10770		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
-----															
08		50809 X	19874	-0-	-30935	-0-	386	1	19407	2	N	74	75	1 2 8 78	
							81	9							
09		23100 X	18675	-0-	-4425	-0-	483	1	18124	2	N	62	107	1 1 8 32	
							68	9							
10		22227 X	18438	-0-	-3789	-0-	659	1	17701	2	N	71	60	1 3 8 40	
							78	9							
11		20460 X	17068	-0-	-3392	-0-	1745	1	15249	3	N	67	50	1 2 8 55	
							74	9							
12		20553 X	16853	-0-	-3700	-0-	892	1	15891	3	N	64	36	1 6 8 77	
							70	9							
01		19871 X	16558	-0-	-3313	-0-	764	1	15737	3	N	52	94	1 35	
							57	9							
-----															
LEWIS, M.		WELL #:		2H	RRCID ->	268830	COMPL. DATE	02/10/2012	TOTAL DEPTH	5901	PERF.	6190	- 10780		
-----															
08		77562 X	13046	-0-	-64516	-0-	254	1	12774	2	Y	16	21	1 9	
							18	9							
09		13590 X	11968	-0-	-1622	-0-	335	1	11567	2	Y	60	47	1 22	
							66	9							
10		14043 X	12092	-0-	-1951	-0-	432	1	11593	2	Y	61	66	1 17	
							67	9							
11		13590 X	10651	-0-	-2939	-0-	1089	1	9522	3	Y	36	39	1 14	
							40	9							
12		13733 X	10210	-0-	-3523	-0-	539	1	9604	3	Y	61	50	1 25	
							67	9							
01		13051 X	10203	-0-	-2848	-0-	469	1	9672	3	Y	56	68	1 13	
							62	9							
-----															
NEEL		WELL #:		7H	RRCID ->	268831	COMPL. DATE	01/11/2012	TOTAL DEPTH	5644	PERF.	5984	- 10061		
-----															
08		42315 X	10365	-0-	-31950	-0-	10076	3	289	9	Y	263	328	1 95	
							9849	3	227	9	Y	206	221	1 80	
09		11100 X	10076	-0-	-1024	-0-	967	1	10940	3	Y	276	220	1 136	
							304	9							
10		12211 X	12211	-0-	-0-	-0-	1290	1	9251	3	Y	208	271	1 73	
							229	9							
11		10770 X	10770	-0-	-0-	-0-	673	1	10213	3	Y	234	109	1 198	
							257	9							
12		11143 X	11143	-0-	-0-	-0-	294	1	9508	3	Y	297	381	1 114	
							327	9							
-----															
GUSTAVO BENAVIDES 1537		WELL #:		2H	RRCID ->	268847	COMPL. DATE	01/22/2012	TOTAL DEPTH	5489	PERF.	5847	- 10194		
-----															
08		53289 X	17233	-0-	-36056	-0-	335	1	16852	2	Y	42	39	1 22	
							46	9							
09		18120 X	16305	-0-	-1815	-0-	422	1	15841	2	Y	38	44	1 1 8 15	
							42	9							
10		18724 X	16311	-0-	-2413	-0-	584	1	15683	2	Y	40	41	1 14	
							44	9							
11		17130 X	15312	-0-	-1818	-0-	1567	1	13697	3	Y	44	38	1 20	
							48	9							
12		17515 X	15373	-0-	-2142	-0-	815	1	14504	3	Y	49	51	1 18	
							54	9							
01		17236 X	15066	-0-	-2170	-0-	695	1	14329	3	Y	38	32	1 24	
							42	9							

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
ZAMORA B		WELL #:		3H	RRCID ->	268848	COMPL. DATE	01/31/2012	TOTAL DEPTH	6309	PERF.	6733 - 11863	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		22568 X	5623	-0-	-16945	-0-	108 1	5440 2	N	68	74 1	1 8	82
							75 9						
09		6150 X	5148	-0-	-1002	-0-	143 1	4940 2	N	59	102 1	1 8	38
							65 9						
10		6293 X	5420	-0-	-873	-0-	191 1	5124 2	N	95	81 1	2 8	50
							105 9						
11		5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	572 1	4999 3	N	79	70 1	1 8	58
							87 9						
12		5797 X	4747	-0-	-1050	-0-	247 1	4391 3	N	99	106 1	1 8	50
							109 9						
*01		5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	268 1	5522 3	N	93			143
							102 9						
STEWART TRUST				WELL #:		12H	RRCID ->	268851	COMPL. DATE	02/16/2012	TOTAL DEPTH	5848	PERF. 6177 - 10834
08		127534 X	26943	-0-	-100591	-0-	525 1	26411 2	Y	6	6 8		1
							7 9						
09		35430 X	24631	-0-	-10799	-0-	639 1	23991 2	Y	1	1 8		1
							1 9						
10		33263 X	20759	-0-	-12504	-0-	616 1	20134 2	Y	8	8 8		1
							9 9						
11		29820 X	21533	-0-	-8287	-0-	2210 1	19321 3	Y	2	2 8		1
							2 9						
*12		27869 X	22123	-0-	-5746	-0-	1176 1	20947 3	Y	-0-			1
01		26939 X	16104	-0-	-10835	-0-	745 1	15359 3	Y	-0-			-0-
LONG, J. S.				WELL #:		6H	RRCID ->	268867	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	5405	PERF. 5716 - 10210
08		70401 X	14138	-0-	-56263	-0-	273 1	13737 2	Y	116	103 1		120
							128 9						
09		16050 X	13302	-0-	-2748	-0-	342 1	12839 2	Y	110	113 1		117
							121 9						
10		15779 X	12543	-0-	-3236	-0-	445 1	11963 2	Y	123	122 1		118
							135 9						
11		13980 X	11450	-0-	-2530	-0-	1163 1	10162 3	Y	114	117 1		115
							125 9						
12		14446 X	11421	-0-	-3025	-0-	600 1	10680 3	Y	128	178 1		65
							141 9						
01		14136 X	12125	-0-	-2011	-0-	556 1	11460 3	Y	99	83 1		81
							109 9						

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
SLAUGHTER		WELL #: 3H		RRCID -> 268876		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5750 - 10440			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
*02	59304 X	9660	-0-	-49644	-0-	149 1	9460 2	Y	46	58 1	15
						51 9					
*03	65658 X	10351	-0-	-55307	-0-	46 1	10241 2	Y	58	66 1	7
						64 9					
*04	63540 X	9041	-0-	-54499	-0-	152 1	8859 2	Y	27	30 1	4
						30 9					
*05	65658 X	9221	-0-	-56437	-0-	82 1	9071 2	Y	62	52 1	14
						68 9					
*06	63540 X	8476	-0-	-55064	-0-	63 1	8369 2	Y	40	33 1	21
						44 9					
*07	65658 X	6180	-0-	-59478	-0-	115 1	6032 2	Y	30	29 1	22
						33 9					
*08	65658 X	7912	-0-	-57746	-0-	153 1	7696 2	Y	57	62 1	17
						63 9					
*09	9030 X	7546	-0-	-1484	-0-	196 1	7344 2	Y	5	15 1	7
						6 9					
*10	9207 X	7176	-0-	-2031	-0-	258 1	6918 2	Y	-0-	7 1	-0-
*11	8490 X	6682	-0-	-1808	-0-	681 1	5956 3	Y	41	34 1	7
						45 9					
*12	7905 X	6757	-0-	-1148	-0-	357 1	6355 3	Y	41	40 1	8
						45 9					
01	7905 X	7760	-0-	-145	-0-	358 1	7379 3	Y	21	26 1	3
						23 9					

HUISACHE CATTLE COMPANY "B"		WELL #: 4H		RRCID -> 268884		COMPL. DATE 06/08/2011		TOTAL DEPTH 7175 PERF. N/A		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COMRICH MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 268893		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 9750 PERF. N/A		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GUTIERREZ STATE GU		WELL #: 1H		RRCID -> 268895		COMPL. DATE 11/18/2012		TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6490 - 10950			
08	SHUT IN	3560	-0-	3560	66103	69 1	3471 2	N	18	1 8	90
						20 9					
09	69646 X	3543	-0-	-66103	-0-	100 1	3441 2	N	2	69 1	1 8
						2 9					
10	19902 X	3863	-0-	-16039	-0-	139 1	3723 2	N	1		23
						1 9					
11	5130 X	3777	-0-	-1353	-0-	386 1	3374 3	N	15	1 8	37
						17 9					
12	5053 X	3295	-0-	-1758	-0-	175 1	3111 3	N	8		45
						9 9					
01	3875 X	1861	-0-	-2014	-0-	86 1	1767 3	N	7		52
						8 9					



OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
M. B. MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 268908		COMPL. DATE 03/12/2012			TOTAL DEPTH 9347 PERF. 8738 - 8742		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	403 X	24	-0-	-379	-0-	24	2	N	-0-		-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		-0-
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	14	1	N	-0-		-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-		-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	N	-0-		-0-
01	403 N	12	-0-	-391	-0-	1	1	N	-0-		-0-

LA MOCA GAS UNIT Q		WELL #: 22H		RRCID -> 268948		COMPL. DATE 03/15/2012			TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6473 - 10701		
08	141081 X	38746	-0-	-102335	-0-	753	1	N	91	113	73
						100	9				
09	45000 X	36038	-0-	-8962	-0-	931	1	N	123	141	54
						135	9				
10	44795 X	33506	-0-	-11289	-0-	991	1	N	89	62	78
						98	9				
11	41310 X	30867	-0-	-10443	-0-	2587	1	N	137	86	128
						151	9				
12	40145 X	30707	-0-	-9438	-0-	1442	1	N	113	171	68
						124	9				
01	38750 X	30133	-0-	-8617	-0-	1261	1	N	85	88	65
						94	9				

VOLZ 1125		WELL #: 5H		RRCID -> 268949		COMPL. DATE 03/19/2012			TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5878 - 9912		
08	62899 X	9467	-0-	-53432	-0-	183	1	Y	47	56	25
						52	9				
09	10913 X	10913	-0-	-0-	-0-	279	1	Y	142	143	24
						156	9				
10	11005 X	8700	-0-	-2305	-0-	304	1	Y	212	135	101
						233	9				
11	10650 X	7756	-0-	-2894	-0-	784	1	Y	112	167	46
						123	9				
12	11284 X	9259	-0-	-2025	-0-	486	1	Y	108	70	84
						119	9				
01	11284 X	9041	-0-	-2243	-0-	415	1	Y	69	120	33
						76	9				

SALINAS, JUAN		WELL #: 3H		RRCID -> 268950		COMPL. DATE 10/01/2011			TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6150 - 11181		
08	74834 X	14997	-0-	-59837	-0-	291	1	N	67	2	160
						74	9				
09	16860 X	13518	-0-	-3342	-0-	379	1	N	71	132	98
						78	9				
10	17081 X	14542	-0-	-2539	-0-	519	1	N	81	155	20
						89	9				
11	15000 X	12836	-0-	-2164	-0-	1309	1	N	79	2	97
						87	9				
12	15283 X	12207	-0-	-3076	-0-	644	1	N	84	103	75
						92	9				
01	15004 X	12820	-0-	-2184	-0-	591	1	N	38	55	58
						42	9				



OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
NORTHEAST COMPLEX WELL #: 4H RRCID -> 268985 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 6759 - 11985												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	82398 X	28605	-0-	-53793	-0-	28550	3 55 9	Y	50	91 1	12	
09	31590 X	25776	-0-	-5814	-0-	735	1 14 9	Y	13	10 1	15	
10	31992 X	9767	-0-	-22225	-0-	256	1 26 9	Y	24	34 1	5	
11	28020 X	25306	-0-	-2714	-0-	515	1 77 9	Y	70	42 1	33	
*12	28954 X	23731	-0-	-5223	-0-	334	1 24 9	Y	22	51 1	4	
01	28613 X	23081	-0-	-5532	-0-	1125	1 45 9	Y	41	40 1	5	
HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 7H RRCID -> 268987 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7069 - 11338												
08	150598 X	77202	-0-	-73396	-0-	2455	1 849 9	Y	772	1019 1	91	
09	86040 X	71848	-0-	-14192	-0-	4792	1 726 9	Y	660	609 1	142	
10	77779 X	53809	-0-	-23970	-0-	1586	1 1525 9	Y	1386	1254 1	274	
11	74700 X	61463	-0-	-13237	-0-	1816	1 1605 9	Y	1459	1326 1	407	
12	77190 X	61895	-0-	-15295	-0-	1729	1 1968 9	Y	1789	1829 1	367	
01	77190 X	61597	-0-	-15593	-0-	1626	1 1910 9	Y	1736	1800 1	303	
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 27H RRCID -> 268998 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6040 - 10953												
08	77438 X	18503	-0-	-58935	-0-	360	1 35 9	Y	32	114 1	7 8	6
09	27990 X	20537	-0-	-7453	-0-	585	1 59 9	Y	54	45 1	1 8	14
10	26970 X	20409	-0-	-6561	-0-	608	1 55 9	Y	50	30 1	11 8	23
11	23820 X	17746	-0-	-6074	-0-	1814	1 74 9	Y	67	64 1	5 8	21
12	23095 X	17698	-0-	-5397	-0-	939	1 31 9	Y	28	14 1	11 8	24
01	21235 X	16482	-0-	-4753	-0-	760	1 59 9	Y	54	69 1	9	
HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 10H RRCID -> 269001 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7552 - 11754												
*06	SHUT IN	32421	-0-	32421	249666	761	1 107 9	Y	97	175 1	65	
*07	SHUT IN	30376	-0-	30376	280042	1210	1 178 9	Y	162	190 1	22 8	15
*08	SHUT IN	26516	-0-	26516	306558	848	1 138 9	Y	125	121 1	12 8	7
*09	330556 X	23998	-0-	-306558	-0-	1606	1 171 9	Y	155	74 1	10 8	78
*10	84196 X	27150	-0-	-57046	-0-	820	1 132 9	Y	120	75 1	21 8	102
*11	81480 X	16128	-0-	-65352	-0-	487	1 87 9	Y	79	136 1	19 8	26
*12	34671 X	34671	-0-	-0-	-0-	999	1 59 9	Y	54	42 1	23 8	15
*01	29178 X	29178	-0-	-0-	-0-	793	1 66 9	Y	60	65 1	10	

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
SLAUGHTER		WELL #: 4H		RRCID -> 269009		COMPL. DATE 05/03/2012		TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5858 - 10107			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*02	54880 X	11025	-0-	-43855	-0-	170	1 10748	2 Y	97	132 1	34
*03	60760 X	11275	-0-	-49485	-0-	50	1 11097	2 Y	116	135 1	15
*04	58800 X	9948	-0-	-48852	-0-	167	1 9720	2 Y	55	61 1	9
*05	60760 X	7027	-0-	-53733	-0-	63	1 6885	2 Y	72	63 1	18
*06	58800 X	9632	-0-	-49168	-0-	71	1 9473	2 Y	80	60 1	38
*07	60760 X	8183	-0-	-52577	-0-	152	1 7980	2 Y	46	49 1	35
*08	60760 X	8989	-0-	-51771	-0-	175	1 8783	2 Y	28	50 1	13
*09	9960 X	7581	-0-	-2379	-0-	195	1 7328	2 Y	53	48 1	18
*10	9951 X	6659	-0-	-3292	-0-	235	1 6314	2 Y	100	96 1	22
*11	11299 X	11299	-0-	-0-	-0-	1143	1 9991	3 Y	150	141 1	31
*12	12799 X	12799	-0-	-0-	-0-	675	1 12021	3 Y	94	103 1	22
01	8990 X	4383	-0-	-4607	-0-	200	1 4126	3 Y	52	65 1	9

SAN ROMAN 1508		WELL #: 9H		RRCID -> 269023		COMPL. DATE 05/13/2012		TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6814 - 11342			
08	104780 X	30096	-0-	-74684	-0-	586	1 29502	2 Y	7	21 1 6 8	1
09	34470 X	27718	-0-	-6752	-0-	780	1 26925	2 Y	12	5 1 3 8	5
10	34658 X	28142	-0-	-6516	-0-	1010	1 27120	2 Y	11	5 1 11 8	-0-
11	31650 X	25844	-0-	-5806	-0-	2652	1 23181	3 Y	10	6 1 4 8	-0-
12	31496 X	25337	-0-	-6159	-0-	1347	1 23978	3 Y	11	11 8	-0-
01	30101 X	24979	-0-	-5122	-0-	1155	1 23799	3 Y	23	20 1	3

SAN ROMAN 1508		WELL #: 14H		RRCID -> 269027		COMPL. DATE 05/14/2012		TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6814 - 10754			
08	93248 X	23664	-0-	-69584	-0-	461	1 23196	2 Y	6	34 1	8
09	26940 X	21809	-0-	-5131	-0-	612	1 21113	2 Y	76	33 1	51
10	27466 X	21748	-0-	-5718	-0-	780	1 20951	2 Y	15	45 1	21
11	24960 X	20048	-0-	-4912	-0-	2056	1 17968	3 Y	22	33 1	10
12	24645 X	18870	-0-	-5775	-0-	1001	1 17818	3 Y	46	33 1	23
01	23653 X	19866	-0-	-3787	-0-	919	1 18941	3 Y	5	21 1	7

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 30H		RRCID -> 269033		COMPL. DATE 04/10/2013				TOTAL DEPTH 5536 PERF. 6050 - 10336				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*06	76260 X	26181	-0-	-50079	-0-	1023	1	25033	2	Y	114	102	1	73
						125	9							
07	78802 X	25217	-0-	-53585	-0-	696	1	24391	2	Y	118	122	1	69
						130	9							
08	78802 X	24158	-0-	-54644	-0-	384	1	23669	3	Y	95	121	1	43
						105	9							
09	28320 X	22111	-0-	-6209	-0-	1443	1	20602	3	Y	60	16	1	87
						66	9							
10	29264 X	22200	-0-	-7064	-0-	1441	1	20725	3	Y	31	109	1	9
						34	9							
11	26190 X	20497	-0-	-5693	-0-	1516	1	18872	3	Y	99	83	1	25
						109	9							
12	25203 X	20350	-0-	-4853	-0-	1848	1	18248	3	Y	231	103	1	153
						254	9							
01	24149 X	19029	-0-	-5120	-0-	952	1	17941	3	Y	124	127	1	150
						136	9							
-----														
ZAMORA A		WELL #: 4H		RRCID -> 269055		COMPL. DATE 04/02/2013				TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7034 - 11240				
08	5921 X	159	-0-	-5762	-0-	3	1	133	2	Y	21			129
						23	9							
09	411 X	411	-0-	-0-	-0-	12	1	398	2	Y	1	104	1	26
						1	9							
10	453 X	453	-0-	-0-	-0-	16	1	430	2	Y	6			32
						7	9							
11	961 X	961	-0-	-0-	-0-	98	1	861	3	Y	2			34
						2	9							
*12	434 X	351	-0-	-83	-0-	19	1	332	3	Y	-0-	20	1	14
*01	694 X	694	-0-	-0-	-0-	32	1	651	3	Y	10	12	1	12
						11	9							
-----														
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 19H		RRCID -> 269056		COMPL. DATE 10/07/2013				TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6621 - 11382				
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	30974	-0-	30974	30974	914	1	29906	2	N	140	24	8	116
						154	9							
11	SHUT IN	32553	-0-	32553	63527	3324	1	29053	3	N	160	106	1	156
						176	9					14	8	
12	SHUT IN	28929	-0-	28929	92456	1532	1	27273	3	N	113	14	8	255
						124	9							
01	SHUT IN	19952	-0-	19952	112408	920	1	18968	3	N	58	151	1	162
						64	9							
-----														
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 20H		RRCID -> 269069		COMPL. DATE 01/21/2014				TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6856 - 11832				
08	SHUT IN	65396	-0-	65396	364608	1271	1	63938	2	Y	170	152	1	37
						187	9					5	8	
09	420178 X	55570	-0-	-364608	-0-	1439	1	54030	2	Y	92	57	1	65
						101	9					7	8	
10	124465 X	45995	-0-	-78470	-0-	1362	1	44544	2	Y	81	57	1	84
						89	9					5	8	
11	120450 X	41570	-0-	-78880	-0-	4260	1	37233	3	Y	70	58	1	94
						77	9					2	8	
12	75423 X	5399	-0-	-70024	-0-	286	1	5091	3	Y	20	15	8	99
						22	9							
01	65410 X	12820	-0-	-52590	-0-	593	1	12224	3	Y	3	72	1	30
						3	9							



OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
JACKSON-VESTAL		WELL #: 3H		RRCID -> 269232		COMPL. DATE 06/15/2012		TOTAL DEPTH 5118 PERF. 5510 - 9404		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	64573 X	17574	-0-	-46999	-0-	341 1 64 9	17169 2	Y	58 70 1	7
09	16592 X	16592	-0-	-0-	-0-	429 1 53 9	16110 2	Y	48	55
10	21669 X	16186	-0-	-5483	-0-	580 1 33 9	15573 2	Y	30 48 1	37
11	17010 X	15157	-0-	-1853	-0-	1551 1 47 9	13559 3	Y	43 37 1	43
12	17577 X	15017	-0-	-2560	-0-	797 1 29 9	14191 3	Y	26 21 1	48
01	17577 X	10365	-0-	-7212	-0-	479 1 12 9	9874 3	Y	11 40 1	19

LA MOCA GAS UNIT L		WELL #: 28H		RRCID -> 269259		COMPL. DATE 01/17/2014		TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6253 - 10868		
08	SHUT IN	78843	-0-	78843	401942	1531 1 262 9	77050 2	Y	238 375 1	28
09	471243 X	69301	-0-	-401942	-0-	1796 1 56 9	67449 2	Y	51 41 1	38
10	121241 X	67954	-0-	-53287	-0-	2015 1 50 9	65889 2	Y	45 54 1	29
11	117330 X	60503	-0-	-56827	-0-	6205 1 63 9	54235 3	Y	57 42 1	44
12	87730 X	58395	-0-	-29335	-0-	58338 3	57 9	Y	52 49 1	47
01	78833 X	53456	-0-	-25377	-0-	53387 3	69 9	Y	63 7 1	103

LA MOCA GAS UNIT C		WELL #: 23H		RRCID -> 269260		COMPL. DATE 02/12/2013		TOTAL DEPTH 5733 PERF. 6035 - 10706		
08	70773 X	20082	-0-	-50691	-0-	391 1 37 9	19654 2	N	34 1 8	68
09	19124 X	19124	-0-	-0-	-0-	496 1 9 9	18619 2	N	8 1 8	75
10	24490 X	15307	-0-	-9183	-0-	454 1	14853 2	N	-0- 75	75
11	22680 X	17575	-0-	-5105	-0-	1801 1 36 9	15738 3	N	33 1 8	107
12	20429 X	17488	-0-	-2941	-0-	930 1 4 9	16554 3	N	4 80 1 2 8	29
01	20088 X	10847	-0-	-9241	-0-	501 1 12 9	10334 3	N	11	40

SANCHEZ, DANIEL GU A		WELL #: 1H		RRCID -> 269265		COMPL. DATE 06/21/2012		TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6168 - 11488		
08	71920 X	20542	-0-	-51378	-0-	399 1 54 9	20089 2	Y	49 12 1	65
09	18064 X	18064	-0-	-0-	-0-	507 1 75 9	17482 2	Y	68 72 1	61
10	25761 X	18063	-0-	-7698	-0-	645 1 94 9	17324 2	Y	85 93 1	53
11	22200 X	15979	-0-	-6221	-0-	1631 1 92 9	14256 3	Y	84 26 1	111
12	21886 X	15192	-0-	-6694	-0-	801 1 120 9	14271 3	Y	109 151 1	69
01	20553 X	15430	-0-	-5123	-0-	709 1 110 9	14611 3	Y	100 69 1	100

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																			
DE LA GARZA SAN ROMAN G. U. WELL #: 2H RRCID -> 269270 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6734 - 11811																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
08		87947 X	21517	-0-	-66430	-0-	21495	3	22	9	Y	20	20	82	1	3	8		98
09		19846 X	19846	-0-	-0-	-0-	565	1	19242	3	Y	35	35	64	1	1	8		68
10		25203 X	15136	-0-	-10067	-0-	39	9	14714	3	Y	22	22	26	1	1	8		63
11		23070 X	22074	-0-	-996	-0-	450	1	21552	3	Y	65	65	3	8				125
12		21979 X	18974	-0-	-3005	-0-	266	1	18649	3	Y	54	54	89	1	2	8		88
01		21514 X	18111	-0-	-3403	-0-	883	1	17185	3	Y	39	39	61	1				66
							43	9											
SAN ROMAN "A" WELL #: 20H RRCID -> 269273 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6493 - 11055																			
08		589920 X	56555	-0-	-533365	-0-	1101	1	55411	2	Y	39	39	133	1				51
09		128940 X	52090	-0-	-76850	-0-	1467	1	50589	2	Y	31	31	58	1				24
10		133238 X	51851	-0-	-81387	-0-	1860	1	49950	2	Y	37	37	52	1				9
11		67140 X	47480	-0-	-19660	-0-	4870	1	42568	3	Y	38	38						47
12		64418 X	45968	-0-	-18450	-0-	2442	1	43475	3	Y	46	46	63	1				30
01		56544 X	41865	-0-	-14679	-0-	1935	1	39885	3	Y	41	41						71
							45	9											
NORTHEAST COMPLEX-DE LA GARZA GU WELL #: 5H RRCID -> 269287 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6585 - 10787																			
08		106175 X	56719	-0-	-49456	-0-	56535	3	184	9	N	167	167	297	1				88
09		102750 X	48796	-0-	-53954	-0-	1388	1	47251	3	N	143	143	58	1				173
10		106175 X	16431	-0-	-89744	-0-	432	1	15992	3	N	6	6	105	1	1	8		73
11		67350 X	16109	-0-	-51241	-0-	329	1	15780	3	N	-0-	-0-						73
12		61535 X	41558	-0-	-19977	-0-	585	1	40964	3	N	8	8	4	8				77
01		56730 X	32104	-0-	-24626	-0-	1568	1	30536	3	N	-0-	-0-						77
							7	9											
FASKEN-STATE 1613 WELL #: 19 RRCID -> 269439 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 6314 - 6398																			
08		29667 X	3209	-0-	-26458	-0-	62	1	3141	2	N	5	5						48
09		28710 X	3582	-0-	-25128	-0-	3578	2	4	9	N	4	4						52
10		7252 X	7252	-0-	-0-	-0-	4	1	7246	2	N	2	2	39	1				15
11		6060 X	3277	-0-	-2783	-0-	3277	3			N	-0-	-0-	15	1				-0-
12		4805 X	1885	-0-	-2920	-0-	1885	3			N	-0-	-0-						-0-
01		7254 X	-0-	-0-	-7254	-0-					N	-0-	-0-						-0-



OWEN (OLMOS)													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
GUSTAVO BENAVIDES 1537 //CONT.// 499978													
WELL #: 3H RRCID -> 269593 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5859 - 10243													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*04	219312 X	28654	-0-	-190658	-0-	482	1	28077	2	Y	86	94	45
05	74648 X	33826	-0-	-40822	-0-	95	9						
06	72240 X	32187	-0-	-40053	-0-	304	1	33401	2	Y	110	107	48
07	74648 X	31849	-0-	-42799	-0-	121	9						
08	74648 X	30529	-0-	-44119	-0-	239	1	31851	2	Y	88	77	59
09	72240 X	28454	-0-	-43786	-0-	97	9						
10	33821 X	27971	-0-	-5850	-0-	595	1	31153	2	Y	92	109	42
11	32190 X	25944	-0-	-6246	-0-	101	9						
12	31837 X	24804	-0-	-7033	-0-	593	1	29847	2	Y	81	79	44
01	30535 X	23694	-0-	-6841	-0-	89	9						
						736	1	27635	2	Y	75	89	30
						83	9						
						1001	1	26882	2	Y	80	82	28
						88	9						
						2653	1	23194	3	Y	88	77	39
						97	9						
						1313	1	23384	3	Y	97	102	34
						107	9						
						1093	1	22517	3	Y	76	63	47
						84	9						
STEWART TRUST													
WELL #: 19H RRCID -> 269757 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 6014 - 10626													
08	98146 X	17964	-0-	-80182	-0-	349	1	17547	2	Y	62	43	46
09	94980 X	8793	-0-	-86187	-0-	68	9						
10	98146 X	1722	-0-	-96424	-0-	227	1	8507	2	Y	54	85	15
11	41730 X	28743	-0-	-12987	-0-	59	9						
12	40652 X	40652	-0-	-0-	-0-	49	1	1614	2	Y	54	46	23
*01	36023 X	36023	-0-	-0-	-0-	59	9						
						1187	1	27472	3	Y	76		99
						84	9						
						1875	1	38594	3	Y	166	105	160
						183	9						
						3261	1	32606	3	Y	142	177	125
						156	9						
VOLZ 1125													
WELL #: 11H RRCID -> 269758 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5937 - 9843													
08	61721 X	29350	-0-	-32371	-0-	568	1	28602	2	Y	164	176	69
09	59730 X	32634	-0-	-27096	-0-	180	9						
10	61721 X	29214	-0-	-32507	-0-	837	1	31443	2	Y	322	340	51
11	42600 X	22938	-0-	-19662	-0-	354	9						
12	38874 X	17974	-0-	-20900	-0-	1043	1	28019	2	Y	138	111	78
01	33728 X	23658	-0-	-10070	-0-	152	9						
						2329	1	20358	3	Y	228	245	61
						251	9						
						941	1	16757	3	Y	251	146	166
						276	9						
						1079	1	22227	3	Y	320	392	94
						352	9						



OWEN (OLMOS)															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
LA MOCA GAS UNIT J //CONT.// 499978															
WELL #: 25H RRCID -> 269992 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6548 - 11953															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
08	129301 X	69719	-0-	-59582	-0-	1355	1	68211	2	N	139	192	1	3 8	106
09	125130 X	64686	-0-	-60444	-0-	1675	1	62883	2	N	116	169	1	4 8	49
10	129301 X	63647	-0-	-65654	-0-	1884	1	61632	2	N	119	83	1	4 8	81
11	73920 X	59459	-0-	-14461	-0-	6091	1	53246	3	N	111	134	1	3 8	55
12	72943 X	58561	-0-	-14382	-0-	3108	1	55346	3	N	97	89	1	4 8	59
01	69719 X	56505	-0-	-13214	-0-	2610	1	53798	3	N	88	89	1		58
-----															
STEWART STATE															
WELL #: 14H RRCID -> 269999 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5753 - 10778															
08	114731 X	29781	-0-	-84950	-0-	580	1	29180	2	Y	19	15	1		11
09	111030 X	24374	-0-	-86656	-0-	632	1	23720	2	Y	20	25	1		6
10	114731 X	1169	-0-	-113562	-0-	34	1	1129	2	Y	5	7	1	1 8	3
11	38310 X	86	-0-	-38224	-0-	4	1	82	3	Y	-0-	3	1		-0-
12	38464 X	38464	-0-	-0-	-0-	1783	1	36681	3	Y	-0-				-0-
*01	41036 X	41036	-0-	-0-	-0-	3731	1	37305	3	Y	-0-				-0-
-----															
STEWART TRUST															
WELL #: 13H RRCID -> 270000 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5641 - 9836															
08	115196 X	37185	-0-	-78011	-0-	724	1	36440	2	Y	19	15	1		12
09	111480 X	31443	-0-	-80037	-0-	815	1	30605	2	Y	21	26	1		7
10	115196 X	30695	-0-	-84501	-0-	910	1	29760	2	Y	23	19	1		11
11	42660 X	29496	-0-	-13164	-0-	3024	1	26433	3	Y	35	5	1		41
12	40455 X	28409	-0-	-12046	-0-	1509	1	26868	3	Y	29	56	1		14
01	37200 X	22136	-0-	-15064	-0-	1024	1	21112	3	Y	-0-	14	1		-0-
-----															
BRISCOE STATE 1130															
WELL #: 2H RRCID -> 270001 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5918 - 9736															
08	79546 X	16549	-0-	-62997	-0-	263	1	16207	3	Y	72	85	1		116
09	76980 X	23599	-0-	-53381	-0-	1538	1	21955	3	Y	96	156	1	1 8	55
10	79546 X	26376	-0-	-53170	-0-	1708	1	24565	3	Y	94	128	1		21
11	32160 X	22097	-0-	-10063	-0-	1636	1	20375	3	Y	78	87	1		12
12	30132 X	23006	-0-	-7126	-0-	2099	1	20729	3	Y	162	122	1	14 8	38
01	26381 X	20580	-0-	-5801	-0-	1030	1	19415	3	Y	123	132	1		29

OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
BRISCOE STATE 1130														
WELL #: 3H														
RRCID -> 270002														
COMPL. DATE 08/14/2012														
TOTAL DEPTH 5579													PERF. 5848 - 9705	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
08		114297 X	11670	-0-	-102627	-0-	186 35	1 9	11449	3	Y	32	29 1	39
09		110610 X	21793	-0-	-88817	-0-	1421 75	1 9	20297	3	Y	68	80 1	27
10		114297 X	22708	-0-	-91589	-0-	1473 41	1 9	21194	3	Y	37	57 1	7
11		21570 X	19843	-0-	-1727	-0-	1475 3	1 9	18365	3	Y	3	10 1	-0-
12		22506 X	19195	-0-	-3311	-0-	1764 10	1 9	17421	3	Y	9	8 1	1
01		22723 X	18249	-0-	-4474	-0-	919	1	17330	3	Y	-0-	1 1	-0-
VOLZ 1125														
WELL #: 9H														
RRCID -> 270003														
COMPL. DATE 08/22/2012														
TOTAL DEPTH 5630													PERF. 5941 - 9870	
08		80290 X	28463	-0-	-51827	-0-	554 37	1 9	27872	2	Y	34	56 1	22
09		77700 X	25406	-0-	-52294	-0-	656 111	1 9	24639	2	Y	101	106 1	17
10		80290 X	24291	-0-	-55999	-0-	870 58	1 9	23363	2	Y	53	41 1	29
11		30510 X	22383	-0-	-8127	-0-	2293 46	1 9	20044	3	Y	42	57 1	14
12		28768 X	22399	-0-	-6369	-0-	1189 31	1 9	21179	3	Y	28	20 1	22
01		28458 X	21929	-0-	-6529	-0-	1015	1	20914	3	Y	-0-	22 1	-0-
SAN ROMAN "A"														
WELL #: 12H														
RRCID -> 270004														
COMPL. DATE 08/30/2012														
TOTAL DEPTH 6245													PERF. 6334 - 11283	
08		96844 X	33487	-0-	-63357	-0-	651 74	1 9	32762	2	N	67	3 8	162
09		93720 X	30999	-0-	-62721	-0-	872 57	1 9	30070	2	N	52	116 1	1 8 97
10		96844 X	30241	-0-	-66603	-0-	1083 59	1 9	29099	2	N	54	96 1	4 8 51
11		37080 X	28554	-0-	-8526	-0-	2925 61	1 9	25568	3	N	55	4 8	102
12		35526 X	28515	-0-	-7011	-0-	1514 40	1 9	26961	3	N	36	104 1	4 8 30
01		33480 X	17658	-0-	-15822	-0-	816 36	1 9	16806	3	N	33		63
JACKSON-VESTAL														
WELL #: 4H														
RRCID -> 270027														
COMPL. DATE 01/14/2014														
TOTAL DEPTH 5076													PERF. 5487 - 9431	
08		SHUT IN	52387	-0-	52387	135344	1019 87	1 9	51281	2	N	79	79 1	1 8 8
09		SHUT IN	44024	-0-	44024	179368	1140 70	1 9	42814	2	N	64		72
10		SHUT IN	40101	-0-	40101	219469	1438 44	1 9	38619	2	N	40	62 1	50
11		254646 X	35177	-0-	-219469	-0-	3605 63	1 9	31509	3	N	57	49 1	58
*12		65286 X	31793	-0-	-33493	-0-	1688 39	1 9	30066	3	N	35	27 1	66
01		65286 X	31238	-0-	-34048	-0-	1444 42	1 9	29752	3	N	38	68 1	36

-----															
OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #:		36H	RRCID ->	270032	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL DEPTH	5533	PERF.	5819	- 10511		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
08		SHUT IN	25773	-0-	25773	219610	500	1	25137	2	N	124	160	7 8 91	
							136	9							
09		SHUT IN	20597	-0-	20597	240207	588	1	20006	2	N	3	91	1 3 8 -0-	
							3	9							
10		258685 X	18478	-0-	-240207	-0-	552	1	17917	2	N	8	8	8 -0-	
							9	9							
11		92010 X	17412	-0-	-74598	-0-	1787	1	15621	3	N	4	4	8 -0-	
							4	9							
*12		95077 X	15977	-0-	-79100	-0-	849	1	15118	3	N	9	9	8 -0-	
							10	9							
01		95077 X	11687	-0-	-83390	-0-	541	1	11140	3	N	5	2	1 3	
							6	9							
-----															
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #:		32H	RRCID ->	270034	COMPL. DATE	05/31/2013	TOTAL DEPTH	5544	PERF.	5894	- 10816		
08		SHUT IN	33609	-0-	33609	130083	650	1	32714	2	N	223	196	1 116	
							245	9							
09		SHUT IN	31604	-0-	31604	161687	895	1	30432	2	N	252	63	1 305	
							277	9							
10		SHUT IN	25716	-0-	25716	187403	761	1	24735	2	N	200	358	1 147	
							220	9							
11		210052 X	22649	-0-	-187403	-0-	2295	1	20060	3	N	267	181	1 233	
							294	9							
*12		79360 X	21477	-0-	-57883	-0-	1129	1	20100	3	N	225	183	1 275	
							248	9							
01		79360 X	15625	-0-	-63735	-0-	718	1	14788	3	N	108	191	1 192	
							119	9							
-----															
BRISCOE-MANRY 1469		WELL #:		37H	RRCID ->	270035	COMPL. DATE	11/13/2013	TOTAL DEPTH	5623	PERF.	5896	- 11546		
08		SHUT IN	33202	-0-	33202	213534	645	1	32459	2	Y	89	253	1 21	
							98	9							
09		242815 X	29281	-0-	-213534	-0-	835	1	28382	2	Y	58	57	1 22	
							64	9							
10		55087 X	28602	-0-	-26485	-0-	850	1	27603	2	Y	135	85	1 72	
							149	9							
11		38250 X	23777	-0-	-14473	-0-	2431	1	21249	3	Y	88	119	1 41	
							97	9							
12		35743 X	25610	-0-	-10133	-0-	1356	1	24151	3	Y	94	46	1 89	
							103	9							
01		33201 X	24046	-0-	-9155	-0-	1107	1	22822	3	Y	106	171	1 24	
							117	9							
-----															
BRISCOE MANRY 1393		WELL #:		33H	RRCID ->	270037	COMPL. DATE	11/14/2013	TOTAL DEPTH	5584	PERF.	6264	- 10750		
08		SHUT IN	57603	-0-	57603	420193	916	1	56447	3	N	218	278	1 5 8 185	
							240	9							
09		470843 X	50650	-0-	-420193	-0-	3305	1	47193	3	N	138	147	1 3 8 173	
							152	9							
10		124124 X	48810	-0-	-75314	-0-	3157	1	45414	3	N	217	238	1 6 8 146	
							239	9							
11		120120 X	37019	-0-	-83101	-0-	2744	1	34165	3	N	100	124	1 3 8 119	
							110	9							
12		63209 X	41817	-0-	-21392	-0-	3818	1	37699	3	N	273	266	1 6 8 120	
							300	9							
01		57598 X	37955	-0-	-19643	-0-	1899	1	35795	3	N	237	186	1 171	
							261	9							

-----															
OWEN (OLMOS)			//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978										
HACHAR, N. D. HEIRS			WELL #:		21H	RRCID ->	270038	COMPL. DATE	01/22/2014	TOTAL DEPTH	6266	PERF.	6719 - 11639		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----															
08		156643 X	100420	-0-	-56223	-0-	1954	1	98313	2	Y	139	129	1	29
							153	9							
09		151590 X	66064	-0-	-85526	-0-	1712	1	64290	2	Y	56	40	1	45
							62	9							
10		156643 X	67516	-0-	-89127	-0-	2000	1	65415	2	Y	92	55	1	82
							101	9							
11		151590 X	74045	-0-	-77545	-0-	7592	1	66358	3	Y	86	64	1	104
							95	9							
12		110949 X	52535	-0-	-58414	-0-	2792	1	49706	3	Y	34			138
							37	9							
01		100409 X	30269	-0-	-70140	-0-	1400	1	28860	3	Y	8	103	1	43
							9	9							
-----															
SAN ROMAN 1508					WELL #:	16H	RRCID ->	270054	COMPL. DATE	04/05/2013	TOTAL DEPTH	6440	PERF.	6923 - 11640	
-----															
08		47399 X	11978	-0-	-35421	-0-	233	1	11735	2	Y	9	43	1	6
							10	9							
09		45870 X	11797	-0-	-34073	-0-	329	1	11345	2	Y	112	49	1	69
							123	9							
10		47399 X	11657	-0-	-35742	-0-	416	1	11160	2	Y	74	105	1	38
							81	9							
11		13620 X	9942	-0-	-3678	-0-	1015	1	8874	3	Y	48	73	1	13
							53	9							
12		13485 X	9734	-0-	-3751	-0-	516	1	9188	3	Y	27	26	1	14
							30	9							
01		12183 X	10243	-0-	-1940	-0-	471	1	9698	3	Y	67	71	1	10
							74	9							
-----															
BRISCOE-MANRY 1393					WELL #:	31H	RRCID ->	270076	COMPL. DATE	05/31/2013	TOTAL DEPTH	5581	PERF.	5961 - 10801	
-----															
*06		SHUT IN	83099	-0-	83099		615	1	82079	2	Y	368	263	1	112
							405	9							
*07		SHUT IN	60917	-0-	60917		1134	1	59374	2	Y	372	332	1	10 8 142
							409	9							
*08		SHUT IN	41339	-0-	41339		802	1	40376	2	Y	146	214	1	16 8 58
							161	9							
*09		SHUT IN	51761	-0-	51761		1476	1	50189	2	Y	87	87	1	16 8 42
							96	9							
*10		SHUT IN	42439	-0-	42439		1255	1	40789	2	Y	359	330	1	21 8 50
							395	9							
*11		314198 X	33515	-0-	-280683	-0-	3399	1	29714	3	Y	365	196	1	12 8 207
							402	9							
*12		107012 X	31378	-0-	-75634	-0-	1665	1	29641	3	Y	65	200	1	26 8 46
							72	9							
01		107012 X	26963	-0-	-80049	-0-	1229	1	25319	3	Y	377	313	1	110
							415	9							

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 34H		RRCID -> 270077		COMPL. DATE 11/06/2013		TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5887 - 10861			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
*06	SHUT IN	58117	-0-	58117	58117	431 1 145 9	57541 2	Y	132	93 1	39
*07	SHUT IN	47603	-0-	47603	105720	887 1 290 9	46426 2	Y	264	212 1	91
*08	SHUT IN	48971	-0-	48971	154691	943 1 568 9	47460 2	Y	516	477 1	130
*09	192456 X	37765	-0-	-154691	-0-	1058 1 727 9	35980 2	Y	661	535 1	256
*10	68479 X	32606	-0-	-35873	-0-	961 1 421 9	31224 2	Y	383	556 1	83
*11	58110 X	24659	-0-	-33451	-0-	2497 1 331 9	21831 3	Y	301	188 1	196
*12	48980 X	24789	-0-	-24191	-0-	1311 1 135 9	23343 3	Y	123	262 1	57
01	48980 X	21720	-0-	-27260	-0-	993 1 263 9	20464 3	Y	239	220 1	76
-----											
GUSTAVO BENAVIDES 1537		WELL #: 5H		RRCID -> 270081		COMPL. DATE 08/17/2013		TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5868 - 9977			
08	181137 X	29576	-0-	-151561	-0-	576 1 39 9	28961 2	Y	35	35 1	18
09	70080 X	30360	-0-	-39720	-0-	786 1 42 9	29532 2	Y	38	43 1	13
10	72416 X	28810	-0-	-43606	-0-	1033 1 44 9	27733 2	Y	40	40 1	13
11	47250 X	26760	-0-	-20490	-0-	2742 1 48 9	23970 3	Y	44	38 1	19
12	35898 X	25284	-0-	-10614	-0-	1342 1 53 9	23889 3	Y	48	50 1	17
01	31372 X	21158	-0-	-10214	-0-	977 1 42 9	20139 3	Y	38	31 1	24
-----											
TREVINO, J. J.		WELL #: 5H		RRCID -> 270083		COMPL. DATE 04/09/2013		TOTAL DEPTH 5455 PERF. 5836 - 10400			
08	SHUT IN	50487	-0-	50487	298812	982 1 64 9	49441 2	Y	58	57 1	69
09	SHUT IN	44805	-0-	44805	343617	1161 1 65 9	43579 2	Y	59	63 1	65
10	SHUT IN	42500	-0-	42500	386117	1524 1 56 9	40920 2	Y	51	53 1	63
11	412523 X	26406	-0-	-386117	-0-	2708 1 26 9	23672 3	Y	24	24 1	63
12	86552 X	37349	-0-	-49203	-0-	1980 1 114 9	35255 3	Y	104	73 1	94
01	86552 X	32747	-0-	-53805	-0-	1513 1 44 9	31190 3	Y	40	95 1	39
-----											
LONG, J. S.		WELL #: 7H		RRCID -> 270084		COMPL. DATE 08/19/2012		TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5918 - 10527			
08	71951 X	17279	-0-	-54672	-0-	333 1 208 9	16738 2	N	189	156 1	113
09	69630 X	15550	-0-	-54080	-0-	398 1 197 9	14955 2	N	179	105 1	187
10	71951 X	13890	-0-	-58061	-0-	492 1 187 9	13211 2	N	170	268 1	89
11	18420 X	10436	-0-	-7984	-0-	1054 1 171 9	9211 3	N	155	192 1	52
12	19034 X	11251	-0-	-7783	-0-	593 1 94 9	10564 3	N	85	60 1	77
01	17267 X	7002	-0-	-10265	-0-	323 1 13 9	6666 3	N	12	42 1	47

-----															
OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
LONG, J. S.		WELL #:		8H	RRCID ->	270106	COMPL. DATE	06/13/2013	TOTAL DEPTH	5437	PERF.	5823	- 10001		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
-----															
08		SHUT IN	72089	-0-	72089	217940	1371	1	68982	2	N	1578	1479	1	192
							1736	9							
09		SHUT IN	59674	-0-	59674	277614	1534	1	57605	2	N	486	627	1	50
							535	9							
10		SHUT IN	48060	-0-	48060	325674	1686	1	45262	2	N	1011	917	1	136
							1112	9							
11	361749	X	36075	-0-	-325674	-0-	3631	1	31739	3	N	641	591	1	185
							705	9							
12	102300	X	38303	-0-	-63997	-0-	2000	1	35608	3	N	632	711	1	100
							695	9							
01	102300	X	18989	-0-	-83311	-0-	863	1	17789	3	N	306	304	1	102
							337	9							
-----															
TROST				WELL #:		1H	RRCID ->	270109	COMPL. DATE	11/10/2012	TOTAL DEPTH	7028	PERF.	7290	- 11776
08	38719	X	10499	-0-	-28220	-0-	336	1	10115	3	N	44	35	1	50
							48	9							
09	37470	X	6126	-0-	-31344	-0-	411	1	5681	3	N	31	4	8	77
							34	9							
10	38719	X	8789	-0-	-29930	-0-	265	1	8472	3	N	47	79	1	28
							52	9							
11	12510	X	7281	-0-	-5229	-0-	219	1	7004	3	N	53	56	1	11
							58	9							
12	10943	X	6393	-0-	-4550	-0-	183	1	6148	3	N	56	41	1	11
							62	9							
01	10509	X	6749	-0-	-3760	-0-	183	1	6520	3	N	42	19	1	17
							46	9							
-----															
SLAUGHTER				WELL #:		5H	RRCID ->	270192	COMPL. DATE	08/15/2013	TOTAL DEPTH	5583	PERF.	5986	- 10324
*02	0		27069	-0-	27069	133895	414	1	26214	3	Y	401	589	1	154
							441	9							
*03	0		25445	-0-	25445	159340	112	1	24885	3	Y	407	501	1	60
							448	9							
*04	0		20675	-0-	20675	180015	345	1	20119	3	Y	192	215	1	37
							211	9							
*05	199091	X	19076	-0-	-180015	-0-	167	1	18430	2	Y	435	362	1	110
							479	9							
*06	55050	X	16212	-0-	-38838	-0-	118	1	15786	2	Y	280	235	1	155
							308	9							
*07	56885	X	8363	-0-	-48522	-0-	154	1	8063	2	Y	133	166	1	122
							146	9							
*08	56885	X	16349	-0-	-40536	-0-	314	1	15813	2	Y	202	259	1	65
							222	9							
*09	55050	X	14156	-0-	-40894	-0-	363	1	13616	2	Y	161	164	1	62
							177	9							
*10	56885	X	11381	-0-	-45504	-0-	402	1	10782	2	Y	179	198	1	43
							197	9							
*11	9634	X	9634	-0-	-0-	-0-	967	1	8451	3	Y	196	197	1	42
							216	9							
*12	16337	X	10085	-0-	-6252	-0-	526	1	9370	3	Y	172	177	1	37
							189	9							
01	16337	X	8201	-0-	-8136	-0-	374	1	7708	3	Y	108	128	1	17
							119	9							





-----															
OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
TREVINO, J. J. WELL #: 4H RRCID -> 270333 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 5765 - 10687															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----															
08		77593 X	36595	-0-	-40998	-0-	712	1	35821	2	N	56	58	1	5 8 60
							62	9							
09		75090 X	33792	-0-	-41298	-0-	875	1	32851	2	N	60	61	1	10 8 49
							66	9							
10		77593 X	32863	-0-	-44730	-0-	1177	1	31617	2	N	63	5	8	107
							69	9							
11		75090 X	17779	-0-	-57311	-0-	1822	1	15929	3	N	25	2	8	130
							28	9							
12		38502 X	25090	-0-	-13412	-0-	1331	1	23692	3	N	61			191
							67	9							
01		36580 X	30433	-0-	-6147	-0-	1406	1	28979	3	N	44	131	1	14 8 90
							48	9							
-----															
STEWART TRUST STATE WELL #: 18H RRCID -> 270344 COMPL. DATE 03/17/2013 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6465 - 11099															
-----															
08		178777 X	94251	-0-	-84526	-0-	1832	1	92191	2	N	207	143	1	3 8 87
							228	9							
09		173010 X	43976	-0-	-129034	-0-	1139	1	42773	2	N	58	88	1	1 8 56
							64	9							
10		178777 X	66642	-0-	-112135	-0-	1976	1	64616	2	N	45	34	1	7 8 60
							50	9							
11		173010 X	55139	-0-	-117871	-0-	5656	1	49439	3	N	40	56	1	3 8 41
							44	9							
12		108004 X	64876	-0-	-43128	-0-	3450	1	61426	3	N	-0-			41
							1099	1	22650	3	N	1			42
01		94240 X	23750	-0-	-70490	-0-	1	9							
-----															
LA MOCA GAS UNIT B WELL #: 29H RRCID -> 270554 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6162 - 11058															
-----															
08		417064 X	84490	-0-	-332574	-0-	1640	1	82523	2	Y	297	311	1	75
							327	9							
09		132210 X	65067	-0-	-67143	-0-	1681	1	63137	2	Y	226	221	1	80
							249	9							
10		136617 X	72865	-0-	-63752	-0-	2153	1	70411	2	Y	274	287	1	67
							301	9							
11		132210 X	64203	-0-	-68007	-0-	6563	1	57364	3	Y	251	150	1	168
							276	9							
12		136617 X	60161	-0-	-76456	-0-	3185	1	56709	3	Y	243	178	1	233
							267	9							
01		84475 X	56990	-0-	-27485	-0-	2624	1	54085	3	Y	255	365	1	123
							281	9							
-----															
HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 9H RRCID -> 270713 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7215 - 11487															
-----															
08		109740 X	81911	-0-	-27829	-0-	2590	1	77956	3	Y	1241	1320	1	130
							1365	9							
09		106200 X	75250	-0-	-30950	-0-	5007	1	69296	3	Y	861	882	1	109
							947	9							
10		109740 X	50940	-0-	-58800	-0-	1519	1	48565	3	Y	778	788	1	99
							856	9							
11		106200 X	66968	-0-	-39232	-0-	2008	1	64179	3	Y	710	720	1	89
							781	9							
12		109740 X	65566	-0-	-44174	-0-	1875	1	63097	3	Y	540	561	1	68
							594	9							
01		81902 X	62889	-0-	-19013	-0-	1696	1	60527	3	Y	605	593	1	80
							666	9							

-----												
OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
STEWART TRUST WELL #: 15H RRCID -> 270879 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 6090 - 10684												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
08		0	30588	-0-	30588	339453	595 1	29957 2	Y	33	22 1	24
09		0	21746	-0-	21746	361199	36 9	21149 2	Y	31	47 1	8
10		0	1763	-0-	1763	362962	34 9	1704 2	Y	6	10 1	4
11		367346 X	4384	-0-	-362962	-0-	52 1	4202 3	Y	-0-		4
12		107942 X	42566	-0-	-65376	-0-	7 9	40593 3	Y	-0-	4 1	-0-
01		107942 X	39186	-0-	-68756	-0-	182 1	35623 3	Y	-0-		-0-
							1973 1					
							3563 1					
-----												
LEWIS, M. WELL #: 4H RRCID -> 271153 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 6148 - 10634												
-----												
*04		0	36197	-0-	36197	36197	608 1	35424 2	Y	150	58 1	35 8 57
*05		0	78142	-0-	78142	114339	165 9	77006 2	Y	396	359 1	94
*06		0	63143	-0-	63143	177482	700 1	62135 3	Y	494	501 1	87
*07		0	55506	-0-	55506	232988	436 9	54153 2	Y	289	317 1	59
*08		0	47997	-0-	47997	280985	465 1	46710 2	Y	326	272 1	113
*09		0	39598	-0-	39598	320583	543 9	38265 2	Y	204	218 1	99
*10		0	31596	-0-	31596	352179	1035 1	30280 2	Y	172	216 1	55
*11		378364 X	26185	-0-	-352179	-0-	318 9	23369 3	Y	129	135 1	49
12		100347 X	25394	-0-	-74953	-0-	928 1	23852 3	Y	184	156 1	77
01		100347 X	25846	-0-	-74501	-0-	359 9	24500 3	Y	143	183 1	37
							1109 1					
							224 9					
							1127 1					
							189 9					
							2674 1					
							142 9					
							1340 1					
							202 9					
							1189 1					
							157 9					
-----												
HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 13H RRCID -> 271154 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7239 - 11041												
-----												
08		0	142180	-0-	142180	341867	4468 1	134509 3	N	2912	3154 1	309
09		0	128723	-0-	128723	470590	3203 9	117323 3	N	2657	2640 1	326
10		0	106966	-0-	106966	577556	8477 1	101031 3	N	2523	2533 1	316
11		693129 X	115573	-0-	-577556	-0-	2923 9	109177 3	N	2710	2698 1	328
12		159154 X	77161	-0-	-81993	-0-	3160 1	72288 3	N	2477	2505 1	300
01		159154 X	96759	-0-	-62395	-0-	2775 9	91878 3	N	2097	2122 1	275
							3415 1					
							2981 9					
							2148 1					
							2725 9					
							2574 1					
							2307 9					

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 LEWIS, M. WELL #: 3H RRCID -> 271156 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 6169 - 10511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*02	0	37567	-0-	37567	253512	583	1	36911	2	Y	66	144	1	57
						73	9							
*03	0	36108	-0-	36108	289620	161	1	35709	2	Y	216	249	1	24
						238	9							
*04	0	32318	-0-	32318	321938	539	1	31443	2	Y	305	167	1	162
						336	9							
*05	0	32270	-0-	32270	354208	289	1	31784	2	Y	179	271	1	70
						197	9							
*06	0	29203	-0-	29203	383411	216	1	28835	2	Y	138	178	1	30
						152	9							
*07	0	28679	-0-	28679	412090	535	1	28023	2	Y	110	119	1	21
						121	9							
*08	0	26784	-0-	26784	438874	521	1	26242	2	Y	19	28	1	12
						21	9							
*09	0	24528	-0-	24528	463402	688	1	23751	2	Y	81	63	1	30
						89	9							
*10	0	23790	-0-	23790	487192	851	1	22864	2	Y	68	77	1	21
						75	9							
*11	508323 X	21131	-0-	-487192	-0-	2163	1	18910	3	Y	53	53	1	21
						58	9							
12	80724 X	19247	-0-	-61477	-0-	1019	1	18153	3	Y	68	58	1	31
						75	9							
01	80724 X	18924	-0-	-61800	-0-	872	1	17963	3	Y	81	92	1	20
						89	9							

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 6H RRCID -> 271158 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6736 - 10938

*06	0	21759	-0-	21759	21759	229	1	21444	2	Y	78	31	1	47
						86	9							
*07	0	60711	-0-	60711	82470	60492	2	219	9	Y	199	156	1	90
*08	0	54880	-0-	54880	137350	54597	3	283	9	Y	257	305	1	42
*09	0	46903	-0-	46903	184253	1337	1	45508	3	Y	53	37	1	58
						58	9							
*10	0	21585	-0-	21585	205838	565	1	20902	3	Y	107	140	1	25
						118	9							
*11	230884 X	25046	-0-	-205838	-0-	507	1	24330	3	Y	190	119	1	96
						209	9							
12	66898 X	32764	-0-	-34134	-0-	459	1	32093	3	Y	193	266	1	23
						212	9							
01	66898 X	23945	-0-	-42953	-0-	1162	1	22629	3	Y	140	144	1	19
						154	9							

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 11H RRCID -> 271177 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7253 - 12555

08	0	59656	-0-	59656	121258	1900	1	57214	3	N	493	510	1	35
						542	9							
09	0	49715	-0-	49715	170973	3327	1	46045	3	N	312	168	1	179
						343	9							
10	0	35435	-0-	35435	206408	1067	1	34122	3	N	224	169	1	234
						246	9							
11	0	28421	-0-	28421	234829	858	1	27418	3	N	132	301	1	65
						145	9							
12	0	-0-	-0-	-0-	234829					N	-0-			65
*01	268949 X	34120	-0-	-234829	-0-	927	1	33081	3	N	102	135	1	29
						112	9							

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
PEAK ENERGY CORPORATION				647135								
HACHAR, N.D. ESTATE		WELL #:		1553	RRCID ->	062278	COMPL. DATE	08/29/1973	TOTAL DEPTH	6255	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	496 N	467	-0-	-29	-0-	125 1	342 2	N	-0-			-0-
09	450 N	403	-0-	-47	-0-	105 1	298 2	N	-0-			-0-
10	496 N	409	-0-	-87	-0-	99 1	310 2	N	-0-			-0-
11	450 N	435	-0-	-15	-0-	137 1	298 2	N	-0-			-0-
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	149 1	267 2	N	-0-			-0-
01	403 N	382	-0-	-21	-0-	89 1	293 2	N	-0-			-0-
-----												
CARPENTER, PETER		WELL #:		1	RRCID ->	065437	COMPL. DATE	02/03/1976	TOTAL DEPTH	7768	PERF. N/A	
08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	29 1	452 2	N	-0-			-0-
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	30 1	469 2	N	-0-			-0-
10	589 N	470	-0-	-119	-0-	30 1	440 2	N	-0-			-0-
11	480 N	430	-0-	-50	-0-	26 1	404 2	N	-0-			-0-
12	527 N	423	-0-	-104	-0-	27 1	396 2	N	-0-			-0-
01	465 N	385	-0-	-80	-0-	23 1	362 2	N	-0-			-0-
-----												
BENAVIDES, G. G.		WELL #:		1	RRCID ->	066414	COMPL. DATE	01/15/1976	TOTAL DEPTH	5860	PERF. N/A	
08	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	533 1	1466 2	N	-0-			-0-
09	2220 N	1509	-0-	-711	-0-	393 1	1116 2	N	-0-			-0-
10	2139 N	2050	-0-	-89	-0-	497 1	1553 2	N	-0-			-0-
11	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	624 1	1362 2	N	-0-			-0-
12	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	781 1	1402 2	N	-0-			-0-
*01	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	521 1	1727 2	N	-0-			-0-
-----												
BENAVIDES, G. G.		WELL #:		1	RRCID ->	066490	COMPL. DATE	10/05/1975	TOTAL DEPTH	8700	PERF. N/A	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BENAVIDES, G. G.		WELL #:		3	RRCID ->	066491	COMPL. DATE	12/05/1975	TOTAL DEPTH	6010	PERF. N/A	
08	341 N	313	-0-	-28	-0-	83 1	230 2	N	-0-			-0-
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	89 1	254 2	N	-0-			-0-
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	96 1	301 2	N	-0-			-0-
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	110 1	240 2	N	-0-			-0-
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	126 1	227 2	N	-0-			-0-
01	403 N	340	-0-	-63	-0-	79 1	261 2	N	-0-			-0-
-----												
BENAVIDES, G. G.		WELL #:		2	RRCID ->	066492	COMPL. DATE	11/08/1975	TOTAL DEPTH	6169	PERF. N/A	
08	806 N	616	-0-	-190	-0-	164 1	452 2	N	-0-			-0-
09	780 N	558	-0-	-222	-0-	145 1	413 2	N	-0-			-0-
10	744 N	640	-0-	-104	-0-	155 1	485 2	N	-0-			-0-
11	600 N	517	-0-	-83	-0-	162 1	355 2	N	-0-			-0-
12	589 N	470	-0-	-119	-0-	168 1	302 2	N	-0-			-0-
01	651 N	431	-0-	-220	-0-	100 1	331 2	N	-0-			-0-
-----												
HACHAR, N. D.		WELL #:		1	RRCID ->	066493	COMPL. DATE	10/09/1975	TOTAL DEPTH	6200	PERF. N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
PEAK ENERGY CORPORATION		//CONT.// 647135								
GARZA, GUILLERMO B.		WELL #: 1		RRCID -> 066572		COMPL. DATE 03/31/1975		TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	6 1	17 2	N	-0-	-0-
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	14 1	38 2	N	-0-	-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	17 1	55 2	N	-0-	-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	20 1	43 2	N	-0-	-0-
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	32 1	57 2	N	-0-	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
-----										
HACHAR, N. D. ESTATE		WELL #: 1 D		RRCID -> 066622		COMPL. DATE 05/10/1975		TOTAL DEPTH 8594 PERF. N/A		
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	99 1	270 2	N	-0-	-0-
09	480 N	193	-0-	-287	-0-	50 1	143 2	N	-0-	-0-
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	140 1	430 2	N	-0-	-0-
11	360 N	219	-0-	-141	-0-	69 1	150 2	N	-0-	-0-
12	186 N	160	-0-	-26	-0-	58 1	102 2	N	-0-	-0-
01	558 N	428	-0-	-130	-0-	99 1	329 2	N	-0-	-0-
-----										
HACHAR, N. D. ESTATE		WELL #: 1 F		RRCID -> 066663		COMPL. DATE 05/13/1976		TOTAL DEPTH 6875 PERF. N/A		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
HOVEY, JAMES B.		WELL #: 1		RRCID -> 067942		COMPL. DATE 08/10/1976		TOTAL DEPTH 7622 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
GLORIA		WELL #: 1		RRCID -> 069202		COMPL. DATE 11/07/1976		TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A		
08	1085 N	686	-0-	-399	-0-	41 1	645 2	N	-0-	-0-
09	921 N	921	-0-	-0-	-0-	56 1	865 2	N	-0-	-0-
10	1581 N	1323	-0-	-258	-0-	84 1	1239 2	N	-0-	-0-
11	660 N	621	-0-	-39	-0-	37 1	584 2	N	-0-	-0-
12	961 N	419	-0-	-542	-0-	27 1	392 2	N	-0-	-0-
*01	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	92 1	1439 2	N	-0-	-0-
-----										
POLIS, A. K.		WELL #: 1		RRCID -> 070624		COMPL. DATE 03/10/1977		TOTAL DEPTH 7742 PERF. N/A		
08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	30 1	459 2	N	-0-	-0-
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	30 1	455 2	N	-0-	-0-
10	558 N	555	-0-	-3	-0-	34 1	521 2	N	-0-	-0-
11	480 N	435	-0-	-45	-0-	27 1	408 2	N	-0-	-0-
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	32 1	487 2	N	-0-	-0-
01	558 N	384	-0-	-174	-0-	24 1	360 2	N	-0-	-0-
-----										
BENAVIDES		WELL #: 3		RRCID -> 072332		COMPL. DATE 07/26/1977		TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A		
08	403 N	320	-0-	-83	-0-	19 1	301 2	N	-0-	-0-
09	540 N	244	-0-	-296	-0-	15 1	229 2	N	-0-	-0-
10	589 N	294	-0-	-295	-0-	19 1	275 2	N	-0-	-0-
11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	23 1	365 2	N	-0-	-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	16 1	233 2	N	-0-	-0-
*01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	23 1	362 2	N	-0-	-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 051602 COMPL. DATE 11/11/1971 TOTAL DEPTH 7020 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-
10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-
12	496 N	169	-0-	-327	-0-	-0-	169	2			Y	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----												
JAMES TRUSTS WELL #: 2 RRCID -> 051765 COMPL. DATE 12/16/1971 TOTAL DEPTH 7115 PERF. N/A												
08	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-
09	1350 N	904	-0-	-446	-0-	-0-	904	2			Y	-0-
10	858 N	858	-0-	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-
11	1020 N	726	-0-	-294	-0-	-0-	726	2			Y	-0-
12	930 N	650	-0-	-280	-0-	-0-	650	2			Y	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 2 RRCID -> 052545 COMPL. DATE 04/08/1972 TOTAL DEPTH 7220 PERF. N/A												
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-
12	403 N	395	-0-	-8	-0-	-0-	395	2			Y	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 3 RRCID -> 052627 COMPL. DATE 05/21/1972 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A												
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-
09	420 N	299	-0-	-121	-0-	-0-	299	2			Y	-0-
10	403 N	374	-0-	-29	-0-	-0-	374	2			Y	-0-
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 4 RRCID -> 053061 COMPL. DATE 07/06/1972 TOTAL DEPTH 7195 PERF. N/A												
08	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-
09	1470 N	1109	-0-	-361	-0-	-0-	1109	2			Y	-0-
10	1364 N	1313	-0-	-51	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-
11	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	-0-	1294	2			Y	-0-
12	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----												
JAMES TRUST WELL #: 3 RRCID -> 053169 COMPL. DATE 07/28/1972 TOTAL DEPTH 7030 PERF. N/A												
08	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-
09	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-
10	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-
11	1140 N	567	-0-	-573	-0-	-0-	567	2			Y	-0-
12	1240 N	680	-0-	-560	-0-	-0-	680	2			Y	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: A 5 RRCID -> 054541 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 7211 PERF. N/A												
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-
12	124 N	97	-0-	-27	-0-	-0-	97	2			Y	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
SABCO OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 741926															
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: A 6 RRCID -> 054808 COMPL. DATE 01/15/1973 TOTAL DEPTH 7312 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		420 N	347	-0-	-73	-0-	347	2			Y	-0-			-0-
10		434 N	322	-0-	-112	-0-	322	2			Y	-0-			-0-
11		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-			-0-
12		372 N	288	-0-	-84	-0-	288	2			Y	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
JAMES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 058602 COMPL. DATE 04/16/1974 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A															
08		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-			2
09		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-			2
10		651 N	411	-0-	-240	-0-	411	2			Y	-0-			2
11		630 N	402	-0-	-228	-0-	402	2			Y	-0-			2
12		558 N	365	-0-	-193	-0-	365	2			Y	-0-			2
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
-----															
JAMES TRUST WELL #: 7 RRCID -> 062015 COMPL. DATE 04/30/1975 TOTAL DEPTH 7037 PERF. N/A															
08		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-			2
09		1260 N	631	-0-	-629	-0-	631	2			Y	-0-			2
10		977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-			2
11		660 N	409	-0-	-251	-0-	409	2			Y	-0-			2
12		651 N	522	-0-	-129	-0-	522	2			Y	-0-			2
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
-----															
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 A RRCID -> 069979 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 7044 PERF. N/A															
08		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-			-0-
09		960 N	780	-0-	-180	-0-	780	2			Y	-0-			-0-
10		899 N	533	-0-	-366	-0-	533	2			Y	-0-			-0-
11		900 N	491	-0-	-409	-0-	491	2			Y	-0-			-0-
12		806 N	513	-0-	-293	-0-	513	2			Y	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 6 RRCID -> 131784 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7106 - 7140															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 131975 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7053 - 7085															
08		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-			-0-
09		1470 N	1147	-0-	-323	-0-	1147	2			Y	-0-			-0-
10		1333 N	831	-0-	-502	-0-	831	2			Y	-0-			-0-
11		1410 N	982	-0-	-428	-0-	982	2			Y	-0-			-0-
12		1178 N	398	-0-	-780	-0-	398	2			Y	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 7 RRCID -> 202640 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7038 - 7168															
08		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			Y	-0-			3
09		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-			3
10		1581 N	1572	-0-	-9	-0-	1572	2			Y	-0-			3
11		1590 N	1544	-0-	-46	-0-	1544	2			Y	-0-			3
12		1612 N	1600	-0-	-12	-0-	1600	2			Y	-0-			3
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3



OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
SABCO OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.// 741926								
WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 8		RRCID -> 202641		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6953 - 7063		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904 2	Y	-0-		3
09	1920 N	1746	-0-	-174	-0-	1746 2	Y	-0-		3
10	1860 N	1683	-0-	-177	-0-	1683 2	Y	-0-		3
11	1830 N	1407	-0-	-423	-0-	1407 2	Y	-0-		3
12	1798 N	1769	-0-	-29	-0-	1769 2	Y	-0-		3
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		3
-----										
WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 9		RRCID -> 202642		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6977 - 7094		
08	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277 2	Y	-0-		-0-
09	1320 N	1208	-0-	-112	-0-	1208 2	Y	-0-		-0-
10	1488 N	1106	-0-	-382	-0-	1106 2	Y	-0-		-0-
11	1230 N	1027	-0-	-203	-0-	1027 2	Y	-0-		-0-
12	1240 N	1025	-0-	-215	-0-	1025 2	Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
JAMES TRUST		WELL #: 14		RRCID -> 208786		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6681 - 6772		
08	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 2	Y	-0-		19
09	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 2	Y	-0-		19
10	1023 N	842	-0-	-181	-0-	842 2	Y	-0-		19
11	930 N	859	-0-	-71	-0-	859 2	Y	-0-		19
12	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2	Y	-0-		19
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		19
-----										
WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 10		RRCID -> 215075		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7050 - 7163		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 12		RRCID -> 215948		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7021 - 7131		
08	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 2	Y	-0-		3
09	960 N	857	-0-	-103	-0-	857 2	Y	-0-		3
10	930 N	896	-0-	-34	-0-	896 2	Y	-0-		3
11	900 N	773	-0-	-127	-0-	773 2	Y	-0-		3
12	899 N	772	-0-	-127	-0-	772 2	Y	-0-		3
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		3
-----										
JAMES TRUST		WELL #: 15		RRCID -> 216034		COMPL. DATE 12/04/2005		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6674 - 6783		
08	1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	1366 2	Y	-0-		6
09	1260 X	1255	-0-	-5	-0-	1255 2	Y	-0-		6
10	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	1260 2	Y	-0-		6
11	1320 X	1135	-0-	-185	-0-	1135 2	Y	-0-		6
12	1364 X	1150	-0-	-214	-0-	1150 2	Y	-0-		6
01	1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-		Y	NO RPT		6
-----										
WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 11		RRCID -> 216352		COMPL. DATE 12/31/2005		TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6994 - 7123		
08	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	2166 2	Y	-0-		3
09	2310 X	1918	-0-	-392	-0-	1918 2	Y	-0-		3
10	2139 N	1974	-0-	-165	-0-	1974 2	Y	-0-		3
11	2100 N	1867	-0-	-233	-0-	1867 2	Y	-0-		3
12	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032 2	Y	-0-		3
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		3

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
SABCO OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 741926													
JAMES TRUST WELL #: 17 RRCID -> 217037 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6734 - 6829													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2		Y	-0-		16
09		2280 X	1587	-0-	-693	-0-	1587	2		Y	-0-		16
10		2356 X	1790	-0-	-566	-0-	1790	2		Y	-0-		16
11		2130 X	1726	-0-	-404	-0-	1726	2		Y	-0-		16
12		2201 X	1383	-0-	-818	-0-	1383	2		Y	-0-		16
01		1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-				Y	NO RPT		16
-----													
JAMES TRUST WELL #: 18 RRCID -> 217038 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6889 - 6986													
08		1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2		Y	-0-		11
09		2010 X	1181	-0-	-829	-0-	1181	2		Y	-0-		11
10		1395 N	1234	-0-	-161	-0-	1234	2		Y	-0-		11
11		1230 N	1082	-0-	-148	-0-	1082	2		Y	-0-		11
12		1209 N	700	-0-	-509	-0-	700	2		Y	-0-		11
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		11
-----													
JAMES TRUST WELL #: 16 RRCID -> 217212 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6855 - 6954													
08		1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2		Y	-0-		4
09		1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2		Y	-0-		4
10		1705 N	1639	-0-	-66	-0-	1639	2		Y	-0-		4
11		1560 N	1466	-0-	-94	-0-	1466	2		Y	-0-		4
12		1519 N	1355	-0-	-164	-0-	1355	2		Y	-0-		4
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		4
-----													
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 13 RRCID -> 219469 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7086 - 7205													
08		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2		Y	-0-		-0-
09		570 N	464	-0-	-106	-0-	464	2		Y	-0-		-0-
10		589 N	487	-0-	-102	-0-	487	2		Y	-0-		-0-
11		510 N	481	-0-	-29	-0-	481	2		Y	-0-		-0-
12		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2		Y	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----													
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 23 RRCID -> 219493 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7028 - 7134													
08		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2		Y	-0-		1
09		810 N	751	-0-	-59	-0-	751	2		Y	-0-		1
10		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2		Y	-0-		1
11		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2		Y	-0-		1
12		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2		Y	-0-		1
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		1
-----													
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 17 RRCID -> 219505 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6984 - 7085													
08		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		Y	-0-		-0-
09		450 N	260	-0-	-190	-0-	260	2		Y	-0-		-0-
10		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		Y	-0-		-0-
11		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		Y	-0-		-0-
12		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		Y	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----													
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 14 RRCID -> 219654 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7013 - 7120													
08		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2		Y	-0-		2
09		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2		Y	-0-		2
10		1426 N	1350	-0-	-76	-0-	1350	2		Y	-0-		2
11		1350 N	1302	-0-	-48	-0-	1302	2		Y	-0-		2
12		1364 N	1321	-0-	-43	-0-	1321	2		Y	-0-		2
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		2

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 SABCO OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 741926  
 WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 26 RRCID -> 220310 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7011 - 7097

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-		316	2			Y	-0-					-0-
09	300 N	199	-0-	-101	-0-		199	2			Y	-0-					-0-
10	279 N	137	-0-	-142	-0-		137	2			Y	-0-					-0-
11	300 N	153	-0-	-147	-0-		153	2			Y	-0-					-0-
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-		298	2			Y	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 16 RRCID -> 220463 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6868 - 6951

08	917 N	917	-0-	-0-	-0-		917	2			Y	-0-					-0-
09	960 N	855	-0-	-105	-0-		855	2			Y	-0-					-0-
10	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-		1355	2			Y	-0-					-0-
11	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-		1179	2			Y	-0-					-0-
12	899 N	895	-0-	-4	-0-		895	2			Y	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 25 RRCID -> 220465 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7047 - 7149

08	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-		1121	2			Y	-0-					1
09	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-		1393	2			Y	-0-					1
10	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-		1097	2			Y	-0-					1
11	1080 N	910	-0-	-170	-0-		910	2			Y	-0-					1
12	1426 N	857	-0-	-569	-0-		857	2			Y	-0-					1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 22 RRCID -> 222730 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7056 - 7190

08	1368 X	1368	-0-	-0-	-0-		1368	2			Y	-0-					1
09	1740 X	1203	-0-	-537	-0-		1203	2			Y	-0-					1
10	1612 X	1206	-0-	-406	-0-		1206	2			Y	-0-					1
11	1560 X	1200	-0-	-360	-0-		1200	2			Y	-0-					1
12	1612 X	1224	-0-	-388	-0-		1224	2			Y	-0-					1
01	1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-						Y	NO RPT					1

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261  
 JAMES TRUST 1355 WELL #: S 4 RRCID -> 053509 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6985 - 7117

08	775 N	774	-0-	-1	-0-		187	1	587	2	Y	-0-					-0-
09	750 N	683	-0-	-67	-0-		159	1	524	2	Y	-0-					-0-
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-		114	1	492	2	Y	-0-					-0-
11	700 N	700	-0-	-0-	-0-		144	1	556	2	Y	-0-					-0-
12	648 N	648	-0-	-0-	-0-		63	1	585	2	Y	-0-					-0-
01	589 N	568	-0-	-21	-0-		111	1	457	2	Y	-0-					-0-

JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 056286 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 7358 PERF. N/A

08	982 N	982	-0-	-0-	-0-		231	1	751	2	Y	-0-					-0-
09	876 N	876	-0-	-0-	-0-		199	1	677	2	Y	-0-					-0-
10	868 N	848	-0-	-20	-0-		156	1	692	2	Y	-0-					-0-
11	960 N	834	-0-	-126	-0-		167	1	667	2	Y	-0-					-0-
12	899 N	735	-0-	-164	-0-		69	1	666	2	Y	-0-					-0-
01	837 N	616	-0-	-221	-0-		117	1	499	2	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261									
CUMMINS & SLAUGHTER		WELL #: 2		RRCID -> 063541		COMPL. DATE 08/15/1975		TOTAL DEPTH 7317		PERF. 5026 - 7152	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	248 N	194	-0-	-54	-0-	194 2	N	-0-			11
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2	N	-0-			11
10	186 N	115	-0-	-71	-0-	115 2	N	-0-			11
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2	N	-0-			11
12	186 N	167	-0-	-19	-0-	167 2	N	-0-			11
*01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	N	-0-			11
-----											
CUMMINS & SLAUGHTER		WELL #: 3		RRCID -> 071802		COMPL. DATE 05/08/1977		TOTAL DEPTH 7360		PERF. N/A	
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2	N	-0-			1
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2	N	-0-			1
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-			1
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			1
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2	N	-0-			1
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2	N	-0-			1
-----											
CUMMINS & SLAUGHTER		WELL #: 4		RRCID -> 071981		COMPL. DATE 06/03/1977		TOTAL DEPTH 7250		PERF. N/A	
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2	Y	-0-			8
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	259 2	Y	2	2 9		10
10	341 N	325	-0-	-16	-0-	325 2	Y	-0-			10
11	330 N	277	-0-	-53	-0-	277 2	Y	-0-			10
12	279 N	254	-0-	-25	-0-	254 2	Y	-0-			10
*01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2	Y	-0-			10
-----											
CUMMINS & SLAUGHTER "A"		WELL #: 6		RRCID -> 080632		COMPL. DATE 12/08/1978		TOTAL DEPTH 7541		PERF. 7222 - 7390	
08	186 N	119	-0-	-67	-0-	119 2	N	-0-			-0-
09	180 N	85	-0-	-95	-0-	85 2	N	-0-			-0-
10	93 N	32	-0-	-61	-0-	32 2	N	-0-			-0-
11	120 N	9	-0-	-111	-0-	9 2	N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-			-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2	N	-0-			-0-
-----											
SLAUGHTER-WALKER		WELL #: 2		RRCID -> 193376		COMPL. DATE 01/25/2003		TOTAL DEPTH 7208		PERF. 6942 - 6978	
08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2	Y	-0-			34
09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	607 2	Y	4	4 9		38
10	620 N	590	-0-	-30	-0-	590 2	Y	-0-			38
11	450 N	327	-0-	-123	-0-	327 2	Y	-0-			38
12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2	Y	-0-			38
01	589 N	560	-0-	-29	-0-	560 2	Y	-0-			38
-----											
SLAUGHTER-WALKER		WELL #: 4		RRCID -> 195187		COMPL. DATE 04/12/2003		TOTAL DEPTH 7415		PERF. 7098 - 7244	
08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2	N	-0-			-0-
09	450 N	220	-0-	-230	-0-	220 2	N	-0-			-0-
10	620 N	450	-0-	-170	-0-	450 2	N	-0-			-0-
11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2	N	-0-			-0-
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2	N	-0-			-0-
*01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2	N	-0-			-0-
-----											
SLAUGHTER-WALKER		WELL #: 8		RRCID -> 207815		COMPL. DATE 01/17/2005		TOTAL DEPTH 7610		PERF. 7230 - 7409	
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2	N	-0-			11
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	175 2	N	2	2 9		13
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2	N	-0-			13
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2	N	-0-			13
12	186 N	104	-0-	-82	-0-	104 2	N	-0-			13
01	558 N	65	-0-	-493	-0-	65 2	N	-0-			13

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261								
JAMES, S.A. ESTATE		WELL #: 26		RRCID -> 209942		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7128 - 7328		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	239 1	774 2	N	-0-	-0-
09	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	234 1	791 2	N	-0-	-0-
10	992 N	958	-0-	-34	-0-	177 1	781 2	N	-0-	-0-
11	990 N	970	-0-	-20	-0-	195 1	775 2	N	-0-	-0-
12	1054 N	840	-0-	-214	-0-	80 1	760 2	N	-0-	-0-
01	961 N	742	-0-	-219	-0-	141 1	601 2	N	-0-	-0-
-----										
JOHNS-STOKES UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 212658		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7139 - 7295		
08	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	342 1	1152 2	N	-0-	-0-
09	1350 N	1318	-0-	-32	-0-	292 1	1026 2	N	-0-	-0-
10	1395 N	1293	-0-	-102	-0-	229 1	1055 2	N	8	8 8
11	1440 N	1146	-0-	-294	-0-	223 1	923 2	N	-0-	-0-
12	1364 N	1156	-0-	-208	-0-	106 1	1047 2	N	3	3 8
01	1302 N	1079	-0-	-223	-0-	199 1	880 2	N	-0-	-0-
-----										
AUSTIN-STATE OF TEXAS		WELL #: A 1		RRCID -> 212812		COMPL. DATE 08/19/2005		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7256 - 7441		
08	1054 N	1015	-0-	-39	-0-	237 1	777 2	N	1	24
09	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	250 1	855 2	N	-0-	24
10	1643 N	811	-0-	-832	-0-	148 1	661 2	N	2	26
11	990 N	951	-0-	-39	-0-	189 1	762 2	N	-0-	26
12	1147 N	774	-0-	-373	-0-	73 1	701 2	N	-0-	26
01	806 N	731	-0-	-75	-0-	138 1	593 2	N	-0-	26
-----										
JAMES		WELL #: 27		RRCID -> 212816		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7107 - 7277		
08	1395 N	1294	-0-	-101	-0-	299 1	995 2	N	-0-	-0-
09	1380 N	1189	-0-	-191	-0-	265 1	924 2	N	-0-	-0-
10	1364 N	1091	-0-	-273	-0-	196 1	895 2	N	-0-	-0-
11	1260 N	1139	-0-	-121	-0-	223 1	916 2	N	-0-	-0-
12	1240 N	1063	-0-	-177	-0-	98 1	965 2	N	-0-	-0-
01	1085 N	964	-0-	-121	-0-	179 1	785 2	N	-0-	-0-
-----										
RAMIREZ		WELL #: 1		RRCID -> 217329		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7298 - 7438		
08	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	280 1	928 2	N	-0-	-0-
09	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	253 1	879 2	N	-0-	-0-
10	1116 N	700	-0-	-416	-0-	127 1	573 2	N	-0-	-0-
11	1170 N	759	-0-	-411	-0-	149 1	610 2	N	-0-	-0-
12	1178 N	727	-0-	-451	-0-	67 1	660 2	N	-0-	-0-
01	713 N	636	-0-	-77	-0-	119 1	517 2	N	-0-	-0-
-----										
RAMIREZ		WELL #: 2		RRCID -> 219333		COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7308 - 7463		
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	115 1	398 2	N	-0-	-0-
09	960 N	497	-0-	-463	-0-	108 1	389 2	N	-0-	-0-
10	496 N	473	-0-	-23	-0-	83 1	390 2	N	-0-	-0-
11	510 N	496	-0-	-14	-0-	95 1	401 2	N	-0-	-0-
12	527 N	448	-0-	-79	-0-	40 1	408 2	N	-0-	-0-
01	465 N	406	-0-	-59	-0-	74 1	332 2	N	-0-	-0-

-----												
OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261												
STOKES-MILLER G.U. WELL #: 1 RRCID -> 220752 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7151 - 7320												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
08		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-		251 1	855 2	N	-0-	23
09		958 N	958	-0-	-0-	-0-		210 1	748 2	N	-0-	23
10		992 N	920	-0-	-72	-0-		163 1	757 2	N	-0-	23
11		1080 N	852	-0-	-228	-0-		164 1	688 2	N	-0-	23
12		992 N	898	-0-	-94	-0-		82 1	816 2	N	-0-	23
01		930 N	145	-0-	-785	-0-		145 1		N	-0-	23
-----												
JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 223416 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7108 - 7134												
08		665 N	665	-0-	-0-	-0-		158 1	507 2	N	-0-	-0-
09		627 N	627	-0-	-0-	-0-		144 1	483 2	N	-0-	-0-
10		614 N	614	-0-	-0-	-0-		114 1	500 2	N	-0-	-0-
11		637 N	637	-0-	-0-	-0-		129 1	508 2	N	-0-	-0-
12		651 N	535	-0-	-116	-0-		51 1	484 2	N	-0-	-0-
01		620 N	478	-0-	-142	-0-		92 1	386 2	N	-0-	-0-
-----												
JAMES, S.A. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 229979 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7088 - 7248												
08		520 N	520	-0-	-0-	-0-		127 1	393 2	N	-0-	-0-
09		523 N	523	-0-	-0-	-0-		123 1	400 2	N	-0-	-0-
10		465 N	458	-0-	-7	-0-		87 1	371 2	N	-0-	-0-
11		510 N	465	-0-	-45	-0-		97 1	368 2	N	-0-	-0-
12		527 N	380	-0-	-147	-0-		37 1	343 2	N	-0-	-0-
01		465 N	377	-0-	-88	-0-		74 1	303 2	N	-0-	-0-
-----												
JOHNS, E. S. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 233068 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7180 - 7335												
08		971 N	971	-0-	-0-	-0-		223 1	748 2	N	-0-	7
09		900 N	840	-0-	-60	-0-		186 1	652 2	N	2	9
								2 9				
10		899 N	730	-0-	-169	-0-		131 1	598 2	N	1	10
								1 9				
11		930 N	866	-0-	-64	-0-		168 1	696 2	N	2	12
								2 9				
12		894 N	894	-0-	-0-	-0-		81 1	801 2	N	11	23
								12 9				
*01		794 N	794	-0-	-0-	-0-		146 1	644 2	N	4	27
								4 9				
-----												
JOHNS, E.S.ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 241079 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7238 - 7390												
08		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-		281 1	974 2	N	-0-	4
09		1200 N	1190	-0-	-10	-0-		257 1	932 2	N	1	5
								1 9				
10		1302 N	1051	-0-	-251	-0-		183 1	866 2	N	2	7
								2 9				
11		1200 N	1020	-0-	-180	-0-		194 1	823 2	N	3	10
								3 9				
12		1240 N	1183	-0-	-57	-0-		104 1	1057 2	N	20	30
								22 9				
01		1054 N	1015	-0-	-39	-0-		110 1	897 2	N	7	37
								8 9				
-----												
HOLLAND 1374 WELL #: 1 RRCID -> 242337 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7278 - 7318												
08		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-		1925 2		N	-0-	33
09		1890 N	1778	-0-	-112	-0-		1778 2		N	-0-	33
10		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-		1844 2		N	-0-	33
11		1860 N	1776	-0-	-84	-0-		1776 2		N	-0-	33
12		1829 N	1741	-0-	-88	-0-		1741 2		N	-0-	33
01		1829 N	1759	-0-	-70	-0-		1759 2		N	-0-	33

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
MILLER-STOKES 1968		WELL #:		1	RRCID ->	251186	COMPL. DATE	08/09/2009	TOTAL DEPTH	7562	PERF.	7157 - 7286	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	5890 X	4655	-0-	-1235	-0-	1023	1	3596	2	N	33	108 1	42
						36	9						
09	5700 X	4569	-0-	-1131	-0-	975	1	3582	2	N	11	48 1	5
						12	9						
10	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	814	1	3911	2	N	15		20
						17	9						
11	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	870	1	3767	2	N	15		35
						17	9						
12	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	357	1	3697	2	N	18		53
						20	9						
*01	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	691	1	3191	2	N	76		129
						84	9						

OWEN (3700)				67885 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB				
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC				254236								
CERRITO		WELL #:		2C	RRCID ->	260783	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	3773 - 3777
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
09	4 #	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OWEN (3900)				67885 807	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978								
WCSL 1383		WELL #:		L 9 C	RRCID ->	184389	COMPL. DATE	04/01/1998	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	4157 - 4170
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PADRE ISLAND (6000)				68335 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CAMERON				
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC				911925								
KERLIN, GILBERT, ET AL -A-		WELL #:		1 U	RRCID ->	012410	COMPL. DATE	02/01/1960	TOTAL DEPTH	11703	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PADRE ISLAND (6500)				68335 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CAMERON				
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC				911925								
KERLIN, GILBERT, ET AL -A-		WELL #:		1 L	RRCID ->	012411	COMPL. DATE	01/31/1960	TOTAL DEPTH	11703	PERF.	N/A
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PADRE ISLAND (6500) //CONT.// 68335 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON  
 WESTERN GULF OIL & GAS, LLC //CONT.// 911925  
 KERLIN WELL #: 2 RRCID -> 071818 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6444 - 6454

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFIX (WILCOX 2400) 68509 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978  
 H.I. PALAFOX WELL #: 254 RRCID -> 148033 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2378 - 2384

08	837 #	354	-0-	-483	-0-	-0-	41	1	313	3	N	-0-			-0-
09	690 #	634	-0-	-56	-0-	-0-	84	1	550	3	N	-0-			-0-
10	713 #	529	-0-	-184	-0-	-0-	105	1	424	3	N	-0-			-0-
11	690 #	674	-0-	-16	-0-	-0-	17	1	657	3	N	-0-			-0-
12	651 R	651	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	639	3	N	-0-			-0-
01	651 #	647	-0-	-4	-0-	-0-	14	1	633	3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE 23 WELL #: 1 RRCID -> 251141 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2109 - 2511

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALANGANA DOME (1970) 68537 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
 SHARE ENERGY, INC. 770300  
 MEGERLE, G.H. UNIT NO.4 WELL #: 6 A RRCID -> 095448 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALITO BLANCO (FRIO 4450) 68593 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS  
 FREDCO 284921  
 ZELLA FOSTER HEIRS WELL #: 3A RRCID -> 240314 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5204 PERF. 4448 - 4454

08	186 #	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	390 R	390	-0-	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-			-0-
11	162 R	162	-0-	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	403 #	197	-0-	-206	-0-	-0-	197	2			N	-0-			-0-

PALO BLANCO (FB-S, 4090) 68665 406 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
 HERSCHAP BROS. 381350  
 ALEXANDER (400 AC) WELL #: 10 RRCID -> 125255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4877 - 4913

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-



PALO BLANCO (3950)		68665 955		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS							
HERSCHAP BROS.		381350													
ALEXANDER 400 AC.		WELL #: 12		RRCID -> 131140		COMPL. DATE 05/22/1989		TOTAL DEPTH 5011		PERF. 3941 - 3946					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PALOMAS (QUEEN CITY)		68712 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG							
MESTENA OPERATING, L.L.C.		562071													
PALOMAS RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 199722		COMPL. DATE 01/27/2004		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10378 - 10394					
08	2263 X	1645	-0-	-618	-0-	60 1	1530 2	N	50						187
09	2340 X	238	-0-	-2102	-0-	55 9	177 2	N	47	187 1					47
10	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-	9 1									47
11	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-	52 9									47
12	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-										47
01	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-					47 1					-0-

COMA		68778 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
		216378													
		WELL #: 1		RRCID -> 242708		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10500 - 10520					
08	930 X	793	-0-	-137	-0-	12 1	773 2	N	7						60
09	960 X	188	-0-	-772	-0-	8 9	177 2	N	2						62
10	992 X	692	-0-	-300	-0-	9 1	671 2	N	11						73
11	960 X	176	-0-	-784	-0-	12 9									73
12	806 X	763	-0-	-43	-0-	6 1	170 2	N	-0-						83
01	806 X	459	-0-	-347	-0-	9 1	743 2	N	10						83
						11 9	447 2	N	5						88
						6 1									
						6 9									

PANCHO (WILCOX)		68778 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378													
VAQUILLAS		WELL #: 10		RRCID -> 255110		COMPL. DATE 01/01/2010		TOTAL DEPTH 8160		PERF. 7700 - 7916					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					61
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					61

VAQUILLAS		68778 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
		216378													
		WELL #: 8		RRCID -> 256191		COMPL. DATE 02/15/2010		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 7676 - 7696					
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PANCHO (WILCOX)		//CONT.//		68778 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
VAQUILLAS		WELL #:		11	RRCID ->	256624	COMPL. DATE	06/11/2010	TOTAL DEPTH	8225	PERF.	7866 - 7902	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	7440 X	4859	-0-	-2581	-0-	16	1	4837	2	N	5		162
09	6720 X	5200	-0-	-1520	-0-	18	1	5116	2	N	60	7 8	215
10	DLQ G-10	4883	-0-	4883	4883	18	1	4809	2	N	51	180 1 6 8	80
*11	8156 X	3273	-0-	-4883	-0-	12	1	3217	2	N	40	10 8	110
12	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	16	1	4382	2	N	53	5 8	158
01	5363 X	4010	-0-	-1353	-0-	15	1	3943	2	N	47	5 8	200
						52	9						
VAQUILLAS-STATE		WELL #:		6	RRCID ->	258365	COMPL. DATE	07/02/2010	TOTAL DEPTH	8241	PERF.	7700 - 7725	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.		WELL #:		255456	RRCID ->	216930	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	8526	PERF.	7746 - 8048	
LOS OJUELOS MINERAL TRUST		1											
08	2387 X	1583	-0-	-804	-0-	1528	3	55	9	N	50		294
09	2310 X	677	-0-	-1633	-0-	659	3	18	9	N	16		310
10	2387 X	1153	-0-	-1234	-0-	1079	3	74	9	N	67	362 1	15
11	1890 X	1479	-0-	-411	-0-	1466	3	13	9	N	12		27
12	1953 X	1288	-0-	-665	-0-	1277	3	11	9	N	10		37
01	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT		37
LOS OJUELOS MINERAL TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	220754	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	9614	PERF.	9308 - 9354	
08	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-		49
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		49
LOS OJUELOS MINERAL TRUST		WELL #:		5H	RRCID ->	224490	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	9514 - 9543	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	T. A.	7639	-0-	7639	7639	7567	3	72	9	N	65		65
11	14B2 EXT	15143	-0-	15143	22782	15022	3	121	9	N	110		175
12	14B2 EXT	13418	-0-	13418	36200	13311	3	107	9	N	97	185 1	87
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36200					N	NO RPT		87
LOS OJUELOS MINERAL TRUST		WELL #:		8	RRCID ->	226916	COMPL. DATE	10/03/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8998 - 9013	
08	14B2 EXT	842	-0-	842	6996	840	3	2	9	N	2		79
09	7306 X	310	-0-	-6996	-0-	310	3			N	-0-		79
10	445 X	445	-0-	-0-	-0-	443	3	2	9	N	2		81
11	1890 X	421	-0-	-1469	-0-	420	3	1	9	N	1		82
12	1147 X	410	-0-	-737	-0-	410	3			N	-0-		82
01	837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT		82

PANCHO (WILCOX)										CNTY: WEBB	
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.		//CONT.//		68778 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				
LOS OJUELOS MINERAL TRUST		//CONT.//		255456							
		WELL #:		11	RRCID -> 241562		COMPL. DATE 05/05/2007		TOTAL DEPTH	8472	PERF. 8096 - 8106
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LOS OJUELOS MINERAL TRUST		WELL #:		6	RRCID -> 249196		COMPL. DATE 02/09/2009		TOTAL DEPTH	10005	PERF. 7358 - 7373
08	INC G-10		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	INC G-10		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LOS OJUELOS MINERAL TRUST		WELL #:		12	RRCID -> 259937		COMPL. DATE 09/15/2009		TOTAL DEPTH	8806	PERF. 7754 - 7892
08	0 W		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 W		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
RINCON PETROLEUM CORPORATION		WELL #:		712336	RRCID -> 246236		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8088 - 8102
LOS OJUELOS MINERAL TRUST				7							
08	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
09	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
10	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
11	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
-----											
PANTERA (ROSA D-1)		WELL #:		68994 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR	
OXY USA INC.				630591							
BENTSEN BROS. - STATE				12	RRCID -> 223349		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH	17450	PERF.10980 - 11360
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED)		WELL #:		69370 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
PARR SUNRAY				1	RRCID -> 197379		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH	7956	PERF. 7006 - 7614
08	371 X	371	-0-	-0-	-0-	150 1	221 2	N	-0-		113
09	240 X	230	-0-	-10	-0-	80 1	150 2	N	-0-		113
10	369 X	369	-0-	-0-	-0-	141 1	228 2	N	-0-		113
11	360 X	310	-0-	-50	-0-	125 1	185 2	N	-0-		113
12	372 X	170	-0-	-202	-0-	61 1	109 2	N	-0-		113
01	372 X	245	-0-	-127	-0-	75 1	170 2	N	-0-		113

PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED)//CONT.// 69370 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL																	
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
PARR KIBBE WELL #: 1 RRCID -> 198482 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7648 - 7662																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		3472 X	2407	-0-	-1065	-0-	975	1	1432	2	N	-0-					132
09		3360 X	2073	-0-	-1287	-0-	720	1	1353	2	N	-0-					132
10		3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	1268	1	2053	2	N	-0-					132
11		2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	1101	1	1637	2	N	-0-					132
12		2418 X	1357	-0-	-1061	-0-	488	1	869	2	N	-0-					132
01		3317 X	1958	-0-	-1359	-0-	600	1	1358	2	N	-0-					132
-----																	
PARR SUNRAY WELL #: 2 RRCID -> 201257 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6998 - 7072																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
PARR SUNRAY WELL #: 3 RRCID -> 203720 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7156 - 7806																	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
-----																	
DUTSON-CANALES WELL #: 1 RRCID -> 204206 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7156 - 7750																	
08		2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	643	1	2281	2	N	11					206
09		4020 X	1968	-0-	-2052	-0-	441	1	1521	2	N	5					211
10		4154 X	3244	-0-	-910	-0-	795	1	2427	2	N	20					231
11		4020 X	2727	-0-	-1293	-0-	663	1	2064	2	N	-0-					231
12		3534 X	1715	-0-	-1819	-0-	408	1	1303	2	N	4					235
01		3255 X	1542	-0-	-1713	-0-	389	1	1140	2	N	12					247
-----																	
PARR MORGAN WELL #: 3 RRCID -> 208068 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7552 - 7896																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
PARR KIBBE MOLINA WELL #: 1 RRCID -> 208805 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7719																	
08		309 X	309	-0-	-0-	-0-	125	1	184	2	N	-0-					96
09		270 X	231	-0-	-39	-0-	80	1	151	2	N	-0-					96
10		369 X	369	-0-	-0-	-0-	141	1	228	2	N	-0-					96
11		310 X	310	-0-	-0-	-0-	124	1	186	2	N	-0-					96
12		310 X	169	-0-	-141	-0-	61	1	108	2	N	-0-					96
01		372 X	244	-0-	-128	-0-	75	1	169	2	N	-0-					96

-----												
PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED)//CONT.// 69370 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
PARR KIBBE WELL #: 2 RRCID -> 212262 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 5980 - 5987												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----												
PARR MORGAN WELL #: 4 RRCID -> 213661 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5948 - 6118												
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----												
PASO REAL (7350) 69487 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY												
DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748												
STONE-ENTERPRISE WELL #: 1 RRCID -> 205725 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7854 - 7860												
08		2511 #	-0-	-0-	-2511	-0-	-0-			Y	-0-	97
09		1260 #	-0-	-0-	-1260	-0-	-0-			Y	-0-	97
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	97
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	97
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	97
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	97
-----												
PASO REAL (8600) 69487 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY												
DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748												
STONE-MAGNOLIA WELL #: 1 RRCID -> 209356 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8815 - 8834												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----												
PASO REAL (9600) 69487 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY												
DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748												
STONE WELL #: 1 RRCID -> 187909 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9596 - 9600												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65
-----												

PATITOS (VX CONS)		69543 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS						
BOPCO, L.P.		082967												
EL COYOTE RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 217445		COMPL. DATE 08/16/2009		TOTAL DEPTH 13720 PERF.11466 - 11898						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
08	6231 X	3354	-0-	-2877	-0-	178	1	2980	2	Y	178	172	1	45
09	5910 X	3250	-0-	-2660	-0-	196	9	2885	2	Y	159	156	1	48
10	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	175	9	3022	2	Y	173	187	1	34
11	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	194	1	2742	2	Y	174	192	1	16
12	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	190	9	2465	2	Y	182	148	1	50
*01	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	192	1	2540	2	Y	219	224	1	45
						191	9							
						159	1							
						200	9							
						156	1							
						241	9							
-----														
EL COYOTE RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 230636		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 13334 PERF.10982 - 12242						
08	12276 X	11844	-0-	-432	-0-	1163	1	10406	2	Y	250	239	1	63
09	11096 X	11096	-0-	-0-	-0-	275	9	9661	2	Y	241	231	1	73
10	11331 X	11331	-0-	-0-	-0-	1170	1	9890	2	Y	241	266	1	48
11	11395 X	11395	-0-	-0-	-0-	265	9	9895	2	Y	252	277	1	23
12	10633 X	10620	-0-	-13	-0-	1176	1	9238	2	Y	234	193	1	64
*01	11596 X	11596	-0-	-0-	-0-	1223	1	10195	2	Y	240	255	1	49
						277	9							
						1125	1							
						257	9							
						1137	1							
						264	9							
-----														
EL COYOTE RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 230641		COMPL. DATE 09/23/2007		TOTAL DEPTH 13975 PERF. N/A						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
EL COYOTE RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 230920		COMPL. DATE 05/30/2007		TOTAL DEPTH 13470 PERF.11738 - 13147						
08	6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-					Y	-0-			-0-
09	4470 X	32	-0-	-4438	-0-	3	1	28	2	Y	1	1	1	-0-
10	DLQ G-10	282	-0-	282	282	1	9							
11	DLQ G-10	97	-0-	97	379	30	1	252	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	379	11	1	86	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	56	-0-	56	435	6	1	50	2	Y	-0-			-0-
-----														
EL COYOTE RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 245410		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 12904 PERF.11386 - 12904						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----  
 PATITOS (VX CONS) //CONT.// 69543 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
 BOPCO, L.P. //CONT.// 082967  
 EL COYOTE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 247758 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 13145 PERF.10836 - 12805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	19685 X	18209	-0-	-1476	-0-	959	1	16078	2	Y	1065	1027	1		270
						1172	9								
09	18750 X	17709	-0-	-1041	-0-	1029	1	15655	2	Y	932	919	1		283
						1025	9								
10	18228 X	18228	-0-	-0-	-0-	1028	1	16032	2	Y	1062	1134	1		211
						1168	9								
11	16715 X	16715	-0-	-0-	-0-	1020	1	14592	2	Y	1003	1123	1		91
						1103	9								
12	16988 X	16204	-0-	-784	-0-	908	1	14113	2	Y	1075	872	1		294
						1183	9								
01	16988 X	13963	-0-	-3025	-0-	741	1	12090	2	Y	1029	1112	1		211
						1132	9								

-----  
 EL COYOTE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 248016 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10790 - 12483

08	18073 X	15529	-0-	-2544	-0-	1496	1	13377	2	Y	596	574	1		151
						656	9								
09	16860 X	14069	-0-	-2791	-0-	1453	1	12002	2	Y	558	540	1		169
						614	9								
10	14644 X	14644	-0-	-0-	-0-	1488	1	12515	2	Y	583	636	1		116
						641	9								
11	14556 X	14556	-0-	-0-	-0-	1530	1	12384	2	Y	584	647	1		53
						642	9								
12	14512 X	14512	-0-	-0-	-0-	1504	1	12351	2	Y	597	487	1		163
						657	9								
*01	15810 X	15810	-0-	-0-	-0-	1522	1	13648	2	Y	582	626	1		119
						640	9								

-----  
 PAUL WHITE (Y-19 YEGUA) 69784 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS  
 HUNTER PETROLEUM INC. 418955  
 BUTLER, JACK WELL #: 1 RRCID -> 130167 COMPL. DATE 02/04/1989 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7034 - 7219

08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	114	2	9	9	N	8				50
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	111	2	8	9	N	7				57
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-				57
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-				57
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-				57
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-				57

-----  
 PEDERNAL (CROCKETT, STRAY) 70191 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR  
 PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711  
 GUERRA, H. P. -C- WELL #: 1 RRCID -> 051210 COMPL. DATE 08/24/1971 TOTAL DEPTH 5001 PERF. N/A

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PEDERNAL (QUEEN CITY)		70191 498		ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR			
MCRAE, NATHAN D.		555862		WELL #:		RRCID -> 012439		COMPL. DATE 04/03/1958		TOTAL DEPTH 4661 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			652
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			652
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			652
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			652
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			652
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			652
PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2004											

RLU OPERATING, LLC		714217		ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR			
GUERRA, R.R.		1		WELL #:		RRCID -> 219301		COMPL. DATE 07/31/2006		TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6247 - 6640	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2876 R	2876	-0-	-0-	-0-	104 1	2772 2	N	-0-		136
09	2744 R	2744	-0-	-0-	-0-	43 1	2701 2	N	-0-		136
10	3348 #	2920	-0-	-428	-0-	49 1	2871 2	N	-0-		136
11	3240 #	2729	-0-	-511	-0-	50 1	2679 2	N	-0-		136
12	3348 #	2725	-0-	-623	-0-	33 1	2692 2	N	-0-		136
*01	3096 R	3096	-0-	-0-	-0-	51 1	3041 2	N	4	122 1	18
4 9											

PEDERNAL (QUEEN CITY 6400)		70191 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED		681711		WELL #:		RRCID -> 123888		COMPL. DATE 04/17/1987		TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6380 - 6433	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

GUERRA, H.P. GAS UNIT #1		70191 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
WELL #:		1		RRCID -> 126641		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13016 PERF. 2010 - 2190			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PENASCAL ( 9-A)		70425 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KENEDY			
CANYON CREEK RESOURCES, LLC		129946		WELL #:		RRCID -> 178898		COMPL. DATE 08/16/2000		TOTAL DEPTH 7217 PERF. 6972 - 6982	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

KENEDY RANCH		70425 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KENEDY			
WELL #:		9WD		RRCID -> 194331		COMPL. DATE 12/03/2003		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3202 - 3234			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-



PENASCAL (10-A 7000)		70425 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY		
CANYON CREEK RESOURCES, LLC		129946								
KENEDY RANCH "A"		WELL #:	6	RRCID ->	176452	COMPL. DATE	03/20/2000	TOTAL DEPTH	7217	PERF. 7020 - 7024
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

PENASCAL, WEST (9.0A)		70433 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY		
CANYON CREEK RESOURCES, LLC		129946								
KENEDY RANCH		WELL #:	3	RRCID ->	188462	COMPL. DATE	06/27/2000	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 6890 - 6897
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	

PENASCAL, WEST (6930)		70433 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY		
CANYON CREEK RESOURCES, LLC		129946								
KENEDY RANCH		WELL #:	4	RRCID ->	184938	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL DEPTH	7852	PERF. 6950 - 7651
08	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	712 1	4546 2	Y	-0-	-0-
09	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	633 1	3993 2	Y	-0-	-0-
10	5828 X	4450	-0-	-1378	-0-	477 1	3973 2	Y	-0-	-0-
*11	5640 X	3320	-0-	-2320	-0-	27 1	3293 2	Y	-0-	-0-
*12	5828 X	2359	-0-	-3469	-0-	20 1	2339 2	Y	-0-	-0-
01	5270 X	2332	-0-	-2938	-0-	10 1	2322 2	Y	-0-	-0-

KENEDY RANCH		70433 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY		
KENEDY RANCH		WELL #:	5	RRCID ->	187698	COMPL. DATE	02/21/2002	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6958 - 6961
08	14417 X	14417	-0-	-0-	-0-	1951 1	12466 2	Y	-0-	92
09	13068 X	13068	-0-	-0-	-0-	1788 1	11280 2	Y	-0-	92
10	15655 X	12959	-0-	-2696	-0-	1391 1	11568 2	Y	-0-	92
*11	15150 X	10048	-0-	-5102	-0-	82 1	9966 2	Y	-0-	92
*12	15655 X	7887	-0-	-7768	-0-	67 1	7800 2	Y	18	110
						20 9				
01	14415 X	7890	-0-	-6525	-0-	32 1	7797 2	Y	55	144 1
						61 9				21

KENEDY RANCH		70433 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY		
KENEDY RANCH		WELL #:	8	RRCID ->	192351	COMPL. DATE	11/24/2002	TOTAL DEPTH	7055	PERF. 6930 - 6936
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

PENITAS (5300 BOX)		70481 496		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
OUTLINE OIL CORP.		628500								
STATE TRACT 1-A		WELL #:	1 C	RRCID ->	012448	COMPL. DATE	08/03/1959	TOTAL DEPTH	7324	PERF. N/A
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PENITAS (5300 BOX)		//CONT.//		70481 496	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO					
WINCHESTER, CHARLES & COMPANY				931333								
GARZA, J. ET AL GAS UNIT				WELL #:	2 P	RRCID -> 128961	COMPL. DATE 11/21/1988	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 5301 - 5307			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C * AMT	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

PENITAS (5500 MISSION)				70481 558	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO					
OUTLINE OIL CORP.				628500								
STATE TRACT 1-A				WELL #:	1 U	RRCID -> 012450	COMPL. DATE 08/03/1959	TOTAL DEPTH 7324	PERF. N/A			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		53
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		53
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		53
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		53
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		53
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		53

  

WINCHESTER, CHARLES & COMPANY				931333			CNTY: HIDALGO					
GARZA, J. ET AL GAS UNIT				WELL #:	3 P	RRCID -> 130809	COMPL. DATE 03/10/1989	TOTAL DEPTH 6070	PERF. 5442 - 5447			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

PENITAS (6000 HEARD)				70481 620	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO					
OUTLINE OIL CORP.				628500								
STATE TRACT 1-A				WELL #:	1 L	RRCID -> 012460	COMPL. DATE 08/03/1959	TOTAL DEPTH 7324	PERF. N/A			
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

PENITAS (6900)				70481 682	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO					
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426								
MARTIN, H.L.				WELL #:	2	RRCID -> 145627	COMPL. DATE 02/03/2000	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 6852 - 7526			
08	1271	#	524	-0-	-747	-0-	524 2		Y	-0-		161
09	1230	#	415	-0-	-815	-0-	415 2		Y	-0-		161
10	837	N	414	-0-	-423	-0-	414 2		Y	-0-		161
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723 2		Y	-0-		161
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569 2		Y	-0-		161
*01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491 2		Y	-0-		161

PENITAS (7400)			70481 744		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
BRUINGTON OPERATING, L.L.C.			103564									
H.C.I.D. 6			WELL #: 1		RRCID -> 161658		COMPL. DATE 10/02/1996		TOTAL DEPTH 10935 PERF. 7448 - 7478			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.			130426									
MARTIN, H.L.			WELL #: 1		RRCID -> 084378		COMPL. DATE 08/21/1979		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7521 - 8020			
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2	Y	-0-			24
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2	Y	-0-			24
10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2	Y	-0-			24
11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2	Y	-0-			24
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	Y	-0-			24
01	372 N	231	-0-	-141	-0-	231	2	Y	-0-			24
DOUGHERTY, ET AL			WELL #: 4		RRCID -> 121047		COMPL. DATE 02/20/1986		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7451 - 7630			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MARTIN, H.L.			WELL #: 2-L		RRCID -> 145628		COMPL. DATE 03/04/1993		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7484 - 7526			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
MARTIN, RONALD L.			WELL #: 2A		RRCID -> 157752		COMPL. DATE 03/18/1996		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7530 - 7550			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MARTIN, H. L. "EAST"			WELL #: 1		RRCID -> 167226		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 10851 PERF. 7424 - 7437			
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-			-0-
09	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	2	N	-0-			-0-
10	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2	N	-0-			-0-
11	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2	N	-0-			-0-
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2	N	-0-			-0-
01	930 N	280	-0-	-650	-0-	280	2	N	-0-			-0-

PENITAS (7400)		//CONT.//		70481 744	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426								
MARTIN, RONALD L. ET AL		WELL #:		1A	RRCID ->	173696	COMPL. DATE	03/16/1999	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7588 - 7604	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	1117	-0-	1117	2472	1117	2	N	-0-			15
09	14B2 EXT	1066	-0-	1066	3538	1066	2	N	-0-			15
10	4447 X	909	-0-	-3538	-0-	909	2	N	-0-			15
11	1080 N	77	-0-	-1003	-0-	77	2	N	-0-			15
12	1116 N	93	-0-	-1023	-0-	93	2	N	-0-			15
01	899 N	110	-0-	-789	-0-	110	2	N	-0-			15
-----												
DOUGHERTY, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	174704	COMPL. DATE	10/08/1999	TOTAL DEPTH	9699	PERF. 7679 - 7721	
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	Y	-0-			5
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	Y	-0-			5
10	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	2	Y	-0-			5
11	210 N	177	-0-	-33	-0-	177	2	Y	-0-			5
12	186 N	127	-0-	-59	-0-	127	2	Y	-0-			5
01	186 N	130	-0-	-56	-0-	130	2	Y	-0-			5
-----												
CARD-HCWC & I DISTRICT 6		WELL #:		1	RRCID ->	184404	COMPL. DATE	08/24/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 7388 - 7450	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	150	177	1	185
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	324	351	1	158
10	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	260	173	1	245
11	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	203	176	1	272
12	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	204	353	1	123
01	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	192	170	1	145
-----												
FORDYCE		WELL #:		1	RRCID ->	196866	COMPL. DATE	08/25/2003	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 7374 - 7384	
08	975 N	975	-0-	-0-	-0-	962	2	13 9 N	12			100
09	848 N	848	-0-	-0-	-0-	846	2	2 9 N	2			102
10	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2		-0-			102
11	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1048	2	8 9 N	7			109
12	868 N	425	-0-	-443	-0-	423	2	2 9 N	2			111
01	868 N	299	-0-	-569	-0-	299	2		-0-			111
-----												
PENITAS (7950)		70481 806		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426										
DOUGHERTY, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	153938	COMPL. DATE	04/05/1995	TOTAL DEPTH	9699	PERF. 7852 - 7922	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MARTIN, RONALD L. ET AL		WELL #:		1A	RRCID ->	173650	COMPL. DATE	01/18/1998	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7794 - 8188	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PENITAS (8250)  
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.  
MARTIN, RONALD L. ET AL

70481 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
130426

WELL #: 1A RRCID -> 145535 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7794 - 8188

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

MARTIN, RONALD L.

WELL #: 2A RRCID -> 196841 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8064 - 8268

08	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					54
09	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					54
10	837 N	745	-0-	-92	-0-	745	2			N	-0-					54
11	1140 N	253	-0-	-887	-0-	253	2			N	-0-					54
12	1550 N	601	-0-	-949	-0-	599	2	2	9	N	2					56
01	744 N	455	-0-	-289	-0-	452	2	3	9	N	3					59

PEPITO (LOBO)  
RAKER RESOURCES LLC  
MARTIN, J. C. III

70550 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
689172

WELL #: 1 RRCID -> 137900 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8938 - 8974

08	682 X	295	-0-	-387	-0-	295	2			N	-0-					17
09	750 X	462	-0-	-288	-0-	462	2			N	-0-					17
10	775 X	476	-0-	-299	-0-	476	2			N	-0-					17
11	731 X	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					17
12	558 X	212	-0-	-346	-0-	212	2			N	-0-					17
*01	847 X	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					17

PERDIDO, S. (LOBO)  
KILLAM OIL CO., LTD.  
VAQUILLAS-BORREGO

70582 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB  
460054

WELL #: 11 RRCID -> 196725 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 10944 - 11042

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRO ROJO (I-35, WEST)  
REPUBLIC RESOURCES, LLC.  
ALBRECHT, C. C.

70663 370 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES  
703124

WELL #: RRCID -> 184517 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8318 - 8324

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					55
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					55
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					55
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					55
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					55
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					55

PLUGGED AND ABANDONED 09/10/2008

ORDNER GAS UNIT

WELL #: RRCID -> 206918 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8304 - 8308

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-26155				N	NO RPT					45
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-26155				N	NO RPT					45
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-26155				N	NO RPT					45
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-26155				N	NO RPT					45
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-26155				N	NO RPT					45
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-26155				N	NO RPT					45

PLUGGED AND ABANDONED 09/16/2008

OIL AND GAS DIVISION

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
PESADIZO, N. W. (FRIO LWR) 70800 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY																	
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617																	
KENEDY, JOHN G., JR. WELL #: 5 RRCID -> 251041 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 18500 PERF.10870 - 18410																	
08	9858 X	9469	-0-	-389	-0-		948 1	133 3	8358 2	Y	148		188 1				186
09	13200 X	7972	-0-	-5228	-0-		163 9	102 9	6904 2	Y	93		188 1				91
10	13640 X	9442	-0-	-4198	-0-		966 1	994 1	8291 2	Y	143						234
11	13200 X	7840	-0-	-5360	-0-		102 9	157 9	99 9	Y	90		192 1				132
12	10416 X	9753	-0-	-663	-0-		7741 2	1094 1	8510 2	Y	135						267
01	9455 X	8849	-0-	-606	-0-		149 9	143 9	7843 2	Y	130		193 1				204
-----																	
PESCADITO (WILCOX, LOWER 6600) 70808 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB																	
KILLAM OIL CO., LTD. 460054																	
K&H FEE "1498" WELL #: 1 RRCID -> 131640 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6164 - 6264																	
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-		79 2	4 9	4 9	N	4						166
09	120 N	69	-0-	-51	-0-		69 2			N	-0-						166
10	124 N	92	-0-	-32	-0-		92 2			N	-0-						166
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-						166
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-		78 2			N	-0-						166
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-						166
-----																	
PESCADITO (WILCOX, LOWER 6800) 70808 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB																	
KILLAM OIL CO., LTD. 460054																	
KILLAM, O. W., -C- WELL #: 1 RRCID -> 012476 COMPL. DATE 06/07/1958 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A																	
08	3534 #	3101	-0-	-433	-0-		75 1	10 9	3016 2	N	9						23
09	3660 #	498	-0-	-3162	-0-		12 1		486 2	N	-0-						23
10	3782 #	1731	-0-	-2051	-0-		42 1	4 9	1685 2	N	4						27
11	3660 #	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-						27
12	3720 #	877	-0-	-2843	-0-		21 1		856 2	N	-0-						27
01	3100 #	88	-0-	-3012	-0-		2 1		86 2	N	-0-						27
-----																	
PETERS (ARGO - 2200) 70840 055 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL																	
LORAC, INC. 508936																	
PETERS, W. R., -H- WELL #: H 1 RRCID -> 012486 COMPL. DATE 06/08/1960 TOTAL DEPTH 2646 PERF. 2456 - 2462																	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
-----																	
PETERS (COLE MIDDLE 1800) 70840 275 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL																	
NORGAS ENERGY 612861																	
PETERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 128828 COMPL. DATE 08/14/1988 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 1750 - 1760																	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

PETERS (FRIO 1300)		70840 315		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
KILLAM OIL CO., LTD. DCR 589		460054		WELL #: 2		RRCID -> 179860		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH 1461		PERF. 1216 - 1248	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
DCR "589"		70840 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL					
PETERS (MIRANDO 2600, WEST) LORAC, INC. PETERS, W. R. -D-		508936		WELL #: 3		RRCID -> 263667		COMPL. DATE 07/15/2011		TOTAL DEPTH 1670		PERF. 1222 - 1232	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PETERS (1700) LORAC, INC. PETERS, W. R., -F-		70840 935		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL					
508936		WELL #: 1		RRCID -> 012480		COMPL. DATE 01/14/1957		TOTAL DEPTH 3297		PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PETERS, EAST LORAC, INC. PETERS		70841 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL					
508936		WELL #: 1		RRCID -> 145118		COMPL. DATE 02/16/1993		TOTAL DEPTH 6210		PERF. 2420 - 2430			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PETERS, EAST (FRIO 1700) LORAC, INC. PETERS, LELIA -A-		70841 444		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL					
508936		WELL #: 2		RRCID -> 037380		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2511		PERF. 1695 - 2000			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PETERS, NORTH  
CORONADO MINERALS, LLC  
DALLAS JOINT STOCK LAND BANK -F- WELL #: 12 RRCID -> 059992 COMPL. DATE 09/26/1974 TOTAL DEPTH 2812 PERF. N/A

70842 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
179378

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13748 10/01/2012

PETERS, N. (LOMA NOVIA)  
LORAC, INC.  
PETERS, LEILA "C" WELL #: 1 RRCID -> 038322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

70842 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
508936

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS, N. (OAKVILLE)  
KILLAM OIL CO., LTD.  
DCR "589" WELL #: 1 RRCID -> 263477 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1040 - 1046

70842 685 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
460054

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETERS NORTH (PETTUS)  
LORAC, INC.  
PETERS, W. R. "ESTATE" WELL #: 2 RRCID -> 085576 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2876 - 2886

70842 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
508936

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS, SW (JACKSON 1260)  
DREIBELBIS, GALEN E.  
PETERS, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 122347 COMPL. DATE 08/00/1989 TOTAL DEPTH 1860 PERF. 1148 - 1152

70847 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
228063

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



PETERS, WEST (COLE, UP) 70848 300 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL  
LORAC, INC. 508936  
SULO-PETERS WELL #: 9 RRCID -> 100745 COMPL. DATE 11/11/1981 TOTAL DEPTH 1816 PERF. 1696 - 1706

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

PETRONILLA (8570) 70904 943 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC. 173783  
FLAME WELL #: 2 RRCID -> 196722 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 8578 - 8594

08	2821 #	2586	-0-	-235	-0-	2580	2	6	9	N	5					187
09	2760 #	2292	-0-	-468	-0-	2290	2	2	9	N	2	172	1			17
10	2852 #	2237	-0-	-615	-0-	2226	2	11	9	N	10					27
11	2760 #	1817	-0-	-943	-0-	1814	2	3	9	N	3					30
*12	2573 #	1078	-0-	-1495	-0-	1078	2			N	-0-					30
01	2573 #	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					30

PETRONILLA CREEK (5200) 70925 535 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES  
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC. 173783  
FLINN, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 132228 COMPL. DATE 12/15/1987 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 2884 - 2910

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROX (FRIO) 70943 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470  
DUVAL RANCH SEC. 96-B WELL #: 6 RRCID -> 071785 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 2153 PERF. N/A

08	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
09	120 N	96	-0-	-24	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
11	90 N	28	-0-	-62	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

DUVAL RANCH SEC 96 WELL #: 5 RRCID -> 121952 COMPL. DATE 04/26/1986 TOTAL DEPTH 1020 PERF. 686 - 690

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETROX (FRIO 1200 -B-) 70943 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL  
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470  
DUVAL RANCH SEC. 96-B WELL #: 9 RRCID -> 125587 COMPL. DATE 10/26/1987 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1111 - 1123

08	372 #	331	-0-	-41	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
09	360 #	294	-0-	-66	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
10	378 R	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
11	330 #	236	-0-	-94	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
12	564 R	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
01	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-



PETROX (LOWER WILCOX CONS.) //CONT.// 70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715  
 D.C.R.C. WELL #: 2207-C RRCID -> 144234 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9313 - 9348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	5115 X	3935	-0-	-1180 B	-0-	1342	1	2540	2	Y	48	46	83
						53	9						
09	4830 X	4277	-0-	-553 B	-0-	1410	1	2841	2	Y	24	43	64
						26	9						
10	4681 X	3191	-0-	-1490 B	-0-	631	1	2490	2	Y	64	72	56
						70	9						
11	4530 X	4072	-0-	-458 B	-0-	780	1	3257	2	Y	32	39	49
						35	9						
12	4464 X	3767	-0-	-697 B	-0-	793	1	2931	2	Y	39	71	17
						43	9						
01	4433 X	3453	-0-	-980 B	-0-	828	1	2586	2	Y	35	32	20
						39	9						

D. C. R. C. WELL #: 3204 RRCID -> 214725 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9505 - 10148

08	3849 X	3849	-0-	-0- B	-0-	1302	1	2464	2	N	75	177	9
						83	9						
09	3762 X	3762	-0-	-0- B	-0-	1213	1	2446	2	N	94		103
						103	9						
10	3813 X	3491	-0-	-322 B	-0-	706	1	2785	2	N	-0-		103
11	3720 X	3305	-0-	-415 B	-0-	621	1	2592	2	N	84		187
						92	9						
12	3991 X	3991	-0-	-0- B	-0-	831	1	3074	2	N	78	174	91
						86	9						
*01	4812 X	4812	-0-	-0- B	-0-	1164	1	3633	2	N	14		105
						15	9						

LEGACY WELL #: 1 RRCID -> 233994 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9474 - 10087

08	8618 X	475	-0-	-8143 B	-0-	164	1	311	2	N	-0-		113
09	8340 X	4	-0-	-8336 B	-0-	1	1	3	2	N	-0-		113
10	9238 X	4173	-0-	-5065 B	-0-	840	1	3313	2	N	18		131
						20	9						
11	8940 X	4790	-0-	-4150 B	-0-	911	1	3806	2	N	66		197
						73	9						
12	7068 X	3222	-0-	-3846 B	-0-	683	1	2524	2	N	14		211
						15	9						
01	4185 X	3788	-0-	-397 B	-0-	918	1	2866	2	N	4		215
						4	9						

DUVAL COUNTY RANCH COMPANY 4 WELL #: 204 RRCID -> 241710 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9454 - 10060

08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		107
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		107
10	DLQ G-10	17209	-0-	17209 B	17209	3466	1	13667	2	N	69		176
						76	9						
11	DLQ G-10	10330	-0-	10330 B	27539	1985	1	8288	2	N	52	171	57
						57	9						
12	DLQ G-10	7440	-0-	7440 B	34979	1580	1	5843	2	N	15		72
						17	9						
*01	41362 X	6383	-0-	-34979 B	-0-	1548	1	4835	2	N	-0-		72

PETROX (LOWER WILCOX CONS.)		//CONT.//		70943 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715										
LEGACY		WELL #:		2		RRCID -> 247102		COMPL. DATE 12/20/2008			TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9426 - 9986			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
08		11257 X	11257	-0-	-0-	B	-0-	3879	1	7345	2	N	30	114
								33	9					
09		9150 X	9103	-0-	-47	B	-0-	3015	1	6078	2	N	9	123
								10	9					
10		9703 X	7294	-0-	-2409	B	-0-	1461	1	5759	2	N	67	24
								74	9				166	1
11		10890 X	9598	-0-	-1292	B	-0-	1846	1	7709	2	N	39	63
								43	9					
12		11253 X	9686	-0-	-1567	B	-0-	2053	1	7589	2	N	40	103
								44	9					
01		11253 X	7964	-0-	-3289	B	-0-	1930	1	6025	2	N	8	111
								9	9					

PETROX (WILCOX 7100)				70943 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715										
D.C.R.C. - SEC. 204		WELL #:		1		RRCID -> 054933		COMPL. DATE 02/14/1973			TOTAL DEPTH 7480 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
08		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	338
09		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	338
10		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	338
11		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	338
12		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	338
01		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	338

PETROX, N. (FRIO 1250)				70945 500		ASSOCIATED		49B			CNTY: DUVAL			
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470										
DUVAL RANCH SEC. 207		WELL #:		2		RRCID -> 107252		COMPL. DATE 07/07/1983			TOTAL DEPTH 2208 PERF. 1142 - 1154			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
08		101 R	101	-0-	-0-		-0-	101	3			Y	-0-	-0-
09		99 R	99	-0-	-0-		-0-	99	3			Y	-0-	-0-
10		93 #	79	-0-	-14		-0-	79	3			Y	-0-	-0-
11		96 R	96	-0-	-0-		-0-	96	3			Y	-0-	-0-
12		93 #	86	-0-	-7		-0-	86	3			Y	-0-	-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	-0-

PICOSO (CARRIZO 7800)				71385 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535										
BENAVIDES, CHARLOTTE A.		WELL #:		1		RRCID -> 145493		COMPL. DATE 05/27/1993			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7814 - 7840			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
08		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	34
09		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	34
10		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	34
11		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	34
12		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	34
01		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	34

BENAVIDES, CHARLOTTE A.		WELL #:		2		RRCID -> 148512		COMPL. DATE 11/03/2008			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7593 - 7714			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
08		2263 N	1347	-0-	-916		-0-	260	1	1087	2	N	-0-	63
09		2040 N	1609	-0-	-431		-0-	220	1	1389	2	N	-0-	63
10		1240 N	923	-0-	-317		-0-	228	1	693	2	N	2	63
								2	9				2	8
11		1290 N	485	-0-	-805		-0-	196	1	289	2	N	-0-	63
12		1674 N	105	-0-	-1569		-0-	34	1	70	2	N	1	63
								1	9				1	8
01		930 N	758	-0-	-172		-0-	116	1	642	2	N	-0-	63

PICOSO (CARRIZO 7800)			//CONT.//	71385 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313									
G.B.G. RANCH			WELL #:	1	RRCID ->	247218	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	9700	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		11661 X	11661	-0-	-0-	557	1	11098	2	N	5		24
09		10808 X	10808	-0-	-0-	513	1	10276	2	N	17		41
10		10636 X	10636	-0-	-0-	542	1	10047	2	N	43		84
11		10550 X	10550	-0-	-0-	539	1	9969	2	N	38		122
12		9756 X	9756	-0-	-0-	55	1	9635	2	N	60	170 1	12
*01		11078 X	11078	-0-	-0-	546	1	10452	2	N	73		85
VALENCE OPERATING COMPANY				881167									
BENAVIDES, CARLOS			WELL #:	2	RRCID ->	108939	COMPL. DATE	01/22/1984	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7813 -	7846	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
DICKINSON, CHARLES B. TRUST			WELL #:	2	RRCID ->	115273	COMPL. DATE	02/06/1985	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7715 -	7748	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BENAVIDES, CARLOS			WELL #:	5	RRCID ->	115551	COMPL. DATE	12/28/1984	TOTAL DEPTH	8688	PERF. 7804 -	7852	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
BENAVIDES, CARLOS-B			WELL #:	4	RRCID ->	116973	COMPL. DATE	06/02/1985	TOTAL DEPTH	8775	PERF. 7778 -	7804	
08		93 N	76	-0-	-17	-0-	67	2	9	9	Y	8	13 1
09		90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2			Y	-0-	4
10		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-	4
11		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-	4
12		93 N	14	-0-	-79	-0-	14	2			Y	-0-	4
01		62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2			Y	-0-	4

OIL AND GAS DIVISION

-----												
PICOSO (CARRIZO 7800)			//CONT.//	71385 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//	881167								
DICKINSON, CHARLES B. TRUST			WELL #:	3	RRCID ->	132507	COMPL. DATE	08/09/1989	TOTAL DEPTH	8764	PERF.	7800 - 7820
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
BENAVIDES, CARLOS			WELL #:	1	RRCID ->	146501	COMPL. DATE	08/22/1993	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	7808 - 7854
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7 1	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
BENAVIDES, CARLOS			WELL #:	6	RRCID ->	155033	COMPL. DATE	07/24/1995	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7856 - 7872
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
PICOSO (CARRIZO SPIKE 8070)				71385 140	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313								
G.B.G. RANCH			WELL #:	1	RRCID ->	242335	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7910 - 8012
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
-----												
VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
DICKINSON, CHARLES B. TRUST			WELL #:	1	RRCID ->	112746	COMPL. DATE	09/12/1984	TOTAL DEPTH	8748	PERF.	8066 - 8080
08		1490 N	1490	-0-	-0-	1326	2	164 9	Y	149	168 1	63
09		1230 N	1144	-0-	-86	1144	2		Y	-0-		63
10		1108 N	1108	-0-	-0-	1108	2		Y	-0-		63
11		1440 N	736	-0-	-704	736	2		Y	-0-		63
12		1178 N	322	-0-	-856	322	2		Y	-0-		63
01		1116 N	241	-0-	-875	241	2		Y	-0-		63
-----												
DICKINSON, CHARLES B. TRUST			WELL #:	2	RRCID ->	149456	COMPL. DATE	05/11/1994	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	8000 - 8006
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----													
PICOSO (WILCOX 7600)				71385 230	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC				676073									
STAGGS-STATE				WELL #:	3-C	RRCID ->	147694	COMPL. DATE	08/07/1996	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7640 - 7831
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	785 N	785	-0-	-0-	-0-	165	1	610	2	N	9	27 1	52
09	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	243	1	909	2	N	2		54
10	952 N	952	-0-	-0-	-0-	217	1	734	2	N	1		55
11	750 N	643	-0-	-107	-0-	170	1	471	2	N	2		57
12	1178 N	600	-0-	-578	-0-	169	1	430	2	N	1		58
*01	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	299	1	705	2	N	2		60
-----													
STAGGS, J.				WELL #:	1	RRCID ->	158844	COMPL. DATE	08/09/1996	TOTAL DEPTH	11876	PERF.	7612 - 7806
08	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	410	1	1528	2	N	24	39 1	75
09	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	364	1	1365	2	N	3		78
10	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	391	1	1330	2	N	3		81
11	1890 X	1518	-0-	-372	-0-	401	1	1115	2	N	2		83
12	1953 X	1343	-0-	-610	-0-	376	1	964	2	N	3		86
01	1953 X	800	-0-	-1153	-0-	237	1	561	2	N	2		88
-----													
DE LA GARZA MINERAL TRUST A				WELL #:	4	RRCID ->	166868	COMPL. DATE	06/10/1998	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7666 - 7878
08	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	509	1	1900	2	N	29	43 1	82
09	2160 X	2149	-0-	-11	-0-	451	1	1694	2	N	4		86
10	2232 X	1849	-0-	-383	-0-	418	1	1428	2	N	3		89
11	2370 X	1441	-0-	-929	-0-	380	1	1059	2	N	2		91
12	2449 X	1313	-0-	-1136	-0-	367	1	943	2	N	3		94
01	2449 X	1049	-0-	-1400	-0-	310	1	737	2	N	2		96
-----													
PICOSO (WILCOX 8700)				71385 260	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313									
VASTAR RESOURCES MINERAL FEE				WELL #:	2	RRCID ->	174160	COMPL. DATE	05/14/1998	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8732 - 8770
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33

PICOSO (WILCOX 8700) //CONT.// 71385 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB  
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167  
 BENAVIDES, CARLOS WELL #: 2 RRCID -> 244398 COMPL. DATE 01/22/1984 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	46 2	6 9	N	5	4 1		2
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			2
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			2
11	60 N	31	-0-	-29	-0-	31 2		N	-0-			2
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			2
01	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2		N	-0-			2

PICOSO (WILCOX 11800) 71385 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313  
 MASHI WELL #: 1 RRCID -> 192505 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10652 - 11590

08	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	555 1	2830 2	N	1			165
09	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	552 1	4056 2	N	3			168
10	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	605 1	3845 2	N	-0-			168
11	5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	519 1	5268 2	N	-0-			168
12	5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	529 1	4596 2	N	5			173
*01	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	538 1	5429 2	N	2			175

MASHI WELL #: 2 RRCID -> 194253 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11649 - 12627

08	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-			N	-0-			15
09	1260 X	47	-0-	-1213	-0-	6 1	41 2	N	-0-			15
10	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-			15
11	900 X	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-			15
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			15
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			15

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED) 71392 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073  
 STAGGS, J. WELL #: 1 RRCID -> 142217 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 11876 PERF. 7782 - 7806

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

DE LA GARZA MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 142774 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7586 - 7595

08	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	503 1	1870 2	N	29	55 1		106
09	2370 N	2053	-0-	-317	-0-	432 1	1618 2	N	3			109
10	2480 N	2209	-0-	-271	-0-	501 1	1704 2	N	4			113
11	2340 N	2081	-0-	-259	-0-	550 1	1528 2	N	3			116
12	2108 N	1896	-0-	-212	-0-	532 1	1360 2	N	4			120
01	2201 N	1853	-0-	-348	-0-	550 1	1299 2	N	4			124



PICOSO, EAST (CONSOLIDATED) //CONT.// 71392 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 676073																
DE LA GARZA MINERAL TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 142971 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7838 - 7878																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----																
STAGGS-STATE WELL #: 2 RRCID -> 143610 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7778 - 7790																
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----																
STAGGS-STATE WELL #: 3-T RRCID -> 144915 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7808 - 7831																
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----																
STAGGS-STATE WELL #: 4 RRCID -> 149617 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7760 - 7804																
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	321	2	N	5	14	1	27
09	390	N	360	-0-	-30	-0-	-0-	75	1	285	2	N	-0-			27
10	403	N	395	-0-	-8	-0-	-0-	89	1	305	2	N	1			28
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	305	2	N	1			29
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	284	2	N	-0-			29
01	403	N	352	-0-	-51	-0-	-0-	104	1	247	2	N	1			30
-----																
STAGGS STATE WELL #: 5 RRCID -> 153943 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7785 - 7815																
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	124	2	N	2	4	1	8
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	-0-	29	1	110	2	N	-0-			8
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	-0-	34	1	117	2	N	-0-			8
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	112	2	N	-0-			8
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	-0-	41	1	106	2	N	1			9
01	155	N	135	-0-	-20	-0-	-0-	40	1	95	2	N	-0-			9
-----																
DE LA GARZA MINERAL TRUST WELL #: 9 RRCID -> 155150 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7815 - 7831																
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PIEDRE LUMBRE (WILCOX) 71430 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
 DUVAL RANCH SECTION 106 WELL #: 9 RRCID -> 080542 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 6964 - 6972

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284  
 D. C. R. C. SEC. 102 UNIT 6 O/A WELL #: 1 RRCID -> 012546 COMPL. DATE 02/27/1956 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 6990 - 7020

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			253
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			253
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			253
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			253
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			253
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			253

PITA (D-5-U) 71703 357 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
 SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352  
 SULLIVAN, D. J. 'B' WELL #: 64 RRCID -> 138263 COMPL. DATE 12/31/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7695 - 7701

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
 SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352  
 SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 37 T RRCID -> 064848 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 9675 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 79 D RRCID -> 113721 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7422 - 7425

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 80 D RRCID -> 116006 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7740 - 7750

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	3 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			1 1	2 2	N	-0-			-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED)		//CONT.// 71703 614		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352								
SULLIVA, D.J. "B"		WELL #: 86		RRCID -> 147235		COMPL. DATE 10/07/1993		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7867 - 7878		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	204 1	968 2	Y	498 408 0	179
09	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	548 9	1352 2	Y	23 130 1	72
10	2821 X	808	-0-	-2013	-0-	263 1	663 2	Y	-0- 52 1	20
11	2730 X	923	-0-	-1807	-0-	25 9	713 2	Y	1 10 1	11
12	2821 X	722	-0-	-2099	-0-	145 1	560 2	Y	-0- 11 1	-0-
01	1705 X	180	-0-	-1525	-0-	209 1	157 2	Y	-0-	-0-
SULLIVAN, D. J. "B"		WELL #: 79-F		RRCID -> 151976		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7828 - 2832		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
SULLIVAN, D.J. "B"		WELL #: 64		RRCID -> 152699		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7325 - 7331		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
SULLIVAN, D. J. "B"		WELL #: 84D		RRCID -> 156036		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8082 - 8100		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
SULLIVAN, D. J. "B"		WELL #: 68		RRCID -> 156038		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7425 - 7434		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
SULLIVAN, D.J. "B"		WELL #: 102		RRCID -> 156068		COMPL. DATE 09/13/1995		TOTAL DEPTH 3059 PERF. 2958 - 2963		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED)		//CONT.//		71703 614	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352							
SULLIVAN, D.J. "B"		WELL #:		100	RRCID ->	156733	COMPL. DATE	10/27/1995	TOTAL DEPTH	8765	PERF. 7840 - 7862
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
SULLIVAN, D. J. "B"		WELL #:		11	RRCID ->	156896	COMPL. DATE	10/20/1995	TOTAL DEPTH	8484	PERF. 7640 - 7686
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
SULLIVAN, D. J. "B"		WELL #:		82 D	RRCID ->	157748	COMPL. DATE	10/24/1995	TOTAL DEPTH	8337	PERF. 7920 - 7930
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
SULLIVAN, D. J. "B"		WELL #:		101 D	RRCID ->	160645	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7570 - 7580
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
SULLIVAN, D.J. "B"		WELL #:		85F	RRCID ->	160723	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8696	PERF. 7021 - 7027
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
SULLIVAN, D. J. -B-		WELL #:		104 F	RRCID ->	165265	COMPL. DATE	08/27/1997	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7773 - 7795
08	3937 X	1334	-0-	-2603	-0-	233	1	1101	2	Y	-0-
09	3810 X	3227	-0-	-583	-0-	525	1	2702	2	Y	-0-
10	3565 X	1230	-0-	-2335	-0-	221	1	1009	2	Y	-0-
11	3450 X	1222	-0-	-2228	-0-	277	1	945	2	Y	-0-
12	3565 X	870	-0-	-2695	-0-	195	1	675	2	Y	-0-
01	3348 X	2294	-0-	-1054	-0-	295	1	1999	2	Y	-0-
SULLIVAN, D.J. -B-		WELL #:		103	RRCID ->	167141	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7879 - 7934
08	620 N	357	-0-	-263	-0-	62	1	295	2	Y	-0-
09	526 N	526	-0-	-0-	-0-	86	1	440	2	Y	-0-
10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	103	1	472	2	Y	-0-
11	360 N	305	-0-	-55	-0-	69	1	236	2	Y	-0-
12	558 N	242	-0-	-316	-0-	54	1	188	2	Y	-0-
*01	899 N	899	-0-	-0-	-0-	116	1	783	2	Y	-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED)		//CONT.//		71703 614	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS						
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352											
SULLIVAN, D. J. -B-		WELL #:		107	RRCID ->	170320	COMPL. DATE	03/25/2013	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7064 - 7092			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SULLIVAN, D. J. -B-		WELL #:		108	RRCID ->	170451	COMPL. DATE	10/29/2010	TOTAL DEPTH	8765	PERF.	7086 - 7096			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SULLIVAN, D. J. -B-		WELL #:		109	RRCID ->	182599	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7277 - 7283			
08	6665 X	4788	-0-	-1877	-0-	836	1	3952	2	Y	-0-				-0-
09	6450 X	5296	-0-	-1154	-0-	861	1	4435	2	Y	-0-				-0-
10	6169 X	5512	-0-	-657	-0-	992	1	4520	2	Y	-0-				-0-
11	5880 X	2784	-0-	-3096	-0-	622	1	2118	2	Y	40	19	1		21
						44	9								
12	6076 X	2977	-0-	-3099	-0-	659	1	2282	2	Y	33	44	1		10
						36	9								
*01	5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	738	1	4992	2	Y	27	27	1		10
						30	9								
SULLIVAN, D.J.		WELL #:		105	RRCID ->	227504	COMPL. DATE	01/01/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7500 - 7750			
08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	109	1	517	2	N	-0-				-0-
09	770 N	770	-0-	-0-	-0-	125	1	645	2	N	-0-				-0-
10	930 N	627	-0-	-303	-0-	113	1	514	2	N	-0-				-0-
11	600 N	493	-0-	-107	-0-	112	1	381	2	N	-0-				-0-
12	806 N	362	-0-	-444	-0-	81	1	281	2	N	-0-				-0-
01	620 N	218	-0-	-402	-0-	28	1	190	2	N	-0-				-0-
SULLIVAN, D. J. -B-		WELL #:		110	RRCID ->	254899	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7896 - 7906			
08	21266 X	8430	-0-	-12836	-0-	1449	1	6854	2	Y	115	103	0		45
						127	9								
09	20580 X	7898	-0-	-12682	-0-	1249	1	6430	2	Y	199	157	1		87
						219	9								
10	14260 X	6585	-0-	-7675	-0-	1139	1	5192	2	Y	231	226	1		92
						254	9								
11	13290 X	2759	-0-	-10531	-0-	612	1	2088	2	Y	54	70	1		76
						59	9								
12	11315 X	320	-0-	-10995	-0-	64	1	221	2	Y	32	86	1		22
						35	9								
01	8432 X	138	-0-	-8294	-0-	18	1	120	2	Y	-0-	17	1		5

PITA, NW (F-58)		71706 014		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
EOG RESOURCES, INC.		253162								
KLEBERG, R J JR TR BARROSA PAST		WELL #:	18 F	RRCID ->	096526	COMPL. DATE	06/13/1981	TOTAL DEPTH	7892 PERF. 5774 - 5780	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
KLEBERG, R J JR TR BARROSA PAST		WELL #:	17 D	RRCID ->	202031	COMPL. DATE	02/20/2004	TOTAL DEPTH	7120 PERF. 5774 - 5780	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
PITA NW (G-58)		71706 020		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
EOG RESOURCES, INC.		253162								
KLEBERG, R J JR TR BARROSA PAST		WELL #:	18 D	RRCID ->	081033	COMPL. DATE	09/17/1978	TOTAL DEPTH	7892 PERF. 6234 - 6241	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
KLEBERG, R J JR TR BARROSA PAST		WELL #:	4 D	RRCID ->	211129	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	7980 PERF. 6224 - 6758	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
PITA, N.W. (G-59,U)		71706 025		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
EOG RESOURCES, INC.		253162								
KLEBERG, R J JR TR BARROSA PAST		WELL #:	13 D	RRCID ->	094777	COMPL. DATE	07/18/1985	TOTAL DEPTH	7950 PERF. 6278 - 6284	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PITA, N. W. (G-63)		71706 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
EOG RESOURCES, INC.		253162								
KLEBERG, R J JR TR BARROSA PAST		WELL #:	17 F	RRCID ->	080489	COMPL. DATE	08/01/1978	TOTAL DEPTH	7120 PERF. 6606 - 6615	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PITA, N.W. (G-70) 71706 059 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
EOG RESOURCES, INC. 253162  
KLEBERG, R J JR TR BARROSA PAST WELL #: 4F RRCID -> 137132 COMPL. DATE 12/25/1990 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 6751 - 6758

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

PITA, N.W. (H-18) 71706 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
EOG RESOURCES, INC. 253162  
KLEBERG, R J JR TR BARROSA PAST WELL #: 4 D RRCID -> 062658 COMPL. DATE 03/02/1975 TOTAL DEPTH 7980 PERF. N/A

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

PITA, N.W. (H-50) 71706 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
EOG RESOURCES, INC. 253162  
KLEBERG, R J JR TR BARROSA PAST WELL #: 13 F RRCID -> 077025 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6830 - 6834

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PITA, NW (VICKSBURG 10350) 71706 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005  
GONZALES #30 WELL #: 1 RRCID -> 186068 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 10495 - 10696

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1302 N	936	-0-	-366	-0-	927	2	9	9	N	8			155
09	1050 N	781	-0-	-269	-0-	761	2	20	9	N	18			173
10	930 N	435	-0-	-495	-0-	431	2	4	9	N	4			177
11	900 N	607	-0-	-293	-0-	593	2	14	9	N	13			190
12	806 N	629	-0-	-177	-0-	604	2	25	9	N	23			213
*01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	561	2	2	9	N	2			215

PITA ISLAND (I-79) 71723 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
AMERRIL ENERGY LLC 019786  
PITA ISLAND FIELD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 155199 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 9266 - 9276

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PITA ISLAND FIELD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13R RRCID -> 160975 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9278 - 9284

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PITA ISLAND (J-02) 71723 693 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 AMERRIL ENERGY LLC 019786  
 PITA ISLAND GAS UNIT 2 WELL #: 11R RRCID -> 151762 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 14975 PERF.10259 - 10264

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITA ISLAND (J-19) 71723 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 AMERRIL ENERGY LLC 019786  
 PITA ISLAND GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 188107 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 11349 PERF.10127 - 10279

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					348
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					348
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					348
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					348
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					348
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					348

PITA ISLAND (J-64, 77) 71723 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 AMERRIL ENERGY LLC 019786  
 PITA ISLAND GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 152458 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 11349 PERF.10412 - 10520

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH 72043 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SAN PATRICIO  
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836  
 WELDER, E.H."C" WELL #: 144 RRCID -> 243766 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5574 - 5578

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLYMOUTH (I-65) 72043 027 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
 ANDERSON OIL LTD. 022499  
 BAPTIST FOUNDATION OF TX ET AL WELL #: 1 RRCID -> 256337 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8597 - 8607

08	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2549	2	46	9	N	42					135
09	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2089	2	33	9	N	30					165
10	1922 N	1433	-0-	-489	-0-	1393	2	40	9	N	36	173	1			28
11	1860 N	911	-0-	-949	-0-	855	2	56	9	N	51					79
12	1922 N	1709	-0-	-213	-0-	1675	2	34	9	N	31					110
01	1426 N	1329	-0-	-97	-0-	1294	2	35	9	N	32					142



OIL AND GAS DIVISION

PLYMOUTH (1400)		72043 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836								
WELDER, E.H. "C"		WELL #: 158		RRCID -> 085831		COMPL. DATE 12/04/1979		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1396 - 1414		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLYMOUTH (3550)		72043 165		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836								
WELDER, E. H. -C-		WELL #: 166		RRCID -> 168915		COMPL. DATE 06/06/1998		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 3580 - 3590		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
PLYMOUTH (3550 B)		72043 171		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836								
WELDER, E. H. -C-		WELL #: 143		RRCID -> 055875		COMPL. DATE 05/22/1973		TOTAL DEPTH 6151 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLYMOUTH (3600 A)		72043 198		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836								
WELDER, E. H. "C"		WELL #: 113		RRCID -> 150113		COMPL. DATE 07/12/1994		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 3632 - 3636		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLYMOUTH (3750)		72043 216		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836								
WELDER, E.H.-C-		WELL #: 163		RRCID -> 056878		COMPL. DATE 11/15/1973		TOTAL DEPTH 7305 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WELDER, E.H. "C"		WELL #: 145		RRCID -> 148683		COMPL. DATE 03/09/1994		TOTAL DEPTH 4677 PERF. 3762 - 3766		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PLYMOUTH (3800)		72043 234		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
ANDERSON OIL LTD. DIMMICK		022499		WELL #: 5		RRCID -> 162428		COMPL. DATE 12/30/1996		TOTAL DEPTH 6610		PERF. 3737 - 3739		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLYMOUTH (5100)		72043 252		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. CRYER-DOUGLAS UNIT		907297		WELL #: 1		RRCID -> 270801		COMPL. DATE 06/18/2013		TOTAL DEPTH 7001		PERF. 5106 - 5108		
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLYMOUTH (5150)		72043 276		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. WELDER, E. H. -C-		549836		WELL #: 10		RRCID -> 056100		COMPL. DATE 08/15/1973		TOTAL DEPTH 5648		PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/25/2013														

WELDER, E.A. "C"		72043 276		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
WELDER, E.A. "C"		549836		WELL #: 46		RRCID -> 099678		COMPL. DATE 12/18/1981		TOTAL DEPTH 5647		PERF. 5132 - 5135		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLYMOUTH (6000 -A-)		72043 630		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. WELDER E.H."C"		549836		WELL #: 151		RRCID -> 150057		COMPL. DATE 05/26/1994		TOTAL DEPTH 6149		PERF. 6030 - 6036		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLYMOUTH (6000 -B- SAND)		72043 648		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. WELDER, E. H. -C-		549836		WELL #: 164		RRCID -> 153821		COMPL. DATE 09/22/1997		TOTAL DEPTH 7215		PERF. 4000 - 4090		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
PLYMOUTH (6100 SOUTH)												
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.												
WELDER, EFH												
WELL #: 1 RRCID -> 269730 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6122 - 6137												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
08		10881	8535	-0-	-2346	-0-	8346 2	189 9	N	172	176 1	188
09		10530	6673	-0-	-3857	-0-	6527 2	146 9	N	133	182 1	139
10		10881	5435	-0-	-5446	-0-	5128 2	307 9	N	279	342 1	76
11		10080 #	3969	-0-	-6111	-0-	3838 2	131 9	N	119		195
12		9176 #	2892	-0-	-6284	-0-	2862 2	30 9	N	27		222
01		8525 #	3625	-0-	-4900	-0-	3577 2	48 9	N	44	181 1	85
-----												
PLYMOUTH (6410 STRAY)												
SYDRI OPERATING, LLC												
WELDER - FORD "A"												
WELL #: 2 RRCID -> 176263 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 6406 - 6409												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PLYMOUTH (6500)												
EVEREST RESOURCE COMPANY												
WELDER HEIRS												
WELL #: 1 RRCID -> 262423 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 6443 - 6449												
08		6353 R	6353	-0-	-0-	-0-	6231 2	122 9	N	111		272
09		6990	5537	-0-	-1453	-0-	5443 2	94 9	N	85		357
10		7223	5199	-0-	-2024	-0-	5124 2	75 9	N	68	178 1	247
11		6990	4608	-0-	-2382	-0-	4542 2	66 9	N	60		307
*12		6820 #	4218	-0-	-2602	-0-	4148 2	70 9	N	64	179 1	192
01		6355 #	3782	-0-	-2573	-0-	3692 2	90 9	N	82		274
-----												
PLYMOUTH (7000)												
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION												
WELDER, MINNIE S.												
WELL #: 6 U RRCID -> 160573 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 6818 - 6920												
08		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	72 1	1101 2	Y	-0-		-0-
09		592 N	592	-0-	-0-	-0-	35 1	557 2	Y	-0-		-0-
10		780 N	780	-0-	-0-	-0-	46 1	734 2	Y	-0-		-0-
11		991 N	991	-0-	-0-	-0-	59 1	932 2	Y	-0-		-0-
12		936 N	936	-0-	-0-	-0-	49 1	887 2	Y	-0-		-0-
*01		938 N	938	-0-	-0-	-0-	49 1	889 2	Y	-0-		-0-
-----												
WELDER, MINNIE S.												
WELL #: 72 RRCID -> 192157 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6920 - 7006												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
PLYMOUTH (9170)												
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.												
PHILLIPS ET AL UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 181377 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9227 - 9239												
08		981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 2		N	-0-		-0-
09		810 N	124	-0-	-686	-0-	124 2		N	-0-		-0-
10		837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-		-0-
11		810 N	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-		-0-
12		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2		N	-0-		-0-
*01		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2		N	-0-		-0-

PLYMOUTH, EAST (3875)		72044 304		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO					
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. ROOTS		570411		WELL #: 1		RRCID -> 225851		COMPL. DATE 02/19/2007		TOTAL DEPTH 5767		PERF. 3895 - 3900	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
PLYMOUTH, EAST (4300)		72044 532		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: SAN PATRICIO					
WFM WEST FACILITY MGMT, LLC RUSSELL, STELLA		888072		WELL #: 1 G		RRCID -> 044646		COMPL. DATE 04/26/1968		TOTAL DEPTH 5210		PERF. N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
PLYMOUTH, EAST (5100)		72044 720		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO					
WFM WEST FACILITY MGMT, LLC ROOTS, W.L.		888072		WELL #: 4		RRCID -> 093688		COMPL. DATE 05/19/1981		TOTAL DEPTH 5208		PERF. 5097 - 5100	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
POK - A - DOT (8600)		72163 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC MARTINEZ, M.		076861		WELL #: 4		RRCID -> 122996		COMPL. DATE 12/22/1988		TOTAL DEPTH 9423		PERF. 8854 - 9132	
08	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	392 1	1871 2	Y	-0-		1		
09	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	202 1	1367 2	Y	-0-		1		
10	2325 X	1817	-0-	-508	-0-	236 1	1581 2	Y	-0-		1		
11	2190 X	1485	-0-	-705	-0-	172 1	1313 2	Y	-0-		1		
12	2263 X	1720	-0-	-543	-0-	181 1	1539 2	Y	-0-		1		
01	2263 X	1500	-0-	-763	-0-	181 1	1319 2	Y	-0-		1		
MARTINEZ, M.		72163 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
MARTINEZ, M.		076861		WELL #: 6		RRCID -> 129202		COMPL. DATE 11/27/1988		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9046 - 9424	
08	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	609 1	2906 2	Y	-0-		22		
09	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	415 1	2814 2	Y	-0-		22		
10	3720 X	2060	-0-	-1660	-0-	268 1	1792 2	Y	-0-		22		
11	3600 X	2634	-0-	-966	-0-	304 1	2330 2	Y	-0-		22		
12	3720 X	3289	-0-	-431	-0-	346 1	2943 2	Y	-0-		22		
01	3503 X	2209	-0-	-1294	-0-	267 1	1942 2	Y	-0-		22		
MARTINEZ, M.		72163 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
MARTINEZ, M.		076861		WELL #: 7		RRCID -> 132276		COMPL. DATE 10/14/1989		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 9022 - 9118	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA											
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861											
MARTINEZ, M. WELL #: 8 RRCID -> 133492 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9005 - 9337											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
-----											
MARTINEZ, M. WELL #: 9 RRCID -> 135304 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9084 - 9210											
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
-----											
URIBE, SERAFIN WELL #: 1 RRCID -> 135497 COMPL. DATE 08/07/1990 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8730 - 9295											
08	1023 N	984	-0-	-39	-0-	171	1	813	2	Y	-0-
09	900 N	886	-0-	-14	-0-	114	1	772	2	Y	-0-
10	779 N	779	-0-	-0-	-0-	101	1	678	2	Y	-0-
11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	86	1	655	2	Y	-0-
12	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	107	1	912	2	Y	-0-
*01	853 N	853	-0-	-0-	-0-	103	1	750	2	Y	-0-
-----											
MARTINEZ, M. WELL #: 2 RRCID -> 136399 COMPL. DATE 10/18/1990 TOTAL DEPTH 11898 PERF. 9010 - 9175											
08	155 N	34	-0-	-121	-0-	6	1	28	2	Y	-0-
09	210 N	87	-0-	-123	-0-	11	1	76	2	Y	-0-
10	62 N	12	-0-	-50	-0-	2	1	10	2	Y	-0-
11	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-
12	93 N	35	-0-	-58	-0-	4	1	31	2	Y	-0-
01	12 N	8	-0-	-4	-0-	1	1	7	2	Y	-0-
-----											
MARTINEZ, M. WELL #: 10 RRCID -> 136476 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8935 - 9258											
08	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	435	1	2075	2	Y	4
09	2730 X	2066	-0-	-664	-0-	266	1	1800	2	Y	4
10	2170 N	1846	-0-	-324	-0-	240	1	1606	2	Y	4
11	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	267	1	2040	2	Y	4
12	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	233	1	1983	2	Y	4
*01	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	248	1	1809	2	Y	4
-----											
URIBE, SERAFIN WELL #: 2 RRCID -> 136860 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8894 - 9205											
08	1023 N	942	-0-	-81	-0-	163	1	779	2	Y	3
09	990 N	762	-0-	-228	-0-	98	1	664	2	Y	3
10	744 N	734	-0-	-10	-0-	95	1	639	2	Y	3
11	720 N	670	-0-	-50	-0-	77	1	593	2	Y	3
12	744 N	686	-0-	-58	-0-	72	1	614	2	Y	3
01	744 N	562	-0-	-182	-0-	68	1	494	2	Y	3
-----											
MARTINEZ, M. WELL #: 11 RRCID -> 137793 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9217 - 9356											
08	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	322	1	1534	2	Y	33
09	1680 N	1503	-0-	-177	-0-	193	1	1310	2	Y	33
10	1674 N	1517	-0-	-157	-0-	197	1	1320	2	Y	33
11	1620 N	1542	-0-	-78	-0-	178	1	1364	2	Y	33
12	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	175	1	1486	2	Y	33
*01	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	184	1	1342	2	Y	33

OIL AND GAS DIVISION

-----												
POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
SERAFIN URIBE WELL #: 3 RRCID -> 138235 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8812 - 9343												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
08	868 N	563	-0-	-305	-0-	98	1	465	2	Y	-0-	3
09	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-	3
10	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-	3
11	540 N	46	-0-	-494	-0-	5	1	41	2	Y	-0-	3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
-----												
VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 176394 COMPL. DATE 01/21/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8045 - 8058												
08	3534 X	3453	-0-	-81	-0-	589	1	2864	2	Y	-0-	25
09	2970 X	2114	-0-	-856	-0-	292	1	1822	2	Y	-0-	25
10	2759 X	1829	-0-	-930	-0-	295	1	1534	2	Y	-0-	25
11	2670 X	2336	-0-	-334	-0-	393	1	1943	2	Y	-0-	25
12	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	353	1	2566	2	Y	43	5
						47	9					
*01	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	351	1	2993	2	Y	-0-	5
-----												
MARTINEZ, M. WELL #: 13 RRCID -> 176449 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8616 - 8764												
08	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-	3
09	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-	3
10	5425 X	24	-0-	-5401	-0-	3	1	21	2	Y	-0-	3
11	5250 X	4897	-0-	-353	-0-	566	1	4331	2	Y	-0-	3
12	8196 X	8196	-0-	-0-	-0-	863	1	7333	2	Y	-0-	3
*01	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	747	1	5437	2	Y	-0-	3
-----												
VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 177369 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8346 - 8372												
08	878 N	878	-0-	-0-	-0-	150	1	728	2	N	-0-	5
09	926 N	926	-0-	-0-	-0-	128	1	798	2	N	-0-	5
10	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	162	1	843	2	N	-0-	5
11	902 N	902	-0-	-0-	-0-	152	1	750	2	N	-0-	5
12	961 N	853	-0-	-108	-0-	103	1	750	2	N	-0-	5
01	992 N	933	-0-	-59	-0-	98	1	835	2	N	-0-	5
-----												
MARTINEZ, M. WELL #: 14 RRCID -> 177534 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9023 - 9276												
08	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-	7
09	1170 X	883	-0-	-287	-0-	114	1	769	2	Y	-0-	7
10	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	163	1	1088	2	Y	-0-	7
11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	73	1	556	2	Y	-0-	7
12	558 N	548	-0-	-10	-0-	58	1	490	2	Y	-0-	7
*01	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	135	1	986	2	Y	-0-	7
-----												
VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 179280 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8403 - 8454												
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	81	1	396	2	Y	-0-	25
09	360 N	353	-0-	-7	-0-	49	1	304	2	Y	-0-	25
10	961 N	189	-0-	-772	-0-	30	1	159	2	Y	-0-	25
11	450 N	160	-0-	-290	-0-	27	1	133	2	Y	-0-	25
12	372 N	205	-0-	-167	-0-	25	1	180	2	Y	-0-	21
*01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	21	1	181	2	Y	-0-	21

POK - A - DOT (8600)													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
VILLARREAL //CONT.// 076861													
WELL #: 3 RRCID -> 179707 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8424 - 8655													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	2542 X	2364	-0-	-178	-0-	403 1	1961 2	Y	-0-				12
09	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	536 1	3345 2	Y	-0-				12
10	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	630 1	3275 2	Y	-0-				12
11	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	607 1	3001 2	Y	-0-				12
12	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	313 1	2277 2	Y	55	56	1		11
*01	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	61 9	3119 2	Y	-0-				11
-----													
MARTINEZ, M. WELL #: 15 RRCID -> 179864 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8544 - 8642													
08	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	331 1	1577 2	Y	-0-				4
09	1650 N	1597	-0-	-53	-0-	205 1	1392 2	Y	-0-				4
10	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	207 1	1384 2	Y	-0-				4
11	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	179 1	1370 2	Y	-0-				4
12	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	172 1	1460 2	Y	-0-				4
*01	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	177 1	1287 2	Y	-0-				4
-----													
VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 181118 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8370 - 8452													
08	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	533 1	2594 2	Y	-0-				10
09	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	492 1	3069 2	Y	-0-				10
10	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	647 1	3362 2	Y	-0-				10
11	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	607 1	2998 2	Y	-0-				10
12	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	412 1	2994 2	Y	66	73	1		3
*01	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	73 9	3302 2	Y	-0-				3
-----													
URIBE FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 186378 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8136 - 8304													
08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	93 1	446 2	Y	-0-				-0-
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	63 1	425 2	Y	-0-				-0-
10	496 N	430	-0-	-66	-0-	56 1	374 2	Y	-0-				-0-
11	480 N	377	-0-	-103	-0-	44 1	333 2	Y	-0-				-0-
12	714 N	714	-0-	-0-	-0-	75 1	639 2	Y	-0-				-0-
*01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	55 1	403 2	Y	-0-				-0-
-----													
HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 244522 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7736 - 7746													
*06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----													
URIBE, A. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 244554 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8100 - 8852													
08	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	246 1	933 2	Y	-0-				47
09	1080 N	1068	-0-	-12	-0-	234 1	834 2	Y	-0-				47
10	1147 N	986	-0-	-161	-0-	211 1	775 2	Y	-0-				47
11	1800 N	1047	-0-	-753	-0-	215 1	832 2	Y	-0-				47
12	1116 N	1043	-0-	-73	-0-	235 1	808 2	Y	-0-				47
01	992 N	981	-0-	-11	-0-	219 1	762 2	Y	-0-				47
-----													
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313													
BENAVIDES, B. R. WELL #: 8 RRCID -> 214016 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8350 - 8971													
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232  
 URIBE WELL #: 2 RRCID -> 135821 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8990 - 9066

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	1023 N	976	-0-	-47	-0-	976	2	N	-0-			17
09	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2	N	-0-			17
10	1643 N	867	-0-	-776	-0-	867	2	N	-0-			17
11	930 N	718	-0-	-212	-0-	718	2	N	-0-			17
12	1457 N	772	-0-	-685	-0-	772	2	N	-0-			17
01	868 N	852	-0-	-16	-0-	852	2	N	-0-			17

URIBE WELL #: 3 RRCID -> 137469 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8906 - 9123

08	1147 N	1104	-0-	-43	-0-	1104	2	N	-0-			-0-
09	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2	N	-0-			-0-
10	899 N	577	-0-	-322	-0-	577	2	N	-0-			-0-
11	1080 N	925	-0-	-155	-0-	925	2	N	-0-			-0-
12	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2	N	-0-			-0-
*01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2	N	-0-			-0-

URIBE WELL #: 4 RRCID -> 139196 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8960 - 9342

08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-			-0-
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-			-0-
10	248 N	96	-0-	-152	-0-	96	2	N	-0-			-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162  
 MARSHALL, S. G. WELL #: 6 RRCID -> 111434 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 11778 PERF. 8671 - 8766

08	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	90	1	1390	2	Y	10	9	1	4
						11	9							
09	1290 N	1259	-0-	-31	-0-	78	1	1175	2	Y	5	5	1	4
						6	9							
10	1550 N	1177	-0-	-373	-0-	68	1	1096	2	Y	12	4	1	12
						13	9							
11	1440 N	1423	-0-	-17	-0-	85	1	1328	2	Y	9	8	1	13
						10	9							
12	1302 N	1234	-0-	-68	-0-	79	1	1142	2	Y	12	8	1	17
						13	9							
*01	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	77	1	1140	2	Y	19	25	1	11
						21	9							

MARSHALL, S. G. WELL #: 9 RRCID -> 123171 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8591 - 9037

08	4154 X	3197	-0-	-957	-0-	192	1	2972	2	Y	30	36	1	12
						33	9							
09	4020 X	3806	-0-	-214	-0-	235	1	3545	2	Y	24	16	1	20
						26	9							
10	4185 X	3681	-0-	-504	-0-	215	1	3442	2	Y	22	17	1	25
						24	9							
11	4050 X	3971	-0-	-79	-0-	239	1	3712	2	Y	18	17	1	26
						20	9							
12	3937 X	3692	-0-	-245	-0-	238	1	3425	2	Y	26	17	1	35
						29	9							
*01	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	251	1	3713	2	Y	41	53	1	23
						45	9							



POK - A - DOT (8600)		//CONT.//		72163 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
MARSHALL, S.G.		WELL #:		10	RRCID ->	124135	COMPL. DATE	05/08/1987	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8857 - 9072	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		527 N	431	-0-	-96	-0-	26 1	405 2	Y	-0-			-0-
09		510 N	419	-0-	-91	-0-	26 1	393 2	Y	-0-			-0-
10		465 N	437	-0-	-28	-0-	26 1	411 2	Y	-0-			-0-
11		420 N	416	-0-	-4	-0-	25 1	391 2	Y	-0-			-0-
12		440 N	440	-0-	-0-	-0-	29 1	411 2	Y	-0-			-0-
*01		464 N	464	-0-	-0-	-0-	29 1	435 2	Y	-0-			-0-
-----													
MARSHALL, S.G.		WELL #:		11	RRCID ->	124659	COMPL. DATE	07/11/1987	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8778 - 9208	
08		6169 X	4743	-0-	-1426	-0-	287 1	4448 2	Y	7	56 1		3
09		5970 X	2445	-0-	-3525	-0-	152 1	2290 2	Y	3	4 1		2
10		5518 X	1267	-0-	-4251	-0-	74 1	1189 2	Y	4	2 1		4
11		4590 X	3486	-0-	-1104	-0-	211 1	3271 2	Y	4	3 1		5
12		4743 X	2807	-0-	-1936	-0-	182 1	2621 2	Y	4	3 1		6
01		4743 X	3385	-0-	-1358	-0-	214 1	3161 2	Y	9	10 1		5
-----													
MARSHALL, S.G.		WELL #:		12	RRCID ->	124742	COMPL. DATE	07/22/1987	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	8682 - 9100	
08		5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	308 1	4773 2	Y	11	88 1		4
09		4770 X	3014	-0-	-1756	-0-	187 1	2821 2	Y	5	5 1		4
10		5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	317 1	5077 2	Y	7	3 1		8
11		4920 X	4719	-0-	-201	-0-	285 1	4427 2	Y	6	5 1		9
12		5084 X	4807	-0-	-277	-0-	312 1	4486 2	Y	8	6 1		11
01		5394 X	4190	-0-	-1204	-0-	265 1	3911 2	Y	13	17 1		7
-----													
MARSHALL, S.G.		WELL #:		13	RRCID ->	125128	COMPL. DATE	08/27/1987	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8662 - 9140	
08		754 N	754	-0-	-0-	-0-	46 1	708 2	Y	-0-			-0-
09		453 N	453	-0-	-0-	-0-	28 1	425 2	Y	-0-			-0-
10		452 N	452	-0-	-0-	-0-	27 1	425 2	Y	-0-			-0-
11		730 N	730	-0-	-0-	-0-	44 1	686 2	Y	-0-			-0-
12		668 N	668	-0-	-0-	-0-	43 1	625 2	Y	-0-			-0-
*01		694 N	694	-0-	-0-	-0-	44 1	650 2	Y	-0-			-0-
-----													
MARSHALL, S.G.		WELL #:		15	RRCID ->	128358	COMPL. DATE	09/09/1988	TOTAL DEPTH	9508	PERF.	8734 - 9079	
08		541 N	541	-0-	-0-	-0-	33 1	508 2	Y	-0-			-0-
09		570 N	417	-0-	-153	-0-	26 1	391 2	Y	-0-			-0-
10		634 N	634	-0-	-0-	-0-	37 1	597 2	Y	-0-			-0-
11		510 N	466	-0-	-44	-0-	28 1	438 2	Y	-0-			-0-
12		533 N	533	-0-	-0-	-0-	35 1	498 2	Y	-0-			-0-
*01		578 N	578	-0-	-0-	-0-	37 1	541 2	Y	-0-			-0-



POK - A - DOT (8600)		//CONT.// 72163 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
MARSHALL, S. G.		WELL #: 28		RRCID -> 175081		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8226 - 8236			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
MARSHALL, S. G.		WELL #: 29		RRCID -> 176573		COMPL. DATE 03/27/2000				TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8283 - 8485			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
MARSHALL, S. G.		WELL #: 30		RRCID -> 178528		COMPL. DATE 11/14/2000				TOTAL DEPTH 9276		PERF. 8627 - 9072			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
MARSHALL, S. G.		WELL #: 31		RRCID -> 186794		COMPL. DATE 12/05/2001				TOTAL DEPTH 9400		PERF. 9046 - 9154			
08	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	104	1	1616	2	Y	15	9	1		6
						17	9								
09	1740 N	1656	-0-	-84	-0-	102	1	1543	2	Y	10	8	1		8
						11	9								
10	1705 N	1700	-0-	-5	-0-	99	1	1591	2	Y	9	7	1		10
						10	9								
11	1650 N	1603	-0-	-47	-0-	96	1	1498	2	Y	8	7	1		11
						9	9								
12	1705 N	1646	-0-	-59	-0-	106	1	1529	2	Y	10	7	1		14
						11	9								
01	1705 N	1494	-0-	-211	-0-	94	1	1382	2	Y	16	21	1		9
						18	9								
-----															
MARSHALL, S. G.		WELL #: 32H		RRCID -> 226087		COMPL. DATE 02/15/2007				TOTAL DEPTH 8970		PERF. 9575 - 10062			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 MARSHALL, S. G. WELL #: 34H RRCID -> 229702 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8448 - 9890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	3286 X	2995	-0-	-291	-0-	181	1	2800	2	Y	13	32 1	5
						14	9						
09	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	206	1	3106	2	Y	10	7 1	8
						11	9						
10	3286 X	3171	-0-	-115	-0-	186	1	2975	2	Y	9	7 1	10
						10	9						
11	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	191	1	2966	2	Y	8	7 1	11
						9	9						
12	3379 X	3261	-0-	-118	-0-	211	1	3039	2	Y	10	7 1	14
						11	9						
*01	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	222	1	3280	2	Y	16	21 1	9
						18	9						

SLATOR RANCH WELL #: Z 1 RRCID -> 232499 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8670 - 8832

08	1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	118	1	1676	2	Y	28	33 1	20
						31	9						
09	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	109	1	1447	2	Y	26	32 1	14
						29	9						
10	1829 X	1707	-0-	-122	-0-	126	1	1561	2	Y	18	17 1	15
						20	9						
11	1770 X	1765	-0-	-5	-0-	133	1	1613	2	Y	17	10 1	22
						19	9						
12	1643 N	1540	-0-	-103	-0-	130	1	1392	2	Y	16	22 1	16
						18	9						
01	1705 N	1553	-0-	-152	-0-	138	1	1397	2	Y	16	20 1	12
						18	9						

SLATOR RANCH WELL #: Z 2 RRCID -> 233217 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8697 - 8742

08	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	111	1	1587	2	Y	-0-		-0-
09	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	100	1	1334	2	Y	-0-		-0-
10	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	84	1	1038	2	Y	-0-		-0-
11	968 N	968	-0-	-0-	-0-	74	1	894	2	Y	-0-		-0-
12	713 N	703	-0-	-10	-0-	60	1	643	2	Y	-0-		-0-
*01	951 N	951	-0-	-0-	-0-	85	1	866	2	Y	-0-		-0-

WRIGHT-BARRERA GU WELL #: 1H RRCID -> 242247 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8298 - 11030

08	4805 X	4417	-0-	-388	-0-	287	1	4078	2	Y	47	62 1	46
						52	9						
09	4710 X	4187	-0-	-523	-0-	269	1	3871	2	Y	43		89
						47	9						
10	4867 X	4259	-0-	-608	-0-	301	1	3903	2	Y	50	97 1	42
						55	9						
11	4710 X	4015	-0-	-695	-0-	292	1	3661	2	Y	56		98
						62	9						
12	4588 X	3995	-0-	-593	-0-	302	1	3635	2	Y	53	62 1	89
						58	9						
01	4402 X	4147	-0-	-255	-0-	306	1	3635	2	Y	187	62 1	214
						206	9						

POK - A - DOT (8600)		//CONT.//		72163 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
WRIGHT-BARRERA GU		WELL #:		2H	RRCID ->	242851	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	8590	PERF.	8246 - 12290	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	6975 X	6801	-0-	-174	-0-	441	1	6251	2	Y	99	102 1	97
09	6750 X	6307	-0-	-443	-0-	109	9	404	1	Y	91		188
10	6975 X	6471	-0-	-504	-0-	100	9	456	1	Y	97	202 1	83
11	6720 X	6094	-0-	-626	-0-	107	9	441	1	Y	110		193
12	6851 X	6003	-0-	-848	-0-	121	9	451	1	Y	103	122 1	174
01	6789 X	6187	-0-	-602	-0-	113	9	464	1	Y	188	121 1	241
						207	9						
-----													
MARSHALL, S. G.		WELL #:		35H	RRCID ->	246614	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	8490	PERF.	8513 - 10600	
08	7161 X	6738	-0-	-423	-0-	406	1	6304	2	Y	25	49 1	10
09	6720 X	6276	-0-	-444	-0-	28	9	389	1	Y	16	13 1	13
10	6882 X	6280	-0-	-602	-0-	18	9	368	1	Y	16	11 1	18
11	6660 X	5998	-0-	-662	-0-	18	9	362	1	Y	13	12 1	19
12	6727 X	6116	-0-	-611	-0-	14	9	396	1	Y	17	12 1	24
01	6727 X	6296	-0-	-431	-0-	19	9	397	1	Y	28	36 1	16
						31	9						
-----													
MARSHALL, S. G.		WELL #:		36H	RRCID ->	247791	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	8430	PERF.	8705 - 10253	
08	11594 X	9196	-0-	-2398	-0-	548	1	8501	2	Y	134	130 1	54
09	11220 X	11218	-0-	-2	-0-	147	9	690	1	Y	116	76 1	94
10	16812 X	16812	-0-	-0-	-0-	128	9	982	1	Y	101	80 1	115
11	11736 X	11736	-0-	-0-	-0-	111	9	704	1	Y	82	76 1	121
12	11594 X	9838	-0-	-1756	-0-	90	9	631	1	Y	112	76 1	157
01	11594 X	10178	-0-	-1416	-0-	123	9	633	1	Y	179	235 1	101
						197	9						
-----													
WRIGHT-BARRERA G.U.		WELL #:		3H	RRCID ->	249188	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	8380	PERF.	8377 - 11110	
08	3224 X	3142	-0-	-82	-0-	206	1	2927	2	Y	8	27 1	8
09	3120 X	2934	-0-	-186	-0-	9	9	190	1	Y	8		16
10	3224 X	3004	-0-	-220	-0-	9	9	214	1	Y	8	17 1	7
11	3120 X	2812	-0-	-308	-0-	10	9	207	1	Y	9		16
12	3193 X	2784	-0-	-409	-0-	10	9	213	1	Y	9	10 1	15
01	3131 X	2883	-0-	-248	-0-	10	9	222	1	Y	15	10 1	20
						17	9						

POK - A - DOT (8600)		//CONT.// 72163 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162		WELL #: K 2		RRCID -> 262488		COMPL. DATE 06/10/2011		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8654 - 8870	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	29605 X	15889	-0-	-13716	-0-	1024 1	14582 2	Y	257	346 1		184	
09	22200 X	16910	-0-	-5290	-0-	1153 1	15359 2	Y	362	352 1		194	
10	19034 X	16247	-0-	-2787	-0-	1186 1	14709 2	Y	320	243 1		271	
11	18150 X	13845	-0-	-4305	-0-	1033 1	12502 2	Y	282	187 1		366	
12	18383 X	14275	-0-	-4108	-0-	1190 1	12769 2	Y	287	368 1		285	
01	17484 X	13032	-0-	-4452	-0-	1142 1	11567 2	Y	294	369 1		210	
SLATOR RANCH		WELL #: 2AC		RRCID -> 268813		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 9000		PERF. N/A			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
KILLAM OIL CO., LTD.		WELL #: 460054		RRCID -> 200020		COMPL. DATE 11/03/2003		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9229 - 9260			
08	2046 X	1994	-0-	-52	-0-	1965 2	29 9	Y	26	33 1		52	
09	1890 X	1747	-0-	-143	-0-	1722 2	25 9	Y	23	26 1		49	
10	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	1482 2	26 9	Y	24	28 1		45	
11	2340 X	1763	-0-	-577	-0-	1735 2	28 9	Y	25	23 1		47	
12	2418 X	1557	-0-	-861	-0-	1525 2	32 9	Y	29	28 1		48	
01	1984 X	1472	-0-	-512	-0-	1440 2	32 9	Y	29	22 1		55	
VAQUILLAS BORREGO		WELL #: 13		RRCID -> 203080		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 9539		PERF. 9170 - 9200			
08	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1165 2	17 9	Y	15	18 1		30	
09	1380 N	988	-0-	-392	-0-	974 2	14 9	Y	13	15 1		28	
10	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1152 2	15 9	Y	14	16 1		26	
11	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1466 2	18 9	Y	16	12 1		30	
12	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1370 2	24 9	Y	22	16 1		36	
01	1178 N	1019	-0-	-159	-0-	1001 2	18 9	Y	16	22 1		30	
MIDWEST OPERATING, LLC		WELL #: 566530		RRCID -> 217352		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8861 - 8893			
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TX ENERGY SERVICES, LLC		WELL #: 875192		RRCID -> 122768		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 9064		PERF. 4680 - 4750			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
POK - A - DOT (8600)		//CONT.//		72163	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
WAGNER OIL COMPANY				891175									
MARTINEZ, MERCURIO ET AL		WELL #:		2		RRCID ->	137795	COMPL. DATE	04/07/1991	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	8770 - 8783
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SLATOR RANCH		WELL #:		27		RRCID ->	143978	COMPL. DATE	11/25/1992	TOTAL DEPTH	11712	PERF.	9567 - 9792
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
VAQUILLAS RANCH LTD		WELL #:		1		RRCID ->	176693	COMPL. DATE	12/17/1999	TOTAL DEPTH	11822	PERF.	9049 - 9090
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
POQUITO GRANDE (GOVT WELLS 2600)				72366	200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL				
L.T.D. EXPLORATIONS INC.				480259									
F.N.B.		WELL #:		4		RRCID ->	143873	COMPL. DATE	06/14/1993	TOTAL DEPTH	2760	PERF.	2138 - 2158
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PORT ISABEL, SE (FREELAND)				72408	300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CAMERON				
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION				747012									
LA PITA		WELL #:		3		RRCID ->	264705	COMPL. DATE	01/31/2012	TOTAL DEPTH	2706	PERF.	1830 - 1850
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PORTILLA (FRIO)				72484	020	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125									
WELDER, MINNIE S.		WELL #:		55		RRCID ->	192247	COMPL. DATE	10/30/2002	TOTAL DEPTH	9265	PERF.	7305 - 7490
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PORTILLA (FRIO)		//CONT.//		72484 020	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO					
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125											
WELDER, MINNIE S.		WELL #:		13	RRCID ->	232786	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7698 - 7706			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
-----															
WELDER, MINNIE S.		WELL #:		16	RRCID ->	240946	COMPL. DATE	05/07/2008	TOTAL DEPTH	9110	PERF.	8644 - 8650			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
-----															
PORTILLA (3700)				72484 325	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SAN PATRICIO					
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125											
WELDER, MINNIE S.		WELL #:		65	RRCID ->	261352	COMPL. DATE	02/17/2011	TOTAL DEPTH	9134	PERF.	3748 - 3752			
08	403 N	227	-0-	-176	-0-	14	1	213	2	Y	-0-				-0-
09	330 N	162	-0-	-168	-0-	10	1	152	2	Y	-0-				-0-
10	279 N	121	-0-	-158	-0-	7	1	114	2	Y	-0-				-0-
11	210 N	85	-0-	-125	-0-	5	1	80	2	Y	-0-				-0-
12	155 N	44	-0-	-111	-0-	2	1	42	2	Y	-0-				-0-
01	124 N	14	-0-	-110	-0-	1	1	13	2	Y	-0-				-0-
-----															
PORTILLA (4050)				72484 410	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SAN PATRICIO					
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125											
WELDER, MINNIE S.		WELL #:		31 L	RRCID ->	123928	COMPL. DATE	03/30/1987	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	4061 - 4071			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
WELDER, MINNIE S.		WELL #:		40	RRCID ->	139824	COMPL. DATE	10/17/1991	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	4092 - 4099			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
WELDER, MINNIE S.		WELL #:		58	RRCID ->	141251	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7525	PERF.	3954 - 3964			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-



-----  
 PORTILLA (4050) //CONT.// 72484 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
 ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125  
 WELDER, MINNIE S. WELL #: 50 RRCID -> 182089 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 4090 - 4098

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

-----  
 PORTILLA (7050 SAND) 72484 575 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO  
 ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125  
 WELDER, MINNIE S. WELL #: 71 RRCID -> 209887 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6796 - 7058

08	670 N	670	-0-	-0-	-0-		41 1	629 2	Y		-0-				-0-
09	667 N	667	-0-	-0-	-0-		40 1	627 2	Y		-0-				-0-
10	680 N	680	-0-	-0-	-0-		40 1	640 2	Y		-0-				-0-
11	723 N	723	-0-	-0-	-0-		43 1	680 2	Y		-0-				-0-
12	597 N	597	-0-	-0-	-0-		31 1	566 2	Y		-0-				-0-
*01	644 N	644	-0-	-0-	-0-		34 1	610 2	Y		-0-				-0-

-----  
 WELDER, MINNIE S. WELL #: 88 RRCID -> 260977 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7036 - 7041

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

-----  
 PORTILLA (9000 SAND) 72484 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO  
 ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125  
 WELDER, MINNIE S. WELL #: 3 RRCID -> 099016 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8815 - 8956

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----  
 WELDER, MINNIE S. WELL #: 20 RRCID -> 099017 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 8747 - 8846

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	41	-0-	41	41		2 1	39 2	Y		-0-				-0-

-----  
 WELDER, MINNIE S. WELL #: 7 L RRCID -> 111533 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8776 - 8824

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PORTILLA (9000 SAND)		//CONT.// 72484 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO		
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.// 003125								
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 65		RRCID -> 147679		COMPL. DATE 12/14/1993		TOTAL DEPTH 9134 PERF. 8934 - 9014		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 74		RRCID -> 148047		COMPL. DATE 12/03/1993		TOTAL DEPTH 8947 PERF. 8765 - 8860		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 10		RRCID -> 174037		COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8741 - 9076		
08	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	229 1	3482 2	Y	-0-	-0-
09	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	214 1	3364 2	Y	-0-	-0-
10	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	223 1	3566 2	Y	-0-	-0-
11	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	237 1	3732 2	Y	-0-	-0-
12	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	208 1	3766 2	Y	-0-	-0-
*01	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	203 1	3689 2	Y	-0-	-0-
-----										
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 70		RRCID -> 176042		COMPL. DATE 02/12/2000		TOTAL DEPTH 9048 PERF. 8864 - 8982		
08	1705 X	788	-0-	-917	-0-	49 1	739 2	Y	-0-	-0-
09	1650 X	746	-0-	-904	-0-	45 1	701 2	Y	-0-	-0-
10	1705 X	747	-0-	-958	-0-	44 1	703 2	Y	-0-	-0-
11	1110 X	809	-0-	-301	-0-	48 1	761 2	Y	-0-	-0-
12	899 X	656	-0-	-243	-0-	34 1	622 2	Y	-0-	-0-
01	775 X	678	-0-	-97	-0-	35 1	643 2	Y	-0-	-0-
-----										
WELDER, M. S.		WELL #: 16		RRCID -> 179107		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8890 - 9044		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 49		RRCID -> 268678		COMPL. DATE 04/01/2012		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 9024 - 9033		
08	6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-		Y	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PORTILLA, SW. (6200)		72490 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125									
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 81 U		RRCID -> 167602		COMPL. DATE 03/31/1998		TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6129 - 6140			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

PORTLAND, N. (COMMONWEALTH SERIE		72498 560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO			
BOPCO, L.P.		082967									
PORTLAND GAS UNIT "A"		WELL #: 5		RRCID -> 181887		COMPL. DATE 01/03/2001		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12492 - 12504			
08	558	N	388	-0-	-170	-0-	359 2	29 9	Y	26	97
09	510	N	476	-0-	-34	-0-	364 2	112 9	Y	102	21
10	527	N	449	-0-	-78	-0-	423 2	26 9	Y	24	44
11	390	N	273	-0-	-117	-0-	250 2	23 9	Y	21	63
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	398 2	119 9	Y	108	17
01	434	N	363	-0-	-71	-0-	341 2	22 9	Y	20	37

PORTLAND GAS UNIT "D"		72498 560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO			
WELL #: 5		RRCID -> 233979		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 12542 PERF.12245 - 12270					
08	10912	X	4860	-0-	-6052	-0-	68 1	4592 2	Y	182	184
09	12678	X	12678	-0-	-0-	-0-	200 9				
10	14217	X	14217	-0-	-0-	-0-	133 1	11448 2	Y	997	345
11	14018	X	14018	-0-	-0-	-0-	1097 9				
12	15254	X	15254	-0-	-0-	-0-	153 1	13182 2	Y	802	147
*01	11844	X	11844	-0-	-0-	-0-	882 9				
							149 1	12872 2	Y	906	185
							997 9				
							154 1	13987 2	Y	1012	134
							1113 9			2 8	
							148 1	10749 2	Y	861	123
							947 9			8 8	

MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO		
CITY OF PORTLAND GAS UNIT -C-		WELL #: 3		RRCID -> 062844		COMPL. DATE 07/26/1975		TOTAL DEPTH 12075 PERF. N/A		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	20
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	20
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	20
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	20
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	20
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	20

ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO			
CABLE-GARRETT		WELL #: 1		RRCID -> 193950		COMPL. DATE 02/26/2003		TOTAL DEPTH 11450 PERF.10878 - 11244			
08	5425	X	5344	-0-	-81	-0-	363 1	4687 3	N	267	182
09	5250	X	4882	-0-	-368	-0-	294 9				
10	5425	X	5033	-0-	-392	-0-	348 1	4326 3	N	189	192
11	5160	X	4367	-0-	-793	-0-	208 9				
12	5332	X	3676	-0-	-1656	-0-	609 1	4218 3	N	187	195
01	5332	X	4046	-0-	-1286	-0-	206 9				
							570 1	3468 3	N	299	125
							329 9				
							492 1	3012 3	N	156	94
							172 9				
							562 1	3306 3	N	162	70
							178 9				

OIL AND GAS DIVISION

-----

PORTLAND, N. (MCKAMEY-DUBOSE) 72498 688 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
 ROYKO OIL COMPANY 732198  
 STARK WELL #: 2 RRCID -> 115646 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10278 - 10288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72

-----

PORTLAND, S. (MORRIS) 72502 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO  
 BOPCO, L.P. 082967  
 STATE TRACT 25 WELL #: 3ST RRCID -> 110766 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 12256 PERF.11622 - 11623

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----

PORTLAND, SOUTH (GRIMSHAW) 72502 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
 BOPCO, L.P. 082967  
 STATE TRACT 25 WELL #: 3ST RRCID -> 255546 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 12256 PERF.11768 - 11769

08	558 N	253	-0-	-305	-0-	3 1	232 2	Y	16				16
						18 9							
09	510 N	494	-0-	-16	-0-	4 1	382 2	Y	98	80 1			34
						108 9							
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	5 1	431 2	Y	74	94 1			14
						81 9							
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	4 1	383 2	Y	59	61 1			12
						65 9							
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	4 1	408 2	Y	37	44 1			5
						41 9							
01	527 N	447	-0-	-80	-0-	5 1	396 2	Y	42	41 1			6
						46 9							

-----

PORTLAND W. (F-3) 72504 170 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
 BOPCO, L.P. 082967  
 PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 197087 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9244 - 9324

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

PORTLAND, W. (F-6) 72504 186 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
 BOPCO, L.P. 082967  
 PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 177359 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9244 - 9259

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	991 N	991	-0-	-0-	-0-	700	1	291	2	Y	-0-			-0-
09	518 N	518	-0-	-0-	-0-	50	1	468	2	Y	-0-			-0-
10	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	843	1	618	2	Y	7			7
						8	9							
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			7
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	83	1	139	2	Y	-0-			7
*01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	112	1	346	2	Y	8			15
						9	9							

PORTLAND GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 197472 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9634 - 9657

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

PORTLAND, W. (F-9) 72504 272 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
 BOPCO, L.P. 082967  
 PORTLAND GAS UNIT - B WELL #: 1 RRCID -> 147374 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9538 - 9814

08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
09	120 N	61	-0-	-59	-0-	6	1	55	2	Y	-0-			-0-
10	124 N	44	-0-	-80	-0-	25	1	19	2	Y	-0-			-0-
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	84	1	113	2	Y	-0-			-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	29	1	49	2	Y	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

PORTLAND GAS UNIT -D- WELL #: 2 RRCID -> 157713 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9598 - 9632

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411  
 CITY OF PORTLAND GAS UNIT "C" WELL #: RRCID -> 141709 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9572 - 9594

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			104
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			104
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			104
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			104
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			104
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			104

PLUGGED AND ABANDONED 06/02/2009

POTRERO FARIAS (G-94) 72653 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY  
 SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635  
 EAST, MRS. S. K. ESTATE "B" WELL #: 11 RRCID -> 113166 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 4580 - 4620

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POTRERO FARIAS (MIOCENE 4720) 72653 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY  
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635  
POTRERO FARIAS SOUTH O&G UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256751 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 6702 - 6708

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	36250	36250	-0-	-0-	-0-	35991 3	259 9		N	235	180 1		284
09	33840	30561	-0-	-3279	-0-	30313 3	248 9		N	225	369 1		140
10	38116	38116	-0-	-0-	-0-	37866 3	250 9		N	227	180 1		187
11	18940 R	18940	-0-	-0-	-0-	18776 3	164 9		N	149	182 1		154
12	1272 R	1272	-0-	-0-	-0-	1252 3	20 9		N	18			172
*01	24982 R	24982	-0-	-0-	-0-	24808 3	174 9		N	158	181 1		149

POTRERO FARIAS, S. (G-53) 72655 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY  
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635  
POTRERO FARIAS SOUTH O&G UNIT WELL #: 7 RRCID -> 248017 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6852 - 6866

08	15128	15128	-0-	-0-	-0-	15128 3			Y	-0-			-0-
09	14388	14388	-0-	-0-	-0-	14388 3			Y	-0-			-0-
10	14942	14261	-0-	-681	-0-	14261 3			Y	-0-			-0-
11	14460	7062	-0-	-7398	-0-	7062 3			Y	-0-			-0-
12	14942	527	-0-	-14415	-0-	527 3			Y	-0-			-0-
01	14942	13404	-0-	-1538	-0-	13404 3			Y	-0-			-0-

POTRERO FARIAS, S. (G-55) 72655 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY  
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635  
POTRERO FARIAS SOUTH O & G UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209687 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8692 - 8700

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

POTRERO FARIAS S. OIL & GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211189 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 7425 - 7431

08	4495 X	3412	-0-	-1083	-0-	3412 3			Y	-0-			-0-
09	4350 X	3459	-0-	-891	-0-	3459 3			Y	-0-			-0-
10	4557 X	3467	-0-	-1090	-0-	3467 3			Y	-0-			-0-
11	4410 X	1880	-0-	-2530	-0-	1880 3			Y	-0-			-0-
12	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-				Y	-0-			-0-
01	3565 X	2040	-0-	-1525	-0-	2040 3			Y	-0-			-0-

POTRERO LOPENA (MARGINULINA) 72656 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY  
MERRITT OPERATING, INC. 561368  
STATE OF TEXAS TRACT 284 WELL #: 3 RRCID -> 100127 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7508 - 7526

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

POTRERO LOPENA, S. (G 81-87) 72660 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY  
MERRITT OPERATING, INC. 561368  
STATE TRACT 303 WELL #: 1A RRCID -> 260903 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7298 - 7423

08	3193 #	784	-0-	-2409	-0-	784 2			N	-0-			-0-
09	2820 #	701	-0-	-2119	-0-	701 2			N	-0-			-0-
10	961 #	670	-0-	-291	-0-	670 2			N	-0-			-0-
11	750 #	380	-0-	-370	-0-	380 2			N	-0-			-0-
12	775 #	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-			-0-
*01	836 R	836	-0-	-0-	-0-	836 2			N	-0-			-0-

POTRERO LOPENA, SW. (7320) 72670 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY  
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925  
 STATE TRACT 318 WELL #: 2 RRCID -> 122742 COMPL. DATE 11/04/1986 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7322 - 7328

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

POTRERO LOPENA, SW. (7390) 72670 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY  
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925  
 STATE TRACT 323 WELL #: 1 RRCID -> 194782 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7338 - 7398

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

POTRERO TORO (FRIO G 89) 72672 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY  
 SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635  
 KMF 120 WELL #: 1 RRCID -> 186773 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6634 - 6643

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRADO (GOVT. WELLS LOWER) 72844 165 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG  
 WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581  
 K. M. F. C-2 WELL #: 703 RRCID -> 170768 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3596 - 3628

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMONT (BARDO SAND) 72946 076 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS  
 CYMRI, L.L.C. 195801  
 SEELIGSON, A.A. -A- WELL #: 6 RRCID -> 126651 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3540 - 3543

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	589 #	24	-0-	-565	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	570 #	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
10	589 #	516	-0-	-73	-0-	516	2			N	-0-					-0-
11	344 R	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
12	467 R	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
01	527 #	56	-0-	-471	-0-	56	2			N	-0-					-0-

PREMONT (MCCARTNEY SAND) 72946 456 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS  
 JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283  
 SEELIGSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 254891 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3746 - 3770

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

PREMONT (MURCHISON) 72946 532 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS  
 DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631  
 KIBBE GONGWAY WELL #: 1 A RRCID -> 131540 COMPL. DATE 02/28/1983 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2605 - 2610

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283  
 MOBIL-ARCO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242184 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3403 - 3420

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KIDD PRODUCTION CO. 458825  
 GUERRA, NORBERTO S. WELL #: 1 RRCID -> 146151 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 4606 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PREMONT (SINGER 3100) 72946 684 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS  
 CYMRI, L.L.C. 195801  
 SEELIGSON, A.A. WELL #: 185 RRCID -> 092278 COMPL. DATE 07/23/1985 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3208 - 3290

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631  
 LAUGHLIN, C. M. WELL #: 1W RRCID -> 203223 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3127 - 3150

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



-----												
PREMONT, EAST (FRIO 5200)			72947 038		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM WELLS		
JETTA OPERATING COMPANY, INC.			432283									
MOBIL-ARCO UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 193952		COMPL. DATE 03/28/2003			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5292 - 5295		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
08		151 N	151	-0-	-0-	-0-	131 1	20 3	Y	-0-		-0-
09		221 N	221	-0-	-0-	-0-	182 1	39 3	Y	-0-		-0-
10		152 N	152	-0-	-0-	-0-	124 1	28 3	Y	-0-		-0-
11		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 1		Y	-0-		-0-
12		217 N	108	-0-	-109	-0-	93 1	15 3	Y	-0-		-0-
01		155 N	126	-0-	-29	-0-	105 1	21 3	Y	-0-		-0-
-----												
PREMONT, EAST (ZONE 16-A)			72947 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM WELLS		
JETTA OPERATING COMPANY, INC.			432283									
SEELIGSON ESTATE			WELL #: 1		RRCID -> 218577		COMPL. DATE 04/01/2006			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4079 - 4088		
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
PREMONT, EAST (ZONE 17, 4400)			72947 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM WELLS		
CYMRI, L.L.C.			195801									
SEELIGSON, A.A.			WELL #: 182		RRCID -> 132499		COMPL. DATE 10/12/1989			TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4370 - 4402		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PREMONT, EAST (ZONE 18-A)			72947 250		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM WELLS		
JETTA OPERATING COMPANY, INC.			432283									
SEELIGSON ESTATE			WELL #: 1		RRCID -> 269098		COMPL. DATE 04/17/2013			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3746 - 4735		
08		62	-0-	-0-	-62	15631			N	-0-		-0-
09		60	594	-0-	534	16165		105 3	N	-0-		-0-
10		3100 N	755	-0-	-2345	13820	489 1	139 3	N	-0-		-0-
11		14325 N	505	-0-	-13820	-0-	616 1		N	-0-		-0-
*12		857 N	857	-0-	-0-	-0-	505 1		N	-0-		-0-
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	737 1	120 3	N	NO RPT		-0-
-----												
PREMONT, NW. (2630)			72949 500		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JIM WELLS		
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION			236631									
LAUGHLIN, C. M. "B"			WELL #: 1		RRCID -> 110056		COMPL. DATE 03/12/1984			TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2624 - 2628		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		86

PREMONT, SOUTH (FRIO 5530)		72950 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS						
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED		681711												
WOHLGEMUTH		WELL #: 1		RRCID -> 047447		COMPL. DATE 12/03/1968		TOTAL DEPTH 6013		PERF. 5532 - 5538				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PREMONT-MURCHISON		72967 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS						
CYMRI, L.L.C.		195801												
ISHAM		WELL #: 5		RRCID -> 098331		COMPL. DATE 01/12/1982		TOTAL DEPTH 3725		PERF. 3300 - 3310				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6)		73013 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701												
BRUNI, A. M. FEE		WELL #: 13		RRCID -> 104102		COMPL. DATE 11/13/1987		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8847 - 8984				
08	3038	N	1890	-0-	-1148	-0-	700	1	1190	2	N	-0-		286
09	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	725	1	1512	2	N	-0-		286
10	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	725	1	1490	2	N	179	179 1	286
							197	9						
11	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	750	1	1828	2	N	-0-		286
12	2325	N	2320	-0-	-5	-0-	700	1	1620	2	N	-0-		286
*01	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	775	1	1954	2	N	-0-		286

BRUNI, A. M. FEE		WELL #: 14		RRCID -> 107218		COMPL. DATE 09/02/1987		TOTAL DEPTH 9053		PERF. 8798 - 8912				
08	5177	X	3264	-0-	-1913	-0-	944	1	2308	2	Y	11		279
							12	9						
09	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	1059	1	3907	2	Y	-0-	184 1	95
10	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	1139	1	4351	2	Y	48		143
							53	9						
11	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	1247	1	4530	2	Y	33		176
							36	9						
12	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	1280	1	3075	2	Y	61	154 1	83
							67	9						
*01	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	1225	1	5072	2	Y	35		118
							39	9						

BRUNI, A. M. FEE		WELL #: 15		RRCID -> 111640		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 9306		PERF. 9042 - 9181				
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	254	1	622	2	Y	5		14
							6	9						
09	1290	N	800	-0-	-490	-0-	170	1	630	2	Y	-0-	9 1	5
10	1054	N	651	-0-	-403	-0-	134	1	509	2	Y	7		12
							8	9						
11	840	N	550	-0-	-290	-0-	118	1	428	2	Y	4		16
							4	9						
12	837	N	508	-0-	-329	-0-	146	1	352	2	Y	9	16 1	9
							10	9						
01	651	N	594	-0-	-57	-0-	115	1	476	2	Y	3		12
							3	9						

OIL AND GAS DIVISION

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6)		//CONT.// 73013 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701											
BRUNI, A. M.		WELL #: 18		RRCID -> 167326		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8656 - 8668					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
08	4619 X	3410	-0-	-1209	-0-	280	1	3064	2	N	60	164	
						66	9						
09	4470 X	3812	-0-	-658	-0-	280	1	3514	2	N	16	180	
						18	9						
10	7037 X	4268	-0-	-2769	-0-	300	1	3958	2	N	9	189	
						10	9						
11	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	300	1	4908	2	N	14	203	
						15	9						
12	3937 X	2228	-0-	-1709	-0-	130	1	2091	2	N	6	209	
						7	9						
01	4278 X	3302	-0-	-976	-0-	240	1	3058	2	N	4	213	
						4	9						
-----													
BRUNI, A. M.		WELL #: 19		RRCID -> 169794		COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8830 - 8838					
08	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	375	1	1277	2	N	-0-	365	
09	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	420	1	2095	2	N	-0-	365	
10	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	420	1	1877	2	N	-0-	365	
11	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	450	1	2239	2	N	-0-	365	
12	2604 N	1556	-0-	-1048	-0-	435	1	1121	2	N	-0-	365	
*01	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	465	1	2010	2	N	-0-	365	
-----													
KILLAM OIL CO., LTD.		460054		RRCID -> 092249		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8120 - 8130					
K&H FEE "A" 1569		WELL #: 2											
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
K&H FEE "D" 1570		WELL #: 1		RRCID -> 098149		COMPL. DATE 01/15/1982		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8622 - 8742					
08	926 N	926	-0-	-0-	-0-	917	2	9	9	Y	8	12	4
09	960 N	856	-0-	-104	-0-	846	2	10	9	Y	9		13
10	737 N	737	-0-	-0-	-0-	718	2	19	9	Y	17	22	8
11	933 N	933	-0-	-0-	-0-	921	2	12	9	Y	11	12	7
12	899 N	888	-0-	-11	-0-	876	2	12	9	Y	11	11	7
*01	901 N	901	-0-	-0-	-0-	888	2	13	9	Y	12	12	7
-----													
K&H FEE "B" 1569		WELL #: 3		RRCID -> 100340		COMPL. DATE 06/07/1982		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8796 - 8816					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
K&H FEE		WELL #: 4		RRCID -> 102253		COMPL. DATE 09/23/1982		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9032 - 9042					
08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-		-0-
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-		-0-
10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-		-0-
11	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			Y	-0-		-0-
12	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-		-0-
*01	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) //CONT.// 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054  
 K & H FEE A "1569" WELL #: 5 RRCID -> 152002 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8698 - 8734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	4929 X	3900	-0-	-1029	-0-	360	1	3529	2	Y	10	14 1	5
09	5250 X	4061	-0-	-1189	-0-	360	1	3688	2	Y	12		17
10	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	360	1	2261	2	Y	18	27 1	8
11	5250 X	4927	-0-	-323	-0-	360	1	4546	2	Y	19	15 1	12
12	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	360	1	4642	2	Y	19	20 1	11
*01	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	360	1	4571	2	Y	22	20 1	13

K & H FEE D "1570" WELL #: 3 RRCID -> 155803 COMPL. DATE 09/28/1995 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8761 - 8793

08	6820 X	78	-0-	-6742	-0-	77	2	1	9	Y	1	1 1	-0-
09	5160 X	-0-	-0-	-5160	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-		-0-
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		-0-
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		-0-

A.M. BRUNI ESTATE "1571" WELL #: 6 RRCID -> 168192 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8950 - 8990

08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-		58
09	690 N	674	-0-	-16	-0-	674	2			N	-0-		58
10	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-		58
11	600 N	548	-0-	-52	-0-	548	2			N	-0-		58
12	682 N	370	-0-	-312	-0-	370	2			N	-0-		58
01	930 N	582	-0-	-348	-0-	582	2			N	-0-		58

PRIMAVERA (5530) 73177 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
 MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071  
 WEST PRIMAVERA WELL #: 1 RRCID -> 208214 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5532 - 5538

08	3627 #	3509	-0-	-118	-0-	231	1	3271	2	N	6		120
09	3660 #	3170	-0-	-490	-0-	219	1	2927	2	N	22		142
10	3782 #	3207	-0-	-575	-0-	242	1	2954	2	N	10		152
11	3660 #	3112	-0-	-548	-0-	245	1	2858	2	N	8		160
12	3627 #	3336	-0-	-291	-0-	246	1	3055	2	N	32		192
01	3503 #	2561	-0-	-942	-0-	191	1	2361	2	N	8		200

-----														
PRIMAVERA (5770)			73177 750		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BROOKS			
MESTENA OPERATING, L.L.C.			562071											
BONITA			WELL #: 1		RRCID -> 194248			COMPL. DATE 03/08/2003			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5770 - 5779			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
08		5425 #	4757	-0-	-668	-0-	302 1	4264 2	N		174	186 1		112
							191 9							
09		5250 #	4826	-0-	-424	-0-	334 1	4478 2	N		13			125
							14 9							
10		5239 #	4241	-0-	-998	-0-	319 1	3900 2	N		20			145
							22 9							
11		4800 #	3887	-0-	-913	-0-	305 1	3560 2	N		20			165
							22 9							
12		4991 #	4388	-0-	-603	-0-	324 1	4025 2	N		35			200
							39 9							
01		4991 #	1931	-0-	-3060	-0-	140 1	1729 2	N		56	188 1		68
							62 9							
-----														
PRINCESS LOUISE, W. (6600 SAND)			73187 900		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO			
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P.			747194											
PRINCESS PEACH UNIT NO. 1			WELL #: 1		RRCID -> 270276			COMPL. DATE 05/08/2013			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6605 - 6634			
-----														
08		35464	30293	-0-	-5171	-0-	29811 2	482 9	N		438	341 1		274
09		34320	25709	-0-	-8611	-0-	25329 2	380 9	N		345	346 1		273
10		35464	21247	-0-	-14217	-0-	20976 2	271 9	N		246	353 1		166
11		34320	20726	-0-	-13594	-0-	20485 2	241 9	N		219	179 1		206
12		30287 #	16793	-0-	-13494	-0-	16531 2	262 9	N		238	176 1		268
01		30287 #	15734	-0-	-14553	-0-	15513 2	221 9	N		201	183 1		286
-----														
PROCTOR (VICKSBURG, UPPER)			73250 400		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROOKS			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.			190005											
LASATER, MARY M			WELL #: 1		RRCID -> 058863			COMPL. DATE 02/17/1974			TOTAL DEPTH 9717 PERF. N/A			
-----														
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
LASATER, GARLAND			WELL #: 10		RRCID -> 186653			COMPL. DATE 07/18/2001			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8756 - 8778			
-----														
08		2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	1066 1	1810 2	N		-0-			117
09		2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	1122 1	1510 2	N		-0-			117
10		2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	1093 1	1563 2	N		3			120
							3 9							
11		2580 N	2499	-0-	-81	-0-	1521 1	978 2	N		-0-			120
12		2666 N	2529	-0-	-137	-0-	1883 1	618 2	N		25			145
							28 9							
01		2666 N	2151	-0-	-515	-0-	1317 1	834 2	N		-0-			145
-----														
GARLAND LASATER			WELL #: 14		RRCID -> 189359			COMPL. DATE 04/16/2002			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8332 - 8363			
-----														
08		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	648 1	1101 2	N		-0-			167
09		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	561 1	756 2	N		-0-			167
10		2449 N	1131	-0-	-1318	-0-	466 1	665 2	N		-0-			167
11		1680 N	1045	-0-	-635	-0-	636 1	409 2	N		-0-			167
12		1364 N	1062	-0-	-302	-0-	800 1	262 2	N		-0-			167
*01		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	870 1	550 2	N		-0-			167

PROCTOR (VICKSBURG, UPPER) //CONT.// 73250 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005  
 LASATER, GARLAND WELL #: 12 RRCID -> 191782 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 8230 - 8296

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	69 1	117 2	N	-0-			113
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	122 1	165 2	N	-0-			113
10	248 N	242	-0-	-6	-0-	100 1	142 2	N	-0-			113
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	187 1	120 2	N	-0-			113
12	310 N	115	-0-	-195	-0-	87 1	28 2	N	-0-			113
*01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	159 1	101 2	N	17			130
						19 9						

PRONTO (LOBO) 73285 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 S M K ENERGY CORPORATION 740742  
 MARCELA DE LOS SANTOS "A" WELL #: 1 RRCID -> 128019 COMPL. DATE 02/20/1988 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 13540 - 13846

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7

DELOS SANTOS, MARCELA "B" WELL #: RRCID -> 128445 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 13650 - 14261

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

PLUGGED AND ABANDONED 07/09/2007

PROSPERO (2ND HINNANT) 73287 502 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
 ALLIANCE RESOURCES CORPORATION 014162  
 BISHOP CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 177717 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9216 - 9553

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			187
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			187
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			187
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			187
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			187
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			187

QUINTO CREEK (KOHLE) 73830 105 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS  
 BROWN, S. E., TRUSTEE 101580  
 BOENING, JOHN WELL #: 1 C RRCID -> 035723 COMPL. DATE 10/17/1964 TOTAL DEPTH 5830 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XOG OPERATING LLC 945921  
 BRUNS WELL #: 1 RRCID -> 257960 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3541 - 3544

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	930 #	411	-0-	-519	-0-	411 3		N	-0-			-0-
09	930 #	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			-0-
10	961 #	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-			-0-
11	930 #	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			-0-
12	868 #	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-			-0-
01	403 #	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-

QUINTO CREEK (3950) 73830 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS  
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170  
 JACOB WELL #: 1 RRCID -> 253439 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 3820 - 3838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1581 #		574	-0-	-1007		42 1	532 2	N	-0-		110
09	1530 #		-0-	-0-	-1530				N	-0-		110
10	1178 #		-0-	-0-	-1178				N	-0-		110
11	1140 #		-0-	-0-	-1140				N	-0-		110
12	1178 #		-0-	-0-	-1178				N	-0-		110
01	589 #		-0-	-0-	-589				N	-0-		110

QUINTO CREEK (3960) 73830 388 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS  
 NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605  
 BLASCHKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 128136 COMPL. DATE 08/16/1988 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 3826 - 3829

08	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	34 N		34	-0-	-0-		15 1	19 2	N	-0-		-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	165 N		165	-0-	-0-		59 1	106 2	N	-0-		-0-
*12	212 N		212	-0-	-0-		76 1	136 2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RACHAL (3700) 74120 434 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS  
 TRISTAR EXPLORATION, INC 871101  
 GUZMAN-RAMIREZ UNIT WELL #: 8 RRCID -> 041694 COMPL. DATE 05/11/1967 TOTAL DEPTH 4525 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RAMIREZ-GUZMAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 055277 COMPL. DATE 07/28/1968 TOTAL DEPTH 5932 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GUZMAN WELL #: 12 RRCID -> 122955 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 3656 - 3674

08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RACHAL (4300) 74120 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
 TRISTAR EXPLORATION, INC 871101  
 RAMIREZ WELL #: 14 RRCID -> 094610 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 4284 - 4292

08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RACHAL (4750) 74120 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
TRISTAR EXPLORATION, INC 871101  
WHITE WELL #: 10 RRCID -> 188855 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4404 - 4408

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RACHAL (6850) 74120 960 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS  
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124  
PALMER WELL #: 1 RRCID -> 206148 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6750 - 6751

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMIRENO (WILCOX) 74436 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063229 COMPL. DATE 07/16/1975 TOTAL DEPTH 9498 PERF. N/A

08	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2	N	-0-	66	1	1
09	2520 N	2496	-0-	-24	-0-	2496	2	N	-0-			1
10	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2565	2	N	29			30
11	2983 N	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2	N	-0-	30	1	-0-
12	2573 N	2245	-0-	-328	-0-	2245	2	N	-0-			-0-
01	2604 N	2039	-0-	-565	-0-	2039	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ, M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064507 COMPL. DATE 11/25/1975 TOTAL DEPTH 9755 PERF. N/A

08	3100 X	3013	-0-	-87	-0-	3013	2	N	-0-			-0-
09	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2	N	-0-			-0-
10	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2	N	-0-			-0-
11	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3407	2	N	5	4	1	1
*12	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2	N	-0-			1
01	3100 X	3075	-0-	-25	-0-	3075	2	N	-0-			1

RAMIREZ (LOBO) 74440 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA  
HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
RMT WELL #: 7 RRCID -> 179524 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8560 - 12592

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 179572 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 11758 - 12231

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



M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
-----												
RAMIREZ (LOBO)		//CONT.//		74440 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LEONARDO		WELL #:		21	RRCID ->	179883	COMPL. DATE	08/27/2000	TOTAL DEPTH	12780	PERF.	12239 - 12588
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
RAMIREZ, D.		WELL #:		3	RRCID ->	202984	COMPL. DATE	08/20/2004	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	9265 - 13130
08	1435 R	1435	-0-	-0-	-0-	321 1	1107 2	N	6	6 1		-0-
09	1050 #	878	-0-	-172	-0-	7 9	854 2	N	-0-			-0-
10	1333 #	1089	-0-	-244	-0-	24 1	1089 2	N	-0-			-0-
11	1846 R	1846	-0-	-0-	-0-	162 1	1684 2	N	-0-			-0-
12	1426 #	937	-0-	-489	-0-	37 1	900 2	N	-0-			-0-
01	1426 #	943	-0-	-483	-0-	943 2		N	-0-			-0-
-----												
RAMIREZ (WILCOX)		74440 800		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
FLORES		WELL #:		3	RRCID ->	224961	COMPL. DATE	12/23/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10056 - 10210
08	1364	772	-0-	-592	-0-	61 1	711 2	N	-0-			53
09	2755	2755	-0-	-0-	-0-	66 1	2689 2	N	-0-			53
10	1364	14	-0-	-1350	-0-	14 2		N	-0-			53
*11	3864	3864	-0-	-0-	-0-	367 1	3497 2	N	-0-	53 1		-0-
*12	3274	3274	-0-	-0-	-0-	671 1	2603 2	N	-0-			-0-
*01	2497	2497	-0-	-0-	-0-	568 1	1929 2	N	-0-			-0-
-----												
RAMIREZ (WILCOX 8100)		74440 825		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
BLACK BEAR OIL CORPORATION		072594										
SINGER A		WELL #:		2	RRCID ->	163236	COMPL. DATE	03/19/1997	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8522 - 8574
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861										
FLORES-CALICHE RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	162553	COMPL. DATE	01/31/1997	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8103 - 8184
08	1240 N	91	-0-	-1149	-0-	48 1	43 2	Y	-0-			3
09	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	191 1	1407 2	Y	-0-			3
10	897 N	897	-0-	-0-	-0-	201 1	696 2	Y	-0-			3
11	911 N	911	-0-	-0-	-0-	222 1	689 2	Y	-0-			3
12	1643 N	798	-0-	-845	-0-	232 1	566 2	Y	-0-			3
01	899 N	767	-0-	-132	-0-	225 1	542 2	Y	-0-			3
-----												
FLORES-CALICHE RANCH 37		WELL #:		2	RRCID ->	162554	COMPL. DATE	03/28/1997	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8104 - 8620
08	248 N	36	-0-	-212	-0-	19 1	17 2	Y	-0-			2
09	240 N	123	-0-	-117	-0-	15 1	108 2	Y	-0-			2
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	40 1	140 2	Y	-0-			2
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	26 1	80 2	Y	-0-			2
12	124 N	87	-0-	-37	-0-	25 1	62 2	Y	-0-			2
01	186 N	133	-0-	-53	-0-	39 1	94 2	Y	-0-			2

RAMIREZ (WILCOX 8100)		//CONT.//		74440 825	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861									
FLORES-CALISHE RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	225656	COMPL. DATE	11/02/2010	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7979 - 8206	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1116 N	648	-0-	-468	-0-	342 1	306 2	Y	-0-			10
09		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	174 1	1284 2	Y	-0-			10
10		699 N	699	-0-	-0-	-0-	157 1	542 2	Y	-0-			10
11		630 N	526	-0-	-104	-0-	128 1	398 2	Y	-0-			10
12		1519 N	374	-0-	-1145	-0-	109 1	265 2	Y	-0-			10
01		713 N	368	-0-	-345	-0-	108 1	260 2	Y	-0-			10

HILCORP ENERGY COMPANY				386310		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
FLORES		WELL #:		1	RRCID ->	205385	COMPL. DATE	09/26/2004	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7438 - 7484	
08		1271 X	19	-0-	-1252	-0-	1 1	18 2	N	-0-			29
09		1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	47 1	1879 2	N	-0-			29
10		2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	73 1	2630 2	N	-0-			29
*11		2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	193 1	1837 2	N	-0-	29 1		-0-
*12		2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	417 1	1620 2	N	-0-			-0-
01		2697 X	2046	-0-	-651	-0-	465 1	1581 2	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		2	RRCID ->	209792	COMPL. DATE	02/03/2005	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7575 - 7624	
08		1364 X	923	-0-	-441	-0-	72 1	851 2	N	-0-			21
09		7559 X	7559	-0-	-0-	-0-	182 1	7377 2	N	-0-			21
10		7265 X	7265	-0-	-0-	-0-	198 1	7067 2	N	-0-			21
*11		4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	434 1	4133 2	N	-0-	21 1		-0-
12		1364 X	1044	-0-	-320	-0-	214 1	830 2	N	-0-			-0-
01		1364 X	664	-0-	-700	-0-	151 1	513 2	N	-0-			-0-

RAMIREZ (WILCOX 8400)				74440 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310									
RAMIREZ, ABEL		WELL #:		1	RRCID ->	065181	COMPL. DATE	02/07/1976	TOTAL DEPTH	11210	PERF.	N/A	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01		2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	93 1	2245 2	N	-0-			-0-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP				531085		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
RAMIREZ, ABEL		WELL #:		1	RRCID ->	066150	COMPL. DATE	04/18/1976	TOTAL DEPTH	11517	PERF.	N/A	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLORES, R.G. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	069143	COMPL. DATE	11/20/1976	TOTAL DEPTH	8653	PERF.	N/A	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RANCHERIAS, N. (PETTUS) 74545 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170  
 RODRIGUEZ WELL #: 1 RRCID -> 147431 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 697 - 701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	240 #	170	-0-	-70	-0-	170	2			N	-0-					-0-
10	279 #	209	-0-	-70	-0-	209	2			N	-0-					-0-
11	270 #	240	-0-	-30	-0-	240	2			N	-0-					-0-
12	279 #	173	-0-	-106	-0-	173	2			N	-0-					-0-
*01	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-

RANCHERIAS, N. (YEGUA, UPPER) 74545 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170  
 LA GRANGE WELL #: 1 RRCID -> 149402 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 1760 PERF. 913 - 917

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEPULVEDA, GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 153416 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 1016 PERF. 925 - 929

08	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
09	3360 X	3357	-0-	-3	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
10	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	1			N	-0-					-0-
11	3570 X	3233	-0-	-337	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
12	3689 X	3457	-0-	-232	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
01	3782 X	3269	-0-	-513	-0-	3269	2			N	-0-					-0-

RODRIGUEZ WELL #: 2 RRCID -> 168721 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 1022 PERF. 884 - 894

08	4216 X	3658	-0-	-558	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
09	4080 X	3641	-0-	-439	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
10	4216 X	4043	-0-	-173	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
11	3960 X	3532	-0-	-428	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
*12	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
01	4030 X	3935	-0-	-95	-0-	3935	2			N	-0-					-0-

RANCHERO (VICKSBURG 9280) 74547 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 STRATA OPERATING, INC. 825445  
 BENTSEN, L. M. WELL #: A 2 RRCID -> 159665 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 9275 - 9352

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	4	-0-	4	15	4	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-

RANCHERO (VICKSBURG 9800) 74547 470 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR  
 STRATA OPERATING, INC. 825445  
 BENTSEN, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 157826 COMPL. DATE 12/31/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9804 - 9894

08	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	186 N	35	-0-	-151	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHERO (VICKSBURG 9800) //CONT.// 74547 470 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR  
 STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445  
 BENTSEN, L. M. WELL #: A 3 RRCID -> 160211 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 9062 - 9171

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		Y	-0-			-0-
09	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 2		Y	-0-			-0-
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-

RANCHO BLANCO (LOBO) 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313  
 ZACHRY WELL #: 15 RRCID -> 099244 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7125 - 7926

08	961 X	792	-0-	-169	-0-	118 1	674 2	N	-0-			17
09	870 X	618	-0-	-252	-0-	87 1	531 2	N	-0-			17
10	899 X	617	-0-	-282	-0-	83 1	534 2	N	-0-			17
11	870 X	641	-0-	-229	-0-	90 1	551 2	N	-0-			17
12	837 X	714	-0-	-123	-0-	104 1	610 2	N	-0-			17
01	806 X	536	-0-	-270	-0-	77 1	459 2	N	-0-			17

ZACHRY, H. B. WELL #: 19 RRCID -> 114975 COMPL. DATE 09/29/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7136 - 7488

08	682 N	621	-0-	-61	-0-	92 1	529 2	N	-0-			-0-
09	630 N	482	-0-	-148	-0-	68 1	414 2	N	-0-			-0-
10	725 N	725	-0-	-0-	-0-	97 1	628 2	N	-0-			-0-
11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	104 1	640 2	N	-0-			-0-
12	740 N	740	-0-	-0-	-0-	108 1	632 2	N	-0-			-0-
*01	782 N	782	-0-	-0-	-0-	113 1	669 2	N	-0-			-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 2 RRCID -> 155948 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7114 - 7850

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

RANCHO BLANCO WELL #: 6 RRCID -> 159114 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7191 - 7414

08	929 X	929	-0-	-0-	-0-	138 1	791 2	N	-0-			26
09	840 X	803	-0-	-37	-0-	113 1	690 2	N	-0-			26
10	899 X	896	-0-	-3	-0-	120 1	776 2	N	-0-			26
11	900 X	840	-0-	-60	-0-	118 1	722 2	N	-0-			26
12	930 X	904	-0-	-26	-0-	132 1	772 2	N	-0-			26
01	930 X	885	-0-	-45	-0-	128 1	757 2	N	-0-			26

RANCHO BLANCO WELL #: 10 RRCID -> 177063 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6925 - 7279

08	1457 X	1233	-0-	-224	-0-	183 1	1050 2	N	-0-			70
09	1410 X	924	-0-	-486	-0-	130 1	794 2	N	-0-			70
10	1457 X	1404	-0-	-53	-0-	188 1	1216 2	N	-0-			70
11	1380 X	1330	-0-	-50	-0-	186 1	1144 2	N	-0-			70
12	1426 X	1134	-0-	-292	-0-	166 1	968 2	N	-0-			70
01	1395 X	1220	-0-	-175	-0-	176 1	1044 2	N	-0-			70

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313														
RANCHO BLANCO WELL #: 11 RRCID -> 183050 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6472 - 6963														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		4123 X	3580	-0-	-543	-0-		532	1	3048	2	N	-0-	23
09		4080 X	2763	-0-	-1317	-0-		389	1	2374	2	N	-0-	23
10		4216 X	3669	-0-	-547	-0-		491	1	3178	2	N	-0-	23
11		4080 X	3359	-0-	-721	-0-		470	1	2889	2	N	-0-	23
12		3937 X	3568	-0-	-369	-0-		521	1	3047	2	N	-0-	23
01		3658 X	3409	-0-	-249	-0-		492	1	2917	2	N	-0-	23
-----														
RANCHO BLANCO WELL #: 12 RRCID -> 193121 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 6538 - 6997														
08		1085 X	881	-0-	-204	-0-		131	1	750	2	N	-0-	-0-
09		1050 X	563	-0-	-487	-0-		79	1	484	2	N	-0-	-0-
10		1195 X	1195	-0-	-0-	-0-		160	1	1035	2	N	-0-	-0-
11		1057 X	1057	-0-	-0-	-0-		148	1	909	2	N	-0-	-0-
12		868 X	698	-0-	-170	-0-		102	1	596	2	N	-0-	-0-
01		1209 X	730	-0-	-479	-0-		105	1	625	2	N	-0-	-0-
-----														
RANCHO BLANCO WELL #: 13 RRCID -> 193811 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6446 - 6976														
08		1677 X	1677	-0-	-0-	-0-		249	1	1428	2	N	-0-	55
09		1560 X	1084	-0-	-476	-0-		153	1	931	2	N	-0-	55
10		1612 X	1374	-0-	-238	-0-		184	1	1190	2	N	-0-	55
11		1620 X	1274	-0-	-346	-0-		178	1	1096	2	N	-0-	55
12		1674 X	1403	-0-	-271	-0-		205	1	1198	2	N	-0-	55
01		1674 X	1253	-0-	-421	-0-		181	1	1072	2	N	-0-	55
-----														
RANCHO BLANCO WELL #: 29 RRCID -> 193922 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6992 - 7286														
08		1860 X	1798	-0-	-62	-0-		267	1	1531	2	N	-0-	122
09		1800 X	1462	-0-	-338	-0-		206	1	1256	2	N	-0-	122
10		2014 X	2014	-0-	-0-	-0-		270	1	1744	2	N	-0-	122
11		1860 X	1832	-0-	-28	-0-		256	1	1576	2	N	-0-	122
12		1922 X	1746	-0-	-176	-0-		255	1	1491	2	N	-0-	122
01		2015 X	1848	-0-	-167	-0-		267	1	1581	2	N	-0-	122
-----														
RANCHO BLANCO WELL #: 15 RRCID -> 194698 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7782 - 8129														
08		2480 X	2258	-0-	-222	-0-		336	1	1922	2	N	-0-	23
09		2070 X	1839	-0-	-231	-0-		259	1	1580	2	N	-0-	23
10		2232 X	1835	-0-	-397	-0-		246	1	1589	2	N	-0-	23
11		2190 X	1759	-0-	-431	-0-		246	1	1513	2	N	-0-	23
12		2263 X	1600	-0-	-663	-0-		234	1	1366	2	N	-0-	23
01		2263 X	2029	-0-	-234	-0-		293	1	1736	2	N	-0-	23
-----														
RANCHO BLANCO WELL #: 16 RRCID -> 197412 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7850 - 7884														
08		217 N	200	-0-	-17	-0-		30	1	170	2	N	-0-	-0-
09		241 N	241	-0-	-0-	-0-		34	1	207	2	N	-0-	-0-
10		241 N	241	-0-	-0-	-0-		32	1	209	2	N	-0-	-0-
11		222 N	222	-0-	-0-	-0-		31	1	191	2	N	-0-	-0-
12		258 N	258	-0-	-0-	-0-		38	1	220	2	N	-0-	-0-
*01		250 N	250	-0-	-0-	-0-		36	1	214	2	N	-0-	-0-
-----														
RANCHO BLANCO WELL #: 18 RRCID -> 202193 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6906 - 7414														
08		2728 X	2329	-0-	-399	-0-		346	1	1983	2	N	-0-	37
09		2640 X	1249	-0-	-1391	-0-		176	1	1073	2	N	-0-	37
10		2728 X	2287	-0-	-441	-0-		306	1	1981	2	N	-0-	37
11		2370 X	1870	-0-	-500	-0-		262	1	1608	2	N	-0-	37
12		2449 X	2073	-0-	-376	-0-		303	1	1770	2	N	-0-	37
01		2325 X	2094	-0-	-231	-0-		302	1	1792	2	N	-0-	37

RANCHO BLANCO (LOBO)		//CONT.// 74550 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
RANCHO BLANCO		WELL #: 19		RRCID -> 203082		COMPL. DATE 06/22/2004		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6800 - 7247				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	1271 X	975	-0-	-296	-0-	145	1	830	2	N	-0-	8
09	1230 X	648	-0-	-582	-0-	91	1	557	2	N	-0-	8
10	1178 X	1035	-0-	-143	-0-	139	1	896	2	N	-0-	8
11	1020 X	998	-0-	-22	-0-	140	1	858	2	N	-0-	8
12	1054 X	748	-0-	-306	-0-	109	1	639	2	N	-0-	8
01	1023 X	693	-0-	-330	-0-	100	1	593	2	N	-0-	8
-----												
RANCHO BLANCO		WELL #: 20		RRCID -> 205755		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7250 - 7604				
08	1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	293	1	1677	2	N	-0-	10
09	1860 X	1639	-0-	-221	-0-	231	1	1408	2	N	-0-	10
10	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	282	1	1825	2	N	-0-	10
11	1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	278	1	1708	2	N	-0-	10
12	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	298	1	1741	2	N	-0-	10
01	2108 X	2076	-0-	-32	-0-	300	1	1776	2	N	-0-	10
-----												
RANCHO BLANCO		WELL #: 30		RRCID -> 206083		COMPL. DATE 12/07/2004		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7090 - 7546				
08	2015 X	1211	-0-	-804	-0-	180	1	1031	2	N	-0-	115
09	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	195	1	1192	2	N	-0-	115
10	1364 X	1258	-0-	-106	-0-	168	1	1090	2	N	-0-	115
11	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	215	1	1323	2	N	-0-	115
12	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	305	1	1786	2	N	-0-	115
*01	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	348	1	2065	2	N	-0-	115
-----												
RANCHO BLANCO		WELL #: 21		RRCID -> 212158		COMPL. DATE 04/09/2005		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6462 - 6698				
08	1116 X	1101	-0-	-15	-0-	164	1	937	2	N	-0-	35
09	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	169	1	1030	2	N	-0-	35
10	1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	191	1	1233	2	N	-0-	35
11	1200 X	1143	-0-	-57	-0-	160	1	983	2	N	-0-	35
12	1240 X	964	-0-	-276	-0-	141	1	823	2	N	-0-	35
01	1426 X	1180	-0-	-246	-0-	170	1	1010	2	N	-0-	35
-----												
RANCHO BLANCO		WELL #: 23		RRCID -> 213689		COMPL. DATE 09/08/2005		TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7656 - 7794				
08	589 X	516	-0-	-73	-0-	77	1	439	2	N	-0-	37
09	420 X	386	-0-	-34	-0-	54	1	332	2	N	-0-	37
10	496 X	466	-0-	-30	-0-	62	1	404	2	N	-0-	37
11	510 X	357	-0-	-153	-0-	50	1	307	2	N	-0-	37
12	527 X	180	-0-	-347	-0-	26	1	154	2	N	-0-	37
01	527 X	68	-0-	-459	-0-	10	1	58	2	N	-0-	37
-----												
RANCHO BLANCO		WELL #: 22		RRCID -> 214163		COMPL. DATE 09/05/2005		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6720 - 7426				
08	718 X	718	-0-	-0-	-0-	107	1	611	2	N	-0-	48
09	630 X	563	-0-	-67	-0-	79	1	484	2	N	-0-	48
10	651 X	412	-0-	-239	-0-	55	1	357	2	N	-0-	48
11	690 X	386	-0-	-304	-0-	54	1	332	2	N	-0-	48
12	713 X	436	-0-	-277	-0-	64	1	372	2	N	-0-	48
01	713 X	604	-0-	-109	-0-	87	1	517	2	N	-0-	48

RANCHO SAENZ (1730 COLE)		74552 750		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL		
RYSTIN OIL & GAS SAENZ		740145		WELL #: 1		RRCID -> 153256		COMPL. DATE 04/07/1994		TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1731 - 1738	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-

RANCHO SOLO (BRUNI)		74554 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DUVAL		
APACHE CORPORATION PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		027200		WELL #: 7		RRCID -> 223039		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 16381 PERF.10366 - 10418	
*02	140 #	112	-0-	-28 B	-13149	22	1	90 2	N	-0-	-0-
*03	155 #	133	-0-	-22 B	-13171	27	1	106 2	N	-0-	-0-
*04	150 #	91	-0-	-59 B	-13230	21	1	70 2	N	-0-	-0-
*05	155 #	99	-0-	-56 B	-13286	21	1	78 2	N	-0-	-0-
*06	150 #	87	-0-	-63 B	-13349	17	1	70 2	N	-0-	-0-
*07	124 #	74	-0-	-50 B	-13399	14	1	60 2	N	-0-	-0-
*08	124 #	73	-0-	-51 B	-13450	14	1	59 2	N	-0-	-0-
*09	90 #	96	-0-	6 B	-13444	19	1	77 2	N	-0-	-0-
10	93 #	109	-0-	16 B	-13428	22	1	87 2	N	-0-	-0-
11	90 #	132	-0-	42 B	-13386	28	1	104 2	N	-0-	-0-
12	93 #	128	-0-	35 B	-13351	26	1	102 2	N	-0-	-0-
01	124 #	197	-0-	73 B	-13278	41	1	156 2	N	-0-	-0-

SHIDLER, MARK L., INC.		776590		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM WELLS		
FROST NATIONAL BANK & TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 100828		COMPL. DATE 12/10/1981		TOTAL DEPTH 11337 PERF.10897 - 10956			
08	2914 #	2374	-0-	-540 B	-22321	93	1	2281 2	N	-0-	-0-
09	2820 #	826	-0-	-1994 B	-24315	90	1	736 2	N	-0-	-0-
10	2914 #	1844	-0-	-1070 B	-25385	93	1	1751 2	N	-0-	-0-
11	2550 #	2463	-0-	-87 B	-25472	90	1	2373 2	N	-0-	-0-
12	2573 #	1437	-0-	-1136 B	-26608	93	1	1344 2	N	-0-	-0-
01	2387 #	1344	-0-	-1043 B	-27651	93	1	1251 2	N	-0-	-0-

RAND MORGAN (5350)		74582 888		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM WELLS		
GASPER RICE RESOURCES, LTD. MORGAN, R. PROPERTIES		297089		WELL #: 1		RRCID -> 173812		COMPL. DATE 06/10/1999		TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5410 - 5414	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

RANURA ("J-57")		74744 235		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KENEDY		
SAXUM OIL & GAS, LLC ARMSTRONG		749687		WELL #: 1		RRCID -> 178369		COMPL. DATE 11/09/1999		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9979 - 10000	
08	14B2 EXT	238	-0-	238	238	2		N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	858	-0-	858	1096	858	2	N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	791	-0-	791	1887	791	2	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	46	-0-	46	1933	46	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	1933 R	-0-	-0-	-1933	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED)		74975 200			ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WILLACY			
CODY ENERGY LLC		164455												
YTURRIA L&C CO. NCT-2		WELL #: 53			RRCID -> 117983	COMPL. DATE 11/12/1991					TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7254 - 7284	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	15	1	90	2	Y	258	219	0	113
						284	9							
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	17	1	89	2	Y	212	259	0	66
						233	9							
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	18	1	79	2	Y	237	241	0	62
						261	9							
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	17	1	47	2	Y	173	161	0	74
						190	9							
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	12	1	67	2	Y	192	231	0	35
						211	9							
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	17	1	56	2	Y	159	152	0	42
						175	9							
-----														
YTURRIA L&C CO. NCT-2		WELL #: 54			RRCID -> 126935	COMPL. DATE 11/03/1989					TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7266 - 7384	
08	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	169	1	1031	2	N	4	3	0	2
						4	9							
09	1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	184	1	964	2	N	2	3	0	1
						2	9							
10	1147 X	1070	-0-	-77	-0-	197	1	865	2	N	7	6	0	2
						8	9							
11	1170 X	773	-0-	-397	-0-	205	1	565	2	N	3	4	0	1
						3	9							
12	1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	213	1	1163	2	N	4	4	0	1
						4	9							
01	1209 X	835	-0-	-374	-0-	194	1	638	2	N	3	3	0	1
						3	9							
-----														
YTURRIA, H. ET AL		WELL #: 401			RRCID -> 175600	COMPL. DATE 11/13/1999					TOTAL DEPTH	7500	PERF. 4720 - 4723	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
YTURRIA, FRANK D. ET AL		WELL #: 301			RRCID -> 175809	COMPL. DATE 01/26/2008					TOTAL DEPTH	10500	PERF. 6941 - 6963	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
YTURRIA, FRANK D. ET AL		WELL #: 302T			RRCID -> 183087	COMPL. DATE 05/04/2007					TOTAL DEPTH	9206	PERF. 7302 - 7310	
08	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	436	1	471	2	Y	701	694	0	116
						771	9							
09	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	534	1	226	2	Y	742	686	0	172
						816	9							
10	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	516	1	160	2	Y	678	691	0	159
						746	9							
11	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	529	1	43	2	Y	598	670	0	87
						658	9							
12	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	700	1	714	9	Y	649	511	0	225
01	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	571	341	0	455



-----															
RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY															
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455															
YTURRIA, FRANK D. WELL #: 306 RRCID -> 183312 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9188 - 9193															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
08		949 N	949	-0-	-0-	-0-	456	1	493	2	Y	-0-			-0-
09		777 N	777	-0-	-0-	-0-	546	1	231	2	Y	-0-			-0-
10		806 N	786	-0-	-20	-0-	600	1	186	2	Y	-0-			-0-
11		930 N	544	-0-	-386	-0-	503	1	41	2	Y	-0-			-0-
12		806 N	416	-0-	-390	-0-	416	1			Y	-0-			-0-
01		775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
YTURRIA, H. WELL #: 406 RRCID -> 198870 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7994 - 8050															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
YTURRIA, H. WELL #: 407 RRCID -> 200455 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8916 - 9148															
08		465 N	392	-0-	-73	-0-	157	1	224	2	Y	10			159
							11	9							
09		369 N	369	-0-	-0-	-0-	157	1	202	2	Y	9			168
							10	9							
10		372 N	357	-0-	-15	-0-	166	1	182	2	Y	8			176
							9	9							
11		390 N	288	-0-	-102	-0-	168	1	112	2	Y	7			183
							8	9							
12		372 N	287	-0-	-85	-0-	127	1	153	2	Y	6			189
							7	9							
01		372 N	210	-0-	-162	-0-	105	1	99	2	Y	5			194
							6	9							
-----															
YTURRIA, H. WELL #: 409 RRCID -> 200685 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6998 - 7266															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
YTURRIA, H. WELL #: 4014 RRCID -> 200769 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6750 - 6820															
08		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 74975 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY			
CODY ENERGY LLC		//CONT.// 164455									
YTURRIA, H.		WELL #: 401		RRCID -> 201305		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 15058 PERF.12840 - 12900			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
08	2883 X	2766	-0-	-117	-0-	388 1	2364 2	Y	13	15 0	6
09	2790 X	1669	-0-	-1121	-0-	267 1	1399 2	Y	3	8 0	1
10	2883 X	1704	-0-	-1179	-0-	313 1	1374 2	Y	15	12 0	4
11	2670 X	679	-0-	-1991	-0-	181 1	498 2	Y	-0-	4 0	-0-
12	2759 X	2242	-0-	-517	-0-	346 1	1885 2	Y	10	8 0	2
01	2759 X	1533	-0-	-1226	-0-	356 1	1168 2	Y	8	8 0	2
-----											
YTURRIA, H.		WELL #: 408		RRCID -> 202135		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 8632 PERF. 7350 - 7594			
08	868 N	726	-0-	-142	-0-	100 1	611 2	Y	14	9 0	6
09	955 N	955	-0-	-0-	-0-	153 1	799 2	Y	3	8 0	1
10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	113 1	495 2	Y	2	2 0	1
11	710 N	710	-0-	-0-	-0-	187 1	515 2	Y	7	5 0	3
12	992 N	371	-0-	-621	-0-	56 1	307 2	Y	7	9 0	1
01	620 N	319	-0-	-301	-0-	74 1	242 2	Y	3	3 0	1
-----											
YTURRIA, H.		WELL #: 4017		RRCID -> 206465		COMPL. DATE 04/24/2010		TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6905 - 7300			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
-----											
YTURRIA, H.		WELL #: 4018		RRCID -> 206932		COMPL. DATE 12/05/2009		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7350 - 7490			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
YTURRIA, H.		WELL #: 4012		RRCID -> 208772		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4717 - 4719			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 74975 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY								
CODY ENERGY LLC		//CONT.// 164455														
YTURRIA, H.		WELL #: 4023		RRCID -> 223882		COMPL. DATE 12/04/2006		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7719 - 7727								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
YTURRIA, H.		WELL #: 4021		RRCID -> 224145		COMPL. DATE 12/17/2009		TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7364 - 7376								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
YTURRIA, H.		WELL #: 4024		RRCID -> 226180		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8584 - 8588								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
YTURRIA, H.		WELL #: 4020		RRCID -> 229620		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8110 - 8156								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
YTURRIA, H.		WELL #: 4019		RRCID -> 243254		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8922 - 8950								
08	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	421	1	600	2	Y	-0-					30
09	990 N	990	-0-	-0-	-0-	432	1	558	2	Y	-0-					30
10	992 N	902	-0-	-90	-0-	430	1	472	2	Y	-0-					30
11	990 N	607	-0-	-383	-0-	365	1	242	2	Y	-0-					30
12	1023 N	813	-0-	-210	-0-	369	1	444	2	Y	-0-					30
01	899 N	523	-0-	-376	-0-	269	1	254	2	Y	-0-					30
-----																
YTURRIA, H.		WELL #: 4027		RRCID -> 244461		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 6522 PERF. N/A								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED)		//CONT.//	74975 200	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WILLACY		
EOG RESOURCES, INC.			253162					
MORROW		WELL #:	1	RRCID -> 183467	COMPL. DATE 04/25/2001	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 7448 - 7462	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-		166	
09	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-		166	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		166	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		166	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		166	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		166	
-----								
RAYMONDVILLE (12300)			74975 975	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WILLACY		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954					
YTURRIA, F. D.		WELL #:	302	RRCID -> 186014	COMPL. DATE 03/03/2002	TOTAL DEPTH 14350	PERF.12300 - 12320	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2013 - PLUGGED 08-29-2013						-0-
-----								
RAYMONDVILLE, W (L-70)			74982 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WILLACY		
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.			253385					
YTURRIA, FRANK D.		WELL #:		RRCID -> 195031	COMPL. DATE 12/18/2002	TOTAL DEPTH 14912	PERF.12670 - 12830	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	
		PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2010						41
-----								
YTURRIA, FRANK D.		WELL #:		RRCID -> 195271	COMPL. DATE 01/11/2005	TOTAL DEPTH 16200	PERF.12764 - 13706	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	
		PLUGGED AND ABANDONED 01/11/2011						22
-----								
REALITOS, S. (QUEEN CITY)			75041 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL		
SIDELINE ENERGY INC.			779921					
BEACH, BARBARA SHAFFER		WELL #:		RRCID -> 112497	COMPL. DATE 07/15/1984	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9226 - 9256	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	
		PLUGGED AND ABANDONED 12/01/1999						144
-----								
RED FLISH BAY (FRIO 7450)			75203 048	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NUECES		
ELECTRAGAS, INC.			247628					
CORPUS CHRISTI BAY TRACT 390UNIT		WELL #:	1 U	RRCID -> 064186	COMPL. DATE 08/06/1972	TOTAL DEPTH 11207	PERF. 7455 - 7462	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

RED FISH BAY (FRIO 7450)		//CONT.//		75203 048	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES						
ELECTRAGAS, INC.		//CONT.//		247628										
STATE OF TEXAS 390		WELL #:		3	RRCID -> 157431	COMPL. DATE 03/06/1996	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7443	- 7456					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

  

RED FISH BAY (FRIO 7500)				75203 064	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES						
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.				153474										
STATE TRACT 349		WELL #:		6	RRCID -> 051854	COMPL. DATE 12/04/1971	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 0	- 7513					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-

  

RED FISH BAY (FRIO 8300)				75203 084	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES						
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.				153474										
STATE TRACT 348		WELL #:		2	RRCID -> 127065	COMPL. DATE 03/13/1988	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 8270	- 8284					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-

  

RED FISH BAY (ZONE 6)				75203 192	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES						
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.				153474										
STATE TRACT 349		WELL #:		10	RRCID -> 217823	COMPL. DATE 11/12/2005	TOTAL DEPTH 13538	PERF. 7842	- 7850					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-

  

RED FISH BAY (ZONE 13)				75203 416	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES						
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.				153474										
STATE TRACT 349		WELL #:		1	RRCID -> 140661	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8923	PERF. 7978	- 7996				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-						-0-

RED FISH BAY (ZONE 14) 75203 448 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES  
 CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474  
 STATE TRACT 395 WELL #: 3 RRCID -> 233348 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8160 - 8216

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	376 1	1229 3	Y	9	6 0	3 8	-0-
09	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	543 1	1581 3	Y	1	1 8		-0-
10	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	521 1	1468 3	Y	1	1 8		-0-
11	720 N	618	-0-	-102	-0-	253 1	365 3	Y	-0-			-0-
12	726 N	726	-0-	-0-	-0-	283 1	443 3	Y	-0-			-0-
01	713 N	93	-0-	-620	-0-	29 1	64 3	Y	-0-			-0-

RED FISH BAY (ZONE 17 L) 75203 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474  
 STATE TRACT 414 WELL #: 3 RRCID -> 186038 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8298 - 8321

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 414 WELL #: 6 RRCID -> 186060 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8354 - 8366

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RED FISH BAY (ZONE 17, UP.) 75203 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474  
 STATE TRACT 414 WELL #: 7 RRCID -> 186047 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 8342 - 8360

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REDFISH BAY (ZONE 30) 75203 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474  
 STATE TRACT 423 WELL #: 10 RRCID -> 124911 COMPL. DATE 08/09/1987 TOTAL DEPTH 12355 PERF. 9468 - 9484

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED FISH BAY (ZONE 31)		75203 811		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474										
STATE TRACT 423		WELL #: 12		RRCID -> 124779		COMPL. DATE 06/23/1987		TOTAL DEPTH 11980		PERF. 9612 - 9618		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED FISH BAY (ZONE 38, GAS)		75203 823		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474										
STATE TRACT 421		WELL #: 1		RRCID -> 146508		COMPL. DATE 07/19/1993		TOTAL DEPTH 12919		PERF.10814 - 10842		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REDFISH BAY (ZONE 42)		75203 827		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474												
STATE TRACT 344		WELL #: 2		RRCID -> 215823		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 10464		PERF.10946 - 11006				
08	5310	5310	-0-	-0-	-0-	304	1	4996	3	Y	9	9 8	-0-	
09	4695	4695	-0-	-0-	-0-	290	1	4399	3	Y	5	2 0	3 8	-0-
10	4530	4530	-0-	-0-	-0-	281	1	4245	3	Y	4	4 8		-0-
11	3919	3919	-0-	-0-	-0-	267	1	3649	3	Y	3	3 8		-0-
12	3919	2935	-0-	-984	-0-	188	1	2741	3	Y	5	1 0	4 8	-0-
01	3919	3083	-0-	-836	-0-	259	1	2806	3	Y	16	9 0	7 8	-0-

RED FISH BAY (ZONE 43)		75203 828		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474										
STATE TRACT 445		WELL #: 1		RRCID -> 074631		COMPL. DATE 07/06/1989		TOTAL DEPTH 12420		PERF.11498 - 11553		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 343		WELL #: 2		RRCID -> 206082		COMPL. DATE 01/08/2005		TOTAL DEPTH 10729		PERF.10894 - 11156		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RED FISH BAY (ZONE 43) //CONT.// 75203 828 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474  
 STATE TRACT 345 WELL #: 2 RRCID -> 249518 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11066 PERF.10479 - 11006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	23405 #	22185	-0-	-1220	-0-	1255	1 20567	1 362	3 9	Y	329	328	0	1 8	-0-	
09	22650 #	21461	-0-	-1189	-0-	1308	1 19816	1 336	3 9	Y	305	305	0		-0-	
10	23405 #	21926	-0-	-1479	-0-	1344	1 20319	1 262	3 9	Y	238	238	0		-0-	
11	21480 #	20574	-0-	-906	-0-	1385	1 18944	1 244	3 9	Y	222	222	0		-0-	
12	22196 #	19416	-0-	-2780	-0-	1583	1 17591	1 241	3 9	Y	219	219	0		-0-	
01	22196 #	21850	-0-	-346	-0-	2330	1 19231	1 288	3 9	Y	262	261	0	1 8	-0-	

RED FISH BAY (ZONE 45) 75203 831 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474  
 STATE TRACT 350 WELL #: 4 RRCID -> 246592 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 14576 PERF.10757 - 11427

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RED FISH BAY (ZONE 50-55 CONS.) 75203 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
 CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474  
 STATE TRACT 348 WELL #: 4 RRCID -> 044835 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 13480 PERF.12909 - 13049

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40230					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40230					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40230					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40230					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40230					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40230					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 392 WELL #: 6 RRCID -> 217021 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13040 - 13649

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 392 WELL #: 7 RRCID -> 218635 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.12618 - 12749

08	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	1183	1 2106	1 468	3 9	Y	425	418	0	7 8	-0-
09	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	141	1 2122	1 498	3 9	Y	453	450	0	3 8	-0-
10	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	163	1 2469	1 413	3 9	Y	375	372	0	3 8	-0-
11	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	135	1 1850	1 319	3 9	Y	290	288	0	2 8	-0-
12	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	144	1 2102	1 358	3 9	Y	325	322	0	3 8	-0-
*01	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	181	1 1952	1 535	3 9	Y	486	480	0	6 8	-0-



-----  
RED FISH BAY (ZONE 50-55 CONS.) //CONT.// 75203 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474  
STATE TRACT 392 WELL #: 5 RRCID -> 226726 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12564 - 12792  
-----  
M O ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS \* \* DISPOSITIONS \* \* C COND \* \* DISPOSITIONS \* \* EOM  
PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE  
-----  
08 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-  
09 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-  
10 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-  
11 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-  
12 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-  
01 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-  
-----

-----  
STATE TRACT 348 WELL #: 5 RRCID -> 246011 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 13691 PERF.13171 - 13247  
-----  
08 7626 X 6052 -0- -1574 -0- 319 1 5226 3 Y 460 448 0 12 8 -0-  
1 4 506 9  
09 6930 X 4573 -0- -2357 -0- 254 1 3831 3 Y 443 439 0 4 8 -0-  
1 4 487 9  
10 7161 X 5252 -0- -1909 -0- 302 1 4557 3 Y 356 353 0 3 8 -0-  
1 4 392 9  
11 6420 X 5209 -0- -1211 -0- 329 1 4495 3 Y 349 346 0 3 8 -0-  
1 4 384 9  
12 5229 X 5229 -0- -0- -0- 308 1 4506 3 Y 376 372 0 4 8 -0-  
1 4 414 9  
\*01 4761 X 4761 -0- -0- -0- 356 1 3842 3 Y 511 504 0 7 8 -0-  
1 4 562 9  
-----

-----  
RED FISH BAY (47 ZONE) 75203 910 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474  
STATE TRACT 424 WELL #: 7 RRCID -> 164962 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12650 - 12950  
-----  
08 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-  
09 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-  
10 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-  
11 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-  
12 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-  
01 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-  
-----

-----  
REDFISH BAY, NORTH (ZONE 43) 75205 065 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474  
STATE TRACT 344 WELL #: 1 RRCID -> 111396 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11436 - 11478  
-----  
08 6411 6411 -0- -0- -0- 367 1 6030 3 Y 13 12 0 1 8 -0-  
14 9  
09 5890 R 5890 -0- -0- -0- 364 1 5518 3 Y 7 7 0 -0-  
8 9  
10 6076 # 5771 -0- -305 -0- 359 1 5412 3 Y -0- -0-  
11 6060 5552 -0- -508 -0- 377 1 5175 3 Y -0- -0-  
12 6386 5350 -0- -1036 -0- 342 1 5008 3 Y -0- -0-  
01 6386 5485 -0- -901 -0- 464 1 5010 3 Y 10 9 0 1 8 -0-  
11 9  
-----

-----  
RED FISH BAY, NORTH (9100-C) 75205 499 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474  
STATE TRACT 342 WELL #: 1 RRCID -> 209458 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9052 - 9278  
-----  
08 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-  
09 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-  
10 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-  
11 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-  
12 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-  
01 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-  
-----

RED FISH BAY, NORTH (9750)		75205 621	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474											
STATE TRACT 343		WELL #:	2	RRCID ->	215054	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	10729	PERF.	9823 - 9849		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RED FISH BAY, NORTH (10050)		75205 725	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474												
STATE TRACT 343		WELL #:	2	RRCID ->	266186	COMPL. DATE	10/29/2011	TOTAL DEPTH	10729	PERF.	10338 - 10730			
08	0 W	8924	-0-	8924	123335	512	1	8389	3	Y	21	21	8	-0-
09	0 W	7236	-0-	7236	130571	1067	1	6161	3	Y	7	7	8	-0-
10	0 W	8097	-0-	8097	138668	1490	1	6598	3	Y	8	8	8	-0-
11	0 W	4980	-0-	4980	143648	1004	1	3972	3	Y	4	4	8	-0-
12	0 W	8811	-0-	8811	152459	1474	1	7333	3	Y	4	1	0	3 8
01	0 W	8027	-0-	8027	160486	1642	1	6375	3	Y	9	3	0	6 8

RED FISH BAY-MUS. IS (COMMON 10)		75220 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535									
STATE TRACT 426-441		WELL #:	1	RRCID ->	012782	COMPL. DATE	11/14/1951	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

STATE TRACT 459		WELL #:	6	RRCID ->	148656	COMPL. DATE	03/14/1994	TOTAL DEPTH	7906	PERF.	7075 - 7105
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STATE TRACT 440		WELL #:	4	RRCID ->	153325	COMPL. DATE	02/03/1995	TOTAL DEPTH	7395	PERF.	7067 - 7092
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

STATE TRACT 458		WELL #:	6	RRCID ->	190252	COMPL. DATE	07/01/2002	TOTAL DEPTH	7406	PERF.	7069 - 7127
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

RED FISH BAY-MUS. IS (COMMON 10)//CONT.//										75220 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NUECES	
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.										153474				
TEN SAND GAS UNIT 421										WELL #: 3	RRCID -> 043367	COMPL. DATE 11/28/1967	TOTAL DEPTH 8398	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
-----														
STATE TRACT 396										WELL #: 8	RRCID -> 126833	COMPL. DATE 01/22/1988	TOTAL DEPTH 11110	PERF. 7132 - 7182
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
-----														
STATE TRACT 423										WELL #: 12	RRCID -> 164162	COMPL. DATE 04/28/1997	TOTAL DEPTH 11980	PERF. 7190 - 7236
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
-----														
STATE TRACT 414										WELL #: 4	RRCID -> 164604	COMPL. DATE 03/20/1997	TOTAL DEPTH 8405	PERF. 7161 - 7219
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
-----														
RED HEAD RIDGE (MIOCENE)										75279 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CAMERON	
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION										747012				
STATE OF TEXAS										WELL #: 1	RRCID -> 262656	COMPL. DATE 07/19/2011	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3739 - 3853
08	3999 #	969	-0-	-3030	-0-	355 1	614 2	N	-0-			-0-		
09	3660 #	-0-	-0-	-3660	-0-			N	-0-			-0-		
10	2076	2076	-0-	-0-	-0-	2076 2		N	-0-			-0-		
11	4498	4498	-0-	-0-	-0-	4498 2		N	-0-			-0-		
*12	4600	4600	-0-	-0-	-0-	4600 2		N	-0-			-0-		
01	1147	4159	-0-	3012	3012	4159 2		N	-0-			-0-		

-----

REDFISH BAY, N. (D-5)			75429 400	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.			153474					
STATE TRACT 343			WELL #: 1	RRCID -> 226727	COMPL. DATE 10/11/2006	TOTAL DEPTH 11025	PERF. 10138	- 10162
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1581	1264	-0-	-317	-0-	72 1	1173 3	Y
						19 9		17
09	1530	976	-0-	-554	-0-	60 1	907 3	Y
						9 9		8
10	1581	1047	-0-	-534	-0-	64 1	981 3	Y
						2 9		2
11	1530	1222	-0-	-308	-0-	83 1	1136 3	Y
						3 9		3
12	1395	987	-0-	-408	-0-	63 1	924 3	Y
*01	1710	1710	-0-	-0-	-0-	144 1	1565 3	Y
						1 9		1

-----

REEDER (UPPER PETTUS)			75541 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.			647284					
BRENNAN - BENAVIDES			WELL #: 7059	RRCID -> 118640	COMPL. DATE 09/14/1985	TOTAL DEPTH 2880	PERF. 2656	- 2664
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N

-----

REILLY (VICKSBURG)			75752 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR		
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP			531085					
REILLY GAS UNIT			WELL #: 4	RRCID -> 093833	COMPL. DATE 05/20/1981	TOTAL DEPTH 4959	PERF. 4590	- 4646
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	20 1	133 2	Y
09	120 N	83	-0-	-37	-0-	20 1	63 2	Y
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	10 1	112 2	Y
11	150 N	98	-0-	-52	-0-	20 1	78 2	Y
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	20 1	98 2	Y
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	20 1	92 2	Y

-----

REILLY GAS UNIT			WELL #: 5	RRCID -> 109604	COMPL. DATE 03/14/1984	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 4498	- 4560
08	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	30 1	1196 2	Y
09	1050 N	588	-0-	-462	-0-	20 1	568 2	Y
10	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	30 1	1014 2	Y
11	1200 N	731	-0-	-469	-0-	30 1	701 2	Y
12	913 N	913	-0-	-0-	-0-	30 1	883 2	Y
01	1054 N	861	-0-	-193	-0-	30 1	831 2	Y

-----

REINA (BASAL QUEEN CITY)			75777 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR		
XTO ENERGY INC.			945936					
BUCHHOLZ, WILLIAM R.			WELL #: 1	RRCID -> 188112	COMPL. DATE 09/11/2003	TOTAL DEPTH 7930	PERF. 6714	- 7742
08	2263 X	2045	-0-	-218	-0-	37 1	1976 3	N
						32 9		
09	2190 X	2137	-0-	-53	-0-	36 1	2068 3	N
						33 9		
10	2263 X	1927	-0-	-336	-0-	35 1	1873 3	N
						19 9		
11	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	36 1	2000 3	N
						43 9		
12	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	39 1	2339 3	N
						20 9		
*01	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	39 1	2228 3	N
						39 9		

-----

OIL AND GAS DIVISION

REINA (BASAL QUEEN CITY)		//CONT.// 75777 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
KNOX, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 188526		COMPL. DATE 12/08/2001		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5738 - 6198	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	2790 X	2571	-0-	-219	-0-	45	1 2446 3	N	73		273
09	2580 X	2574	-0-	-6	-0-	80	9 2448 3	N	75	192 1	156
10	2635 X	2595	-0-	-40	-0-	43	1 2467 3	N	74		230
11	2550 X	2494	-0-	-56	-0-	83	9 2368 3	N	75	185 1	120
12	2666 X	2643	-0-	-23	-0-	42	1 2518 3	N	75	1 8	194
01	2666 X	2577	-0-	-89	-0-	83	9 2456 3	N	71		265
						78	9				

  

REISER (WILCOX)		75795 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
K & H FEE 942		WELL #: 5R		RRCID -> 236382		COMPL. DATE 01/24/2013		TOTAL DEPTH 6490		PERF. 5753 - 5797	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	0 Z	1825	-0-	1825	7890	1741	2 84 9	Y	76	88 1	39
09	0 Z	1539	-0-	1539	9429	1488	2 51 9	Y	46	44 1	41
10	0 Z	1683	-0-	1683	11112	1551	2 132 9	Y	120	114 1	47
11	0 Z	1485	-0-	1485	12597	1443	2 42 9	Y	38	58 1	27
*12	14030	1433	-0-	-12597	-0-	1382	2 51 9	Y	46	36 1	37
01	1829 #	1670	-0-	-159	-0-	1608	2 62 9	Y	56	80 1	13

  

RETAMIA (WILCOX 5360)		76047 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
BRUNI-LEYENDECKER		WELL #: 5		RRCID -> 231993		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 5324 - 5332	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

  

RETAMIA (WILCOX 9300)		76047 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
BRUNI MINERAL TRUST -B-		WELL #: 3		RRCID -> 066274		COMPL. DATE 04/01/1976		TOTAL DEPTH 9586		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	744 N	683	-0-	-61	-0-	30	1 653 2	N	-0-		-0-
09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	30	1 660 2	N	-0-		-0-
10	650 N	650	-0-	-0-	-0-	34	1 616 2	N	-0-		-0-
11	717 N	717	-0-	-0-	-0-	37	1 680 2	N	-0-		-0-
12	713 N	589	-0-	-124	-0-	26	1 563 2	N	-0-		-0-
01	651 N	322	-0-	-329	-0-	14	1 308 2	N	-0-		-0-

  

REYES (2500)		76099 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
AMERICAN SHORELINE, INC.		019365									
TOM CREWS		WELL #: 4SW		RRCID -> 263516		COMPL. DATE 02/01/2011		TOTAL DEPTH 2866		PERF. 1970 - 1980	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
RICABY		76300 001			ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		574329												
GREEN & MANNING GAS UNIT 2		WELL #:	4	C	RRCID ->	048419	COMPL. DATE	03/11/1969	TOTAL DEPTH	2026	PERF.	N/A		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
SEABURY, MARGARET MRS.		WELL #:	6	RRCID ->	218827	COMPL. DATE	02/27/2007	TOTAL DEPTH	5010	PERF.	2719 - 2727			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
ORPHAN WELLS, LLC		627006												
SEABURY		WELL #:	3	RRCID ->	047459	COMPL. DATE	07/24/1969	TOTAL DEPTH	2632	PERF.	N/A			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
HINOJOSA, MEDARDO B ROY A/C 2		WELL #:	21B	RRCID ->	209172	COMPL. DATE	01/06/2003	TOTAL DEPTH	1709	PERF.	842 - 850			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
RICABY ( 800)		76300 100			NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STARR						
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		574329												
HINOJOSA, M., -B- ROY. ACCT. #1		WELL #:	9B	RRCID ->	012860	COMPL. DATE	05/04/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PENA, SAMUEL, ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	036421	COMPL. DATE	04/30/1965	TOTAL DEPTH	1620	PERF.	N/A			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----  
RICABY (1100) 76300 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329  
BAIRD, LILLIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 012865 COMPL. DATE 05/22/1943 TOTAL DEPTH 1726 PERF. 1134 - 1144

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----  
PARKS, W. S., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 012867 COMPL. DATE 05/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----  
DECKER GU WELL #: 3 RRCID -> 033336 COMPL. DATE 06/10/1950 TOTAL DEPTH 1754 PERF. N/A

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----  
ORPHAN WELLS, LLC 627006  
GREEN & MANNING GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 012862 COMPL. DATE 05/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	521			N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	521			N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	521			N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	521			N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	521			N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	521			N	NO RPT		-0-

-----  
GREEN & MANNING GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 012864 COMPL. DATE 05/09/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----  
BAIRD, LILLIE MAE WELL #: 5 RRCID -> 041133 COMPL. DATE 01/28/1967 TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----																			
RICABY (1100 SOUTH AREA)												76300 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR				
ORPHAN WELLS, LLC												627006							
RICABY, S. B., ESTATE -D-												WELL #:	3 D	RRCID -> 012869	COMPL. DATE 01/04/2003	TOTAL DEPTH 2810	PERF. 755	-	762
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE						
-----																			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							

-----																	
RICABY (1200)												76300 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR		
MOMENTUM PRODUCTION CORP.												574329					
RICABY, S. B., ESTATE												WELL #:	D 5	RRCID -> 055333	COMPL. DATE 05/28/1973	TOTAL DEPTH 1310	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
-----																	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					

-----																	
ORPHAN WELLS, LLC												627006					
RICABY, S. B., ESTATE -D-												WELL #:	2 D	RRCID -> 012870	COMPL. DATE 11/25/1953	TOTAL DEPTH 1725	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
-----																	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					

-----																	
HINOJOSA, M., -B-ROY. ACCT. #2												WELL #:	13B	RRCID -> 049453	COMPL. DATE 10/27/1970	TOTAL DEPTH 1693	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
-----																	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					

-----																			
RICABY (1500 FRIO)												76300 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR				
ORPHAN WELLS, LLC												627006							
RICABY												WELL #:	7	RRCID -> 218778	COMPL. DATE 12/18/2005	TOTAL DEPTH 4510	PERF. 1516	-	1524
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE						
-----																			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							

-----																	
RICABY (1550 FRIO)												76300 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR		
MOMENTUM PRODUCTION CORP.												574329					
HINOJOSA, M., -B- ROY ACCT. #1												WELL #:	26B	RRCID -> 022871	COMPL. DATE 05/31/1963	TOTAL DEPTH 1590	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
-----																	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	54			N	NO RPT			-0-					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	54			N	NO RPT			-0-					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	54			N	NO RPT			-0-					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	54			N	NO RPT			-0-					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	54			N	NO RPT			-0-					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	54			N	NO RPT			-0-					



RICABY (1550 FRIO) //CONT.// 76300 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR  
 ORPHAN WELLS, LLC 627006  
 HNOJOSA WELL #: 17B RRCID -> 068256 COMPL. DATE 08/27/1976 TOTAL DEPTH 2652 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICABY (1600, UPPER) 76300 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 ORPHAN WELLS, LLC 627006  
 G & M /GU-2 WELL #: 1 RRCID -> 034995 COMPL. DATE 03/21/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY (1700) 76300 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR  
 MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329  
 RICABY, S. B., ESTATE WELL #: 2 F RRCID -> 012871 COMPL. DATE 01/23/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-

RICABY, SOUTH (1100) 76305 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR  
 MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329  
 RICABY, S. B., ESTATE -G- WELL #: 2 RRCID -> 035291 COMPL. DATE 01/27/1965 TOTAL DEPTH 1084 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICARDO, E. (5100) 76334 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG  
 DEWBERE PETROLEUM CORPORATION 216748  
 FLATO WELL #: 1 RRCID -> 258057 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 5018 - 5022

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	121	169	1			109
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102					211
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	107	160	1			158
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90	164	1			84
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72					156
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84	166	1			74

			76334 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KLEBERG			
RICARDO, E. (6715)			216748									
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748									
YAKLIN			WELL #: 1		RRCID -> 263134	COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 9500	PERF. 6766 - 6776			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

			76335 045		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KLEBERG			
RICARDO, NORTH (5560)			216748									
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748									
YAKLIN			WELL #: 1		RRCID -> 267355	COMPL. DATE 04/18/2012		TOTAL DEPTH 9500	PERF. 5236 - 5240			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		8773 #	6215	-0-	-2558	-0-	186 1	5961 3	N	62		186
							68 9					
09		14273	14273	-0-	-0-	-0-	180 1	13924 3	N	154 173 1		167
							169 9					
10		14346	14346	-0-	-0-	-0-	186 1	14013 3	N	134 172 1		129
							147 9					
11		7784 R	7784	-0-	-0-	-0-	141 1	7551 3	N	84 176 1		37
							92 9					
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
01	DLQ	G-10	9662	-0-	9662	9662	170 1	9385 2	N	97		134
							107 9					

  

			76335 960		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KLEBERG			
RICARDO, NORTH (10,200)			216748									
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748									
JOHNSON TRUST UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 223630	COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 10600	PERF. 10216 - 10226			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	4		141
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	5		146
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4		150
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		150
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		150
*01		237 N	237	-0-	-0-	-0-	4 1	229 2	N	4		154
							4 9					

  

			76337 520		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KLEBERG			
RICARDO, NE. (7450 FRIO)			216748									
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748									
YAKLIN			WELL #: 1		RRCID -> 237114	COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 9500	PERF. 7440 - 7446			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

			76338 100		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KLEBERG			
RICARDO, SOUTH (IRVIN 9500)			216748									
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748									
SEXAUER			WELL #: 1		RRCID -> 204590	COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9531 - 9590			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

RICARDO, SOUTH (IRVIN 10,200)												
DEWRE PETROLEUM CORPORATION			76338 150	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KLEBERG			
SEXAUER			216748									
	WELL #:	2	RRCID ->	223347	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	10224	-	10254
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

RICARDO, SOUTH (7400)												
WINDRUSH OPERATING CO., L.L.C.			76338 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KLEBERG			
RADFORD			931628									
	WELL #:	1	RRCID ->	270498	COMPL. DATE	12/08/2012	TOTAL DEPTH	7538	PERF.	7304	-	7306
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

RICH HURT (WX. GUERRA)												
KILLAM OIL CO., LTD.			76375 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL			
RUIZ 127 "B"			460054									
	WELL #:	2	RRCID ->	200750	COMPL. DATE	12/16/2003	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9546	-	9569
08	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4983 2	3 9	Y	3	17	
09	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4681 2		Y	-0-	17	
10	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4032 2	1 9	Y	1	18	
11	4830	X	4201	-0-	-629	-0-	4201 2		Y	-0-	18	
12	4991	X	4770	-0-	-221	-0-	4769 2	1 9	Y	1	19	
01	4991	X	4044	-0-	-947	-0-	4044 2		Y	-0-	19	

SUN												
	WELL #:	1	RRCID ->	203503	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9529	-	9560
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	495 2	1 9	Y	1	21	
09	510	N	487	-0-	-23	-0-	487 2		Y	-0-	21	
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525 2		Y	-0-	21	
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508 2		Y	-0-	21	
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	480 2	50 9	Y	45	66	
01	527	N	492	-0-	-35	-0-	486 2	6 9	Y	5	46 1	25

RICH HURT (WX. LULING)												
KILLAM OIL CO., LTD.			76375 471	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL			
WEIL "130" GAS UNIT			460054									
	WELL #:	1	RRCID ->	243916	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	9719	PERF.	8552	-	8556
08	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575 2		N	-0-	167	
09	630	X	575	-0-	-55	-0-	575 2		N	-0-	167	
10	651	X	398	-0-	-253	-0-	398 2		N	-0-	167	
11	630	X	494	-0-	-136	-0-	494 2		N	-0-	167	
12	651	X	449	-0-	-202	-0-	447 2	2 9	N	2	169	
01	589	X	386	-0-	-203	-0-	386 2		N	-0-	169	

RICH HURT (WX. 2ND HINNANT)												
KILLAM OIL CO., LTD.			76375 473	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL			
SUN			460054									
	WELL #:	2	RRCID ->	184156	COMPL. DATE	06/04/2001	TOTAL DEPTH	8930	PERF.	8304	-	8324
08	2666	X	1913	-0-	-753	-0-	1912 2	1 9	Y	1	61	
09	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2332 2	2 9	Y	2	63	
10	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2833 2	1 9	Y	1	64	
11	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2394 2		Y	-0-	64	
12	2418	X	2337	-0-	-81	-0-	2184 2	153 9	Y	139	203	
01	2821	X	2761	-0-	-60	-0-	2740 2	21 9	Y	19	125 1	97

OIL AND GAS DIVISION

RICH HURT (WX. 2ND HINNANT)												
//CONT.// 76375 473 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054												
RUIZ 127 "D" WELL #: 4 RRCID -> 256655 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9286 - 9369												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
08		6355 X	5242	-0-	-1113	-0-	5232 2	10 9	Y	9		129
09		6150 X	4644	-0-	-1506	-0-	4644 2		Y	-0-		129
10		4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	4434 2	1 9	Y	1		130
11		5700 X	4158	-0-	-1542	-0-	4158 2		Y	-0-		130
12		5394 X	4119	-0-	-1275	-0-	4117 2	2 9	Y	2		132
01		5239 X	4002	-0-	-1237	-0-	4002 2		Y	-0-		132

RICH HURT (WX. 4TH HINNANT)												
76375 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
KILLAM OIL CO., LTD. 460054												
RUIZ STATE WELL #: 1 RRCID -> 168924 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 10579 PERF. 8702 - 8728												
08		4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	4592 2	20 9	Y	18	177 1	51
09		4740 X	4002	-0-	-738	-0-	3995 2	7 9	Y	6		57
10		4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4399 2	7 9	Y	6		63
11		4740 X	3342	-0-	-1398	-0-	3338 2	4 9	Y	4		67
12		4805 X	4172	-0-	-633	-0-	4160 2	12 9	Y	11		78
*01		5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	5340 2	8 9	Y	7		85

SUN WELL #: 1 RRCID -> 169603 COMPL. DATE 03/14/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 8688												
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SUN WELL #: 2 RRCID -> 171100 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8734 - 8744												
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DCR "576" WELL #: 1 RRCID -> 173047 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 8948 PERF. 8737 - 8754												
08		2046 X	1924	-0-	-122	-0-	1911 2	13 9	N	12		247
09		2190 X	1738	-0-	-452	-0-	1730 2	8 9	N	7		254
10		2263 X	1847	-0-	-416	-0-	1841 2	6 9	N	5		259
11		2190 X	1823	-0-	-367	-0-	1821 2	2 9	N	2		261
12		2170 X	1647	-0-	-523	-0-	1646 2	1 9	N	1		262
01		1922 X	1490	-0-	-432	-0-	1486 2	4 9	N	4		266

RODESSA OPERATING COMPANY												
723592												
DCRC WELL #: 1 RRCID -> 177299 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 8913 PERF. 8586 - 8610												
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		301
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		301
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		301
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		301
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		301
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		301

PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2005

RICHARD KING (FRIO CONS.)  
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP  
GRAHAM CATTLE CO.

76410 100  
003599

NON-ASSOCIATED

CAPACITY

CNTY: NUECES

WELL #: 1 RRCID -> 226890 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5084 - 5122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1488 N	895	-0-	-593	-0-	893	2	2	9	Y	2	2				81
09	960 N	926	-0-	-34	-0-	924	2	2	9	Y	2					83
10	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1435	2	10	9	Y	9					92
11	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1562	2	25	9	Y	23	95	1			20
12	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1541	2	14	9	Y	13					33
*01	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1573	2	17	9	Y	15					48

GRAHAM CATTLE CO.

WELL #: 3 RRCID -> 243899 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5160 - 5178

08	682 N	260	-0-	-422	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
09	300 N	268	-0-	-32	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
*01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM CATTLE CO.

WELL #: 4 RRCID -> 248415 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

08	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	5022	2	8	9	Y	7					67
09	4740 X	4699	-0-	-41	-0-	4695	2	4	9	Y	4					71
10	4898 X	4745	-0-	-153	-0-	4739	2	6	9	Y	5					76
11	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	4734	2	20	9	Y	18	78	1			16
12	5115 X	4752	-0-	-363	-0-	4742	2	10	9	Y	9					25
01	5022 X	4425	-0-	-597	-0-	4416	2	9	9	Y	8					33

GRAHAM CATTLE CO.

WELL #: 5 RRCID -> 252024 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5164 - 5176

08	1085 N	982	-0-	-103	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
09	900 N	861	-0-	-39	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
10	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
11	960 N	947	-0-	-13	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
12	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
01	992 N	940	-0-	-52	-0-	940	2			Y	-0-					-0-

BRIDWELL OIL CO.  
REED & HANKAMER "A"

092480

WELL #: 1 RRCID -> 143679 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4841 - 4858

08	992 N	653	-0-	-339	-0-	646	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1015	2	13	9	N	12	12	8			-0-
10	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1074	2	33	9	N	30	30	8			-0-
11	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1034	2	12	9	N	11	11	8			-0-
12	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1055	2	19	9	N	17	17	8			-0-
01	1116 N	1087	-0-	-29	-0-	1069	2	18	9	N	16	16	8			-0-

DURANGO RESOURCES CORP.  
ESTELL, MARY KING

235945

WELL #: A 12 RRCID -> 012898 COMPL. DATE 05/09/1962 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 4250 - 4256

08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	19	1	70	2	N	-0-					-0-
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	31	1	101	2	N	-0-					-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	26	1	99	2	N	-0-					-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	21	1	86	2	N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

RICHARD KING (FRIO CONS.) DURANGO RESOURCES CORP. ESTELL, MARY KING			//CONT.// 76410 100 //CONT.// 235945	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NUECES					
			WELL #: B 13	RRCID -> 012899	COMPL. DATE 09/05/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
ESTELL, MARY KING			WELL #: C 17	RRCID -> 012903	COMPL. DATE 12/09/1944	TOTAL DEPTH	6304	PERF. N/A			
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	20 1	74 2	Y	-0-	-0-	
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	36 1	120 2	Y	-0-	-0-	
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	32 1	128 2	Y	-0-	-0-	
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	27 1	114 2	Y	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
ESTELL, MARY KING			WELL #: B 25	RRCID -> 039367	COMPL. DATE 06/24/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	131 1	480 2	N	-0-	-0-	
09	930 N	930	-0-	-0-	-0-	217 1	713 2	N	-0-	-0-	
10	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	229 1	892 2	N	-0-	-0-	
11	991 N	991	-0-	-0-	-0-	194 1	797 2	N	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
ESTELL, MARY KING			WELL #: C 12	RRCID -> 045201	COMPL. DATE 12/04/1968	TOTAL DEPTH	5372	PERF. N/A			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
ESTELL, MARY KING			WELL #: B 31	RRCID -> 053658	COMPL. DATE 04/29/1983	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 2420 - 2450			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
ESTELL, MARY KING			WELL #: C 28	RRCID -> 064193	COMPL. DATE 08/27/1975	TOTAL DEPTH	6362	PERF. 5054 - 6067			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
WALKER, IDA			WELL #: 20	RRCID -> 079106	COMPL. DATE 10/18/1978	TOTAL DEPTH	6500	PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
 DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945  
 ESTELL, MARY KING WELL #: J 2 RRCID -> 118680 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5361 - 5366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 16 RRCID -> 131339 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5491 - 5500

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 17 RRCID -> 137650 COMPL. DATE 06/08/1990 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5048 - 5056

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: J 1 RRCID -> 143583 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 3920 - 3940

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 7 RRCID -> 145009 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5196 - 5209

08	1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	342	1	1256	2	N	-0-					-0-
09	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	504	1	1656	2	N	-0-					-0-
10	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	591	1	2302	2	N	-0-					-0-
11	3000 N	3322	-0-	-0-	-0-	322	1	2670	2	N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	322				N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	322				N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 9 RRCID -> 145591 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 5414 PERF. 5014 - 5098

08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	23	1	84	2	N	-0-					-0-
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	37	1	122	2	N	-0-					-0-
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	31	1	119	2	N	-0-					-0-
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	25	1	103	2	N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 27 RRCID -> 145592 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 5668 PERF. 5082 - 5109

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) DURANGO RESOURCES CORP. ESTELL, MARY KING		//CONT.// 76410 100 //CONT.// 235945	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
		WELL #: A 2	RRCID -> 149154	COMPL. DATE 01/10/2012	TOTAL DEPTH 6165	PERF. 4791	-		4856		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	15 1	56 2	N	-0-		-0-
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	25 1	81 2	N	-0-		-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	21 1	79 2	N	-0-		-0-
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	16 1	69 2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ESTELL, MARY KING		WELL #: B 12	RRCID -> 151069	COMPL. DATE 08/26/1994	TOTAL DEPTH 6515	PERF. 5501	-		5511		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ESTELL, MARY KING		WELL #: B 3	RRCID -> 151383	COMPL. DATE 10/01/1994	TOTAL DEPTH 5407	PERF. 4960	-		4966		
08	831 N	831	-0-	-0-	-0-	178 1	653 2	Y	-0-		-0-
09	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	59 1	1402 2	Y	-0-		-0-
10	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	59 1	1429 2	Y	-0-		-0-
11	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	43 1	1020 2	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
ESTELL, MARY KING		WELL #: C 24	RRCID -> 154788	COMPL. DATE 05/31/1995	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 4134	-		4148		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ESTELL, MARY KING		WELL #: C 30	RRCID -> 156881	COMPL. DATE 01/02/1996	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 3880	-		4120		
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	16 1	60 2	Y	-0-		-0-
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	27 1	87 2	Y	-0-		-0-
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	24 1	91 2	Y	-0-		-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	19 1	80 2	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
ESTELL, MARY KING		WELL #: C 21	RRCID -> 165285	COMPL. DATE 09/29/1997	TOTAL DEPTH 6363	PERF. 3892	-		3922		
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	16 1	57 2	N	-0-		-0-
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	26 1	83 2	N	-0-		-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	22 1	87 2	N	-0-		-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	18 1	76 2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ESTELL, MARY KING		WELL #: B 6	RRCID -> 167009	COMPL. DATE 12/05/1997	TOTAL DEPTH 6330	PERF. 3890	-		3910		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



RICHARD KING (FRIO CONS.) DURANGO RESOURCES CORP. ESTELL, MARY KING		//CONT.// 76410 100 //CONT.// 235945		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NUECES			
WELL #: A 13		RRCID -> 167010		COMPL. DATE 10/08/1997		TOTAL DEPTH 5396		PERF. 4116 - 4126					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	15 1	56 2	N	-0-			-0-	
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	25 1	81 2	N	-0-			-0-	
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	21 1	79 2	N	-0-			-0-	
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	16 1	69 2	N	-0-			-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
KING, RICHARD		WELL #: R 1		RRCID -> 179283		COMPL. DATE 09/06/2000		TOTAL DEPTH 6515		PERF. 5464 - 5572			
08	897 N	897	-0-	-0-	-0-	192 1	705 2	N	-0-			-0-	
09	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	85 1	2048 2	N	-0-			-0-	
10	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	100 1	2410 2	N	-0-			-0-	
11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	18 1	427 2	N	-0-			-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
KING, RICHARD		WELL #: R 4		RRCID -> 180509		COMPL. DATE 01/02/2001		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5526 - 5530			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
ESTELL, MARY KING		WELL #: C 31		RRCID -> 233340		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 6170		PERF. 4871 - 5485			
08	555 N	555	-0-	-0-	-0-	119 1	436 2	N	-0-			68	
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	84 1	172 2	N	-0-			68	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68	
11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	53 1	388 2	N	16			84	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	18 9		N	NO RPT			84	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84	
-----													
ESTELL, MARY KING		WELL #: C 32		RRCID -> 235504		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 6206		PERF. 4650 - 4654			
08	560 N	560	-0-	-0-	-0-	120 1	440 2	N	-0-			-0-	
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	97 1	198 2	N	-0-			-0-	
10	873 N	873	-0-	-0-	-0-	108 1	765 2	N	-0-			-0-	
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	72 1	533 2	N	-0-			-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
ESTELL, MARY KING		WELL #: C 33		RRCID -> 244516		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 6205		PERF. 4225 - 4237			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

RICHARD KING (FRIO CONS.) DURANGO RESOURCES CORP. ESTELL, MARY KING		//CONT.// 76410 100 //CONT.// 235945	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: C 15 RRCID -> 246932 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 4306 - 4316											
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	40 1	147 2	N	-0-		-0-
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	61 1	201 2	N	-0-		-0-
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	65 1	254 2	N	-0-		-0-
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	55 1	226 2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ESTELL, MARY KING WELL #: C 34 RRCID -> 249361 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5212 - 5222											
08	14B2 EXT	458	-0-	458	458	98 1	360 2	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	432	-0-	432	890	142 1	290 2	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	2677	-0-	2677	3567	330 1	2347 2	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	2928	-0-	2928	6495	347 1	2581 2	N	-0-		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	6495			N	NO RPT		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	6495			N	NO RPT		-0-
-----											
ESTELL, MARY KING WELL #: C 35 RRCID -> 252017 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 4846 - 4972											
08	994 N	994	-0-	-0-	-0-	213 1	781 2	N	-0-		-0-
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	168 1	342 2	N	-0-		-0-
10	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	224 1	1596 2	N	-0-		-0-
11	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	181 1	1351 2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KING, RICHARD WELL #: R 5 RRCID -> 252938 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5789 - 5792											
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19
-----											
ESTELL, MARY KING WELL #: B 15 RRCID -> 253813 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 4990 - 4998											
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ESTELL, MARY KING WELL #: B 29 RRCID -> 253817 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 4999 - 5007											
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	3000 N	3457	-0-	457	457	138 1	3319 2	N	-0-		-0-
10	2464 N	2007	-0-	-457	-0-	80 1	1927 2	N	-0-		-0-
11	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	50 1	1194 2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ESTELL, MARY KING WELL #: C 20 RRCID -> 253828 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5174 - 5180											
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	8 1	28 2	N	-0-		-0-
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	12 1	41 2	N	-0-		-0-
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	11 1	42 2	N	-0-		-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	9 1	37 2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----																
RICHARD KING (FRIO CONS.)			//CONT.//		76410	100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: NUECES				
DURANGO RESOURCES CORP.			//CONT.//		235945											
ESTELL, MARY KING			WELL #:		B 14	RRCID ->	253833	COMPL. DATE		08/17/2009	TOTAL	DEPTH	5660	PERF.	5372 - 5380	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
-----																
ESTELL, MARY KING			WELL #:		C 10	RRCID ->	265457	COMPL. DATE		08/26/2009	TOTAL	DEPTH	5389	PERF.	5192 - 5198	
08	20 N		20	-0-	-0-	-0-		5	1	15	2	N	-0-			-0-
09	29 N		29	-0-	-0-	-0-		7	1	22	2	N	-0-			-0-
10	29 N		29	-0-	-0-	-0-		6	1	23	2	N	-0-			-0-
11	25 N		25	-0-	-0-	-0-		5	1	20	2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-		-0-
-----																
ESTELL, MARY KING			WELL #:		B 2	RRCID ->	270497	COMPL. DATE		02/18/2013	TOTAL	DEPTH	5650	PERF.	5540 - 5544	
08	0 W		4765	-0-	4765	19528		190	1	4575	2	N	-0-			-0-
09	0 W		5305	-0-	5305	24833		212	1	5093	2	N	-0-			-0-
10	0 W		4157	-0-	4157	28990		167	1	3990	2	N	-0-			-0-
11	0 W		5563	-0-	5563	34553		223	1	5340	2	N	-0-			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-		-0-
01	5487 X	NO RPT	-0-	-0-	-5487	29066						N	NO RPT	-0-		-0-
-----																
RICHARD KING (VICKSBURG III)			76410		140	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: NUECES					
DURANGO RESOURCES CORP.			235945													
ESTELL, MARY KING			WELL #:		C 29	RRCID ->	098028	COMPL. DATE		12/11/1981	TOTAL	DEPTH	6300	PERF.	5693 - 5695	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
-----																
RICHARD KING (4300)			76410		390	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: NUECES					
BRIDWELL OIL CO.			092480													
REED & HANKAMER			WELL #:		1	RRCID ->	094444	COMPL. DATE		01/21/1981	TOTAL	DEPTH	6300	PERF.	4288 - 4300	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
-----																
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED			681711													
SWILLING, W.D.			WELL #:		1	RRCID ->	102678	COMPL. DATE		09/22/1982	TOTAL	DEPTH	7000	PERF.	4340 - 4350	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)		(-) UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE		AMT CODE		BALANCE	
08	1532 R	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-				-0-
09	1520 R	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			Y	-0-				-0-
10	1471 R	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			Y	-0-				-0-
11	1524 R	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			Y	-0-				-0-
12	1581 N	1508	-0-	-73	-0-	1508	2			Y	-0-				-0-
01	1457 N	1413	-0-	-44	-0-	1413	2			Y	-0-				-0-

M		O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)		(-) UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE		AMT CODE		BALANCE	
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	246	2	25	9	Y	23	56	1		11
09	450 N	206	-0-	-244	-0-	180	2	26	9	Y	24				35
10	310 N	257	-0-	-53	-0-	207	2	50	9	Y	45	57	1		23
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	299	2	56	9	Y	51	52	1		22
*12 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	51	29	1		44
*01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	278	2	55	9	Y	50	88	1		6

M		O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)		(-) UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE		AMT CODE		BALANCE	
08	4216 X	4012	-0-	-204	-0-	441	1	3516	3	Y	50				168
09	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	445	1	3723	3	Y	89	178	1		79
10	4216 X	4164	-0-	-52	-0-	457	1	3659	3	Y	44				123
11	3870 X	3843	-0-	-27	-0-	440	1	3355	3	Y	44				167
12	4247 X	3879	-0-	-368	-0-	451	1	3351	3	Y	70	166	1		71
01	4247 X	3558	-0-	-689	-0-	448	1	3063	3	Y	43				114

M		O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)		(-) UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE		AMT CODE		BALANCE	
08	740 X	740	-0-	-0-	-0-	150	1	581	3	Y	8				8
09	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	150	1	1754	3	Y	19	26	1		1
10	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	460	1	697	3	Y	8				9
11	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	431	1	627	3	Y	8				17
12	992 N	820	-0-	-172	-0-	438	1	374	3	Y	7	17	1		7
01	992 N	832	-0-	-160	-0-	448	1	378	3	Y	5				12

RIGGAN (8600) 76669 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY  
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748  
COLEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270844 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8576 - 8584

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	1000	-0-	-0-	-1000	-0-			N	-0-			-0-
10	7750	20384	-0-	12634	12634	451 1	19786 3	N	134			134
*11	7500	21831	-0-	14331	26965	147 9						
*12	7750	23381	-0-	15631	42596	448 1	20976 3	N	370	364 1		140
						407 9						
01	7750	NO RPT	-0-	-7750	34846	465 1	22501 3	N	377	386 1		131
						415 9						
								N	NO RPT			131

RIGGAN (9775) 76669 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY  
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748  
COLEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268965 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9918 - 9928

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	7750	-0-	-0-	-7750	-0-			N	-0-			73
09	3750 #	-0-	-0-	-3750	-0-			N	-0-			73
10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	73 1		-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/27/2013

RINCON 76721 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932  
DAVENPORT WELL #: 11 B RRCID -> 131142 COMPL. DATE 03/07/1987 TOTAL DEPTH 5458 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OXY USA INC. 630591  
SLICK, T.B. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 133638 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3540 - 3580

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON (A-8) 76721 084 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329  
LA BRISA LAND & CATTLE CO. WELL #: 1 L RRCID -> 012917 COMPL. DATE 01/25/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RINCON (B-1 FRIO)		76721 126		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
SLICK, T. B. EST. -C-		WELL #: 65		RRCID -> 051380		COMPL. DATE 09/27/1971		TOTAL DEPTH 5617		PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	20 1	323 3	Y	-0-		-0-	
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	21 1	317 3	Y	-0-		-0-	
10	341 N	267	-0-	-74	-0-	18 1	249 3	Y	-0-		-0-	
11	330 N	243	-0-	-87	-0-	16 1	227 3	Y	-0-		-0-	
12	341 N	199	-0-	-142	-0-	11 1	188 3	Y	-0-		-0-	
01	279 N	161	-0-	-118	-0-	9 1	152 3	Y	-0-		-0-	

SLICK, T.B. EST.-A-485		WELL #: 136		RRCID -> 199739		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 6459		PERF. 3500 - 3514	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SLICK, T. B. ESTATE "E" 537		WELL #: 216		RRCID -> 226201		COMPL. DATE 03/14/2009		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 3992 - 4092	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE "C" 221		WELL #: 215		RRCID -> 265267		COMPL. DATE 02/18/2011		TOTAL DEPTH 5920		PERF. 3460 - 4498	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TRAP ROCK OIL, LTD. LA BRISA RANCH 913		865425		WELL #: 2		RRCID -> 231032		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 3470 - 3490	
08	589 N	300	-0-	-289	-0-	9 1	291 2	N	-0-		-0-		
09	450 N	25	-0-	-425	-0-	1 1	24 2	N	-0-		-0-		
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1 1	33 2	N	-0-		-0-		
11	300 N	30	-0-	-270	-0-	1 1	29 2	N	-0-		-0-		
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2 1	49 2	N	-0-		-0-		
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	1 1	21 2	N	-0-		-0-		

RINCON (B-2 FRIO)		76721 147		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
SLICK, T.B. EST -A-		WELL #: 2		RRCID -> 070834		COMPL. DATE 04/07/1977		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	5771 X	5771	-0-	-0- B	-0-	327 1	5444 3	Y	-0-		-0-	
09	5430 X	5135	-0-	-295 B	-0-	315 1	4820 3	Y	-0-		-0-	
10	6107 X	2697	-0-	-3410 B	-0-	186 1	2511 3	Y	-0-		-0-	
11	5910 X	3209	-0-	-2701 B	-0-	204 1	3005 3	Y	-0-		-0-	
12	6107 X	2090	-0-	-4017 B	-0-	118 1	1972 3	Y	-0-		-0-	
01	5766 X	5170	-0-	-596 B	-0-	292 1	4878 3	Y	-0-		-0-	

RINCON (B-2 FRIO) //CONT.// 76721 147 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 SLICK, T.B. EST -A- WELL #: 73 RRCID -> 071462 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH 4239 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1627 N	1627	-0-	-0- B	-0-	92	1	1535	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	1140 N	1130	-0-	-10 B	-0-	69	1	1061	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	1643 N	1134	-0-	-509 B	-0-	78	1	1056	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	1560 N	763	-0-	-797 B	-0-	49	1	714	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	1178 N	850	-0-	-328 B	-0-	48	1	802	3	Y	-0-	-0-	-0-
*01	1281 N	1281	-0-	-0- B	-0-	72	1	1209	3	Y	-0-	-0-	-0-

SLICK, T.B. EST -A- WELL #: 150 U RRCID -> 074078 COMPL. DATE 11/16/1977 TOTAL DEPTH 3931 PERF. N/A

08	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	37	1	624	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	37	1	567	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	527 N	513	-0-	-14 B	-0-	35	1	478	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	510 N	496	-0-	-14 B	-0-	32	1	464	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	527 N	503	-0-	-24 B	-0-	28	1	475	3	Y	-0-	-0-	-0-
*01	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	30	1	507	3	Y	-0-	-0-	-0-

RINCON (B-6) 76721 168 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR  
 OXY USA INC. 630591  
 SLICK ESTATE WELL #: 5399 RRCID -> 215226 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3226 - 3272

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

RINCON (C-7) 76721 189 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 SLICK, T. B., EST. -E- -537 WELL #: 4 RRCID -> 012922 COMPL. DATE 12/08/1956 TOTAL DEPTH 4115 PERF. N/A

08	651 N	606	-0-	-45	-0-	34	1	572	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	630 N	563	-0-	-67	-0-	35	1	528	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	651 N	620	-0-	-31	-0-	43	1	577	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	600 N	556	-0-	-44	-0-	35	1	521	3	Y	-0-	-0-	-0-
*12	637 N	637	-0-	-0-	-0-	36	1	601	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	620 N	542	-0-	-78	-0-	31	1	511	3	Y	-0-	-0-	-0-

RINCON (E 1 & 2) 76721 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 SLICK, T. B. EST. -A- 527 WELL #: 185 RRCID -> 200506 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4126 - 4146

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-





OIL AND GAS DIVISION

RINCON (FRIO 4020)			76721 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
OXY USA INC.			630591								
SLICK ESTATE			WELL #: 5399	RRCID -> 137502	COMPL. DATE 10/01/1994	TOTAL DEPTH 5510	PERF. 3802	-	3896		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RINCON (H)			76721 378	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
TRAP ROCK OIL, LTD.			865425							
LA BRISA RANCH 907			WELL #: 3	RRCID -> 147877	COMPL. DATE 07/09/2009	TOTAL DEPTH 4810	PERF. 3079	-	3227	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LA BRISA RANCH 907-1			WELL #: 1	RRCID -> 148514	COMPL. DATE 06/22/2012	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 3514	-	3910	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RINCON (H- 7)			76721 399	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR				
OXY USA INC.			630591							
SLICK ESTATE 539			WELL #: 4 A	RRCID -> 140624	COMPL. DATE 01/28/1992	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 3779	-	3844	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TRAP ROCK OIL, LTD.			865425	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR				
LA BRISA RANCH/STATE 542			WELL #: 8	RRCID -> 200827	COMPL. DATE 02/18/2004	TOTAL DEPTH 5748	PERF. 4139	-	4146	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

RINCON (H-20)			76721 441	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR				
TRAP ROCK OIL, LTD.			865425							
LA BRISA 92			WELL #: 1	RRCID -> 139859	COMPL. DATE 11/04/1991	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3696	-	3702	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

-----

RINCON (VICKSBURG CONS.) 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748  
 LMB CORP - STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 155243 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7166 - 7176

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		217 N	80	-0-	-137	-0-	80	2			N	-0-					258
09		240 N	127	-0-	-113	-0-	127	2			N	-0-					258
10		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					258
11		90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					258
12		124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					258
01		217 N	115	-0-	-102	-0-	115	2			N	-0-					258

-----

HEARD WELL #: 2 RRCID -> 199684 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6926 - 6942

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----

HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 164 RRCID -> 115410 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6028 - 6364

08		2883 X	2704	-0-	-179	-0-	153	1	2551	3	Y	-0-					-0-
09		2790 X	2244	-0-	-546	-0-	138	1	2106	3	Y	-0-					-0-
10		3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	216	1	2919	3	Y	-0-					-0-
11		2730 X	1795	-0-	-935	-0-	114	1	1681	3	Y	-0-					-0-
*12		2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	167	1	2798	3	Y	-0-					-0-
01		2883 X	2579	-0-	-304	-0-	146	1	2433	3	Y	-0-					-0-

-----

SLICK T.B. "H" WELL #: 85 RRCID -> 134053 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5560 - 5590

08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

SLICK, T.B. ESTATE A WELL #: 160 RRCID -> 137378 COMPL. DATE 02/13/1991 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6771 - 6980

08		619 N	619	-0-	-0-	-0-	35	1	584	3	Y	-0-					-0-
09		570 N	547	-0-	-23	-0-	34	1	513	3	Y	-0-					-0-
10		589 N	589	-0-	-0-	-0-	41	1	548	3	Y	-0-					-0-
11		600 N	550	-0-	-50	-0-	35	1	515	3	Y	-0-					-0-
*12		577 N	577	-0-	-0-	-0-	33	1	544	3	Y	-0-					-0-
01		589 N	552	-0-	-37	-0-	31	1	521	3	Y	-0-					-0-

-----

SLICK, T. B. EST. A-535 WELL #: 163 RRCID -> 140063 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6754 - 6898

08		2728 N	2660	-0-	-68	-0-	151	1	2509	3	Y	-0-					-0-
09		2640 N	2382	-0-	-258	-0-	146	1	2236	3	Y	-0-					-0-
10		2759 N	2627	-0-	-132	-0-	181	1	2446	3	Y	-0-					-0-
11		2580 N	2528	-0-	-52	-0-	161	1	2367	3	Y	-0-					-0-
*12		2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	153	1	2563	3	Y	-0-					-0-
*01		2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	150	1	2497	3	Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//	76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310												
SLICK, T.B. "A" 535		WELL #: 166		RRCID -> 148383		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		7815 PERF. 7112 - 7456			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-	-0-			
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	3	1	41	3	Y	-0-	-0-			
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	-0-	-0-			
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	Y	-0-	-0-			
*12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	Y	-0-	-0-			
*01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	Y	-0-	-0-			
SLICK, T. B. ESTATE A		WELL #: 169		RRCID -> 148971		COMPL. DATE 03/01/1994		TOTAL DEPTH		7700 PERF. 7042 - 7116					
08	12374 X	1915	-0-	-10459	-0-	108	1	1807	3	Y	-0-	-0-			
09	2940 X	1223	-0-	-1717	-0-	75	1	1148	3	Y	-0-	-0-			
10	3038 X	2324	-0-	-714	-0-	160	1	2164	3	Y	-0-	-0-			
11	2460 X	1272	-0-	-1188	-0-	81	1	1191	3	Y	-0-	-0-			
12	1922 X	618	-0-	-1304	-0-	35	1	583	3	Y	-0-	-0-			
01	2325 X	732	-0-	-1593	-0-	41	1	691	3	Y	-0-	-0-			
SLICK, T. B. ESTATE A		WELL #: 170		RRCID -> 149571		COMPL. DATE 04/18/1994		TOTAL DEPTH		7660 PERF. 7127 - 7510					
08	434 N	432	-0-	-2	-0-	25	1	407	3	Y	-0-	-0-			
09	570 N	347	-0-	-223	-0-	21	1	326	3	Y	-0-	-0-			
10	527 N	368	-0-	-159	-0-	25	1	343	3	Y	-0-	-0-			
11	420 N	351	-0-	-69	-0-	23	1	328	3	Y	-0-	-0-			
*12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	22	1	361	3	Y	-0-	-0-			
01	372 N	365	-0-	-7	-0-	21	1	344	3	Y	-0-	-0-			
SLICK, T.B. ESTATE A		WELL #: 167		RRCID -> 150325		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH		8786 PERF. 8278 - 8312					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
SLICK, T.B. ESTATE A		WELL #: 172		RRCID -> 154448		COMPL. DATE 12/08/2003		TOTAL DEPTH		7737 PERF. 6691 - 7327					
08	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	245	1	4091	3	Y	-0-	-0-			
09	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	227	1	3482	3	Y	-0-	-0-			
10	4309 X	4294	-0-	-15	-0-	296	1	3998	3	Y	-0-	-0-			
11	4200 X	3921	-0-	-279	-0-	250	1	3671	3	Y	-0-	-0-			
12	4340 X	3630	-0-	-710	-0-	205	1	3425	3	Y	-0-	-0-			
01	4340 X	3973	-0-	-367	-0-	224	1	3749	3	Y	-0-	-0-			
SLICK, T.B. ESTATE A		WELL #: 171		RRCID -> 155685		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9000 PERF. 6992 - 7304			
08	2945 N	2685	-0-	-260	-0-	152	1	2533	3	Y	-0-	-0-			
09	2760 N	2528	-0-	-232	-0-	155	1	2373	3	Y	-0-	-0-			
10	2821 N	2245	-0-	-576	-0-	155	1	2090	3	Y	-0-	-0-			
11	2610 N	1966	-0-	-644	-0-	125	1	1841	3	Y	-0-	-0-			
*12	2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	162	1	2702	3	Y	-0-	-0-			
*01	3052 N	3052	-0-	-0-	-0-	172	1	2880	3	Y	-0-	-0-			
SLICK, T.B. ESTATE #175 UNIT		WELL #: 175		RRCID -> 156766		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 6933 - 6947					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			

OIL AND GAS DIVISION

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
SLICK, T.B. ESTATE A		WELL #: 173		RRCID -> 158350		COMPL. DATE 12/26/2003			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6902 - 6922		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
SLICK, T. B. ESTATE A		WELL #: 174		RRCID -> 159496		COMPL. DATE 10/28/2004			TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6798 - 6812		
08	186 N	131	-0-	-55	-0-	8 1	123 3	Y	-0-		-0-
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	12 1	181 3	Y	-0-		-0-
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	10 1	140 3	Y	-0-		-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	8 1	113 3	Y	-0-		-0-
12	186 N	130	-0-	-56	-0-	7 1	123 3	Y	-0-		-0-
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	8 1	138 3	Y	-0-		-0-
-----											
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 181		RRCID -> 173113		COMPL. DATE 12/08/2003			TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7108 - 7238		
08	912 N	912	-0-	-0-	-0-	52 1	860 3	Y	-0-		-0-
09	678 N	678	-0-	-0-	-0-	42 1	636 3	Y	-0-		-0-
10	699 N	699	-0-	-0-	-0-	48 1	651 3	Y	-0-		-0-
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	38 1	563 3	Y	-0-		-0-
*12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	36 1	599 3	Y	-0-		-0-
*01	673 N	673	-0-	-0-	-0-	38 1	635 3	Y	-0-		-0-
-----											
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 178		RRCID -> 178148		COMPL. DATE 03/21/2000			TOTAL DEPTH 7715 PERF. 5327 - 5337		
08	3100 N	622	-0-	-2478	1616	21 1	349 3	Y	229	222 0	15
09	2057 N	441	-0-	-1616	-0-	252 9	19 1	295 3	Y	115	121 0
10	589 N	435	-0-	-154	-0-	127 9	16 1	219 3	Y	182	179 0
11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	200 9	26 1	378 3	Y	158	159 0
*12	646 N	646	-0-	-0-	-0-	174 9	26 1	431 3	Y	172	169 0
*01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	189 9	26 1	429 3	Y	177	177 0
						195 9					
-----											
ESTATE, T. B. SLICK A-485		WELL #: 184 C		RRCID -> 178303		COMPL. DATE 10/28/2003			TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5952 - 6436		
08	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	61 1	1024 3	Y	-0-		-0-
09	595 N	595	-0-	-0-	-0-	36 1	559 3	Y	-0-		-0-
10	1054 N	386	-0-	-668	-0-	27 1	359 3	Y	-0-		-0-
11	1020 N	727	-0-	-293	-0-	46 1	681 3	Y	-0-		-0-
12	620 N	383	-0-	-237	-0-	22 1	361 3	Y	-0-		-0-
01	372 N	336	-0-	-36	-0-	19 1	317 3	Y	-0-		-0-
-----											
SLICK - STATE VICKSBURG UNIT B		WELL #: 1		RRCID -> 188645		COMPL. DATE 03/29/2008			TOTAL DEPTH 8005 PERF. 5491 - 6006		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY SLICK, T. B. A-529			//CONT.// 76721 550 //CONT.// 386310 WELL #: 197	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536			WELL #: 183	RRCID -> 191720	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8085	PERF.	5620	-	6778
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
T. B. SLICK B-528			WELL #: 198	RRCID -> 191777	COMPL. DATE	10/17/2002	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5748	-	5764
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
SLICK, T. B. EST. A-229			WELL #: 199	RRCID -> 192909	COMPL. DATE	11/18/2002	TOTAL DEPTH	7968	PERF.	5714	-	5912
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SLICK, T. B. EST. B-534			WELL #: 173	RRCID -> 195083	COMPL. DATE	12/13/2002	TOTAL DEPTH	8155	PERF.	4998	-	5006
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SLICK, T. B. ESTATE A			WELL #: 168	RRCID -> 197827	COMPL. DATE	06/20/2011	TOTAL DEPTH	8924	PERF.	6695	-	6708
08	164 X	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	3	Y	-0-	-0-
09	39 X	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-	-0-
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	133	3	Y	-0-	-0-
11	150 N	77	-0-	-73	-0-	5	1	72	3	Y	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
*01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	14	1	239	3	Y	38	35 0 3
						42	9					

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//	76721 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310									
SLICK, T. B. -A- 229		WELL #:	177	RRCID ->	198881	COMPL. DATE	05/05/2004	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6828 - 6894	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100 N	733	-0-	-2367	2654	29 1 228 9	476 3	Y	207	195 0		12
09	3000 N	5183	-0-	2183	4837	297 1 340 9	4546 3	Y	309	305 0		16
10	3100 N	1202	-0-	-1898	2939	62 1 296 9	844 3	Y	269	271 0		14
11	3000 N	1409	-0-	-1591	1348	88 1 33 9	1288 3	Y	30	41 0		3
*12	1440 X	92	-0-	-1348	-0-	3 3	89 9	Y	81	78 0		6
01	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			Y	195	188 0		13

---

SLICK, T. B. ESTATE -A- 485		WELL #:	201	RRCID ->	199590	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	8011	PERF.	5812 - 5852	
08	1860 X	4	-0-	-1856	-0-	4 3		Y	-0-			-0-
09	1800 X	1031	-0-	-769	-0-	63 1	968 3	Y	-0-			-0-
10	1147 X	837	-0-	-310	-0-	58 1	779 3	Y	-0-			-0-
11	990 X	918	-0-	-72	-0-	58 1	860 3	Y	-0-			-0-
12	1054 X	797	-0-	-257	-0-	45 1	752 3	Y	-0-			-0-
01	1054 X	812	-0-	-242	-0-	46 1	766 3	Y	-0-			-0-

---

SLICK, T. B. EST. -A- 485		WELL #:	150L	RRCID ->	199716	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	3931	PERF.	3665 - 3671	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

---

T. B. SLICK EST. -A- 265		WELL #:	202	RRCID ->	200684	COMPL. DATE	03/14/2004	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	6523 - 6528	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

---

SLICK, T. B. STATE HB 222		WELL #:	202	RRCID ->	202512	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	6647	PERF.	5229 - 5744	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

---

SLICK, T.B. STATE HB-222		WELL #:	205	RRCID ->	208775	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL DEPTH	6098	PERF.	5478 - 5482	
08	3720 X	3669	-0-	-51	-0-	208 1	3461 3	Y	-0-			-0-
09	3600 X	3241	-0-	-359	-0-	199 1	3042 3	Y	-0-			-0-
10	3720 X	3642	-0-	-78	-0-	251 1	3391 3	Y	-0-			-0-
11	3570 X	3547	-0-	-23	-0-	226 1	3321 3	Y	-0-			-0-
*12	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	218 1	3646 3	Y	-0-			-0-
*01	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	218 1	3640 3	Y	-0-			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY SLICK, T.B. EST. A-265		//CONT.// 76721 550 //CONT.// 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
SLICK, T. B. ESTATE "A" 529		WELL #: 209	RRCID -> 221731	COMPL. DATE 06/21/2006	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 6934	-	7060			
08	496 N	271	-0-	-225	-0-	15 1	256 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	300 N	228	-0-	-72	-0-	14 1	214 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	74 1	993 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	870 N	870	-0-	-0-	-0-	55 1	815 3	Y	-0-	-0-	-0-
*12	838 N	838	-0-	-0-	-0-	47 1	791 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	837 N	684	-0-	-153	-0-	39 1	645 3	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
T. B. SLICK ESTATE "A" 231		WELL #: 217	RRCID -> 221846	COMPL. DATE 07/14/2006	TOTAL DEPTH 7030	PERF. 5892	-	5900			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
-----											
SLICK, T. B. ESTATE "AV" 535		WELL #: 210	RRCID -> 222141	COMPL. DATE 07/10/2006	TOTAL DEPTH 9120	PERF. 7026	-	7244			
08	651 N	350	-0-	-301	-0-	19 1	316 3	Y	14	14 0	1
						15 9					
09	540 N	304	-0-	-236	-0-	19 1	284 3	Y	1	2 0	-0-
						1 9					
10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	40 1	544 3	Y	4	4 0	-0-
						4 9					
11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	41 1	602 3	Y	-0-	-0-	-0-
*12	697 N	697	-0-	-0-	-0-	39 1	658 3	Y	-0-	-0-	-0-
*01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	34 1	566 3	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
T. B. SLICK ESTATE "AV" 535		WELL #: 211	RRCID -> 222838	COMPL. DATE 07/29/2006	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 6905	-	7448			
08	744 N	376	-0-	-368	-0-	21 1	355 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	480 N	334	-0-	-146	-0-	20 1	314 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	403 N	398	-0-	-5	-0-	27 1	371 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	23 1	340 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	341 N	321	-0-	-20	-0-	18 1	303 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	403 N	358	-0-	-45	-0-	20 1	338 3	Y	-0-	-0-	-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//	76721 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310											
T. B. SLICK ESTATE "A" 485		WELL #:	212	RRCID ->	222889	COMPL. DATE	06/10/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5695 -	5700		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	1016	-0-	1016	1016			797	3	Y	145	137	0	8
								160	9					
11	T. A.	3218	-0-	3218	4234			174	1	Y	444	426	0	26
								488	9					
12	T. A.	3501	-0-	3501	7735			169	1	Y	460	453	0	33
								506	9					
*01	10247 X	2512	-0-	-7735	-0-			114	1	Y	451	452	0	32
								496	9					
SLICK, T. B. ESTATE "B" 222		WELL #:	221	RRCID ->	223407	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	6220	PERF.	5320 -	5436		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE "A" 527		WELL #:	226	RRCID ->	223478	COMPL. DATE	02/27/2011	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6562 -	6849		
08	4774 X	4123	-0-	-651	-0-			193	1	Y	644	640	0	42
								708	9					
09	4620 X	2242	-0-	-2378	-0-			118	1	Y	287	308	0	21
								316	9					
10	4619 X	3153	-0-	-1466	-0-			178	1	Y	515	505	0	31
								567	9					
11	4470 X	2686	-0-	-1784	-0-			138	1	Y	465	468	0	28
								512	9					
12	4619 X	2746	-0-	-1873	-0-			129	1	Y	419	418	0	29
								461	9					
01	4123 X	2975	-0-	-1148	-0-			141	1	Y	443	442	0	30
								487	9					
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #:	224	RRCID ->	223479	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL DEPTH	7585	PERF.	6512 -	7317		
08	10208 X	10208	-0-	-0-	-0-			576	1	Y	26	26	0	2
								29	9					
09	37860 X	5534	-0-	-32326	-0-			338	1	Y	20	20	0	2
								22	9					
10	39122 X	4032	-0-	-35090	-0-			275	1	Y	31	30	0	3
								34	9					
11	34200 X	3963	-0-	-30237	-0-			252	1	Y	6	8	0	1
								7	9					
12	19902 X	5171	-0-	-14731	-0-			291	1	Y	14	14	0	1
								15	9					
01	10199 X	-0-	-0-	-10199	-0-					Y	11	12	0	-0-
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #:	225	RRCID ->	223566	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6442 -	7154		
08	4278 X	3088	-0-	-1190	-0-			175	1	Y	-0-			-0-
09	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-			308	1	Y	-0-			-0-
10	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-			346	1	Y	-0-			-0-
11	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-			318	1	Y	-0-			-0-
*12	8831 X	8831	-0-	-0-	-0-			498	1	Y	-0-			-0-
*01	5903 X	5903	-0-	-0-	-0-			333	1	Y	-0-			-0-



RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76721 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #:		227	RRCID ->	223897	COMPL. DATE	01/28/2011	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	4935 - 4950			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		520					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		520					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		520					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		520					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		520					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		520					Y	-0-			-0-
-----															
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #:		213	RRCID ->	223931	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6423 - 7610			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-			
-----															
SLICK, T. B. ESTATE "B" 266		WELL #:		232	RRCID ->	224231	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5906 - 5935			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-	-0-			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-	-0-			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-	-0-			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-	-0-			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-	-0-			
-----															
SLICK, T.B. ESTATE #175 UNIT		WELL #:		223	RRCID ->	225668	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6858 - 7824			
08	47709 X	42836	-0-	-4873		-0-	2419	1	40326	3	Y	83	78	0	5
							91	9							
09	58740 X	30457	-0-	-28283		-0-	1865	1	28546	3	Y	42	44	0	3
							46	9							
10	60698 X	30133	-0-	-30565		-0-	2070	1	27991	3	Y	65	64	0	4
							72	9							
11	58740 X	24391	-0-	-34349		-0-	1548	1	22773	3	Y	64	64	0	4
							70	9							
12	54188 X	8665	-0-	-45523		-0-	487	1	8134	3	Y	40	41	0	3
							44	9							
01	42842 X	47	-0-	-42795		-0-	1	1	21	3	Y	23	24	0	2
							25	9							
-----															
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #:		231	RRCID ->	225673	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	8399	PERF.	7112 - 7196			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-	-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-	-0-			
-----															
T. B. SLICK ESTATE 537-222 UNIT		WELL #:		222	RRCID ->	226217	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	4967 - 5044			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-	-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-	-0-			

RINCON (VICKSBURG CONS.)		HILCORP ENERGY COMPANY		SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		//CONT.// 76721 550	//CONT.// 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 234		RRCID -> 226592		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6589 - 7100					
08	6200 X	4161	-0-	-2039	-0-	235 1	3912 3	Y	13	13	0				1
09	6930 X	1787	-0-	-5143	-0-	109 1	1671 3	Y	6	6	0				1
10	7161 X	3545	-0-	-3616	-0-	238 1	3212 3	Y	86	81	0				6
11	6930 X	6553	-0-	-377	-0-	408 1	5998 3	Y	134	131	0				9
12	6386 X	4184	-0-	-2202	-0-	223 1	3735 3	Y	205	199	0				15
*01	7845 X	7845	-0-	-0-	-0-	436 1	7276 3	Y	121	126	0				10
-----															
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 236		RRCID -> 227528		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 6410 - 7358					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	11479	-0-	11479	11479	642 1	10727 3	Y	100	94	0				6
01	14B2 EXT	24591	-0-	24591	36070	1383 1	23101 3	Y	97	97	0				6
-----															
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 233		RRCID -> 227539		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6498 - 8196					
08	1209 N	1208	-0-	-1	-0-	68 1	1140 3	Y	-0-						-0-
09	1200 N	1038	-0-	-162	-0-	64 1	974 3	Y	-0-						-0-
10	1240 N	1082	-0-	-158	-0-	75 1	1007 3	Y	-0-						-0-
11	1170 N	555	-0-	-615	-0-	35 1	520 3	Y	-0-						-0-
12	1085 N	449	-0-	-636	-0-	25 1	424 3	Y	-0-						-0-
01	1085 N	989	-0-	-96	-0-	56 1	933 3	Y	-0-						-0-
-----															
SLICK, T.B. ESTATE "B" 534 DR		WELL #: 235		RRCID -> 228840		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8046 - 8684					
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
-----															
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 206		RRCID -> 229590		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 6292 - 7500					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//	76721 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310								
SLICK, T. B. ESTATE "A" 529			WELL #:	237	RRCID ->	230018	COMPL. DATE	09/13/2013	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6462 - 7408
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	7561	-0-	7561	7561	458 1	7006 3	Y	88	82 0	-0-	
10	19745 X	12184	-0-	-7561	-0-	97 9 831 1	11233 3	Y	109	108 0	7	
11	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	120 9 290 1	4273 3	Y	45	48 0	4	
*12	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	50 9 226 1	3772 3	Y	8	11 0	1	
01	12183 X	3299	-0-	-8884	-0-	9 9 186 1	3113 3	Y	-0-	1 0	-0-	
-----												
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536			WELL #:	239	RRCID ->	241069	COMPL. DATE	07/03/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6379 - 7314
08	60094 X	60094	-0-	-0-	-0-	3392 1	56529 3	Y	157	149 0	10	
09	38188 X	38188	-0-	-0-	-0-	173 9 2336 1	35796 3	Y	51	57 0	4	
10	32147 X	32147	-0-	-0-	-0-	56 9 2207 1	29867 3	Y	66	66 0	4	
11	23789 X	23789	-0-	-0-	-0-	73 9 1510 1	22213 3	Y	60	60 0	4	
*12	21676 X	21676	-0-	-0-	-0-	66 9 1219 1	20384 3	Y	66	65 0	5	
*01	18985 X	18985	-0-	-0-	-0-	73 9 1068 1	17839 3	Y	71	71 0	5	
78 9												
-----												
SLICK, T. B. ESTATE "A" 265			WELL #:	243	RRCID ->	242557	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6854 - 7022
08	T. A.	6326	-0-	6326	7524	30 1	506 3	Y	5264	4978 0	325	
09	14B2 EXT	4718	-0-	4718	12242	5790 9 9 1	142 3	Y	4152	4196 0	281	
10	14B2 EXT	6758	-0-	6758	19000	4567 9 82 1	1107 3	Y	5063	5120 0	224	
11	14B2 EXT	7778	-0-	7778	26778	5569 9 252 1	3711 3	Y	3468	3519 0	173	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26778	3815 9		Y	-0-	173 1	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26778			Y	-0-		-0-	
-----												
SLICK T.B. ESTATE "B" 528			WELL #:	245	RRCID ->	246611	COMPL. DATE	05/18/2011	TOTAL DEPTH	6125	PERF.	4898 - 5534
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----												
SLICK, T.B. STATE "H" 536			WELL #:	1	RRCID ->	246618	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	7132	PERF.	3673 - 3682
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

RINCON (VICKSBURG CONS.)													
//CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
SLICK, T.B. ESTATE "B" 536 WELL #: 240 RRCID -> 250568 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6502 - 8196													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	18454 X	18454	-0-	-0-	-0-	1045 1	17409 3	Y	-0-	-0-			-0-
09	11893 X	11893	-0-	-0-	-0-	729 1	11164 3	Y	-0-	-0-			-0-
10	23436 X	8261	-0-	-15175	-0-	569 1	7692 3	Y	-0-	-0-			-0-
11	22680 X	5657	-0-	-17023	-0-	360 1	5297 3	Y	-0-	-0-			-0-
12	23436 X	6040	-0-	-17396	-0-	341 1	5699 3	Y	-0-	-0-			-0-
01	18445 X	4637	-0-	-13808	-0-	262 1	4375 3	Y	-0-	-0-			-0-
-----													
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 244 RRCID -> 255770 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6428 - 6800													
08	46773 X	6296	-0-	-40477	-0-	356 1	5940 3	Y	-0-	-0-			-0-
09	6720 X	5456	-0-	-1264	-0-	335 1	5121 3	Y	-0-	-0-			-0-
10	6944 X	5760	-0-	-1184	-0-	397 1	5363 3	Y	-0-	-0-			-0-
11	6300 X	5491	-0-	-809	-0-	350 1	5141 3	Y	-0-	-0-			-0-
12	6510 X	5732	-0-	-778	-0-	324 1	5408 3	Y	-0-	-0-			-0-
*01	11108 X	11108	-0-	-0-	-0-	622 1	10386 3	Y	91	86	0		5
						100 9							
-----													
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 251 RRCID -> 256190 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 6700 - 7892													
08	6448 X	5833	-0-	-615	-0-	330 1	5503 3	Y	-0-	-0-			-0-
09	6240 X	5075	-0-	-1165	-0-	311 1	4764 3	Y	-0-	-0-			-0-
10	6448 X	5494	-0-	-954	-0-	378 1	5116 3	Y	-0-	-0-			-0-
11	6120 X	5291	-0-	-829	-0-	337 1	4954 3	Y	-0-	-0-			-0-
12	6014 X	5642	-0-	-372	-0-	318 1	5324 3	Y	-0-	-0-			-0-
01	5828 X	5580	-0-	-248	-0-	315 1	5265 3	Y	-0-	-0-			-0-
-----													
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 254 RRCID -> 257419 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7506 - 7528													
08	12365 X	12365	-0-	-0-	-0-	674 1	11237 3	Y	413	417	0		27
						454 9							
09	10859 X	10859	-0-	-0-	-0-	657 1	10050 3	Y	138	155	0		10
						152 9							
10	17391 X	10299	-0-	-7092	-0-	700 1	9458 3	Y	128	130	0		8
						141 9							
11	16830 X	7883	-0-	-8947	-0-	496 1	7288 3	Y	90	92	0		6
						99 9							
12	17391 X	8603	-0-	-8788	-0-	481 1	8049 3	Y	66	67	0		5
						73 9							
01	12369 X	7445	-0-	-4924	-0-	415 1	6940 3	Y	82	81	0		6
						90 9							
-----													
SLICK, T. B. ESTATE A 535 WELL #: 253 RRCID -> 257580 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6854 - 7030													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR											
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310											
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 258 RRCID -> 261349 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6628 - 6792											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	8835 X	6030	-0-	-2805	-0-	338 1	5633 3	Y	54	53 0	3
09	8550 X	4670	-0-	-3880	-0-	284 1	4346 3	Y	36	37 0	2
10	8835 X	5491	-0-	-3344	-0-	375 1	5069 3	Y	43	43 0	2
11	7740 X	3214	-0-	-4526	-0-	203 1	2985 3	Y	24	26 0	-0-
12	7285 X	5867	-0-	-1418	-0-	331 1	5533 3	Y	3	3 0	-0-
*01	6449 X	6449	-0-	-0-	-0-	364 1	6078 3	Y	6	6 0	-0-
-----											
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 255 RRCID -> 262205 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6722 - 6984											
08	4154 X	2929	-0-	-1225	-0-	166 1	2763 3	Y	-0-		-0-
09	4020 X	2468	-0-	-1552	-0-	151 1	2317 3	Y	-0-		-0-
10	4123 X	2610	-0-	-1513	-0-	180 1	2430 3	Y	-0-		-0-
11	3540 X	2686	-0-	-854	-0-	171 1	2515 3	Y	-0-		-0-
12	3286 X	2875	-0-	-411	-0-	162 1	2713 3	Y	-0-		-0-
01	2914 X	2724	-0-	-190	-0-	154 1	2570 3	Y	-0-		-0-
-----											
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 260 RRCID -> 263519 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 6973 - 6988											
08	4650 X	3781	-0-	-869	-0-	214 1	3567 3	N	-0-		-0-
09	4500 X	3226	-0-	-1274	-0-	198 1	3028 3	N	-0-		-0-
10	4650 X	3373	-0-	-1277	-0-	232 1	3141 3	N	-0-		-0-
11	4230 X	3114	-0-	-1116	-0-	198 1	2916 3	N	-0-		-0-
12	3968 X	2219	-0-	-1749	-0-	125 1	2084 3	N	9	8 0	1
*01	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	235 1	3929 3	N	41	39 0	3
-----											
SLICK, T. B. ESTATE "A" 529 WELL #: 261 RRCID -> 264865 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6655 - 6744											
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 256 RRCID -> 265232 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6754 - 6782											
08	5301 X	4766	-0-	-535	-0-	268 1	4465 3	Y	30	29 0	1
09	5130 X	3710	-0-	-1420	-0-	226 1	3463 3	Y	19	20 0	-0-
10	5301 X	4339	-0-	-962	-0-	297 1	4017 3	Y	23	23 0	-0-
11	5130 X	1372	-0-	-3758	-0-	87 1	1283 3	Y	2	2 0	-0-
12	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-			Y	-0-		-0-
01	4774 X	2821	-0-	-1953	-0-	159 1	2662 3	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

RINCON (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//	76721 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310								
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536			WELL #:	264	RRCID ->	265824	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	7145	PERF.	6796 - 7038
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		4836 X	4188	-0-	-648	-0-	235 1	3923 3	N	27	25 0	3
							30 9					
09		4680 X	3912	-0-	-768	-0-	239 1	3652 3	N	19	20 0	2
							21 9					
10		4836 X	3847	-0-	-989	-0-	264 1	3565 3	N	16	16 0	2
							18 9					
11		4440 X	1972	-0-	-2468	-0-	125 1	1845 3	N	2	3 0	1
							2 9					
12		4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-			N	-0-	1 0	-0-
01		4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-			N	-0-		-0-

  

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536			WELL #:	267	RRCID ->	265825	COMPL. DATE	05/13/2012	TOTAL DEPTH	7230	PERF.	6754 - 7130
08		47957 X	6447	-0-	-41510	-0-	365 1	6082 3	N	-0-		-0-
09		46410 X	3401	-0-	-43009	-0-	209 1	3192 3	N	-0-		-0-
10		47957 X	1822	-0-	-46135	-0-	126 1	1696 3	N	-0-		-0-
11		22470 X	2089	-0-	-20381	-0-	133 1	1956 3	N	-0-		-0-
12		13206 X	1343	-0-	-11863	-0-	76 1	1267 3	N	-0-		-0-
01		6448 X	1249	-0-	-5199	-0-	71 1	1178 3	N	-0-		-0-

  

SLICK, T. B. ESTATE "A" 529			WELL #:	262	RRCID ->	265827	COMPL. DATE	04/22/2012	TOTAL DEPTH	7265	PERF.	6855 - 7126
08		13795 X	11963	-0-	-1832	-0-	669 1	11159 3	Y	123	120 0	6
							135 9					
09		13350 X	10553	-0-	-2797	-0-	643 1	9838 3	Y	65	68 0	3
							72 9					
10		13795 X	9715	-0-	-4080	-0-	666 1	8996 3	Y	48	50 0	1
							53 9					
11		28406 X	28406	-0-	-0-	-0-	1773 1	26072 3	Y	510	483 0	28
							561 9					
*12		60114 X	60114	-0-	-0-	-0-	3326 1	55611 3	Y	1070	1026 0	72
							1177 9					
*01		45657 X	45657	-0-	-0-	-0-	2541 1	42441 3	Y	614	643 0	43
							675 9					

  

MILAGRO EXPLORATION, LLC			566789			RRCID -> 257163						
ECHOLS			WELL #:	4	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL DEPTH	11480	PERF.	7806 - 7826		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	4	1		27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				27
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				27
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				27
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				27

  

MOMENTUM PRODUCTION CORP.			574329			RRCID -> 012916						
LA BRISA LAND & CATTLE CO.			WELL #:	1 U	COMPL. DATE	01/25/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//	76721 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR						
OXY USA INC.			630591									
URSCHHEL, C. F.		WELL #:	1	RRCID -> 035813	COMPL. DATE 09/02/1991	TOTAL DEPTH 7793	PERF. 7320 - 7394					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
MAYFAIR LA BRISA		WELL #:	1	RRCID -> 133679	COMPL. DATE 01/08/1990	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 6196 - 6222					
08	186 N	76	-0-	-110	-0-	76 2		N	-0-			-0-
09	180 N	32	-0-	-148	-0-	32 2		N	-0-			-0-
10	186 N	39	-0-	-147	-0-	39 2		N	-0-			-0-
11	60 N	33	-0-	-27	-0-	33 2		N	-0-			-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-			-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-			-0-
FINA CONOCO FEE		WELL #:	6	RRCID -> 133900	COMPL. DATE 09/18/1989	TOTAL DEPTH 7802	PERF. 5985 - 6005					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
FINA CONOCO FEE		WELL #:	12 L	RRCID -> 135060	COMPL. DATE 05/25/1990	TOTAL DEPTH 8603	PERF. 7222 - 7430					
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
FINA CONOCO FEE		WELL #:	13	RRCID -> 135624	COMPL. DATE 07/27/1990	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7185 - 7314					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SLICK		WELL #:	5352	RRCID -> 136013	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6950 - 7224					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	31	75	0	28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
HMC-TIE LA BRISA		WELL #:	3	RRCID -> 137424	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6366 - 6476					
08	434 N	328	-0-	-106	-0-	308 2	20 9	N	18	184	0	70
09	360 N	328	-0-	-32	-0-	325 2	3 9	N	3			73
10	372 N	347	-0-	-25	-0-	347 2		N	-0-			73
11	330 N	329	-0-	-1	-0-	329 2		N	-0-			73
12	341 N	339	-0-	-2	-0-	339 2		N	-0-			73
01	341 N	198	-0-	-143	-0-	198 2		N	-0-			73

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//	76721 550		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR				
OXY USA INC.		//CONT.//	630591												
MAYFAIR LA BRISA		WELL #:	3		RRCID -> 138023		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7590		PERF. 6668 - 6800		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08		837 N	682	-0-	-155	-0-	682	2			N	-0-			169
09		840 N	686	-0-	-154	-0-	686	2			N	-0-			169
10		899 N	646	-0-	-253	-0-	646	2			N	-0-			169
11		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-			169
12		713 N	648	-0-	-65	-0-	628	2		20 9	N	18	160 0		27
01		651 N	180	-0-	-471	-0-	180	2			N	-0-			27
-----															
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:	5353		RRCID -> 138162		COMPL. DATE 05/06/1991		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6792 - 7061				
08		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			23
09		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			23
10		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			23
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			23
12		14 N	1	-0-	-13	-0-	1	2			N	-0-			23
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
-----															
FINA-CONOCO FEE		WELL #:	14 L		RRCID -> 138642		COMPL. DATE 04/16/1991		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 7812 - 7876				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
FINA-CONOCO FEE		WELL #:	1		RRCID -> 141857		COMPL. DATE 06/25/1992		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6114 - 6198				
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
URSCHEL, C.F.		WELL #:	5		RRCID -> 142418		COMPL. DATE 04/27/1993		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 3787 - 3906				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
FINA-CONOCO FEE		WELL #:	2		RRCID -> 142605		COMPL. DATE 08/01/1992		TOTAL DEPTH 8014		PERF. 6083 - 6106				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
TB SLICK 535		WELL #:	4 A		RRCID -> 143475		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 6613		PERF. 6246 - 6524				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18



RINCON (VICKSBURG CONS.)			//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
OXY USA INC.			//CONT.// 630591											
FINA CONOCO FEE			WELL #: 11		RRCID -> 146681		COMPL. DATE 09/01/1993		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6103 - 6176			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
FINA-CONOCO FEE			WELL #: 3		RRCID -> 146705		COMPL. DATE 02/01/1993		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 5740 - 5762			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
URSCHEL, C.F.			WELL #: 4		RRCID -> 148339		COMPL. DATE 02/13/1994		TOTAL DEPTH 7940		PERF. 6043 - 6060			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HMC-TIE LA BRISA			WELL #: 4		RRCID -> 149053		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6734 - 7311			
08	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-			130
09	3000 X	2958	-0-	-42	-0-	2958	2			N	-0-			130
10	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3445	2	2	9	N	2			132
11	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-			132
12	3100 X	2385	-0-	-715	-0-	2385	2			N	-0-			132
01	3100 X	1461	-0-	-1639	-0-	1461	2			N	-0-			132
FINA-CONOCO FEE			WELL #: 14		RRCID -> 151463		COMPL. DATE 08/27/1994		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6104 - 6248			
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
FINA-CONOCO FEE			WELL #: 7		RRCID -> 154171		COMPL. DATE 03/12/1995		TOTAL DEPTH 8998		PERF. 6173 - 6187			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HMC-TIE LA BRISA			WELL #: 1		RRCID -> 158151		COMPL. DATE 03/18/1996		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6322 - 6474			
08	899 N	664	-0-	-235	-0-	664	2			N	-0-			-0-
09	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-			-0-
10	1240 N	196	-0-	-1044	-0-	196	2			N	-0-			-0-
11	630 N	147	-0-	-483	-0-	147	2			N	-0-			-0-
12	1023 N	127	-0-	-896	-0-	127	2			N	-0-			-0-
01	186 N	79	-0-	-107	-0-	79	2			N	-0-			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 5		RRCID -> 159136		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6640 - 6708			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	1829 N	1452	-0-	-377	-0-	1452	2			N	80
09	1830 N	1130	-0-	-700	-0-	1130	2			N	80
10	1798 N	1736	-0-	-62	-0-	1736	2			N	80
11	1410 N	1401	-0-	-9	-0-	1401	2			N	80
12	1178 N	633	-0-	-545	-0-	633	2			N	80
01	1736 N	339	-0-	-1397	-0-	339	2			N	80
-----											
HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 6		RRCID -> 159877		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6570 - 6690			
08	3224 X	2537	-0-	-687	-0-	2537	2			N	113
09	3030 X	2055	-0-	-975	-0-	2055	2			N	113
10	2852 X	2242	-0-	-610	-0-	2242	2			N	113
11	2520 X	1597	-0-	-923	-0-	1584	2	13	9	N	125
12	2542 X	279	-0-	-2263	-0-	279	2			N	20
01	2542 X	310	-0-	-2232	-0-	310	2			N	20
-----											
SLICK ESTATE 539		WELL #: 12		RRCID -> 162315		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6275			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 8		RRCID -> 162494		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6032 - 6044			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43
-----											
FINA-CONOCO FEE		WELL #: 4		RRCID -> 162540		COMPL. DATE 02/06/1997		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6172 - 6194			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
SLICK ESTATE 539		WELL #: 2		RRCID -> 162648		COMPL. DATE 01/14/1997		TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6414 - 6422			
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
-----											
HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 7		RRCID -> 162829		COMPL. DATE 03/02/2004		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6442 - 6456			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
FINA-CONOCO FEE		WELL #: 10		RRCID -> 172829		COMPL. DATE 06/30/1998		TOTAL DEPTH 7131 PERF. 5832 - 5845						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
FINA-CONOCO FEE		WELL #: 15		RRCID -> 173493		COMPL. DATE 06/06/1998		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5946 - 5956						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
MAYFAIR LA BRISA		WELL #: 5		RRCID -> 174939		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7214 - 7234						
08	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2884	2	8	9	N	7		386
09	3690	X	3087	-0-	-603	-0-	3087	2			N	-0-		386
10	5208	X	778	-0-	-4430	-0-	748	2	30	9	N	27	184	229
11	5040	X	4551	-0-	-489	-0-	4493	2	58	9	N	53		282
12	5208	X	2184	-0-	-3024	-0-	2175	2	9	9	N	8	178	112
01	3193	X	395	-0-	-2798	-0-	395	2			N	-0-		112
-----														
HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 9		RRCID -> 175359		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7169 - 7211						
08	248	N	7	-0-	-241	-0-	7	2			N	-0-		48
09	210	N	26	-0-	-184	-0-	26	2			N	-0-		48
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		48
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-		48
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		48
*01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-		48
-----														
HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 2		RRCID -> 175585		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5986 - 6078						
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		86
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		86
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		86
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		86
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		86
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		86
-----														
SLICK 541		WELL #: 3		RRCID -> 175681		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6252 - 6264						
08	1891	N	1542	-0-	-349	-0-	1542	2			N	-0-		32
09	1410	N	1037	-0-	-373	-0-	1037	2			N	-0-		32
10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-		32
11	1500	N	1492	-0-	-8	-0-	1492	2			N	-0-		32
12	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-		32
01	1271	N	828	-0-	-443	-0-	828	2			N	-0-		32
-----														
SLICK 541		WELL #: 5		RRCID -> 181143		COMPL. DATE 09/10/2000		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6900 - 7034						
08	2883	X	2584	-0-	-299	-0-	2584	2			N	-0-		67
09	2790	X	2494	-0-	-296	-0-	2494	2			N	-0-		67
10	2883	X	2524	-0-	-359	-0-	2523	2	1	9	N	1		68
11	2790	X	2592	-0-	-198	-0-	2591	2	1	9	N	1		69
12	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2849	2	29	9	N	26		95
01	2573	X	1536	-0-	-1037	-0-	1534	2	2	9	N	2		97

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591								
MAYFAIR LA BRISA		WELL #: 7		RRCID ->	181250	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7600 PERF. 6456 - 6524	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	93 N	63	-0-	-30	-0-	63 2	N	-0-		262
09	90 N	62	-0-	-28	-0-	62 2	N	-0-		262
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	69 2	18 9 N	16		278
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2	N	-0-		278
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	82 2	3 9 N	3	271 0	10
01	93 N	35	-0-	-58	-0-	35 2	N	-0-		10
-----										
SLICK 539		WELL #: 14		RRCID ->	182343	COMPL. DATE	01/17/2010	TOTAL DEPTH	6900 PERF. 6077 - 6748	
08	248 N	12	-0-	-236	-0-	12 2	Y	-0-		62
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	Y	-0-		62
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	Y	-0-		62
11	12 N	3	-0-	-9	-0-	3 2	Y	-0-		62
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	Y	-0-		62
01	9 N	-0-	-0-	-9	-0-		Y	-0-		62
-----										
SLICK 539		WELL #: 16		RRCID ->	183463	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6900 PERF. 6494 - 6508	
08	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 2	Y	-0-		140
09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2	Y	-0-		140
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2	Y	-0-		140
11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2	Y	-0-		140
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	526 2	3 9 Y	3		143
01	465 N	446	-0-	-19	-0-	446 2	Y	-0-		143
-----										
SLICK, T. B. ESTATE B1		WELL #: 182		RRCID ->	184154	COMPL. DATE	09/19/2000	TOTAL DEPTH	9400 PERF. 7588 - 7618	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
SLICK, T. B. A-535		WELL #: 165		RRCID ->	185248	COMPL. DATE	06/04/2001	TOTAL DEPTH	10500 PERF. 6578 - 6598	
08	217 N	209	-0-	-8	-0-	201 2	8 9 N	7		237
09	360 N	325	-0-	-35	-0-	311 2	14 9 N	13		250
10	310 N	186	-0-	-124	-0-	184 2	2 9 N	2		252
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	352 2	2 9 N	2	173 0	81
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	352 2	12 9 N	11	73 0	19
*01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	190 2	22 9 N	20		39
-----										
SLICK 531		WELL #: 2		RRCID ->	185481	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6708 PERF. 6045 - 6263	
08	1674 N	1511	-0-	-163	-0-	1510 2	1 9 N	1		268
09	2430 N	179	-0-	-2251	-0-	179 2	N	-0-		268
10	1612 N	1415	-0-	-197	-0-	1415 2	N	-0-		268
11	1470 N	690	-0-	-780	-0-	690 2	N	-0-	191 0	77
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2	N	-0-		77
01	1426 N	489	-0-	-937	-0-	489 2	N	-0-		77
-----										
MAYFAIR LA BRISA		WELL #: 9		RRCID ->	186069	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7600 PERF. 6580 - 6668	
08	10 N	4	-0-	-6	-0-	4 2	N	-0-		129
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	5 2	N	-0-		129
10	12 N	4	-0-	-8	-0-	4 2	N	-0-		129
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-		129
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	30 2	2 9 N	2	74 0	57
*01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-		57

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591								
SLICK 539		WELL #: 19R		RRCID -> 187131	COMPL. DATE 01/17/2002	TOTAL DEPTH 8119	PERF. 6961	- 7030		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	341 N	317	-0-	-24	-0-	317 2	Y	-0-		113
09	330 N	299	-0-	-31	-0-	299 2	Y	-0-		113
10	341 N	322	-0-	-19	-0-	322 2	Y	-0-		113
11	300 N	293	-0-	-7	-0-	293 2	Y	-0-		113
12	310 N	286	-0-	-24	-0-	286 2	Y	-0-		113
01	310 N	177	-0-	-133	-0-	177 2	Y	-0-		113
-----										
SLICK 539		WELL #: 23		RRCID -> 193316	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 6992	- 7122		
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		68
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		68
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68
-----										
SLICK 541		WELL #: 6		RRCID -> 196617	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8380	PERF. 7124	- 8180		
08	2914 X	2732	-0-	-182	-0-	2732 2	N	-0-		142
09	2820 X	1895	-0-	-925	-0-	1892 2	3 9 N	3		145
10	2914 X	1692	-0-	-1222	-0-	1692 2	N	-0-		145
11	2700 X	2271	-0-	-429	-0-	2271 2	N	-0-		145
12	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2890 2	10 9 N	9	110 0	44
01	2728 X	1562	-0-	-1166	-0-	1561 2	1 9 N	1		45
-----										
SHELL CONOCO FEE		WELL #: 16		RRCID -> 246021	COMPL. DATE 01/30/2009	TOTAL DEPTH 7261	PERF. 5900	- 6920		
08	186 N	79	-0-	-107	-0-	2 1	75 2 Y	2	2 0	-0-
09	120 N	67	-0-	-53	-0-	2 1	64 2 Y	1	1 0	-0-
10	124 N	48	-0-	-76	-0-	1 1	46 2 Y	1	1 0	-0-
11	90 N	30	-0-	-60	-0-	1 1	28 2 Y	1	1 0	-0-
12	62 N	42	-0-	-20	-0-	1 1	40 2 Y	1	1 0	-0-
01	62 N	15	-0-	-47	-0-	1 9	15 2 Y	-0-		-0-
-----										
SLICK		WELL #: 5351		RRCID -> 259449	COMPL. DATE 09/16/1998	TOTAL DEPTH 7855	PERF. 6186	- 6208		
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2	N	-0-		75
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2	N	-0-		75
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2	N	-0-		75
11	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1006 2	46 9 N	42		117
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	260 2	3 9 N	3	102 0	18
01	124 N	58	-0-	-66	-0-	58 2	N	-0-		18
-----										
PYLE PETROLEUM, INC.		683968								
SLICK		WELL #: 1		RRCID -> 116495	COMPL. DATE 05/10/1985	TOTAL DEPTH 8013	PERF. 7113	- 7143		
08	812 N	812	-0-	-0-	-0-	53 1	759 2 N	-0-		31
09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	54 1	765 2 N	-0-		31
10	995 N	995	-0-	-0-	-0-	65 1	930 2 N	-0-		31
*11	841 N	841	-0-	-0-	-0-	55 1	786 2 N	-0-		31
12	837 N	777	-0-	-60	-0-	51 1	726 2 N	-0-		31
01	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-		N	NO RPT		31

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
SMITH PRODUCTION INC. 789662  
DE GARCIA, B. G. WELL #: 34 RRCID -> 084911 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 5729 - 5735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	248	1	2475	2	Y	38	36	1	2
						42	9							
09	4500 X	4309	-0-	-191	-0-	603	1	3661	2	Y	41	38	1	5
						45	9							
10	4650 X	3294	-0-	-1356	-0-	361	1	2900	2	Y	30	33	1	2
						33	9							
*11	3360 X	1879	-0-	-1481	-0-	236	1	1615	2	Y	25	24	1	3
						28	9							
*12	4464 X	1788	-0-	-2676	-0-	167	1	1586	2	Y	32	34	1	1
						35	9							
01	4464 X	894	-0-	-3570	-0-	49	1	831	2	Y	13	13	1	1
						14	9							

CARDENAS, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 117431 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8694 - 8938

08	18314 X	18314	-0-	-0-	-0-	1621	1	16214	2	Y	435	409	1	26
						479	9							
09	16406 X	16406	-0-	-0-	-0-	2249	1	13659	2	Y	453	421	1	58
						498	9							
10	16702 X	16702	-0-	-0-	-0-	1807	1	14519	2	Y	342	371	1	29
						376	9							
*11	16092 X	16092	-0-	-0-	-0-	2009	1	13775	2	Y	280	268	1	41
						308	9							
*12	16642 X	16642	-0-	-0-	-0-	1553	1	14693	2	Y	360	382	1	19
						396	9							
01	15531 X	10239	-0-	-5292	-0-	565	1	9518	2	Y	142	143	1	18
						156	9							

CARDENAS, R.R. WELL #: 3 RRCID -> 126691 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 6466 - 6486

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ORIVE, A. WELL #: 4 RRCID -> 128549 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10261 PERF. 5634 - 5643

08	1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	149	1	1493	2	Y	24	23	1	2
						26	9							
09	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	444	1	2694	2	Y	25	23	1	4
						28	9							
10	2356 X	1243	-0-	-1113	-0-	135	1	1087	2	Y	19	21	1	2
						21	9							
*11	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	296	1	2032	2	Y	16	15	1	3
						18	9							
*12	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	306	1	2893	2	Y	-0-			3
*01	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	151	1	2541	2	Y	8	8	1	3
						9	9							

OIL AND GAS DIVISION

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662  
 HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133952 COMPL. DATE 12/23/1989 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 6932 - 7081

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
*12		14B2 EXT	145	-0-	145	145		10	1	94	2	Y	37	37	1	-0-
								41	9							
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145						Y	-0-			-0-

ORIVE, A. WELL #: 5 RRCID -> 141840 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5586 - 5594

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DE GARCIA, B.G. WELL #: 44 RRCID -> 149020 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7138 - 7254

08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ORIVE, A. WELL #: 6 RRCID -> 151520 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 5534 - 5542

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARDENAS, R.R. WELL #: 2 RRCID -> 151880 COMPL. DATE 10/30/1994 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 6340 - 6350

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 39 RRCID -> 154183 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 4692 - 5768

08		3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	-0-	303	1	3038	2	Y	-0-			-0-
09		1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	-0-	182	1	1104	2	Y	-0-			-0-
10		860 X	860	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	765	2	Y	-0-			-0-
*11		343 X	343	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	299	2	Y	-0-			-0-
12		28 X	28	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	Y	-0-			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. DE GARCIA, B. G.		//CONT.// 76721 550 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 41		RRCID -> 164147	COMPL. DATE 03/19/2013	TOTAL DEPTH 9090	PERF. 5090	- 5097			
08	2015 X	1825	-0-	-190	-0-	13 1 1687 9	125 2	Y	1534	1442 1	92
09	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	182 1 2391 9	1107 2	Y	2174	2020 1	246
10	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	93 1 1791 9	748 2	Y	1628	1770 1	104
*11	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	89 1 1467 9	608 2	Y	1334	1276 1	162
*12	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	62 1 1889 9	588 2	Y	1717	1819 1	60
*01	2015 X	488	-0-	-1527	-0-	24 1 68 9	396 2	Y	62	66 1	56
-----											
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 43		RRCID -> 165011	COMPL. DATE 09/21/1997	TOTAL DEPTH 7465	PERF. 5795	- 5809			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 45		RRCID -> 165069	COMPL. DATE 09/11/2007	TOTAL DEPTH 10037	PERF. 6150	- 6160			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
CARDENAS, R. R.		WELL #: 4		RRCID -> 168071	COMPL. DATE 04/21/1998	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 6165	- 6171			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
REILLY HEIRS		WELL #: 30C		RRCID -> 168116	COMPL. DATE 03/28/2004	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 6022	- 7510			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1



OIL AND GAS DIVISION

-----  
RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662  
DE GARCIA, B. G. WELL #: 49 RRCID -> 168549 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7590 - 7900  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	106	1	1062	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
09	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	141	1	858	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
10	942 N	942	-0-	-0-	-0-	104	1	836	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
*11	927 N	927	-0-	-0-	-0-	118	1	808	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
*12	897 N	897	-0-	-0-	-0-	85	1	810	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
01	527 N	373	-0-	-154	-0-	21	1	351	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						

-----  
REILLY HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 168898 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5498 - 6184  
-----

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

-----  
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175587 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 6104 - 6112  
-----

08	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	173	1	1732	2	Y	10	9 1	1
						11	9						
09	979 N	979	-0-	-0-	-0-	137	1	831	2	Y	10	9 1	2
						11	9						
10	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	258	1	2075	2	Y	7	8 1	1
						8	9						
*11	1200 N	1120	-0-	-80	-0-	142	1	971	2	Y	6	6 1	1
						7	9						
*12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	49	1	468	2	Y	8	8 1	1
						9	9						
01	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-		1

-----  
DE GARCIA, B. G. WELL #: 47-T RRCID -> 180209 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 6376 - 6392  
-----

08	14736 X	14736	-0-	-0-	-0-	1337	1	13367	2	Y	29	27 1	2
						32	9						
09	11490 X	10364	-0-	-1126	-0-	1460	1	8871	2	Y	30	28 1	4
						33	9						
10	11873 X	11150	-0-	-723	-0-	1231	1	9894	2	Y	23	25 1	2
						25	9						
*11	11490 X	10001	-0-	-1489	-0-	1270	1	8710	2	Y	19	18 1	3
						21	9						
*12	11873 X	9771	-0-	-2102	-0-	932	1	8813	2	Y	24	25 1	2
						26	9						
01	11873 X	4633	-0-	-7240	-0-	259	1	4364	2	Y	9	10 1	1
						10	9						

-----  
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181606 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4700 - 4708  
-----

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662								
HERMANN, A.G. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 181928		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH 7670 PERF. 5266 - 5271		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 182669		COMPL. DATE 03/17/2009		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5550 - 5556			
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	665 N	665	-0-	-0-	-0-		60 1	597 2	Y 7	7 1	-0-
09	1050 N	337	-0-	-713	-0-		46 1	282 2	Y 8	7 1	1
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-		32 1	256 2	Y 5	6 1	-0-
*11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-		6 9		Y 4	4 1	-0-
*12	587 N	587	-0-	-0-	-0-		55 1	525 2	Y 6	6 1	-0-
*01	450 N	450	-0-	-0-	-0-		7 9	423 2	Y 2	2 1	-0-
							25 1		Y 2		-0-
							2 9				

GARCIA L&L CO.		WELL #: C 16		RRCID -> 185942		COMPL. DATE 11/22/2013		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5604 - 6258			
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-				Y -0-		2
09	9724 X	9724	-0-	-0-	-0-		1363 1	8278 2	Y 75	70 1	7
10	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-		83 9	1424 2	Y 57	62 1	2
*11	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-		177 1	3381 2	Y 47	45 1	4
*12	7762 X	7762	-0-	-0-	-0-		63 9	6960 2	Y 60	64 1	-0-
01	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-		493 1		Y -0-		-0-
							52 9				
							736 1		Y 60		
							66 9				

HERMANN, A. G. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 188092		COMPL. DATE 03/16/2002		TOTAL DEPTH 7819 PERF. 5864 - 5871			
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	10726 X	6949	-0-	-3777	-0-		628 1	6276 2	Y 41	39 1	2
09	10380 X	5627	-0-	-4753	-0-		45 9	4791 2	Y 43	40 1	5
10	10726 X	5157	-0-	-5569	-0-		789 1	4555 2	Y 32	35 1	2
*11	9510 X	4338	-0-	-5172	-0-		47 9	3761 2	Y 26	25 1	3
*12	8463 X	3782	-0-	-4681	-0-		567 1	3387 2	Y 34	36 1	1
01	6944 X	2007	-0-	-4937	-0-		35 9	1881 2	Y 13	13 1	1
							548 1				
							29 9				
							358 1		Y 34		
							37 9				
							112 1		Y 13		
							14 9				



RINCON (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//	76721 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.			//CONT.//	789662											
HERMANN, A.G. GAS UNIT			WELL #:	10	RRCID ->	213179	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6032 - 7934			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
							AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
-----															
HERMANN, A.G. GAS UNIT			WELL #:	11	RRCID ->	213316	COMPL. DATE	02/18/2007	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6137 - 7240			
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	29	1	292	2	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	56	1	339	2	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	41	1	331	2	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
*11	300	N	276	-0-	-24	-0-	35	1	240	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
*12	310	N	298	-0-	-12	-0-	28	1	268	2	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
01	310	N	73	-0-	-237	-0-	4	1	68	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
-----															
DE GARCIA, B. G.			WELL #:	57	RRCID ->	214756	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	7783	PERF.	6846 - 7566			
08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	172	1	1723	2	Y	133	125	1	8
							146	9							
09	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	208	1	1265	2	Y	139	129	1	18
							153	9							
10	1767	N	1522	-0-	-245	-0-	156	1	1252	2	Y	104	113	1	9
							114	9							
*11	1710	N	1435	-0-	-275	-0-	171	1	1170	2	Y	85	82	1	12
							94	9							
*12	1674	N	1178	-0-	-496	-0-	101	1	955	2	Y	111	117	1	6
							122	9							
01	1519	N	1095	-0-	-424	-0-	61	1	1025	2	Y	8	8	1	6
							9	9							
-----															
DE GARCIA, B.G.			WELL #:	54	RRCID ->	215092	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	8188	PERF.	5682 - 5689			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
-----															
DE GARCIA, B. G.			WELL #:	56	RRCID ->	215508	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	7712	PERF.	6031 - 7650			
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	74	1	743	2	Y	12	11	1	1
							13	9							
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	104	1	630	2	Y	13	12	1	2
							14	9							
10	806	N	777	-0-	-29	-0-	85	1	682	2	Y	9	10	1	1
							10	9							
*11	810	N	728	-0-	-82	-0-	92	1	628	2	Y	7	7	1	1
							8	9							
*12	775	N	751	-0-	-24	-0-	71	1	669	2	Y	10	10	1	1
							11	9							
01	775	N	261	-0-	-514	-0-	14	1	243	2	Y	4	4	1	1
							4	9							

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. CARDENAS, R. R.		//CONT.// //CONT.//	76721 550 789662	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 8		RRCID -> 217412	COMPL. DATE 12/08/2008	TOTAL DEPTH 7892	PERF. 7188 - 7830						
08	3100 N	4830	-0-	1730	2051	437	1	4367	2	Y	24	23	1
09	3000 N	5196	-0-	2196	4247	730	1	4438	2	Y	25	23	1
10	3100 N	5507	-0-	2407	6654	607	1	4879	2	Y	19	21	1
*11	11854 X	5200	-0-	-6654	-0-	659	1	4523	2	Y	16	15	1
*12	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	498	1	4711	2	Y	20	21	1
*01	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	172	1	2894	2	Y	8	8	1
DE GARCIA, B.G.		WELL #: 61		RRCID -> 217422	COMPL. DATE 05/06/2007	TOTAL DEPTH 8120	PERF. 6138 - 7742						
08	846 N	846	-0-	-0-	-0-	77	1	767	2	Y	2	2	1
09	992 N	992	-0-	-0-	-0-	140	1	850	2	Y	2	2	1
10	899 N	536	-0-	-363	-0-	59	1	475	2	Y	2	2	1
*11	897 N	897	-0-	-0-	-0-	114	1	782	2	Y	1	1	1
*12	930 N	399	-0-	-531	-0-	38	1	359	2	Y	2	2	1
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-		-0-
CARDENAS, R. R.		WELL #: 7		RRCID -> 217423	COMPL. DATE 08/22/2007	TOTAL DEPTH 9391	PERF. 6506 - 6548						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
CARDENAS, R. R.		WELL #: 9		RRCID -> 220128	COMPL. DATE 08/14/2006	TOTAL DEPTH 7540	PERF. 6072 - 7180						
08	T. A.	51	-0-	51	51	4	1	39	2	Y	7	7	1
09	T. A.	186	-0-	186	237	26	1	160	2	Y	-0-		-0-
10	237 X	-0-	-0-	-237	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
DE GARCIA, B.G.		WELL #: 64		RRCID -> 220743	COMPL. DATE 05/24/2006	TOTAL DEPTH 9496	PERF. 7618 - 7970						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
CARDENAS, R. R.		WELL #: 10		RRCID -> 220927		COMPL. DATE 08/30/2013		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6400 - 6519			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	T. A.	332	-0-	332	332	30	1	302	2	Y	-0-
09	2292 X	1960	-0-	-332	-0-	277	1	1683	2	Y	-0-
10	973 X	973	-0-	-0-	-0-	108	1	865	2	Y	-0-
*11	330 X	149	-0-	-181	-0-	19	1	130	2	Y	-0-
12	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-
01	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 67		RRCID -> 221739		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7528 - 7942		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 66		RRCID -> 221757		COMPL. DATE 06/29/2009		TOTAL DEPTH 8199 PERF. 7306 - 7364		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 68		RRCID -> 222478		COMPL. DATE 02/19/2007		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6746 - 7580			
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	28	1	279	2	Y	36 34 1 2
09	983 N	983	-0-	-0-	-0-	133	1	808	2	Y	38 35 1 5
10	496 N	228	-0-	-268	-0-	42	9	175	2	Y	28 31 1 2
*11	330 N	189	-0-	-141	-0-	31	9	143	2	Y	23 22 1 3
*12	1023 N	187	-0-	-836	-0-	21	1	139	2	Y	30 32 1 1
01	217 N	170	-0-	-47	-0-	25	9	148	2	Y	12 12 1 1
						13	9				

GARCIA L&L CO.		WELL #: C 17		RRCID -> 222859		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 9691 PERF. 7230 - 8990			
08	615 N	615	-0-	-0-	-0-	55	1	554	2	Y	5 5 1 -0-
09	1230 N	377	-0-	-853	-0-	6	9	319	2	Y	5 5 1 -0-
10	1178 N	367	-0-	-811	-0-	40	1	323	2	Y	4 4 1 -0-
*11	600 N	41	-0-	-559	-0-	4	9	33	2	Y	3 3 1 -0-
*12	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	5	1	2422	2	Y	10 10 1 -0-
*01	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	256	1	1480	2	Y	5 5 1 -0-
						11	9				
						88	1				
						6	9				

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		//CONT.// 76721 550 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 6		RRCID ->	223356	COMPL. DATE	04/06/2009	TOTAL DEPTH	7733	PERF.	6090 - 6098					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CHAPOTAL LAND CO. -A-		WELL #: 30		RRCID ->	224011	COMPL. DATE	10/29/2006	TOTAL DEPTH	7760	PERF.	6463 - 6496					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 69		RRCID ->	224219	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	8124	PERF.	6818 - 7534					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
ALVAREZ-HINOJOSA UNIT (UPPER)		WELL #: 2		RRCID ->	229002	COMPL. DATE	04/10/2009	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	4634 - 4640					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
REILLY HEIRS		WELL #: 33		RRCID ->	229863	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	8897	PERF.	5778 - 6062					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	281	-0-	281	281	40	1	241	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.	128	-0-	128	409	14	1	114	2	Y	-0-					-0-
*11	T. A.	42	-0-	42	451	5	1	37	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	451					Y	-0-					-0-
*01	451 X	-0-	-0-	-451	-0-					Y	-0-					-0-
GARCIA L&L CO.		WELL #: C 18		RRCID ->	229960	COMPL. DATE	02/23/2013	TOTAL DEPTH	9423	PERF.	5543 - 5735					
08	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	168	1	1678	2	Y	-0-					-0-
09	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	226	1	1375	2	Y	2	2	1			-0-
10	1643 N	1605	-0-	-38	-0-	177	1	1426	2	Y	2	2	1			-0-
*11	1590 N	1509	-0-	-81	-0-	192	1	1316	2	Y	1	1	1			-0-
*12	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	144	1	1361	2	Y	2	2	1			-0-
01	1612 N	918	-0-	-694	-0-	51	1	853	2	Y	13	13	1			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662  
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230755 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7400 - 7420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORIVE, A. WELL #: 10 RRCID -> 231180 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6406 - 6434

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*11	T. A.	773	-0-	773	773	98	1	675	2	Y	-0-					1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	773					Y	-0-					1
*01	773 X	-0-	-0-	-773	-0-					Y	-0-					1

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231943 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7374 - 7752

08	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	148	1	1482	2	Y	36	34	1			2
						40	9									
09	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	158	1	963	2	Y	50	47	1			5
						55	9									
10	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	160	1	1284	2	Y	38	41	1			2
						42	9									
*11	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	371	1	2547	2	Y	31	30	1			3
						34	9									
*12	736 N	736	-0-	-0-	-0-	66	1	626	2	Y	40	42	1			1
						44	9									
01	868 N	213	-0-	-655	-0-	12	1	200	2	Y	1	1	1			1
						1	9									

HERMANN, A.G.GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238125 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4368 - 4375

08	5332 X	4380	-0-	-952	-0-	354	1	3542	2	Y	440	414	1			26
						484	9									
09	5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	775	1	4709	2	Y	461	428	1			59
						507	9									
10	6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	635	1	5099	2	Y	345	375	1			29
						380	9									
*11	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	752	1	5156	2	Y	283	271	1			41
						311	9									
*12	6719 X	6719	-0-	-0-	-0-	604	1	5715	2	Y	364	386	1			19
						400	9									
*01	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	330	1	5554	2	Y	143	144	1			18
						157	9									

ORIVE, A. WELL #: 9 RRCID -> 242577 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 5642 - 5648

08	2987 N	2987	-0-	-0-	-0-	271	1	2710	2	Y	5	5	1			-0-
						6	9									
09	2610 N	2558	-0-	-52	-0-	361	1	2191	2	Y	5	5	1			-0-
						6	9									
10	2995 N	2995	-0-	-0-	-0-	331	1	2660	2	Y	4	4	1			-0-
						4	9									
*11	3000 N	3253	-0-	253	253	414	1	2836	2	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
*12	3100 N	3279	-0-	179	432	313	1	2962	2	Y	4	4	1			-0-
						4	9									
01	2697 N	1988	-0-	-709	-0-	112	1	1876	2	Y	-0-					-0-



OIL AND GAS DIVISION

-----														
RINCON (VICKSBURG CONS.)			//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.			//CONT.// 789662											
HERMANN A. G. GAS UNIT			WELL #: 12		RRCID -> 243244		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 9419		PERF. 8514 - 8752			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
08	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	314	1	3143	2	Y	19	18	1	1
						21	9							
09	3390 X	3056	-0-	-334	-0-	429	1	2605	2	Y	20	19	1	2
						22	9							
10	3503 X	2623	-0-	-880	-0-	288	1	2318	2	Y	15	16	1	1
						17	9							
*11	3420 X	2892	-0-	-528	-0-	366	1	2513	2	Y	12	12	1	1
						13	9							
*12	3472 X	2962	-0-	-510	-0-	281	1	2662	2	Y	17	17	1	1
						19	9							
01	3472 X	1512	-0-	-1960	-0-	84	1	1414	2	Y	13	13	1	1
						14	9							
-----														
HERMANN, A.G. GAS UNIT			WELL #: 13		RRCID -> 243593		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 8672		PERF. 8358 - 8502			
-----														
08	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	237	1	2373	2	Y	36	34	1	2
						40	9							
09	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	771	1	4686	2	Y	38	35	1	5
						42	9							
10	4154 X	3255	-0-	-899	-0-	357	1	2867	2	Y	28	31	1	2
						31	9							
*11	6215 X	6215	-0-	-0-	-0-	788	1	5402	2	Y	23	22	1	3
						25	9							
*12	3441 X	2853	-0-	-588	-0-	270	1	2550	2	Y	30	32	1	1
						33	9							
01	5673 X	2173	-0-	-3500	-0-	121	1	2043	2	Y	8	8	1	1
						9	9							
-----														
REILLY HEIRS			WELL #: 24		RRCID -> 243728		COMPL. DATE 01/10/2009		TOTAL DEPTH 10382		PERF. 8838 - 8850			
-----														
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	52	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			1
10	155 N	55	-0-	-100	-0-	6	1	47	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			1
-----														
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT			WELL #: 12		RRCID -> 246001		COMPL. DATE 11/05/2008		TOTAL DEPTH 9249		PERF. 8866 - 8940			
-----														
08	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	165	1	1650	2	Y	12	11	1	1
						13	9							
09	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	214	1	1298	2	Y	-0-			1
10	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	176	1	1415	2	Y	16	16	1	1
						18	9							
*11	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	188	1	1292	2	Y	-0-			1
*12	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	122	1	1154	2	Y	-0-			1
01	1519 N	577	-0-	-942	-0-	32	1	539	2	Y	5	5	1	1
						6	9							

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. HERMANN, E.		//CONT.// 76721 550 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
		WELL #: 17		RRCID -> 247000		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9400 PERF.		7780 - 7878		
08	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	175	1	1745	2	Y	17	16	1			1
09	3000 N	6394	-0-	3394	3394	901	1	5474	2	Y	17	16	1			2
10	3100 N	21369	-0-	18269	21663	2263	1	18182	2	Y	840	842	1			-0-
*11	3000 N	8272	-0-	5272	26935	964	1	6611	2	Y	634	607	1			27
*12	3100 N	6646	-0-	3546	30481	620	1	5863	2	Y	148	157	1			18
*01	39019 X	8538	-0-	-30481	-0-	478	1	8047	2	Y	12	12	1			18
-----																
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 247725		COMPL. DATE 06/12/2009		TOTAL DEPTH		9520 PERF.		9314 - 9330				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
REILLY HEIRS		WELL #: 37		RRCID -> 248791		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH		9425 PERF.		8851 - 9212				
08	T. A.	495	-0-	495	495	45	1	450	2	Y	-0-					1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	495					Y	-0-					1
10	3438 X	2943	-0-	-495	-0-	326	1	2617	2	Y	-0-					1
*11	296 X	296	-0-	-0-	-0-	38	1	258	2	Y	-0-					1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					1
-----																
HERMANN, E.		WELL #: 18		RRCID -> 249066		COMPL. DATE 08/13/2009		TOTAL DEPTH		8965 PERF.		8386 - 8434				
08	9842 X	9842	-0-	-0-	-0-	888	1	8879	2	Y	68	64	1			4
09	9300 X	8525	-0-	-775	-0-	1194	1	7254	2	Y	70	65	1			9
10	9610 X	9131	-0-	-479	-0-	1004	1	8069	2	Y	53	58	1			4
*11	9300 X	8667	-0-	-633	-0-	1097	1	7522	2	Y	44	42	1			6
*12	9610 X	8234	-0-	-1376	-0-	781	1	7391	2	Y	56	59	1			3
01	9610 X	3747	-0-	-5863	-0-	209	1	3514	2	Y	22	22	1			3
-----																
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 79		RRCID -> 249199		COMPL. DATE 08/03/2013		TOTAL DEPTH		9618 PERF.		6200 - 6220				
08	3100 N	10767	-0-	7667	10286	972	1	9716	2	Y	72	68	1			4
09	11021 X	735	-0-	-10286	-0-	92	1	559	2	Y	76	71	1			9
10	1178 X	332	-0-	-846	-0-	30	1	239	2	Y	57	62	1			4
*11	10590 X	360	-0-	-10230	-0-	63	1	269	2	Y	47	45	1			6
*12	10757 X	984	-0-	-9773	-0-	39	1	857	2	Y	33	35	1			4
01	10757 X	325	-0-	-10432	-0-	52	1	282	2	Y	24	24	1			4

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
HERMANN, A. G. GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 249217		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 9210		PERF. 8954 - 9024	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	489 1	60	4894 2	56 1	4	
						66 9					
09	4320 X	3990	-0-	-330	-0-	554 1	63	3367 2	59 1	8	
						69 9					
10	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	535 1	47	4300 2	51 1	4	
						52 9					
*11	4320 X	4020	-0-	-300	-0-	506 1	39	3471 2	37 1	6	
						43 9					
*12	4464 X	4055	-0-	-409	-0-	382 1	50	3618 2	53 1	3	
						55 9					
01	4464 X	2207	-0-	-2257	-0-	124 1	1	2082 2	1 1	3	
						1 9					

HERMANN, E.		WELL #: 19		RRCID -> 249565		COMPL. DATE 09/11/2013		TOTAL DEPTH 9520		PERF. 5730 - 5738	
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	23 1	-0-	235 2	1 1	-0-	
						105 1	-0-	639 2	1 1	-0-	
09	744 N	744	-0-	-0-	-0-	173 1	-0-	1387 2	1 1	-0-	
						111 9					
10	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	309 1	-0-	2123 2	1 1	-0-	
						101 1	-0-	954 2	1 1	-0-	
*11	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	5 1	-0-	83 2	1 1	-0-	
						1 9					
*12	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-						
01	217 N	89	-0-	-128	-0-						

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 82		RRCID -> 250432		COMPL. DATE 07/31/2009		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8790 - 8810	
08	7093 X	7093	-0-	-0-	-0-	635 1	97	6351 2	91 1	6	
						107 9					
09	6300 X	6167	-0-	-133	-0-	856 1	101	5200 2	94 1	13	
						111 9					
10	6510 X	6363	-0-	-147	-0-	695 1	76	5584 2	82 1	7	
						84 9					
*11	6300 X	5819	-0-	-481	-0-	732 1	62	5019 2	60 1	9	
						68 9					
*12	6553 X	6553	-0-	-0-	-0-	618 1	80	5847 2	85 1	4	
						88 9					
*01	6510 X	3793	-0-	-2717	-0-	211 1	32	3547 2	32 1	4	
						35 9					

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 81		RRCID -> 250558		COMPL. DATE 01/18/2014		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 6158 - 6238	
08	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	162 1	24	1619 2	23 1	1	
						26 9					
09	1740 N	1697	-0-	-43	-0-	236 1	25	1433 2	23 1	3	
						28 9					
10	1333 N	1277	-0-	-56	-0-	139 1	19	1117 2	21 1	1	
						21 9					
*11	1770 N	1375	-0-	-395	-0-	173 1	16	1184 2	15 1	2	
						18 9					
*12	1767 N	750	-0-	-1017	-0-	71 1	7	671 2	8 1	1	
						8 9					
*01	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	77 1	8	1299 2	8 1	1	
						9 9					

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 83		RRCID -> 251245		COMPL. DATE 08/02/2013		TOTAL DEPTH 9180		PERF. 5166 - 5172	
08	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	269 1	-0-	2693 2	1 1	-0-	
							-0-			-0-	
09	960 X	-0-	-0-	-960	-0-		-0-			-0-	
							-0-			-0-	
10	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-		-0-			-0-	
							-0-			-0-	
11	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-		-0-			-0-	
							-0-			-0-	
12	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-		-0-			-0-	
							-0-			-0-	
01	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-		-0-			-0-	

-----  
 RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662  
 DE GARCIA, B. G. WELL #: 84 RRCID -> 253499 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8750 - 8770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	322	1	3219	2	Y	60	56	1		4
						66	9								
09	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	647	1	3931	2	Y	63	59	1		8
						69	9								
10	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	471	1	3787	2	Y	47	51	1		4
						52	9								
*11	3300 X	2881	-0-	-419	-0-	361	1	2477	2	Y	39	37	1		6
						43	9								
*12	3410 X	3010	-0-	-400	-0-	282	1	2675	2	Y	48	51	1		3
						53	9								
01	3410 X	2641	-0-	-769	-0-	147	1	2476	2	Y	16	16	1		3
						18	9								

-----  
 DE GARCIA, B. G. WELL #: 86 RRCID -> 254517 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5622 - 5708

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*12	14B2 EXT	2944	-0-	2944	2944	276	1	2607	2	Y	55	55	1		-0-
						61	9								
01	0 W	11052	-0-	11052	13996	619	1	10407	2	Y	24	24	1		-0-
						26	9								

-----  
 TEXAS INJECTION, L.P. 846642  
 YZAGUIRRE, MANUEL WELL #: 7 RRCID -> 114929 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 2538 - 2548

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----  
 TRAP ROCK OIL, LTD. 865425  
 LA BRISA RANCH / STATE 542 WELL #: 6 RRCID -> 228884 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 7020 - 7027

08	217 N	116	-0-	-101	-0-	106	2	10	9	N	9				9
09	150 N	111	-0-	-39	-0-	111	2			N	-0-				9
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-				9
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-				9
12	124 N	75	-0-	-49	-0-	72	2	3	9	N	3				12
01	124 N	60	-0-	-64	-0-	60	2			N	-0-				12

-----  
 M.M. GARCIA 'D' WELL #: 29 RRCID -> 240336 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3926 - 6770

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

-----  
 LA BRISA RANCH / STATE 542 WELL #: 5 RRCID -> 242190 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3230 - 3238

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
TRAP ROCK OIL, LTD.		//CONT.// 865425														
FLORES UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 242271		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6360 - 6412								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
LA BRISA RANCH 907		WELL #: 2		RRCID -> 249338		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3102 - 3186								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
LA BRISA RANCH 907		WELL #: 4		RRCID -> 254522		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 3156 - 3161								
08	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	32	1	1025	2	N	-0-					-0-
09	1050 N	762	-0-	-288	-0-	27	1	735	2	N	-0-					-0-
10	1054 N	849	-0-	-205	-0-	28	1	821	2	N	-0-					-0-
11	1020 N	985	-0-	-35	-0-	42	1	943	2	N	-0-					-0-
12	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	48	1	1029	2	N	-0-					-0-
*01	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	37	1	972	2	N	-0-					-0-
-----																
SLICK ESTATE		WELL #: 1D		RRCID -> 262175		COMPL. DATE 07/29/2011		TOTAL DEPTH 3908 PERF. 3393 - 3413								
08	1488 X	1043	-0-	-445	-0-	59	1	984	2	N	-0-					-0-
09	1380 N	1096	-0-	-284	-0-	70	1	1026	2	N	-0-					-0-
10	1333 N	899	-0-	-434	-0-	62	1	837	2	N	-0-					-0-
11	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	120	1	1631	2	N	-0-					-0-
12	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	124	1	1598	2	N	-0-					-0-
*01	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	135	1	2111	2	N	-0-					-0-
-----																
SLICK ESTATE		WELL #: 12D		RRCID -> 268004		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 4408 PERF. 3970 - 3982								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LA BRISA RANCH PARTNERS 91		WELL #: 9171		RRCID -> 270273		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3507 - 3831								
08	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	180 X	7	-0-	-173	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG LOWER 5480)		76721 690		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		789662														
LA BRISA RANCH		WELL #: 1 T		RRCID -> 162586		COMPL. DATE 01/27/2000		TOTAL DEPTH 8404 PERF. 5640 - 5660								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA BRISA RANCH		76721 693		ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
SLICK, T.B. EST. A-485		WELL #: 183		RRCID -> 195491		COMPL. DATE 05/03/1998		TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4889 - 5538								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG SAND)		76721 693		ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
SLICK, T.B. EST. A-485		WELL #: 183		RRCID -> 195491		COMPL. DATE 05/03/1998		TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4889 - 5538								
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAP ROCK OIL, LTD.		865425		ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR								
LA BRISA RANCH/STATE 542		WELL #: 7		RRCID -> 139315		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5383 - 5388								
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG UPPER 5480)		76721 700		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		789662														
LA BRISA RANCH		WELL #: 1 C		RRCID -> 175937		COMPL. DATE 10/27/2012		TOTAL DEPTH 8404 PERF. 5482 - 5570								
08	370 R	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	360 #	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
12	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
01	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

LA BRISA RANCH		76721 700		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		789662														
LA BRISA RANCH		WELL #: 1 C		RRCID -> 175937		COMPL. DATE 10/27/2012		TOTAL DEPTH 8404 PERF. 5482 - 5570								
08	186 #	10	-0-	-176	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
09	120 #	10	-0-	-110	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG UPPER 5480) //CONT.// 76721 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR																
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425																
LA BRISA RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 162587 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5606 - 5666																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	** DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS	* AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RINCON (VICKSBURG 3400) 76721 735 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR																
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425																
LA BRISA RANCH 913 WELL #: 1 RRCID -> 108213 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2984 - 2992																
08		618 R	618	-0-	-0-	-0-	19	1	599	2	N	-0-				-0-
09		390 #	387	-0-	-3	-0-	14	1	373	2	N	-0-				-0-
10		495 R	495	-0-	-0-	-0-	16	1	479	2	N	-0-				-0-
11		600 #	421	-0-	-179	-0-	18	1	403	2	N	-0-				-0-
12		620 #	453	-0-	-167	-0-	20	1	433	2	N	-0-				-0-
01		620 #	411	-0-	-209	-0-	15	1	396	2	N	-0-				-0-

RINCON (80 VICKSBURG) 76721 977 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR																
HILCORP ENERGY COMPANY 386310																
SLICK, T.B. ESTATE A 527 WELL #: 182 RRCID -> 244570 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 4756 - 4792																
08		765 N	765	-0-	-0-	-0-	20	1	328	3	Y	379	368	0		24
							417	9								
09		896 N	896	-0-	-0-	-0-	45	1	695	3	Y	142	156	0		10
							156	9								
10		5315 R	5315	-0-	-0-	-0-	349	1	4714	3	Y	229	226	0		13
							252	9								
11		1614 R	1614	-0-	-0-	-0-	89	1	1315	3	Y	191	192	0		12
							210	9								
*12		5812 R	5812	-0-	-0-	-0-	320	1	5346	3	Y	133	135	0		10
							146	9								
01		5301 #	4335	-0-	-966	-0-	236	1	3944	3	Y	141	140	0		11
							155	9								

RINCON, E. (DEEP 8550) 76722 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																
DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748																
STATE LMB PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 188128 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7532 - 7618																
08		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-				116
09		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-				116
10		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-				116
11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-				116
12		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-				116
*01		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-				116

SLICK ESTATE '527' WELL #: 1 RRCID -> 192378 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8444 - 9406																
08		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-				75
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-				75
10		9 N	2	-0-	-7	-0-	2	2			N	-0-				75
11		30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-				75
12		31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-				75
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				75

RINCON, E. (FRIO 4030) 76722 040 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 REA OIL & GAS, INC. 695743  
 SLICK, EARL F. ET AL WELL #: A 1 C RRCID -> 063232 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 6173 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, E. (FRIO 4200) 76722 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR  
 REA OIL & GAS, INC. 695743  
 SLICK, EARL F. ET AL WELL #: A 1 T RRCID -> 063233 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 6173 PERF. N/A

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

RINCON, NORTH 76723 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 CM TX PRODUCTION, LLC 161403  
 D.D. OIL CO. -B- WELL #: 9 RRCID -> 252712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3797 - 3805

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 MARTINEZ "B" WELL #: 29 L RRCID -> 133856 COMPL. DATE 03/05/1990 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 5760 - 5780

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OSBORN, W.B. OIL & GAS OPERATIONS 627829  
 CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 123448 COMPL. DATE 01/17/1987 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 3745 - 3750

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON, NORTH (A) 76723 008 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932  
 DAVENPORT, D. STATE WELL #: 4 RRCID -> 060686 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 3072 - 3084

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



RINCON, NORTH (C-1)		76723 032		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR							
CM TX PRODUCTION, LLC		161403													
GARZA-RIVAS UNIT		WELL #:	105	RRCID ->	135799	COMPL. DATE	09/02/1990	TOTAL DEPTH	4397 PERF. 3249 - 3264						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

  

DYN0 TEXAS, LLC		237962						CNTY: STARR							
LEHR		WELL #:	2	RRCID ->	141573	COMPL. DATE	07/02/1987	TOTAL DEPTH	4950 PERF. N/A						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

  

RINCON, NORTH (COATES -B-)		76723 048		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR							
SCORPION OPERATING, INC.		758492													
HEARD, J.F.B.		WELL #:	17 C	RRCID ->	062140	COMPL. DATE	04/05/1975	TOTAL DEPTH	4406 PERF. N/A						
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

  

RINCON, NORTH (D- 1)		76723 053		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
CM TX PRODUCTION, LLC		161403													
GARZA - RIVAS UNIT		WELL #:	1010	RRCID ->	135531	COMPL. DATE	07/30/1990	TOTAL DEPTH	6300 PERF. 3811 - 3819						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

  

RINCON, NORTH (D- 3)		76723 064		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
CM TX PRODUCTION, LLC		161403													
GARZA, JUAN M.		WELL #:	4	RRCID ->	254217	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5845 PERF. 3972 - 3979						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93					Y	-0-				-0-

RINCON, NORTH (D- 3-G)		76723 072		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
NADCF RECOVERY GROUP, INC.		598932										
DAVENPORT		WELL #: 13 B		RRCID -> 123400		COMPL. DATE 12/08/1986		TOTAL DEPTH 5604 PERF. 3864 - 3870				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207

RINCON, NORTH (F-2)		76723 104		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548										
COATES STATE		WELL #: 1 A		RRCID -> 124464		COMPL. DATE 05/13/1987		TOTAL DEPTH 5177 PERF. 4532 - 4544				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RINCON, N. (F-2-0)		76723 120		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR				
CM TX PRODUCTION, LLC		161403										
GARZA-RIVAS UNIT		WELL #: 0201		RRCID -> 147150		COMPL. DATE 10/18/1993		TOTAL DEPTH 4403 PERF. 4081 - 4093				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
HALL, J.F. -STATE-		WELL #: 23		RRCID -> 129198		COMPL. DATE 10/13/1988		TOTAL DEPTH 7495 PERF. 4412 - 4428				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAENZ, M. -STATE-		WELL #: 25		RRCID -> 143246		COMPL. DATE 12/03/1992		TOTAL DEPTH 6511 PERF. 4174 - 4185				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RINCON, NORTH (FRIO B)		76723 152		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
CM TX PRODUCTION, LLC		161403										
GARZA, JUAN M.		WELL #: 2		RRCID -> 033424		COMPL. DATE 05/21/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3313 - 3319				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RINCON, NORTH (FRIO B)		//CONT.//		76723 152	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
CAMERON, DON		WELL #:		2	RRCID ->	012941	COMPL. DATE	04/19/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		2655 N	2655	-0-	-0-	150 1	2505 3		Y	-0-		-0-
09		2490 N	2294	-0-	-196	141 1	2153 3		Y	-0-		-0-
10		2542 N	1951	-0-	-591	134 1	1817 3		Y	-0-		-0-
11		2490 N	2474	-0-	-16	157 1	2317 3		Y	-0-		-0-
*12		2603 N	2603	-0-	-0-	147 1	2456 3		Y	-0-		-0-
*01		2546 N	2546	-0-	-0-	144 1	2402 3		Y	-0-		-0-

SCORPION OPERATING, INC.				758492					CNTY: STARR			
HEARD, J. F. B.				2B	RRCID ->	056590	COMPL. DATE	08/03/1973	TOTAL DEPTH	3297	PERF. N/A	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO.				794541					CNTY: STARR			
EVELYN CAMERON STATE				1	RRCID ->	159252	COMPL. DATE	03/08/1996	TOTAL DEPTH	3495	PERF. 3154 -	3196
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		64
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		64
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		64
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		64
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		64
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		64

STARCO EXPLORATION, INC.				815145					CNTY: STARR			
KING EDMUNDS				1	RRCID ->	065233	COMPL. DATE	01/20/1976	TOTAL DEPTH	3411	PERF. N/A	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

RINCON, NORTH (FRIO E)				76723 160	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STARR				
SCORPION OPERATING, INC.				758492								
HEARD, J. F. B.		WELL #:		17 T	RRCID ->	039040	COMPL. DATE	05/26/1957	TOTAL DEPTH	4406	PERF. N/A	
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1171			Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1171			Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1171			Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1171			Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1171			Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1171			Y	NO RPT		-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO.				794541					CNTY: STARR			
EVELYN CAMERON STATE				2	RRCID ->	159308	COMPL. DATE	03/13/1996	TOTAL DEPTH	4810	PERF. 3248 -	3317
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	403			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	403			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	403			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	403			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	403			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	403			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----									
RINCON, N. (FRIO 5300)		76723 184		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR		
OXY USA INC.		630591							
THOMAS, MARY S.		WELL #:	3 U	RRCID -> 124190	COMPL. DATE	07/16/1994	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 3588 - 4920
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
RINCON, N. (G-76)		76723 208		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STARR		
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC		076425							
GARZA STATE UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 172472	COMPL. DATE	03/26/1999	TOTAL DEPTH	8171	PERF. 6726 - 6733
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	106
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	106
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	106
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	106
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	106
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	106
-----									
RINCON, NORTH (STRAY 3050)		76723 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
MARTINEZ -B-		WELL #:	43R	RRCID -> 229384	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 3052 - 3060
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
SCORPION OPERATING, INC.		758492							
HEARD, J. F. B.		WELL #:	1A	RRCID -> 168900	COMPL. DATE	07/25/1997	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 3010 - 3015
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HEARD, J. F. B.		WELL #:	7A	RRCID -> 199513	COMPL. DATE	01/20/2004	TOTAL DEPTH	6035	PERF. 2980 - 2989
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
SMITH OPERATING AND MGMT CO.		794541							
EVELYN CAMERON STATE		WELL #:	3	RRCID -> 160580	COMPL. DATE	10/24/1996	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 2848 - 2870
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3160)		76723 404		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR		
CM TX PRODUCTION, LLC		161403								
GARZA - RIVAS UNIT		WELL #: 0304		RRCID -> 075911		COMPL. DATE 03/08/1978		TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
STARCO EXPLORATION, INC.		815145								
EDMUNDS, A. K.		WELL #: 3		RRCID -> 176905		COMPL. DATE 03/27/2000		TOTAL DEPTH 5927 PERF. 3149 - 3159		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
RINCON, NORTH (STRAY 3300)		76723 408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
CM TX PRODUCTION, LLC		161403								
GARZA-RIVAS UNIT		WELL #: 0104		RRCID -> 073238		COMPL. DATE 09/12/1977		TOTAL DEPTH 4389 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
SMITH OPERATING AND MGMT CO.		794541								
CAMERON, EVELYN		WELL #: 5		RRCID -> 160582		COMPL. DATE 10/28/1996		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3128 - 3176		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		83
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		83
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		83
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		83
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		83
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		83
CAMERON, EVELYN STATE		WELL #: 2		RRCID -> 165423		COMPL. DATE 11/07/1997		TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3160 - 3202		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
RINCON, NORTH (STRAY 3800)		76723 416		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
CM TX PRODUCTION, LLC		161403								
GARZA-RIVAS UNIT(D.D.OIL CO.-B-)		WELL #: 108		RRCID -> 135827		COMPL. DATE 09/04/1990		TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3835 - 3840		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3800)		//CONT.//	76723 416	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR				
SCORPION OPERATING, INC.			758492							
HEARD, J. F. B.		WELL #:	1 C	RRCID -> 046591	COMPL. DATE 07/01/1969	TOTAL DEPTH 6405	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
HEARD, J.F.B.		WELL #:	3A	RRCID -> 142998	COMPL. DATE 11/05/1992	TOTAL DEPTH 5902	PERF. 3740 - 3749			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
STARCO EXPLORATION, INC.			815145							
EDMUNDS, A. K.		WELL #:	2A	RRCID -> 175271	COMPL. DATE 11/09/1999	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 3785 - 3825			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
RINCON, NORTH (STRAY 4000)			76723 424	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR				
CM TX PRODUCTION, LLC			161403							
GARZA-RIVAS UNIT		WELL #:	0301	RRCID -> 012953	COMPL. DATE 06/22/1954	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3993 - 4002			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
RINCON, NORTH (STRAY 4270)			76723 428	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR				
OXY USA INC.			630591							
COATES 553		WELL #:	8	RRCID -> 209878	COMPL. DATE 04/28/2005	TOTAL DEPTH 7593	PERF. 4278 - 4294			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	10	10	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	10	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	10	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	10	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	10	
RINCON, NORTH (STRAY 4620)			76723 429	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310							
MARTINEZ -B-		WELL #:	49	RRCID -> 179405	COMPL. DATE 09/22/2000	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 4677 - 4684			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

RINCON, NORTH (STRAY 4620)		//CONT.//		76723 429	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR			
SCORPION OPERATING, INC.				758492			TOTAL DEPTH	5800	PERF. 4610 - 4616	
HEARD, J. F. B.		WELL #:		6A	RRCID -> 167769	COMPL. DATE 08/25/1997				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
RINCON, NORTH (STRAY 4960)				76723 431	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR			
STARCO EXPLORATION, INC.				815145			TOTAL DEPTH	5110	PERF. 4955 - 4959	
EDMUNDS, A.K.		WELL #:		1 A	RRCID -> 127162	COMPL. DATE 04/21/1988				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
RINCON, NORTH (STRAY 5000)				76723 436	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR			
SCORPION OPERATING, INC.				758492			TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5019 - 5021	
HEARD, J.F.B.		WELL #:		2 A	RRCID -> 143454	COMPL. DATE 11/16/1992				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
-----										
RINCON, NORTH (VICKSBURG)				76723 448	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.				460054			TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5976 - 6000	
SAENZ, M. -STATE		WELL #:		26	RRCID -> 141950	COMPL. DATE 11/01/1992				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
SMITH OPERATING AND MGMT CO.				794541			TOTAL DEPTH	9000	PERF. N/A	
CAMERON, EVELYN STATE		WELL #:		4	RRCID -> 161394	COMPL. DATE 12/23/1996				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)			76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
MARTINEZ -B-			WELL #:	31	RRCID ->	013017	COMPL. DATE	04/19/2002	TOTAL DEPTH	8866	PERF.	6810 - 6900			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
MARTINEZ -B-			WELL #:	48	RRCID ->	164821	COMPL. DATE	10/06/1997	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6974 - 7014			
08	1891	N	1274	-0-	-617	-0-	63	1	1211	3	Y	-0-			-0-
09	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	97	1	2285	3	Y	-0-			-0-
10	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	89	1	2330	3	Y	-0-			-0-
11	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	85	1	1933	3	Y	-0-			-0-
*12	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	86	1	2363	3	Y	-0-			-0-
01	2418	N	1136	-0-	-1282	-0-	51	1	1085	3	Y	-0-			-0-
-----															
MARTINEZ -B-			WELL #:	54	RRCID ->	177641	COMPL. DATE	01/17/2002	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6168 - 6988			
08	T. A.		284	-0-	284	284	14	1	270	3	Y	-0-			-0-
09	T. A.		292	-0-	292	576	12	1	280	3	Y	-0-			-0-
10	T. A.		2093	-0-	2093	2669	78	1	2015	3	Y	-0-			-0-
11	4687	X	2018	-0-	-2669	-0-	85	1	1933	3	Y	-0-			-0-
*12	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	88	1	2415	3	Y	-0-			-0-
01	2108	N	1207	-0-	-901	-0-	54	1	1153	3	Y	-0-			-0-
-----															
MARTINEZ C			WELL #:	6	RRCID ->	185641	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7052 - 7122			
08	2232	X	1570	-0-	-662	-0-	78	1	1492	3	Y	-0-			48
09	2040	X	1379	-0-	-661	-0-	56	1	1323	3	Y	-0-			48
10	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	87	1	2267	3	Y	-0-			48
11	2040	X	1967	-0-	-73	-0-	83	1	1884	3	Y	-0-			48
*12	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	84	1	2304	3	Y	-0-			48
01	2232	N	1107	-0-	-1125	-0-	50	1	1057	3	Y	-0-			48
-----															
MARTINEZ C			WELL #:	8	RRCID ->	189648	COMPL. DATE	05/25/2002	TOTAL DEPTH	7852	PERF.	6888 - 7746			
08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	61	1	1155	3	Y	-0-			48
09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	39	1	927	3	Y	-0-			48
10	868	N	794	-0-	-74	-0-	29	1	765	3	Y	-0-			48
11	840	N	656	-0-	-184	-0-	28	1	628	3	Y	-0-			48
12	868	N	796	-0-	-72	-0-	28	1	768	3	Y	-0-			48
01	806	N	413	-0-	-393	-0-	18	1	395	3	Y	-0-			48
-----															
MARTINEZ B			WELL #:	33U	RRCID ->	211172	COMPL. DATE	09/20/2011	TOTAL DEPTH	9005	PERF.	6198 - 6286			
08	1054	N	994	-0-	-60	-0-	49	1	945	3	Y	-0-			-0-
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	42	1	986	3	Y	-0-			-0-
10	1054	N	766	-0-	-288	-0-	28	1	738	3	Y	-0-			-0-
11	960	N	630	-0-	-330	-0-	27	1	603	3	Y	-0-			-0-
12	1054	N	766	-0-	-288	-0-	27	1	739	3	Y	-0-			-0-
01	775	N	93	-0-	-682	-0-	4	1	89	3	Y	-0-			-0-
-----															
MARTINEZ "B"			WELL #:	42	RRCID ->	211198	COMPL. DATE	04/24/2005	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	5920 - 5929			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 MARTINEZ, B WELL #: 57 RRCID -> 212265 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 5184 - 7558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
 SAENZ, M., -STATE WELL #: 18 RRCID -> 013015 COMPL. DATE 05/02/1957 TOTAL DEPTH 8553 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, J. F., STATE WELL #: 24 RRCID -> 156041 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7127 - 7985

08	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
09	630 N	595	-0-	-35	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
10	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
11	660 N	576	-0-	-84	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
12	620 N	529	-0-	-91	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
01	620 N	306	-0-	-314	-0-	306	2			Y	-0-					-0-

HALL-STATE, J.F. WELL #: 26 RRCID -> 197917 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 5967 - 6128

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL, C.M. WELL #: 16 RRCID -> 223214 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6171 - 6179

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, J. F.-STATE WELL #: 29 RRCID -> 228703 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 7256 - 7270

08	1519 N	951	-0-	-568	-0-	951	2			N	-0-					25
09	1710 N	1346	-0-	-364	-0-	1346	2			N	-0-					25
10	1271 N	1071	-0-	-200	-0-	1071	2			N	-0-					25
11	930 N	649	-0-	-281	-0-	649	2			N	-0-					25
12	1395 N	1351	-0-	-44	-0-	1351	2			N	-0-					25
01	1085 N	542	-0-	-543	-0-	542	2			N	-0-					25

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054														
TCR SPEER-STATE		WELL #: 2		RRCID -> 234649		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7074 - 7090								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TCR SPEER-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 242516		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7116 - 7158								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OXY USA INC.		630591		RRCID -> 013013		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 8948 PERF. 7331 - 7461								
GARZA, A. M., STATE		WELL #: 4 U														
08	4433 X	356	-0-	-4077	-0-	17	1	333	2	Y	5	5	0			-0-
09	4080 X	1203	-0-	-2877	-0-	54	1	1129	2	Y	17	16	0			1
10	2077 X	473	-0-	-1604	-0-	22	1	443	2	Y	7	8	0			-0-
11	2010 X	40	-0-	-1970	-0-	8	9			Y	1	1	0			-0-
12	1240 X	65	-0-	-1175	-0-	1	9			Y	1	1	0			-0-
01	1240 X	124	-0-	-1116	-0-	6	1	116	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
GARZA, A. M., -STATE-		WELL #: 13		RRCID -> 042818		COMPL. DATE 10/14/1999		TOTAL DEPTH 9293 PERF. 6570 - 7593								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
THOMAS-RIFE G. U.		WELL #: 4 C		RRCID -> 051804		COMPL. DATE 05/18/1960		TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6349 - 6380								
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GARZA, A. M., -STATE		WELL #: 3AL		RRCID -> 056429		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7790 - 7800								
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
11	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
MARTINEZ, F.F.		WELL #: 1		RRCID -> 072144		COMPL. DATE 07/07/1977			TOTAL DEPTH 7542 PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	959 N	959	-0-	-0-	-0-	938	2	21 9	N	19		35
09	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2		N	-0-		35
10	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	2866	2	2 9	N	2		37
11	3000 N	5848	-0-	2848	2848	5848	2		N	-0-		37
*12	2848 N	-0-	-0-	-2848	-0-				N	-0-		37
*01	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2		N	-0-		37

THOMAS - RIFE GAS UNIT		WELL #: 4 T		RRCID -> 121634		COMPL. DATE 06/16/1986			TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6638 - 6714			
08	1333 N	549	-0-	-784	-0-	26	1	514 2	Y	8	8 0	-0-
09	1470 N	106	-0-	-1364	-0-	5	1	99 2	Y	2	2 0	-0-
10	837 N	405	-0-	-432	-0-	19	1	379 2	Y	6	6 0	-0-
11	540 N	183	-0-	-357	-0-	7	1	171 2	Y	3	3 0	-0-
12	124 N	20	-0-	-104	-0-	3	1	19 2	Y	-0-		-0-
01	403 N	2	-0-	-401	-0-	2	2		Y	-0-		-0-

MARTINEZ STATE		WELL #: 7		RRCID -> 125449		COMPL. DATE 07/30/1987			TOTAL DEPTH 9449 PERF. 8922 - 8955			
08	989 X	989	-0-	-0-	-0-	53	1	921 2	Y	14	13 0	1
09	750 X	341	-0-	-409	-0-	15	9	324 2	Y	4	5 0	-0-
10	1357 X	1357	-0-	-0-	-0-	4	9	1290 2	Y	20	19 0	1
11	1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	22	9	1499 2	Y	21	21 0	1
12	992 X	684	-0-	-308	-0-	55	1	649 2	Y	11	12 0	-0-
01	1364 X	960	-0-	-404	-0-	23	9	910 2	Y	17	16 0	1

THOMAS - RIFE ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 133222		COMPL. DATE 07/29/2000			TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7630 - 7674			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

GARZA, A.M. - STATE		WELL #: 15		RRCID -> 139560		COMPL. DATE 06/30/1999			TOTAL DEPTH 9564 PERF. 7011 - 7856			
08	4681 X	4457	-0-	-224	-0-	211	1	4170 2	Y	65	65 0	2
09	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	4	4	72 9				
10	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	225	1	4681 2	Y	72	68 0	6
11	4320 X	3665	-0-	-655	-0-	4	4	79 9				
12	5146 X	4491	-0-	-655	-0-	231	1	4587 2	Y	71	73 0	4
01	5146 X	4699	-0-	-447	-0-	5	4	78 9				
						188	1	3411 2	Y	56	58 0	2
						4	4	62 9				
						226	1	4173 2	Y	79	78 0	3
						5	4	87 9				
						234	1	4377 2	Y	76	75 0	4
						4	4	84 9				

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
YZAGUIRRE		WELL #: 1 C		RRCID -> 139924		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 8370		PERF. 6613 - 7774		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	909 2	378 9	N	344	266 0	181 1	154
09	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	749 2	315 9	N	286	163 0	181 1	96
10	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	728 2	312 9	N	284	179 0		201
11	936 N	936	-0-	-0-	-0-	652 2	284 9	N	258	182 1		277
12	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	805 2	271 9	N	246	176 0	130 1	217
*01	982 N	982	-0-	-0-	-0-	794 2	188 9	N	171	181 1		207

COATES 553		WELL #: 1		RRCID -> 141714		COMPL. DATE 07/07/1992		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7064 - 7122		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAMERON 487		WELL #: 1		RRCID -> 153680		COMPL. DATE 09/03/1998		TOTAL DEPTH 8263		PERF. 6764 - 6896		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			104
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	97 0		9
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			9
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9

THOMAS RIFE ET AL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 156138		COMPL. DATE 01/01/2001		TOTAL DEPTH 8733		PERF. 8126 - 8174		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COATES 553		WELL #: 2		RRCID -> 160993		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7411 - 7439		
08	155 N	125	-0-	-30	-0-	125 2		N	-0-			90
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-			90
10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	590 2	9 9	N	8			98
11	766 N	766	-0-	-0-	-0-	765 2	1 9	N	1			99
12	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 2		N	-0-			99
*01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2		N	-0-			99

MARTINEZ, F. F. 546		WELL #: 1B		RRCID -> 171192		COMPL. DATE 10/28/1998		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7086 - 7156		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

GARZA, A. M. -ST		WELL #: 8		RRCID -> 174499		COMPL. DATE 03/15/2000		TOTAL DEPTH 7268		PERF. 6640 - 7234		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 175381		COMPL. DATE 12/07/1999		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6401 - 7642			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	4960 X	4148	-0-	-812	-0-	197 1 4 4	3881 2 66 9	Y	60	60 0	2
09	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	212 1 4 4	4414 2 75 9	Y	68	64 0	6
10	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	226 1 5 4	4483 2 76 9	Y	69	71 0	4
11	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	233 1 5 4	4218 2 76 9	Y	69	71 0	2
12	4867 X	4678	-0-	-189	-0-	235 1 5 4	4347 2 91 9	Y	83	82 0	3
01	4867 X	4634	-0-	-233	-0-	231 1 4 4	4316 2 83 9	Y	75	74 0	4
-----											
GARZA, A. M. - STATE		WELL #: 9		RRCID -> 175510		COMPL. DATE 02/13/2004		TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7416 - 7426			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
-----											
COATES ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 175837		COMPL. DATE 09/05/1999		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7092 - 7187			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	51	
09	14B2 EXT	15	-0-	15	15	2		Y	-0-	51	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15			Y	-0-	51	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15			Y	-0-	51	
*12	15 X	-0-	-0-	-15	-0-			Y	-0-	51	
*01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-	51	
-----											
THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 176199		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 8872 PERF. 6789 - 8828			
08	11935 X	8982	-0-	-2953	-0-	426 1 8 4	8405 2 143 9	Y	130	131 0	5
09	11550 X	10136	-0-	-1414	-0-	457 1 8 4	9510 2 161 9	Y	146	139 0	12
10	11935 X	10961	-0-	-974	-0-	516 1 11 4	10259 2 175 9	Y	159	162 0	9
11	11520 X	9855	-0-	-1665	-0-	506 1 12 4	9172 2 165 9	Y	150	154 0	5
12	11904 X	10343	-0-	-1561	-0-	520 1 11 4	9611 2 201 9	Y	183	181 0	7
01	10974 X	10452	-0-	-522	-0-	520 1 9 4	9738 2 185 9	Y	168	166 0	9
-----											
THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 178695		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 8658 PERF. 6738 - 7733			
08	19084 X	19084	-0-	-0-	-0-	904 1 16 4	17858 2 306 9	Y	278	275 0	11
09	19115 X	19115	-0-	-0-	-0-	863 1 16 4	17933 2 303 9	Y	275	263 0	23
10	19143 X	19143	-0-	-0-	-0-	902 1 19 4	17917 2 305 9	Y	277	284 0	16
11	18480 X	15384	-0-	-3096	-0-	789 1 18 4	14320 2 257 9	Y	234	242 0	8
12	19747 X	15253	-0-	-4494	-0-	767 1 17 4	14173 2 296 9	Y	269	267 0	10
01	19747 X	15489	-0-	-4258	-0-	771 1 14 4	14430 2 274 9	Y	249	246 0	13

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591								
THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 179238		COMPL. DATE 09/19/2000		TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7421 - 8024		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3937 X	3229	-0-	-708	-0-	153 1	3021 2	Y	47 46 0	2
						3 4	52 9			
09	3810 X	2318	-0-	-1492	-0-	105 1	2175 2	Y	33 32 0	3
						2 4	36 9			
10	3937 X	2799	-0-	-1138	-0-	132 1	2620 2	Y	40 41 0	2
						3 4	44 9			
11	3270 X	3233	-0-	-37	-0-	166 1	3008 2	Y	50 50 0	2
						4 4	55 9			
12	3224 X	1402	-0-	-1822	-0-	71 1	1303 2	Y	24 25 0	1
						2 4	26 9			
*01	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	204 1	3812 2	Y	65 63 0	3
						4 4	72 9			
-----										
MARTINEZ, F. F. 546		WELL #: 3B		RRCID -> 180706		COMPL. DATE 08/06/2000		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6925 - 6986		
08	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2344 2	17 9	N	15	140
09	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135 2		N	-0-	140
10	1116 N	1018	-0-	-98	-0-	999 2	19 9	N	17	157
11	2280 N	227	-0-	-2053	-0-	227 2		N	-0-	157
*12	2201 N	824	-0-	-1377	-0-	824 2		N	-0-	157
*01	1023 N	310	-0-	-713	-0-	310 2		N	-0-	157
-----										
COATES 553		WELL #: 4		RRCID -> 180717		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7476 - 7814		
08	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1742 2	20 9	N	18	258
09	2070 N	1336	-0-	-734	-0-	1336 2		N	-0-	258
10	930 N	824	-0-	-106	-0-	824 2		N	-0-	258
11	1710 N	637	-0-	-1073	-0-	637 2		N	-0-	60
*12	1395 N	916	-0-	-479	-0-	914 2	2 9	N	2	62
01	837 N	570	-0-	-267	-0-	551 2	19 9	N	17	79
-----										
MARTINEZ, F. F. 546		WELL #: 4B		RRCID -> 181124		COMPL. DATE 12/02/2000		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7041 - 7158		
08	279 N	227	-0-	-52	-0-	225 2	2 9	N	2	72
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	108 2	91 9	N	83	155
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		N	-0-	155
11	210 N	99	-0-	-111	-0-	99 2		N	-0-	155
*12	186 N	177	-0-	-9	-0-	177 2		N	-0-	155
*01	310 N	93	-0-	-217	-0-	93 2		N	-0-	155
-----										
COATES 553		WELL #: 10		RRCID -> 181192		COMPL. DATE 01/03/2001		TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7212 - 7242		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
ALVARADO 550		WELL #: 2		RRCID -> 181245		COMPL. DATE 11/08/2000		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7623 - 7712		
08	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163 2		N	-0-	136
09	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 2		N	-0-	136
10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 2		N	-0-	136
11	1140 N	402	-0-	-738	-0-	396 2	6 9	N	5	141
12	1209 N	431	-0-	-778	-0-	431 2		N	-0-	141
*01	744 N	331	-0-	-413	-0-	331 2		N	-0-	141

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
COATES 553		WELL #: 13		RRCID -> 181314		COMPL. DATE 11/23/2000			TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6938 - 7081			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2	N	-0-			165
09	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2	N	-0-			165
10	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2	N	-0-			165
11	660 N	627	-0-	-33	-0-	627	2	N	-0-			165
*12	1643 N	1200	-0-	-443	-0-	1200	2	N	-0-			165
*01	1488 N	477	-0-	-1011	-0-	477	2	N	-0-			165
-----												
GARZA, A. M. STATE		WELL #: 17		RRCID -> 181470		COMPL. DATE 08/08/2003			TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7405 - 7609			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	35	-0-	35	35	2	1	Y	1	1	0	-0-
						1	9					
11	T. A.	35	-0-	35	70	2	1	Y	1	1	0	-0-
						1	9					
12	T. A.	37	-0-	37	107	2	1	Y	1	1	0	-0-
						1	9					
*01	136 X	29	-0-	-107	-0-	28	2	Y	-0-			-0-
-----												
ALVARADO, FRANCISCO ET UX		WELL #: 1		RRCID -> 181534		COMPL. DATE 10/27/2000			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8101 - 8422			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8			64
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-			64
10	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2	N	-0-			64
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
*12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			64
*01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			64
-----												
MARTINEZ, F. F. 546		WELL #: 2B		RRCID -> 182137		COMPL. DATE 02/14/2001			TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7588 - 7598			
08	743 N	743	-0-	-0-	-0-	677	2	N	60			97
09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2	N	-0-			97
10	527 N	356	-0-	-171	-0-	356	2	N	-0-			97
11	720 N	180	-0-	-540	-0-	180	2	N	-0-			97
*12	620 N	313	-0-	-307	-0-	313	2	N	-0-			97
*01	341 N	14	-0-	-327	-0-	14	2	N	-0-			97
-----												
YZAGUIRRE 227		WELL #: 4		RRCID -> 185475		COMPL. DATE 08/03/2001			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7810 - 7814			
08	806 N	471	-0-	-335	-0-	465	2	N	5	108	0	13
09	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1034	2	N	14			27
10	465 N	178	-0-	-287	-0-	163	2	N	14			41
11	758 N	758	-0-	-0-	-0-	736	2	N	20			61
12	1085 N	712	-0-	-373	-0-	695	2	N	15	51	0	25
*01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	274	2	N	8			33
-----												
COATES 553		WELL #: 14		RRCID -> 185477		COMPL. DATE 06/22/2001			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8024 - 8099			
08	3100 N	2260	-0-	-840	1440	2028	2	N	211			234
09	2639 N	1199	-0-	-1440	-0-	1141	2	N	53	192	1	95
10	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3508	2	N	6			101
11	1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	1763	2	N	194			295
*12	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3292	2	N	5			300
01	2015 X	1275	-0-	-740	-0-	1275	2	N	-0-	155	0	145

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
COATES 553		WELL #: 9		RRCID -> 186065		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8096 - 8217								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
-----																
MARTINEZ, F. F. 546		WELL #: 5B		RRCID -> 186876		COMPL. DATE 05/02/2001		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6476 - 7208								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
-----																
THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 187140		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7372 - 8165								
08	17050 X	14725	-0-	-2325	-0-	698	1	13779	2	Y	214	213	0			8
						13	4	235	9							
09	16500 X	16155	-0-	-345	-0-	729	1	15156	2	Y	233	221	0			20
						14	4	256	9							
10	16802 X	15610	-0-	-1192	-0-	735	1	14612	2	Y	225	232	0			13
						15	4	248	9							
11	15360 X	13952	-0-	-1408	-0-	716	1	12986	2	Y	212	218	0			7
						17	4	233	9							
12	16709 X	14705	-0-	-2004	-0-	740	1	13663	2	Y	260	257	0			10
						16	4	286	9							
01	16709 X	13606	-0-	-3103	-0-	677	1	12677	2	Y	218	217	0			11
						12	4	240	9							
-----																
THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 190834		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7064 - 7232								
08	3751 X	3133	-0-	-618	-0-	148	1	2931	2	Y	46	45	0			2
						3	4	51	9							
09	3630 X	3107	-0-	-523	-0-	140	1	2914	2	Y	45	43	0			4
						3	4	50	9							
10	3317 X	2061	-0-	-1256	-0-	97	1	1929	2	Y	30	32	0			2
						2	4	33	9							
11	3210 X	2625	-0-	-585	-0-	135	1	2444	2	Y	39	40	0			1
						3	4	43	9							
12	3224 X	2761	-0-	-463	-0-	139	1	2565	2	Y	49	48	0			2
						3	4	54	9							
01	3224 X	3042	-0-	-182	-0-	151	1	2835	2	Y	48	48	0			2
						3	4	53	9							
-----																
COATES 553		WELL #: 6		RRCID -> 191704		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7806 - 7968								
08	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1381	2	62	9	N	56					252
09	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					252
10	853 N	853	-0-	-0-	-0-	832	2	21	9	N	19	235	0			36
11	1410 N	416	-0-	-994	-0-	394	2			N	20					56
12	1364 N	895	-0-	-469	-0-	895	2	22	9	N	-0-					56
*01	1085 N	495	-0-	-590	-0-	495	2			N	-0-					56



RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76723 450	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
COATES 553		WELL #:		5	RRCID ->	192642	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8062 - 8295	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			181
09	60 N	8	-0-	-52	-0-	8	2		N	-0-			181
10	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	2		N	-0-			181
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			181
*12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			181
*01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			181

SEYFRIEDT 928		WELL #:		2	RRCID ->	192850	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8092 - 9584	
08	3937 X	3306	-0-	-631	-0-	3280	2	26	9	N	24		152
09	3810 X	3068	-0-	-742	-0-	3043	2	25	9	N	23		175
10	3937 X	3345	-0-	-592	-0-	3339	2	6	9	N	5		180
11	3330 X	2940	-0-	-390	-0-	2933	2	7	9	N	6	163 0	23
12	3317 X	2958	-0-	-359	-0-	2950	2	8	9	N	7		30
01	3348 X	1977	-0-	-1371	-0-	1949	2	28	9	N	25		55

SEYFREIDT 928		WELL #:		3	RRCID ->	193079	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8547 - 9100	
08	2356 N	1163	-0-	-1193	-0-	1116	2	47	9	N	43		150
09	2280 N	978	-0-	-1302	-0-	969	2	9	9	N	8		158
10	1395 N	956	-0-	-439	-0-	956	2			N	-0-		158
11	1140 N	700	-0-	-440	-0-	699	2	1	9	N	1	28 0	131
12	1023 N	614	-0-	-409	-0-	613	2	1	9	N	1	108 0	24
*01	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1780	2	11	9	N	10		34

SLICK 230 " A "		WELL #:		6	RRCID ->	194399	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8665 - 9256	
08	1147 N	236	-0-	-911	-0-	236	2			N	-0-		88
09	780 N	108	-0-	-672	-0-	108	2			N	-0-		88
10	403 N	386	-0-	-17	-0-	386	2			N	-0-		88
11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-		88
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	578	2	1	9	N	1	39 0	50
*01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-		50

THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	195771	COMPL. DATE	08/06/2003	TOTAL DEPTH	9110	PERF.	6575 - 7706	
08	T. A.	12342	-0-	12342	12342	585	1	11549	2	Y	179	179 0	7
						11	4	197	9				
09	T. A.	11160	-0-	11160	23502	504	1	10471	2	Y	160	154 0	13
						9	4	176	9				
10	T. A.	10968	-0-	10968	34470	517	1	10265	2	Y	159	163 0	9
						11	4	175	9				
11	44212 X	9742	-0-	-34470	-0-	500	1	9067	2	Y	148	152 0	5
						12	4	163	9				
12	10014 X	10014	-0-	-0-	-0-	504	1	9304	2	Y	177	175 0	7
						11	4	195	9				
*01	9866 X	9866	-0-	-0-	-0-	491	1	9192	2	Y	158	157 0	8
						9	4	174	9				

SEYFREIDT 928		WELL #:		4	RRCID ->	197018	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8272 - 8850	
08	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3696	2	14	9	N	13		75
09	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3461	2	33	9	N	30		105
10	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3578	2	24	9	N	22		127
11	3420 X	3302	-0-	-118	-0-	3282	2	20	9	N	18		145
12	3534 X	3171	-0-	-363	-0-	3135	2	36	9	N	33	155 0	23
01	3534 X	1554	-0-	-1980	-0-	1548	2	6	9	N	5		28

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
SEYFREIDT 928		WELL #: 5		RRCID -> 197916		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8986 - 9388				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	2553	2	11	9	N	10			91
09	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	4411	2	11	9	N	10			101
10	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3734	2	12	9	N	11			112
11	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3167	2	20	9	N	18			130
12	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	2528	2	18	9	N	16	76	0	70
*01	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	2231	2	8	9	N	7			77

GARZA, A. M. -STATE		WELL #: 18		RRCID -> 198110		COMPL. DATE 02/11/2004		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7510 - 7572						
08	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	239	1	4716	2	Y	74	73	0	3
							4	81	9					
09	4440 X	4355	-0-	-85	-0-	197	1	4086	2	Y	62	60	0	5
							4	68	9					
10	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	253	1	5022	2	Y	78	78	0	5
							5	86	9					
11	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	239	1	4329	2	Y	70	73	0	2
							6	77	9					
12	4588 X	4538	-0-	-50	-0-	228	1	4217	2	Y	80	79	0	3
							5	88	9					
*01	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	238	1	4460	2	Y	77	76	0	4
							4	85	9					

GARZA, A. M. -STATE		WELL #: 19		RRCID -> 204641		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8879 - 8889						
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
10	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	1	1	0	-0-
							1							
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-

GARZA, A.M. - STATE		WELL #: 20		RRCID -> 214169		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 8847 PERF. 6280 - 7690						
08	1395 X	872	-0-	-523	-0-	41	1	817	2	Y	12	13	0	-0-
							1	13	9					
09	1350 X	941	-0-	-409	-0-	42	1	883	2	Y	14	13	0	1
							1	15	9					
10	1209 X	368	-0-	-841	-0-	17	1	345	2	Y	5	6	0	-0-
							6							
11	1170 X	48	-0-	-1122	-0-	2	1	45	2	Y	1	1	0	-0-
							1							
12	1209 X	115	-0-	-1094	-0-	6	1	107	2	Y	2	2	0	-0-
							2							
01	961 X	63	-0-	-898	-0-	3	1	59	2	Y	1	1	0	-0-
							1							

THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 229295		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 9158 PERF. 7490 - 8452						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-
*01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
GARZA, A. M.-STATE		WELL #: 22		RRCID -> 230451		COMPL. DATE 10/29/2007			TOTAL DEPTH 8830 PERF. 5363 - 8331			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2728 X	2412	-0-	-316	-0-	114 1	2257 2	Y	35	35 0		1
						2 4	39 9					
09	2640 X	1786	-0-	-854	-0-	81 1	1675 2	Y	26	25 0		2
						1 4	29 9					
10	2728 X	1296	-0-	-1432	-0-	61 1	1213 2	Y	19	20 0		1
						1 4	21 9					
11	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	122 1	2209 2	Y	36	36 0		1
						3 4	40 9					
12	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	141 1	2599 2	Y	50	49 0		2
						3 4	55 9					
01	2418 X	1806	-0-	-612	-0-	90 1	1683 2	Y	28	29 0		1
						2 4	31 9					
GARZA, A. M.-STATE		WELL #: 23		RRCID -> 241065		COMPL. DATE 08/11/2008			TOTAL DEPTH 9099 PERF. 6706 - 8654			
08	6200 X	4257	-0-	-1943	-0-	202 1	3984 2	Y	61	62 0		2
						4 4	67 9					
09	6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	287 1	5965 2	Y	92	86 0		8
						5 4	101 9					
10	5797 X	5615	-0-	-182	-0-	265 1	5256 2	Y	81	84 0		5
						5 4	89 9					
11	5610 X	625	-0-	-4985	-0-	32 1	582 2	Y	9	14 0		-0-
						1 4	10 9					
12	6572 X	5092	-0-	-1480	-0-	256 1	4731 2	Y	90	87 0		3
						6 4	99 9					
*01	9914 X	9914	-0-	-0-	-0-	493 1	9237 2	Y	159	154 0		8
						9 4	175 9					
GARZA, A. M.-STATE		WELL #: 21		RRCID -> 256548		COMPL. DATE 03/03/2010			TOTAL DEPTH 9284 PERF. 7119 - 9012			
08	11346 X	9637	-0-	-1709	-0-	457 1	9018 2	Y	140	140 0		5
						8 4	154 9					
09	10920 X	8674	-0-	-2246	-0-	391 1	8138 2	Y	125	120 0		10
						7 4	138 9					
10	11284 X	8389	-0-	-2895	-0-	395 1	7852 2	Y	122	125 0		7
						8 4	134 9					
11	10050 X	7751	-0-	-2299	-0-	398 1	7214 2	Y	118	121 0		4
						9 4	130 9					
12	10385 X	8666	-0-	-1719	-0-	436 1	8052 2	Y	153	151 0		6
						10 4	168 9					
01	9641 X	5271	-0-	-4370	-0-	262 1	4912 2	Y	84	86 0		4
						5 4	92 9					
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548		RRCID -> 172453		COMPL. DATE 07/06/2004			TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7592 - 7670			
CAMERON 554		WELL #: 1										
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76723 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR		
US LIQUIDS OF LA., L.P.				879304						
YZAGUIRRE		WELL #:		3	RRCID ->	264996	COMPL. DATE	06/06/2012	TOTAL DEPTH	8313 PERF. 5800 - 5830
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WAGNER OIL COMPANY				891175						
CAMERON, DON ET AL -A-		WELL #:		1	RRCID ->	015329	COMPL. DATE	08/12/1953	TOTAL DEPTH	7035 PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NIMMO GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4P	RRCID ->	141203	COMPL. DATE	03/20/1992	TOTAL DEPTH	9796 PERF. 8394 - 8456
08	2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	2351 3		N	-0-	84
09	2790 N	2272	-0-	-518	-0-	2272 3		N	-0-	84
10	2511 N	2039	-0-	-472	-0-	2025 3	14 9	N	13	97
11	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	2709 2	8 9	N	7	104
12	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2592 2	52 9	N	47	151
01	2046 N	71	-0-	-1975	-0-	71 2		N	-0-	151

DON CAMERON ETAL UNIT		WELL #:		3A	RRCID ->	142131	COMPL. DATE	11/12/1996	TOTAL DEPTH	9660 PERF. 8066 - 8080
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CAMERON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	191517	COMPL. DATE	09/30/2002	TOTAL DEPTH	10003 PERF. 7240 - 7260
08	217 N	131	-0-	-86	-0-	131 3		N	-0-	50
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	118 3		N	-0-	50
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 3		N	-0-	50
11	120 N	83	-0-	-37	-0-	83 2		N	-0-	50
12	124 N	66	-0-	-58	-0-	66 2		N	-0-	50
01	93 N	21	-0-	-72	-0-	21 2		N	-0-	50

NIMMO GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2P	RRCID ->	192929	COMPL. DATE	03/28/2002	TOTAL DEPTH	9826 PERF. 8410 - 8482
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		41
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		41
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		41
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		41
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		41
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	4		45

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76723 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
CAMERON		WELL #:		B 1	RRCID ->	197104	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL DEPTH	7503	PERF.	6815 - 6825
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		2046 N	1547	-0-	-499	-0-	1523 3	24 9	N	22		239
09		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1348 3	24 9	N	22		261
10		1829 N	1417	-0-	-412	-0-	1373 3	44 9	N	40	194 1	107
11		1500 N	997	-0-	-503	-0-	977 2	20 9	N	18		125
12		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1935 2	44 9	N	40		165
01		1426 N	616	-0-	-810	-0-	597 2	19 9	N	17		182
-----												
RINCON, NORTH (VICKSBURG 6)				76723 466	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR			
SCORPION OPERATING, INC.				758492								
HEARD, J.F.B.		WELL #:		1 A	RRCID ->	131481	COMPL. DATE	06/15/1989	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5862 - 5868
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
RINCON, NORTH (VICKSBURG 5300)				76723 480	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
MARTINEZ -B-		WELL #:		53	RRCID ->	224730	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5220 - 5240
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
RINCON, NORTH (VICKSBURG 5500)				76723 488	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR			
SCORPION OPERATING, INC.				758492								
HEARD, J. F. B.		WELL #:		1 T	RRCID ->	041546	COMPL. DATE	12/22/1966	TOTAL DEPTH	6405	PERF.	N/A
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
RINCON, NORTH (VICKSBURG 6700)				76723 563	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599								
GONZALEZ, OSBELIA SAENZ ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	164403	COMPL. DATE	04/08/1997	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7389 - 7426
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-		-0-
09	450	N	435	-0-	-15	-0-	435 2		N	-0-		-0-
10	465	N	452	-0-	-13	-0-	452 2		N	-0-		-0-
11	450	N	426	-0-	-24	-0-	426 2		N	-0-		-0-
12	465	N	430	-0-	-35	-0-	430 2		N	-0-		-0-
01	465	N	246	-0-	-219	-0-	246 2		N	-0-		-0-
-----												
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
SAENZ, M. - STATE		WELL #:		21	RRCID ->	074915	COMPL. DATE	01/14/2003	TOTAL DEPTH	9373	PERF.	6706 - 6718
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 2		N	-0-		73
09	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690 2		N	-0-		73
10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 2		N	-0-		73
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893 2		N	-0-		73
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-		73
*01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-		73

OIL AND GAS DIVISION

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6700) //CONT.// 76723 563 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054  
 HALL, C. M. WELL #: 18 RRCID -> 157340 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7255 - 7285

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2	N	-0-			-0-
09	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2	N	-0-			-0-
10	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2	N	-0-			-0-
11	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2	N	-0-			-0-
12	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2	N	-0-			-0-
*01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2	N	-0-			-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6820) 76723 584 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 MARTINEZ B WELL #: 47 RRCID -> 162232 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6537 - 6737

08	2201 N	1359	-0-	-842	-0-	68	1	1291	3	Y	-0-	-0-
09	2280 N	2261	-0-	-19	-0-	92	1	2169	3	Y	-0-	-0-
10	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	90	1	2333	3	Y	-0-	-0-
11	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	85	1	1933	3	Y	-0-	-0-
*12	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	102	1	2796	3	Y	-0-	-0-
01	2418 N	1754	-0-	-664	-0-	79	1	1675	3	Y	-0-	-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 7250) 76723 624 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 MARTINEZ -B- WELL #: 41 RRCID -> 154873 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7344 - 7376

08	2325 N	2115	-0-	-210	-0-	105	1	2010	3	Y	-0-	-0-
09	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	95	1	2237	3	Y	-0-	-0-
10	2325 N	2268	-0-	-57	-0-	84	1	2184	3	Y	-0-	-0-
11	2040 N	1891	-0-	-149	-0-	80	1	1811	3	Y	-0-	-0-
12	2418 N	2296	-0-	-122	-0-	80	1	2216	3	Y	-0-	-0-
01	2263 N	1065	-0-	-1198	-0-	48	1	1017	3	Y	-0-	-0-

MARTINEZ -B- WELL #: 51 RRCID -> 166753 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7432 - 7447

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917  
 MARTINEZ, FELIX WELL #: 3 RRCID -> 157664 COMPL. DATE 02/24/1996 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 7258 - 7263

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17

PLUGGED AND ABANDONED 02/24/2012 - PLUGGED 02/24/12

RINCON, NORTH (VICKSBURG 8200) 76723 688 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 MARTINEZ, B. WELL #: 33 U RRCID -> 037623 COMPL. DATE 11/24/1965 TOTAL DEPTH 9005 PERF. N/A

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 8200) //CONT.// 76723 688 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
MARTINEZ -B- WELL #: 32 RRCID -> 176565 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 8948 PERF. 7898 - 8024													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-		76 1	1448 3	Y	-0-		-0-
09		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-		66 1	1562 3	Y	-0-		-0-
10		1860 N	1371	-0-	-489	-0-		51 1	1320 3	Y	-0-		-0-
11		1470 N	1136	-0-	-334	-0-		48 1	1088 3	Y	-0-		-0-
12		1674 N	1378	-0-	-296	-0-		48 1	1330 3	Y	-0-		-0-
01		1364 N	639	-0-	-725	-0-		29 1	610 3	Y	-0-		-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054													
HALL, J. F., -STATE WELL #: 21 RRCID -> 070638 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7878 - 7976													
08		10 X	10	-0-	-0-	-0-		10 2		Y	-0-		60
09		3960 X	28	-0-	-3932	-0-		28 2		Y	-0-		60
10		4092 X	90	-0-	-4002	-0-		90 2		Y	-0-		60
11		3960 X	1346	-0-	-2614	-0-		1346 2		Y	-0-		60
12		8190 X	8190	-0-	-0-	-0-		8105 2	85 9	Y	77		137
*01		5389 X	5389	-0-	-0-	-0-		5381 2	8 9	Y	7		144

HALL, J. F., STATE WELL #: 24 RRCID -> 156040 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7127 - 7985													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RINCON, N (VICKSBURG 8200 SEG B) 76723 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR													
HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
MARTINEZ, B. WELL #: 33 L RRCID -> 037704 COMPL. DATE 11/24/1965 TOTAL DEPTH 9005 PERF. N/A													
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 8500) 76723 714 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR													
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917													
ALVARADO, FRANCISCO WELL #: 2 RRCID -> 066568 COMPL. DATE 05/24/1976 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A													
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42

RINCON, NORTH (3400) 76723 728 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR													
DYN0 TEXAS, LLC 237962													
LEHR WELL #: 1 RRCID -> 141603 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																
RINCON, NORTH (4050)		76723 740		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: STARR						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
MARTINEZ B		WELL #: 52		RRCID -> 191593		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 4037 - 5303						
-----																
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
-----																
RINCON, NORTH (4200)		76723 764		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: STARR						
STARCO EXPLORATION, INC.		815145														
EDMUNDS, A. K.		WELL #: 5		RRCID -> 069739		COMPL. DATE 12/05/1976		TOTAL DEPTH 7006		PERF. 4195 - 4201						
-----																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
-----																
RINCON, NORTH (4500)		76723 789		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: STARR						
NADCF RECOVERY GROUP, INC.		598932														
DAVENPORT, D. - STATE		WELL #: 7		RRCID -> 055120		COMPL. DATE 03/15/1973		TOTAL DEPTH 4532		PERF. N/A						
-----																
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
-----																
SCORPION OPERATING, INC.		758492		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: STARR						
HEARD, J. F. B.		WELL #: 8A		RRCID -> 168488		COMPL. DATE 02/09/1998		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4503 - 4508						
-----																
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
-----																
RINCON, NORTH (5200)		76723 816		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: STARR						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
MARTINEZ -B-		WELL #: 34 U		RRCID -> 052067		COMPL. DATE 01/29/1972		TOTAL DEPTH 7600		PERF. N/A						
-----																
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			



OIL AND GAS DIVISION

-----																
RINCON, NORTH (5350) 76723 824 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR																
HILCORP ENERGY COMPANY 386310																
MARTINEZ -B- WELL #: 34 L RRCID -> 052066 COMPL. DATE 01/29/1972 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
RINCON, N. (5850) 76723 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR																
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932																
DAVENPORT "B" WELL #: 26 RRCID -> 149035 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6026 - 6034																
-----																
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
RINCON, NORTH (6690) 76723 882 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR																
KILLAM OIL CO., LTD. 460054																
HALL, C.M. WELL #: 17 RRCID -> 141274 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 6680 - 6694																
-----																
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109
-----																
RINCON, SW. (2800) 76728 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																
DEWBE PETROLEUM CORPORATION 216748																
GREINER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 165638 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3150 - 3159																
-----																
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2011 - PLUGGED 11/10/2011																
-----																
HILCORP ENERGY COMPANY 386310																
SLICK, T. B. ESTATE "B-222" WELL #: 229 RRCID -> 223563 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2777 - 2837																
-----																
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	203	3	Y	-0-				-0-
09	240 N	207	-0-	-33	-0-	-0-	13	1	194	3	Y	-0-				-0-
10	217 N	145	-0-	-72	-0-	-0-	10	1	135	3	Y	-0-				-0-
11	210 N	124	-0-	-86	-0-	-0-	8	1	116	3	Y	-0-				-0-
12	217 N	130	-0-	-87	-0-	-0-	7	1	123	3	Y	-0-				-0-
01	155 N	122	-0-	-33	-0-	-0-	7	1	115	3	Y	-0-				-0-
-----																
SLICK, T. B. ESTATE "B-222" WELL #: 228 RRCID -> 226209 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 2580 - 2823																
-----																
08	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1363	3	Y	-0-				-0-
09	1170 N	1143	-0-	-27	-0-	-0-	70	1	1073	3	Y	-0-				-0-
10	1364 N	986	-0-	-378	-0-	-0-	68	1	918	3	Y	-0-				-0-
11	1410 N	597	-0-	-813	-0-	-0-	38	1	559	3	Y	-0-				-0-
12	1178 N	586	-0-	-592	-0-	-0-	33	1	553	3	Y	-0-				-0-
*01	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	1545	3	Y	-0-				-0-

RINCON, SW. (2800) //CONT.// 76728 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 TRAP ROCK OIL, LTD. 865425  
 SLICK ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 170855 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 3598 PERF. 2800 - 2832

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2511 X	1288	-0-	-1223	-0-	73 1	1215 2	N	-0-			-0-
09	2040 X	1293	-0-	-747	-0-	82 1	1211 2	N	-0-			-0-
10	1922 X	1043	-0-	-879	-0-	73 1	970 2	N	-0-			-0-
11	1650 X	1499	-0-	-151	-0-	103 1	1396 2	N	-0-			-0-
12	1705 X	1350	-0-	-355	-0-	97 1	1253 2	N	-0-			-0-
01	1333 X	999	-0-	-334	-0-	60 1	939 2	N	-0-			-0-

RIO BRAVO (L-6) 76810 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313  
 WATSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 119705 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6664 - 6674

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

WATSON, H. WELL #: 2 RRCID -> 150748 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6424 - 6548

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	243 1	1581 2	N	-0-	22 1		2
09	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	219 1	1740 2	N	-0-			2
10	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	265 1	1761 2	N	-0-			2
11	1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	267 1	1713 2	N	-0-			2
12	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	303 1	1915 2	N	-0-			2
*01	2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	298 1	1971 2	N	-0-			2

ERVIN WELL #: 1A RRCID -> 161697 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6550 - 6650

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

RIO-SHEERIN (600) 76856 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917  
 SHEERIN, IRENE-TEXAS STATE WELL #: 13 RRCID -> 081038 COMPL. DATE 03/05/1979 TOTAL DEPTH 800 PERF. 623 - 628

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	1541 2		N	-0-			-0-
09	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	1545 2		N	-0-			-0-
10	1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	1648 2		N	-0-			-0-
11	1530 X	1285	-0-	-245	-0-	1285 2		N	-0-			-0-
12	1612 X	104	-0-	-1508	-0-	104 2		N	-0-			-0-
01	1643 X	1366	-0-	-277	-0-	1366 2		N	-0-			-0-

RIO - SHEERIN (700) 76856 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO  
 NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917  
 SHEERIN, IRENE - TEXAS STATE WELL #: 9 RRCID -> 139522 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 1092 PERF. 700 - 703

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213 2		N	-0-			-0-
09	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2		N	-0-			-0-
10	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313 2		N	-0-			-0-
11	1170 N	944	-0-	-226	-0-	944 2		N	-0-			-0-
12	1302 N	71	-0-	-1231	-0-	71 2		N	-0-			-0-
01	1302 N	895	-0-	-407	-0-	895 2		N	-0-			-0-

RIO - SHEERIN (700)		//CONT.//		76856 310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC.		//CONT.//		605917								
SHEERIN, IRENE-TEXAS STATE		WELL #:		10	RRCID ->	156735	COMPL. DATE	11/28/1995	TOTAL DEPTH	1092	PERF.	690 - 697
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1364 N	4	-0-	-1360	-0-	4	2	N	-0-			-0-
09	780 N	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-			-0-
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-			-0-
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2	N	-0-			-0-

RIO-SHEERIN (950)				76856 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR				
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC.				605917								
SHEERIN, IRENE, ET AL		WELL #:			RRCID ->	057564	COMPL. DATE	02/02/1974	TOTAL DEPTH	1213	PERF.	N/A
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
PLUGGED AND ABANDONED 06/21/2011												

RIO SHEERIN (1000)				76856 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR				
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC.				605917								
IRENE SHEERIN - TEXAS STATE		WELL #:		7R	RRCID ->	203203	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	1406	PERF.	1016 - 1019
08	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2	N	-0-			-0-
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-			-0-
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2	N	-0-			-0-
11	840 N	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-			-0-
12	341 N	177	-0-	-164	-0-	177	2	N	-0-			-0-
01	310 N	24	-0-	-286	-0-	24	2	N	-0-			-0-

RITA (J-90)				76936 011	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: KENEDY				
HEADINGTON OIL COMPANY LLC				370070								
EAST, MRS. S.K.		WELL #:		205	RRCID ->	242236	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10030 - 10054
08	7750 N	37274	-0-	29524 B	46299	37274	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			46299								
09	7500 N	14058	-0-	6558 B	52857	14058	3	N	-0-			-0-
10	3100	16304	-0-	13204 B	66061	16304	3	N	-0-			-0-
*11	3000	51787	-0-	48787 B	114848	51787	3	N	-0-			-0-
*12	3100	43605	-0-	40505 B	155353	43605	3	N	-0-			-0-
*01	10300	23614	-0-	13314 B	168667	23614	3	N	-0-			-0-

EAST, MRS. S.K.		WELL #:		207	RRCID ->	254179	COMPL. DATE	09/30/2009	TOTAL DEPTH	10340	PERF.	9738 - 9744
08	7750 N	31734	-0-	23984 B	45394	31734	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			45394								
09	7500 N	22132	-0-	14632 B	60026	22132	3	N	-0-			-0-
10	6665	19757	-0-	13092 B	73118	19757	3	N	-0-			-0-
*11	6450	13807	-0-	7357 B	80475	13807	3	N	-0-			-0-
12	6665	177	-0-	-6488 B	73987	177	3	N	-0-			-0-
*01	10475	-0-	-0-	-10475 B	63512			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RITA (ZONE 11-E, S) 76936 019 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY  
 HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070  
 EAST, MRS. S. K. WELL #: 32 D RRCID -> 139835 COMPL. DATE 09/30/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7773 - 7778

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

RITA ( 4-R, SEG I) 76936 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY  
 HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070  
 EAST, S.K. MRS WELL #: 72 C RRCID -> 072746 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4504 - 4530

08	14B DENY	15686	-0-	15686	21424	15686	3				N	-0-			-0-
09	39763	14559	-0-	-25204	-0-	14559	3				N	-0-			-0-
10	13287 R	13287	-0-	-0-	-0-	13287	3				N	-0-			-0-
*11	15000	5342	-0-	-9658	-0-	5342	3				N	-0-			-0-
12	15500	-0-	-0-	-15500	-0-						N	-0-			-0-
01	15500	-0-	-0-	-15500	-0-						N	-0-			-0-

RITA ( 5-A) 76936 126 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY  
 HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070  
 EAST, S. K., MRS. WELL #: 14 RRCID -> 044135 COMPL. DATE 05/13/1968 TOTAL DEPTH 5362 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/09/2013 - PLUGGED 09-09-2013

EAST, S. K., MRS. WELL #: 73 F RRCID -> 066285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4635 - 4674

08	3100 N	7350	-0-	4250	5877	7350	3				N	-0-			-0-
09	3000 N	7635	-0-	4635	10512	7635	3				N	-0-			-0-
10	3100 N	6916	-0-	3816	14328	6916	3				N	-0-			-0-
*11	7500	2983	-0-	-4517	9811	2983	3				N	-0-			-0-
12	961	-0-	-0-	-961	8850						N	-0-			-0-
01	961	-0-	-0-	-961	7889						N	-0-			-0-

EAST, MRS. S.K. WELL #: 96 F RRCID -> 138946 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 4656 - 4664

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

RITA ( 5-A, III) 76936 144 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY  
 HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070  
 EAST, S. K. MRS. WELL #: 10 D RRCID -> 060068 COMPL. DATE 10/14/1974 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RITA ( 5-A, III)		//CONT.//		76936 144	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: KENEDY							
HEADINGTON OIL COMPANY LLC		//CONT.//		370070										
EAST, MRS S K		WELL #:		45 F	RRCID ->	083957	COMPL. DATE	06/21/1979	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	4620 - 4626		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
EAST MRS. S.K.		WELL #:		15 F	RRCID ->	087019	COMPL. DATE	03/10/1980	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	4612 - 4628		
08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-			-0-
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-			-0-
10	434 N	51	-0-	-383	-0-	51	3			N	-0-			-0-
*11	570 N	54	-0-	-516	-0-	54	3			N	-0-			-0-
*12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
-----														
RITA ( 5-L)				76936 198	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KENEDY							
HEADINGTON OIL COMPANY LLC				370070										
EAST, S. K., MRS.		WELL #:		73 D	RRCID ->	066286	COMPL. DATE	07/07/2003	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	5029 - 5042		
08	15860	15860	-0-	-0-	-0-	15860	3			N	-0-			-0-
09	8816	6999	-0-	-1817	-0-	6999	3			N	-0-			-0-
10	8320	8213	-0-	-107	-0-	8213	3			N	-0-			-0-
*11	4246	2840	-0-	-1406	-0-	2840	3			N	-0-			-0-
12	3658	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-			-0-
01	3658	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-			-0-
-----														
RITA ( 5-N-I)				76936 216	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KENEDY							
HEADINGTON OIL COMPANY LLC				370070										
EAST, S.K., MRS.		WELL #:		72 T	RRCID ->	073884	COMPL. DATE	08/07/1977	TOTAL DEPTH	5175	PERF.	N/A		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752					N	NO RPT			-0-
-----														
RITA ( 5-N-II)				76936 234	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KENEDY							
HEADINGTON OIL COMPANY LLC				370070										
EAST, S.K., MRS.		WELL #:		60	RRCID ->	077637	COMPL. DATE	05/29/1978	TOTAL DEPTH	8007	PERF.	N/A		
08	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-			-0-
09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-			-0-
10	1147 N	1010	-0-	-137	-0-	1010	3			N	-0-			-0-
*11	990 N	254	-0-	-736	-0-	254	3			N	-0-			-0-
12	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-
01	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-			-0-
-----														
RITA ( 5-0, III-B)				76936 288	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KENEDY							
HEADINGTON OIL COMPANY LLC				370070										
EAST, S.K. MRS.		WELL #:		33 F	RRCID ->	139398	COMPL. DATE	09/15/1991	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	5092 - 5114		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RITA (5-P, II) 76936 290 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY  
 HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070  
 EAST, S.K. MRS. WELL #: 105 D RRCID -> 103568 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 5208 - 5216

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3	N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RITA (6-C) 76936 318 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY  
 HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070  
 EAST, S.K. MRS. WELL #: 136 D RRCID -> 112719 COMPL. DATE 04/17/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5099 - 5104

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RITA (6-E, III) 76936 321 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY  
 HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070  
 EAST, S.K. MRS. WELL #: 33 H RRCID -> 104791 COMPL. DATE 01/23/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5415 - 5423

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RITA (7-E, II-B) 76936 334 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY  
 HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070  
 EAST, S.K. MRS. WELL #: 136 F RRCID -> 104013 COMPL. DATE 11/08/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5153 - 5158

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RITA (7-I, SEG, II) 76936 347 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY  
 HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070  
 EAST, S. K. MRS. WELL #: 94-F RRCID -> 148989 COMPL. DATE 10/24/1993 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 6168 - 6173

08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RITA (7-J, II-B)		76936 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY					
HEADINGTON OIL COMPANY LLC		370070											
EAST, MRS. S.K.		WELL #: 94 F		RRCID -> 139427		COMPL. DATE 08/29/1991		TOTAL DEPTH 7958 PERF. 6202 - 6207					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

RITA (7-K, III)		76936 365		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY				
HEADINGTON OIL COMPANY LLC		370070										
EAST, S. K., MRS.		WELL #: 26H		RRCID -> 228477		COMPL. DATE 04/26/2007		TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6136 - 6150				
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RITA (9-A, SEG 3)		76936 468		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY				
HEADINGTON OIL COMPANY LLC		370070										
EAST, S. K. MRS.		WELL #: 31 H		RRCID -> 050499		COMPL. DATE 05/20/1971		TOTAL DEPTH 7686 PERF. N/A				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EAST, S.K. MRS		76936 468		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY				
		370070										
		WELL #: 26 F		RRCID -> 083811		COMPL. DATE 10/29/1985		TOTAL DEPTH 9110 PERF. 4683 - 4695				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RITA (9-B)		76936 486		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY				
HEADINGTON OIL COMPANY LLC		370070										
EAST, S. K., MRS		WELL #: 26 D		RRCID -> 049926		COMPL. DATE 02/01/1971		TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RITA (12-A)		76936 792		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY				
HEADINGTON OIL COMPANY LLC		370070										
EAST, MRS. S. K.		WELL #: 208		RRCID -> 270935		COMPL. DATE 08/03/2013		TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8600 - 8662				
08	0	78300	-0-	78300	78300	78300	3	N	-0-			-0-
09	0	66157	-0-	66157	144457	66157	3	N	-0-			-0-
10	0	58248	-0-	58248	202705	58248	3	N	-0-			-0-
*11	271580	45371	-0-	-226209	-0-	45371	3	N	-0-			-0-
*12	63116	32752	-0-	-30364	-0-	32752	3	N	-0-			-0-
01	63116	36721	-0-	-26395	-0-	36721	3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM	
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
RITA (13-H, SEG III)		76936 918		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY					
HEADINGTON OIL COMPANY LLC		370070											
EAST, MRS. S. K.		WELL #: 208		RRCID -> 248474		COMPL. DATE 11/24/2009		TOTAL DEPTH 10503		PERF. 8866 - 9423			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/03/2013													
RITA, N.E. (H-68,S)		76939 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY					
HEADINGTON OIL COMPANY LLC		370070											
EAST, S.K. MRS.		WELL #: 146 D		RRCID -> 113571		COMPL. DATE 06/17/1984		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 7486 - 7498			
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/06/2013 - PLUGGED 08-06-2013													
MRS. S. K. EAST		WELL #: 141		RRCID -> 217442		COMPL. DATE 01/25/2006		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 7518 - 7525			
08	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-		-0-
09	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-		-0-
*10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-		-0-
11	600 N	293	-0-	-307	-0-	293	3			N	-0-		-0-
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-		-0-
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-		-0-
EAST, S. K., MRS.		WELL #: 175		RRCID -> 218496		COMPL. DATE 08/24/2008		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7574 - 7584			
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/15/2013 - PLUGGED 08-15-2013													
RITA, NE (H-72)		76939 350		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KENEDY					
HEADINGTON OIL COMPANY LLC		370070											
EAST, S.K. MRS.		WELL #: 99 D		RRCID -> 099842		COMPL. DATE 01/03/1984		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 6996 - 7000			
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/23/2013 - PLUGGED 08-23-2013													
RITA, NE. (H-75)		76939 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY					
HEADINGTON OIL COMPANY LLC		370070											
EAST, MRS. S.K.		WELL #: 99 F		RRCID -> 089694		COMPL. DATE 01/11/1979		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 7652 - 7660			
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/23/2013 - PLUGGED 08-23-2013													
EAST, MRS. S.K.		WELL #: 111 F		RRCID -> 090102		COMPL. DATE 04/28/1980		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 7667 - 7684			
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/04/2013 - PLUGGED 09-04-2013													
EAST, MRS. S. K.		WELL #: 115 F		RRCID -> 243104		COMPL. DATE 11/22/2008		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 7052 - 7058			
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2013 - PLUGGED 08-29-2013													
RITA, NE (I-45)		76939 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY					
HEADINGTON OIL COMPANY LLC		370070											
EAST, S.K. MRS.		WELL #: 139		RRCID -> 102714		COMPL. DATE 01/12/2004		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8379 - 8387			
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/12/2013 - PLUGGED 08-12-2013													



RITA, N.E. (I-70)		76939 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY		
HEADINGTON OIL COMPANY LLC		370070								
EAST, MRS. S. K.		WELL #: 124		RRCID -> 093832		COMPL. DATE 04/12/1981		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8682 - 8710		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	930 X	807	-0-	-123	-0-	807 3	N	-0-		-0-
09	900 X	426	-0-	-474	-0-	426 3	N	-0-		-0-
*10	1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	1982 3	N	-0-		-0-
11	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	1211 3	N	-0-		-0-
12	806 X	-0-	-0-	-806	-0-		N	-0-		-0-
01	806 X	92	-0-	-714	-0-	92 3	N	-0-		-0-

RITA, NE (I-78)		76939 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY		
HEADINGTON OIL COMPANY LLC		370070								
EAST, MRS S. K.		WELL #: 115 D		RRCID -> 091941		COMPL. DATE 07/25/1980		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8792 - 8798		
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2013 - PLUGGED 08-29-2013										

RITA, NE (J-42)		76939 640		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY		
HEADINGTON OIL COMPANY LLC		370070								
EAST, S.K. MRS.		WELL #: 146 F		RRCID -> 105088		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7583 - 7610		
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/06/2013 - PLUGGED 08-06-2013										

RITA, S.E. (CONSOLIDATED)		76941 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY		
HEADINGTON OIL COMPANY LLC		370070								
EAST, S. K., MRS.		WELL #: 21		RRCID -> 034024		COMPL. DATE 08/12/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 3	N	-0-		-0-
09	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 3	N	-0-		-0-
10	1860 N	711	-0-	-1149	-0-	711 3	N	-0-		-0-
11	900 N	536	-0-	-364	-0-	536 3	N	-0-		-0-
12	1085 N	615	-0-	-470	-0-	615 3	N	-0-		-0-
*01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 3	N	-0-		-0-

EAST, S.K. MRS.		WELL #: 122		RRCID -> 116650		COMPL. DATE 08/02/1999		TOTAL DEPTH 13450 PERF.11797 - 11846		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EAST, S.K. MRS.		WELL #: 178		RRCID -> 119819		COMPL. DATE 12/03/1985		TOTAL DEPTH 14550 PERF.11876 - 11911		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MRS. EAST, S.K.		WELL #: 121		RRCID -> 132829		COMPL. DATE 10/18/1989		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11912 - 11976		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RITA, S.E. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		76941 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY			
HEADINGTON OIL COMPANY LLC		//CONT.//		370070							
ARMSTRONG, CHARLES M. (AREA X)		WELL #:	60	RRCID ->	136409	COMPL. DATE	07/17/2004	TOTAL DEPTH	15040	PERF.11832 - 11879	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-		-0-
09	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533 3		N	-0-		-0-
10	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501 3		N	-0-		-0-
11	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431 3		N	-0-		-0-
12	1457 N	1025	-0-	-432	-0-	1025 3		N	-0-		-0-
01	1395 N	981	-0-	-414	-0-	981 3		N	-0-		-0-
-----											
EAST, S. K. MRS.		WELL #:	92	RRCID ->	152559	COMPL. DATE	10/31/1994	TOTAL DEPTH	14750	PERF.11803 - 11836	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
EAST, S. K. MRS.		WELL #:	174	RRCID ->	171069	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	14530	PERF.11800 - 11856	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
EAST, S. K. MRS.		WELL #:	157	RRCID ->	173653	COMPL. DATE	06/28/2006	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11879 - 11899	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:	1	RRCID ->	201255	COMPL. DATE	03/30/2004	TOTAL DEPTH	12414	PERF.11908 - 11956	
08	1364 N	1227	-0-	-137	-0-	1227 3		N	-0-		-0-
09	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675 3		N	-0-		-0-
10	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381 3		N	-0-		-0-
11	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 3		N	-0-		-0-
12	1581 N	1561	-0-	-20	-0-	1561 3		N	-0-		-0-
*01	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2776 3		N	-0-		-0-
-----											
EAST, S. K. MRS.		WELL #:	206	RRCID ->	242568	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	16700	PERF.15150 - 16110	
08	135966 X	131710	-0-	-4256	-0-	131710 3		N	-0-		-0-
09	126276 X	126276	-0-	-0-	-0-	126276 3		N	-0-		-0-
10	117765 X	117765	-0-	-0-	-0-	117765 3		N	-0-		-0-
*11	127470 X	110544	-0-	-16926	-0-	110544 3		N	-0-		-0-
*12	131719 X	93271	-0-	-38448	-0-	93271 3		N	-0-		-0-
01	131719 X	110238	-0-	-21481	-0-	110238 3		N	-0-		-0-
-----											
EAST, S. K. MRS.		WELL #:	204	RRCID ->	243084	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	14500	PERF.11960 - 12682	
08	116343 X	79110	-0-	-37233	-0-	79110 3		N	-0-		-0-
09	100620 X	79440	-0-	-21180	-0-	79440 3		N	-0-		-0-
10	91178 X	91178	-0-	-0-	-0-	91178 3		N	-0-		-0-
*11	83167 X	83167	-0-	-0-	-0-	83167 3		N	-0-		-0-
*12	80290 X	76446	-0-	-3844	-0-	76446 3		N	-0-		-0-
*01	81364 X	81364	-0-	-0-	-0-	81364 3		N	-0-		-0-

RITA, S.E. (CONSOLIDATED)		//CONT.// 76941 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY				
HEADINGTON OIL COMPANY LLC		//CONT.// 370070										
EAST, S. K., MRS.		WELL #: 209		RRCID -> 255756		COMPL. DATE 01/31/2010		TOTAL DEPTH 16693 PERF.15292 - 16524				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	67952 X	58968	-0-	-8984	-0-	58968	3	N	-0-		-0-	
09	59910 X	56602	-0-	-3308	-0-	56602	3	N	-0-		-0-	
10	50935 X	50935	-0-	-0-	-0-	50935	3	N	-0-		-0-	
*11	57060 X	50159	-0-	-6901	-0-	50159	3	N	-0-		-0-	
*12	58962 X	48892	-0-	-10070	-0-	48892	3	N	-0-		-0-	
01	58962 X	54000	-0-	-4962	-0-	54000	3	N	-0-		-0-	

EAST, MRS. S. K.		WELL #: 211		RRCID -> 257429		COMPL. DATE 02/19/2010		TOTAL DEPTH 14262 PERF.12394 - 13912			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	DLQ G-10	22662	-0-	22662	22662	22662	3	N	-0-		-0-
*11	38757 X	16095	-0-	-22662	-0-	16095	3	N	-0-		-0-
12	9525 X	9525	-0-	-0-	-0-	9525	3	N	-0-		-0-
01	22971 X	18991	-0-	-3980	-0-	18991	3	N	-0-		-0-

EAST, MRS. S.K.		WELL #: 214		RRCID -> 265916		COMPL. DATE 08/28/2011		TOTAL DEPTH 19211 PERF.15448 - 15928			
08	109182 X	98468	-0-	-10714	-0-	98468	3	N	-0-		-0-
09	95550 X	86946	-0-	-8604	-0-	86946	3	N	-0-		-0-
10	85535 X	85535	-0-	-0-	-0-	85535	3	N	-0-		-0-
*11	95280 X	82779	-0-	-12501	-0-	82779	3	N	-0-		-0-
*12	98456 X	87529	-0-	-10927	-0-	87529	3	N	-0-		-0-
01	98456 X	69903	-0-	-28553	-0-	69903	3	N	-0-		-0-

RITA, S.E. (L-83, III)		76941 292		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY			
HEADINGTON OIL COMPANY LLC		370070									
KMF		WELL #: 4		RRCID -> 171964		COMPL. DATE 01/21/1999		TOTAL DEPTH 13267 PERF.11718 - 11750			
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60 1	66
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66

RITA, S. E. (N-10, III)		76941 671		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY			
HEADINGTON OIL COMPANY LLC		370070									
KMF		WELL #: 4		RRCID -> 155804		COMPL. DATE 09/10/1995		TOTAL DEPTH 13267 PERF.12862 - 12878			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

RITA, WEST (I-45)		76943 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY		
HEADINGTON OIL COMPANY LLC		370070								
EAST, MRS. S. K.		WELL #: 200		RRCID -> 133024		COMPL. DATE 07/28/1993		TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8362 - 8376		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
CONVERTED TO FRESH WATER.. 09/10/2013 - PLUGGED 09-10-2013										

EAST, MRS. S.K.		77047 282		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
WELL #: 202		RRCID -> 242053		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8398 - 8438				
08	2418 #	5	-0-	-2413	-0-	5	3	N	-0-	-0-
09	2250 #	-0-	-0-	-2250	-0-			N	-0-	-0-
10	1798 #	-0-	-0-	-1798	-0-			N	-0-	-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
01	5 #	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT	-0-

RIVERSIDE (4600)		77047 282		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
PANTERA ENERGY COMPANY		638486								
FISCHER, NELLIE I.		WELL #: 4A		RRCID -> 140569		COMPL. DATE 01/21/1992		TOTAL DEPTH 7115 PERF. 4649 - 4652		
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3	N	-0-	-0-
09	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	3	N	-0-	-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-	-0-
11	210 N	124	-0-	-86	-0-	124	3	N	-0-	-0-
12	186 N	61	-0-	-125	-0-	61	3	N	-0-	-0-
01	155 N	64	-0-	-91	-0-	64	3	N	-0-	-0-

RIVERSIDE (4800)		77047 329		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
SAMURAI OPERATING CO. L.L.C.		745042								
WILSON, E. C.		WELL #: 3		RRCID -> 013058		COMPL. DATE 11/23/1951		TOTAL DEPTH 6449 PERF. N/A		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RIVERSIDE (5150)		77047 423		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES				
H & D OPERATING COMPANY		340213										
JONES, L.H.		WELL #: 2		RRCID -> 123401		COMPL. DATE 01/29/1987		TOTAL DEPTH 7062 PERF. 5179 - 5184				
08	2325 #	1858	-0-	-467 B	-12347	620	1	1238	2	N	-0-	28
09	2250 #	1570	-0-	-680 B	-13027	580	1	990	2	N	-0-	28
10	2139 #	1900	-0-	-239 B	-13266	620	1	1280	2	N	-0-	28
11	2070 #	1757	-0-	-313 B	-13579	600	1	1157	2	N	-0-	28
12	2046 #	1955	-0-	-91 B	-13670	620	1	1333	2	N	2	30
01	1891 #	1637	-0-	-254 B	-13924	560	1	1077	2	N	-0-	30

TEMA OIL AND GAS COMPANY		841329		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES				
THOMPSON, J.A.		340213										
WELL #: 30		RRCID -> 147524		COMPL. DATE 10/26/1993		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5093 - 5200						
08	1317 N	1317	-0-	-0- B	-0-	471	1	846	2	Y	-0-	-0-
09	1157 N	1157	-0-	-0- B	-0-	297	1	860	2	Y	-0-	-0-
10	806 N	445	-0-	-361 B	-0-	297	1	148	2	Y	-0-	-0-
11	1011 N	1011	-0-	-0- B	-0-	245	1	766	2	Y	-0-	-0-
*12	1209 N	1086	-0-	-123 B	-0-	183	1	903	2	Y	-0-	-0-
*01	2250 N	2250	-0-	-0- B	-0-	192	1	2058	2	Y	-0-	-0-

RIVERSIDE (5200)		77047 470		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
PANTERA ENERGY COMPANY		638486										
THOMPSON, J. A.		WELL #: 6		RRCID -> 045556		COMPL. DATE 11/15/1968		TOTAL DEPTH 5200		PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	1519 R	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3		Y	-0-		-0-
09	1440 #	1300	-0-	-140	-0-	1300	3		Y	-0-		-0-
10	1488 #	1169	-0-	-319	-0-	1169	3		Y	-0-		-0-
11	1470 #	928	-0-	-542	-0-	928	3		Y	-0-		-0-
12	1333 N	485	-0-	-848	-0-	485	3		Y	-0-		-0-
01	1178 N	513	-0-	-665	-0-	513	3		Y	-0-		-0-

RIVERSIDE (5320)		77047 564		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES				
PANTERA ENERGY COMPANY		638486										
WIGGINS		WELL #: 1		RRCID -> 137133		COMPL. DATE 02/08/1991		TOTAL DEPTH 7055		PERF. 5314 - 5420		
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-		-0-
09	180 N	152	-0-	-28	-0-	152	3		N	-0-		-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-		-0-
11	180 N	108	-0-	-72	-0-	108	3		N	-0-		-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-

RIVERSIDE (5335)		77047 611		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336										
WILSON, E.C. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 136537		COMPL. DATE 08/24/1990		TOTAL DEPTH 7009		PERF. 5092 - 5108		
08	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	170	1	1749	2	N	9	28
						10	9					
09	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	183	1	1879	2	N	11	39
						12	9					
10	2139 N	1637	-0-	-502	-0-	144	1	1476	2	N	15	54
						17	9					
11	1860 N	1735	-0-	-125	-0-	154	1	1580	2	N	1	55
						1	9					
*12	988 N	988	-0-	-0-	-0-	86	1	882	2	N	18	73
						20	9					
01	1643 N	1102	-0-	-541	-0-	96	1	989	2	N	15	88
						17	9					

RIVERSIDE (5900)		77047 705		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: NUECES				
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297										
OCKER		WELL #: 1		RRCID -> 267770		COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 6715		PERF. 5928 - 5936		
08	7688	3345	-0-	-4343	2525	310	1	3025	2	N	9	35
						10	9					
09	7440	2734	-0-	-4706	-0-	300	1	2398	2	N	33	68
						36	9					
10	7688	2450	-0-	-5238	-0-	310	1	2127	2	N	12	80
						13	9					
11	7440	1230	-0-	-6210	-0-	300	1	922	2	N	7	87
						8	9					
12	7688	-0-	-0-	-7688	-0-					N	-0-	87
01	3348 #	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-	87

RIVERSIDE (6560)		77047 893		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES				
PANTERA ENERGY COMPANY		638486										
THOMPSON, J.A.		WELL #: 3		RRCID -> 133748		COMPL. DATE 11/15/1989		TOTAL DEPTH 6608		PERF. 6546 - 6557		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

RIVERSIDE (6900)		77047 940		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
TEMA OIL AND GAS COMPANY		841329								
THOMPSON, J. A.		WELL #:	41	RRCID ->	171766	COMPL. DATE	10/14/1998	TOTAL DEPTH	7503 PERF. 5844 - 6376	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2635	1317	-0-	-1318	-0-	471 1	846 2	Y	-0-	-0-
09	2550	1157	-0-	-1393	-0-	297 1	860 2	Y	-0-	-0-
10	3910	3910	-0-	-0-	-0-	297 1	3613 2	Y	-0-	-0-
11	2716	2716	-0-	-0-	-0-	245 1	2471 2	Y	-0-	-0-
*12	2210	2210	-0-	-0-	-0-	373 1	1837 2	Y	-0-	-0-
*01	4349	4349	-0-	-0-	-0-	371 1	3978 2	Y	-0-	-0-

RIVERSIDE, EAST (1900)		77048 116		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
TEMA OIL AND GAS COMPANY		841329								
CLARK, GEORGE R.		WELL #:	1	RRCID ->	125978	COMPL. DATE	10/15/1987	TOTAL DEPTH	6980 PERF. 1990 - 1999	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RIVERSIDE, EAST (4600)		77048 377		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES		249867								
MCCRACKEN		WELL #:	2	RRCID ->	261018	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	7250 PERF. 4546 - 4550	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

RIVERSIDE, E. (4700)		77048 390		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
TEMA OIL AND GAS COMPANY		841329								
THOMPSON, J. A.		WELL #:	31R	RRCID ->	198717	COMPL. DATE	05/31/2003	TOTAL DEPTH	7050 PERF. 4878 - 4900	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RIVERSIDE, EAST (5000 SD.)		77048 493		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
TEMA OIL AND GAS COMPANY		841329								
CLARK, GEORGE R.		WELL #:	1	RRCID ->	201286	COMPL. DATE	12/17/2003	TOTAL DEPTH	6980 PERF. 5028 - 5043	
08	1395 N	610	-0-	-785	-0-	218 1	392 2	Y	-0-	-0-
09	720 N	610	-0-	-110	-0-	297 1	313 2	Y	-0-	-0-
10	888 N	888	-0-	-0-	-0-	297 1	591 2	Y	-0-	-0-
11	886 N	886	-0-	-0-	-0-	245 1	641 2	Y	-0-	-0-
*12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	107 1	528 2	Y	-0-	-0-
*01	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	102 1	1098 2	Y	-0-	-0-

RIVERSIDE, EAST (5200)		77048 522		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
PANTERA ENERGY COMPANY		638486										
THOMPSON, J.A.		WELL #:	20	RRCID ->	132275	COMPL. DATE	10/06/1989	TOTAL DEPTH	7150 PERF. 5160 - 5170			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RIVERSIDE, EAST (5500 FRIO M)		77048 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
PANTERA ENERGY COMPANY		638486										
MILLER "B"		WELL #:	3-U	RRCID ->	144766	COMPL. DATE	12/23/1992	TOTAL DEPTH	7050 PERF. 5571 - 5598			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SAMURAI OPERATING CO. L.L.C.		745042		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
WILSON, E. C.		638486										
		WELL #:	10	RRCID ->	152971	COMPL. DATE	08/15/1994	TOTAL DEPTH	7070 PERF. 5469 - 5480			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2	N	-0-			-0-
09	1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2	N	-0-			-0-
10	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2	N	-0-			-0-
11	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2	N	-0-			-0-
12	2077 X	924	-0-	-1153	-0-	924	2	N	-0-			-0-
01	1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-			N	NO RPT			-0-

RIVERSIDE, EAST (5900)		77048 667		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
PANTERA ENERGY COMPANY		638486										
THOMPSON		WELL #:	22 C	RRCID ->	166705	COMPL. DATE	01/23/1998	TOTAL DEPTH	6750 PERF. 5946 - 5950			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			293
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			293
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			293
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			293
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			293
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			293

RIVERSIDE, EAST (6375)		77048 775		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
PANTERA ENERGY COMPANY		638486										
FISCHER, NELLIE I.		WELL #:	3A	RRCID ->	157109	COMPL. DATE	01/06/1996	TOTAL DEPTH	6710 PERF. 6242 - 6244			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-			-0-
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3	N	-0-			-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-			-0-
11	120 N	77	-0-	-43	-0-	77	3	N	-0-			-0-
12	124 N	38	-0-	-86	-0-	38	3	N	-0-			-0-
01	93 N	40	-0-	-53	-0-	40	3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RIVERSIDE, EAST (6400 FRIO)															
PANTERA ENERGY COMPANY															
MILLER "B"															
WELL #: 3-Q RRCID -> 144767 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6388 - 6404															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMULATIVE UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MILLER UNIT															
WELL #: 4-L RRCID -> 149231 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6474 - 6478															
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RIVERSIDE, EAST (7000 FRIO)															
PANTERA ENERGY COMPANY															
MILLER "B"															
WELL #: 3-L RRCID -> 144765 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6998 - 7003															
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROADRUNNER (BASAL QUEEN CITY)															
RLU OPERATING, LLC															
GUTIERREZ, J.M. ESTATE															
WELL #: 1 RRCID -> 106783 COMPL. DATE 06/24/1983 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8092 - 8106															
08		3689 X	3003	-0-	-686	-0-	2980	2	23	9	N	21			52
09		3270 X	3025	-0-	-245	-0-	2993	2	32	9	N	29			81
10		2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2835	2	45	9	N	41			122
11		2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	2280	2	30	9	N	27			149
12		1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	1607	2	17	9	N	15	146	1	18
*01		1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	1482	2	24	9	N	22			40

GUTIERREZ, J. M. ESTATE															
WELL #: 2 RRCID -> 256831 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8152 - 8219															
08		8494 X	6454	-0-	-2040	-0-	6412	2	42	9	N	38			176
09		8310 X	6595	-0-	-1715	-0-	6398	2	197	9	N	179	172	1	183
10		7750 X	7327	-0-	-423	-0-	7232	2	95	9	N	86	185	1	84
11		7500 X	6205	-0-	-1295	-0-	6126	2	79	9	N	72			156
12		6851 X	6255	-0-	-596	-0-	6187	2	68	9	N	62	181	1	37
01		7316 X	6122	-0-	-1194	-0-	6070	2	52	9	N	47			84

LOPEZ, J. G.															
WELL #: 1 RRCID -> 270772 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9619 PERF. 8190 - 9454															
08		SHUT IN	28901	-0-	28901	83060	28432	2	469	9	N	426	537	1	145
09		SHUT IN	20778	-0-	20778	103838	20431	2	347	9	N	315	176	1	284
10		SHUT IN	21046	-0-	21046	124884	20726	2	320	9	N	291	360	1	215
11		SHUT IN	17713	-0-	17713	142597	17449	2	264	9	N	240	183	1	272
12		SHUT IN	20517	-0-	20517	163114	20241	2	276	9	N	251	358	1	165
01		SHUT IN	18997	-0-	18997	182111	18751	2	246	9	N	224	179	1	210



ROBINSON, N. (HOCKLEY 5) 77410 178 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 HAWK PETROLEUM, L L C 366634  
 DAVY, C. R. WELL #: RRCID -> 141158 COMPL. DATE 03/28/1992 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 4028 - 4032

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
PLUGGED AND ABANDONED 12/10/2004																	

ROCKPORT (FRIO M-1) 77724 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS  
 CREST PETROLEUM, LLC 189894  
 T.S.T. 196-197 UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 124164 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 11326 PERF. 9908 - 10288

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKPORT, WEST (-I-2) 77731 290 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS  
 DOMINION OIL USA CORP. 222285  
 ZEPH - ROUQUETTE WELL #: 1 RRCID -> 169584 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8756 - 8790

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ (LOBO 6) 77850 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313  
 MARIA LAFON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141558 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6614 - 6714

08	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	866	1	5625	2	N	-0-	59	1			70
09	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	681	1	5410	2	N	-0-					70
10	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	833	1	5538	2	N	-0-					70
11	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	828	1	5312	2	N	2					72
							2	9									
12	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	858	1	5416	2	N	2					74
							2	9									
*01	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	814	1	5382	2	N	-0-					74

ROLETA (C-5) 77973 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232  
 SERAPIO VELA E WELL #: 25 RRCID -> 175506 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8626 - 9636

08	9145	X	8782	-0-	-363	-0-	8782	2			Y	-0-					13
09	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	9179	2			Y	-0-					13
10	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	7008	2			Y	-0-					13
11	8970	X	4940	-0-	-4030	-0-	4940	2			Y	-0-					13
12	9393	X	7279	-0-	-2114	-0-	7279	2			Y	-0-					13
01	9393	X	9007	-0-	-386	-0-	9007	2			Y	-0-					13

ROLETA (C-5)		//CONT.// 77973 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
VELA, SERAPIO E		WELL #: 26		RRCID -> 175950		COMPL. DATE 02/27/2000		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8510 - 9142	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	9362 X	8565	-0-	-797	-0-	8565	2		Y	-0-	13
09	8790 X	8000	-0-	-790	-0-	8000	2		Y	-0-	13
10	6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	2		Y	-0-	13
11	8490 X	520	-0-	-7970	-0-	520	2		Y	-0-	13
12	8649 X	6907	-0-	-1742	-0-	6907	2		Y	-0-	13
01	8556 X	7019	-0-	-1537	-0-	7019	2		Y	-0-	13
-----											
GARCIA, SALVADOR B		WELL #: 25		RRCID -> 179920		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH 9402		PERF. 8380 - 9086	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
VELA, SERAPIO HEIRS B		WELL #: 23		RRCID -> 180531		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL DEPTH 9137		PERF. 7927 - 7958	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368				N	NO RPT	-0-
-----											
LOPEZ, J. M.		WELL #: 1		RRCID -> 182648		COMPL. DATE 02/19/2001		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8215 - 8230	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
VELA, SERAPIO HEIRS B		WELL #: 29		RRCID -> 186376		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 11825		PERF. 8775 - 9134	
08	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	2		Y	-0-	22
09	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2		Y	-0-	22
10	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2		Y	-0-	22
11	4020 X	2735	-0-	-1285	-0-	2735	2		Y	-0-	22
12	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2		Y	-0-	22
*01	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2		Y	-0-	22
-----											
GARCIA, SALVADOR A		WELL #: 26		RRCID -> 187471		COMPL. DATE 10/13/2001		TOTAL DEPTH 12490		PERF. 9020 - 10932	
08	13268 X	12068	-0-	-1200	-0-	801	1	11267	2	Y	-0-
09	12840 X	11930	-0-	-910	-0-	825	1	11105	2	Y	-0-
10	12787 X	12787	-0-	-0-	-0-	867	1	11920	2	Y	-0-
11	12510 X	12156	-0-	-354	-0-	843	1	11313	2	Y	-0-
12	12555 X	11115	-0-	-1440	-0-	833	1	10282	2	Y	-0-
01	12772 X	12034	-0-	-738	-0-	973	1	11061	2	Y	-0-

ROLETA (DEEP WILCOX)			77973 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
CHESAPEAKE OPERATING, INC.			147715														
ALEXANDER, M. M.			WELL #:	5	RRCID ->	157995	COMPL. DATE	07/22/2008	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	9184 - 9194					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
ALEXANDER			WELL #:	9	RRCID ->	218272	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	12307	PERF.	9286 - 12006					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
VELA ESTATE			WELL #:	21	RRCID ->	223373	COMPL. DATE	10/12/2006	TOTAL DEPTH	11206	PERF.	11683 - 11777					
08		845 X	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
09		720 X	389	-0-	-331	-0-	389	2			N	-0-					-0-
10		806 X	770	-0-	-36	-0-	770	2			N	-0-					-0-
11		810 X	18	-0-	-792	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12		837 X	6	-0-	-831	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01		837 X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
ALEXANDER			WELL #:	10	RRCID ->	223783	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	12165	PERF.	9056 - 11958					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
ALEXANDER			WELL #:	11	RRCID ->	224951	COMPL. DATE	12/03/2006	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	9030 - 10432					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
ALEXANDER-SAENZ GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	242875	COMPL. DATE	08/24/2008	TOTAL DEPTH	10701	PERF.	9716 - 10622					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROLETA (DEEP WILCOX) //CONT.// 77973 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232  
GUERRA L WELL #: 13 RRCID -> 182157 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 15267 PERF.10421 - 12030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	956 N	956	-0-	-0-	-0-	84	1	872	2	Y	-0-					-0-
09	916 N	916	-0-	-0-	-0-	73	1	837	2	Y	5	3	1			2
10	778 N	778	-0-	-0-	-0-	6	9	708	2	Y	4					6
11	930 N	628	-0-	-302	-0-	4	9	574	2	Y	2	4	1			4
12	961 N	878	-0-	-83	-0-	2	9	776	2	Y	2	1	1			5
01	775 N	735	-0-	-40	-0-	2	9	635	2	Y	2	4	1			3
						98	1									
						2	9									

ROLETA (GL SANDS) 77973 037 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA  
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232  
GUERRA L WELL #: 13 RRCID -> 183174 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 15267 PERF.11572 - 14046

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

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 29 RRCID -> 186058 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9118 - 9134

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

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861  
GUTIERREZ, J. M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 254045 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8364 - 9148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CANTERA OPERATING, LLC 129692  
GUERRA "L" WELL #: 4 RRCID -> 111421 COMPL. DATE 07/05/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8099 - 8236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	4092 X	1041	-0-	-3051	-0-	73	1	968	2	Y	-0-					20
09	3960 X	1531	-0-	-2429	-0-	121	1	1410	2	Y	-0-					20
10	1426 X	1205	-0-	-221	-0-	113	1	1092	2	Y	-0-					20
11	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	198	1	2348	2	Y	-0-					20
12	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	190	1	2297	2	Y	-0-					20
*01	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	211	1	2818	2	Y	-0-					20

GUERRA "L" WELL #: 5 RRCID -> 113099 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7750 - 7806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----  
 ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 TREVINO "B" WELL #: 1T RRCID -> 118880 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8239 - 8265

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08		2914 X	2701	-0-	-213	-0-		121	1	38	2	Y	-0-		-0-
								2542	3						
09		2820 X	2649	-0-	-171	-0-		124	1	105	2	Y	-0-		-0-
								2420	3						
10		2692 N	2692	-0-	-0-	-0-		127	1	168	2	Y	-0-		-0-
								2397	3						
11		2460 N	2125	-0-	-335	-0-		17	1	81	2	Y	-0-		-0-
								2027	3						
12		2542 N	1920	-0-	-622	-0-		44	1	19	2	Y	-0-		-0-
								1857	3						
01		2542 N	2240	-0-	-302	-0-		9	1	37	2	Y	-0-		-0-
								2194	3						

-----  
 VELA-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121567 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8656 - 8703

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

-----  
 TREVINO "B" WELL #: 2T RRCID -> 123086 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8674 - 9095

08	4433 X	2739	-0-	-1694	-0-			123	1	38	2	Y	-0-		29
								2578	3						
09	4620 X	2573	-0-	-2047	-0-			121	1	102	2	Y	-0-		29
								2350	3						
10	3038 X	2330	-0-	-708	-0-			110	1	146	2	Y	-0-		29
								2074	3						
*11	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-			25	1	121	2	Y	-0-	29 7	-0-
								3005	3						
*12	3038 X	2917	-0-	-121	-0-			67	1	40	2	Y	-0-		-0-
								2810	3						
*01	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-			18	1	73	2	Y	-0-		-0-
								4359	3						

-----  
 GUERRA "M" WELL #: 3 RRCID -> 125835 COMPL. DATE 11/22/1987 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9264 - 9320

08	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-			180	1	2130	2	Y	-0-		36
09	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-			221	1	2565	2	Y	-0-		36
10	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-			157	1	1427	2	Y	-0-		36
11	2250 X	625	-0-	-1625	-0-			54	1	571	2	Y	-0-		36
12	2883 X	670	-0-	-2213	-0-			73	1	597	2	Y	-0-		36
01	2883 X	1679	-0-	-1204	-0-			152	1	1527	2	Y	-0-		36

-----  
 SMITH, A.H. WELL #: 3 RRCID -> 126908 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8316 - 8334

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		66
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		66
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		66
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		66
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	66 7	-0-
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT		-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/24/2013

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692											
TREVINO "B"		WELL #: 3T		RRCID -> 134519		COMPL. DATE 05/20/2000		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 8484					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9

VELA-SMITH GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 140572		COMPL. DATE 08/20/2003		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7708 - 9536					
08	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	321 1	1885 2	Y	-0-				6
09	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	264 1	2544 2	Y	-0-				6
10	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	288 1	2572 2	Y	-0-				6
11	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	262 1	2012 2	Y	-0-				6
12	3100 N	3704	-0-	604	604	441 1	3263 2	Y	-0-				6
*01	3100 N	2871	-0-	-229	375	367 1	2504 2	Y	-0-				6

VELA-SMITH G. U.		WELL #: 6		RRCID -> 144371		COMPL. DATE 09/09/2003		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8310 - 8464					
08	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	50 1	16 2	Y	-0-				185
						1051 3							
09	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	49 1	41 2	Y	-0-				185
						950 3							
10	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	51 1	67 2	Y	-0-				185
						960 3							
*11	954 N	954	-0-	-0-	-0-	8 1	37 2	Y	-0-	56 7			129
						909 3							
*12	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	37 1	22 2	Y	-0-				129
						1559 3							
*01	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	8 1	30 2	Y	-0-				129
						1798 3							

GUERRA "M"		WELL #: 4		RRCID -> 146774		COMPL. DATE 06/14/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8724 - 9704					
08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	41 1	481 2	Y	-0-				49
09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	44 1	510 2	Y	-0-				49
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	25 1	226 2	Y	-0-				49
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	10 1	101 2	Y	-0-				49
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	17 1	143 2	Y	-0-				49
*01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	22 1	220 2	Y	-0-				49

BENAVIDES		WELL #: 1		RRCID -> 186781		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 9575 PERF. 7790 - 7830					
08	2697 N	-0-	-0-	-2697	-0-			Y	-0-				29
09	2610 N	-0-	-0-	-2610	-0-			Y	-0-				29
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-				29
*11	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	129 1	81 2	Y	-0-	2 7			27
						2025 3							
12	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	142 1	21 2	Y	-0-				27
						2076 3							
*01	3050 N	3050	-0-	-0-	-0-	167 1	48 2	Y	-0-				27
						2835 3							

-----  
 ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 VELA, G. O. WELL #: 1 RRCID -> 187697 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 8780 - 8985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
09	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	659 N	659	-0-	-0-	-0-	38	1	24	2	Y	-0-					-0-
						597	3									
12	650 N	650	-0-	-0-	-0-	41	1	6	2	Y	-0-					-0-
						603	3									
*01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	29	1	8	2	Y	-0-					-0-
						484	3									

-----  
 SMITH, A. H. WELL #: 6 RRCID -> 198143 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7601 - 9482

08	5859 X	5554	-0-	-305	-0-	249	1	77	2	Y	-0-					56
						5228	3									
09	5280 X	4927	-0-	-353	-0-	231	1	195	2	Y	-0-					56
						4501	3									
10	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	229	1	304	2	Y	-0-					56
						4334	3									
*11	4710 X	3896	-0-	-814	-0-	31	1	149	2	Y	-0-	5	7			51
						3716	3									
12	12540 X	12540	-0-	-0-	-0-	287	1	123	2	Y	-0-					51
						12130	3									
*01	6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	27	1	110	2	Y	46	85	1			12
						6546	3	51	9							

-----  
 GUERRA "M" WELL #: 5 RRCID -> 198910 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9895 - 9988

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----  
 SMITH, A.H. WELL #: 7 RRCID -> 206995 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8668 - 9880

08	4216 X	2631	-0-	-1585	-0-	118	1	37	2	Y	4	4	1			41
						2472	3	4	9							
09	4080 X	1404	-0-	-2676	-0-	66	1	55	2	Y	-0-					41
						1283	3									
10	3658 X	1369	-0-	-2289	-0-	64	1	86	2	Y	-0-					41
						1219	3									
*11	3420 X	2982	-0-	-438	-0-	24	1	114	2	Y	-0-	4	7			37
						2844	3									
12	8976 X	8976	-0-	-0-	-0-	206	1	88	2	Y	-0-					37
						8682	3									
01	2635 X	2463	-0-	-172	-0-	10	1	40	2	Y	35	63	1			9
						2374	3	39	9							

-----  
 ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 GUERRA "L" WELL #: 6 RRCID -> 210423 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7408 - 7565  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	80	1	1063	2	Y	-0-			35
09	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	84	1	985	2	Y	38	41	1	32
						42	9							
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	27	1	260	2	Y	-0-			32
11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	45	1	540	2	Y	-0-			32
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	38	1	463	2	Y	-0-			32
*01	897 N	897	-0-	-0-	-0-	63	1	834	2	Y	-0-			32

-----  
 VELA B WELL #: 7 RRCID -> 210978 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8896 - 9600  
 -----

08	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	87	1	27	2	N	-0-			178
						1836	3							
09	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	115	1	97	2	N	-0-			178
						2245	3							
10	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	87	1	115	2	N	-0-			178
						1642	3							
*11	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	21	1	98	2	N	-0-	17	7	161
						2431	3							
*12	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	55	1	33	2	N	-0-			161
						2297	3							
*01	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	11	1	44	2	N	-0-			161
						2627	3							

-----  
 GUERRA "L" WELL #: 7 T RRCID -> 212778 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7727 - 8146  
 -----

08	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	168	1	2230	2	Y	-0-			-0-
09	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	89	1	1041	2	Y	-0-			-0-
10	1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	112	1	1083	2	Y	-0-			-0-
11	2310 X	592	-0-	-1718	-0-	46	1	546	2	Y	-0-			-0-
12	2387 X	1978	-0-	-409	-0-	151	1	1827	2	Y	-0-			-0-
01	2387 X	359	-0-	-2028	-0-	25	1	334	2	Y	-0-			-0-

-----  
 SMITH, A.H. WELL #: 8 RRCID -> 215052 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 8580 - 10032  
 -----

08	3007 X	2462	-0-	-545	-0-	110	1	34	2	Y	-0-			14
						2318	3							
09	2790 X	2053	-0-	-737	-0-	96	1	81	2	Y	-0-			14
						1876	3							
10	2139 N	2029	-0-	-110	-0-	95	1	127	2	Y	-0-			14
						1807	3							
*11	3000 N	3535	-0-	535	535	29	1	135	2	Y	-0-	1	7	13
						3371	3							
12	3100 N	3729	-0-	629	1164	85	1	36	2	Y	-0-			13
						3608	3							
*01	3100 N	2554	-0-	-546	618	10	1	42	2	Y	11	21	1	3
						2490	3	12	9					

-----  
 GUTIERREZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 216340 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8098 - 8442  
 -----

08	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	144	1	32	2	N	-0-			31
						2169	3							
09	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	146	1	95	2	N	-0-			31
						2205	3							
10	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	164	1	167	2	N	-0-			31
						2379	3							
11	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	158	1	92	2	N	8			39
						2296	3	9	9					
12	2542 N	2532	-0-	-10	-0-	154	1	24	2	N	-0-			39
						2354	3							
01	2697 N	2459	-0-	-238	-0-	154	1	38	2	N	-0-			39
						2267	3							



ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692								
GUTIERREZ ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 216354		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8406 - 8430		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	5549 X	4444	-0-	-1105	-0-	272 1 4093 3	61 2 18 9	N	16	114
09	5370 X	5302	-0-	-68	-0-	317 1 4779 3	206 2	N	-0-	114
10	5704 X	2803	-0-	-2901	-0-	170 1 2460 3	173 2	N	-0-	114
11	5520 X	3094	-0-	-2426	-0-	191 1 2779 3	112 2 12 9	N	11	125
12	7686 X	7686	-0-	-0-	-0-	467 1 7147 3	72 2	N	-0-	125
*01	6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	389 1 5737 3	97 2 99 9	N	90 179 1	36
-----										
TREVINO "B"		WELL #: 4		RRCID -> 216616		COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8544 - 9264		
08	1023 N	1018	-0-	-5	-0-	46 1 958 3	14 2	N	-0-	57
09	990 N	970	-0-	-20	-0-	45 1 887 3	38 2	N	-0-	57
10	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	48 1 917 3	64 2	N	-0-	57
11	990 N	299	-0-	-691	-0-	2 1 286 3	11 2	N	-0-	57
12	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-	57
01	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-	57
-----										
SMITH, A.H.		WELL #: 9		RRCID -> 217128		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8618 - 9362		
08	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	221 1 4634 3	68 2	Y	-0-	14
09	4500 X	4455	-0-	-45	-0-	209 1 4070 3	176 2	Y	-0-	14
10	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	210 1 3986 3	280 2	Y	-0-	14
*11	3000 X	2617	-0-	-383	-0-	21 1 2496 3	100 2	Y	-0- 1 7	13
12	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	76 1 3187 3	32 2	Y	-0-	13
*01	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	14 1 3444 3	58 2 12 9	Y	11 21 1	3
-----										
EL CLARENO		WELL #: 2		RRCID -> 218433		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7490 - 8966		
08	5053 X	4819	-0-	-234	-0-	216 1 4536 3	67 2	Y	-0-	4
09	4890 X	4504	-0-	-386	-0-	211 1 4115 3	178 2	Y	-0-	4
10	4185 X	4136	-0-	-49	-0-	194 1 3684 3	258 2	Y	-0-	4
11	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	36 1 4286 3	172 2	Y	-0-	4
12	4185 X	4109	-0-	-76	-0-	94 1 3962 3	40 2 13 9	Y	12 12 1	4
*01	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	19 1 4580 3	77 2	Y	-0-	4

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) CANTERA OPERATING, LLC EL CLARENO			//CONT.// 77973 050 //CONT.// 129692	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
			WELL #: 3	RRCID -> 218795	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9908	PERF. 8490	-	9052	
08	3255 X	2141	-0-	-1114	-0-	96 1 2015 3	30 2	N	-0-			65
09	3150 X	2749	-0-	-401	-0-	129 1 2511 3	109 2	N	-0-			65
10	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	138 1 2604 3	183 2	N	-0-			65
11	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	19 1 2215 3	89 2	N	-0-			65
12	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	58 1 2429 3	25 2	N	-0-			65
*01	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	11 1 2745 3	46 2	N	-0-			65
TREVINO "B"			WELL #: 5	RRCID -> 219410	COMPL. DATE 05/16/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8578	-	9200		
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	25 1 534 3	8 2	N	-0-			40
09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	25 1 486 3	21 2	N	-0-			40
10	557 N	557	-0-	-0-	-0-	26 1 496 3	35 2	N	-0-			40
11	732 N	732	-0-	-0-	-0-	6 1 698 3	28 2	N	-0-			40
*12	558 N	134	-0-	-424	-0-	3 1 129 3	2 2	N	-0-			40
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			40
BENAVIDES "A"			WELL #: 5	RRCID -> 219422	COMPL. DATE 04/10/2006	TOTAL DEPTH	11290	PERF. 8579	-	8662		
08	5580 X	4023	-0-	-1557	-0-	247 1 3719 3	55 2 2 9	N	2			50
09	4710 X	4063	-0-	-647	-0-	243 1 3662 3	158 2	N	-0-			50
10	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	269 1 3887 3	273 2	N	-0-			50
11	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	268 1 3938 3	116 2 11 9	N	10			60
12	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	226 1 3460 3	35 2	N	-0-			60
*01	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	242 1 3559 3	60 2	N	-0-			60
EL CLARENO			WELL #: 4	RRCID -> 221267	COMPL. DATE 01/11/2008	TOTAL DEPTH	12202	PERF. 8766	-	9336		
08	14508 X	14028	-0-	-480	-0-	629 1 13204 3	195 2	N	-0-			67
09	13980 X	13466	-0-	-514	-0-	631 1 12303 3	532 2	N	-0-			67
10	14446 X	13543	-0-	-903	-0-	637 1 12060 3	846 2	N	-0-			67
11	13590 X	12312	-0-	-1278	-0-	99 1 11741 3	472 2	N	-0-			67
12	14043 X	11525	-0-	-2518	-0-	264 1 11148 3	113 2	N	-0-			67
01	14043 X	12445	-0-	-1598	-0-	51 1 12189 3	205 2	N	-0-			67

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692													
GUERRA "M"		WELL #: 6		RRCID -> 221857		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 10595 PERF.10310 - 10450							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GONZALEZ ET AL G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 223382		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7562 - 7807							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						85
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						85
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						85
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35 7				50
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						50
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						50

BENAVIDES "A"		WELL #: 6		RRCID -> 223391		COMPL. DATE 05/26/2007		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8120 - 8720							
08	4309 X	3316	-0-	-993	-0-	204 1	45 2	N	-0-						66
09	4170 X	3498	-0-	-672	-0-	3067 3	209 1	136 2	N	-0-					66
10	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3153 3	230 1	233 2	N	-0-					66
11	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3327 3	213 1	92 2	N	1					67
12	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3126 3	196 1	1 9	N	-0-					67
*01	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3001 3	198 1	30 2	N	-0-					67
						2923 3	2923 3	49 2	N	-0-					67

EL CLARENO		WELL #: 5		RRCID -> 223776		COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH 11757 PERF. 9938 - 9958							
08	2015 N	1342	-0-	-673	-0-	569 1	762 3	11 2	N	-0-					14
09	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	689 1	824 3	36 2	N	-0-					14
10	2015 N	1557	-0-	-458	-0-	838 1	672 3	47 2	N	-0-					14
*11	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	811 1	725 3	29 2	N	-0-	14 7				-0-
12	1612 N	1519	-0-	-93	-0-	838 1	674 3	7 2	N	-0-					-0-
*01	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	838 1	748 3	13 2	N	-0-					-0-

BENAVIDES "A"		WELL #: 8		RRCID -> 227547		COMPL. DATE 03/29/2008		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7645 - 8724							
08	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	280 1	4207 3	62 2	N	-0-					73
09	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	252 1	3794 3	164 2	N	-0-					73
10	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	317 1	4588 3	322 2	N	-0-					73
11	5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	347 1	5095 3	150 2	N	-0-					73
12	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	311 1	4763 3	48 2	N	-0-					73
*01	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	310 1	4568 3	77 2	N	-0-					73



-----														
ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692												
VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #: 4		RRCID -> 231859		COMPL. DATE 09/01/2007			TOTAL DEPTH 10564 PERF. 7857 - 9460					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08	5983 X	5201	-0-	-782	-0-	313	1	71	2	N	-0-			33
						4817	3							
09	5790 X	5230	-0-	-560	-0-	303	1	204	2	N	-0-			33
						4723	3							
10	5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	330	1	371	2	N	-0-			33
						5289	3							
11	5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	304	1	192	2	N	5			38
						4784	3	6	9					
12	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	286	1	42	2	N	-0-			38
						4194	3							
*01	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	270	1	77	2	N	-0-			38
						4574	3							
-----														
EL CLARENO		WELL #: 9		RRCID -> 232662		COMPL. DATE 10/05/2007			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8780 - 9450					
-----														
08	8246 X	4411	-0-	-3835	-0-	197	1	61	2	N	21	190	1	47
						4130	3	23	9					
09	8880 X	1718	-0-	-7162	-0-	80	1	68	2	N	-0-			47
						1570	3							
10	9214 X	9214	-0-	-0-	-0-	433	1	576	2	N	-0-			47
						8205	3							
11	7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	61	1	291	2	N	-0-			47
						7238	3							
12	6343 X	6343	-0-	-0-	-0-	145	1	62	2	N	-0-			47
						6136	3							
*01	6960 X	6960	-0-	-0-	-0-	28	1	115	2	N	-0-			47
						6817	3							
-----														
BENAVIDES "A"		WELL #: 11		RRCID -> 233042		COMPL. DATE 03/26/2008			TOTAL DEPTH 11668 PERF. 9751 - 11366					
-----														
08	12710 X	12522	-0-	-188	-0-	1237	1	277	2	N	-0-			1
						11008	3							
09	12300 X	12088	-0-	-212	-0-	1167	1	561	2	N	-0-			1
						10360	3							
10	15469 X	12764	-0-	-2705	-0-	1349	1	862	2	N	-0-			1
						10553	3							
*11	13380 X	11596	-0-	-1784	-0-	1276	1	502	2	N	-0-	1	7	-0-
						9818	3							
*12	12896 X	11779	-0-	-1117	-0-	1253	1	254	2	N	-0-			-0-
						10272	3							
01	12772 X	11626	-0-	-1146	-0-	1281	1	275	2	N	-0-			-0-
						10070	3							
-----														
EL CLARENO		WELL #: 10		RRCID -> 233164		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8946 - 8956					
-----														
08	465 N	104	-0-	-361	-0-	5	1	1	2	N	-0-			150
						98	3							
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	18	1	15	2	N	37			187
						349	3	41	9					
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	17	2	N	-0-			187
						241	3							
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	N	-0-			187
						239	3							
12	434 N	229	-0-	-205	-0-	5	1	2	2	N	-0-			187
						222	3							
01	279 N	274	-0-	-5	-0-	1	1	5	2	N	-0-			187
						268	3							



-----  
 ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 VELA, G.O. ET AL "A" WELL #: 5 RRCID -> 240272 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8568 - 9646  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	17980 X	15039	-0-	-2941	-0-	905	1	206	2	N	-0-			138
						13928	3							
09	16530 X	14445	-0-	-2085	-0-	836	1	564	2	N	-0-			138
						13045	3							
10	15748 X	13387	-0-	-2361	-0-	738	1	829	2	N	-0-			138
						11820	3							
11	15240 X	12063	-0-	-3177	-0-	691	1	438	2	N	39			177
						10891	3	43	9					
12	15097 X	10658	-0-	-4439	-0-	674	1	100	2	N	-0-			177
						9884	3							
01	15035 X	11923	-0-	-3112	-0-	654	1	187	2	N	-0-			177
						11082	3							

-----  
 DON JOSE LAND WELL #: 1 RRCID -> 241936 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10267 - 10498  
 -----

08	5022 X	2403	-0-	-2619	-0-	292	1	2111	2	N	-0-			-0-
09	3450 X	56	-0-	-3394	-0-	56	1			N	-0-			-0-
10	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	332	1	1501	2	N	-0-			-0-
11	2340 X	2076	-0-	-264	-0-	260	1	1816	2	N	-0-			-0-
12	2418 X	935	-0-	-1483	-0-	157	1	778	2	N	-0-			-0-
01	2418 X	2154	-0-	-264	-0-	157	1	1997	2	N	-0-			-0-

-----  
 VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 6 RRCID -> 242034 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8444 - 9197  
 -----

08	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	156	1	35	2	N	-0-			183
						2397	3							
09	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	144	1	97	2	N	-0-			183
						2248	3							
10	2573 N	2530	-0-	-43	-0-	139	1	157	2	N	-0-			183
						2234	3							
*11	2490 N	2345	-0-	-145	-0-	135	1	85	2	N	-0-	13	7	170
						2125	3							
*12	2573 N	2139	-0-	-434	-0-	136	1	28	2	N	-0-			170
						1975	3							
01	2542 N	2403	-0-	-139	-0-	132	1	38	2	N	-0-			170
						2233	3							

-----  
 BENAVIDES "A" WELL #: 15 RRCID -> 242210 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8412 - 9040  
 -----

08	837 N	830	-0-	-7	-0-	50	1	11	2	N	-0-			132
						769	3							
09	810 N	701	-0-	-109	-0-	41	1	27	2	N	-0-			132
						633	3							
10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	43	1	48	2	N	-0-			132
						684	3							
11	810 N	655	-0-	-155	-0-	38	1	24	2	N	1			133
						592	3	1	9					
12	713 N	585	-0-	-128	-0-	37	1	5	2	N	-0-			133
						543	3							
01	775 N	772	-0-	-3	-0-	42	1	12	2	N	-0-			133
						718	3							

-----														
ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692														
VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 7 RRCID -> 243092 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8980 - 9468														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	144	1	33	2	N	-0-			14
						2217	3							
09	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	139	1	94	2	N	-0-			14
						2171	3							
10	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	135	1	152	2	N	-0-			14
						2163	3							
11	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	141	1	89	2	N	13			27
						2222	3	14	9					
12	2480 N	2192	-0-	-288	-0-	139	1	21	2	N	-0-			27
						2032	3							
*01	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	146	1	42	2	N	-0-			27
						2474	3							
-----														
BENAVIDES "A" WELL #: 07 RRCID -> 243670 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8578 - 8650														
08	2697 X	2672	-0-	-25	-0-	164	1	37	2	N	-0-			35
						2471	3							
09	2640 X	2212	-0-	-428	-0-	132	1	86	2	N	-0-			35
						1994	3							
10	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	143	1	145	2	N	-0-			35
						2068	3							
11	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	149	1	87	2	N	13			48
						2164	3	14	9					
12	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	131	1	20	2	N	-0-			48
						2003	3							
*01	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	143	1	36	2	N	-0-			48
						2112	3							
-----														
EL CLARENO WELL #: 15 RRCID -> 244607 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9108 - 9572														
08	1829 N	928	-0-	-901	-0-	56	1	13	2	N	2			115
						857	3	2	9					
09	1710 N	777	-0-	-933	-0-	44	1	30	2	N	10	110 1		15
						692	3	11	9					
10	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	75	1	84	2	N	-0-			15
						1196	3							
11	900 N	696	-0-	-204	-0-	40	1	25	2	N	-0-			15
						631	3							
12	806 N	667	-0-	-139	-0-	42	1	6	2	N	-0-			15
						619	3							
01	1364 N	740	-0-	-624	-0-	41	1	12	2	N	-0-			15
						687	3							
-----														
VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 8 RRCID -> 244721 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7652 - 7698														
08	2728 N	2681	-0-	-47	-0-	165	1	37	2	N	-0-			23
						2479	3							
09	2580 N	2503	-0-	-77	-0-	150	1	97	2	N	-0-			23
						2256	3							
10	2573 N	2529	-0-	-44	-0-	153	1	156	2	N	-0-			23
						2220	3							
11	2580 N	2489	-0-	-91	-0-	154	1	90	2	N	9			32
						2235	3	10	9					
12	2573 N	2466	-0-	-107	-0-	150	1	23	2	N	-0-			32
						2293	3							
01	2542 N	2360	-0-	-182	-0-	148	1	37	2	N	-0-			32
						2175	3							



ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692										
EL CLARENO		WELL #: 12ST		RRCID -> 245802		COMPL. DATE 09/27/2008		TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9070 - 9886				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	16151 X	14854	-0-	-1297	-0-	665 1	206 2	N	21	188 1		15
						13960 3	23 9					
09	14641 X	14641	-0-	-0-	-0-	685 1	577 2	N	24			39
						13353 3	26 9					
10	11303 X	11303	-0-	-0-	-0-	531 1	706 2	N	-0-			39
						10066 3						
11	12012 X	12012	-0-	-0-	-0-	96 1	456 2	N	99			138
						11351 3	109 9					
12	12550 X	12550	-0-	-0-	-0-	286 1	122 2	N	54			192
						12083 3	59 9					
*01	12093 X	12093	-0-	-0-	-0-	49 1	198 2	N	70	195 1		67
						11769 3	77 9					
-----												
EL CLARENO		WELL #: 14		RRCID -> 246594		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 8857 PERF. 8393 - 8644				
08	248 N	136	-0-	-112	-0-	8 1	2 2	N	-0-			88
						126 3						
09	210 N	171	-0-	-39	-0-	10 1	7 2	N	-0-			88
						154 3						
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	12 1	14 2	N	-0-			88
						195 3						
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	10 1	6 2	N	-0-			88
						159 3						
12	186 N	143	-0-	-43	-0-	9 1	1 2	N	-0-			88
						133 3						
01	217 N	146	-0-	-71	-0-	8 1	2 2	N	-0-			88
						136 3						
-----												
EL CLARENO		WELL #: 13		RRCID -> 247248		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8838 - 9222				
08	2077 X	1569	-0-	-508	-0-	68 1	21 2	N	54			80
						1421 3	59 9					
09	2010 X	1551	-0-	-459	-0-	72 1	61 2	N	7	69 1		18
						1410 3	8 9					
10	2077 X	1354	-0-	-723	-0-	64 1	85 2	N	-0-			18
						1205 3						
11	1530 N	1179	-0-	-351	-0-	10 1	45 2	N	-0-			18
						1124 3						
12	1612 N	1103	-0-	-509	-0-	25 1	11 2	N	-0-			18
						1067 3						
01	1364 N	1295	-0-	-69	-0-	5 1	21 2	N	-0-			18
						1269 3						
-----												
BENAVIDES "A"		WELL #: 16		RRCID -> 247844		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8552 - 9346				
08	8742 X	7425	-0-	-1317	-0-	447 1	102 2	N	-0-			18
						6876 3						
09	7890 X	7338	-0-	-552	-0-	425 1	286 2	N	-0-			18
						6627 3						
10	7217 X	7217	-0-	-0-	-0-	398 1	447 2	N	-0-			18
						6372 3						
11	6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	366 1	231 2	N	2			20
						5758 3	2 9					
12	6076 X	5767	-0-	-309	-0-	365 1	54 2	N	-0-			20
						5348 3						
*01	6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	347 1	99 2	N	-0-			20
						5876 3						

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA	
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692									
GUTIERREZ, ROMEO		WELL #: 1		RRCID -> 248012		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9778 - 11202	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
08	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	747 1	120 2	N	-0-		-0-
						4757 3					
09	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	705 1	192 2	N	-0-		-0-
						3541 3					
10	5735 X	4700	-0-	-1035	-0-	741 1	299 2	N	-0-		-0-
						3660 3					
11	5430 X	4449	-0-	-981	-0-	710 1	145 2	N	-0-		-0-
						3594 3					
12	5611 X	4348	-0-	-1263	-0-	702 1	73 2	N	-0-		-0-
						3573 3					
01	5611 X	4470	-0-	-1141	-0-	745 1	99 2	N	-0-		-0-
						3626 3					
-----											
EL CLARENO		WELL #: 16		RRCID -> 248018		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8720 - 8911	
08	11904 X	11467	-0-	-437	-0-	514 1	159 2	N	-0-		23
						10794 3					
09	10650 X	9785	-0-	-865	-0-	458 1	386 2	N	-0-		23
						8941 3					
10	10447 X	9377	-0-	-1070	-0-	441 1	586 2	N	-0-		23
						8350 3					
11	10235 X	10235	-0-	-0-	-0-	82 1	391 2	N	25		48
						9734 3	28 9				
*12	10447 X	5749	-0-	-4698	-0-	131 1	79 2	N	27		75
						5509 3	30 9				
*01	83139 X	83139	-0-	-0-	-0-	338 1	1365 2	N	400	385 1	90
						80996 3	440 9				
-----											
EL CLARENO		WELL #: 18		RRCID -> 248793		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7818 - 7887	
08	2046 N	2022	-0-	-24	-0-	122 1	28 2	N	-0-		25
						1872 3					
09	1980 N	1879	-0-	-101	-0-	109 1	73 2	N	-0-		25
						1697 3					
10	2015 N	1917	-0-	-98	-0-	106 1	119 2	N	-0-		25
						1692 3					
11	1950 N	1797	-0-	-153	-0-	103 1	65 2	N	-0-		25
						1629 3					
12	1953 N	1581	-0-	-372	-0-	100 1	15 2	N	-0-		25
						1466 3					
01	1922 N	1828	-0-	-94	-0-	100 1	29 2	N	-0-		25
						1699 3					
-----											
BENAVIDES "A"		WELL #: 17		RRCID -> 248815		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8452 - 8530	
08	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	117 1	27 2	N	-0-		87
						1799 3					
09	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	105 1	71 2	N	-0-		87
						1633 3					
10	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	103 1	116 2	N	-0-		87
						1655 3					
11	1890 N	1709	-0-	-181	-0-	98 1	62 2	N	11		98
						1537 3	12 9				
12	1860 N	1422	-0-	-438	-0-	90 1	13 2	N	-0-		98
						1319 3					
01	1860 N	1477	-0-	-383	-0-	81 1	23 2	N	-0-		98
						1373 3					

-----													
ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692											
BENAVIDES "A"		WELL #: 20		RRCID -> 248994		COMPL. DATE 05/23/2009			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8164 - 8675				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
08	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	231 1	51 2	2	N	2			72
						3470 3	2 9						
09	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	205 1	134 2		N	-0-			72
						3093 3							
10	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	210 1	213 2		N	-0-			72
						3039 3							
11	2820 X	2801	-0-	-19	-0-	174 1	102 2		N	-0-			72
						2525 3							
12	2914 X	2473	-0-	-441	-0-	150 1	23 2		N	-0-			72
						2300 3							
01	2914 X	2413	-0-	-501	-0-	151 1	37 2		N	-0-			72
						2225 3							
-----													
EL CLARENO		WELL #: 17		RRCID -> 249364		COMPL. DATE 03/07/2009			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8890 - 9082				
08	5921 X	5208	-0-	-713	-0-	229 1	71 2		N	90	141 1		16
						4809 3	99 9						
09	5400 X	4700	-0-	-700	-0-	220 1	186 2		N	-0-			16
						4294 3							
10	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	223 1	297 2		N	-0-			16
						4227 3							
11	4500 X	4101	-0-	-399	-0-	33 1	157 2		N	-0-			16
						3911 3							
12	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	108 1	46 2		N	-0-			16
						4558 3							
*01	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	21 1	85 2		N	-0-			16
						5017 3							
-----													
TREVINO "B"		WELL #: 6		RRCID -> 250263		COMPL. DATE 04/30/2009			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9210 - 9248				
08	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	210 1	65 2		N	-0-			60
						4405 3							
09	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	223 1	188 2		N	-0-			60
						4341 3							
10	4805 X	4292	-0-	-513	-0-	202 1	268 2		N	-0-			60
						3822 3							
11	4650 X	3863	-0-	-787	-0-	31 1	148 2		N	-0-			60
						3684 3							
12	4898 X	3517	-0-	-1381	-0-	81 1	34 2		N	-0-			60
						3402 3							
01	4898 X	3532	-0-	-1366	-0-	14 1	58 2		N	-0-			60
						3460 3							
-----													
EL CLARENO		WELL #: 24ST		RRCID -> 251872		COMPL. DATE 09/08/2009			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 8982				
08	15 N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-			42
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3			N	-0-			42
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			42
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692										
ELIZONDO ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 255208		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8466 - 9516				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3806 2		N	-0-			18
09	2730 X	2627	-0-	-103	-0-	2627 2		N	-0-			18
10	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3167 2		N	-0-			18
11	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	155 1	2915 2	N	10	1 8		27
						11 9						
12	2821 X	2772	-0-	-49	-0-	2772 2		N	-0-			27
*01	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3777 2		N	-0-			27
-----												
TREVINO "B"		WELL #: 9		RRCID -> 256350		COMPL. DATE 11/28/2009		TOTAL DEPTH 9302 PERF. 8318 - 8326				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
ELIZONDO		WELL #: 6		RRCID -> 256464		COMPL. DATE 05/29/2010		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8228 - 8254				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18 7		30
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
-----												
ELIZONDO ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 257230		COMPL. DATE 06/10/2010		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8484 - 8778				
08	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597 2		N	-0-			57
09	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2835 2		N	-0-			57
10	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	2663 2		N	-0-			57
11	2490 X	2482	-0-	-8	-0-	125 1	2357 2	N	-0-			57
12	2573 X	2412	-0-	-161	-0-	2412 2		N	-0-			57
*01	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4060 2		N	-0-			57
-----												
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715		RRCID -> 111623		COMPL. DATE 07/13/1984		TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8091 - 8102				
VELA ESTATE		WELL #: 2										
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		Y	-0-			-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		Y	-0-			-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	17 2	7 9	Y	6	6 8		-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2		Y	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		Y	-0-			-0-
*01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	36 2	7 9	Y	6	6 8		-0-
-----												
VELA ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 114256		COMPL. DATE 11/07/1984		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8464 - 8495				
08	5611 X	3946	-0-	-1665	-0-	3934 2	12 9	Y	11			72
09	5430 X	4436	-0-	-994	-0-	4421 2	15 9	Y	14			86
10	5580 X	3882	-0-	-1698	-0-	3878 2	4 9	Y	4	83 1		7
11	5400 X	1862	-0-	-3538	-0-	1855 2	7 9	Y	6			13
12	5270 X	4151	-0-	-1119	-0-	4136 2	15 9	Y	14			27
01	4588 X	4196	-0-	-392	-0-	4164 2	32 9	Y	29			56

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715														
GUTIERREZ		WELL #: 1		RRCID -> 114747		COMPL. DATE 01/21/1985		TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8792 - 8885								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
MENDOZA		WELL #: 1		RRCID -> 116345		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 9511 PERF. 8938 - 8954								
08	3193	X	2070	-0-	-1123	-0-	2070	2		N	-0-					11
09	3090	X	2067	-0-	-1023	-0-	2067	2		N	-0-					11
10	3193	X	2069	-0-	-1124	-0-	2069	2		N	-0-					11
11	2940	X	905	-0-	-2035	-0-	905	2		N	-0-					11
12	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2		N	-0-					11
*01	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	5556	2	57	9	N	52				63
-----																
ALEXANDER		WELL #: 2		RRCID -> 117567		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8140 - 8328								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
VELA ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 117933		COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL DEPTH 9555 PERF. 7457 - 8506								
08	4216	X	2999	-0-	-1217	-0-	2920	2	79	9	Y	72	134	1		8
09	4080	X	3762	-0-	-318	-0-	3760	2			Y	2				10
10	4185	X	3362	-0-	-823	-0-	3362	2	2	9	Y	-0-				10
11	4050	X	1310	-0-	-2740	-0-	1310	2			Y	-0-				10
12	3875	X	2490	-0-	-1385	-0-	2490	2			Y	-0-				10
01	3875	X	3465	-0-	-410	-0-	3463	2	2	9	Y	2	2	8		10
-----																
ANDREWS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 120591		COMPL. DATE 03/01/1986		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9010 - 9052								
08	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	7132	2			N	-0-				7
09	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	5844	2			N	-0-				7
10	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	6653	2			N	-0-				7
11	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-				7
12	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5879	2			N	-0-				7
*01	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	7174	2			N	-0-				7
-----																
VELA - GUERRA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 124064		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7754 - 7780								
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	646	2	2	9	N	2	2	8		23
09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-				23
10	930	N	749	-0-	-181	-0-	749	2			N	-0-				23
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-				23
12	992	N	900	-0-	-92	-0-	900	2			N	-0-				23
*01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	876	2	1	9	N	1	1	8		23

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715								
MENDOZA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 125909		COMPL. DATE 12/08/1987		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8790 - 8954		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
AMOCO FEE		WELL #: 2		RRCID -> 127140		COMPL. DATE 04/23/1988		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8912 - 9207		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
ALEXANDER		WELL #: 4		RRCID -> 127631		COMPL. DATE 02/20/2006		TOTAL DEPTH 10505 PERF. 7252 - 7582		
08	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	2	Y	-0-	19
09	300 N	266	-0-	-34	-0-	266	2	Y	-0-	19
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2	Y	-0-	19
11	300 N	182	-0-	-118	-0-	182	2	Y	-0-	19
12	279 N	77	-0-	-202	-0-	77	2	Y	-0-	19
01	372 N	235	-0-	-137	-0-	235	2	Y	-0-	19
-----										
VELA ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 129418		COMPL. DATE 10/21/1988		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8386 - 8400		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
VELA ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 133353		COMPL. DATE 05/13/2006		TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7690 - 8560		
08	1054 X	822	-0-	-232	-0-	822	2	Y	-0-	32
09	1020 X	923	-0-	-97	-0-	923	2	Y	-0-	32
10	1054 X	742	-0-	-312	-0-	742	2	Y	-0-	32
11	810 X	204	-0-	-606	-0-	204	2	Y	-0-	32
12	1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2	Y	-0-	32
01	961 X	924	-0-	-37	-0-	923	2	1 9 Y	1 1 8	32
-----										
VELA ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 135892		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7820 - 8242		
08	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2	Y	-0-	-0-
09	1230 X	932	-0-	-298	-0-	932	2	Y	-0-	-0-
10	1271 X	789	-0-	-482	-0-	789	2	Y	-0-	-0-
11	1230 X	548	-0-	-682	-0-	548	2	Y	-0-	-0-
12	1116 X	894	-0-	-222	-0-	894	2	Y	-0-	-0-
01	1116 X	802	-0-	-314	-0-	802	2	Y	-0-	-0-
-----										
GUTIERREZ		WELL #: 2		RRCID -> 136377		COMPL. DATE 08/27/1990		TOTAL DEPTH 9319 PERF. 8888 - 8994		
08	3658 X	3638	-0-	-20	-0-	3638	2	N	-0-	73
09	3540 X	3535	-0-	-5	-0-	3535	2	N	-0-	73
10	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3563	2	2 9 N	2 2 8	73
11	3510 X	1959	-0-	-1551	-0-	1953	2	6 9 N	5 1 8	77
12	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	5836	2	10 9 N	9 71 1	15
*01	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	2	N	-0-	15

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715														
GUTIERREZ		WELL #: 3		RRCID -> 140871		COMPL. DATE 07/10/1990		TOTAL DEPTH 9576		PERF. 9150 - 9512						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
VELA ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 148956		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7685 - 7704						
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2		Y	-0-					-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		Y	-0-					-0-
10	248	N	179	-0-	-69	-0-	179	2		Y	-0-					-0-
11	180	N	85	-0-	-95	-0-	85	2		Y	-0-					-0-
12	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2		Y	-0-					-0-
*01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		Y	-0-					-0-
-----																
CUELLAR, JUAN		WELL #: 2		RRCID -> 159775		COMPL. DATE 07/18/1996		TOTAL DEPTH 13179		PERF. 9108 - 9698						
08	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2		N	-0-					8
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-					8
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-					8
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-					8
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-					8
01	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2		N	-0-					8
-----																
VELA ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 161676		COMPL. DATE 04/23/1996		TOTAL DEPTH 12857		PERF. 8429 - 8435						
08	4991	X	4847	-0-	-144	-0-	4847	2		N	-0-					-0-
09	4740	X	4606	-0-	-134	-0-	4606	2		N	-0-					-0-
10	4898	X	4635	-0-	-263	-0-	4635	2		N	-0-					-0-
11	4740	X	2493	-0-	-2247	-0-	2493	2		N	-0-					-0-
12	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	2		N	-0-					-0-
01	4836	X	4779	-0-	-57	-0-	4779	2		N	-0-					-0-
-----																
GUERRA, JTS		WELL #: 1		RRCID -> 161933		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 11309		PERF. 7854 - 8818						
08	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2632	2	2	9	N	2	2	8		57
09	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-				57
10	1891	X	956	-0-	-935	-0-	952	2	4	9	N	4	4	8		57
11	1830	X	193	-0-	-1637	-0-	170	2	23	9	N	21	70	1		8
12	3100	N	4715	-0-	-1615	-0-	1615	2			N	-0-				8
*01	2633	N	1018	-0-	-1615	-0-	1008	2	10	9	N	9	9	8		8
-----																
VELA ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 162066		COMPL. DATE 10/16/1996		TOTAL DEPTH 9321		PERF. 9568 - 9640						
08	1798	N	1564	-0-	-234	-0-	1564	2			N	-0-				32
09	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-				32
10	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-				32
11	1500	N	829	-0-	-671	-0-	810	2	19	9	N	17				49
12	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-				49
*01	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1857	2	1	9	N	1	1	8		49
-----																
AMOCO FEE		WELL #: 4		RRCID -> 163657		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 8944 - 10002				
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-				-0-
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-				-0-
10	868	N	494	-0-	-374	-0-	494	2			N	-0-				-0-
11	930	N	252	-0-	-678	-0-	252	2			N	-0-				-0-
12	682	N	565	-0-	-117	-0-	565	2			N	-0-				-0-
01	496	N	411	-0-	-85	-0-	411	2			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
MENDOZA		WELL #: 3		RRCID -> 164103		COMPL. DATE 07/28/1997		TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8718 - 10074			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
MENDOZA		WELL #: 4		RRCID -> 164379		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9343 - 9462			
08	124	N	119	-0-	-5	119	2	N	-0-		15
09	150	N	92	-0-	-58	92	2	N	-0-		15
10	136	N	136	-0-	-0-	136	2	N	-0-		15
11	120	N	44	-0-	-76	44	2	N	-0-		15
12	275	N	275	-0-	-0-	236	2	N	35		50
*01	128	N	128	-0-	-0-	128	2	N	-0-		50
-----											
MENDOZA		WELL #: 5		RRCID -> 164381		COMPL. DATE 03/18/2007		TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8905 - 10116			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
VELA ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 164382		COMPL. DATE 01/03/1997		TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8136 - 10514			
08	3064	X	3064	-0-	-0-	3064	2	N	-0-		-0-
09	2949	X	2949	-0-	-0-	2949	2	N	-0-		-0-
10	3076	X	3076	-0-	-0-	3076	2	N	-0-		-0-
11	2970	X	1799	-0-	-1171	1799	2	N	-0-		-0-
12	3112	X	3112	-0-	-0-	3112	2	N	-0-		-0-
*01	3100	X	3100	-0-	-0-	3100	2	N	-0-		-0-
-----											
VELA ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 164488		COMPL. DATE 02/03/1997		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8334 - 9655			
08	1581	N	1549	-0-	-32	1545	2	N	4		4
09	1725	N	1725	-0-	-0-	1712	2	N	12		16
10	3100	N	4185	-0-	1085	4175	2	N	9		25
11	3000	N	2163	-0-	-837	248	2	N	3		28
12	2736	N	2488	-0-	-248	2478	2	N	9		37
01	2790	X	1653	-0-	-1137	1642	2	N	10		47
-----											
AMOCO FEE		WELL #: 3		RRCID -> 164754		COMPL. DATE 07/24/1998		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8852 - 9837			
08	328	N	328	-0-	-0-	326	2	N	2	8	-0-
09	627	N	627	-0-	-0-	627	2	N	-0-		-0-
10	648	N	648	-0-	-0-	648	2	N	-0-		-0-
11	330	N	308	-0-	-22	308	2	N	-0-		-0-
12	651	N	623	-0-	-28	622	2	N	1	8	-0-
01	651	N	606	-0-	-45	604	2	N	2	8	-0-
-----											
AMOCO FEE		WELL #: 5		RRCID -> 165017		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8996 - 9428			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-



ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715													
AMOCO FEE		WELL #: 6		RRCID -> 165319		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 10386 PERF. 8890 - 9410							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
08	2046	N	1999	-0-	-47	-0-	1999	2	N	-0-		-0-			
09	1980	N	1908	-0-	-72	-0-	1908	2	N	-0-		-0-			
10	1984	N	1962	-0-	-22	-0-	1962	2	N	-0-		-0-			
11	1920	N	970	-0-	-950	-0-	970	2	N	-0-		-0-			
12	1984	N	1911	-0-	-73	-0-	1911	2	N	-0-		-0-			
01	1953	N	1949	-0-	-4	-0-	1949	2	N	-0-		-0-			
-----															
ALEXANDER, M.		WELL #: 6		RRCID -> 165826		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12326 PERF. 7735 - 10074							
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10			
-----															
ANDREWS		WELL #: 2		RRCID -> 165850		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8762 - 8777							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
-----															
GUERRA-RAYMOND		WELL #: 2		RRCID -> 165873		COMPL. DATE 08/05/1997		TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8914 - 9330							
08	6293	X	5410	-0-	-883	-0-	5409	2	1	9	N	1	1	8	15
09	6090	X	4105	-0-	-1985	-0-	4105	2			N	-0-			15
10	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5059	2	55	9	N	50			65
11	5250	X	2283	-0-	-2967	-0-	2283	2			N	-0-			65
12	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	7006	2			N	-0-			65
*01	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	5947	2			N	-0-			65
-----															
VELA ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 165921		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 9337 PERF. 8367 - 8860							
08	4340	X	3618	-0-	-722	-0-	3612	2	6	9	N	5	5	8	-0-
09	4200	X	3501	-0-	-699	-0-	3501	2			N	-0-			-0-
10	4340	X	3152	-0-	-1188	-0-	3075	2	77	9	N	70	62	1	5
11	4200	X	1194	-0-	-3006	-0-	1194	2			N	-0-			5
12	4030	X	1877	-0-	-2153	-0-	1877	2			N	-0-			5
01	3627	X	1777	-0-	-1850	-0-	1777	2			N	-0-			5
-----															
GUERRA, M.		WELL #: 3		RRCID -> 166580		COMPL. DATE 12/26/1996		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8738 - 9018							
08	12400	X	7602	-0-	-4798	-0-	7583	2	19	9	N	17	3	8	119
09	12000	X	8028	-0-	-3972	-0-	8003	2	25	9	N	23			142
10	12400	X	11447	-0-	-953	-0-	11375	2	72	9	N	65	142	1	65
11	9540	X	6858	-0-	-2682	-0-	6828	2	30	9	N	27			92
12	11831	X	11831	-0-	-0-	-0-	11774	2	57	9	N	52	113	1	31
*01	11929	X	11929	-0-	-0-	-0-	11862	2	67	9	N	61	2	8	90
-----															
VELA		WELL #: 16		RRCID -> 166711		COMPL. DATE 08/05/1997		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8160 - 10370							
08	23994	X	23529	-0-	-465	-0-	23475	2	54	9	N	49			85
09	23220	X	22727	-0-	-493	-0-	22686	2	41	9	N	37			122
10	23839	X	23109	-0-	-730	-0-	23056	2	53	9	N	48	62	1	108
11	23070	X	13860	-0-	-9210	-0-	13816	2	44	9	N	40	120	1	28
12	26632	X	26632	-0-	-0-	-0-	26567	2	65	9	N	59			87
*01	24251	X	24251	-0-	-0-	-0-	24185	2	66	9	N	60	4	8	143

OIL AND GAS DIVISION

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) CHESAPEAKE OPERATING, INC. VELA ESTATE		//CONT.// //CONT.//	77973 050 147715	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA							
		WELL #:	17	RRCID ->	166712	COMPL. DATE	10/20/1997	TOTAL DEPTH	9313	PERF.	8160 - 9138		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MENDOZA		WELL #:	6	RRCID ->	167076	COMPL. DATE	12/30/1998	TOTAL DEPTH	10588	PERF.	8782 - 9908		
08		930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 2		N	-0-			27
09		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2		N	-0-			27
10		1147 N	879	-0-	-268	-0-	879 2		N	-0-			27
11		900 N	607	-0-	-293	-0-	607 2		N	-0-			27
12		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 2		N	-0-			27
*01		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 2		N	-0-			27
-----													
GUERRA-RAYMOND GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	167991	COMPL. DATE	08/27/1997	TOTAL DEPTH	10368	PERF.	9268 - 10152		
08		992 N	852	-0-	-140	-0-	852 2		N	-0-			15
09		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 2		N	-0-			15
10		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 2		N	-0-			15
11		810 N	137	-0-	-673	-0-	137 2		N	-0-			15
12		1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-			15
01		1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-			15
-----													
CUELLAR		WELL #:	3	RRCID ->	168754	COMPL. DATE	10/29/1997	TOTAL DEPTH	10169	PERF.	9260 - 9606		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
-----													
BRAVO		WELL #:	2	RRCID ->	168940	COMPL. DATE	10/21/1999	TOTAL DEPTH	10768	PERF.	8780 - 9744		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
-----													
GUERRA		WELL #:	4	RRCID ->	168978	COMPL. DATE	03/27/2006	TOTAL DEPTH	9425	PERF.	7834 - 9174		
08		4061 X	3875	-0-	-186	-0-	3875 2		N	-0-			88
09		3750 X	3745	-0-	-5	-0-	3745 2		N	-0-			88
10		3875 X	3331	-0-	-544	-0-	3331 2		N	-0-			88
11		3750 X	2332	-0-	-1418	-0-	2332 2		N	-0-			88
12		4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	4124 2	22 9	N	20	73 1		35
01		3875 X	3735	-0-	-140	-0-	3731 2	4 9	N	4	4 8		35
-----													
ALEXANDER		WELL #:	8	RRCID ->	169028	COMPL. DATE	04/08/1998	TOTAL DEPTH	10433	PERF.	10134 - 10162		
08		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2		N	-0-			-0-
09		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2		N	-0-			-0-
10		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1644 2	2 9	N	2	2 8		-0-
11		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089 2		N	-0-			-0-
12		3100 N	5291	-0-	2191	-0-	2191 2	3 9	N	3	3 8		-0-
*01		3100 N	4584	-0-	1484	-0-	3675 2	23 9	N	21	21 8		-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715												
JMV UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 169552		COMPL. DATE 02/06/1998			TOTAL DEPTH 11605 PERF.10780 - 7720					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
BRAVO, J. E.		WELL #: 4		RRCID -> 169562		COMPL. DATE 07/18/1998			TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8096 - 8108					
08	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	2		N	-0-			-0-
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2		N	-0-			-0-
10	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2		N	-0-			-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2		N	-0-			-0-
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
*01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
-----														
JMV UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169600		COMPL. DATE 06/05/1998			TOTAL DEPTH 10731 PERF. 9630 - 10340					
08	3596	X	3435	-0-	-161	-0-	3435	2		N	-0-			13
09	3480	X	3467	-0-	-13	-0-	3467	2		N	-0-			13
10	3782	X	2094	-0-	-1688	-0-	2094	2		N	-0-			13
11	3660	X	1158	-0-	-2502	-0-	1158	2		N	-0-			13
12	3782	X	1977	-0-	-1805	-0-	1977	2		N	-0-			13
01	3596	X	1859	-0-	-1737	-0-	1859	2		N	-0-			13
-----														
GUERRA		WELL #: 5		RRCID -> 171981		COMPL. DATE 02/09/1998			TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8466 - 8514					
08	899	N	828	-0-	-71	-0-	828	2		N	-0-			18
09	870	N	778	-0-	-92	-0-	778	2		N	-0-			18
10	899	N	758	-0-	-141	-0-	758	2		N	-0-			18
11	810	N	431	-0-	-379	-0-	431	2		N	-0-			18
12	806	N	783	-0-	-23	-0-	783	2		N	-0-			18
*01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2		N	-0-			18
-----														
VELA ESTATE		WELL #: 19		RRCID -> 202187		COMPL. DATE 05/03/2004			TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8564 - 8588					
08	2635	X	1495	-0-	-1140	-0-	1489	2	6	9	N	5		116
09	2550	X	1150	-0-	-1400	-0-	1150	2			N	-0-		116
10	2635	X	2418	-0-	-217	-0-	2399	2	19	9	N	17	120 1	13
11	2280	X	1327	-0-	-953	-0-	1320	2		7	9	N	6	19
12	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3817	2		14	9	N	13	32
*01	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3617	2		24	9	N	22	54
-----														
VELA ESTATE UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 202511		COMPL. DATE 08/22/2008			TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8863 - 10138					
08	3255	X	3190	-0-	-65	-0-	3189	2	1	9	N	1	1 8	11
09	3210	X	3017	-0-	-193	-0-	3017	2			N	-0-		11
10	3317	X	2861	-0-	-456	-0-	2859	2	2	9	N	2	2 8	11
11	3210	X	1950	-0-	-1260	-0-	1950	2			N	-0-		11
12	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-		11
01	3193	X	3139	-0-	-54	-0-	3137	2		2	9	N	2 8	11
-----														
ALEXANDER		WELL #: 9		RRCID -> 218270		COMPL. DATE 03/28/2006			TOTAL DEPTH 12307 PERF. 9286 - 12006					
08	4216	X	3702	-0-	-514	-0-	3702	2			N	-0-		33
09	4080	X	3780	-0-	-300	-0-	3780	2			N	-0-		33
10	3999	X	3902	-0-	-97	-0-	3902	2			N	-0-		33
11	3840	X	1543	-0-	-2297	-0-	1543	2			N	-0-		33
12	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	2			N	-0-		33
*01	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			N	-0-		33

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
ALEXANDER		WELL #: 10		RRCID -> 223501		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 12165 PERF. 9056 - 11958			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	4464 X	3818	-0-	-646	-0-	3818	2	N	-0-		30
09	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2	N	-0-		30
10	4247 X	4056	-0-	-191	-0-	4056	2	N	-0-		30
11	3900 X	1190	-0-	-2710	-0-	1190	2	N	-0-		30
12	4526 X	4335	-0-	-191	-0-	4335	2	N	-0-		30
*01	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2	N	-0-		30
-----											
ALEXANDER		WELL #: 11		RRCID -> 224750		COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9030 - 10432			
08	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2	N	-0-		11
09	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2	N	-0-		11
10	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1579	2	N	1	1 8	11
11	1140 N	484	-0-	-656	-0-	484	2	N	-0-		11
12	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2	N	-0-		11
*01	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2117	2	N	2	2 8	11
-----											
ALEXANDER-SAENZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 239656		COMPL. DATE 08/24/2008		TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9716 - 10622			
08	4774 X	3248	-0-	-1526	-0-	3248	2	N	-0-		27
09	4620 X	2844	-0-	-1776	-0-	2844	2	N	-0-		27
10	DLQ G-10	2791	-0-	2791	-0-	2791	2	N	-0-		27
11	DLQ G-10	2914	-0-	2914	-0-	5705	2	N	-0-		27
12	DLQ G-10	3780	-0-	3780	-0-	9485	2	N	-0-		27
*01	13499 X	4014	-0-	-9485	-0-	4005	2	N	8		35
-----											
CONOCOPHILLIPS COMPANY VELA, ANTONIO		WELL #: 1		RRCID -> 095206		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8537 PERF. 7630 - 8397			
*04	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2	Y	-0-		34
*05	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2	Y	-0-		34
*06	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	2	Y	-0-		34
*07	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2	Y	-0-		34
*08	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2	Y	-0-	13 1	21
*09	4300 X	4240	-0-	-60	-0-	4240	2	Y	-0-		21
*10	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2	Y	-0-		21
*11	4050 X	2477	-0-	-1573	-0-	2477	2	Y	-0-		21
*12	4185 X	3930	-0-	-255	-0-	3930	2	Y	-0-		21
*01	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	2	Y	-0-	12 1	9
-----											
VELA, SERAPIO HEIRS GU "D"		WELL #: 3		RRCID -> 099178		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7485 - 7705			
08	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2	Y	-0-		2
09	1110 N	1051	-0-	-59	-0-	1051	2	Y	-0-		2
10	887 N	887	-0-	-0-	-0-	878	2	Y	8	7 1	3
11	1350 N	956	-0-	-394	-0-	956	2	Y	-0-		3
12	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2	Y	-0-		3
*01	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2	Y	-0-		3
-----											
GARCIA, SALVADOR "D"		WELL #: 1		RRCID -> 105506		COMPL. DATE 02/18/1988		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8097 - 8136			
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	50	1	700	2	Y	-0-
09	720 N	705	-0-	-15	-0-	49	1	656	2	Y	-0-
10	750 N	750	-0-	-0-	-0-	51	1	699	2	Y	-0-
11	728 N	728	-0-	-0-	-0-	50	1	678	2	Y	-0-
12	744 N	677	-0-	-67	-0-	51	1	626	2	Y	-0-
01	744 N	692	-0-	-52	-0-	56	1	636	2	Y	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232							
GARCIA, SALVADOR "C"		WELL #: 2		RRCID -> 111397		COMPL. DATE 05/01/1984		TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7746 - 7775	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	930 N	900	-0-	-30	-0-	60 1	840 2	Y	-0-
09	917 N	917	-0-	-0-	-0-	63 1	854 2	Y	-0-
10	971 N	971	-0-	-0-	-0-	66 1	905 2	Y	-0-
11	928 N	928	-0-	-0-	-0-	64 1	864 2	Y	-0-
12	893 N	893	-0-	-0-	-0-	67 1	826 2	Y	-0-
*01	902 N	902	-0-	-0-	-0-	73 1	829 2	Y	-0-

  

WHITTIER, L. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 112275		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 9056 PERF. 8604 - 8736	
08	7552 X	7552	-0-	-0-	-0-	7552 2		Y	7
09	7195 X	7195	-0-	-0-	-0-	7195 2		Y	7
10	6926 X	6926	-0-	-0-	-0-	6923 2	3 9	Y	10
11	6592 X	6592	-0-	-0-	-0-	6592 2		Y	10
12	6510 X	5931	-0-	-579	-0-	5931 2		Y	10
01	6510 X	6129	-0-	-381	-0-	6126 2	3 9	Y	13

  

GARCIA, SALVADOR "E"		WELL #: 3		RRCID -> 112962		COMPL. DATE 07/10/1984		TOTAL DEPTH 8939 PERF. 8515 - 8714	
08	13917 X	13917	-0-	-0-	-0-	908 1	12765 2	Y	59
						244 9			
09	12978 X	12978	-0-	-0-	-0-	892 1	12008 2	Y	130
						78 9			
10	13620 X	13620	-0-	-0-	-0-	902 1	12406 2	Y	31
						312 9			
11	13320 X	12668	-0-	-652	-0-	878 1	11790 2	Y	31
12	13764 X	11429	-0-	-2335	-0-	832 1	10266 2	Y	135
						331 9			
01	13764 X	7042	-0-	-6722	-0-	559 1	6359 2	Y	50
						124 9			

  

VELA, SERAPIO HEIRS "B"		WELL #: 5		RRCID -> 114017		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7705 - 8029	
08	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 2		Y	2
09	1320 N	1318	-0-	-2	-0-	1318 2		Y	2
10	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 2		Y	2
11	1320 N	1124	-0-	-196	-0-	1124 2		Y	2
12	1364 N	1025	-0-	-339	-0-	1025 2		Y	2
*01	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510 2		Y	2

  

VELA, EMILIANO		WELL #: 2		RRCID -> 114416		COMPL. DATE 12/21/1984		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8095 - 8153	
08	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1724 2	18 9	Y	6
09	1620 N	1542	-0-	-78	-0-	1542 2		Y	6
10	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343 2		Y	6
11	1650 N	1012	-0-	-638	-0-	1012 2		Y	6
12	1581 N	1406	-0-	-175	-0-	1406 2		Y	6
*01	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064 2		Y	6

  

GARCIA, SALVADOR "B"		WELL #: 5		RRCID -> 115677		COMPL. DATE 03/17/1985		TOTAL DEPTH 8716 PERF. 7699 - 7723	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232											
VELA, SERAPIO HEIRS "B"		WELL #: 6		RRCID -> 117589		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8498		PERF. 7662 - 8131	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 2		Y	-0-			25	
09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 2		Y	-0-			25	
10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2		Y	-0-			25	
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2		Y	-0-			25	
12	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2		Y	-0-			25	
01	527 N	486	-0-	-41	-0-	467 2	19 9	Y	17			42	
-----													
EMILIANO VELA		WELL #: 3		RRCID -> 117751		COMPL. DATE 01/31/1991		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7822 - 7846			
08	186 N	185	-0-	-1	-0-	185 2		Y	-0-			41	
09	175 N	171	-0-	-4	-0-	171 2		Y	-0-			41	
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	134 2	32 9	Y	29			70	
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2		Y	-0-			70	
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		Y	-0-			70	
01	155 N	121	-0-	-34	-0-	121 2		Y	-0-			70	
-----													
GUERRA "L"		WELL #: 1		RRCID -> 118188		COMPL. DATE 07/21/1985		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8010 - 8208			
08	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	253 1	2631 2	Y	-0-			-0-	
09	2670 X	2605	-0-	-65	-0-	207 1	2384 2	Y	13	7 1		6	
10	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	211 1	2244 2	Y	8			14	
11	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	201 1	2217 2	Y	6	10 1		10	
12	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	298 1	2323 2	Y	6	3 1		13	
*01	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	330 1	2131 2	Y	5	10 1		8	
-----													
VELA, EMILIANO		WELL #: 1		RRCID -> 118881		COMPL. DATE 11/03/1985		TOTAL DEPTH 8495		PERF. 7643 - 7670			
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	95 2	18 9	Y	16	27 1		6	
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		Y	-0-			6	
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		Y	-0-			6	
11	90 N	66	-0-	-24	-0-	66 2		Y	-0-			6	
12	93 N	53	-0-	-40	-0-	53 2		Y	-0-			6	
01	62 N	36	-0-	-26	-0-	36 2		Y	-0-			6	
-----													
RAMIREZ, L.O.		WELL #: 1		RRCID -> 119002		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9961 - 10162			
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-			-0-	
09	330 N	255	-0-	-75	-0-	255 2		N	-0-			-0-	
10	248 N	218	-0-	-30	-0-	218 2		N	-0-			-0-	
11	270 N	216	-0-	-54	-0-	216 2		N	-0-			-0-	
12	279 N	221	-0-	-58	-0-	221 2		N	-0-			-0-	
*01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-			-0-	
-----													
VELA, ADRIAN		WELL #: 2		RRCID -> 119783		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8655 - 8691			
08	2232 X	1015	-0-	-1217	-0-	1015 2		Y	-0-			3	
09	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-			Y	-0-	3 1		-0-	
10	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2045 2	2 9	Y	2			2	
11	3000 N	3178	-0-	178	178	3158 2	20 9	Y	18			20	
12	1489 N	1311	-0-	-178	-0-	1311 2		Y	-0-			20	
*01	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317 2		Y	-0-			20	

-----													
ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		77973 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
VELA, SERAPIO HEIRS GU "D"		WELL #:		8	RRCID ->	121048	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8615	PERF.	7552 - 8178	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
08		3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729 2			Y	-0-		2
09		3630 X	2802	-0-	-828	-0-	2802 2			Y	-0-		2
10		1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	1114 2	4 9		Y	4	5 1	1
11		3660 X	649	-0-	-3011	-0-	649 2			Y	-0-		1
12		3720 X	825	-0-	-2895	-0-	825 2			Y	-0-		1
01		3720 X	2875	-0-	-845	-0-	2875 2			Y	-0-		1
-----													
VELA, SERAPIO HEIRS "B"		WELL #:		10	RRCID ->	121548	COMPL. DATE	06/16/1986	TOTAL DEPTH	9232	PERF.	8851 - 8879	
08		5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	5887 2			Y	-0-		2
09		5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	5530 2			Y	-0-		2
10		4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	4207 2			Y	-0-		2
11		5280 X	274	-0-	-5006	-0-	274 2			Y	-0-		2
12		5456 X	744	-0-	-4712	-0-	744 2			Y	-0-		2
*01		7950 X	7950	-0-	-0-	-0-	7950 2			Y	-0-		2
-----													
GARCIA, SALVADOR "C"		WELL #:		10	RRCID ->	121611	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7846 - 8649	
08		2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	185 1	2599 2		Y	-0-		-0-
09		2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	181 1	2437 2		Y	-0-		-0-
10		2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	196 1	2693 2		Y	-0-		-0-
11		2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	190 1	2553 2		Y	-0-		-0-
12		2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	183 1	2255 2		Y	-0-		-0-
*01		2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	209 1	2372 2		Y	-0-		-0-
-----													
VELA, ANTONIO		WELL #:		5	RRCID ->	122045	COMPL. DATE	08/27/1986	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8176 - 8222	
*04		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2			Y	-0-		35
*05		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2			Y	-0-		35
*06		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2			Y	-0-		35
*07		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2			Y	-0-		35
*08		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2			Y	-0-	13 1	22
*09		60 N	57	-0-	-3	-0-	57 2			Y	-0-		22
*10	DLQ G-10		66	-0-	66		66 2			Y	-0-		22
*11	T. A.		171	-0-	171		237 2			Y	-0-		22
*12	T. A.		157	-0-	157		394 2			Y	-0-		22
*01	507 X		113	-0-	-394	-0-	113 2			Y	-0-	13 1	9
-----													
VELA, ANTONIO		WELL #:		4	RRCID ->	122548	COMPL. DATE	09/25/1986	TOTAL DEPTH	9720	PERF.	7948 - 8116	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----													
VELA, SERAPIO HEIRS "A"		WELL #:		12	RRCID ->	122549	COMPL. DATE	10/06/1986	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8915 - 8952	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----													
ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		77973 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
VELA, SERAPIO HEIRS GU "C"		WELL #:		14	RRCID ->	122677	COMPL. DATE	11/16/1986	TOTAL DEPTH	8890	PERF. 7815 - 8350		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
								CODE	CODE	CODE	CODE		
-----													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----													
VELA, SERAPIO HEIRS GU "D"		WELL #:		16	RRCID ->	122828	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8228 - 8410		
08	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	2		Y	-0-		3
09	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	2		Y	-0-		3
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	224	2	9	9	Y	8	3
11	270	N	207	-0-	-63	-0-	207	2		Y	-0-	8	3
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		Y	-0-		3
*01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		Y	-0-		3
-----													
MENDOZA, E.G. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	122934	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10247	PERF. 9120 - 10008		
08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2		Y	-0-		7
09	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2		Y	-0-		7
10	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2		Y	-0-		7
11	1680	N	1598	-0-	-82	-0-	1598	2		Y	-0-		7
12	1922	N	1504	-0-	-418	-0-	1504	2		Y	-0-		7
01	1798	N	1278	-0-	-520	-0-	1278	2		Y	-0-		7
-----													
VELA, EMILIANO		WELL #:		4	RRCID ->	123008	COMPL. DATE	12/28/1986	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8726 - 8832		
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1080	2	34	9	Y	31	12
09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-	12
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-	12
11	1080	N	685	-0-	-395	-0-	685	2			Y	-0-	12
12	1085	N	836	-0-	-249	-0-	836	2			Y	-0-	12
*01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-	12
-----													
VELA, SERAPIO HEIRS "B"		WELL #:		18	RRCID ->	123146	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7946 - 8796		
08	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			Y	-0-	2
09	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			Y	-0-	2
10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			Y	-0-	2
11	1710	N	1084	-0-	-626	-0-	1084	2			Y	-0-	2
12	1767	N	1608	-0-	-159	-0-	1608	2			Y	-0-	2
*01	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			Y	-0-	2
-----													
GARCIA, SALVADOR "A"		WELL #:		15	RRCID ->	123447	COMPL. DATE	09/15/1998	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8840 - 8850		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----													
VELA, SERAPIO HEIRS "A"		WELL #:		20	RRCID ->	123750	COMPL. DATE	03/27/1987	TOTAL DEPTH	9262	PERF. 8288 - 8317		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-



ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
WHITTIER, HELEN COMPANY		WELL #: 5		RRCID -> 124016		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7599 - 7611				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
BENAVIDES, J.G. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 124073		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9555 PERF. 7845 - 8445				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GARCIA, SALVADOR "A"		WELL #: 12		RRCID -> 124547		COMPL. DATE 06/25/1987		TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8667 - 8821				
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	41	1	579	2	Y	-0-	-0-
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	37	1	501	2	Y	-0-	-0-
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	29	1	397	2	Y	-0-	-0-
11	600 N	449	-0-	-151	-0-	31	1	418	2	Y	-0-	-0-
12	558 N	309	-0-	-249	-0-	23	1	286	2	Y	-0-	-0-
01	434 N	258	-0-	-176	-0-	21	1	237	2	Y	-0-	-0-
-----												
BENAVIDES, C.Y.		WELL #: 1 T		RRCID -> 126834		COMPL. DATE 02/16/1988		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8506 - 8608				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BENAVIDES, C.Y.		WELL #: 1 C		RRCID -> 127139		COMPL. DATE 02/16/1988		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8088 - 8115				
08	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2		N	-0-		-0-
09	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2		N	-0-		-0-
10	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2		N	-0-		-0-
11	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2		N	-0-		-0-
12	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2		N	-0-		-0-
*01	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2		N	-0-		-0-
-----												
WHITTIER, HELEN COMPANY		WELL #: 3		RRCID -> 127776		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7876 - 8668				
08	3410 X	1837	-0-	-1573	-0-	1837	2		Y	-0-		7
09	2915 X	2175	-0-	-740	-0-	2175	2		Y	-0-		7
10	1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	1322	2	3	9	Y	3	10
11	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2		Y	-0-		10
12	1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2		Y	-0-		10
*01	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	1413	2	2	9	Y	2	12

OIL AND GAS DIVISION

-----  
ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232  
GUERRA "L" WELL #: 4 RRCID -> 128260 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8256 - 9191  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	131	1	1358	2	Y	-0-					-0-
09	3000 N	5932	-0-	2932	2932	460	1	5308	2	Y	149	81	1			68
						164	9									
10	3100 N	5793	-0-	2693	5625	487	1	5186	2	Y	109					177
						120	9									
11	3000 N	4952	-0-	1952	7577	406	1	4477	2	Y	63	124	1			116
						69	9									
12	13176 X	5599	-0-	-7577	-0-	628	1	4896	2	Y	68	31	1			153
						75	9									
*01	5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	718	1	4639	2	Y	71	121	1			103
						78	9									

-----  
WHITTIER, L. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 128443 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7890 - 8632  
-----

08	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-					8
09	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			Y	-0-					8
10	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1359	2	3	9	Y	3					11
11	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-					11
12	1240 N	1116	-0-	-124	-0-	1116	2			Y	-0-					11
01	1240 N	1099	-0-	-141	-0-	1096	2	3	9	Y	3					14

-----  
GUERRA "L" WELL #: 5 RRCID -> 128899 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 8494 - 8534  
-----

08	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	227	1	2359	2	Y	-0-					-0-
09	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	192	1	2213	2	Y	5	3	1			2
						6	9									
10	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	208	1	2221	2	Y	4					6
						4	9									
11	2370 N	2345	-0-	-25	-0-	195	1	2148	2	Y	2	4	1			4
						2	9									
12	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	293	1	2283	2	Y	3	1	1			6
						3	9									
01	2418 N	2395	-0-	-23	-0-	321	1	2071	2	Y	3	5	1			4
						3	9									

-----  
GUERRA "L" WELL #: 3 RRCID -> 129952 COMPL. DATE 02/15/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8668 - 8694  
-----

08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	63	1	650	2	Y	-0-					-0-
09	599 N	599	-0-	-0-	-0-	47	1	546	2	Y	5	3	1			2
						6	9									
10	574 N	574	-0-	-0-	-0-	49	1	521	2	Y	4					6
						4	9									
11	690 N	501	-0-	-189	-0-	41	1	458	2	Y	2	4	1			4
						2	9									
12	620 N	588	-0-	-32	-0-	67	1	520	2	Y	1	1	1			4
						1	9									
01	589 N	531	-0-	-58	-0-	71	1	458	2	Y	2	3	1			3
						2	9									

-----  
VELA, ADRIAN WELL #: 3 RRCID -> 130401 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8879 - 9030  
-----

08	4278 X	2875	-0-	-1403	-0-	2875	2			Y	-0-					6
09	4080 X	2575	-0-	-1505	-0-	2561	2	14	9	Y	13	14	1			5
10	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2737	2	1	9	Y	1					6
11	3000 X	2587	-0-	-413	-0-	2573	2	14	9	Y	13					19
12	3100 X	2827	-0-	-273	-0-	2827	2			Y	-0-					19
01	2883 X	2830	-0-	-53	-0-	2830	2			Y	-0-					19

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232  
 GARCIA, SALVADOR "D" WELL #: 19 RRCID -> 130701 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8045 - 8085

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
08	961 N	844	-0-	-117	-0-	56	1 788 2	Y	-0-		-0-
09	930 N	725	-0-	-205	-0-	50	1 675 2	Y	-0-		-0-
10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	59	1 815 2	Y	-0-		-0-
11	861 N	861	-0-	-0-	-0-	60	1 801 2	Y	-0-		-0-
12	774 N	774	-0-	-0-	-0-	58	1 716 2	Y	-0-		-0-
01	868 N	846	-0-	-22	-0-	68	1 778 2	Y	-0-		-0-

GUERRA "L" WELL #: 7 RRCID -> 130769 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8728 - 9701

08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	16	1 169 2	Y	-0-		-0-
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	12	1 140 2	Y	4	2 1	2
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	10	1 104 2	Y	2		4
11	180 N	132	-0-	-48	-0-	11	1 119 2	Y	2	3 1	3
12	155 N	79	-0-	-76	-0-	9	1 69 2	Y	1	1 1	3
01	124 N	63	-0-	-61	-0-	8	1 54 2	Y	1	2 1	2

GUERRA "L" WELL #: 6 RRCID -> 130770 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 10012

08	2821 N	2472	-0-	-349	-0-	217	1 2255 2	Y	-0-		-0-
09	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	195	1 2251 2	Y	5	3 1	2
10	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	206	1 2194 2	Y	4		6
11	2370 N	2262	-0-	-108	-0-	188	1 2072 2	Y	2	4 1	4
12	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	295	1 2295 2	Y	3	1 1	6
01	2418 N	2218	-0-	-200	-0-	297	1 1918 2	Y	3	5 1	4

DE BARBERIO WELL #: 1T RRCID -> 131435 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8873 - 8926

08	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	84	1 993 2	Y	-0-		9
09	994 N	994	-0-	-0-	-0-	86	1 908 2	Y	-0-		9
10	929 N	929	-0-	-0-	-0-	82	1 847 2	Y	-0-		9
11	1050 N	936	-0-	-114	-0-	74	1 862 2	Y	-0-		9
12	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	74	1 966 2	Y	-0-		9
*01	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	96	1 921 2	Y	-0-		9

GUERRA "L" WELL #: 8 RRCID -> 131451 COMPL. DATE 07/26/1989 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8910 - 8940

08	3100 N	3587	-0-	487	779	315	1 3272 2	Y	-0-		-0-
09	2708 X	1929	-0-	-779	-0-	154	1 1773 2	Y	2	1 1	1
10	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	171	1 1820 2	Y	2		3
11	3480 X	1918	-0-	-1562	-0-	159	1 1758 2	Y	1	2 1	2
12	3596 X	2012	-0-	-1584	-0-	229	1 1782 2	Y	1	1 1	2
01	3596 X	1867	-0-	-1729	-0-	250	1 1616 2	Y	1	2 1	1

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
GUERRA "L"		WELL #: 10		RRCID -> 132510		COMPL. DATE 11/08/1989		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8956 - 8983			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
WHITTIER, L. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 134363		COMPL. DATE 09/25/2009		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8535 - 8619			
08	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2	Y	-0-		19
09	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2	Y	-0-		19
10	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2557	2	Y	3		22
11	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2	Y	-0-		22
12	2046 N	1852	-0-	-194	-0-	1852	2	Y	-0-		22
01	2046 N	1977	-0-	-69	-0-	1974	2	Y	3		25
-----											
J. G. BENAVIDES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 136213		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 9794			
08	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	2	Y	-0-		13
09	5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	2	Y	-0-		13
10	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	5559	2	Y	-0-		13
11	5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2	Y	-0-		13
12	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	2	Y	-0-		13
*01	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	2	Y	-0-		13
-----											
GUERRA "L"		WELL #: 12		RRCID -> 137360		COMPL. DATE 02/27/1991		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 8910			
08	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	297	1	Y	-0-		-0-
09	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	246	1	Y	17	9 1	8
10	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	211	1	Y	10		18
11	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	348	1	Y	12	13 1	17
12	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	423	1	Y	9	4 1	22
*01	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	420	1	Y	8	17 1	13
-----											
BENAVIDES, J. G. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 137468		COMPL. DATE 02/13/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8678 - 9339			
08	651 N	587	-0-	-64	-0-	587	2	Y	-0-		14
09	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2	Y	-0-		14
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2	Y	-0-		14
11	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2	Y	-0-		14
12	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2	Y	-0-		14
*01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2	Y	-0-		14
-----											
GARCIA, SALVADOR D		WELL #: 8		RRCID -> 137963		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7896 - 8588			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
VELA, SERAPIO HEIRS B		WELL #: 1		RRCID -> 138217		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7614 - 8288			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1488 N	79	-0-	-1409	-0-	79	2	Y	-0-	-0-	
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	Y	-0-	-0-	
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2	Y	-0-	-0-	
11	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2	Y	-0-	-0-	
12	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2	Y	-0-	-0-	
*01	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2	Y	-0-	-0-	
-----											
VELA, ANTONIO		WELL #: 2		RRCID -> 138233		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7859 - 8279			
*04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	Y	-0-	32	
*05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	Y	-0-	32	
*06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	Y	-0-	32	
*07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2	Y	-0-	32	
*08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	Y	-0-	20	
*09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	Y	-0-	20	
*10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	Y	-0-	20	
*11	270 N	106	-0-	-164	-0-	106	2	Y	-0-	20	
*12	341 N	321	-0-	-20	-0-	321	2	Y	-0-	20	
*01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	284	2	1 9 Y	1	12 1 9	
-----											
VELA, SERAPIO HEIRS A		WELL #: 12		RRCID -> 138798		COMPL. DATE 06/24/1991		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8404 - 8434			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
VELA, ADRIAN		WELL #: 1		RRCID -> 138821		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8373 - 9272			
08	6789 X	6551	-0-	-238	-0-	6551	2	Y	-0-	8	
09	6540 X	6333	-0-	-207	-0-	6313	2	20 9 Y	18	7	
10	6055 X	6055	-0-	-0-	-0-	6052	2	3 9 Y	3	10	
11	6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	6163	2	20 9 Y	18	28	
12	6262 X	6193	-0-	-69	-0-	6193	2	Y	-0-	28	
*01	6465 X	6465	-0-	-0-	-0-	6465	2	Y	-0-	28	
-----											
VELA, SERAPIO HEIRS B		WELL #: 22		RRCID -> 139318		COMPL. DATE 08/12/1991		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8171 - 8294			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8	
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	Y	-0-	8	
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	Y	-0-	8	
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	Y	-0-	8	
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	Y	-0-	8	
-----											
VELA, SERAPIO HEIRS GU C LSE		WELL #: 13		RRCID -> 139456		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9332 PERF. 7598 - 7834			
08	930 N	859	-0-	-71	-0-	859	2	Y	-0-	2	
09	900 N	891	-0-	-9	-0-	891	2	Y	-0-	2	
10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	656	2	9 9 Y	8	3	
11	840 N	483	-0-	-357	-0-	483	2	Y	-0-	3	
12	930 N	894	-0-	-36	-0-	894	2	Y	-0-	3	
*01	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2	Y	-0-	3	

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
VELA, ADRIAN		WELL #: 5		RRCID -> 139839		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8428 - 8998				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2	N	-0-			6
09	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2515	2	N	18	17	1	7
10	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2259	2	N	3			10
11	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1747	2	N	13	9		22
12	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2	N	-0-			22
*01	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2	N	-0-			22
-----												
VERA, SERAPIO HEIRS G.U. D.		WELL #: 7		RRCID -> 140140		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7354 - 7948				
08	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2	Y	-0-			3
09	1140 N	1055	-0-	-85	-0-	1055	2	Y	-0-			3
10	934 N	934	-0-	-0-	-0-	925	2	Y	8	8	1	3
11	1080 N	653	-0-	-427	-0-	653	2	Y	-0-			3
12	1085 N	926	-0-	-159	-0-	926	2	Y	-0-			3
*01	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2	Y	-0-			3
-----												
VELA, CONSUELO G.		WELL #: 1		RRCID -> 141415		COMPL. DATE 06/06/1995		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7532 - 8741				
08	2418 N	2369	-0-	-49	-0-	2369	2	Y	-0-			56
09	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2	Y	-0-			56
10	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2	Y	-0-			56
11	2280 N	2241	-0-	-39	-0-	2241	2	Y	-0-			56
12	2356 N	2273	-0-	-83	-0-	2273	2	Y	-0-			56
01	2356 N	2298	-0-	-58	-0-	2268	2	Y	27	30	9	83
-----												
MENDOZA, E. G. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 141563		COMPL. DATE 06/03/1992		TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9604 - 9750				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
-----												
GARCIA, SALVADOR B		WELL #: 22		RRCID -> 144220		COMPL. DATE 01/28/1993		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7710 - 8119				
08	558 N	461	-0-	-97	-0-	31	1	Y	-0-			-0-
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	31	1	Y	-0-			-0-
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	32	1	Y	-0-			-0-
11	450 N	446	-0-	-4	-0-	31	1	Y	-0-			-0-
12	465 N	406	-0-	-59	-0-	30	1	Y	-0-			-0-
01	465 N	449	-0-	-16	-0-	36	1	Y	-0-			-0-
-----												
VELA, SERAPIO HEIRS GU C		WELL #: 2		RRCID -> 145377		COMPL. DATE 09/12/1992		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7452 - 7464				
08	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2	Y	-0-			4
09	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2	Y	-0-			4
10	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1707	2	Y	8	9	1	3
11	2190 N	1218	-0-	-972	-0-	1218	2	Y	-0-			3
12	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2	Y	-0-			3
*01	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2	Y	-0-			3
-----												
VELA, ANTONIO		WELL #: 3		RRCID -> 145379		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7903 - 8105				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232  
 RAMIREZ, L. O. WELL #: 3 RRCID -> 146882 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9734 - 10828

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	7158 X	7158	-0-	-0-	-0-	7158	2		N	-0-			-0-
09	6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	6744	2		N	-0-			-0-
10	7045 X	7045	-0-	-0-	-0-	7045	2		N	-0-			-0-
11	7170 X	6412	-0-	-758	-0-	6412	2		N	-0-			-0-
12	7161 X	6282	-0-	-879	-0-	6282	2		N	-0-			-0-
01	7161 X	6317	-0-	-844	-0-	6317	2		N	-0-			-0-

GUERRA "L" WELL #: 11 RRCID -> 147100 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9414 - 9752

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GUERRA "L" WELL #: 9 RRCID -> 151699 COMPL. DATE 10/19/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8494 - 8678

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

RAMIREZ, L.O. A WELL #: 5 RRCID -> 161597 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 9893 - 10083

08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		Y	-0-			-0-
09	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2		Y	-0-			-0-
10	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2		Y	-0-			-0-
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2		Y	-0-			-0-
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		Y	-0-			-0-
*01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2		Y	-0-			-0-

ALEXANDER, M. M. WELL #: 3 RRCID -> 167759 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9639 - 9680

08	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2		Y	-0-			-0-
09	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		Y	-0-			-0-
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		Y	-0-			-0-
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		Y	-0-			-0-
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		Y	-0-			-0-
01	279 N	235	-0-	-44	-0-	235	2		Y	-0-			-0-

GUERRA L WELL #: 14 RRCID -> 167827 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8866 - 9418

08	6634 X	5961	-0-	-673	-0-	524	1	5437	2	Y	-0-		-0-
09	6420 X	5274	-0-	-1146	-0-	420	1	4850	2	Y	4	2 1	2
						4	9						
10	5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	511	1	5447	2	Y	2		4
						2	9						
11	6090 X	5591	-0-	-499	-0-	465	1	5124	2	Y	2	3 1	3
						2	9						
12	6074 X	6074	-0-	-0-	-0-	691	1	5381	2	Y	2	1 1	4
						2	9						
01	5952 X	5533	-0-	-419	-0-	742	1	4789	2	Y	2	3 1	3
						2	9						

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
RAMIREZ, L. O.		WELL #: 8		RRCID -> 171015		COMPL. DATE 12/05/1998		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10251 - 10298		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2	N	-0-		-0-
-----										
GUERRA L		WELL #: 16		RRCID -> 172965		COMPL. DATE 02/17/1999		TOTAL DEPTH 9903 PERF. 9110 - 9558		
08	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	354 1	3669 2	Y	-0-	-0-
09	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	285 1	3284 2	Y	5	3 1 2
10	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	303 1	3227 2	Y	4	6
11	3630 X	3295	-0-	-335	-0-	274 1	3019 2	Y	2	4 1 4
12	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	491 1	3826 2	Y	4	1 1 7
01	3751 X	3539	-0-	-212	-0-	474 1	3063 2	Y	2	5 1 4
-----										
RAMIREZ, L. O. A		WELL #: 11		RRCID -> 173298		COMPL. DATE 04/21/1999		TOTAL DEPTH 10944 PERF.10118 - 11218		
08	4464 X	4358	-0-	-106	-0-	4358 2		Y	-0-	8
09	4290 X	4150	-0-	-140	-0-	4150 2		Y	-0-	8
10	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4208 2	17 9	Y	15	23
11	4140 X	4093	-0-	-47	-0-	4093 2		Y	-0-	23
12	4278 X	3950	-0-	-328	-0-	3950 2		Y	-0-	23
01	4278 X	4059	-0-	-219	-0-	4057 2	2 9	Y	2	25
-----										
RAMIREZ, J. S.		WELL #: 3		RRCID -> 173325		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 11122 PERF.10674 - 10845		
08	620 N	580	-0-	-40	-0-	580 2		N	-0-	-0-
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2		N	-0-	-0-
10	589 N	576	-0-	-13	-0-	576 2		N	-0-	-0-
11	570 N	542	-0-	-28	-0-	542 2		N	-0-	-0-
12	589 N	552	-0-	-37	-0-	552 2		N	-0-	-0-
01	589 N	561	-0-	-28	-0-	561 2		N	-0-	-0-
-----										
VELA, SERAPIO B		WELL #: 27		RRCID -> 173977		COMPL. DATE 07/08/1999		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7660 - 8348		
08	1953 N	1781	-0-	-172	-0-	1781 2		Y	-0-	1
09	1740 N	1739	-0-	-1	-0-	1739 2		Y	-0-	1
10	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275 2		Y	-0-	1
11	1710 N	304	-0-	-1406	-0-	304 2		Y	-0-	1
12	1798 N	504	-0-	-1294	-0-	504 2		Y	-0-	1
01	1271 N	756	-0-	-515	-0-	756 2		Y	-0-	1
-----										
SERAPIO VELA E		WELL #: 25		RRCID -> 175682		COMPL. DATE 02/25/2000		TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8626 - 9636		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-



ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
VELA, SERAPIO E		WELL #: 26		RRCID -> 178055		COMPL. DATE 01/13/2000		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 8668			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
GARCIA, SALVADOR B		WELL #: 25		RRCID -> 179792		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7990 - 9086			
08	2511 N	2299	-0-	-212	-0-	153 1	2146 2	Y	-0-	-0-	
09	2340 N	2178	-0-	-162	-0-	151 1	2027 2	Y	-0-	-0-	
10	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	160 1	2207 2	Y	-0-	-0-	
11	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	171 1	2299 2	Y	-0-	-0-	
12	2263 N	2199	-0-	-64	-0-	165 1	2034 2	Y	-0-	-0-	
01	2356 N	2299	-0-	-57	-0-	186 1	2113 2	Y	-0-	-0-	
-----											
VELA, SERAPIO HEIRS B		WELL #: 23		RRCID -> 180943		COMPL. DATE 01/21/2001		TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8222 - 9137			
08	11392 X	11392	-0-	-0-	-0-	11392 2		Y	-0-	15	
09	10260 X	9723	-0-	-537	-0-	9723 2		Y	-0-	15	
10	6605 X	6605	-0-	-0-	-0-	6605 2		Y	-0-	15	
11	11520 X	548	-0-	-10972	-0-	548 2		Y	-0-	15	
12	11904 X	624	-0-	-11280	-0-	624 2		Y	-0-	15	
01	11377 X	665	-0-	-10712	-0-	665 2		Y	-0-	15	
-----											
LOPEZ, J. M.		WELL #: 1		RRCID -> 182700		COMPL. DATE 04/02/2001		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7503 - 8230			
08	1829 N	1499	-0-	-330	-0-	1499 2		N	-0-	70	
09	1770 N	1436	-0-	-334	-0-	1436 2		N	-0-	70	
10	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658 2		N	-0-	70	
11	1440 N	1389	-0-	-51	-0-	1389 2		N	-0-	70	
12	1488 N	1361	-0-	-127	-0-	1350 2	11 9	N	10	80	
01	1643 N	1415	-0-	-228	-0-	1404 2	11 9	N	10	90	
-----											
VELA, OSCAR		WELL #: 2		RRCID -> 183138		COMPL. DATE 04/13/2001		TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8188 - 8397			
08	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 2		N	-0-	61	
09	1110 N	1022	-0-	-88	-0-	1022 2		N	-0-	61	
10	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 2		N	-0-	61	
11	1170 N	939	-0-	-231	-0-	939 2		N	-0-	61	
12	1054 N	957	-0-	-97	-0-	957 2		N	-0-	61	
01	1116 N	945	-0-	-171	-0-	945 2		N	-0-	61	
-----											
VELA, SERAPIO B		WELL #: 24		RRCID -> 194921		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9770 - 10112			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
DE BARBERIO		WELL #: 5		RRCID -> 223504		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8802 - 9554			
08	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	427 1	5061 2	Y	-0-	13	
09	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	508 1	5378 2	Y	-0-	13	
10	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	504 1	5187 2	Y	-0-	13	
11	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	428 1	4996 2	Y	-0-	13	
12	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	335 1	4378 2	Y	-0-	13	
*01	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	461 1	4420 2	Y	-0-	13	

-----																
ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232																
DE BARBERIO WELL #: 6 RRCID -> 225633 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8927 - 9726																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
08		5456 X	5148	-0-	-308	-0-	400	1	4748	2	Y	-0-				9
09		5280 X	4523	-0-	-757	-0-	390	1	4133	2	Y	-0-				9
10		5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	447	1	4604	2	Y	-0-				9
11		5070 X	4891	-0-	-179	-0-	386	1	4505	2	Y	-0-				9
12		5239 X	4647	-0-	-592	-0-	330	1	4317	2	Y	-0-				9
01		5146 X	3910	-0-	-1236	-0-	369	1	3541	2	Y	-0-				9
-----																
MENDOZA, E. G. GU WELL #: 4 RRCID -> 232293 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 8736 - 9295																
08		930 X	544	-0-	-386	-0-	544	2			Y	-0-				30
09		900 X	641	-0-	-259	-0-	641	2			Y	-0-				30
10		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-				30
11		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-				30
12		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-				30
*01		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-				30
-----																
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 1 RRCID -> 235852 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7716 - 8110																
08		5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	2			Y	-0-				-0-
09		6661 X	6661	-0-	-0-	-0-	6661	2			Y	-0-				-0-
10		5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	2			Y	-0-				-0-
11		5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	5716	2			Y	-0-				-0-
12		7689 X	7689	-0-	-0-	-0-	7689	2			Y	-0-				-0-
01		3379 X	220	-0-	-3159	-0-	220	2			Y	-0-				-0-
-----																
WHITTIER, L ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 235951 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7307 - 8970																
08		5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	2			Y	-0-				7
09		4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	2			Y	-0-				7
10		4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	4855	2	3	9	Y	3				10
11		4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			Y	-0-				10
12		4340 X	3871	-0-	-469	-0-	3871	2			Y	-0-				10
01		4340 X	4073	-0-	-267	-0-	4070	2	3	9	Y	3				13
-----																
BENAVIDES, C. Y. WELL #: 2 RRCID -> 237406 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8580 - 8715																
08		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-				-0-
09		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-				-0-
10		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-				-0-
11		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-				-0-
12		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-				-0-
*01		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-				-0-
-----																
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 5 RRCID -> 241661 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7770 - 8638																
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 4 RRCID -> 242174 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8148 - 9276																
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT				-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT				-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 12		RRCID -> 242220		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7838 - 8415		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2728 X	2387	-0-	-341	-0-	2387 2		Y	-0-	-0-
09	2070 X	1700	-0-	-370	-0-	1700 2		Y	-0-	-0-
10	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2		Y	-0-	-0-
11	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522 2		Y	-0-	-0-
12	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850 2		Y	-0-	-0-
*01	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 2		Y	-0-	-0-
-----										
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 6		RRCID -> 243079		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7727 - 7950		
08	7130 X	7067	-0-	-63	-0-	7067 2		Y	-0-	-0-
09	6753 X	6753	-0-	-0-	-0-	6753 2		Y	-0-	-0-
10	6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	6248 2		Y	-0-	-0-
11	6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	6218 2		Y	-0-	-0-
12	6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	6444 2		Y	-0-	-0-
*01	6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	6257 2		Y	-0-	-0-
-----										
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 7		RRCID -> 243080		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7845 - 7939		
08	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	5283 2		Y	-0-	-0-
09	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	5019 2		Y	-0-	-0-
10	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	4334 2		Y	-0-	-0-
11	4890 X	3425	-0-	-1465	-0-	3425 2		Y	-0-	-0-
12	5053 X	3516	-0-	-1537	-0-	3516 2		Y	-0-	-0-
01	5053 X	3479	-0-	-1574	-0-	3479 2		Y	-0-	-0-
-----										
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 8		RRCID -> 243081		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7766 - 8640		
08	8176 X	8176	-0-	-0-	-0-	8176 2		Y	-0-	94
09	7720 X	7720	-0-	-0-	-0-	7720 2		Y	-0-	-0-
10	7173 X	7173	-0-	-0-	-0-	7173 2		Y	-0-	-0-
11	7356 X	7356	-0-	-0-	-0-	7356 2		Y	-0-	-0-
12	7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	7042 2		Y	-0-	-0-
*01	6833 X	6833	-0-	-0-	-0-	6833 2		Y	-0-	-0-
-----										
GUERRA L		WELL #: 18		RRCID -> 243248		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9091 - 10134		
08	24583 X	22558	-0-	-2025	-0-	22558 2		Y	-0-	-0-
09	24895 X	24895	-0-	-0-	-0-	24899 2	6 9	Y	5	3 1 2
10	25353 X	25353	-0-	-0-	-0-	25349 2	4 9	Y	4	6
11	22740 X	21522	-0-	-1218	-0-	21520 2	2 9	Y	2	4 1 4
12	24149 X	21738	-0-	-2411	-0-	21735 2	3 9	Y	3	1 1 6
01	24149 X	20134	-0-	-4015	-0-	20131 2	3 9	Y	3	5 1 4
-----										
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 11		RRCID -> 244500		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7540 - 8485		
08	5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	5427 2		Y	-0-	-0-
09	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	5711 2		Y	-0-	-0-
10	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	4996 2		Y	-0-	-0-
11	5250 X	4790	-0-	-460	-0-	4790 2		Y	-0-	-0-
12	5797 X	4895	-0-	-902	-0-	4895 2		Y	-0-	-0-
01	5797 X	4842	-0-	-955	-0-	4842 2		Y	-0-	-0-
-----										
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 13		RRCID -> 244501		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 8919 PERF. 8176 - 8498		
08	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524 2		Y	-0-	-0-
09	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479 2		Y	-0-	-0-
10	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 2		Y	-0-	-0-
11	1260 N	972	-0-	-288	-0-	972 2		Y	-0-	-0-
12	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450 2		Y	-0-	-0-
01	1147 N	1042	-0-	-105	-0-	1042 2		Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 10		RRCID -> 245559		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8366 - 8542		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
MARTINEZ, IMELDA		WELL #: 1		RRCID -> 249486		COMPL. DATE 03/30/2010		TOTAL DEPTH 11028 PERF. 7380 - 8716		
08	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2	N	-0-	24
09	1920 N	1840	-0-	-80	-0-	1840	2	N	-0-	24
10	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2	N	-0-	24
11	2190 N	1838	-0-	-352	-0-	1838	2	N	-0-	24
12	1891 N	1868	-0-	-23	-0-	1868	2	N	-0-	24
01	1922 N	1875	-0-	-47	-0-	1875	2	N	-0-	24
-----										
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 9		RRCID -> 250598		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7855 - 8304		
08	7595 X	7362	-0-	-233	-0-	7362	2	Y	-0-	-0-
09	7120 X	6946	-0-	-174	-0-	6946	2	Y	-0-	-0-
10	6732 X	6732	-0-	-0-	-0-	6732	2	Y	-0-	-0-
11	6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	2	Y	-0-	-0-
12	6169 X	6004	-0-	-165	-0-	6004	2	Y	-0-	-0-
01	6169 X	5931	-0-	-238	-0-	5931	2	Y	-0-	-0-
-----										
BENAVIDES, C. Y.		WELL #: 3		RRCID -> 250856		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 12005 PERF. 7842 - 8726		
08	3069 X	2799	-0-	-270	-0-	2799	2	N	-0-	-0-
09	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2	N	-0-	-0-
10	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2	N	-0-	-0-
11	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2	N	-0-	-0-
12	3069 X	2607	-0-	-462	-0-	2607	2	N	-0-	-0-
01	3069 X	3002	-0-	-67	-0-	3002	2	N	-0-	-0-
-----										
GUERRA L		WELL #: 17		RRCID -> 251536		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8205 - 8456		
08	8215 X	6339	-0-	-1876	-0-	557	1	Y	-0-	66
09	7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	627	1	Y	10	5
						11	9			
10	7150 X	7150	-0-	-0-	-0-	613	1	Y	7	12
						8	9			
11	6944 X	6944	-0-	-0-	-0-	577	1	Y	5	8
						6	9			
12	7822 X	7822	-0-	-0-	-0-	889	1	Y	5	11
						6	9			
*01	6853 X	6853	-0-	-0-	-0-	918	1	Y	5	7
						6	9			
-----										
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 3		RRCID -> 251540		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7682 - 7990		
08	4836 X	2524	-0-	-2312	-0-	2524	2	Y	-0-	-0-
09	4430 X	2900	-0-	-1530	-0-	2900	2	Y	-0-	-0-
10	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2	Y	-0-	-0-
11	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2	Y	-0-	-0-
12	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2	Y	-0-	-0-
*01	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2	Y	-0-	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 2		RRCID -> 251547		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 9040 PERF. 7644 - 8118		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2625 2	Y	-0-		-0-
09	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2516 2	Y	-0-		-0-
10	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240 2	Y	-0-		-0-
11	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173 2	Y	-0-		-0-
12	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229 2	Y	-0-		-0-
01	1860 N	1464	-0-	-396	-0-	1464 2	Y	-0-		-0-
-----										
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 14		RRCID -> 251667		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 7335 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 16		RRCID -> 253221		COMPL. DATE 05/17/2009		TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8562 - 9017		
08	9106 X	9106	-0-	-0-	-0-	9106 2	Y	-0-		-0-
09	8827 X	8827	-0-	-0-	-0-	8827 2	Y	-0-		-0-
10	7944 X	7944	-0-	-0-	-0-	7944 2	Y	-0-		-0-
11	7612 X	7612	-0-	-0-	-0-	7612 2	Y	-0-		-0-
12	7743 X	7743	-0-	-0-	-0-	7743 2	Y	-0-		-0-
*01	7488 X	7488	-0-	-0-	-0-	7488 2	Y	-0-		-0-
-----										
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 17		RRCID -> 253365		COMPL. DATE 04/07/2009		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8705 - 8917		
08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2	Y	-0-		-0-
09	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2	Y	-0-		-0-
10	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2	Y	-0-		-0-
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2	Y	-0-		-0-
12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2	Y	-0-		-0-
01	496 N	467	-0-	-29	-0-	467 2	Y	-0-		-0-
-----										
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 21		RRCID -> 254145		COMPL. DATE 08/02/2010		TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8354 - 9090		
08	2108 N	1104	-0-	-1004	-0-	1104 2	N	-0-		-0-
09	1350 N	1232	-0-	-118	-0-	1232 2	N	-0-		-0-
10	1891 N	1096	-0-	-795	-0-	1096 2	N	-0-		-0-
11	1080 N	944	-0-	-136	-0-	944 2	N	-0-		-0-
12	1271 N	934	-0-	-337	-0-	934 2	N	-0-		-0-
01	1085 N	849	-0-	-236	-0-	849 2	N	-0-		-0-
-----										
DON JOSE LAND AND CATTLE CO. LTD		WELL #: 24		RRCID -> 255566		COMPL. DATE 10/15/2010		TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8259 - 8581		
08	5518 X	2947	-0-	-2571	-0-	2947 2	Y	-0-		-0-
09	4980 X	3481	-0-	-1499	-0-	3481 2	Y	-0-		-0-
10	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3710 2	Y	-0-		-0-
11	2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	2370 2	Y	-0-		-0-
12	2263 X	2189	-0-	-74	-0-	2189 2	Y	-0-		-0-
*01	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	2301 2	Y	-0-		-0-
-----										
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 20		RRCID -> 256852		COMPL. DATE 10/17/2010		TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8153 - 8881		
08	6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	6204 2	Y	-0-		-0-
09	4530 X	4474	-0-	-56	-0-	4474 2	Y	-0-		-0-
10	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4100 2	Y	-0-		-0-
11	4860 X	2547	-0-	-2313	-0-	2547 2	Y	-0-		-0-
12	5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	5461 2	Y	-0-		-0-
*01	5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	5714 2	Y	-0-		-0-



OIL AND GAS DIVISION

-----

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701  
 VELA, A. WELL #: 2 RRCID -> 122547 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8026 - 8070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2883 X	498	-0-	-2385	-0-	189	1	309	2	Y	-0-					214
09	2790 X	78	-0-	-2712	-0-	40	1	38	2	Y	-0-					214
10	1860 N	422	-0-	-1438	-0-	78	1	344	2	Y	-0-					214
11	480 N	310	-0-	-170	-0-	155	1	155	2	Y	-0-					214
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					214
01	434 N	355	-0-	-79	-0-	234	1	121	2	Y	-0-					214

-----

HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 DOMINGUEZ WELL #: 1 RRCID -> 212705 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 12652 PERF. 8206 - 8222

08	638 N	638	-0-	-0-	-0-	118	1	519	2	Y	1					1
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	121	1	500	2	Y	4	5	1			-0-
10	557 N	557	-0-	-0-	-0-	75	1	476	2	Y	5	5	1			-0-
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	57	1	423	2	Y	4					4
*12	619 N	619	-0-	-0-	-0-	88	1	527	2	Y	4	5	1			3
*01	666 N	666	-0-	-0-	-0-	88	1	574	2	Y	4	5	1			2

-----

RED CREST TRUST WELL #: 2 RRCID -> 213498 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 8495 - 8578

08	5828 X	5110	-0-	-718	-0-	941	1	4151	2	Y	16					38
09	5220 X	4932	-0-	-288	-0-	956	1	3940	2	Y	33	59	1			12
10	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	661	1	4185	2	Y	54	50	1			16
11	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	570	1	4222	2	Y	47					63
*12	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	714	1	4281	2	Y	28	42	1			49
*01	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	664	1	4340	2	Y	46	41	1			54

-----

DOMINGUEZ WELL #: 3 RRCID -> 214177 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 8280 - 8426

08	4030 X	1912	-0-	-2118	-0-	352	1	1553	2	Y	6					10
09	3360 X	1539	-0-	-1821	-0-	298	1	1230	2	Y	10	17	1			3
10	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	282	1	1786	2	Y	18	20	1			1
11	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	236	1	1751	2	Y	16					17
*12	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	361	1	2164	2	Y	14	19	1			12
*01	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	286	1	1865	2	Y	13	18	1			7

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 DOMINGUEZ WELL #: 2 RRCID -> 214700 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7462 - 7498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	10	1	71	2	Y	1		1
						1	9						
*12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	9	1	52	2	Y	-0-	1 1	-0-
*01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	2	Y	-0-		-0-

SALINAS, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 215451 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5464 - 8592

08	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	224	1	987	2	Y	3		5
						3	9						
09	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	227	1	934	2	Y	8	11 1	2
						9	9						
10	1240 N	1087	-0-	-153	-0-	147	1	930	2	Y	9	11 1	-0-
						10	9						
11	1170 N	1076	-0-	-94	-0-	127	1	940	2	Y	8		8
						9	9						
12	1209 N	1149	-0-	-60	-0-	163	1	979	2	Y	6	9 1	5
						7	9						
01	1085 N	1028	-0-	-57	-0-	136	1	885	2	Y	6	9 1	2
						7	9						

RATHMELL LAND AND CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 216330 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8482 - 8630

08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	114	1	503	2	Y	2		2
						2	9						
09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	114	1	472	2	Y	4	6 1	-0-
						4	9						
10	826 N	826	-0-	-0-	-0-	111	1	707	2	Y	7	7 1	-0-
						8	9						
11	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	143	1	1059	2	Y	9		9
						10	9						
*12	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	313	1	1878	2	Y	12	14 1	7
						13	9						
*01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	86	1	561	2	Y	4	9 1	2
						4	9						

DOMINGUEZ WELL #: 5 RRCID -> 217009 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8391 - 8634

08	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	245	1	1083	2	Y	4		6
						4	9						
09	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	251	1	1033	2	Y	9	12 1	3
						10	9						
10	1333 N	1298	-0-	-35	-0-	175	1	1111	2	Y	11	13 1	1
						12	9						
11	1290 N	1241	-0-	-49	-0-	146	1	1084	2	Y	10		11
						11	9						
12	1333 N	1320	-0-	-13	-0-	188	1	1124	2	Y	7	11 1	7
						8	9						
*01	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	174	1	1139	2	Y	8	10 1	5
						9	9						



ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
DOMINGUEZ		WELL #: 4		RRCID -> 218747		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8140 - 8462	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2449 X	2446	-0-	-3	-0-	450 1	1986 2	Y	9		15
09	2370 X	2346	-0-	-24	-0-	10 9 455 1	1874 2	Y	15	24 1	6
10	3100 N	3299	-0-	199	199	17 9 445 1	2823 2	Y	28	32 1	2
11	3000 N	4026	-0-	1026	1225	31 9 475 1	3517 2	Y	31		33
*12	3100 N	3112	-0-	12	1237	34 9 442 1	2651 2	Y	17	31 1	19
*01	3960 X	2723	-0-	-1237	-0-	19 9 359 1	2346 2	Y	16	26 1	9
						18 9					
-----											
3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219652		COMPL. DATE 11/06/2005		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 8174 - 8208	
08	868 N	666	-0-	-202	-0-	17 1	649 2	N	-0-		13
09	900 N	612	-0-	-288	-0-	16 1	596 2	N	-0-		13
10	806 N	698	-0-	-108	-0-	18 1	680 2	N	-0-		13
*11	630 N	617	-0-	-13	-0-	26 1	591 2	N	-0-	13 1	-0-
12	620 N	608	-0-	-12	-0-	23 1	585 2	N	-0-		-0-
01	713 N	698	-0-	-15	-0-	28 1	670 2	N	-0-		-0-
-----											
VILLARREAL		WELL #: 1		RRCID -> 221210		COMPL. DATE 06/04/2006		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 9828 - 9894	
08	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	176 1	4785 2	N	-0-		45
09	4800 X	4700	-0-	-100	-0-	170 1	4530 2	N	-0-		45
10	5177 X	4525	-0-	-652	-0-	168 1	4357 2	N	-0-		45
*11	5010 X	4389	-0-	-621	-0-	218 1	4157 2	N	13	46 1	12
12	5177 X	3992	-0-	-1185	-0-	14 9 3992 2		N	-0-		12
01	4960 X	4289	-0-	-671	-0-	4289 2		N	-0-		12
-----											
DOMINGUEZ		WELL #: 6		RRCID -> 224045		COMPL. DATE 12/14/2006		TOTAL DEPTH 9840		PERF. 8320 - 8436	
08	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	281 1	1240 2	Y	5		8
09	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	6 9 284 1	1171 2	Y	10	15 1	3
10	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	11 9 229 1	1450 2	Y	15	17 1	1
11	1470 N	1391	-0-	-79	-0-	17 9 164 1	1215 2	Y	11		12
12	1519 N	1449	-0-	-70	-0-	12 9 206 1	1234 2	Y	8	12 1	8
01	1705 N	1455	-0-	-250	-0-	9 9 192 1	1254 2	Y	8	12 1	4
						9 9					
-----											
SALINAS, G. G.		WELL #: 1		RRCID -> 224967		COMPL. DATE 01/07/2007		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8445 - 8477	
08	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	35 1	1336 2	N	-0-		41
09	1410 N	1350	-0-	-60	-0-	34 1	1316 2	N	-0-		41
10	1519 N	1252	-0-	-267	-0-	32 1	1220 2	N	-0-		41
11	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	55 1	1268 2	N	1	39 1	3
*12	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1 9 70 1	1784 2	N	-0-		3
01	1240 N	1202	-0-	-38	-0-	48 1	1142 2	N	11		14
						12 9					

OIL AND GAS DIVISION

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
DOMINGUEZ		WELL #: 7		RRCID -> 225392		COMPL. DATE 01/05/2007			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8497 - 8536							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1767 N	1263	-0-	-504	-0-	233	1	1026	2	Y	4					8
09	1920 N	1224	-0-	-696	-0-	237	1	978	2	Y	8	15	1			1
10	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	205	1	1297	2	Y	13	14	1			-0-
11	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	486	1	3600	2	Y	32					32
*12	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	229	1	1371	2	Y	9	26	1			15
*01	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	250	1	1637	2	Y	11	20	1			6
-----																
SALINAS, G. G.		WELL #: 2		RRCID -> 229337		COMPL. DATE 06/30/2007			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7451 - 7570							
08	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	52	1	1930	2	N	-0-					68
09	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	53	1	2003	2	N	3					71
10	2201 N	2099	-0-	-102	-0-	54	1	2045	2	N	-0-	59	1			12
*11	1920 N	909	-0-	-1011	-0-	38	1	869	2	N	2	12	1			2
12	2139 N	1525	-0-	-614	-0-	58	1	1467	2	N	-0-					2
01	2108 N	1096	-0-	-1012	-0-	44	1	1045	2	N	6					8
-----																
SALINAS, G. G.		WELL #: 3		RRCID -> 233142		COMPL. DATE 08/21/2007			TOTAL DEPTH 803 PERF. 8184 - 8384							
08	7254 X	7217	-0-	-37	-0-	187	1	7030	2	N	-0-					78
09	7020 X	6376	-0-	-644	-0-	163	1	6211	2	N	2					80
10	7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	189	1	7137	2	N	2	70	1			12
*11	7023 X	7023	-0-	-0-	-0-	293	1	6728	2	N	2	13	1			1
*12	7621 X	7621	-0-	-0-	-0-	289	1	7323	2	N	8					9
*01	7278 X	7278	-0-	-0-	-0-	293	1	6985	2	N	-0-					9
-----																
TEPOZAN		WELL #: 1		RRCID -> 233225		COMPL. DATE 12/07/2007			TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8050 - 8438							
08	310 N	296	-0-	-14	-0-	8	1	288	2	N	-0-					35
09	300 N	182	-0-	-118	-0-	5	1	177	2	N	-0-					35
10	186 N	171	-0-	-15	-0-	5	1	166	2	N	-0-					35
*11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	22	1	515	2	N	14	48	1			1
*12	818 N	818	-0-	-0-	-0-	31	1	787	2	N	-0-					1
*01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	18	1	432	2	N	5					6

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 SALINAS, G.G. WELL #: 4 RRCID -> 235029 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7478 - 8260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	50	1	1880	2	N	7		44
09	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	8	9						44
10	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	52	1	1973	2	N	-0-		44
*11	1650 N	1596	-0-	-54	-0-	56	1	2115	2	N	-0-		44
*12	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	66	1	1523	2	N	6	48 1	2
*01	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	7	9						13
						80	1	2018	2	N	-0-		2
						73	1	1751	2	N	11		13
						12	9						

SALINAS G.G. WELL #: 5 RRCID -> 236533 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8865 - 9500

08	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	34	1	1280	2	N	7		70
09	2250 N	1132	-0-	-1118	-0-	8	9						86
10	1457 N	1011	-0-	-446	-0-	29	1	1085	2	N	16		86
*11	1290 N	473	-0-	-817	-0-	18	9						51
12	1178 N	175	-0-	-1003	-0-	25	1	947	2	N	35	70 1	51
*01	1023 N	197	-0-	-826	-0-	39	9						51
						19	1	430	2	N	22	73 1	-0-
						24	9						-0-
						5	1	117	2	N	48		48
						53	9						48
						6	1	136	2	N	50		98
						55	9						98

URIBE, ROGELIO "A" WELL #: A 1 RRCID -> 240306 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9091 - 9181

08	2108 X	1897	-0-	-211	-0-	350	1	1541	2	Y	5		6
09	2040 X	1822	-0-	-218	-0-	6	9						6
10	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	353	1	1456	2	Y	12	18 1	-0-
11	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	13	9						-0-
*12	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	251	1	1589	2	Y	16	16 1	-0-
*01	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	18	9						-0-
						216	1	1604	2	Y	14		14
						15	9						14
						296	1	1775	2	Y	12	16 1	10
						13	9						10
						290	1	1895	2	Y	13	17 1	6
						14	9						6

TEPOZAN WELL #: 2 RRCID -> 241031 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8176 - 8646

08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	7	1	234	2	N	-0-		14
09	480 N	208	-0-	-272	-0-	5	1	203	2	N	-0-		14
10	1922 N	176	-0-	-1746	-0-	5	1	171	2	N	-0-		14
11	240 N	49	-0-	-191	-0-	2	1	47	2	N	-0-	14 1	-0-
*12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	14	1	364	2	N	-0-		-0-
*01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	13	1	317	2	N	5		5
						6	9						5

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 HILARIO, DON "A" WELL #: 1 RRCID -> 241759 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	13113 X	11246	-0-	-1867	-0-	388 1	10817 2	N	37	105 1		36
09	12690 X	10771	-0-	-1919	-0-	41 9	10351 2	N	46			82
10	11997 X	11021	-0-	-976	-0-	369 1	10596 2	N	44			126
*11	11340 X	7021	-0-	-4319	-0-	51 9	6047 2	N	8	124 1		10
12	11718 X	10731	-0-	-987	-0-	377 1	9357 2	N	58			68
01	11253 X	9603	-0-	-1650	-0-	48 9	8372 2	N	28			96

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 1 RRCID -> 244624 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8405 - 8645

08	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	965 1	2032 2	N	21			86
09	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	9 9	2509 2	N	40	95 1		31
10	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	27 1	2569 2	N	30			61
*11	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	44 9	2266 2	N	17	66 1		12
12	2666 N	2164	-0-	-502	-0-	28 1	2138 2	N	9	19 1		2
01	2635 N	2034	-0-	-601	-0-	33 9	1962 2	N	42	41 1		3

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 2 RRCID -> 246975 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8525 - 8554

08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	106 1	630 2	N	-0-			48
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	19 9	550 2	N	-0-			48
10	620 N	536	-0-	-84	-0-	16 1	530 2	N	-0-			48
11	630 N	492	-0-	-138	-0-	10 9	470 2	N	-0-	48 1		-0-
12	589 N	476	-0-	-113	-0-	26 1	473 2	N	-0-			-0-
01	527 N	448	-0-	-79	-0-	46 9	442 2	N	-0-			-0-

MEZA WELL #: 1 RRCID -> 248005 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7734 - 8425

08	2046 N	1543	-0-	-503	-0-	7 1	1495 2	N	7			58
09	1890 N	1695	-0-	-195	-0-	8 9	1635 2	N	15	53 1		20
10	1922 N	536	-0-	-1386	-0-	43 1	521 2	N	1			21
*11	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	17 9	2093 2	N	26	44 1		3
*12	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	14 1	1806 2	N	35			38
*01	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1 9	1602 2	N	21			59

-----														
ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
DON HILARIO "A" WELL #: 2 RRCID -> 248033 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8242 - 8270														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	41	1	1146	2	N	-0-			25
09	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	46	1	1286	2	N	-0-			25
10	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	47	1	1326	2	N	5			30
11	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	199	1	1246	2	N	-0-	30	1	-0-
*12	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	146	1	1044	2	N	-0-			-0-
*01	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	148	1	1030	2	N	-0-			-0-
-----														
GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 3 RRCID -> 248035 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8437 - 8637														
08	6417 X	6177	-0-	-240	-0-	66	1	6103	2	N	7	67	1	15
09	5970 X	5864	-0-	-106	-0-	63	1	5788	2	N	12			27
10	5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	59	1	5349	2	N	6			33
*11	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	252	1	5394	2	N	-0-	33	1	-0-
*12	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	41	1	5478	2	N	-0-			-0-
*01	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	75	1	5515	2	N	30	27	1	3
-----														
DON HILARIO "A" WELL #: 5 RRCID -> 250565 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8030 - 8678														
08	9615 X	9615	-0-	-0-	-0-	332	1	9269	2	N	13	85	1	42
09	9298 X	9298	-0-	-0-	-0-	320	1	8971	2	N	6			48
10	9230 X	9230	-0-	-0-	-0-	316	1	8888	2	N	24			72
*11	9560 X	9560	-0-	-0-	-0-	1316	1	8244	2	N	-0-	72	1	-0-
*12	9643 X	9643	-0-	-0-	-0-	1184	1	8459	2	N	-0-			-0-
*01	9790 X	9790	-0-	-0-	-0-	1218	1	8493	2	N	72			72
-----														
ALEXANDER-MANDEL WELL #: 2 RRCID -> 251896 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 11576 PERF. 9212 - 10012														
08	14260 X	12587	-0-	-1673	-0-	194	1	12381	2	N	11			32
09	13800 X	11110	-0-	-2690	-0-	174	1	10936	2	N	-0-			32
10	11356 X	11356	-0-	-0-	-0-	176	1	11180	2	N	-0-			32
*11	8400 X	5414	-0-	-2986	-0-	376	1	5002	2	N	33	50	1	15
*12	9092 X	9092	-0-	-0-	-0-	553	1	8519	2	N	18			33
*01	9098 X	9098	-0-	-0-	-0-	532	1	8554	2	N	11			44
-----														
DON HILARIO "A" WELL #: 6 RRCID -> 257035 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8400 - 8430														
08	814 N	814	-0-	-0-	-0-	28	1	786	2	N	-0-			35
09	810 N	656	-0-	-154	-0-	23	1	633	2	N	-0-			35
10	899 N	761	-0-	-138	-0-	26	1	735	2	N	-0-			35
11	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	138	1	864	2	N	-0-	35	1	-0-
*12	913 N	913	-0-	-0-	-0-	112	1	801	2	N	-0-			-0-
*01	953 N	953	-0-	-0-	-0-	119	1	834	2	N	-0-			-0-



ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #: 5		RRCID -> 260905		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 8302 - 9511			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	36053 X	23862	-0-	-12191	-0-	13	1	23825	2	N	22		31
09	34800 X	23188	-0-	-11612	-0-	24	9	23152	2	N	21		52
10	24744 X	24744	-0-	-0-	-0-	13	1	24708	2	N	20		72
11	22872 X	22872	-0-	-0-	-0-	23	9	22823	2	N	19	74 1	17
*12	32968 X	32968	-0-	-0-	-0-	28	1	32721	2	N	4	18 1	3
*01	27774 X	27774	-0-	-0-	-0-	21	9	27372	2	N	28	28 1	3
						243	1						
						4	9						
						371	1						
						31	9						
-----													
DODIER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 261150		COMPL. DATE 03/08/2011		TOTAL DEPTH 9407		PERF. 8408 - 9180			
08	30907 X	26454	-0-	-4453	-0-	248	1	26185	2	N	19		79
09	29910 X	24167	-0-	-5743	-0-	21	9	23931	2	N	2		81
10	25730 X	23471	-0-	-2259	-0-	234	1	23203	2	N	29	86 1	24
*11	24900 X	21330	-0-	-3570	-0-	2	9	20511	2	N	6		30
12	25730 X	14350	-0-	-11380	-0-	236	1	13831	2	N	-0-	19 1	11
01	25730 X	15728	-0-	-10002	-0-	32	9	15199	2	N	15	2 1	24
						812	1						
						7	9						
						519	1						
						512	1						
						17	9						
-----													
GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #: 6		RRCID -> 261893		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8194 - 8444			
08	57164 X	40808	-0-	-16356	-0-	22	1	40772	2	N	13		48
09	55320 X	40710	-0-	-14610	-0-	14	9	40663	2	N	23		71
10	48825 X	41489	-0-	-7336	-0-	22	1	41419	2	N	43		114
*11	44190 X	25863	-0-	-18327	-0-	25	9	25821	2	N	9	114 1	9
*12	64981 X	64981	-0-	-0-	-0-	23	1	64433	2	N	64	65 1	8
*01	71745 X	71745	-0-	-0-	-0-	47	9	70703	2	N	77	79 1	6
						32	1						
						10	9						
						478	1						
						70	9						
						957	1						
						85	9						
-----													
DODIER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 262470		COMPL. DATE 06/22/2011		TOTAL DEPTH 9877		PERF. 8512 - 8552			
08	31031 X	25162	-0-	-5869	-0-	236	1	24916	2	N	9	109 1	15
09	29550 X	22704	-0-	-6846	-0-	10	9	22476	2	N	6		21
10	21669 X	21533	-0-	-136	-0-	221	1	21302	2	N	13		34
*11	20970 X	13282	-0-	-7688	-0-	7	9	12763	2	N	13	20 1	27
12	21669 X	11210	-0-	-10459	-0-	217	1	10805	2	N	-0-	27 1	-0-
01	21669 X	13768	-0-	-7901	-0-	14	9	13320	2	N	-0-		-0-
						505	1						
						405	1						
						448	1						

OIL AND GAS DIVISION

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #: 7		RRCID -> 267179		COMPL. DATE 02/15/2012			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9652 - 9680			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1615808 X	52385	-0-	-1563423	-0-	29	1	52356	2	N	-0-	-0-
09	49264 X	49264	-0-	-0-	-0-	27	1	49237	2	N	-0-	-0-
10	140548 X	140548	-0-	-0-	-0-	316	1	140232	2	N	-0-	-0-
*11	52355 X	52355	-0-	-0-	-0-	64	1	52291	2	N	-0-	-0-
*12	76924 X	76924	-0-	-0-	-0-	566	1	76358	2	N	-0-	-0-
*01	60331 X	60331	-0-	-0-	-0-	806	1	59525	2	N	-0-	-0-
-----												
LAREDO ENERGY		486543										
RASH		WELL #: 1		RRCID -> 247007		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9789 - 9944			
08	620 X	417	-0-	-203	-0-	122	1	295	2	N	-0-	-0-
09	736 X	736	-0-	-0-	-0-	154	1	582	2	N	-0-	-0-
10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	169	1	427	2	N	-0-	-0-
11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	137	1	446	2	N	-0-	-0-
12	775 N	444	-0-	-331	-0-	149	1	295	2	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
LEGEND NATURAL GAS II, LP		495450										
WHITTIER		WELL #: 2		RRCID -> 222308		COMPL. DATE 07/16/2006			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8908 - 9308			
08	7161 X	3664	-0-	-3497	-0-	346	1	3318	2	N	-0-	161
09	6930 X	836	-0-	-6094	-0-	82	1	732	2	N	20	181
						22	9					
10	DLQ G-10	8084	-0-	8084	8084	719	1	7335	2	N	27	208
						30	9					
11	DLQ G-10	6274	-0-	6274	14358	732	1	5542	2	N	-0-	208
12	15117 X	759	-0-	-14358	-0-	77	1	648	2	N	31	239
						34	9					
*01	9498 X	9498	-0-	-0-	-0-	71	1	9394	2	N	30	269
						33	9					
-----												
WHITTIER		WELL #: 3		RRCID -> 226714		COMPL. DATE 04/04/2007			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8766 - 9106			
08	3844 X	3157	-0-	-687	-0-	299	1	2858	2	N	-0-	143
09	3720 X	3054	-0-	-666	-0-	304	1	2722	2	N	25	168
						28	9					
10	DLQ G-10	2352	-0-	2352	2352	214	1	2138	2	N	-0-	168
11	DLQ G-10	1744	-0-	1744	4096	205	1	1539	2	N	-0-	168
12	DLQ G-10	142	-0-	142	4238	11	1	131	2	N	-0-	168
*01	9600 X	5362	-0-	-4238	-0-	39	1	5258	2	N	59	227
						65	9					
-----												
WHITTIER		WELL #: 5		RRCID -> 226801		COMPL. DATE 03/15/2007			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9186 - 9192			
08	8308 X	7707	-0-	-601	-0-	732	1	6975	2	N	-0-	6
09	8370 X	7799	-0-	-571	-0-	780	1	7016	2	N	3	9
						3	9					
10	DLQ G-10	7923	-0-	7923	7923	707	1	7202	2	N	13	22
						14	9					
11	DLQ G-10	6735	-0-	6735	14658	725	1	6010	2	N	-0-	22
12	15327 X	669	-0-	-14658	-0-	71	1	598	2	N	-0-	22
*01	10217 X	10217	-0-	-0-	-0-	77	1	10140	2	N	-0-	22
-----												
LA SOLEDAD		WELL #: 5		RRCID -> 229039		COMPL. DATE 06/10/2007			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9216 - 9222			
08	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	201	1	1886	2	N	-0-	108
09	1920 X	473	-0-	-1447	-0-	47	1	426	2	N	-0-	108
10	1984 X	644	-0-	-1340	-0-	56	1	588	2	N	-0-	108
11	1920 X	443	-0-	-1477	-0-	48	1	395	2	N	-0-	108
12	1984 X	52	-0-	-1932	-0-	6	1	46	2	N	-0-	108
01	1984 X	826	-0-	-1158	-0-	7	1	819	2	N	-0-	108



OIL AND GAS DIVISION

-----															
ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)			//CONT.//		77973 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY					606617										
GALO			WELL #:		1	RRCID -> 211299			COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 11715		PERF. 8946 - 9186		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
08		3968 X	3676	-0-	-292	-0-	358	1	3310	2	N	7	13	1	74
							8	9							
09		3840 X	3367	-0-	-473	-0-	320	1	3035	2	N	11			85
							12	9							
10		3875 X	3232	-0-	-643	-0-	277	1	2940	2	N	14	27	1	72
							15	9							
11		3600 X	3393	-0-	-207	-0-	314	1	3071	2	N	7			79
							8	9							
12		3720 X	988	-0-	-2732	-0-	72	1	893	2	N	21	13	1	87
							23	9							
01		3689 X	2821	-0-	-868	-0-	284	1	2512	2	N	23	12	1	98
							25	9							
-----															
LOPEZ			WELL #:		2	RRCID -> 211548			COMPL. DATE 07/17/2005		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 7840 - 8370		
08		1116 N	1020	-0-	-96	-0-	571	1	441	2	Y	7			47
							8	9							
09		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	893	1	582	2	Y	-0-			47
10		1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	536	1	602	2	Y	-0-			47
11		990 X	975	-0-	-15	-0-	391	1	584	2	Y	-0-			47
12		1519 X	1177	-0-	-342	-0-	587	1	590	2	Y	-0-			47
01		1519 X	1025	-0-	-494	-0-	430	1	595	2	Y	-0-			47
-----															
SALINAS			WELL #:		1	RRCID -> 215049			COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8070 - 8310		
08		4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	2408	1	1861	2	Y	-0-			25
09		4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	2524	1	1646	2	Y	-0-			25
10		4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	2170	1	2436	2	Y	-0-			25
11		4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	2002	1	2992	2	Y	-0-			25
12		4309 X	3902	-0-	-407	-0-	1947	1	1955	2	Y	-0-			25
*01		5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	2185	1	3025	2	Y	-0-			25
-----															
SALINAS			WELL #:		2	RRCID -> 216131			COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 8646		PERF. 8090 - 8515		
08		707 N	707	-0-	-0-	-0-	399	1	308	2	Y	-0-			-0-
09		380 N	380	-0-	-0-	-0-	230	1	150	2	Y	-0-			-0-
10		2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	1034	1	1161	2	Y	-0-			-0-
11		3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	1237	1	1849	2	Y	-0-			-0-
12		1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	849	1	852	2	Y	-0-			-0-
01		2201 X	2115	-0-	-86	-0-	887	1	1228	2	Y	-0-			-0-
-----															
WHITTIER			WELL #:		1	RRCID -> 221851			COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8530 - 8548		
08		2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	229	1	2124	2	N	-0-	6	1	101
09		2550 N	1735	-0-	-815	-0-	165	1	1563	2	N	6			107
							7	9							
10		2635 X	2231	-0-	-404	-0-	191	1	2029	2	N	10	12	1	105
							11	9							
11		2550 X	1780	-0-	-770	-0-	165	1	1612	2	N	3			108
							3	9							
12		2356 X	1845	-0-	-511	-0-	138	1	1705	2	N	2	7	1	103
							2	9							
01		2356 X	1717	-0-	-639	-0-	173	1	1529	2	N	14	7	1	110
							15	9							

-----													
ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)			//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY			//CONT.// 606617										
WHITTIER			WELL #: 2		RRCID -> 224786			COMPL. DATE 12/02/2006			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7737 - 8710		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08		10478 X	4681	-0-	-5797	-0-	455 1	4216 2	N	9	35 1		138
09		9900 X	8969	-0-	-931	-0-	10 9	8084 2	N	29			167
10		10230 X	9129	-0-	-1101	-0-	32 9	8299 2	N	43	63 1		147
11		9840 X	8550	-0-	-1290	-0-	783 1	7728 2	N	28			175
12		9362 X	8135	-0-	-1227	-0-	47 9	7517 2	N	11	34 1		152
01		9269 X	8613	-0-	-656	-0-	791 1	7670 2	N	69	35 1		186
							31 9						
							606 1						
							12 9						
							867 1						
							76 9						
-----													
GALO			WELL #: 2		RRCID -> 225605			COMPL. DATE 12/27/2006			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8220 - 8658		
08		27931 X	25171	-0-	-2760	-0-	2449 1	22670 2	N	47	86 1		220
09		25770 X	24758	-0-	-1012	-0-	52 9	22314 2	N	81			301
10		25079 X	24601	-0-	-478	-0-	2355 1	22373 2	N	106	189 1		218
11		24360 X	22447	-0-	-1913	-0-	89 9	20316 2	N	46			264
12		25575 X	22146	-0-	-3429	-0-	2111 1	20464 2	N	28	93 1		199
01		25575 X	23631	-0-	-1944	-0-	117 9	21044 2	N	189	95 1		293
							2080 1						
							51 9						
							1651 1						
							31 9						
							2379 1						
							208 9						
-----													
GALO			WELL #: 3		RRCID -> 226135			COMPL. DATE 02/19/2007			TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9796 - 9808		
08		2635 X	2493	-0-	-142	-0-	242 1	2245 2	N	5	10 1		215
09		2430 X	2264	-0-	-166	-0-	6 9	2041 2	N	7			222
10		2759 X	2426	-0-	-333	-0-	215 1	2206 2	N	11	19 1		214
11		2670 X	2243	-0-	-427	-0-	208 1	2029 2	N	5			219
12		2759 X	2552	-0-	-207	-0-	12 9	2340 2	N	21	9 1		231
*01		2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	208 1	2249 2	N	47	10 1		268
							6 9						
							254 1						
							52 9						
-----													
LOPEZ			WELL #: 5		RRCID -> 226383			COMPL. DATE 02/08/2007			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7817 - 8428		
08		589 N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-			-0-
09		316 N	316	-0-	-0-	-0-	191 1	125 2	Y	-0-			-0-
10		620 X	283	-0-	-337	-0-	133 1	150 2	Y	-0-			-0-
11		300 X	204	-0-	-96	-0-	82 1	122 2	Y	-0-			-0-
12		365 X	365	-0-	-0-	-0-	182 1	183 2	Y	-0-			-0-
*01		379 X	379	-0-	-0-	-0-	159 1	220 2	Y	-0-			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 606617									
WHITTIER		WELL #: 3		RRCID -> 227511		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8176 - 8726			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	3875 X	3398	-0-	-477	-0-	330	1	N	7	12 1	60
09	3210 X	3052	-0-	-158	-0-	290	1	N	10		70
10	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	358	1	N	18	26 1	62
11	3300 X	3247	-0-	-53	-0-	301	1	N	6		68
12	3410 X	3333	-0-	-77	-0-	249	1	N	4	14 1	58
01	4185 X	3118	-0-	-1067	-0-	314	1	N	26	14 1	70
-----											
GALO		WELL #: 4		RRCID -> 230371		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8508 - 8652			
08	4774 X	3971	-0-	-803	-0-	386	1	N	7	18 1	174
09	4500 X	3641	-0-	-859	-0-	346	1	N	12		186
10	5115 X	3505	-0-	-1610	-0-	301	1	N	15	30 1	171
11	4950 X	2886	-0-	-2064	-0-	267	1	N	6		177
12	5115 X	1984	-0-	-3131	-0-	148	1	N	2	13 1	166
01	3968 X	2084	-0-	-1884	-0-	210	1	N	17	10 1	173
-----											
GALO		WELL #: 5		RRCID -> 242082		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8489 - 8756			
08	2573 X	2550	-0-	-23	-0-	248	1	N	5	10 1	34
09	2490 X	2238	-0-	-252	-0-	213	1	N	8		42
10	2728 X	2416	-0-	-312	-0-	207	1	N	10	19 1	33
11	2640 X	2351	-0-	-289	-0-	218	1	N	5		38
12	2728 X	2147	-0-	-581	-0-	157	1	N	38	9 1	67
01	2542 X	1884	-0-	-658	-0-	180	1	N	99	8 1	158
-----											
OAK VALLEY OPERATING, LLC		617112		RRCID -> 250452		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 10543 PERF. 9194 - 9382			
ACELA SAN CRISTOBAL		WELL #: 1ST									
08	3286 X	3030	-0-	-256	-0-	3030	2	N	-0-		71
09	3120 X	3050	-0-	-70	-0-	3050	2	N	-0-		71
10	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2	N	-0-		71
11	2970 X	1640	-0-	-1330	-0-	1640	2	N	-0-		71
12	3069 X	2405	-0-	-664	-0-	2383	2	N	20	63 1	28
01	3069 X	2425	-0-	-644	-0-	2425	2	N	-0-		28
-----											
ELIZONDO ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 251994		COMPL. DATE 02/26/2009		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8490 - 9582			
08	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	2	N	-0-		160
09	5130 X	3701	-0-	-1429	-0-	3701	2	N	-0-		160
10	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2	N	-0-		160
11	5280 X	3314	-0-	-1966	-0-	3314	2	N	-0-		160
12	5456 X	3338	-0-	-2118	-0-	3295	2	N	39	184 1	15
01	5456 X	3074	-0-	-2382	-0-	3074	2	N	-0-		15

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
OAK VALLEY OPERATING, LLC		//CONT.// 617112										
ELIZONDO ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 255383		COMPL. DATE 05/26/2009		TOTAL DEPTH 10553 PERF. 8732 - 8752				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		7471 X	-0-	-0-	-7471	-0-		N	-0-			-0-
09		7230 X	-0-	-0-	-7230	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

RICOCHET ENERGY, INC.		710549		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
ALEXANDER-MANDEL		WELL #: 1		RRCID -> 241727		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8631 - 9815				
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			35
PLUGGED AND ABANDONED 12/04/2012 - P & A 12-04-12												

DON HILARIO "A"		WELL #: 4		RRCID -> 254646		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8070 - 10294				
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TX ENERGY SERVICES, LLC		875192		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CHIHUAHUA DISPOSAL SYSTEM		WELL #: 1		RRCID -> 091311		COMPL. DATE 07/13/1995		TOTAL DEPTH 9716 PERF. 2760 - 3300				
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ROLETA (6800)		77973 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
CANTERA OPERATING, LLC		129692										
GUERRA 'L'		WELL #: 2		RRCID -> 176270		COMPL. DATE 02/21/2000		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6802 - 6852				
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			80
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			80
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			80
*11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	80	7	-0-
*12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/01/2012 - P&A EFF 08/01/12												

VELA B		WELL #: 8		RRCID -> 222266		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7238 - 7406				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ROLETA (7483)		77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
CANTERA OPERATING, LLC		129692											
GUERRA "L"		WELL #: 1		RRCID -> 097235		COMPL. DATE 10/29/1981		TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7570 - 7596					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM		
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
08	434	N	375	-0-	-59	-0-	26	1	349	2	Y	-0-	44
09	450	N	405	-0-	-45	-0-	27	1	319	2	Y	54	45
							59	9					
10	403	N	364	-0-	-39	-0-	34	1	330	2	Y	-0-	45
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	34	1	399	2	Y	-0-	45
12	434	N	287	-0-	-147	-0-	22	1	265	2	Y	-0-	45
01	372	N	356	-0-	-16	-0-	25	1	331	2	Y	-0-	45
-----													
GUERRA "L"		WELL #: 3		RRCID -> 109429		COMPL. DATE 02/24/1984		TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7510 - 7605					
08	1240	N	1144	-0-	-96	-0-	80	1	1064	2	Y	-0-	44
09	1290	N	1179	-0-	-111	-0-	88	1	1030	2	Y	55	45
							61	9					
10	1271	N	1161	-0-	-110	-0-	109	1	1052	2	Y	-0-	45
11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	103	1	1222	2	Y	-0-	45
12	1209	N	1073	-0-	-136	-0-	82	1	991	2	Y	-0-	45
*01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	92	1	1233	2	Y	-0-	45
-----													
SMITH "AH"		WELL #: 1		RRCID -> 114029		COMPL. DATE 12/12/1984		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7422 - 7515					
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	49	1	289	2	N	-0-	45
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	30	1	289	2	N	-0-	45
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	33	1	298	2	N	-0-	45
*11	330	N	295	-0-	-35	-0-	34	1	261	2	N	-0-	45
												45	7
*12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	44	1	323	2	N	-0-	45
*01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	47	1	319	2	N	-0-	45
-----													
VELA "B"		WELL #: 1		RRCID -> 115634		COMPL. DATE 03/22/1985		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7435 - 7555					
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	119
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	119
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	119
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	119
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	119
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	119
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/24/2013													
-----													
SMITH "AH"		WELL #: 2		RRCID -> 117752		COMPL. DATE 08/01/1985		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7363 - 7404					
08	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	50	1	16	2	Y	-0-	93
							1059	3					
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	52	1	43	2	Y	-0-	93
							1006	3					
10	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	56	1	74	2	Y	-0-	93
							1059	3					
*11	1080	N	1025	-0-	-55	-0-	8	1	39	2	Y	-0-	93
							978	3					
*12	1147	N	876	-0-	-271	-0-	20	1	12	2	Y	-0-	45
							844	3					
01	1178	N	1043	-0-	-135	-0-	4	1	17	2	Y	-0-	45
							1022	3					
-----													
VELA "B"		WELL #: 5		RRCID -> 142113		COMPL. DATE 08/12/1992		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7653 - 7694					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	83	1	568	2	Y	-0-	-0-

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692												
VELA "B"		WELL #: 4		RRCID -> 142898		COMPL. DATE 10/11/1992			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7561 - 7596					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	902 N	902	-0-	-0-	-0-	131	1	771	2	Y	-0-			22
09	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	205	1	1974	2	Y	-0-			22
10	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	195	1	1740	2	Y	-0-			22
11	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	191	1	1468	2	Y	-0-			22
12	848 N	848	-0-	-0-	-0-	101	1	747	2	Y	-0-			22
*01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	108	1	735	2	Y	-0-			22
-----														
VELA "B"		WELL #: 3		RRCID -> 144655		COMPL. DATE 03/16/1993			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7394 - 7496					
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	32	1	187	2	Y	-0-			43
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	26	1	246	2	Y	-0-			43
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	27	1	241	2	Y	-0-			43
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	16	1	124	2	Y	-0-			43
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	38	1	282	2	Y	-0-			43
*01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	43	1	294	2	Y	-0-			43
-----														
SMITH, A.H.		WELL #: 4		RRCID -> 165488		COMPL. DATE 11/12/1997			TOTAL DEPTH 9990 PERF. 7406 - 7503					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
VELA "C"		WELL #: 1		RRCID -> 175460		COMPL. DATE 12/15/1999			TOTAL DEPTH 9817 PERF. 7576 - 7608					
08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	23	1	7	2	Y	-0-			52
						486	3							
09	390 N	254	-0-	-136	-0-	12	1	10	2	Y	-0-			52
						232	3							
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	18	1	24	2	Y	-0-			52
						346	3							
*11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	Y	-0-	29	7	23
						297	3							
*12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	8	1	5	2	Y	-0-			23
						328	3							
*01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	Y	-0-			23
						376	3							
-----														
GUERRA "L"		WELL #: 7 C		RRCID -> 212780		COMPL. DATE 08/25/2005			TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7492 - 7605					
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	19	1	252	2	Y	-0-			-0-
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	16	1	186	2	Y	-0-			-0-
10	248 N	234	-0-	-14	-0-	22	1	212	2	Y	-0-			-0-
11	270 N	254	-0-	-16	-0-	20	1	234	2	Y	-0-			-0-
12	217 N	165	-0-	-52	-0-	13	1	152	2	Y	-0-			-0-
01	248 N	205	-0-	-43	-0-	14	1	191	2	Y	-0-			-0-

-----												
ROLETA (7483)		//CONT.//		77973	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692								
CARMEN VELA "C"		WELL #:		2	RRCID ->	212847	COMPL. DATE	08/24/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7558 - 7602
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		62 N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	3	Y	108
09		21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	108
							19	3				
10		493 N	493	-0-	-0-	-0-	23	1	31	2	Y	108
							438	3	1	9		
*11		371 N	371	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	Y	47
							354	3				
*12		136 N	136	-0-	-0-	-0-	3	1	2	2	Y	47
							131	3				
*01		217 N	96	-0-	-121	-0-	2	2	94	3	Y	47
-----												
GUERRA "M"		WELL #:		5	RRCID ->	221824	COMPL. DATE	07/30/2006	TOTAL DEPTH	10114	PERF.	8087 - 8136
08		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	100	1	1186	2	Y	57
09		1320 N	874	-0-	-446	-0-	69	1	805	2	Y	57
10		1364 X	1064	-0-	-300	-0-	106	1	958	2	Y	57
11		1320 X	1286	-0-	-34	-0-	111	1	1175	2	Y	57
12		1271 X	1160	-0-	-111	-0-	127	1	1033	2	Y	57
01		1271 X	1172	-0-	-99	-0-	106	1	1066	2	Y	57
-----												
GUERRA "M"		WELL #:		2	RRCID ->	223053	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	10115	PERF.	8006 - 8044
08		31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	Y	49
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	49
10		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	49
11		266 N	266	-0-	-0-	-0-	23	1	243	2	Y	49
12		509 N	509	-0-	-0-	-0-	56	1	453	2	Y	49
*01		250 N	250	-0-	-0-	-0-	23	1	227	2	Y	49
-----												
TREVINO "B"		WELL #:		3C	RRCID ->	224411	COMPL. DATE	11/29/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7550 - 7617
08		3100 N	3208	-0-	108	1272	144	1	45	2	Y	32
							3019	3				
09		2960 N	1688	-0-	-1272	-0-	79	1	67	2	Y	32
							1542	3				
10	DLQ	G-10	1167	-0-	1167	1167	55	1	73	2	Y	32
							1039	3				
11	DLQ	G-10	1188	-0-	1188	2355	9	1	45	2	Y	46
							1119	3	15	9		
12	DLQ	G-10	1388	-0-	1388	3743	32	1	13	2	Y	56
							1332	3	11	9		
01	DLQ	G-10	1254	-0-	1254	4997	5	1	21	2	Y	59
							1225	3	3	9		
-----												
TREVINO "B"		WELL #:		2C	RRCID ->	224413	COMPL. DATE	12/14/2006	TOTAL DEPTH	9807	PERF.	7520 - 7558
08		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	59	1	18	2	Y	22
							1245	3				
09		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	58	1	49	2	Y	22
							1127	3				
10		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	72	1	96	2	Y	22
							1370	3				
*11		1260 N	1040	-0-	-220	-0-	8	1	40	2	Y	-0-
							992	3				
*12		1271 N	965	-0-	-306	-0-	22	1	13	2	Y	-0-
							930	3				
01		1302 N	958	-0-	-344	-0-	4	1	16	2	Y	-0-
							938	3				

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692								
TREVINO "B"		WELL #: 1C		RRCID -> 224414		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7454 - 7484		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	132 1	41 2	Y	-0-	33
						2772 3				
09	2520 X	2497	-0-	-23	-0-	117 1	99 2	Y	-0-	33
						2281 3				
10	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	125 1	166 2	Y	-0-	33
						2362 3				
11	2160 X	700	-0-	-1460	-0-	6 1	26 2	Y	13	46
						654 3	14 9			
12	2232 X	566	-0-	-1666	-0-	13 1	5 2	Y	10	56
						537 3	11 9			
01	2232 X	736	-0-	-1496	-0-	3 1	12 2	Y	4	60
						717 3	4 9			
-----										
TREVINO "B"		WELL #: 4		RRCID -> 234643		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7818 - 7870		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
EL CLARENO		WELL #: 11		RRCID -> 235489		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7694 - 7780		
08	1612 N	1454	-0-	-158	-0-	65 1	20 2	N	-0-	46
						1369 3				
09	1650 N	1447	-0-	-203	-0-	68 1	57 2	N	-0-	46
						1322 3				
10	1581 N	1430	-0-	-151	-0-	67 1	89 2	N	-0-	46
						1274 3				
11	1410 N	1321	-0-	-89	-0-	11 1	51 2	N	-0-	46
						1259 3				
12	1488 N	1242	-0-	-246	-0-	28 1	12 2	N	-0-	46
						1202 3				
01	1426 N	1413	-0-	-13	-0-	6 1	23 2	N	-0-	46
						1384 3				
-----										
EL CLARENO		WELL #: 7		RRCID -> 238175		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9620 PERF. 7483 - 7618		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
GUERRA "M"		WELL #: 6		RRCID -> 242265		COMPL. DATE 08/05/2008		TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8226 - 8356		
08	248 X	141	-0-	-107	-0-	11 1	130 2	Y	-0-	-0-
09	368 X	368	-0-	-0-	-0-	29 1	339 2	Y	-0-	-0-
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	30 1	270 2	Y	-0-	-0-
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	28 1	294 2	Y	-0-	-0-
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	36 1	294 2	Y	-0-	-0-
*01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	31 1	308 2	Y	-0-	-0-



ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692		WELL #: 3		RRCID -> 242266		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 7750 - 7788		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		4557 X	3628	-0-	-929	-0-	163	1	50	2	Y	-0-		218
							3415	3						
09		4020 X	3015	-0-	-1005	-0-	141	1	119	2	Y	-0-		218
							2755	3						
10		4061 X	3410	-0-	-651	-0-	160	1	213	2	Y	-0-		218
							3037	3						
*11		3930 X	2975	-0-	-955	-0-	24	1	114	2	Y	-0-	124 7	94
							2837	3						
*12		3968 X	3035	-0-	-933	-0-	69	1	42	2	Y	-0-		94
							2924	3						
*01		3627 X	3419	-0-	-208	-0-	14	1	56	2	Y	-0-		94
							3349	3						
-----														
EL CLARENO		WELL #: 2		RRCID -> 243302		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7470 - 7496				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
TREVINO "B"		WELL #: 5		RRCID -> 243554		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7552 - 7588				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
SMITH, A. H.		WELL #: 6		RRCID -> 243753		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 10026		PERF. 7601 - 7727				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715		WELL #: 3		RRCID -> 146454		COMPL. DATE 07/23/1993		TOTAL DEPTH 10524		PERF. 8224 - 8260		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
BRAVO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 164619		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7720 - 8841				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROLETA (7483)		//CONT.//		77973 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232							
VELA, SERAPIO HEIRS "B"		WELL #:		4	RRCID ->	100837	COMPL. DATE	08/21/1982	TOTAL DEPTH	9590	PERF. 7262 - 7283
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	899 N	801	-0-	-98	-0-	801 2		Y	-0-		2
09	750 N	749	-0-	-1	-0-	749 2		Y	-0-		2
10	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2		Y	-0-		2
11	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 2		Y	-0-		2
12	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 2		Y	-0-		2
*01	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 2		Y	-0-		2
-----											
GARCIA, SALVADOR "E"		WELL #:		7	RRCID ->	118724	COMPL. DATE	10/21/1985	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7798 - 7828
08	1054 N	901	-0-	-153	-0-	60 1	841 2	Y	-0-		-0-
09	995 N	762	-0-	-233	-0-	53 1	709 2	Y	-0-		-0-
10	811 N	811	-0-	-0-	-0-	55 1	756 2	Y	-0-		-0-
11	870 N	848	-0-	-22	-0-	59 1	789 2	Y	-0-		-0-
12	908 N	908	-0-	-0-	-0-	68 1	840 2	Y	-0-		-0-
*01	957 N	957	-0-	-0-	-0-	77 1	880 2	Y	-0-		-0-
-----											
VELA, ADRIAN		WELL #:		4	RRCID ->	139541	COMPL. DATE	09/15/1991	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7357 - 7390
08	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 2		Y	-0-		7
09	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1390 2	21 9	Y	19	19 1	7
10	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1353 2	3 9	Y	3		10
11	1380 N	1269	-0-	-111	-0-	1249 2	20 9	Y	18		28
12	1426 N	1208	-0-	-218	-0-	1208 2		Y	-0-		28
01	1364 N	1089	-0-	-275	-0-	1089 2		Y	-0-		28
-----											
ALEXANDER, M. M.		WELL #:		2	RRCID ->	142777	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8146 - 8168
08	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 2		Y	-0-		-0-
09	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 2		Y	-0-		-0-
10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2		Y	-0-		-0-
11	690 N	420	-0-	-270	-0-	420 2		Y	-0-		-0-
12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 2		Y	-0-		-0-
*01	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 2		Y	-0-		-0-
-----											
GARCIA, SALVADOR E		WELL #:		6	RRCID ->	143073	COMPL. DATE	11/18/1992	TOTAL DEPTH	9102	PERF. 7250 - 7258
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
ADRIAN, VELA		WELL #:		2	RRCID ->	145381	COMPL. DATE	02/21/2006	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7470 - 7530
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
RAMIREZ, L. O. A		WELL #:		4	RRCID ->	162605	COMPL. DATE	11/14/1996	TOTAL DEPTH	13100	PERF.10040 - 10080
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
RAMIREZ, L. O. A		WELL #: 7		RRCID -> 164941		COMPL. DATE 08/12/1997		TOTAL DEPTH 10335 PERF.10062 - 10140			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
RAMIREZ, L. O. A		WELL #: 9		RRCID -> 170414		COMPL. DATE 08/13/1998		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10840 - 11200			
08	8591 X	8591	-0-	-0-	-0-	8591 2		Y	-0-	8	
09	7845 X	7845	-0-	-0-	-0-	7845 2		Y	-0-	8	
10	7621 X	7621	-0-	-0-	-0-	7604 2	17 9	Y	15	23	
11	7441 X	7441	-0-	-0-	-0-	7441 2		Y	-0-	23	
12	7653 X	7653	-0-	-0-	-0-	7653 2		Y	-0-	23	
*01	7792 X	7792	-0-	-0-	-0-	7789 2	3 9	Y	3	26	
-----											
RAMIREZ, L. O. A		WELL #: 10		RRCID -> 171423		COMPL. DATE 11/20/1998		TOTAL DEPTH 11133 PERF.10602 - 10695			
08	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412 2		Y	-0-	8	
09	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821 2		Y	-0-	8	
10	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1809 2	11 9	Y	10	18	
11	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633 2		Y	-0-	18	
12	1891 N	1730	-0-	-161	-0-	1730 2		Y	-0-	18	
01	1829 N	1640	-0-	-189	-0-	1637 2	3 9	Y	3	21	
-----											
DE BARBERIO		WELL #: 6		RRCID -> 226012		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8927 - 8937			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
WHITTIER, L ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 236363		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7307 - 7429			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
RAMIREZ, L.O. A		WELL #: 6		RRCID -> 253340		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10470 - 10605			
08	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 2		Y	-0-	-0-	
09	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2		Y	-0-	-0-	
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2		Y	-0-	-0-	
11	1080 N	456	-0-	-624	-0-	456 2		Y	-0-	-0-	
12	1116 N	642	-0-	-474	-0-	642 2		Y	-0-	-0-	
*01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 2		Y	-0-	-0-	
-----											
SALVADOR GARCIA D		WELL #: 8		RRCID -> 254393		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7184 - 7218			
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	32 1	445 2	Y	-0-	-0-	
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	23 1	308 2	Y	-0-	-0-	
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	25 1	347 2	Y	-0-	-0-	
11	450 N	279	-0-	-171	-0-	19 1	260 2	Y	-0-	-0-	
12	341 N	310	-0-	-31	-0-	23 1	287 2	Y	-0-	-0-	
01	372 N	362	-0-	-10	-0-	29 1	333 2	Y	-0-	-0-	

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
GARCIA, SALVADOR E		WELL #: 28		RRCID -> 254722		COMPL. DATE 12/08/2009		TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7967 - 9520			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	279 N	152	-0-	-127	-0-	10 1	142 2	Y	-0-		-0-
09	180 N	156	-0-	-24	-0-	11 1	145 2	Y	-0-		-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	11 1	144 2	Y	-0-		-0-
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	10 1	138 2	Y	-0-		-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	16 1	201 2	Y	-0-		-0-
*01	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	125 1	1426 2	Y	-0-		-0-
-----											
GUERRA "L"		WELL #: 22H		RRCID -> 256999		COMPL. DATE 10/20/2010		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8020 - 11264			
08	6448 X	5577	-0-	-871	-0-	5577 2		Y	-0-		-0-
09	6170 X	4968	-0-	-1202	-0-	4962 2	6 9	Y	5	3 1	2
10	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	5110 2	4 9	Y	4		6
11	5520 X	5251	-0-	-269	-0-	5249 2	2 9	Y	2	4 1	4
12	5704 X	5219	-0-	-485	-0-	5216 2	3 9	Y	3	1 1	6
01	5580 X	4792	-0-	-788	-0-	4789 2	3 9	Y	3	5 1	4
-----											
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		RRCID -> 105009		COMPL. DATE 03/03/1983		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7670 - 7692			
08	992 N	620	-0-	-372	-0-	236 1	384 2	Y	-0-		7
09	960 N	456	-0-	-504	-0-	235 1	221 2	Y	-0-		7
10	806 N	526	-0-	-280	-0-	97 1	429 2	Y	-0-		7
11	600 N	140	-0-	-460	-0-	70 1	70 2	Y	-0-		7
12	465 N	37	-0-	-428	-0-	25 1	12 2	Y	-0-		7
01	527 N	290	-0-	-237	-0-	191 1	99 2	Y	-0-		7
-----											
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 208803		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8140 - 8280			
08	6386 X	2909	-0-	-3477	-0-	75 1	2830 2	N	4		99
09	5370 X	3642	-0-	-1728	-0-	93 1	3538 2	N	10	94 1	15
10	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	11 9	75 1	N	6		21
*11	6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	7 9	259 1	N	9	20 1	10
*12	6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	10 9	232 1	N	32		42
*01	6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	35 9	244 1	N	14		56
						15 9	5814 2	N			
-----											
3J ZAPATA MEZA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 210387		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8140 - 8280			
08	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	28 1	1052 2	N	-0-		13
09	1020 N	1019	-0-	-1	-0-	26 1	993 2	N	-0-		13
10	1023 N	953	-0-	-70	-0-	25 1	928 2	N	-0-		13
*11	1050 N	968	-0-	-82	-0-	40 1	928 2	N	-0-	13 1	-0-
12	1054 N	977	-0-	-77	-0-	37 1	940 2	N	-0-		-0-
*01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	40 1	952 2	N	-0-		-0-

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 216086		COMPL. DATE 01/16/2006			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8136 - 8348			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1271 N	1186	-0-	-85	-0-	30 1	1156 2	N	-0-			34
09	1170 N	1129	-0-	-41	-0-	29 1	1100 2	N	-0-			34
10	1209 N	1057	-0-	-152	-0-	27 1	1030 2	N	-0-			34
*11	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	50 1	1157 2	N	3	32 1		5
						3 9						
12	1178 N	1019	-0-	-159	-0-	39 1	980 2	N	-0-			5
*01	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	52 1	1249 2	N	13			18
						14 9						
-----												
VILLARREAL		WELL #: 2		RRCID -> 237531		COMPL. DATE 01/03/2008			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7678 - 8091			
08	1116 X	911	-0-	-205	-0-	32 1	879 2	N	-0-			17
09	3180 X	786	-0-	-2394	-0-	28 1	758 2	N	-0-			17
10	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	168 1	4357 2	N	-0-			17
*11	1080 X	485	-0-	-595	-0-	24 1	459 2	N	2	15 1		4
						2 9						
12	930 X	334	-0-	-596	-0-	334 2		N	-0-			4
01	3286 X	352	-0-	-2934	-0-	352 2		N	-0-			4
-----												
ROMA		78015 001		ASSOCIATED		49B			CNTY: STARR			
LEGEND NATURAL GAS III, LP		495553										
GUERRA SHARE 8D		WELL #: 22		RRCID -> 180376		COMPL. DATE 08/27/2000			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3708 - 3785			
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SHARE 180A		WELL #: 1 C		RRCID -> 181097		COMPL. DATE 11/01/2000			TOTAL DEPTH 5698 PERF. 3716 - 3721			
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
GUERRA G		WELL #: 4		RRCID -> 181382		COMPL. DATE 12/23/2000			TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3578 - 3678			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		589954										
TEXACO FEE GUERRA "G"		WELL #: 1 T		RRCID -> 176285		COMPL. DATE 09/07/2003			TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4081 - 4207			
08	465 #	234	-0-	-231	-0-	50 1	184 2	N	-0-			-0-
09	870 #	192	-0-	-678	-0-	38 1	154 2	N	-0-			-0-
10	496 #	254	-0-	-242	-0-	47 1	207 2	N	-0-			-0-
11	480 #	211	-0-	-269	-0-	39 1	172 2	N	-0-			-0-
12	372 #	164	-0-	-208	-0-	35 1	129 2	N	-0-			-0-
01	248 #	151	-0-	-97	-0-	38 1	113 2	N	-0-			-0-

ROMA //CONT.// 78015 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR  
 REMCO OIL & GAS PRODUCTION, INC. 701520  
 GUERRA SHARE 331-C WELL #: 13 RRCID -> 087797 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 2462 - 2479

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	434 #	384	-0-	-50	-0-	85	1	299	2	N	-0-	-0-	-0-
09	450 #	362	-0-	-88	-0-	74	1	288	2	N	-0-	-0-	-0-
10	465 #	379	-0-	-86	-0-	72	1	307	2	N	-0-	-0-	-0-
11	450 #	356	-0-	-94	-0-	68	1	288	2	N	-0-	-0-	-0-
12	434 #	335	-0-	-99	-0-	73	1	262	2	N	-0-	-0-	-0-
01	372 #	288	-0-	-84	-0-	74	1	214	2	N	-0-	-0-	-0-

ROMA (CROCKETT) 78015 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR  
 REMCO OIL & GAS PRODUCTION, INC. 701520  
 GUERRA SHARE 305-C WELL #: 26 RRCID -> 114277 COMPL. DATE 09/23/1984 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 2422 - 2434

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	310 N	18	-0-	-292	-0-	4	1	14	2	N	-0-	-0-	-0-
09	420 N	20	-0-	-400	-0-	4	1	16	2	N	-0-	-0-	-0-
10	124 N	11	-0-	-113	-0-	2	1	9	2	N	-0-	-0-	-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	12	1	49	2	N	-0-	-0-	-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	21	1	74	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	272	1	783	2	N	-0-	-0-	-0-

ROMA (QUEEN CITY A) 78015 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 LEGEND NATURAL GAS III, LP 495553  
 SHARE 180A WELL #: 1 T RRCID -> 181098 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 5216 - 5322

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

SHARE 92 WELL #: 1 RRCID -> 186389 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4936 - 5120

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

TEXACO FEE GUERRA SHARE 22 WELL #: 1 RRCID -> 199758 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6122 - 6548

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

ROMA (YEGUA) 78015 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR  
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170  
 PISTOL HILL WELL #: 1 RRCID -> 244695 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 2011 PERF. 1334 - 1337

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	6429	6429	-0-	-0-	-0-	6429	2			N	-0-	-0-	-0-
09	6042	6042	-0-	-0-	-0-	6042	2			N	-0-	-0-	-0-
10	6200	6105	-0-	-95	-0-	6105	2			N	-0-	-0-	-0-
11	6128	6128	-0-	-0-	-0-	6128	2			N	-0-	-0-	-0-
12	6200	5839	-0-	-361	-0-	5839	2			N	-0-	-0-	-0-
01	6200	5709	-0-	-491	-0-	5709	2			N	-0-	-0-	-0-

ROMA, EAST (5650)		78016 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861									
MCCLURE		WELL #: 1		RRCID -> 218549		COMPL. DATE 04/01/2006			TOTAL DEPTH 12345 PERF. 6510 - 6640		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	26 1	472 2	Y	1		5
09	540 N	468	-0-	-72	-0-	24 1	443 2	Y	1		6
10	465 N	406	-0-	-59	-0-	16 1	390 2	Y	-0-		6
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	23 1	477 2	Y	1		7
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	26 1	508 2	Y	2		9
*01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	28 1	550 2	Y	3	6 1	6

MCCLURE		WELL #: 2		RRCID -> 218550		COMPL. DATE 03/24/2006			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5841 - 6766		
08	911 N	911	-0-	-0-	-0-	47 1	862 2	Y	2		9
09	810 N	693	-0-	-117	-0-	36 1	657 2	Y	-0-		9
10	806 N	610	-0-	-196	-0-	25 1	585 2	Y	-0-		9
11	870 N	745	-0-	-125	-0-	35 1	708 2	Y	2		11
12	812 N	812	-0-	-0-	-0-	40 1	769 2	Y	3		14
*01	790 N	790	-0-	-0-	-0-	39 1	748 2	Y	3	9 1	8

MCCLURE		WELL #: 3		RRCID -> 222669		COMPL. DATE 08/10/2006			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5912 - 6746		
08	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	132 1	2404 2	Y	4		24
09	2370 N	2122	-0-	-248	-0-	110 1	2010 2	Y	2		26
10	2294 N	2163	-0-	-131	-0-	88 1	2068 2	Y	6		32
11	2460 N	2400	-0-	-60	-0-	112 1	2285 2	Y	3		35
12	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	125 1	2434 2	Y	10		45
*01	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	121 1	2329 2	Y	7	27 1	25

MCCLURE		WELL #: 4		RRCID -> 223027		COMPL. DATE 11/01/2006			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6020 - 6910		
08	1085 N	964	-0-	-121	-0-	50 1	913 2	Y	1		9
09	1050 N	722	-0-	-328	-0-	37 1	685 2	Y	-0-		9
10	868 N	827	-0-	-41	-0-	33 1	791 2	Y	3		12
11	930 N	916	-0-	-14	-0-	43 1	872 2	Y	1		13
12	832 N	832	-0-	-0-	-0-	41 1	790 2	Y	1		14
01	837 N	658	-0-	-179	-0-	32 1	626 2	Y	-0-	7 1	7

ROMA, EAST (5650)		//CONT.// 78016 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.// 076861									
MCCLURE NORTH		WELL #: 1		RRCID -> 223291		COMPL. DATE 11/12/2006			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6528 - 6609		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1860 X	1748	-0-	-112	-0-	87 1	1592 2	N	63		282
09	1770 X	1630	-0-	-140	-0-	69 9	1510 2	N	34	191 1	125
10	1798 X	1394	-0-	-404	-0-	83 1	1285 2	N	50		175
11	1946 X	1946	-0-	-0-	-0-	37 9	1788 2	N	64		239
12	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	54 1	1773 2	N	60		299
*01	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	55 9	1734 2	N	48	198 1	149
						88 1					
						70 9					
						91 1					
						66 9					
						90 1					
						53 9					

BILLUPS		WELL #: 3		RRCID -> 223334		COMPL. DATE 08/28/2006			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6210 - 7064		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	279 N	89	-0-	-190	-0-	5 1	84 2	Y	-0-		15
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	23 1	429 2	Y	-0-		15
10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	27 1	627 2	Y	5		20
11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	6 9	554 2	Y	-0-		20
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	27 1	442 2	Y	-0-		20
*01	668 N	668	-0-	-0-	-0-	23 1	628 2	Y	7	14 1	13
						32 1					
						8 9					

BILLUPS		WELL #: 1		RRCID -> 223408		COMPL. DATE 11/30/2006			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6200 - 6640		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	465 N	378	-0-	-87	-0-	20 1	358 2	Y	-0-		14
09	540 N	520	-0-	-20	-0-	27 1	492 2	Y	1		15
10	589 N	238	-0-	-351	-0-	1 9	228 2	Y	-0-		15
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	10 1	645 2	Y	3		18
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	32 1	587 2	Y	3		21
*01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	3 9	571 2	Y	3	12 1	12
						30 1					
						3 9					

GARZA, ROMEO		WELL #: 1		RRCID -> 223748		COMPL. DATE 12/16/2006			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6226 - 6472		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	802 N	802	-0-	-0-	-0-	42 1	760 2	Y	-0-		53
09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	28 1	518 2	Y	-0-		53
10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	23 1	536 2	Y	-0-		53
11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	28 1	566 2	Y	-0-		53
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	20 1	395 2	Y	-0-		53
*01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	28 1	538 2	Y	-0-		53

GARZA, ROMEO		WELL #: 2		RRCID -> 223898		COMPL. DATE 01/06/2007			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6169 - 6718		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	967 N	967	-0-	-0-	-0-	50 1	917 2	Y	-0-		31
09	794 N	794	-0-	-0-	-0-	41 1	753 2	Y	-0-		31
10	541 N	541	-0-	-0-	-0-	22 1	519 2	Y	-0-		31
11	930 N	779	-0-	-151	-0-	37 1	742 2	Y	-0-		31
12	806 N	743	-0-	-63	-0-	36 1	707 2	Y	-0-		31
01	527 N	511	-0-	-16	-0-	25 1	486 2	Y	-0-		31



ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
MCCLURE WELL #: 5 RRCID -> 226022 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6407 - 6824													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	6 1	117 2	Y	-0-				1
09	120 N	73	-0-	-47	-0-	4 1	69 2	Y	-0-				1
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	2 1	40 2	Y	-0-				1
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6 1	117 2	Y	1				2
						1 9							
12	62 N	33	-0-	-29	-0-	2 1	31 2	Y	-0-				2
*01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5 1	93 2	Y	-0-	1 1			1
BILLUPS WELL #: 2 RRCID -> 226877 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6190 - 7044													
08	837 N	189	-0-	-648	-0-	10 1	179 2	Y	-0-				27
09	780 N	653	-0-	-127	-0-	34 1	619 2	Y	-0-				27
10	1178 N	980	-0-	-198	-0-	39 1	932 2	Y	8				35
						9 9							
11	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	49 1	1004 2	Y	-0-				35
12	912 N	912	-0-	-0-	-0-	45 1	867 2	Y	-0-				35
01	992 N	990	-0-	-2	-0-	49 1	937 2	Y	4	20 1			19
						4 9							
MUNOZ "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 227217 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6286 - 7170													
08	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	113 1	2056 2	N	-0-				48
09	2130 X	2041	-0-	-89	-0-	106 1	1935 2	N	-0-				48
10	2201 X	1943	-0-	-258	-0-	79 1	1864 2	N	-0-				48
11	2130 X	2106	-0-	-24	-0-	99 1	2007 2	N	-0-				48
12	2201 X	2164	-0-	-37	-0-	106 1	2058 2	N	-0-				48
01	2170 X	2120	-0-	-50	-0-	104 1	2016 2	N	-0-				48
MCCLURE WELL #: 6 RRCID -> 227775 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5920 - 6783													
08	2883 X	2386	-0-	-497	-0-	124 1	2261 2	Y	1				23
						1 9							
09	2610 N	2249	-0-	-361	-0-	116 1	2127 2	Y	5				28
						6 9							
10	2418 N	2012	-0-	-406	-0-	82 1	1928 2	Y	2				30
						2 9							
11	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	117 1	2380 2	Y	6				36
						7 9							
12	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	125 1	2431 2	Y	8				44
						9 9							
*01	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	116 1	2232 2	Y	6	26 1			24
						7 9							
GARZA, ROMEO WELL #: 3 RRCID -> 228830 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6358 - 6528													
08	124 N	35	-0-	-89	-0-	2 1	33 2	Y	-0-				12
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	10 1	188 2	Y	-0-				12
10	124 N	42	-0-	-82	-0-	2 1	40 2	Y	-0-				12
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5 1	92 2	Y	-0-				12
12	217 N	37	-0-	-180	-0-	2 1	35 2	Y	-0-				12
*01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5 1	98 2	Y	-0-				12

OIL AND GAS DIVISION

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861  
 MCCLURE WELL #: 7 RRCID -> 229049 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5874 - 6972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	8587 X	7573	-0-	-1014	-0-	393	1	7169	2	Y	10				72
09	8400 X	6902	-0-	-1498	-0-	11	9	6531	2	Y	13				85
10	8680 X	6637	-0-	-2043	-0-	14	9	6355	2	Y	12				97
11	8400 X	8379	-0-	-21	-0-	269	1	7959	2	Y	25				122
12	7787 X	7787	-0-	-0-	-0-	13	9	7393	2	Y	12				134
*01	8008 X	8008	-0-	-0-	-0-	392	1	7577	2	Y	35	87	1		82

MCCLURE WELL #: 8 RRCID -> 230377 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5969 - 6851

08	2480 N	2399	-0-	-81	-0-	124	1	2269	2	Y	5				23
09	2280 N	2267	-0-	-13	-0-	6	9	2144	2	Y	5				28
10	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	108	1	2559	2	Y	11				39
11	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	12	9	2674	2	Y	2				41
12	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	132	1	2723	2	Y	9				50
*01	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	140	1	2579	2	Y	8	30	1		28

JONES FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 233182 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5718 - 7068

08	5828 X	5310	-0-	-518	-0-	276	1	5028	2	Y	5				182
09	5640 X	4548	-0-	-1092	-0-	6	9	4312	2	Y	-0-				182
10	5611 X	4647	-0-	-964	-0-	188	1	4439	2	Y	18				200
11	5220 X	5160	-0-	-60	-0-	20	9	4889	2	Y	27				227
12	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	241	1	5018	2	Y	22	136	1		113
01	5301 X	5161	-0-	-140	-0-	259	1	4879	2	Y	26				139

BILLUPS WELL #: 4 RRCID -> 233215 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6224 - 6966

08	3255 X	1964	-0-	-1291	-0-	102	1	1858	2	Y	4				56
09	3150 X	2711	-0-	-439	-0-	4	9	2550	2	Y	20				76
10	2852 X	2020	-0-	-832	-0-	139	1	1938	2	Y	-0-				76
11	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	22	9	2490	2	Y	3				79
12	2790 X	2604	-0-	-186	-0-	82	1	2467	2	Y	9				88
01	2790 X	1925	-0-	-865	-0-	122	1	1830	2	Y	-0-	40	1		48

ROMA, EAST (5650)												CNTY: STARR							
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC																			
JONES FAMILY																			
WELL #: 2												RRCID -> 235496		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 5778 - 7116	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
08	899 N	734	-0-	-165	-0-	38	1	696	2	Y	-0-		27						
09	840 N	700	-0-	-140	-0-	36	1	664	2	Y	-0-		27						
10	713 N	641	-0-	-72	-0-	26	1	614	2	Y	1		28						
11	720 N	608	-0-	-112	-0-	29	1	579	2	Y	-0-		28						
12	862 N	862	-0-	-0-	-0-	42	1	806	2	Y	13	22 1	19						
*01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	37	1	710	2	Y	1		20						
-----																			
JONES FAMILY																			
WELL #: 3												RRCID -> 236597		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 7294		PERF. 5796 - 7108	
08	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	83	1	1505	2	Y	8		55						
09	1380 N	1325	-0-	-55	-0-	69	1	1256	2	Y	-0-		55						
10	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	57	1	1344	2	Y	6		61						
11	1560 N	1473	-0-	-87	-0-	69	1	1401	2	Y	3		64						
12	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	74	1	1430	2	Y	6	39 1	31						
01	1395 N	1360	-0-	-35	-0-	67	1	1286	2	Y	6		37						
-----																			
BILLUPS																			
WELL #: 2H												RRCID -> 237457		COMPL. DATE 04/13/2008		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 7150 - 9938	
08	4805 X	4647	-0-	-158	-0-	241	1	4404	2	Y	2		106						
09	4650 X	4208	-0-	-442	-0-	218	1	3982	2	Y	7		113						
10	4805 X	4146	-0-	-659	-0-	167	1	3949	2	Y	27		140						
11	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	232	1	4716	2	Y	8		148						
12	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	246	1	4783	2	Y	14		162						
*01	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	249	1	4803	2	Y	30	104 1	88						
-----																			
CANALES, E. G. -GARZA GU																			
WELL #: 3H												RRCID -> 248009		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 7055		PERF. 7645 - 10725	
08	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	51	1	936	2	N	18		90						
09	870 N	860	-0-	-10	-0-	45	1	815	2	N	-0-		90						
10	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	43	1	1006	2	N	-0-		90						
11	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	48	1	972	2	N	-0-		90						
12	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	49	1	954	2	N	-0-		90						
*01	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	49	1	954	2	N	-0-		90						
-----																			
CASKIDS OPERATING COMPANY																			
HASTINGS-LOPEZ																			
WELL #: 1												RRCID -> 248300		COMPL. DATE 02/26/2008		TOTAL DEPTH 14611		PERF. 7082 - 7090	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		88						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		88						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		88						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		88						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		88						
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		88						

ROMA, EAST (5650)		//CONT.//		78016 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
LEGEND NATURAL GAS III, LP				495553								
GARCIA - GONZALES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	150128	COMPL. DATE	06/21/1994	TOTAL DEPTH	6540	PERF. 5659 -	5817
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151

RLU OPERATING, LLC				714217	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
GARZA				1	RRCID ->	247278	COMPL. DATE	06/02/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 6445 -	6643
08	2573 X	2382	-0-	-191	-0-	75 1	2305 2	N	2			365
09	2490 X	2125	-0-	-365	-0-	75 1	2047 2	N	3			368
10	2573 X	2423	-0-	-150	-0-	75 1	2346 2	N	2			370
11	2310 X	2191	-0-	-119	-0-	75 1	2114 2	N	2			372
12	2387 X	2147	-0-	-240	-0-	75 1	2069 2	N	3			375
01	2418 X	2378	-0-	-40	-0-	75 1	2300 2	N	3			378

ROMA, N. (WILCOX)				78017 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085								
GONZALES, LUCIO		WELL #:		1	RRCID ->	197022	COMPL. DATE	03/14/2003	TOTAL DEPTH	13318	PERF.10140 -	11508
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROMA, W. (QUEEN CITY 5700)				78020 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085								
GUERRA, H.P. JR ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	125458	COMPL. DATE	10/07/1987	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 5716 -	5730
08	806 N	496	-0-	-310	-0-	484 2	12 9	N	11			30
09	2100 N	1458	-0-	-642	-0-	1449 2	9 9	N	8			38
10	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1473 2	11 9	N	10			48
11	981 N	981	-0-	-0-	-0-	975 2	6 9	N	5			53
12	1519 N	430	-0-	-1089	-0-	417 2	13 9	N	12			65
01	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-			N	-0-			65

ROMA, W. (QUEEN CITY 6200)				78020 675	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR			
MORTIMER PRODUCTION COMPANY				589954								
TEXACO-FEE GUERRA G		WELL #:		2	RRCID ->	179314	COMPL. DATE	08/14/2000	TOTAL DEPTH	5810	PERF. 5214 -	5418
08	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	307 1	1128 2	N	-0-			-0-
09	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	352 1	1415 2	N	-0-			-0-
10	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	470 1	2091 2	N	-0-			-0-
11	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	352 1	1551 2	N	-0-			-0-
12	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	351 1	1304 2	N	-0-			-0-
*01	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	254 1	759 2	N	-0-			-0-



ROMA, W. (WILCOX 6400)		78020 705		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861											
NILO SHALLOW A GU		WELL #: 7		RRCID -> 159540		COMPL. DATE 07/22/1996		TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6584 - 7160					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3	7	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	4038	-0-	4038	4038		280	1	3758	2			-0-
11	14B2 EXT	7107	-0-	7107	11145		363	1	6744	2			-0-
12	14B2 EXT	3353	-0-	3353	14498		221	1	3132	2			-0-
*01	2040	1504	-0-	-536	13962		103	1	1388	2	12	11 1	1
							13	9					

EOG RESOURCES, INC.		253162		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
NILO SHALLOW A GU		WELL #: 6		RRCID -> 164590		COMPL. DATE 10/09/1996		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6635 - 6656					
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROMA, W. (WILCOX 7100)		78020 716		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861											
NILO SHALLOW A GU		WELL #: 7		RRCID -> 158631		COMPL. DATE 07/22/1996		TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7159 - 7160					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NILO SHALLOW A GU		WELL #: 4		RRCID -> 222159		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7136 - 7155					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	7	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	632	-0-	632	632		44	1	588	2			-0-
11	14B2 EXT	667	-0-	667	1299		34	1	633	2			-0-
12	14B2 EXT	339	-0-	339	1638		22	1	317	2			-0-
*01	270	189	-0-	-81	1557		13	1	175	2	1	1 1	-0-
							1	9					

EOG RESOURCES, INC.		253162		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
NILO SHALLOW A GU		WELL #: 6		RRCID -> 166946		COMPL. DATE 09/10/1996		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6636 - 6656					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROMA, W. (WILCOX-10100)										78020 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC										076861									
GONZALEZ, L.										WELL #: 1		RRCID -> 149384		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 16000		PERF. 9862 - 9942	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9				
10		14B2 EXT	15129	-0-	15129	15129	1049	1	14080	2	Y	-0-			9				
11		14B2 EXT	21869	-0-	21869	36998	1117	1	20752	2	Y	-0-			9				
12		14B2 EXT	10800	-0-	10800	47798	712	1	10088	2	Y	-0-			9				
*01		56989 X	9191	-0-	-47798	-0-	631	1	8494	2	Y	60	65	1	4				
										66		9							
MINITA GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 151692		COMPL. DATE 03/15/1994		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9946 - 10028	
08		INC G-10	294	-0-	294	5977	294	2			Y	-0-			6				
09		INC G-10	585	-0-	585	6562	66	1	519	2	Y	-0-			6				
10		1700 N	1512	-0-	-188	6374	105	1	1407	2	Y	-0-			6				
11		3000 N	2653	-0-	-347	6027	136	1	2517	2	Y	-0-			6				
12		3100 N	2628	-0-	-472	5555	173	1	2455	2	Y	-0-			6				
*01		3100 N	2454	-0-	-646	4909	169	1	2272	2	Y	12	17	1	1				
										13		9							
NILO GU										WELL #: 3		RRCID -> 152565		COMPL. DATE 01/07/1995		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9982 - 10063	
08		11058 X	1711	-0-	-9347	-0-	1711	2			Y	-0-			14				
09		2220 X	1710	-0-	-510	-0-	192	1	1518	2	Y	-0-			14				
10		2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	182	1	2440	2	Y	-0-			14				
11		2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	147	1	2738	2	Y	-0-			14				
12		2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	181	1	2563	2	Y	-0-			14				
*01		2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	199	1	2683	2	Y	8	21	1	1				
										9		9							
NILO GU										WELL #: 4		RRCID -> 157709		COMPL. DATE 04/17/1996		TOTAL DEPTH 10455		PERF. 9936 - 10021	
08		35051 X	8168	-0-	-26883	-0-	8168	2			N	-0-			16				
09		9930 X	7818	-0-	-2112	-0-	878	1	6940	2	N	-0-			16				
10		10261 X	5806	-0-	-4455	-0-	403	1	5403	2	N	-0-			16				
11		9930 X	5702	-0-	-4228	-0-	291	1	5411	2	N	-0-			16				
12		8153 X	6329	-0-	-1824	-0-	417	1	5912	2	N	-0-			16				
01		8153 X	6077	-0-	-2076	-0-	420	1	5657	2	N	-0-			16				
NILO GU										WELL #: 5 H		RRCID -> 238735		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 10150 - 11120	
08		16539 X	3991	-0-	-12548	-0-	3991	2			Y	-0-			7				
09		4890 X	3767	-0-	-1123	-0-	423	1	3344	2	Y	-0-			7				
10		5053 X	3664	-0-	-1389	-0-	254	1	3410	2	Y	-0-			7				
11		4890 X	3485	-0-	-1405	-0-	178	1	3307	2	Y	-0-			7				
12		4650 X	4032	-0-	-618	-0-	266	1	3766	2	Y	-0-			7				
01		3999 X	3713	-0-	-286	-0-	257	1	3456	2	Y	-0-			7				
NILO GU										WELL #: 6H		RRCID -> 242244		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 10285		PERF. 10054 - 11030	
08		59298 X	13688	-0-	-45610	-0-	13688	2			Y	-0-			16				
09		21300 X	12742	-0-	-8558	-0-	1430	1	11312	2	Y	-0-			16				
10		22010 X	13855	-0-	-8155	-0-	961	1	12894	2	Y	-0-			16				
11		21300 X	12454	-0-	-8846	-0-	636	1	11818	2	Y	-0-			16				
12		18538 X	13317	-0-	-5221	-0-	878	1	12439	2	Y	-0-			16				
01		13857 X	11837	-0-	-2020	-0-	818	1	11019	2	Y	-0-			16				

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
ROMA, W. (WILCOX-10100)		//CONT.//		78020 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861										
NILO GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	249519	COMPL. DATE	03/01/2009	TOTAL DEPTH	10309	PERF.	10363	- 11952	
08	13853 X	2542	-0-	-11311	-0-	2542	2		Y	-0-			18	
09	2790 X	2203	-0-	-587	-0-	247	1	1956	2	Y	-0-		18	
10	2883 X	1861	-0-	-1022	-0-	129	1	1732	2	Y	-0-		18	
11	2790 X	1560	-0-	-1230	-0-	80	1	1480	2	Y	-0-		18	
12	2883 X	1684	-0-	-1199	-0-	111	1	1573	2	Y	-0-		18	
01	2542 X	1620	-0-	-922	-0-	112	1	1508	2	Y	-0-		18	
-----														
EOG RESOURCES, INC.				253162					CNTY: STARR					
NILO GU		WELL #:		2	RRCID ->	153504	COMPL. DATE	03/07/1995	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	10121	- 10208	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
-----														
ROMEO, N. (2620)				78045 708	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM HOGG					
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736										
MARTINEZ, H. T. ET AL		WELL #:		9	RRCID ->	138917	COMPL. DATE	06/28/1991	TOTAL DEPTH	3799	PERF.	2628	- 2650	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
-----														
ROMEO, S. (GOVT WELLS)				78048 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM HOGG					
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP				531085										
HELLEN, C. W.		WELL #:		1	RRCID ->	062761	COMPL. DATE	05/14/1975	TOTAL DEPTH	4010	PERF.	N/A		
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-	
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-	
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2		N	-0-			-0-	
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2		N	-0-			-0-	
12	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2		N	-0-			-0-	
*01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-	
-----														
ROMEO, S. (2660)				78048 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM HOGG					
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP				531085										
HELLEN, C.W. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	071768	COMPL. DATE	06/17/1977	TOTAL DEPTH	2855	PERF.	N/A		
08	856 N	856	-0-	-0-	-0-	30	1	826	2	N	-0-		-0-	
09	795 N	795	-0-	-0-	-0-	30	1	765	2	N	-0-		-0-	
10	248 N	32	-0-	-216	-0-	5	1	27	2	N	-0-		-0-	
11	840 N	814	-0-	-26	-0-	30	1	784	2	N	-0-		-0-	
12	837 N	615	-0-	-222	-0-	20	1	595	2	N	-0-		-0-	
*01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	20	1	622	2	N	-0-		-0-	



ROMERO TRAP (R) POCO LLC SHAEFFER RANCH		78073 710 668802		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
WELL #: E 7		RRCID -> 270044		COMPL. DATE 01/04/2013		TOTAL DEPTH 6262		PERF. 5038		- 5075		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	11625	5245	-0-	-6380	-0-	120 1	5106 2	N	17			48
09	11250	4996	-0-	-6254	-0-	115 1	4862 2	N	17			65
10	11625	7031	-0-	-4594	-0-	155 1	6858 2	N	16			81
11	8160 #	2856	-0-	-5304	-0-	75 1	2774 2	N	6			87
12	7409 #	2313	-0-	-5096	-0-	110 1	2193 2	N	9			96
01	7037 #	3026	-0-	-4011	-0-	155 1	2851 2	N	18			114

ROMUR (HOUGHTON,LO.) BELLOWS OPERATING CO., L. C. ROOTS, MAYO		78080 300 063857		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO				
WELL #: 1		RRCID -> 075660		COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH 9333		PERF. 4430		- 4450		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROOKE (7100) MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. WELDER, E. H. -E-		78123 886 549836		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
WELL #: 31		RRCID -> 168954		COMPL. DATE 06/13/1998		TOTAL DEPTH 8791		PERF. 7214		- 7222		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, E.H. "C"		WELL #: 171		RRCID -> 174578		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8765		PERF. 7061		- 7121	
08	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-				20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				20

ROOKE, N. (6300) MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. WELDER, E. H. "E"		78125 303 549836		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
WELL #: 19		RRCID -> 146121		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8505		PERF. 5434		- 5935		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROOKE, N. (6900)		78125 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836										
WELDER, E.H. -E-		WELL #: 29		RRCID -> 129406		COMPL. DATE 12/14/1988		TOTAL DEPTH 8148 PERF. 6843 - 6850				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROSA MARIA (L. QUEEN CITY 7770)		78186 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
RLU OPERATING, LLC		714217										
GARZA		WELL #: 1		RRCID -> 148775		COMPL. DATE 11/12/1993		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7772 - 7777				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
MUNOZ, IMELDA		714217										
		WELL #: 1		RRCID -> 189882		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7184 - 8171				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	5057	5057	-0-	-0-	-0-	82 1	4938 3	N	34			232
09	4881	4881	-0-	-0-	-0-	37 9	79 1	N	33	190 1		75
10	4898	4891	-0-	-7	-0-	36 9	82 1	N	17			92
11	4740	4698	-0-	-42	-0-	19 9	79 1	N	15			107
12	4967	4967	-0-	-0-	-0-	17 9	82 1	N	28			135
01	4898	4872	-0-	-26	-0-	31 9	82 1	N	23			158
						25 9						

ROSITA (WILCOX A-3)		78335 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861										
GREEN, O. W.		WELL #: 1		RRCID -> 252611		COMPL. DATE 07/14/2009		TOTAL DEPTH 13813 PERF. 10080 - 10130				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE				(L)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
08	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	363 1	4676 2	Y	20			134
09	5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	1034 4	22 9					
10	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	341 1	4688 2	Y	20	94	1	60
11	4830 X	3964	-0-	-866	-0-	819 4	22 9					60
12	4991 X	3492	-0-	-1499	-0-	339 1	4726 2	Y	-0-			60
*01	4991 X	3998	-0-	-993	-0-	339 1	3625 2	Y	-0-			60
						297 1	3153 2	Y	-0-			60
							3701 2	Y	-0-			60

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE				(L)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
08	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	96 1	1232 2	Y	4			54
09	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	272 4	4 9					
10	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	164 1	2251 2	Y	6	38	1	22
11	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	393 4	7 9					
12	2387 N	1187	-0-	-1200	-0-	81 1	1128 2	Y	19			41
01	1426 N	1249	-0-	-177	-0-	206 4	21 9					
						87 1	1228 2	Y	20			61
						244 4	22 9					
						67 1	929 2	Y	17			78
						172 4	19 9					
						78 1	967 2	Y	18			96
						184 4	20 9					

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE				(L)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE				(L)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
08	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	62 1	803 2	Y	1			16
09	810 N	220	-0-	-590	-0-	178 4	1 9					
10	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	13 1	176 2	Y	-0-	11	1	5
11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	31 4						
12	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	98 1	1372 2	Y	3			8
*01	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	251 4	3 9					
						47 1	672 2	Y	3			11
						134 4	3 9					
						79 1	1098 2	Y	4			15
						204 4	4 9					
						67 1	830 2	Y	2			17
						158 4	2 9					

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
-----												
ROSITA (WILCOX P)		//CONT.//		78335 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		170040								
FROST NATIONAL BANK 65		WELL #:		1	RRCID ->	168279	COMPL. DATE	04/27/1998	TOTAL DEPTH	10015	PERF.	9335 - 9364
08	3255 X	1930	-0-	-1325	-0-	115 1	1485 2	Y	1			23
						329 4	1 9					
09	3150 X	2013	-0-	-1137	-0-	117 1	1614 2	Y	-0-	16 1		7
						282 4						
10	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	160 1	2232 2	Y	5			12
						408 4	6 9					
11	1651 X	1651	-0-	-0-	-0-	92 1	1296 2	Y	5			17
						257 4	6 9					
12	1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	70 1	972 2	Y	2			19
						181 4	2 9					
*01	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	118 1	1476 2	Y	5			24
						281 4	6 9					
-----												
WEATHERBY-WERNECKE P SAND GU		WELL #:		2	RRCID ->	169942	COMPL. DATE	07/23/1998	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9454 - 9465
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
HUBBERD, A. R. 1		WELL #:		1	RRCID ->	170343	COMPL. DATE	09/20/1998	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9830 - 9846
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		2	RRCID ->	194663	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13960	PERF.	9796 - 9806
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WAGNER OIL COMPANY		891175										
WERNECKE "B"		WELL #:		2	RRCID ->	210521	COMPL. DATE	06/17/2005	TOTAL DEPTH	10325	PERF.	9770 - 9805
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			112
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12 7		100
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100



ROSITA, E. (WILCOX CONS.)		//CONT.//		78336 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL					
KEBO OIL & GAS, INC.				453170										
BENAVIDES				WELL #:	1	RRCID ->	198220	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	16382	PERF.16254 - 16286		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP				521516		CAPACITY			CNTY: DUVAL					
CASAS				WELL #:	2	RRCID ->	195786	COMPL. DATE	02/28/2003	TOTAL DEPTH	16297	PERF.14156 - 14971		
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-			-0-
09	210 N	123	-0-	-87	-0-	123	2			N	-0-			-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			-0-
11	270 N	72	-0-	-198	-0-	72	2			N	-0-			-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			-0-
*01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.)				78338 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861										
LLOYD, F. B.				WELL #:	7	RRCID ->	153635	COMPL. DATE	03/07/1995	TOTAL DEPTH	11920	PERF.11780 - 11795		
08	T. A.	4137	-0-	4137	14528	329	1	3808	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	4531	-0-	4531	19059	329	1	4202	2	Y	-0-			-0-
10	23319 X	4260	-0-	-19059	-0-	329	1	3931	2	Y	-0-			-0-
11	4650 X	3973	-0-	-677	-0-	329	1	3644	2	Y	-0-			-0-
12	4805 X	3991	-0-	-814	-0-	329	1	3662	2	Y	-0-			-0-
01	4681 X	3403	-0-	-1278	-0-	252	1	3151	2	Y	-0-			-0-

GREENE, O. W.				WELL #:	4	RRCID ->	237120	COMPL. DATE	04/06/2008	TOTAL DEPTH	12995	PERF.11864 - 11884		
08	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	155	1	1994	2	Y	2			46
						441	4		2	9				
09	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	145	1	1999	2	Y	2	32	1	16
						349	4		2	9				
10	2325 X	2153	-0-	-172	-0-	144	1	2009	2	Y	-0-			16
11	2250 N	1790	-0-	-460	-0-	144	1	1646	2	Y	-0-			16
12	2325 N	1900	-0-	-425	-0-	144	1	1756	2	Y	-0-			16
*01	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	132	1	1652	2	Y	-0-			16

COMSTOCK OIL & GAS, LP				170040		CAPACITY			CNTY: DUVAL					
HUBBERD, A.R. G.U.				WELL #:	1	RRCID ->	067945	COMPL. DATE	08/31/1994	TOTAL DEPTH	12973	PERF.11494 - 11526		
08	15934 X	5420	-0-	-10514	-0-	324	1	4173	2	Y	-0-			-0-
						923	4							
09	16680 X	-0-	-0-	-16680	-0-					Y	-0-			-0-
10	15159 X	201	-0-	-14958	-0-	11	1	160	2	Y	-0-			-0-
						30	4							
11	14670 X	3506	-0-	-11164	-0-	195	1	2763	2	Y	-0-			-0-
						548	4							
12	15159 X	9505	-0-	-5654	-0-	546	1	7558	2	Y	-0-			-0-
						1401	4							
01	5425 X	8	-0-	-5417	-0-	1	1	6	2	Y	-0-			-0-
						1	4							

ROBITA, NW (WILCOX CONS.)		//CONT.// 78338 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040										
WEATHERBY-WERNECKE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 074899		COMPL. DATE 11/07/1977		TOTAL DEPTH 14676 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	7409 X	5611	-0-	-1798	-0-	336 1 955 4	4320 2	Y	-0-			-0-
09	7170 X	4775	-0-	-2395	-0-	278 1 669 4	3828 2	Y	-0-			-0-
10	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	325 1 829 4	4533 2	Y	-0-			-0-
11	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	293 1 822 4	4143 2	Y	-0-			-0-
12	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	294 1 752 4	4063 2	Y	-0-			-0-
*01	5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	325 1 772 4	4054 2	Y	-0-			-0-
-----												
HUBBERD - FROST NAT'L BANK G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 075912		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13593 PERF.13369 - 13488		
08	51444 X	51444	-0-	-0-	-0-	3076 1 8759 4	39609 2	Y	-0-			-0-
09	51053 X	51053	-0-	-0-	-0-	2977 1 7147 4	40929 2	Y	-0-			-0-
10	51652 X	51652	-0-	-0-	-0-	2950 1 7529 4	41173 2	Y	-0-			-0-
11	50441 X	50441	-0-	-0-	-0-	2806 1 7890 4	39745 2	Y	-0-			-0-
12	51584 X	50112	-0-	-1472	-0-	2879 1 7384 4	39849 2	Y	-0-			-0-
01	51584 X	51069	-0-	-515	-0-	3221 1 7653 4	40195 2	Y	-0-			-0-
-----												
WEATHERBY-WERNECKE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 081828		COMPL. DATE 03/09/1978		TOTAL DEPTH 15534 PERF.13633 - 13753				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 086087		COMPL. DATE 10/25/1979		TOTAL DEPTH 15100 PERF.14339 - 14381				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
HUBBERD-FROST NAT'L BANK G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 094044		COMPL. DATE 12/05/1995		TOTAL DEPTH 13800 PERF.11660 - 12004				
08	16802 X	-0-	-0-	-16802	-0-			Y	-0-			-0-
09	16260 X	13918	-0-	-2342	-0-	811 1 1949 4	11158 2	Y	-0-			-0-
10	16625 X	16625	-0-	-0-	-0-	949 1 2424 4	13252 2	Y	-0-			-0-
11	17461 X	17461	-0-	-0-	-0-	971 1 2731 4	13759 2	Y	-0-			-0-
12	21085 X	21085	-0-	-0-	-0-	1211 1 3107 4	16767 2	Y	-0-			-0-
01	16616 X	13626	-0-	-2990	-0-	859 1 2042 4	10725 2	Y	-0-			-0-





M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

L. C. WEATHERBY GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.
08	9336 X	9336	-0-	-0-	-0-	558 1	7188 2
						1590 4	
09	9711 X	9711	-0-	-0-	-0-	566 1	7785 2
						1360 4	
10	13857 X	11760	-0-	-2097	-0-	672 1	9374 2
						1714 4	
11	11400 X	10601	-0-	-799	-0-	590 1	8353 2
						1658 4	
12	10044 X	9759	-0-	-285	-0-	561 1	7760 2
						1438 4	
01	11749 X	9323	-0-	-2426	-0-	588 1	7338 2
						1397 4	

HUBBERD-FROST NAT. BANK GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.
08	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	281 1	3620 2
						801 4	
09	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	254 1	3491 2
						610 4	
10	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	201 1	2805 2
						513 4	
11	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	280 1	3961 2
						786 4	
12	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	195 1	2703 2
						501 4	
*01	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	216 1	2697 2
						514 4	

WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.
08	26859 X	26859	-0-	-0-	-0-	1606 1	20680 2
						4573 4	
09	23187 X	23187	-0-	-0-	-0-	1352 1	18589 2
						3246 4	
10	25219 X	25219	-0-	-0-	-0-	1440 1	20103 2
						3676 4	
11	28442 X	28442	-0-	-0-	-0-	1582 1	22411 2
						4449 4	
12	27928 X	27928	-0-	-0-	-0-	1605 1	22208 2
						4115 4	
*01	24993 X	24993	-0-	-0-	-0-	1576 1	19671 2
						3746 4	

ROBITA, NW (WILCOX CONS.)		//CONT.// 78338 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL			
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040										
WEATHERBY - WEATHERBY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 138674		COMPL. DATE 02/14/2001			TOTAL DEPTH 16200 PERF.14024 - 14159			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	8029 X	5335	-0-	-2694	-0-	319	1	4108	2	Y	-0-	-0-
						908	4					
09	7440 X	5228	-0-	-2212	-0-	305	1	4191	2	Y	-0-	-0-
						732	4					
10	5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	330	1	4613	2	Y	-0-	-0-
						844	4					
11	6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	367	1	5199	2	Y	-0-	-0-
						1032	4					
12	6411 X	6411	-0-	-0-	-0-	368	1	5098	2	Y	-0-	-0-
						945	4					
01	4185 X	3730	-0-	-455	-0-	235	1	2936	2	Y	-0-	-0-
						559	4					
-----												
WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 139577		COMPL. DATE 02/06/1996			TOTAL DEPTH 14600 PERF.13761 - 14122			
08	6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	389	1	5003	2	Y	-0-	-0-
						1106	4					
09	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	320	1	4400	2	Y	-0-	-0-
						768	4					
10	5859 X	5560	-0-	-299	-0-	318	1	4432	2	Y	-0-	-0-
						810	4					
11	6300 X	5080	-0-	-1220	-0-	283	1	4003	2	Y	-0-	-0-
						794	4					
12	6510 X	4463	-0-	-2047	-0-	256	1	3549	2	Y	-0-	-0-
						658	4					
01	6510 X	5290	-0-	-1220	-0-	334	1	4164	2	Y	-0-	-0-
						792	4					
-----												
WEATHERBY - WERNECKE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 141315		COMPL. DATE 04/20/1992			TOTAL DEPTH 12055 PERF.11586 - 11622			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
HUBBERD-FROST NAT'L BANK G/U		WELL #: 6		RRCID -> 153324		COMPL. DATE 02/16/1995			TOTAL DEPTH 11780 PERF.11694 - 11710			
08	3379 X	2599	-0-	-780	-0-	155	1	2001	2	Y	-0-	-0-
						443	4					
09	3270 X	3269	-0-	-1	-0-	191	1	2621	2	Y	-0-	-0-
						457	4					
10	6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	358	1	5004	2	Y	-0-	-0-
						916	4					
11	9965 X	9965	-0-	-0-	-0-	554	1	7852	2	Y	-0-	-0-
						1559	4					
12	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	259	1	3589	2	Y	-0-	-0-
						666	4					
01	3844 X	3746	-0-	-98	-0-	236	1	2948	2	Y	-0-	-0-
						562	4					
-----												
HUBBERD-FROST NAT'L BANK G/U		WELL #: 7		RRCID -> 156291		COMPL. DATE 06/23/1995			TOTAL DEPTH 12184 PERF.11750 - 12050			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

-----											
ROSITA, NW (WILCOX CONS.)			//CONT.// 78338 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL	
COMSTOCK OIL & GAS, LP			//CONT.// 170040								
KILGORE-WERNECKE GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 161390		COMPL. DATE 12/06/1999		TOTAL DEPTH 16250		PERF.14907 - 15182
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
08	6926 X	6926	-0-	-0-	-0-	414 1	5333 2	N	-0-		-0-
						1179 4					
09	6420 X	6174	-0-	-246	-0-	360 1	4950 2	N	-0-		-0-
						864 4					
10	7037 X	6118	-0-	-919	-0-	349 1	4877 2	N	-0-		-0-
						892 4					
11	6980 X	6980	-0-	-0-	-0-	388 1	5500 2	N	-0-		-0-
						1092 4					
12	7223 X	7223	-0-	-0-	-0-	415 1	5744 2	N	-0-		-0-
						1064 4					
*01	7176 X	7176	-0-	-0-	-0-	453 1	5648 2	N	-0-		-0-
						1075 4					
-----											
WEATHERBY - WEATHERBY GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 161940		COMPL. DATE 02/07/1997		TOTAL DEPTH 16120		PERF.13985 - 15915
08	10633 X	10425	-0-	-208	-0-	624 1	8027 2	N	-0-		-0-
						1774 4					
09	10277 X	10277	-0-	-0-	-0-	599 1	8239 2	N	-0-		-0-
						1439 4					
10	10396 X	10396	-0-	-0-	-0-	594 1	8287 2	N	-0-		-0-
						1515 4					
11	10197 X	10197	-0-	-0-	-0-	567 1	8035 2	N	-0-		-0-
						1595 4					
12	10399 X	10399	-0-	-0-	-0-	597 1	8269 2	N	-0-		-0-
						1533 4					
*01	10390 X	10390	-0-	-0-	-0-	655 1	8178 2	N	-0-		-0-
						1557 4					
-----											
L.C. WEATHERBY GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 170309		COMPL. DATE 12/05/2000		TOTAL DEPTH 14937		PERF.13590 - 14408
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
WEATHERBY-WEATHERBY GU			WELL #: 6		RRCID -> 180574		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15848		PERF.14723 - 15315
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
WEATHERBY-WEATHERBY GU			WELL #: 7		RRCID -> 188051		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16000		PERF.13467 - 15442
08	6448 X	6121	-0-	-327	-0-	366 1	4713 2	Y	-0-		-0-
						1042 4					
09	6240 X	4845	-0-	-1395	-0-	282 1	3884 2	Y	-0-		-0-
						679 4					
10	5921 X	4043	-0-	-1878	-0-	231 1	3223 2	Y	-0-		-0-
						589 4					
11	5910 X	5135	-0-	-775	-0-	286 1	4046 2	Y	-0-		-0-
						803 4					
12	6107 X	4155	-0-	-1952	-0-	239 1	3304 2	Y	-0-		-0-
						612 4					
*01	6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	395 1	4927 2	Y	-0-		-0-
						938 4					

ROBITA, NW (WILCOX CONS.)		//CONT.// 78338 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040								
WEATHERBY-WEATHERBY GU		WELL #: 8		RRCID -> 190030		COMPL. DATE 07/27/2002		TOTAL DEPTH 16315 PERF.13584 - 14480		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	806 N	643	-0-	-163	-0-	39 1 109 4	495 2	Y	-0-	-0-
09	660 N	615	-0-	-45	-0-	36 1 86 4	493 2	Y	-0-	-0-
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	36 1 92 4	502 2	Y	-0-	-0-
11	600 N	572	-0-	-28	-0-	32 1 89 4	451 2	Y	-0-	-0-
12	620 N	573	-0-	-47	-0-	33 1 84 4	456 2	Y	-0-	-0-
01	620 N	564	-0-	-56	-0-	36 1 84 4	444 2	Y	-0-	-0-
-----										
WEATHERBY-WERNECKE GU		WELL #: 9		RRCID -> 190659		COMPL. DATE 08/10/2002		TOTAL DEPTH 15880 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		RRCID -> 226100		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 14233 PERF.13676 - 13903		
HOFFMAN 116		WELL #: 5								
08	2852 X	2467	-0-	-385	-0-	2467 2		N	-0-	-0-
09	2760 X	2479	-0-	-281	-0-	2479 2		N	-0-	-0-
10	2852 X	2388	-0-	-464	-0-	2370 2	18 9	N	16 8	-0-
11	2580 X	1927	-0-	-653	-0-	1857 2	70 9	N	64 8	-0-
12	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3029 2	30 9	N	27 8	-0-
*01	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3058 2	62 9	N	56 8	-0-
-----										
HOFFMAN 116		WELL #: 3		RRCID -> 233961		COMPL. DATE 08/13/2006		TOTAL DEPTH 15500 PERF.13372 - 13887		
08	7998 X	7380	-0-	-618	-0-	7380 2		N	-0-	-0-
09	7854 X	7854	-0-	-0-	-0-	7854 2		N	-0-	-0-
10	7440 X	7419	-0-	-21	-0-	7416 2	3 9	N	3 8	-0-
11	7140 X	4988	-0-	-2152	-0-	4946 2	42 9	N	38 8	-0-
12	8122 X	3972	-0-	-4150	-0-	3962 2	10 9	N	9 8	-0-
01	8122 X	3997	-0-	-4125	-0-	3974 2	23 9	N	21 8	-0-
-----										
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336		RRCID -> 255455		COMPL. DATE 02/19/2010		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12408 - 12632		
BISHOP CATTLE CO.		WELL #: 1								
08	9114 X	8745	-0-	-369	-0-	8745 2		N	-0-	-0-
09	8100 X	4632	-0-	-3468	-0-	4632 2		N	-0-	-0-
10	8432 X	444	-0-	-7988	-0-	444 2		N	-0-	-0-
11	8160 X	7974	-0-	-186	-0-	7974 2		N	-0-	-0-
12	8432 X	6615	-0-	-1817	-0-	6615 2		N	-0-	-0-
01	8742 X	6483	-0-	-2259	-0-	6483 2		N	-0-	-0-
-----										
VISTATEX ENERGY LLC		886279		RRCID -> 254437		COMPL. DATE 02/17/2009		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12892 - 12910		
PIEDRA NEGRA		WELL #: 01								
08	10695 X	1742	-0-	-8953	-0-	182 1	1560 2	N	-0-	-0-
09	18685 X	18685	-0-	-0-	-0-	1961 1	16724 2	N	-0-	-0-
10	19189 X	18759	-0-	-430	-0-	1969 1	16790 2	N	-0-	-0-
11	18570 X	16524	-0-	-2046	-0-	1735 1	14789 2	N	-0-	-0-
12	19189 X	15052	-0-	-4137	-0-	1580 1	13472 2	N	-0-	-0-
01	19189 X	3958	-0-	-15231	-0-	415 1	3543 2	N	-0-	-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.)		//CONT.//		78338 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL				
WAGNER OIL COMPANY				891175										
WERNECKE, E. D. -A				WELL #:	1	RRCID ->	171982	COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL DEPTH	15387	PERF.13551	- 13638	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		1488 X	812	-0-	-676	-0-	17 1	795 3	N	-0-				-0-
09		1440 X	199	-0-	-1241	-0-	4 1	195 3	N	-0-				-0-
10		1488 X	141	-0-	-1347	-0-	2 1	139 3	N	-0-				-0-
11		780 N	715	-0-	-65	-0-	28 1	687 3	N	-0-				-0-
12		416 N	416	-0-	-0-	-0-	15 1	401 3	N	-0-				-0-
*01		423 N	423	-0-	-0-	-0-	15 1	408 3	N	-0-				-0-

E.D. WERNECKE G.U.				WELL #:	1	RRCID ->	171990	COMPL. DATE	03/12/1998	TOTAL DEPTH	15492	PERF.13626	- 13646	
08		11284 X	6158	-0-	-5126	-0-	130 1	6028 3	N	-0-				-0-
09		7671 X	7671	-0-	-0-	-0-	158 1	7513 3	N	-0-				-0-
10		9403 X	9403	-0-	-0-	-0-	151 1	9252 3	N	-0-				-0-
11		11588 X	11588	-0-	-0-	-0-	459 1	11129 3	N	-0-				-0-
12		14889 X	14889	-0-	-0-	-0-	535 1	14354 3	N	-0-				-0-
*01		12692 X	12692	-0-	-0-	-0-	462 1	12230 3	N	-0-				-0-

WERNECKE "B"				WELL #:	1	RRCID ->	210402	COMPL. DATE	05/26/2005	TOTAL DEPTH	15500	PERF.13095	- 14247	
08		7564 X	6581	-0-	-983	-0-	139 1	6442 3	N	-0-				-0-
09		7440 X	5675	-0-	-1765	-0-	117 1	5558 3	N	-0-				-0-
10		7688 X	5345	-0-	-2343	-0-	86 1	5259 3	N	-0-				-0-
11		7554 X	7554	-0-	-0-	-0-	299 1	7255 3	N	-0-				-0-
12		7747 X	7747	-0-	-0-	-0-	278 1	7469 3	N	-0-				-0-
*01		8629 X	8629	-0-	-0-	-0-	313 1	8282 3	N	-0-	31	8		-0-
							34 9							

ROSITA, W. (WILCOX)				78341 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL				
COMSTOCK OIL & GAS, LP				170040										
WERNECKE, ERNEST D. EAST				WELL #:	1	RRCID ->	178013	COMPL. DATE	06/01/2000	TOTAL DEPTH	18020	PERF.10622	- 10642	
08		1054 N	816	-0-	-238	-0-	49 1	628 2	N	-0-				93
							139 4							
09		870 N	698	-0-	-172	-0-	41 1	560 2	N	-0-				93
							97 4							
10		1054 N	723	-0-	-331	-0-	41 1	576 2	N	-0-				93
							106 4							
11		780 N	346	-0-	-434	-0-	19 1	273 2	N	-0-				93
							54 4							
12		713 N	270	-0-	-443	-0-	16 1	215 2	N	-0-				93
							39 4							
01		713 N	250	-0-	-463	-0-	16 1	197 2	N	-0-				93
							37 4							

WAGNER OIL COMPANY				891175		CAPACITY				CNTY: DUVAL				
HOFFMAN, ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	032172	COMPL. DATE	11/24/1963	TOTAL DEPTH	10538	PERF. N/A		
08		3317 X	2528	-0-	-789	-0-	273 1	2244 2	N	10	178	1		261
							11 9							
09		3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	273 1	3354 2	N	35				296
							39 9							
10		10115 X	10115	-0-	-0-	-0-	682 1	9284 2	N	135	179	1		252
							149 9							
11		4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	468 1	3531 2	N	39				291
							43 9							
12		8099 X	8099	-0-	-0-	-0-	611 1	7405 2	N	75				366
							83 9							
01		6975 X	3548	-0-	-3427	-0-	443 1	3037 2	N	62				428
							68 9							

OIL AND GAS DIVISION

ROSS, N. (1580) 78374 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 TRAP ROCK OIL, LTD. 865425  
 LA BRISA RANCH 907 WELL #: 6 RRCID -> 200459 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6290 PERF. 2340 - 2350

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROSS, NORTH (2400) 78374 300 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: STARR  
 REMCO OIL & GAS PRODUCTION, INC. 701520  
 BROCK, J. D., -H- WELL #: 1 RRCID -> 013151 COMPL. DATE 02/05/1959 TOTAL DEPTH 2729 PERF. N/A

08	1147	N	739	-0-	-408	-0-	739	2	N	-0-		-0-
09	990	N	973	-0-	-17	-0-	973	2	N	-0-		-0-
10	1178	N	1083	-0-	-95	-0-	1083	2	N	-0-		-0-
11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2	N	-0-		-0-
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2	N	-0-		-0-
01	1085	N	776	-0-	-309	-0-	776	2	N	-0-		-0-

BROCK, J.D. "H" WELL #: 1 A RRCID -> 149317 COMPL. DATE 04/00/1991 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2221 - 2240

08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-		-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2	N	-0-		-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-		-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2	N	-0-		-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-		-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-		-0-

ROSS, W. (1900) 78388 265 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR  
 REMCO OIL & GAS PRODUCTION, INC. 701520  
 BROCK WELL #: G 1 RRCID -> 094449 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 2861 PERF. 1894 - 1898

08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-		-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2	N	-0-		-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-		-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2	N	-0-		-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-		-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-		-0-

ROTTERSMAN (LOBO) 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
 SUMMERS, BRUNI WELL #: 8 RRCID -> 168392 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9516 - 9536

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROTTERSMAN (LOBO)		//CONT.// 78485 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054								
SUMMERS, BRUNI		WELL #: 11		RRCID -> 178531		COMPL. DATE 06/20/2000		TOTAL DEPTH 10007 PERF. 9710 - 9730		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1519 N	1358	-0-	-161	-0-	50 1	1299 2	Y	8 27 1	21
09	1500 N	818	-0-	-682	-0-	9 9	755 2	Y	15	36
10	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	46 1	1536 2	Y	20 8 1	48
11	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	17 9	1293 2	Y	23 32 1	39
12	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	85 1	1318 2	Y	18	57
01	1643 N	152	-0-	-1491	-0-	22 9	140 2	Y	1 55 1	3
						73 1				
						25 9				
						101 1				
						20 9				
						11 1				
						1 9				

BARRERA - MARTIN G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 250217		COMPL. DATE 07/23/2009		TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8280 - 8292		
08	465 X	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-	144
09	210 X	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-	144
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	144
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	144
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	144
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	144

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC ROTTERSMAN		WELL #: 1		RRCID -> 086047		COMPL. DATE 10/12/1979		TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9402 - 9562		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ROTTERSMAN		WELL #: 2		RRCID -> 087798		COMPL. DATE 03/29/1980		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9538 - 9624		
08	806 N	791	-0-	-15	-0-	47 1	740 2	Y	4 3 1	3
09	866 N	866	-0-	-0-	-0-	4 9	806 2	Y	4 3 1	4
10	897 N	897	-0-	-0-	-0-	56 1	825 2	Y	5 4 1	5
11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	4 9	743 2	Y	4 4 1	5
12	899 N	786	-0-	-113	-0-	66 1	738 2	Y	4 4 1	5
01	899 N	771	-0-	-128	-0-	6 9	722 2	Y	4 6 1	3
						44 1				
						4 9				
						45 1				
						4 9				

ROTTERSMAN		WELL #: 16		RRCID -> 143901		COMPL. DATE 02/06/2003		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8644 - 9878		
08	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	70 1	1095 2	Y	7 5 1	5
09	1140 N	1104	-0-	-36	-0-	8 9	1025 2	Y	6 5 1	6
10	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	7 9	1188 2	Y	6 5 1	7
11	844 N	844	-0-	-0-	-0-	94 1	781 2	Y	4 6 1	5
12	1147 N	1096	-0-	-51	-0-	7 9	1028 2	Y	6 4 1	7
01	1302 N	915	-0-	-387	-0-	59 1	855 2	Y	5 8 1	4
						4 9				
						61 1				
						7 9				
						54 1				
						6 9				

ROTTERSMAN (LOBO)		//CONT.// 78485 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957		WELL #: 4		RRCID -> 164369		COMPL. DATE 07/27/1997		TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9226 - 9260								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	(-)	UNDERAGE	(-)	PROD	(-)	UNDERAGE	(-)	UNDERAGE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16
-----																
BRUNI-SUMMERS		WELL #: 9		RRCID -> 164969		COMPL. DATE 09/14/1997		TOTAL DEPTH 9597 PERF. 9216 - 9246								
08	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	85	1	1359	2	Y	7					74
						8	9									
09	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	73	1	1178	2	Y	6	4	1			76
						7	9									
10	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	79	1	1274	2	Y	3	4	1			75
						3	9									
11	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	90	1	1439	2	Y	4	5	1			74
						4	9									
12	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	75	1	1239	2	Y	36	94	1			16
						40	9									
*01	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	114	1	1746	2	Y	5					21
						6	9									
-----																
MAYERS		WELL #: 5		RRCID -> 166273		COMPL. DATE 11/28/1997		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9252 - 9342								
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	212	2	Y	1					8
						1	9									
09	330 N	225	-0-	-105	-0-	13	1	212	2	Y	-0-	1	1			7
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	171	2	Y	1	1	1			7
						1	9									
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	169	2	Y	1	1	1			7
						1	9									
12	248 N	240	-0-	-8	-0-	14	1	226	2	Y	-0-					7
*01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	15	1	228	2	Y	1					8
						1	9									
-----																
ROTTERSMAN		WELL #: 22		RRCID -> 166649		COMPL. DATE 01/21/1998		TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9454 - 9476								
08	1736 N	799	-0-	-937	-0-	48	1	745	2	Y	5	6	1			3
						6	9									
09	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	123	1	1767	2	Y	9	3	1			9
						10	9									
10	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	139	1	1745	2	Y	10	8	1			11
						11	9									
11	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	119	1	1583	2	Y	8	9	1			10
						9	9									
12	1860 N	1625	-0-	-235	-0-	91	1	1525	2	Y	8	8	1			10
						9	9									
01	1860 N	1531	-0-	-329	-0-	90	1	1431	2	Y	9	12	1			7
						10	9									
-----																
ROTTERSMAN		WELL #: 19		RRCID -> 167151		COMPL. DATE 02/28/1998		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8790 - 8820								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-



ROTTERSMAN (LOBO)		//CONT.// 78485 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957		WELL #: 26		RRCID -> 169617		COMPL. DATE 07/17/1998		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9362 - 9388			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	1116 N	1059	-0-	-57	-0-	63 1	989 2	Y	6	5 1	4
09	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	68 1	977 2	Y	5	4 1	5
10	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	79 1	999 2	Y	5	4 1	6
11	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	72 1	965 2	Y	5	5 1	6
12	1085 N	1074	-0-	-11	-0-	60 1	1007 2	Y	6	5 1	7
01	1085 N	1055	-0-	-30	-0-	62 1	986 2	Y	6	8 1	5
-----											
ROTTERSMAN		WELL #: 28		RRCID -> 169634		COMPL. DATE 07/25/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8528 - 8552			
08	2170 N	2152	-0-	-18	-0-	129 1	2010 2	Y	12	9 1	9
09	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	144 1	2056 2	Y	11	9 1	11
10	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	173 1	2174 2	Y	12	9 1	14
11	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	140 1	1868 2	Y	9	11 1	12
12	2294 N	2096	-0-	-198	-0-	117 1	1967 2	Y	11	10 1	13
01	2356 N	1952	-0-	-404	-0-	115 1	1825 2	Y	11	15 1	9
-----											
ROTTERSMAN		WELL #: 18		RRCID -> 170218		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7698 - 7702			
08	744 N	515	-0-	-229	-0-	31 1	481 2	Y	3	1 1	2
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	25 1	360 2	Y	2	2 1	2
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3 1	44 2	Y	1	2 1	1
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	26 1	349 2	Y	1		2
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	26 1	439 2	Y	2	1 1	3
*01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	25 1	399 2	Y	2	3 1	2
-----											
BRUNI-SUMMERS		WELL #: 13		RRCID -> 171067		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 9286 PERF. 7740 - 7804			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957  
 GILL, F. J. WELL #: 6 RRCID -> 171077 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8426 - 8454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	2666 X	1679	-0-	-987	-0-	101 1	1574 2	Y	4		70
09	2580 X	2404	-0-	-176	-0-	156 1	2238 2	Y	9		79
10	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	184 1	2320 2	Y	10		89
11	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	159 1	2123 2	Y	10		99
12	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	127 1	2120 2	Y	8	76 1	31
*01	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	123 1	1959 2	Y	25		56

BRUNI-SUMMERS WELL #: 12 RRCID -> 171101 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9194 - 9258

08	2728 X	2268	-0-	-460	-0-	133 1	2129 2	N	5		8
09	2640 X	2484	-0-	-156	-0-	145 1	2333 2	N	5	7 1	6
10	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	143 1	2301 2	N	6	8 1	4
11	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	151 1	2399 2	N	6	8 1	2
12	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	150 1	2490 2	N	2		4
01	2573 X	2372	-0-	-201	-0-	145 1	2223 2	N	4		8

ROTTERSMAN WELL #: 25 RRCID -> 173312 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8553 - 8562

08	2325 X	1439	-0-	-886	-0-	86 1	1344 2	Y	8	7 1	6
09	2250 X	1249	-0-	-1001	-0-	81 1	1161 2	Y	6	6 1	6
10	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	79 1	996 2	Y	5	5 1	6
11	796 X	796	-0-	-0-	-0-	55 1	737 2	Y	4	5 1	5
12	1767 X	748	-0-	-1019	-0-	42 1	702 2	Y	4	4 1	5
01	1426 X	650	-0-	-776	-0-	38 1	608 2	Y	4	6 1	3

ROTTERSMAN WELL #: 29 RRCID -> 173313 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8818 - 8860

08	93 N	65	-0-	-28	-0-	4 1	61 2	Y	-0-		-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	7 1	97 2	Y	1		1
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7 1	86 2	Y	-0-		1
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6 1	83 2	Y	-0-		1
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	6 1	100 2	Y	1		2
*01	93 N	91	-0-	-2	-0-	5 1	86 2	Y	-0-	2 1	-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957  
 ROTTERSMAN WELL #: 20 RRCID -> 173497 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8671 - 9498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	8060 X	8015	-0-	-45	-0-	479	1	7485	2	Y	46	35	1			33
09	7800 X	1336	-0-	-6464	-0-	51	9	1241	2	Y	7	32	1			8
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	8	9			Y	-0-	7	1			1
11	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	152	1	2025	2	Y	9	1	1			9
12	11233 X	11233	-0-	-0-	-0-	10	9	10538	2	Y	60	8	1			61
*01	9773 X	9773	-0-	-0-	-0-	66	9	9137	2	Y	56	73	1			44
						62	9									

ROTTERSMAN WELL #: 30 RRCID -> 173859 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9674 - 9745

08	62 N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					-0-
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 23 RRCID -> 174052 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 8498 - 8652

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 34 RRCID -> 176292 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9422 - 9454

08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	16	1	251	2	Y	1	1	1			1
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	1	9	285	2	Y	2	1	1			2
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	2	9	247	2	Y	1	1	1			2
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	20	1	194	2	Y	-0-	1	1			1
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	15	1	438	2	Y	3	1	1			3
*01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	26	1	266	2	Y	1	3	1			1
						3	9									
						17	1									
						1	9									

ROTTERSMAN WELL #: 35 RRCID -> 180532 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8687 - 8776

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN (LOBO)		//CONT.// 78485 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957		WELL #: 8		RRCID -> 182637		COMPL. DATE 02/25/2001			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 9303						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	40	1	622	2	Y	4				32
09	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	72	1	1033	2	Y	16				48
10	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	76	1	961	2	Y	22				70
11	971 N	971	-0-	-0-	-0-	67	1	891	2	Y	12				82
12	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	58	1	972	2	Y	18				100
01	868 N	829	-0-	-39	-0-	48	1	761	2	Y	18				118
-----															
ROTTERSMAN		WELL #: 33		RRCID -> 182737		COMPL. DATE 06/17/2000			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8783 - 9583						
08	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	150	1	2348	2	Y	14	10	1		10
09	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	161	1	2301	2	Y	12	10	1		12
10	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	191	1	2409	2	Y	14	11	1		15
11	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	171	1	2286	2	Y	11	12	1		14
12	2573 X	2466	-0-	-107	-0-	138	1	2314	2	Y	13	12	1		15
01	2604 X	2302	-0-	-302	-0-	135	1	2153	2	Y	13	18	1		10
-----															
ROTTERSMAN		WELL #: 38		RRCID -> 182800		COMPL. DATE 03/23/2001			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8649 - 8680						
08	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	60	1	941	2	Y	5	4	1		4
09	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	67	1	954	2	Y	5	4	1		5
10	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	81	1	1016	2	Y	5	4	1		6
11	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	94	1	1259	2	Y	6	5	1		7
12	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	149	1	2497	2	Y	14	6	1		15
*01	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	87	1	1393	2	Y	9	17	1		7
-----															
GILL, F. J.		WELL #: 11		RRCID -> 183952		COMPL. DATE 06/08/2001			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9237 - 9250						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
MAYERS		WELL #: 9		RRCID -> 184944		COMPL. DATE 09/02/2001			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8740 - 9622						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957  
 ROTTERSMAN WELL #: 32 RRCID -> 186066 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 8786 - 8927

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	36	1	563	2	Y	4	2	1	3	
09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	44	1	626	2	Y	2	2	1	3	
10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	55	1	698	2	Y	4	3	1	4	
11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	43	1	572	2	Y	3	3	1	4	
12	617 N	617	-0-	-0-	-0-	35	1	579	2	Y	3	3	1	4	
*01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	35	1	555	2	Y	4	5	1	3	

GJM GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 186071 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9708 - 9800

08	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	277	1	4439	2	N	37			167
09	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	254	1	4085	2	N	14	13	1	168
10	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	230	1	3706	2	N	9	13	1	164
11	3960 X	2785	-0-	-1175	-0-	164	1	2614	2	N	6	10	1	160
12	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	241	1	3996	2	N	22			182
01	4092 X	3099	-0-	-993	-0-	188	1	2881	2	N	27	182	1	27

MAYERS WELL #: 8 RRCID -> 186073 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8002 - 9610

08	3317 X	3027	-0-	-290	-0-	177	1	2829	2	N	19			69
09	2970 X	2952	-0-	-18	-0-	173	1	2771	2	N	7	10	1	66
10	3193 X	3148	-0-	-45	-0-	183	1	2957	2	N	7	9	1	64
11	3090 X	2725	-0-	-365	-0-	160	1	2540	2	N	23	9	1	78
12	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	183	1	3032	2	N	18			96
*01	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	195	1	2996	2	N	5			101

MAYERS WELL #: 13 RRCID -> 186736 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8625 - 8668

08	124 N	91	-0-	-33	-0-	5	1	86	2	N	-0-			-0-
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	N	-0-			-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	N	-0-			-0-
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	165	2	N	1	1	1	-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	2	N	-0-			-0-
*01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	171	2	N	1			1

ROTTERSMAN (LOBO)		//CONT.// 78485 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957		WELL #: 7		RRCID -> 188875		COMPL. DATE 04/20/2002			TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8038 - 9326					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	109 1	1740 2	Y	26				85
09	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	29 9	1644 2	Y	17	5	1		97
10	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	102 1	1739 2	Y	54	6	1		145
11	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	19 9	1426 2	Y	4	5	1		144
12	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	108 1	1731 2	Y	33				177
01	1891	N	1610	-0-	-281	-0-	59 9	1475 2	Y	35	180	1		32
							90 1							
							4 9							
							104 1							
							36 9							
							96 1							
							39 9							
-----														
GJM GAS UNIT I		WELL #: 2		RRCID -> 189383		COMPL. DATE 12/29/2001			TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9488 - 9512					
08	248	X	109	-0-	-139	-0-	6 1	103 2	N	-0-				18
09	180	X	85	-0-	-95	-0-	5 1	80 2	N	-0-				18
10	186	X	158	-0-	-28	-0-	9 1	149 2	N	-0-				18
11	120	X	21	-0-	-99	-0-	1 1	20 2	N	-0-				18
12	230	X	230	-0-	-0-	-0-	13 1	216 2	N	1				19
*01	165	X	165	-0-	-0-	-0-	1 9	155 2	N	-0-				19
							10 1							
-----														
GILL, F. J.		WELL #: 17		RRCID -> 190597		COMPL. DATE 06/21/2002			TOTAL DEPTH 10612 PERF. 8395 - 8514					
08	868	N	817	-0-	-51	-0-	49 1	766 2	Y	2				26
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	2 9	797 2	Y	3				29
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	56 1	860 2	Y	4				33
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	3 9	875 2	Y	4				37
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	68 1	872 2	Y	3	28	1		12
01	930	N	889	-0-	-41	-0-	4 9	826 2	Y	10				22
							66 1							
							52 1							
							3 9							
							52 1							
							11 9							
-----														
MAYERS		WELL #: 10		RRCID -> 190617		COMPL. DATE 06/01/2002			TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8640 - 8728					
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----														
MAYERS		WELL #: 14		RRCID -> 190932		COMPL. DATE 09/05/2002			TOTAL DEPTH 10147 PERF. 8665 - 9332					
08	62	X	4	-0-	-58	-0-	4 2		N	-0-				14
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-				14
10	186	X	5	-0-	-181	-0-	5 2		N	-0-				14
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-				14
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-				14
01	5	X	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-				14

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----										
ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB										
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957										
GILL, F. J. WELL #: 18 RRCID -> 191685 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8486 - 8506										
08	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	123 1	1919 2	Y	5	63
09	1860 N	1767	-0-	-93	-0-	115 1	1645 2	Y	6	69
10	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	161 1	2025 2	Y	9	78
11	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	138 1	1841 2	Y	8	86
12	1829 N	1476	-0-	-353	-0-	83 1	1387 2	Y	5 66 1	25
01	2201 N	1170	-0-	-1031	-0-	68 1	1087 2	Y	14	39
-----										
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192										
GILL, F. J. WELL #: 5 RRCID -> 199501 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 5100 - 5598										
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
ROTTERSMAN (8500) 78485 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB										
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425										
ROTTERSMAN WELL #: 12 RRCID -> 122263 COMPL. DATE 09/28/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8598 - 8768										
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	120
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	120
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	120
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	120
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	120
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	120
-----										
KILLAM OIL CO., LTD. 460054										
SUMMERS, BRUNI WELL #: 8 RRCID -> 178557 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8505 - 8528										
08	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	40 1	1036 2	Y	-0-	-0-
09	840 N	531	-0-	-309	-0-	31 1	500 2	Y	-0-	-0-
10	950 N	950	-0-	-0-	-0-	50 1	900 2	Y	-0-	-0-
11	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	63 1	1126 2	Y	-0-	-0-
12	979 N	979	-0-	-0-	-0-	70 1	909 2	Y	-0-	-0-
01	961 N	94	-0-	-867	-0-	7 1	87 2	Y	-0-	-0-
-----										
BRUNI SUMMERS WELL #: 9 RRCID -> 179106 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8378 - 8384										
08	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	173 1	4516 2	Y	21 48 1	56
09	4290 X	3960	-0-	-330	-0-	224 1	3678 2	Y	53	109
10	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	209 1	3791 2	Y	34 61 1	82
11	4560 X	3685	-0-	-875	-0-	193 1	3445 2	Y	43 53 1	72
12	4712 X	4056	-0-	-656	-0-	286 1	3731 2	Y	35	107
01	4712 X	4340	-0-	-372	-0-	326 1	3982 2	Y	29 53 1	83

ROTTERSMAN (8500)		//CONT.// 78485 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054										
SUMMERS, BRUNI		WELL #: 15		RRCID -> 192345		COMPL. DATE 11/19/2002		TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8332 - 8408				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)					M		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	961 N	871	-0-	-90	-0-	32	1	839	2	Y	-0-	-0-
09	901 N	901	-0-	-0-	-0-	52	1	849	2	Y	-0-	-0-
10	742 N	742	-0-	-0-	-0-	39	1	703	2	Y	-0-	-0-
11	840 N	796	-0-	-44	-0-	42	1	754	2	Y	-0-	-0-
12	930 N	811	-0-	-119	-0-	58	1	753	2	Y	-0-	-0-
*01	841 N	841	-0-	-0-	-0-	63	1	778	2	Y	-0-	-0-
-----												
SUMMERS, BRUNI TR. 5		WELL #: 18		RRCID -> 200035		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8462 - 8733				
08	806 N	602	-0-	-204	-0-	22	1	580	2	Y	-0-	-0-
09	720 N	575	-0-	-145	-0-	33	1	542	2	Y	-0-	-0-
10	638 N	638	-0-	-0-	-0-	33	1	605	2	Y	-0-	-0-
11	570 N	504	-0-	-66	-0-	27	1	477	2	Y	-0-	-0-
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	45	1	590	2	Y	-0-	-0-
01	651 N	575	-0-	-76	-0-	43	1	532	2	Y	-0-	-0-
-----												
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC		660957		RRCID -> 129807		COMPL. DATE 01/17/1989		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8638 - 8664				
ROTTERSMAN		WELL #: 13										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
ROTTERSMAN		WELL #: 1		RRCID -> 143721		COMPL. DATE 05/07/1993		TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8530 - 8585				
08	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	61	1	959	2	Y	5	4 1 9
09	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	68	1	974	2	Y	5	4 1 10
10	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	87	1	1098	2	Y	6	4 1 12
11	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	75	1	1003	2	Y	4	5 1 11
12	1085 N	1059	-0-	-26	-0-	59	1	993	2	Y	6	5 1 12
01	1147 N	1051	-0-	-96	-0-	62	1	982	2	Y	6	8 1 10
-----												
ROTTERSMAN		WELL #: 21R		RRCID -> 171860		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8116 - 8190				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	



ROTTERSMAN (8500) //CONT.// 78485 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957  
 GILL, F. J. WELL #: 15 RRCID -> 186644 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8384 - 8396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	2	Y	-0-			5
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	13	1	187	2	Y	1			6
						1	9							
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	15	1	188	2	Y	1			7
						1	9							
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	177	2	Y	1			8
						1	9							
12	217 N	163	-0-	-54	-0-	9	1	154	2	Y	-0-	6	1	2
01	217 N	143	-0-	-74	-0-	8	1	133	2	Y	2			4
						2	9							

SUMMERS, BRUNI WELL #: 22 RRCID -> 196636 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8446 - 8460

08	434 N	41	-0-	-393	-0-	2	1	39	2	N	-0-			47
09	120 N	87	-0-	-33	-0-	5	1	82	2	N	-0-			47
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	4	1	68	2	N	-0-			47
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	N	-0-			47
12	93 N	52	-0-	-41	-0-	3	1	49	2	N	-0-			47
*01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	N	-0-			47

ROTTERSMAN (9020) 78485 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085  
 MAYERS, BERTA WELL #: 1 RRCID -> 167562 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9054 - 9080

08	2542 X	1616	-0-	-926	-0-	1613	2	3	9	N	3			168
09	2400 X	1465	-0-	-935	-0-	1465	2			N	-0-			168
10	3069 X	2700	-0-	-369	-0-	2683	2	17	9	N	15			183
11	2970 X	2289	-0-	-681	-0-	2234	2	55	9	N	50	174	1	59
12	3069 X	688	-0-	-2381	-0-	666	2	22	9	N	20			79
01	2697 X	2264	-0-	-433	-0-	2236	2	28	9	N	25			104

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957  
 ROTTERSMAN WELL #: 3 RRCID -> 098029 COMPL. DATE 12/03/1981 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9020 - 9106

08	1023 N	961	-0-	-62	-0-	57	1	898	2	Y	5	4	1	4
						6	9							
09	900 N	753	-0-	-147	-0-	49	1	700	2	Y	4	4	1	4
						4	9							
10	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	80	1	1009	2	Y	5	3	1	6
						6	9							
11	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	70	1	931	2	Y	5	5	1	6
						6	9							
12	974 N	974	-0-	-0-	-0-	55	1	913	2	Y	5	5	1	6
						6	9							
01	1085 N	863	-0-	-222	-0-	51	1	806	2	Y	5	7	1	4
						6	9							

ROTTERSMAN WELL #: 4 RRCID -> 104206 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 11117 PERF. 9224 - 9377

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROTTERSMAN (9020) //CONT.// 78485 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957  
 GILL, F.J. WELL #: 2 RRCID -> 109027 COMPL. DATE 12/28/1983 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9244 - 9407

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROTTERSMAN (9700) 78485 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB  
 PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957  
 ROTTERSMAN WELL #: 8 RRCID -> 127657 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9663 - 9788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	24	1	376	2	Y	2	1	1			3
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	21	1	299	2	Y	2	2	1			3
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	23	1	294	2	Y	1	1	1			3
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	2	Y	-0-	1	1			2
12	341 N	128	-0-	-213	-0-	7	1	120	2	Y	1	1	1			2
01	310 N	71	-0-	-239	-0-	4	1	67	2	Y	-0-	1	1			1

ROWE (3300) 78666 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS  
 DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631  
 JONES, R.C. WELL #: 1 RRCID -> 103010 COMPL. DATE 11/16/1982 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3322 - 3330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-2996				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2996				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2996				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2996				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2996				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2996				N	NO RPT					-0-

ROWENA (FRIO 4150) 78714 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS  
 SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180  
 FREEBORN-ASHLEY WELL #: 5 RRCID -> 269067 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 4294 - 4315

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

ROWENA (HOCKLEY) 78714 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS  
 SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180  
 SHAEFFER RANCH -A- WELL #: 10 RRCID -> 013173 COMPL. DATE 06/05/1958 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	9703 X	7096	-0-	-2607	-0-	1096	1	5988	2	N	11					87
09	9480 X	6224	-0-	-3256	-0-	148	1	6061	2	N	14					101
10	9796 X	8599	-0-	-1197	-0-	434	1	8148	2	N	15					116
11	9480 X	8251	-0-	-1229	-0-	8240	2	11	9	N	10					126
12	DLQ G-10	7839	-0-	7839	7839	7831	2	8	9	N	7					133
*01	14330 X	6491	-0-	-7839	-0-	10	1	6477	2	N	4					137

OIL AND GAS DIVISION

ROWENA (2370)		78714 570		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
CLICK ENERGY COMPANY		160556										
FREEBORN, SIDNEY ET. AL.		WELL #: 6		RRCID -> 061059		COMPL. DATE 08/07/1973		TOTAL DEPTH 2431 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-		-0-
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-		-0-
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-		-0-
11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2		N	-0-		-0-
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RUCIAS, N. (FB B)		78831 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617										
LA RUCIA RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 083133		COMPL. DATE 03/03/1979		TOTAL DEPTH 11080 PERF.10157 - 10191				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

LA RUCIA RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 170385		COMPL. DATE 09/06/1998		TOTAL DEPTH 12760 PERF.10360 - 10380				
08	1581 N	1497	-0-	-84	-0-	1475	3	22 9	Y	20	20 1	7
09	1530 N	1448	-0-	-82	-0-	1426	3	22 9	Y	20	18 1	9
10	1550 N	1503	-0-	-47	-0-	1481	3	22 9	Y	20	21 1	8
11	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	605	2	850 3	Y	18	17 1	9
						20	9					
12	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1503	2	21 9	Y	19	20 1	8
01	1488 N	1487	-0-	-1	-0-	1464	2	23 9	Y	21	19 1	10

LA RUCIA RANCH		WELL #: 20		RRCID -> 204421		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10210 - 10716				
08	6417 X	5936	-0-	-481	-0-	5871	3	65 9	Y	59	58 1	21
09	6210 X	5586	-0-	-624	-0-	5523	3	63 9	Y	57	53 1	25
10	6417 X	5730	-0-	-687	-0-	5666	3	64 9	Y	58	61 1	22
11	6060 X	5504	-0-	-556	-0-	2262	2	3181 3	Y	55	50 1	27
						61	9					
12	6107 X	5537	-0-	-570	-0-	5478	2	59 9	Y	54	57 1	24
01	5921 X	5275	-0-	-646	-0-	5210	2	65 9	Y	59	56 1	27

LA RUCIA RANCH		WELL #: 25		RRCID -> 209196		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10578				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	9	5 1	4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4 1	-0-

OIL AND GAS DIVISION

RUCIAS, N. (FB B V-17)													78831 325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY													606617									
LA RUCIA RANCH													WELL #: 12		RRCID -> 177164		COMPL. DATE 01/09/2000		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 10101 - 10161	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE								
08	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	477 1	5104 3	Y	82	80	1		29									
09	5580 X	5431	-0-	-149	-0-	90 9	4873 3	Y	80	74	1		35									
10	5797 X	5635	-0-	-162	-0-	470 1	5045 3	Y	79	84	1		30									
11	5610 X	5500	-0-	-110	-0-	88 9	2041 2	Y	76	69	1		37									
12	5797 X	5674	-0-	-123	-0-	503 1	5088 2	Y	74	78	1		33									
01	5673 X	5529	-0-	-144	-0-	87 9	4950 2	Y	84	78	1		39									

LA RUCIA RANCH													WELL #: 13		RRCID -> 192232		COMPL. DATE 04/15/2001		TOTAL DEPTH 10740		PERF. 9998 - 10380	
08	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1420 3	22 9	Y	20	20	1		7									
09	1410 N	1389	-0-	-21	-0-	1366 3	23 9	Y	21	19	1		9									
10	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1422 3	22 9	Y	20	21	1		8									
11	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	580 2	815 3	Y	18	17	1		9									
12	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	20 9	21 9	Y	19	20	1		8									
01	1457 N	1445	-0-	-12	-0-	1435 2	24 9	Y	22	20	1		10									

LA RUCIA RANCH													WELL #: 14		RRCID -> 195620		COMPL. DATE 04/18/2001		TOTAL DEPTH 10615		PERF. 9596 - 9614	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-									

LA RUCIA RANCH													WELL #: 17		RRCID -> 201480		COMPL. DATE 03/29/2004		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9771 - 9855	
08	4650 X	4097	-0-	-553	-0-	4050 3	47 9	Y	43	42	1		15									
09	4500 X	3853	-0-	-647	-0-	3807 3	46 9	Y	42	39	1		18									
10	4588 X	3837	-0-	-751	-0-	3791 3	46 9	Y	42	44	1		16									
11	4320 X	3527	-0-	-793	-0-	1448 2	2036 3	Y	39	36	1		19									
12	4247 X	3313	-0-	-934	-0-	43 9	43 9	Y	39	41	1		17									
01	4092 X	3191	-0-	-901	-0-	3143 2	48 9	Y	44	41	1		20									

RUCIAS, N. (FB C V-17)													78831 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY													606617									
LA RUCIA RANCH													WELL #: 3		RRCID -> 125167		COMPL. DATE 08/22/1987		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9932 - 10011	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-									
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-									
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-									
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-									

RUCIAS, N. (FB E)		78831 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
LOPEZ, GLORIA G.		WELL #: 1		RRCID -> 084078		COMPL. DATE 08/13/1979		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9872 - 10004								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #: 5		RRCID -> 194940		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9566 - 10694								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
LOPEZ, GLORIA GARCIA "B"		WELL #: 1		RRCID -> 195624		COMPL. DATE 06/02/2003		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10210 - 10435								
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #: 8		RRCID -> 196842		COMPL. DATE 08/24/2003		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10580 - 10660								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #: 1R		RRCID -> 198113		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9790 - 10303								
08	8680 X	8270	-0-	-410	-0-	661	1	7551	3	Y	53	52	1			10
						58	9									
09	8580 X	8234	-0-	-346	-0-	761	1	7393	3	Y	73	76	1			7
						80	9									
10	8866 X	8429	-0-	-437	-0-	1037	1	7290	3	Y	93	78	1			22
						102	9									
11	8580 X	7714	-0-	-866	-0-	956	1	6657	3	Y	92	87	1			27
						101	9									
12	8618 X	7992	-0-	-626	-0-	457	1	7451	3	Y	76	91	1			12
						84	9									
01	8494 X	7630	-0-	-864	-0-	649	1	6914	3	Y	61	61	1			12
						67	9									
-----																
LOPEZ, GLORIA GARCIA "B"		WELL #: 15		RRCID -> 199677		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9564 - 9762								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	1			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB E)		//CONT.//		78831 425	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
MARCELO DELUNA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	200690	COMPL. DATE	02/05/2004	TOTAL DEPTH	11606	PERF.	10560 - 11515		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B"		WELL #:		2	RRCID ->	200847	COMPL. DATE	08/09/2005	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	9975 - 10254
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-
*12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	N	-0-	-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B"		WELL #:		16	RRCID ->	201430	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	12040	PERF.	9567 - 9651
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1 1	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B"		WELL #:		17	RRCID ->	203083	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9549 - 9668
08	1612 X	1171	-0-	-441	-0-	94	1	1077	3	N	-0-	93
09	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	282	1	2744	3	N	-0-	93
10	2015 X	1689	-0-	-326	-0-	211	1	1478	3	N	-0-	93
11	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	272	1	1898	3	N	46	112 1 27
						51	9					
12	3131 X	1614	-0-	-1517	-0-	94	1	1520	3	N	-0-	27
01	3131 X	2895	-0-	-236	-0-	249	1	2646	3	N	-0-	27

LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #:		14	RRCID ->	219631	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	10235	PERF.	9820 - 10214
08	30442 X	27565	-0-	-2877	-0-	2177	1	24882	3	N	460	456 1 103
						506	9					
09	29340 X	29002	-0-	-338	-0-	2656	1	25822	3	N	476	522 1 57
						524	9					
10	30132 X	29183	-0-	-949	-0-	3561	1	25025	3	N	543	464 1 136
						597	9					
11	29160 X	27799	-0-	-1361	-0-	3414	1	23795	3	N	536	511 1 161
						590	9					
12	30132 X	28231	-0-	-1901	-0-	1604	1	26141	3	N	442	527 1 76
						486	9					
01	29977 X	28434	-0-	-1543	-0-	2402	1	25578	3	N	413	406 1 83
						454	9					

RUCIAS, N. (FB E) NEWFIELD EXPLORATION COMPANY LA RUCIA RANCH		//CONT.//	78831 425 606617	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BROOKS					
WELL #:		8	RRCID -> 112045	COMPL. DATE 07/19/1984	TOTAL DEPTH 10826	PERF. 9857	- 10127				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	473 1 63 9	5063 3	Y	57	56 1	20
09	5490 X	5351	-0-	-139	-0-	465 1 62 9	4824 3	Y	56	52 1	24
10	5673 X	5582	-0-	-91	-0-	501 1 62 9	5019 3	Y	56	59 1	21
11	5490 X	5454	-0-	-36	-0-	502 1 2861 3	2033 2 58 9	Y	53	48 1	26
12	5673 X	5644	-0-	-29	-0-	504 1 57 9	5083 2	Y	52	55 1	23
01	5611 X	5501	-0-	-110	-0-	487 1 64 9	4950 2	Y	58	54 1	27
-----											
LA RUCIA RANCH		WELL #:	9	RRCID -> 115953	COMPL. DATE 12/20/2002	TOTAL DEPTH 11230	PERF. 8820	- 9381			
08	5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	496 1 90 9	5309 3	Y	82	80 1	29
09	5790 X	5648	-0-	-142	-0-	489 1 88 9	5071 3	Y	80	74 1	35
10	6014 X	5879	-0-	-135	-0-	525 1 87 9	5267 3	Y	79	84 1	30
11	5820 X	5745	-0-	-75	-0-	527 1 3001 3	2133 2 84 9	Y	76	69 1	37
12	6014 X	5968	-0-	-46	-0-	531 1 81 9	5356 2	Y	74	78 1	33
01	5890 X	5829	-0-	-61	-0-	514 1 92 9	5223 2	Y	84	78 1	39
-----											
LA RUCIA RANCH		WELL #:	10	RRCID -> 167147	COMPL. DATE 02/20/1998	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9867	- 10532			
08	6014 X	5832	-0-	-182	-0-	491 1 90 9	5251 3	Y	82	80 1	29
09	5730 X	5595	-0-	-135	-0-	484 1 88 9	5023 3	Y	80	74 1	35
10	5952 X	5822	-0-	-130	-0-	520 1 87 9	5215 3	Y	79	84 1	30
11	5760 X	5681	-0-	-79	-0-	521 1 2967 3	2109 2 84 9	Y	76	69 1	37
12	5952 X	5898	-0-	-54	-0-	525 1 81 9	5292 2	Y	74	78 1	33
01	5828 X	5745	-0-	-83	-0-	506 1 92 9	5147 2	Y	84	78 1	39
-----											
LA RUCIA RANCH		WELL #:	16	RRCID -> 199297	COMPL. DATE 12/16/2003	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 9022	- 9615			
08	9191 X	9191	-0-	-0-	-0-	781 1 55 9	8355 3	Y	50	48 1	18
09	8970 X	6762	-0-	-2208	-0-	590 1 52 9	6120 3	Y	47	44 1	21
10	9269 X	5557	-0-	-3712	-0-	499 1 52 9	5006 3	Y	47	50 1	18
11	8970 X	3244	-0-	-5726	-0-	299 1 1701 3	1210 2 34 9	Y	31	34 1	15
12	9176 X	8057	-0-	-1119	-0-	723 1 52 9	7282 2	Y	47	41 1	21
01	9176 X	7951	-0-	-1225	-0-	707 1 54 9	7190 2	Y	49	47 1	23

-----												
RUCIAS, N. (FB E)		//CONT.//		78831 425	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROOKS	
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617								
LA RUCIA RANCH		WELL #:		18	RRCID ->	201949	COMPL. DATE	05/05/2004	TOTAL DEPTH	10226	PERF.	9089 - 9902
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	106	1	1130	3	Y	13	5
						14	9					
09	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	111	1	1147	3	Y	14	6
						15	9					
10	1271 X	1183	-0-	-88	-0-	106	1	1062	3	Y	14	5
						15	9					
11	1230 X	1115	-0-	-115	-0-	102	1	415	2	Y	13	6
						584	3	14	9			
12	1302 X	1243	-0-	-59	-0-	111	1	1119	2	Y	12	5
						13	9					
*01	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	117	1	1192	2	Y	15	7
						17	9					
-----												
LA RUCIA RANCH		WELL #:		19	RRCID ->	203844	COMPL. DATE	07/26/2004	TOTAL DEPTH	12493	PERF.	8992 - 11110
08	5115 X	4755	-0-	-360	-0-	397	1	4246	3	Y	102	36
						112	9					
09	4950 X	4600	-0-	-350	-0-	395	1	4095	3	Y	100	44
						110	9					
10	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	449	1	4502	3	Y	99	38
						109	9					
11	4740 X	4714	-0-	-26	-0-	429	1	1738	2	Y	93	45
						2445	3	102	9			
12	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	425	1	4280	2	Y	93	41
						102	9					
01	5053 X	4976	-0-	-77	-0-	435	1	4427	2	Y	104	48
						114	9					
-----												
LA RUCIA RANCH		WELL #:		22	RRCID ->	206121	COMPL. DATE	03/29/2004	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9154 - 9716
08	1364 N	1219	-0-	-145	-0-	104	1	1108	3	Y	6	2
						7	9					
09	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	100	1	1033	3	Y	6	3
						7	9					
10	1209 N	1088	-0-	-121	-0-	98	1	984	3	Y	5	2
						6	9					
11	1170 N	1011	-0-	-159	-0-	93	1	379	2	Y	6	3
						532	3	7	9			
12	1178 N	999	-0-	-179	-0-	90	1	903	2	Y	5	2
						6	9					
01	1085 N	950	-0-	-135	-0-	84	1	858	2	Y	7	3
						8	9					
-----												
LA RUCIA RANCH		WELL #:		21	RRCID ->	206125	COMPL. DATE	10/23/2004	TOTAL DEPTH	13340	PERF.	10629 - 11326
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
LA RUCIA RANCH		WELL #:		23	RRCID ->	207309	COMPL. DATE	01/13/2005	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10086 - 11216
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-



-----												
RUCIAS, N. (FB E)		//CONT.//		78831 425	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617								
LA RUCIA RANCH		WELL #:		24	RRCID ->	209130	COMPL. DATE	02/21/2005	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	9086 - 10510
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
08		4092 X	2781	-0-	-1311	-0-	233 1	2492 3	Y	51	50 1	18
							56 9					
09		3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	326 1	3377 3	Y	50	46 1	22
							55 9					
10		3937 X	3037	-0-	-900	-0-	270 1	2712 3	Y	50	53 1	19
							55 9					
11		3810 X	3160	-0-	-650	-0-	289 1	1171 2	Y	47	43 1	23
							1648 3	52 9				
12		3937 X	1958	-0-	-1979	-0-	172 1	1734 2	Y	47	49 1	21
							52 9					
01		3875 X	3354	-0-	-521	-0-	295 1	3003 2	Y	51	48 1	24
							56 9					
-----												
LA RUCIA RANCH		WELL #:		26	RRCID ->	213836	COMPL. DATE	04/22/2007	TOTAL DEPTH	11696	PERF.	7196 - 7216
-----												
08		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
LA RUCIA RANCH		WELL #:		27	RRCID ->	218805	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	10217	PERF.	9236 - 10032
-----												
08		6107 X	5729	-0-	-378	-0-	481 1	5142 3	Y	96	95 1	34
							106 9					
09		5970 X	5642	-0-	-328	-0-	489 1	5076 3	Y	70	73 1	31
							77 9					
10		6169 X	5543	-0-	-626	-0-	496 1	4971 3	Y	69	74 1	26
							76 9					
11		5970 X	5759	-0-	-211	-0-	529 1	2143 2	Y	66	60 1	32
							3014 3	73 9				
12		6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	543 1	5470 2	Y	65	68 1	29
							72 9					
*01		6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	535 1	5444 2	Y	73	68 1	34
							80 9					
-----												
LA RUCIA RANCH		WELL #:		28	RRCID ->	220503	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9764 - 10096
-----												
08		4743 X	4261	-0-	-482	-0-	362 1	3875 3	Y	22	22 1	8
							24 9					
09		4590 X	4107	-0-	-483	-0-	359 1	3726 3	Y	20	19 1	9
							22 9					
10		4433 X	4259	-0-	-174	-0-	384 1	3853 3	Y	20	21 1	8
							22 9					
11		4290 X	4159	-0-	-131	-0-	385 1	1560 2	Y	18	17 1	9
							2194 3	20 9				
12		4309 X	4123	-0-	-186	-0-	370 1	3732 2	Y	19	20 1	8
							21 9					
01		4247 X	4127	-0-	-120	-0-	367 1	3737 2	Y	21	19 1	10
							23 9					
-----												
LA RUCIA RANCH		WELL #:		29	RRCID ->	222936	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	10245	PERF.	9149 - 9766
-----												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

RUCIAS, N. (FB E) NEWFIELD EXPLORATION COMPANY LA RUCIA RANCH		//CONT.// 78831 425 //CONT.// 606617		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BROOKS						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 30		RRCID -> 235674		COMPL. DATE 05/06/2010				TOTAL DEPTH 10600 PERF.10050 - 10192						
08		22413 X	21882	-0-	-531	-0-	1791 932	1	19159	3	Y	847	834	1		300
09		21690 X	20104	-0-	-1586	-0-	1697 807	1	17600	3	Y	734	711	1		323
10		22444 X	20606	-0-	-1838	-0-	1796 806	1	18004	3	Y	733	777	1		279
11		21720 X	19879	-0-	-1841	-0-	1778 10130	1	7201	2	Y	700	639	1		340
12		22444 X	19790	-0-	-2654	-0-	1718 760	1	17312	2	Y	691	725	1		306
01		21886 X	18697	-0-	-3189	-0-	1598 844	1	16255	2	Y	767	717	1		356
		SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC LA RUCIA		828321 WELL #: K 3		RRCID -> 268933		COMPL. DATE 10/04/2012				TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9230 - 9802				
08		88598 X	42509	-0-	-46089	-0-	360 2085	1	40064	2	Y	1895	1963	1		125
09		47190 X	37605	-0-	-9585	-0-	300 1651	1	35654	2	Y	1501	1440	1		186
10		45198 X	23240	-0-	-21958	-0-	300 1063	1	21877	2	Y	966	1041	1		111
11		43740 X	38040	-0-	-5700	-0-	285 1452	1	36303	2	Y	1320	1355	1		76
12		44609 X	43918	-0-	-691	-0-	285 1604	1	42029	2	Y	1458	1407	1		127
01		42501 X	38484	-0-	-4017	-0-	285 1316	1	36883	2	Y	1196	1168	1		155
		LA RUCIA		WELL #: K 1		RRCID -> 269649		COMPL. DATE 03/04/2013				TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9437 - 10128				
08		81809 X	52765	-0-	-29044	-0-	360 1055	1	51350	2	Y	959	1089	1		157
09		79170 X	45314	-0-	-33856	-0-	360 964	1	43990	2	Y	876	915	1		118
10		72292 X	43732	-0-	-28560	-0-	360 1365	1	42007	2	Y	1241	1229	1		130
11		63240 X	39106	-0-	-24134	-0-	345 1101	1	37660	2	Y	1001	1071	1		60
12		55800 X	38169	-0-	-17631	-0-	345 1089	1	36735	2	Y	990	963	1		87
01		52762 X	34149	-0-	-18613	-0-	345 934	1	32870	2	Y	849	826	1		110
		LA RUCIA		WELL #: K 4		RRCID -> 270441		COMPL. DATE 06/27/2013				TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10042				
08		95239 X	95239	-0-	-0-	-0-	300 2396	1	92543	2	N	2178	2176	1		210
09		89940 X	89531	-0-	-409	-0-	300 1995	1	87236	2	N	1814	1809	1		215
10		92938 X	82586	-0-	-10352	-0-	300 2109	1	80177	2	N	1917	1822	1		310
11		89940 X	81951	-0-	-7989	-0-	360 2009	1	79582	2	N	1826	1674	1		462
12		92938 X	81729	-0-	-11209	-0-	360 1943	1	79426	2	N	1766	1836	1		392
01		92938 X	84045	-0-	-8893	-0-	360 1848	1	81837	2	N	1680	1665	1		407

-----													
RUCIAS, N. (FB E)			//CONT.//		78831 425	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROOKS	
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC			//CONT.//		828321								
LA RUCIA			WELL #:		K 6	RRCID ->	270773	COMPL. DATE	09/19/2013	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 9392 - 9995	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
09		0	8747	-0-	8747	8747	90	1	8439	2	N	198	198
							218	9					
10		62516 X	53769	-0-	-8747	-0-	300	1	52296	2	N	1066	1074 1
							1173	9					190
11		90900 X	88343	-0-	-2557	-0-	360	1	86022	2	N	1783	1630 1
							1961	9					343
12		93930 X	83414	-0-	-10516	-0-	360	1	81164	2	N	1718	2034 1
							1890	9					27
01		93930 X	85873	-0-	-8057	-0-	360	1	83391	2	N	1929	1666 1
							2122	9					290
-----													
LA RUCIA			WELL #:		K 5	RRCID ->	271575	COMPL. DATE	08/23/2013	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9329 - 9902	
-----													
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10		3522 X	NO RPT	-0-	-3522	-0-					Y	NO RPT	-0-
11		35220 X	NO RPT	-0-	-35220	-0-					Y	NO RPT	-0-
12		36394 X	NO RPT	-0-	-36394	-0-					Y	NO RPT	-0-
01		36394 X	NO RPT	-0-	-36394	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----													
RUCIAS, N. (FB E V-17)					78831 427	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROOKS	
BUENAS ARENAS, LLC					106344								
MARTINEZ GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	246004	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 2810 - 2842	
-----													
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
CHEVRON U. S. A. INC.					148113								
LOPEZ, G. G.			WELL #:		8	RRCID ->	173946	COMPL. DATE	01/31/2000	TOTAL DEPTH	15300	PERF. 9678 - 9806	
-----													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----													
HILCORP ENERGY COMPANY					386310								
LOPEZ, GLORIA GARCIA			WELL #:		3	RRCID ->	093171	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	10806	PERF. 9284 - 9364	
-----													
08		22072 X	17997	-0-	-4075	-0-	1422	1	16246	3	Y	299	297 1
							329	9					65
09		21360 X	8259	-0-	-13101	-0-	756	1	7342	3	Y	146	191 1
							161	9					20
10		21266 X	662	-0-	-20604	-0-	80	1	564	3	Y	16	28 1
							18	9					8
11		20580 X	1571	-0-	-19009	-0-	192	1	1346	3	Y	30	29 1
							33	9					9
12		20522 X	20277	-0-	-245	-0-	1150	1	18750	3	Y	343	309 1
							377	9					43
*01		21663 X	21663	-0-	-0-	-0-	1825	1	19423	3	Y	377	350 1
							415	9					70

RUCIAS, N. (FB E V-17)		//CONT.// 78831 427		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #: 2		RRCID -> 095617		COMPL. DATE 12/12/2005		TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9339 - 9520			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
08	15500 X	12391	-0-	-3109	-0-	978 1	11171 3	Y	220	223 1	47
						242 9					
09	15389 X	15389	-0-	-0-	-0-	1408 1	13693 3	Y	262	282 1	27
						288 9					
10	16192 X	16192	-0-	-0-	-0-	1969 1	13828 3	Y	359	301 1	85
						395 9					
11	16477 X	16477	-0-	-0-	-0-	2019 1	14073 3	Y	350	333 1	102
						385 9					
*12	17708 X	17708	-0-	-0-	-0-	1006 1	16399 3	Y	275	332 1	45
						303 9					
*01	17133 X	17133	-0-	-0-	-0-	1445 1	15378 3	Y	282	274 1	53
						310 9					

HUERTA		WELL #: 1		RRCID -> 101367		COMPL. DATE 06/17/1982		TOTAL DEPTH 10554 PERF. 9851 - 9865	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #: 5		RRCID -> 195753		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9566 - 10694	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

LOPEZ SWD		WELL #: 1		RRCID -> 197821		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5633 - 5659	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #: 9		RRCID -> 201338		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9690 - 9735	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

RUCIAS, N. (FB E V-17)		//CONT.//		78831 427	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HUERTA		WELL #:		2	RRCID ->	216144	COMPL. DATE	07/25/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9791 - 9814
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	974 1	1888 2	N	21			39
09	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	23 9	1851 2	N	12			51
10	2635 X	2432	-0-	-203	-0-	13 9	1703 2	N	11			62
11	2790 X	2405	-0-	-385	-0-	717 1	1616 2	N	6			68
12	2883 X	2423	-0-	-460	-0-	12 9	1683 2	N	7			75
01	2883 X	2708	-0-	-175	-0-	782 1	2003 2	N	10			85
						7 9						
						732 1						
						8 9						
						694 1						
						11 9						

LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #:		1B	RRCID ->	263509	COMPL. DATE	08/20/2011	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9411 - 9461
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 3		N	-0-			-0-
10	93 N	1	-0-	-92	-0-	1 3		N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
*01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 3	1 9	N	1			1

MARCEL DELUNA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	265632	COMPL. DATE	01/15/2012	TOTAL DEPTH	11606	PERF.	9753 - 9852
08	3 X	3	-0-	-0-	-0-	1 1	2 2	N	-0-			-0-
09	3 X	2	-0-	-1	-0-	1 1	1 2	N	-0-			-0-
10	3 X	1	-0-	-2	-0-	1 2		N	-0-			-0-
11	3 X	2	-0-	-1	-0-	1 1	1 2	N	-0-			-0-
12	3 X	2	-0-	-1	-0-	1 1	1 2	N	-0-			-0-
*01	9 X	9	-0-	-0-	-0-	2 1	7 2	N	-0-			-0-

RUCIAS, N. (FB E V-19 STRAY)		78831 429		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
DELUNA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	151418	COMPL. DATE	09/07/1994	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	10931 - 10942
08	6089 R	6089	-0-	-0-	-0-	2073 1	4016 2	Y	-0-			212
09	5710 R	5710	-0-	-0-	-0-	1834 1	3876 2	Y	-0-			212
10	5705 R	5705	-0-	-0-	-0-	1679 1	3989 2	Y	34	179	1	67
11	5880 #	5341	-0-	-539	-0-	37 9	3582 2	Y	23			90
12	6076 #	5415	-0-	-661	-0-	1734 1	3761 2	Y	17			107
01	6076 #	5632	-0-	-444	-0-	25 9	4177 2	Y	7			114
						19 9						
						1447 1						
						8 9						

RUCIAS, N. (FB F V-17)		78831 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS						
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617												
LA RUCIA RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 106858		COMPL. DATE 06/30/1983		TOTAL DEPTH 11349		PERF.10101 - 10156				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		2139 N	2065	-0-	-74	-0-	2024 3	41 9	Y		37	36 1		13
09		2100 N	1891	-0-	-209	-0-	1851 3	40 9	Y		36	33 1		16
10		2170 N	1939	-0-	-231	-0-	1899 3	40 9	Y		36	38 1		14
11		2010 N	1886	-0-	-124	-0-	769 2	1081 3	Y		33	31 1		16
							36 9							
12		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1942 2	37 9	Y		34	35 1		15
01		1953 N	1931	-0-	-22	-0-	1890 2	41 9	Y		37	35 1		17

RUCIAS, N. (FB L)		78831 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS						
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		945581												
LOPEZ		WELL #: 5		RRCID -> 199594		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 12208		PERF.11813 - 11865				
08		1116 N	825	-0-	-291	-0-	290 1	534 2	Y		1	1 1		-0-
							1 9							
09		1230 N	1160	-0-	-70	-0-	571 1	586 2	Y		3	2 1		1
							3 9							
10		1116 N	913	-0-	-203	-0-	211 1	701 2	Y		1			2
							1 9							
11		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	356 1	760 2	Y		4	5 1		1
							4 9							
12		1209 N	965	-0-	-244	-0-	299 1	665 2	Y		1	2 1		-0-
							1 9							
01		899 N	868	-0-	-31	-0-	300 1	567 2	Y		1	1 1		-0-
							1 9							

LOPEZ		WELL #: 4A		RRCID -> 204133		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 12109		PERF.11622 - 11679				
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

RUCIAS, N. (V-15)		78832 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #: 10		RRCID -> 201323		COMPL. DATE 01/08/2004		TOTAL DEPTH 10825		PERF. 9430 - 10456				
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #: 9		RRCID -> 204736		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9126 - 9735				
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y		-0-			-0-
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y		-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y		-0-			-0-
11		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3		Y		-0-			-0-
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y		-0-			-0-
*01		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	Y		-0-			-0-

RUCIAS, N. (V-15)		//CONT.//		78832 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
HUERTA		WELL #:		1	RRCID ->	215124	COMPL. DATE	11/11/2005	TOTAL DEPTH	10554	PERF.	9153 - 9498			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #:		4	RRCID ->	265634	COMPL. DATE	11/20/2011	TOTAL DEPTH	11765	PERF.	9140 - 9160			
08	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	297	1	3391	3	N	42	40	1	11
							46	9							
09	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	330	1	3217	3	N	65	67	1	9
							72	9							
10	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	454	1	3186	3	N	99	83	1	25
							109	9							
11	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	421	1	2930	3	N	83	81	1	27
							91	9							
*12	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	177	1	2887	3	N	86	98	1	15
							95	9							
*01	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	287	1	3056	3	N	66	67	1	14
							73	9							

RUFFLE (LOBO)		78869 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB							
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861													
FROST, P.M.		WELL #:		3	RRCID ->	108135	COMPL. DATE	11/02/1983	TOTAL DEPTH	11108	PERF.	9712 - 9733			
08	2601		2601	-0-	-0-	-0-	409	1	2192	2	Y	-0-			47
09	2116	R	2116	-0-	-0-	-0-	332	1	1784	2	Y	-0-			47
10	2492		2492	-0-	-0-	-0-	331	1	2161	2	Y	-0-			47
11	2448		2448	-0-	-0-	-0-	335	1	2113	2	Y	-0-			47
12	2612		2612	-0-	-0-	-0-	370	1	2242	2	Y	-0-			47
01	2480	N	2467	-0-	-13	-0-	359	1	2108	2	Y	-0-			47

RUTHIE H. (WILCOX)		79058 475		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378													
DCR 82		WELL #:		2	RRCID ->	141136	COMPL. DATE	03/03/1992	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7022 - 7038			
08	806	N	498	-0-	-308	-0-	202	1	285	2	N	-0-			-0-
							11	5							
09	690	N	524	-0-	-166	-0-	186	1	312	2	N	-0-			-0-
							26	5							
10	403	N	302	-0-	-101	-0-	77	1	201	2	N	-0-			-0-
							24	5							
11	480	N	376	-0-	-104	-0-	247	1	129	5	N	-0-			-0-
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	189	1	314	2	N	-0-			-0-
							138	5							
*01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	181	1	284	2	N	-0-			-0-
							42	5							

DCR 81		WELL #:		18	RRCID ->	150048	COMPL. DATE	06/14/1994	TOTAL DEPTH	7257	PERF.	7004 - 7018
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

RUTHIE H. (WILCOX)		//CONT.//		79058 475	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
DCRC - SEC. 261				WELL #: 2	RRCID -> 173322	COMPL. DATE	02/00/1999	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7055 - 7096	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DCR 81 UNIT				WELL #: 17	RRCID -> 179894	COMPL. DATE	10/12/2000	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6998 - 7022	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			30
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-	11	2	30
						1	5					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-	10	2	30
						4	5					
01	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-			30

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER)				79609 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ARANSAS			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
ST CHARLES CO.				WELL #: 71	RRCID -> 116714	COMPL. DATE	06/23/2011	TOTAL DEPTH	11798	PERF.	10380 - 10422	
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ST. CHARLES CO.				WELL #: 75	RRCID -> 156513	COMPL. DATE	05/19/2011	TOTAL DEPTH	11797	PERF.	10839 - 10855	
08	9021 X	8249	-0-	-772	-0-	134	1	Y	264	326	1	28
						290	9					
09	9948 X	9948	-0-	-0-	-0-	139	1	Y	259	268	1	19
						285	9					
10	13592 X	13592	-0-	-0-	-0-	187	1	Y	297	273	1	43
						327	9					
11	11195 X	11195	-0-	-0-	-0-	148	1	Y	327	324	1	46
						360	9					
*12	10259 X	10259	-0-	-0-	-0-	122	1	Y	345	343	1	48
						380	9					
*01	10064 X	10064	-0-	-0-	-0-	117	1	Y	388	396	1	40
						427	9					

ST. CHARLES CO.				WELL #: 87	RRCID -> 270893	COMPL. DATE	07/23/2013	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11360 - 11440	
08	496947 X	341275	-0-	-155672	-0-	5583	1	N	7037	7304	1	521
						7741	9					
09	357240 X	334078	-0-	-23162	-0-	4679	1	N	7872	7944	1	449
						8659	9					
10	369148 X	359737	-0-	-9411	-0-	4927	1	N	8279	7652	1	1076
						9107	9					
11	357240 X	351025	-0-	-6215	-0-	4670	1	N	8668	8635	1	1109
						9535	9					
*12	370869 X	370869	-0-	-0-	-0-	4450	1	N	9504	9390	1	1223
						10454	9					
*01	371936 X	371936	-0-	-0-	-0-	4368	1	N	9519	9859	1	883
						10471	9					



OIL AND GAS DIVISION

ST. CHARLES (FRIO CONS., UPPER)			79609 378	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ARANSAS			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
ST. CHARLES CO.			WELL #: 33	RRCID -> 149503	COMPL. DATE 04/26/1994	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 7480	- 7550				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	10571 X	8718	-0-	-1853	-0-	145 1	8518 3	Y	50	62 1	-0-	
09	10230 X	8753	-0-	-1477	-0-	125 1	8577 3	Y	46	46 1	-0-	
10	9052 X	9045	-0-	-7	-0-	126 1	8873 3	Y	42	39 1	3	
11	10669 X	10669	-0-	-0-	-0-	145 1	10482 3	Y	38	38 1	3	
*12	10191 X	10191	-0-	-0-	-0-	126 1	10024 3	Y	37	37 1	3	
01	9052 X	8956	-0-	-96	-0-	108 1	8812 3	Y	33	35 1	1	
-----												
ST. CHARLES CO.			WELL #: 79	RRCID -> 157177	COMPL. DATE 09/28/1995	TOTAL DEPTH 12591	PERF. 7676	- 7905				
08	81778 X	60617	-0-	-21161	-0-	1003 1	58932 3	Y	620	788 1	57	
09	79140 X	51087	-0-	-28053	-0-	682 9	49796 3	Y	513	539 1	31	
10	81778 X	48838	-0-	-32940	-0-	727 1	47565 3	Y	541	501 1	71	
11	69960 X	45201	-0-	-24759	-0-	564 9	44038 3	Y	502	507 1	66	
12	66247 X	42389	-0-	-23858	-0-	678 1	41317 3	Y	505	504 1	67	
01	60605 X	43087	-0-	-17518	-0-	595 9	42205 3	Y	332	365 1	34	
-----												
SAM FORDYCE			80038 001	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR			
WOLSEY WELL SERVICE, L.P.			936229									
FLORES SEABURY			WELL #: 1	RRCID -> 271329	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 9036	- 9940				
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
SAM FORDYCE (WHEELER)			80038 125	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HIDALGO			
FORDYCE OIL & GAS			275677									
FLORES			WELL #: 1 C	RRCID -> 031248	COMPL. DATE 03/30/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2		N	-0-		117	
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2		N	-0-		117	
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2		N	-0-		117	
11	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2		N	-0-		117	
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2		N	-0-		117	
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		117	
-----												
SAM FORDYCE (2200)			80038 375	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HIDALGO			
RESS PRODUCTION CO.			703465									
TAYLOR, E. C.			WELL #: 2 C	RRCID -> 031079	COMPL. DATE 03/25/1989	TOTAL DEPTH 3436	PERF. 1637	- 1646				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
SAM FORDYCE (2300)		80038 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR				
FORDYCE OIL & GAS		275677		WELL #: 2C		RRCID -> 240345		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 2314 - 2324
WOOD, CONAN T												
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350		N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350		N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350		N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350		N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350		N	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-28350		N	NO RPT			-0-
-----												
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC.		605917		WELL #: 2		RRCID -> 089360		COMPL. DATE 07/07/1980		TOTAL DEPTH 3515		PERF. 2334 - 2343
YTURRIA-GARCIA UNIT												
08	2077 N	2068	-0-	-9	B	-0-	2068 2	N	-0-			-0-
09	2010 N	2000	-0-	-10	B	-0-	2000 2	N	-0-			-0-
10	2052 N	2052	-0-	-0	B	-0-	2052 2	N	-0-			-0-
11	2010 N	1880	-0-	-130	B	-0-	1880 2	N	-0-			-0-
12	2077 N	1867	-0-	-210	B	-0-	1867 2	N	-0-			-0-
01	2046 N	1807	-0-	-239	B	-0-	1807 2	N	-0-			-0-
-----												
SAM FORDYCE (2500)		80038 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO				
BRUNINGTON OPERATING, L.L.C.		103564		WELL #: 1		RRCID -> 038568		COMPL. DATE 02/09/1966		TOTAL DEPTH 3275		PERF. N/A
WOOD, CONAN T.												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
FORDYCE OIL & GAS		275677		WELL #: 1		RRCID -> 050683		COMPL. DATE 06/03/1971		TOTAL DEPTH 3362		PERF. N/A
GUERRA, F.B. "M"												
08	989 N	989	-0-	-0-		-0-	989 2	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	822	-0-	822		822	822 2	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	858	-0-	858		1680	858 2	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	1019	-0-	1019		2699	1019 2	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	1197	-0-	1197		3896	1197 2	N	-0-			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-		3896		N	NO RPT			-0-
-----												
RESS PRODUCTION CO.		703465		WELL #: 2 T		RRCID -> 031078		COMPL. DATE 01/11/1962		TOTAL DEPTH 3436		PERF. N/A
TAYLOR, E. C.												
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
SAM FORDYCE (2640 SULLIVAN)		80038 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
FORDYCE OIL & GAS		275677		WELL #: 2T		RRCID -> 247842		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 2630 - 2644
WOOD, CONAN T												
08	2310 R	2310	-0-	-0-		-0-	2310 2	N	-0-			-0-
09	2126 R	2126	-0-	-0-		-0-	2126 2	N	-0-			-0-
10	2152 R	2152	-0-	-0-		-0-	2152 2	N	-0-			-0-
11	2160 #	1959	-0-	-201		-0-	1959 2	N	-0-			-0-
12	2325 #	2053	-0-	-272		-0-	2053 2	N	-0-			-0-
01	2325 #	NO RPT	-0-	-2325		-0-		N	NO RPT			-0-

SAM FORDYCE (3050) 80038 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO  
RESS PRODUCTION CO. 703465  
FLORES

WELL #: 1 T RRCID -> 013877 COMPL. DATE 03/30/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

SAMANO (1ST RINCON) 80086 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557  
SAMANO, M. "C"

WELL #: 2 RRCID -> 173757 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6390 - 6678

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191340 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7052 - 7166

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

SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 192578 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7032 - 7062

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

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 193066 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7150 - 7290

08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 193764 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6768 - 7458

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

SAMANO (1ST RINCON)		//CONT.// 80086 460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.// 495557											
SAMANO		WELL #: 38		RRCID -> 195230		COMPL. DATE 09/09/2005			TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7243 - 8436				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	600 N	1549	-0-	949	3367	359	1	1178	2	Y	11	7 1	10
09	3000 N	1583	-0-	-1417	1950	12	9	375	1	Y	12	17 1	5
10	3100 N	1452	-0-	-1648	302	13	9	93	1	Y	14	17 1	2
11	1684 N	1382	-0-	-302	-0-	15	9	92	1	Y	14	8 1	8
12	1643 N	1389	-0-	-254	-0-	15	9	94	1	Y	17	17 1	8
01	1457 N	771	-0-	-686	-0-	19	9	85	1	Y	12	17 1	3
						13	9						
RICHMOND		WELL #: 3		RRCID -> 195236		COMPL. DATE 05/09/2003			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7502 - 7602				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
DE FLORES, M. S.		WELL #: 2		RRCID -> 197005		COMPL. DATE 05/17/2006			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6247 - 10038				
08	30389 X	10206	-0-	-20183	-0-	1650	1	8501	2	Y	50		221
09	9424 X	9424	-0-	-0-	-0-	55	9	2251	1	Y	48		269
10	10168 X	8322	-0-	-1846	-0-	53	9	507	1	Y	51	191 1	129
11	9840 X	7883	-0-	-1957	-0-	56	9	542	1	Y	55		184
12	10199 X	8026	-0-	-2173	-0-	61	9	557	1	Y	57		241
01	10199 X	5377	-0-	-4822	-0-	63	9	544	1	Y	40	195 1	86
						44	9						
DE FLORES, M. S.		WELL #: 1		RRCID -> 197459		COMPL. DATE 07/31/2003			TOTAL DEPTH 10980 PERF. 6994 - 7000				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
SAMANO		WELL #: 48		RRCID -> 198883		COMPL. DATE 12/13/2003			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7150 - 9274				
08	5301 X	3184	-0-	-2117	-0-	737	1	2415	2	N	29		147
09	3990 X	2623	-0-	-1367	-0-	32	9	627	1	N	1		148
10	3472 X	2191	-0-	-1281	-0-	1	9	140	1	N	17		165
11	3240 X	2924	-0-	-316	-0-	19	9	195	1	N	20		185
12	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	22	9	237	1	N	8		193
01	3193 X	1841	-0-	-1352	-0-	9	9	206	1	N	9		202
						10	9						

SAMANO (2ND RINCON) LEGEND NATURAL GAS IV, LP SAMANO			80086 470 495557		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
SAMANO			WELL #:	25	RRCID ->	187498	COMPL. DATE	11/28/2001	TOTAL DEPTH	8640	PERF.	6896	-	8190		
08	38733 X	13050	-0-	-25683	-0-	3036	1	9960	2	Y	49	54	1			58
09	12037 X	12037	-0-	-0-	-0-	2869	1	9140	2	Y	25	60	1			23
10	13020 X	10453	-0-	-2567	-0-	670	1	9729	2	Y	49					72
11	12600 X	10311	-0-	-2289	-0-	690	1	9580	2	Y	37	57	1			52
12	13020 X	10372	-0-	-2648	-0-	708	1	9639	2	Y	23	58	1			17
01	13020 X	6777	-0-	-6243	-0-	760	1	5989	2	Y	25					42
-----																
SAMANO			WELL #:	31	RRCID ->	190201	COMPL. DATE	06/03/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7398	-	9708		
08	600 N	409	-0-	-191	-0-	94	1	312	2	Y	3	2	1			3
09	1028 N	352	-0-	-676	-0-	84	1	266	2	Y	2	4	1			1
10	434 N	307	-0-	-127	-0-	20	1	284	2	Y	3	4	1			-0-
11	665 N	665	-0-	-0-	-0-	44	1	613	2	Y	7	3	1			4
12	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	150	1	2041	2	Y	27	18	1			13
*01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	90	1	708	2	Y	12	22	1			3
-----																
SAMANO			WELL #:	32	RRCID ->	191339	COMPL. DATE	05/15/2006	TOTAL DEPTH	10622	PERF.	7052	-	9190		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SAMANO			WELL #:	34	RRCID ->	192503	COMPL. DATE	09/05/2002	TOTAL DEPTH	10013	PERF.	7624	-	8242		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SAMANO			WELL #:	28	RRCID ->	192577	COMPL. DATE	07/01/2002	TOTAL DEPTH	9879	PERF.	7463	-	7614		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAMANO (2ND RINCON)		//CONT.// 80086 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.// 495557														
COATES		WELL #: 3		RRCID -> 192586		COMPL. DATE 10/31/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7580 - 7775								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SAMANO		WELL #: 35		RRCID -> 192977		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7150 - 9226								
08	INC G-10	7457	-0-	7457	18333	1728	1	5671	2	Y	53	34	1			46
						58	9									
09	INC G-10	12076	-0-	12076	30409	2861	1	9115	2	Y	91	102	1			35
						100	9									
10	INC G-10	10209	-0-	10209	40618	651	1	9451	2	Y	97	119	1			13
						107	9									
11	INC G-10	9606	-0-	9606	50224	638	1	8856	2	Y	102	57	1			58
						112	9									
12	59677 X	9453	-0-	-50224	-0-	639	1	8691	2	Y	112	115	1			55
						123	9									
01	12493 X	6180	-0-	-6313	-0-	684	1	5397	2	Y	90	125	1			20
						99	9									
-----																
SAMANO		WELL #: 39		RRCID -> 194499		COMPL. DATE 12/23/2002		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7526 - 7594								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SAMANO		WELL #: 40		RRCID -> 194532		COMPL. DATE 01/21/2003		TOTAL DEPTH 10698 PERF. 7536 - 7948								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SAMANO		WELL #: 42		RRCID -> 195233		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 7320 - 7256								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SAMANO		WELL #: 41		RRCID -> 195235		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 10129 PERF. 6974 - 7024								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (2ND RINCON)		//CONT.// 80086 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.// 495557							
SAMANO		WELL #: 38		RRCID -> 195615		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7687 - 7758	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
RICHMOND		WELL #: 2		RRCID -> 195693		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7822 - 8035	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
RICHMOND		WELL #: 3		RRCID -> 195772		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7996 - 8078	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
BLISS		WELL #: 2		RRCID -> 196644		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7574 - 7596	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
-----									
DE FLORES, M. S.		WELL #: 1		RRCID -> 197461		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7348 - 7362	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
RICHMOND		WELL #: 10		RRCID -> 197546		COMPL. DATE 09/12/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8164 - 8210	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
SAMANO		WELL #: 43		RRCID -> 197748		COMPL. DATE 09/23/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7738 - 8428	
08	902 X	902	-0-	-0-	-0-	211 1	691 2	N	-0-
09	960 X	758	-0-	-202	-0-	181 1	577 2	N	-0-
10	992 X	673	-0-	-319	-0-	43 1	630 2	N	-0-
11	960 X	726	-0-	-234	-0-	49 1	677 2	N	-0-
12	992 X	714	-0-	-278	-0-	49 1	665 2	N	-0-
01	899 X	463	-0-	-436	-0-	52 1	411 2	N	-0-

SAMANO (2ND RINCON)		//CONT.// 80086 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.// 495557												
SAMANO		WELL #: 47		RRCID -> 198373		COMPL. DATE 11/24/2003			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7562 - 8472					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	9984 X	9984	-0-	-0-	-0-	2312	1	7586	2	N	78			245
09	10950 X	7555	-0-	-3395	-0-	1804	1	5751	2	N	-0-	194	1	51
10	11315 X	7560	-0-	-3755	-0-	487	1	7073	2	N	-0-			51
11	10950 X	7760	-0-	-3190	-0-	509	1	7068	2	N	166	194	1	23
12	9982 X	7620	-0-	-2362	-0-	183	9	6995	2	N	101			124
01	9982 X	4719	-0-	-5263	-0-	514	1	4107	2	N	83	189	1	18
						111	9							
						91	9							
-----														
SAMANO		WELL #: 49		RRCID -> 198917		COMPL. DATE 07/13/2004			TOTAL DEPTH 9741 PERF. 7230 - 7338					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
-----														
SAMANO		WELL #: 48		RRCID -> 199158		COMPL. DATE 12/13/2003			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7500 - 7510					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ACEVEDO		WELL #: 1		RRCID -> 199564		COMPL. DATE 08/06/2005			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7882 - 7910					
08	1829 X	1527	-0-	-302	-0-	393	1	1126	2	N	7			202
09	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	599	1	1413	2	N	7			209
10	1829 X	1360	-0-	-469	-0-	144	1	1210	2	N	5	194	1	20
11	1560 X	991	-0-	-569	-0-	112	1	873	2	N	5			25
12	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	284	1	2474	2	N	17			42
01	2077 X	1588	-0-	-489	-0-	261	1	1326	2	N	1			43
						19	9							
						1	9							
-----														
RICHMOND		WELL #: 12		RRCID -> 200994		COMPL. DATE 04/10/2004			TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8194 - 8228					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



SAMANO (2ND RINCON)		//CONT.//		80086 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.//		495557								
KENT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	202265	COMPL. DATE	02/12/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 7504 - 7918	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	4216 X	1357	-0-	-2859	-0-	318 1	915 2	N	113			267
						124 9						
09	3690 X	1224	-0-	-2466	-0-	331 1	780 2	N	103	191 1		179
						113 9						
10	3193 X	1625	-0-	-1568	-0-	159 1	1334 2	N	120	195 1		104
						132 9						
11	2400 X	2111	-0-	-289	-0-	232 1	1810 2	N	63			167
						69 9						
12	2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	196 1	1701 2	N	104			271
						114 9						
01	1612 X	1231	-0-	-381	-0-	195 1	992 2	N	40	196 1		115
						44 9						
-----												
COATES		WELL #:		2	RRCID ->	203056	COMPL. DATE	11/26/2003	TOTAL DEPTH	9405	PERF. 6546 - 6566	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	203061	COMPL. DATE	10/28/2003	TOTAL DEPTH	9506	PERF. 6262 - 6303	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #:		10	RRCID ->	203062	COMPL. DATE	01/16/2003	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6206 - 6778	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #:		5	RRCID ->	204768	COMPL. DATE	02/27/2006	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 6554 - 6576	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
JUANA SALAS		WELL #:		1	RRCID ->	208269	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	10030	PERF. 7860 - 8450	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



SAMANO (FIFTH MASSIVE)		//CONT.// 80088 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
HEADINGTON OIL COMPANY LLC		//CONT.// 370070											
MURCH, B. L.		WELL #: 17		RRCID -> 198867		COMPL. DATE 01/15/2005				TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8514 - 10385			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
08	6944 X	5114	-0-	-1830	-0-	435 1	4583 3	Y	87	81 1	27		
09	6720 X	3998	-0-	-2722	-0-	96 9	3548 3	Y	116	117 1	26		
10	6045 X	5043	-0-	-1002	-0-	128 9	4418 3	Y	170	152 1	44		
11	5850 X	4435	-0-	-1415	-0-	438 1	4057 3	Y	-0-	31 1	13		
*12	5518 X	4728	-0-	-790	-0-	187 9	4335 3	Y	-0-	37 1	25		
01	5115 X	3972	-0-	-1143	-0-	378 1	3606 3	Y	92	101 1	16		
						54 9							
						265 1							
						101 9							
MURCH, B. L.		WELL #: 20		RRCID -> 199293		COMPL. DATE 11/19/2003				TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9682 - 10603			
08	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	261 1	2565 3	Y	352	295 1	96		
09	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	387 9	2724 3	Y	315	336 1	75		
10	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	264 1	1955 3	Y	267	264 1	78		
11	2250 X	1939	-0-	-311	-0-	347 9	1729 3	Y	16	66 1	28		
*12	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-	208 1			-0-	17 1	11		
01	2325 X	2143	-0-	-182	-0-	294 9	1937 3	Y	24	30 1	5		
						192 1							
						18 9							
						180 1							
						26 9							
MURCH, B. L.		WELL #: 21		RRCID -> 200291		COMPL. DATE 01/06/2004				TOTAL DEPTH 12311 PERF. 8282 - 10546			
08	3100 X	2252	-0-	-848	-0-	196 1	2026 3	Y	27	34 1	11		
09	3000 X	1647	-0-	-1353	-0-	30 9	1490 3	Y	17	23 1	5		
10	3410 X	1106	-0-	-2304	-0-	138 1	992 3	Y	13	14 1	4		
11	3300 X	1284	-0-	-2016	-0-	19 9	1157 3	Y	22	18 1	8		
*12	2666 X	1026	-0-	-1640	-0-	100 1			-0-	5 1	3		
01	2263 X	580	-0-	-1683	-0-	14 9	537 3	Y	-0-	3 1	-0-		
						103 1							
						24 9							
						81 1							
						43 1							
MURCH, B. L.		WELL #: 22		RRCID -> 200993		COMPL. DATE 03/06/2004				TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8530 - 10418			
08	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	161 1	1632 3	Y	-0-	-0-	-0-		
09	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	219 1	2325 3	Y	-0-	-0-	-0-		
10	3100 N	3242	-0-	142	142	303 1	2939 3	Y	-0-	-0-	-0-		
11	2690 N	2548	-0-	-142	-0-	212 1	2336 3	Y	-0-	-0-	-0-		
*12	3100 N	3498	-0-	398	398	263 1	3235 3	Y	-0-	-0-	-0-		
*01	2988 X	2590	-0-	-398	-0-	184 1	2406 3	Y	-0-	-0-	-0-		
MURCH, B. L.		WELL #: 23		RRCID -> 201250		COMPL. DATE 02/12/2004				TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8372 - 10656			
08	1116 N	730	-0-	-386	-0-	62 1	617 3	Y	46	51 1	16		
09	1110 N	907	-0-	-203	-0-	51 9	778 3	Y	49	53 1	12		
10	839 N	839	-0-	-0-	-0-	75 1	729 3	Y	23	27 1	8		
11	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	54 9	812 3	Y	115	86 1	37		
*12	938 N	938	-0-	-0-	-0-	85 1			11	28 1	20		
*01	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	25 9	1077 3	Y	30	43 1	7		
						81 1							
						127 9							
						70 1							
						12 9							
						82 1							
						33 9							

SAMANO (FIFTH MASSIVE)		//CONT.//		80088 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
HEADINGTON OIL COMPANY LLC		//CONT.//		370070								
W. R. JACKSON RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	217481	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL DEPTH	11849	PERF.	10436 - 11620
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
08	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	299	1	3263	3	Y	4	24
09	3300 X	2904	-0-	-396	-0-	235	1	2666	3	Y	3	27
10	3565 X	1915	-0-	-1650	-0-	164	1	1743	3	Y	7	34
11	3450 X	1376	-0-	-2074	-0-	106	1	1266	3	Y	4	38
12	3565 X	640	-0-	-2925	-0-	43	1	587	3	Y	9	47
01	3565 X	792	-0-	-2773	-0-	51	1	735	3	Y	5	52
-----												
JACKSON, W.R. RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	219544	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	9616 - 11022
08	8149 X	8149	-0-	-0-	-0-	682	1	7458	3	Y	8	50
09	18691 X	18691	-0-	-0-	-0-	1514	1	17154	3	Y	21	71
10	9997 X	9997	-0-	-0-	-0-	858	1	9115	3	Y	22	93
11	8100 X	8015	-0-	-85	-0-	618	1	7383	3	Y	13	106
12	8370 X	3084	-0-	-5286	-0-	211	1	2845	3	Y	25	131
01	8370 X	2508	-0-	-5862	-0-	163	1	2333	3	Y	11	142
-----												
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		WELL #:		4	RRCID ->	201249	COMPL. DATE	03/01/2004	TOTAL DEPTH	10708	PERF.	9558 - 10164
08	9021 X	9015	-0-	-6	-0-	471	1	8432	2	Y	102	118 1 153
09	8730 X	7310	-0-	-1420	-0-	393	1	6811	2	Y	96	60 1 189
10	8990 X	7755	-0-	-1235	-0-	376	1	7261	2	Y	107	179 1 117
11	8700 X	8527	-0-	-173	-0-	414	1	7973	2	Y	127	122 1 122
12	8990 X	6634	-0-	-2356	-0-	325	1	6173	2	Y	124	122 1 124
01	8990 X	NO RPT	-0-	-8990	-0-	136	9			Y	NO RPT	124
-----												
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		WELL #:		1	RRCID ->	200286	COMPL. DATE	06/12/2006	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9562 - 9964
08	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	401	1	1319	2	Y	2	55 1 104
09	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	402	1	1280	2	Y	48	152
10	1767 N	1530	-0-	-237	-0-	97	1	1405	2	Y	25	58 1 119
11	1680 N	1543	-0-	-137	-0-	99	1	1374	2	Y	64	60 1 123
12	1767 N	1271	-0-	-496	-0-	87	1	1182	2	Y	2	125
01	1519 N	888	-0-	-631	-0-	92	1	728	2	Y	62	62 1 125

OIL AND GAS DIVISION

SAMANO (FIFTH MASSIVE)		//CONT.//		80088 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.//		495557								
COATES		WELL #:		3	RRCID ->	200290	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10012 - 10222
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	348	1	1144	2	Y	16	34
09	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	18	9	652	1	Y	24	24 1 34
10	3255 X	2434	-0-	-821	-0-	26	9	155	1	Y	22	56
11	3150 X	2097	-0-	-1053	-0-	24	9	139	1	Y	23	35 1 44
12	2852 X	1585	-0-	-1267	-0-	25	9	107	1	Y	15	37 1 22
01	2852 X	1039	-0-	-1813	-0-	17	9	115	1	Y	14	36
						15	9					

GARCIA "B"		WELL #:		2	RRCID ->	200373	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9754 - 10284
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GARCIA "C"		WELL #:		3	RRCID ->	201431	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	10534	PERF.	9814 - 10014
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1333 N	1171	-0-	-162	-0-	273	1	897	2	Y	1	40 1 76
09	1320 N	1101	-0-	-219	-0-	1	9	255	1	Y	30	106
10	DLQ G-10	954	-0-	954	954	33	9	60	1	Y	15	40 1 81
11	DLQ G-10	958	-0-	958	1912	17	9	61	1	Y	39	40 1 80
12	DLQ G-10	955	-0-	955	2867	43	9	65	1	Y	1	81
*01	3000 N	642	-0-	-2358	509	1	9	67	1	Y	44	40 1 85
						48	9					

GARCIA "D"		WELL #:		4	RRCID ->	202197	COMPL. DATE	04/07/2004	TOTAL DEPTH	10180	PERF.	9408 - 9638
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1395 N	1342	-0-	-53	-0-	313	1	1027	2	Y	2	43 1 81
09	1350 N	1178	-0-	-172	-0-	2	9	273	1	Y	33	114
10	DLQ G-10	1112	-0-	1112	1112	36	9	70	1	Y	17	43 1 88
11	DLQ G-10	986	-0-	986	2098	19	9	63	1	Y	41	44 1 85
12	DLQ G-10	937	-0-	937	3035	45	9	64	1	Y	1	86
*01	3000 N	702	-0-	-2298	737	1	9	73	1	Y	50	43 1 93
						55	9					

SAMANO (FOURTH MASSIVE) APACHE CORPORATION SLICK STATE "B"			80088 300 027200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR							
			WELL #: 3	RRCID -> 218386	COMPL. DATE 03/18/2006	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8732	- 8880					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
*02	1957 N	1655	-0-	-302	-0-	1653 3	2 9	Y	2	3 1	3		
*03	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1814 3	25 9	Y	23	13 1	4 8	9	
*04	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	2104 3	7 9	Y	6	11 1	3 8	4	
*05	2077 X	1671	-0-	-406	-0-	1645 3	26 9	Y	24	15 1	3 8	10	
*06	2010 X	1494	-0-	-516	-0-	186 1	1283 3	Y	23	26 1	3 8	4	
*07	2077 X	1330	-0-	-747	-0-	25 9	88 1	1234 3	Y	7	8 1	1 8	2
*08	2170 X	1505	-0-	-665	-0-	8 9	99 1	1350 3	Y	51	29 1		24
*09	2100 X	1593	-0-	-507	-0-	56 9	117 1	1440 3	Y	33	46 1	2 8	9
10	1333 N	1208	-0-	-125	-0-	36 9	75 1	1120 3	Y	12	16 1		5
11	1470 N	1310	-0-	-160	-0-	13 9	78 1	1208 3	Y	22	21 1		6
*12	1643 N	1414	-0-	-229	-0-	24 9	89 1	1324 3	Y	1	6 1		1
*01	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1 9	89 1	1296 3	Y	9	6 1	1 8	3
						10 9							
-----													
HEADINGTON OIL COMPANY LLC MURCH, B. L.			370070			CNTY: STARR							
			WELL #: 10	RRCID -> 191484	COMPL. DATE 07/02/2002	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 7540	- 8772					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
08	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	179 1	1688 3	Y	-0-	13 1		4	
09	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	145 1	1525 3	Y	83	71 1		16	
10	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	91 9	200 1	1930 3	Y	123	107 1		32
11	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	135 9	137 1	1496 3	Y	137	119 1		50
*12	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	151 9	173 1	2041 3	Y	-0-	30 1		20
*01	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	171 1	2149 3	Y	-0-	17 1			3
-----													
MURCH, B. L.			WELL #: 8	RRCID -> 191485	COMPL. DATE 06/27/2002	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 7470	- 8957					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
08	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	84 1	864 3	Y	127	96 1			31
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	140 9	48 1	526 3	Y	1	26 1		6
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	1 9	60 1	597 3	Y	1	5 1		2
11	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	60 1	86 1	980 3	Y	3	4 1		1
*12	589 N	56	-0-	-533	-0-	3 9	11 1	38 3	Y	6	4 1		3
01	651 N	401	-0-	-250	-0-	7 9	66 1	248 3	Y	79	71 1		11
						87 9							
-----													
MURCH, B. L.			WELL #: 9	RRCID -> 191486	COMPL. DATE 09/12/2002	TOTAL DEPTH 11004	PERF. 8238	- 8540					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
08	3844 X	3342	-0-	-502	-0-	286 1	2804 3	Y	229	193 1			63
09	3990 X	1592	-0-	-2398	-0-	252 9	132 1	1357 3	Y	94	128 1		29
10	4123 X	1851	-0-	-2272	-0-	103 9	165 1	1547 3	Y	126	120 1		35
11	3990 X	2206	-0-	-1784	-0-	139 9	169 1	1806 3	Y	210	172 1		73
*12	3782 X	2325	-0-	-1457	-0-	231 9	168 1	2147 3	Y	9	49 1		33
01	3348 X	1478	-0-	-1870	-0-	10 9	100 1	1364 3	Y	13	40 1		6
						14 9							

SAMANO (FOURTH MASSIVE)		//CONT.//		80088 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
HEADINGTON OIL COMPANY LLC		//CONT.//		370070								
MURCH, B. L.		WELL #:		11	RRCID ->	191856	COMPL. DATE	09/05/2002	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7464 - 8978
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		3100 X	600	-0-	-2500	-0-	54 1	546 3	Y	-0-	13 1	4
09		4620 X	635	-0-	-3985	-0-	54 1	557 3	Y	22	21 1	5
							24 9					
10		4774 X	895	-0-	-3879	-0-	79 1	764 3	Y	47	40 1	12
							52 9					
11		4620 X	1248	-0-	-3372	-0-	96 1	1050 3	Y	93	74 1	31
							102 9					
*12		2728 X	1578	-0-	-1150	-0-	119 1	1459 3	Y	-0-	18 1	13
*01		1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	123 1	1605 3	Y	-0-	11 1	2
-----												
MURCH, B. L.		WELL #:		14	RRCID ->	197403	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7418 - 7424
08		15500 X	12838	-0-	-2662	-0-	1087 1	11565 3	Y	169	182 1	59
							186 9					
09		15000 X	12416	-0-	-2584	-0-	1011 1	11252 3	Y	139	162 1	36
							153 9					
10		15500 X	14213	-0-	-1287	-0-	1253 1	12765 3	Y	177	165 1	48
							195 9					
11		15000 X	13773	-0-	-1227	-0-	1064 1	12348 3	Y	328	264 1	112
							361 9					
*12		16262 X	16262	-0-	-0-	-0-	1146 1	14883 3	Y	212	192 1	132
							233 9					
01		14198 X	13693	-0-	-505	-0-	895 1	12358 3	Y	400	458 1	74
							440 9					
-----												
MURCH, B.L.		WELL #:		18	RRCID ->	197720	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6514 - 8386
08		3379 X	2781	-0-	-598	-0-	236 1	2468 3	Y	70	76 1	25
							77 9					
09		3270 X	2391	-0-	-879	-0-	198 1	2109 3	Y	76	83 1	18
							84 9					
10		3379 X	3031	-0-	-348	-0-	275 1	2725 3	Y	28	36 1	10
							31 9					
11		3270 X	2771	-0-	-499	-0-	223 1	2507 3	Y	37	33 1	14
							41 9					
*12		3162 X	3005	-0-	-157	-0-	237 1	2150 3	Y	562	342 1	234
							618 9					
*01		3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	205 1	2782 3	Y	114	300 1	48
							125 9					
-----												
SIMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	222290	COMPL. DATE	07/13/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9190 - 10004
08		447 N	447	-0-	-0-	-0-	37 1	404 3	Y	5		163
							6 9					
09		618 N	618	-0-	-0-	-0-	50 1	568 3	Y	-0-		163
							23 1	243 3	Y	-0-		163
10		266 N	266	-0-	-0-	-0-	16 1	189 3	Y	1		164
							1 9					
11		300 N	206	-0-	-94	-0-	10 1	142 3	Y	-0-		164
							11 1	159 3	Y	-0-		164
12		310 N	152	-0-	-158	-0-						
01		279 N	170	-0-	-109	-0-						
-----												
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736			RRCID ->	190333	COMPL. DATE	05/13/2002	TOTAL DEPTH	9506	PERF.	8696 - 8964
MORSE-FORSTER UNIT		WELL #:		2								
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-





SAMANO (FOURTH MASSIVE)		//CONT.// 80088 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.// 495557											
SAMANO		WELL #: 26		RRCID -> 187150		COMPL. DATE 12/20/2001			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7097 - 9157				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	8308 X	5171	-0-	-3137	-0-	1203	1	3947	2	Y	19	34 1	25
						21	9						
09	8070 X	7605	-0-	-465	-0-	1812	1	5774	2	Y	17	27 1	15
						19	9						
10	8339 X	6095	-0-	-2244	-0-	391	1	5673	2	Y	28		43
						31	9						
11	8070 X	7610	-0-	-460	-0-	509	1	7071	2	Y	27	34 1	36
						30	9						
12	7874 X	7787	-0-	-87	-0-	532	1	7235	2	Y	18	41 1	13
						20	9						
01	7874 X	4319	-0-	-3555	-0-	484	1	3817	2	Y	16		29
						18	9						
SAMANO		WELL #: 25		RRCID -> 188311		COMPL. DATE 11/20/2001			TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7888 - 8190				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DIELMANN		WELL #: 1		RRCID -> 189685		COMPL. DATE 03/30/2002			TOTAL DEPTH 9519 PERF. 7566 - 8922				
08	7640 X	7640	-0-	-0-	-0-	1768	1	5803	2	N	63		160
						69	9						
09	7290 X	7235	-0-	-55	-0-	1713	1	5457	2	N	59		219
						65	9						
10	7533 X	6228	-0-	-1305	-0-	397	1	5765	2	N	60	192 1	87
						66	9						
11	7290 X	6127	-0-	-1163	-0-	407	1	5654	2	N	60		147
						66	9						
12	7533 X	5599	-0-	-1934	-0-	379	1	5154	2	N	60		207
						66	9						
01	7533 X	4090	-0-	-3443	-0-	456	1	3597	2	N	34	194 1	47
						37	9						
DIELMANN		WELL #: 2		RRCID -> 189686		COMPL. DATE 05/24/2002			TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8254 - 9250				
08	3100 X	2896	-0-	-204	-0-	669	1	2194	2	N	30		167
						33	9						
09	3000 X	1880	-0-	-1120	-0-	445	1	1417	2	N	16		183
						18	9						
10	2883 X	1490	-0-	-1393	-0-	94	1	1372	2	N	22		205
						24	9						
11	2790 X	1067	-0-	-1723	-0-	72	1	993	2	N	2		207
						2	9						
12	2883 X	785	-0-	-2098	-0-	54	1	731	2	N	-0-		207
01	2883 X	388	-0-	-2495	-0-	42	1	335	2	N	10		217
						11	9						

SAMANO (FOURTH MASSIVE)		//CONT.// 80088 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.// 495557												
HART ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 189688		COMPL. DATE 03/06/2002			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7494 - 9556					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
08	1457 N	1313	-0-	-144	-0-	295	1	967	2	Y	46	130	1	67
09	1410 N	1233	-0-	-177	-0-	285	1	908	2	Y	36			103
10	1364 N	1075	-0-	-289	-0-	66	1	958	2	Y	46			149
11	1260 N	1084	-0-	-176	-0-	71	1	980	2	Y	30	116	1	63
12	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	87	1	1179	2	Y	70			133
01	1085 N	829	-0-	-256	-0-	89	1	704	2	Y	33	115	1	51
-----														
COATES		WELL #: 2		RRCID -> 199583		COMPL. DATE 05/29/2003			TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7258 - 8190					
08	6531 X	6531	-0-	-0-	-0-	1508	1	4948	2	Y	68			116
09	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	1368	1	4359	2	Y	50	82	1	84
10	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	318	1	4619	2	Y	47			131
11	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	319	1	4424	2	Y	51	82	1	100
12	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	348	1	4729	2	Y	50	85	1	65
*01	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	371	1	2928	2	Y	46			111
-----														
COATES		WELL #: 1		RRCID -> 199584		COMPL. DATE 04/28/2005			TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7406 - 8540					
08	6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	1550	1	5088	2	Y	71			123
09	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	1186	1	3777	2	Y	43	87	1	79
10	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	257	1	3727	2	Y	38			117
11	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	265	1	3674	2	Y	42	73	1	86
12	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	318	1	4326	2	Y	46	73	1	59
*01	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	292	1	2301	2	Y	36			95
-----														
HART ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 201231		COMPL. DATE 12/19/2005			TOTAL DEPTH 9709 PERF. 7578 - 8868					
08	186 N	161	-0-	-25	-0-	36	1	118	2	Y	6	19	1	9
09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	163	1	521	2	Y	21			30
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	36	1	525	2	Y	24			54
11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	36	1	495	2	Y	15	42	1	27
12	639 N	639	-0-	-0-	-0-	41	1	561	2	Y	34			61
01	465 N	434	-0-	-31	-0-	47	1	368	2	Y	17	53	1	25

SAMANO (FOURTH MASSIVE)													CNTY: STARR											
LEGEND NATURAL GAS IV, LP			//CONT.//		80088 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY															
SALINAS, FAUSTO ET AL			//CONT.//		495557																			
			WELL #:		6	RRCID -> 203059			COMPL. DATE 01/07/2003			TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9258 - 9274												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
-----																								
GARCIA "E"													WELL #:		5	RRCID -> 207077			COMPL. DATE 06/09/2004			TOTAL DEPTH 11045 PERF.10345 - 10660		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
-----																								
GARCIA "B"													WELL #:		2	RRCID -> 225689			COMPL. DATE 02/05/2007			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8060 - 10284		
08	1519	N	1289	-0-	-230	-0-	300	1	988	2	Y	1	51	1				95						
09	1620	N	1328	-0-	-292	-0-	307	1	979	2	Y	38						133						
10	1674	N	1307	-0-	-367	-0-	83	1	1202	2	Y	20	50	1				103						
11	1260	N	1176	-0-	-84	-0-	75	1	1047	2	Y	49	52	1				100						
12	1364	N	1192	-0-	-172	-0-	81	1	1109	2	Y	2						102						
01	1302	N	829	-0-	-473	-0-	86	1	680	2	Y	57	51	1				108						
-----																								
RICHMOND													WELL #:		13	RRCID -> 247717			COMPL. DATE 11/10/2009			TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9830 - 9870		
08	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	861	1	2470	2	Y	48	22	1				53						
09	3210	X	2940	-0-	-270	-0-	1301	1	1594	2	Y	41	60	1				34						
10	3162	X	2796	-0-	-366	-0-	930	1	1815	2	Y	46	31	1				49						
11	3210	X	2423	-0-	-787	-0-	900	1	1479	2	Y	40	31	1				58						
12	3317	X	2184	-0-	-1133	-0-	870	1	1269	2	Y	41	62	1				37						
01	3317	X	1405	-0-	-1912	-0-	570	1	806	2	Y	26	26	1				37						
-----																								
SAMANO (K SAND)													WELL #:		34	RRCID -> 193921			COMPL. DATE 09/18/2002			TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6768 - 6804		
LEGEND NATURAL GAS IV, LP			80088 400		NON-ASSOCIATED			CAPACITY						CNTY: STARR										
SAMANO			495557																					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						

SAMANO (K SAND)												
LEGEND NATURAL GAS IV, LP												
SAMANO												
//CONT.// 80088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
//CONT.// 495557												
WELL #: 20 RRCID -> 194462 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5552 - 6055												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
				(I)	(-)		AMT		AMT		PROD	
							CODE		CODE			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

  

SAMANO "C"												
WELL #: 2 RRCID -> 194571 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6390 - 6408												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

  

SAMANO														
WELL #: 27 RRCID -> 195228 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 5770 - 7914														
08	11293 X	3640	-0-	-7653	-0-	847	1	2778	2	Y	14	25	1	18
						15	9							
09	5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	1315	1	4188	2	Y	12	19	1	11
						13	9							
10	4340 X	4015	-0-	-325	-0-	257	1	3738	2	Y	18			29
						20	9							
11	4050 X	2573	-0-	-1477	-0-	172	1	2391	2	Y	9	23	1	15
						10	9							
12	5704 X	2740	-0-	-2964	-0-	187	1	2545	2	Y	7	17	1	5
						8	9							
01	5704 X	1761	-0-	-3943	-0-	197	1	1557	2	Y	6			11
						7	9							

  

DE FLORES, M. S.														
WELL #: 4 RRCID -> 212242 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6424 - 6572														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

  

DE FLORES, M. S.														
WELL #: 2 RRCID -> 215467 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6247 - 6584														
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

SALINAS, FAUSTO ET AL														
WELL #: 2 RRCID -> 242296 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 5970 - 6010														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			173
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			173
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			173
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			173
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			173
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			173

SAMANO (K SAND) //CONT.// 80088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557  
 FAUSTO SALINAS ET AL WELL #: 11 RRCID -> 245510 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 5409 - 5437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMANO (MASSIVE 7200) 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 CANTERA OPERATING, LLC 129692  
 YTURRIA L & L WELL #: 1 RRCID -> 192443 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6970 - 7110

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070  
 MURCH, B. L. WELL #: 7 RRCID -> 194829 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7560 - 8556

08	10013 X	7541	-0-	-2472	-0-	645	1	6868	3	Y	25	40	1			14
						28	9									
09	9690 X	6096	-0-	-3594	-0-	533	1	5456	3	Y	97	91	1			20
						107	9									
10	9455 X	8283	-0-	-1172	-0-	745	1	7411	3	Y	115	105	1			30
						127	9									
11	9150 X	6903	-0-	-2247	-0-	545	1	6293	3	Y	59	61	1			28
						65	9									
*12	8339 X	8135	-0-	-204	-0-	580	1	7511	3	Y	40	39	1			29
						44	9									
01	8277 X	6981	-0-	-1296	-0-	456	1	6287	3	Y	216	210	1			35
						238	9									

MURCH, B. L. WELL #: 12 RRCID -> 194832 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7564 - 8526

08	1581 N	1240	-0-	-341	-0-	110	1	1122	3	Y	7	16	1			5
						8	9									
09	1830 N	846	-0-	-984	-0-	75	1	771	3	Y	-0-	4	1			1
10	1581 N	1135	-0-	-446	-0-	109	1	1026	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	1200 N	956	-0-	-244	-0-	82	1	874	3	Y	-0-					-0-
*12	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	77	1	924	3	Y	-0-					-0-
01	1147 N	870	-0-	-277	-0-	63	1	807	3	Y	-0-					-0-

MURCH, B. L. WELL #: 15 RRCID -> 197406 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7642 - 8567

08	900 N	900	-0-	-0-	-0-	83	1	813	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
09	900 N	886	-0-	-14	-0-	78	1	804	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
10	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	104	1	975	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	870 N	398	-0-	-472	-0-	34	1	364	3	Y	-0-					-0-
*12	930 N	242	-0-	-688	-0-	19	1	223	3	Y	-0-					-0-
01	1085 N	676	-0-	-409	-0-	49	1	627	3	Y	-0-					-0-

SAMANO (MASSIVE 7200)		//CONT.//		80088 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR					
LEGEND NATURAL GAS IV, LP				495557											
SAMANO				WELL #: 19	RRCID -> 182085	COMPL. DATE 12/10/2005	TOTAL DEPTH 10320	PERF. 7354	- 9466						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
SAMANO				WELL #: 20	RRCID -> 183268	COMPL. DATE 04/11/2004	TOTAL DEPTH 9220	PERF. 5552	- 8467						
08	2697	X	2514	-0-	-183	-0-	588	1	1926	2	N	-0-			169
09	2820	X	2034	-0-	-786	-0-	483	1	1539	2	N	11			180
							12	9							
10	3038	X	2043	-0-	-995	-0-	132	1	1911	2	N	-0-			180
11	2940	X	1049	-0-	-1891	-0-	70	1	975	2	N	4			184
							4	9							
12	3038	X	375	-0-	-2663	-0-	26	1	348	2	N	1			185
							1	9							
01	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-			185
-----															
SAMANO				WELL #: 21	RRCID -> 184524	COMPL. DATE 02/03/2008	TOTAL DEPTH 8950	PERF. 2708	- 3190						
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
SALINAS, FAUSTO ET AL				WELL #: 3	RRCID -> 185100	COMPL. DATE 04/25/2005	TOTAL DEPTH 9562	PERF. 7462	- 7540						
08	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	2159	1	7084	2	N	50			92
							55	9							
09	9960	X	8227	-0-	-1733	-0-	1957	1	6236	2	N	31			123
							34	9							
10	10292	X	7412	-0-	-2880	-0-	475	1	6902	2	N	32			155
							35	9							
11	9960	X	7431	-0-	-2529	-0-	497	1	6892	2	N	38			193
							42	9							
12	9300	X	7293	-0-	-2007	-0-	498	1	6773	2	N	20			213
							22	9							
01	9300	X	4845	-0-	-4455	-0-	543	1	4281	2	N	19	195	1	37
							21	9							
-----															
SALINAS, FAUSTO ET AL				WELL #: 4	RRCID -> 185840	COMPL. DATE 08/15/2001	TOTAL DEPTH 9717	PERF. 7553	- 7614						
08	4123	X	1924	-0-	-2199	-0-	448	1	1470	2	N	5			157
							6	9							
09	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	1806	1	3879	2	N	3			160
							3	9							
10	2387	X	2040	-0-	-347	-0-	930	1	1067	2	N	39			199
							43	9							
11	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	900	1	2111	2	N	15			214
							17	9							
12	5890	X	3039	-0-	-2851	-0-	930	1	2078	2	N	28			242
							31	9							
01	5890	X	1431	-0-	-4459	-0-	600	1	819	2	N	11	191	1	62
							12	9							

SALINAS, FAUSTO ET AL										WELL #: 6		RRCID -> 185899		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 9506		PERF. 6262 - 7730		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3				
-----																				
SALINAS, FAUSTO										WELL #: 186054		RRCID -> 186054		COMPL. DATE 04/29/2001		TOTAL DEPTH 9667		PERF. 7640 - 7714		
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18				
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18				
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18				
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18				
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18				
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18				
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2008																				
-----																				
SAMANO										WELL #: 23		RRCID -> 186382		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 9870		PERF. 7280 - 7474		
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
-----																				
SAMANO										WELL #: 24		RRCID -> 187379		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH 11480		PERF. 7326 - 7561		
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
-----																				
SALINAS										WELL #: 8		RRCID -> 187691		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 10180		PERF. 6412 - 7716		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79				
09		14B2 EXT	47	-0-	47	47	47	11	1	36	2	N	-0-			79				
10		14B2 EXT	974	-0-	974	1021	1021	63	1	911	2	N	-0-			79				
11		14B2 EXT	592	-0-	592	1613	1613	40	1	552	2	N	-0-			79				
12		2011 X	398	-0-	-1613	-0-	-0-	27	1	371	2	N	-0-			79				
01		961 N	-0-	-0-	-961	-0-	-0-					N	-0-			79				
-----																				
SALINAS, FAUSTO ET AL										WELL #: 7		RRCID -> 187880		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 6536 - 7590		
08		1953 X	1573	-0-	-380	-0-	-0-	367	1	1206	2	N	-0-			26				
09		1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	-0-	393	1	1252	2	N	-0-			26				
10		1674 X	1327	-0-	-347	-0-	-0-	86	1	1241	2	N	-0-			26				
11		1620 X	1389	-0-	-231	-0-	-0-	93	1	1296	2	N	-0-			26				
12		1705 X	1397	-0-	-308	-0-	-0-	96	1	1301	2	N	-0-			26				
01		1705 X	948	-0-	-757	-0-	-0-	107	1	841	2	N	-0-			26				





SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR							
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557																	
DIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 201032 COMPL. DATE 03/30/2002										TOTAL DEPTH	9519	PERF. 7566 - 7600					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

  

HART ET AL WELL #: 1 RRCID -> 201054 COMPL. DATE 03/26/2003										TOTAL DEPTH	9800	PERF. 7494 - 7616					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

  

COATES WELL #: 1 RRCID -> 202006 COMPL. DATE 04/17/2003										TOTAL DEPTH	9653	PERF. 7406 - 7449					
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

  

COATES WELL #: 2 RRCID -> 203055 COMPL. DATE 05/29/2003										TOTAL DEPTH	9405	PERF. 7258 - 7362					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

  

HART ET AL WELL #: 2 RRCID -> 205948 COMPL. DATE 07/14/2002										TOTAL DEPTH	10300	PERF. 7686 - 7742					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

-----  
 SAMANO (1ST MASSIVE) 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 APACHE CORPORATION 027200  
 BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 33 RRCID -> 203216 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 6930 - 6950  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	310	1	3001 3	Y	19	11 1		15
						21	9						
*03	3720 X	3516	-0-	-204	-0-	333	1	3169 3	Y	13	12 1	9 8	7
						14	9						
*04	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	392	1	3543 3	Y	4	3 1		8
						4	9						
*05	3751 X	3124	-0-	-627	-0-	342	1	2775 3	Y	6	2 1	6 8	6
						7	9						
*06	3630 X	3232	-0-	-398	-0-	321	1	2903 3	Y	7	1 1	7 8	5
						8	9						
*07	3937 X	3400	-0-	-537	-0-	342	1	3050 3	Y	7	3 1	7 8	2
						8	9						
*08	4061 X	3559	-0-	-502	-0-	355	1	3179 3	Y	23			25
						25	9						
*09	3930 X	3807	-0-	-123	-0-	366	1	3410 3	Y	28	15 1	12 8	26
						31	9						
10	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	360	1	3056 3	Y	15	24 1		17
						17	9						
11	3450 X	2556	-0-	-894	-0-	268	1	2278 3	Y	9	17 1	1 8	8
						10	9						
*12	3937 X	2920	-0-	-1017	-0-	315	1	2593 3	Y	11	10 1		9
						12	9						
01	3937 X	2455	-0-	-1482	-0-	267	1	2168 3	Y	18	12 1	2 8	13
						20	9						

-----  
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736  
 MORSE WELL #: 3 RRCID -> 191141 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6912 - 9776  
 -----

08	9765 X	3828	-0-	-5937	-0-	198	1	3539 2	Y	83	95 1		117
						91	9						
09	9390 X	3836	-0-	-5554	-0-	205	1	3547 2	Y	76	48 1		145
						84	9						
10	9703 X	3697	-0-	-6006	-0-	177	1	3421 2	Y	90	146 1		89
						99	9						
11	8460 X	4015	-0-	-4445	-0-	192	1	3705 2	Y	107	100 1		96
						118	9						
12	5487 X	3452	-0-	-2035	-0-	167	1	3177 2	Y	98	99 1		95
						108	9						
01	3968 X	3762	-0-	-206	-0-	192	1	3452 2	Y	107	98 1		104
						118	9						

-----  
 MORSE-FORSTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195194 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 6805 - 6814  
 -----

08	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	114	1	922 2	Y	3			13
						3	9						
09	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	97	1	910 2	Y	6	9 1		10
						7	9						
10	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	123	1	956 2	Y	4			14
						4	9						
11	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	75	1	1012 2	Y	3			17
						3	9						
12	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	72	1	1265 2	Y	2	8 1		11
						2	9						
*01	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	76	1	1417 2	Y	4	8 1		7
						4	9						

SAMANO (1ST MASSIVE)		//CONT.//		80088 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
LEGEND NATURAL GAS IV, LP				495557								
SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #:		10	RRCID ->	187883	COMPL. DATE	02/05/2002	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6892 - 6988
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	689	1	2262	2	N	5	154
09	2610 X	2077	-0-	-533	-0-	494	1	1574	2	N	8	162
10	2697 X	2499	-0-	-198	-0-	160	1	2330	2	N	8	170
11	2850 X	2262	-0-	-588	-0-	151	1	2101	2	N	9	179
12	2945 X	1924	-0-	-1021	-0-	131	1	1786	2	N	6	185
01	2945 X	1033	-0-	-1912	-0-	116	1	915	2	N	2	187
-----												
SAMANO		WELL #:		27	RRCID ->	189368	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL DEPTH	9030	PERF.	6102 - 6285
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
SAMANO		WELL #:		26	RRCID ->	190606	COMPL. DATE	12/23/2001	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7097 - 7212
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
SAMANO		WELL #:		33	RRCID ->	191518	COMPL. DATE	08/18/2002	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7212 - 7330
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
SAMANO		WELL #:		36	RRCID ->	192867	COMPL. DATE	10/24/2002	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8084 - 8728
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
SAMANO		WELL #:		39	RRCID ->	194498	COMPL. DATE	12/15/2002	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	7897 - 8303
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAMANO (1ST MASSIVE)		//CONT.//		80088 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR		
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.//		495557						
RICHMOND		WELL #:		1	RRCID -> 194845	COMPL. DATE	02/21/2003	TOTAL DEPTH	10500 PERF. 8322 - 8606	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
BLISS		WELL #:		1	RRCID -> 195019	COMPL. DATE	12/18/2002	TOTAL DEPTH	10500 PERF. 9076 - 9166	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
SAMANO		WELL #:		42	RRCID -> 195231	COMPL. DATE	03/19/2003	TOTAL DEPTH	9825 PERF. 8940 - 9422	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
SAMANO		WELL #:		41	RRCID -> 195234	COMPL. DATE	02/14/2003	TOTAL DEPTH	10129 PERF. 7726 - 7938	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
SAMANO		WELL #:		38	RRCID -> 195616	COMPL. DATE	04/30/2003	TOTAL DEPTH	10013 PERF. 8102 - 8436	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
RICHMOND		WELL #:		2	RRCID -> 195696	COMPL. DATE	04/08/2003	TOTAL DEPTH	10470 PERF. 8247 - 8439	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
RICHMOND		WELL #:		3	RRCID -> 195704	COMPL. DATE	05/09/2003	TOTAL DEPTH	10500 PERF. 8300 - 8556	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

-----													
SAMANO (1ST MASSIVE)			//CONT.//		80088 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR	
LEGEND NATURAL GAS IV, LP			//CONT.//		495557								
RICHMOND			WELL #:		5	RRCID -> 196976			COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 11375	PERF. 8372 - 9434	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		2480 N	2092	-0-	-388	-0-	537 1	1540 2	Y	14			114
							15 9						
09		2370 N	1939	-0-	-431	-0-	570 1	1344 2	Y	23			137
							25 9						
10		2325 N	1814	-0-	-511	-0-	190 1	1596 2	Y	25			162
							28 9						
11		2010 N	1876	-0-	-134	-0-	210 1	1634 2	Y	29			191
							32 9						
12		2015 N	1827	-0-	-188	-0-	184 1	1606 2	Y	34			225
							37 9						
01		1829 N	1187	-0-	-642	-0-	190 1	968 2	Y	26	160 1		91
							29 9						
-----													
RICHMOND			WELL #:		4	RRCID -> 196983			COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 10340	PERF. 8386 - 10004	
08		5208 X	5194	-0-	-14	-0-	1336 1	3835 2	Y	21			58
							23 9						
09		5040 X	4367	-0-	-673	-0-	1291 1	3048 2	Y	25			83
							28 9						
10		5177 X	4339	-0-	-838	-0-	458 1	3845 2	Y	33	65 1		51
							36 9						
11		5040 X	4015	-0-	-1025	-0-	452 1	3520 2	Y	39			90
							43 9						
12		5208 X	3991	-0-	-1217	-0-	408 1	3548 2	Y	32	66 1		56
							35 9						
01		5208 X	2652	-0-	-2556	-0-	432 1	2199 2	Y	19	61 1		14
							21 9						
-----													
DE FLORES, M. S.			WELL #:		2	RRCID -> 197055			COMPL. DATE 07/11/2003		TOTAL DEPTH 11000	PERF. 7582 - 7598	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
RICHMOND			WELL #:		10	RRCID -> 197098			COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 11000	PERF. 8164 - 9814	
08		3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	812 1	2329 2	Y	45	30 1		52
							50 9						
09		3000 X	2936	-0-	-64	-0-	861 1	2030 2	Y	41	59 1		34
							45 9						
10		3100 X	2493	-0-	-607	-0-	260 1	2186 2	Y	43	31 1		46
							47 9						
11		3000 X	2027	-0-	-973	-0-	226 1	1762 2	Y	35	29 1		52
							39 9						
12		3100 X	1696	-0-	-1404	-0-	171 1	1488 2	Y	34	55 1		31
							37 9						
01		3100 X	865	-0-	-2235	-0-	139 1	707 2	Y	17	22 1		26
							19 9						

-----  
 SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557  
 DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 197408 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 6994 - 10554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1736 X	1694	-0-	-42	-0-	272	1	1400	2	N	20					242
						22	9									
09	1680 X	1065	-0-	-615	-0-	253	1	800	2	N	11					253
						12	9									
10	1705 X	961	-0-	-744	-0-	58	1	889	2	N	13	188	1			78
						14	9									
11	1650 X	1206	-0-	-444	-0-	82	1	1103	2	N	19					97
						21	9									
12	1705 X	1021	-0-	-684	-0-	70	1	933	2	N	16					113
						18	9									
01	1705 X	916	-0-	-789	-0-	91	1	803	2	N	20					133
						22	9									

-----  
 SAMANO WELL #: 45 RRCID -> 197794 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8382 - 8583

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

-----  
 ZAMORA RUIZ WELL #: 3 RRCID -> 198221 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8542 - 8848

08	2201 X	2107	-0-	-94	-0-	672	1	1423	2	N	11					138
						12	9									
09	2130 X	1826	-0-	-304	-0-	651	1	1167	2	N	7					145
						8	9									
10	2201 X	1625	-0-	-576	-0-	463	1	1156	2	N	5					150
						6	9									
11	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	12					162
12	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	6					168
*01	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	495	1	1990	2	N	10					178
						11	9									

-----  
 SAMANO WELL #: 43 RRCID -> 198856 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8062 - 8222

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

-----  
 SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 198860 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7932 - 7978

08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE)		//CONT.//		80088 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.//		495557									
RICHMOND		WELL #:		9	RRCID ->	200121	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	10110	PERF.	8400 - 9320	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	430	1	1232	2	N	16		195
09	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	18	9	1164	2	N	15		210
10	1612 X	1451	-0-	-161	-0-	17	9	1281	2	N	16	191 1	35
11	1620 X	1350	-0-	-270	-0-	152	1	1185	2	N	12		47
12	1736 X	1272	-0-	-464	-0-	13	9	1116	2	N	25		72
01	1736 X	878	-0-	-858	-0-	128	1	722	2	N	13		85
						28	9						
						142	1						
						14	9						
-----													
SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	201434	COMPL. DATE	10/05/2002	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	6536 - 6651	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HART ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	201853	COMPL. DATE	05/07/2003	TOTAL DEPTH	9709	PERF.	7578 - 7642	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
KENT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	202367	COMPL. DATE	01/18/2004	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7887 - 8260	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	203058	COMPL. DATE	09/30/2002	TOTAL DEPTH	9506	PERF.	6508 - 6593	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
RICHMOND		WELL #:		6	RRCID ->	203849	COMPL. DATE	06/18/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8470 - 9904	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMANO (1ST MASSIVE)		//CONT.//		80088 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.//		495557										
SAMANO		WELL #:		37	RRCID ->	204362	COMPL. DATE	10/27/2002	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6254 -	6380	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O				(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HART ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	206124	COMPL. DATE	10/11/2003	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	6584 -	6664	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JUANA SALAS		WELL #:		1	RRCID ->	208254	COMPL. DATE	11/04/2004	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	7860 -	8450	
08	809 X	809	-0-	-0-	-0-	178	1	585	2	N	42			227
						46	9							
09	750 X	512	-0-	-238	-0-	111	1	353	2	N	44	196	1	75
						48	9							
10	868 X	564	-0-	-304	-0-	36	1	528	2	N	-0-			75
11	840 X	470	-0-	-370	-0-	32	1	438	2	N	-0-			75
12	868 X	497	-0-	-371	-0-	34	1	463	2	N	-0-			75
01	806 X	230	-0-	-576	-0-	26	1	204	2	N	-0-			75

GARCIA "E"		WELL #:		5	RRCID ->	229406	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	11045	PERF.	6886 -	7166	
08	4929 X	4326	-0-	-603	-0-	1007	1	3301	2	Y	16			115
						18	9							
09	4770 X	3946	-0-	-824	-0-	939	1	2990	2	Y	15			130
						17	9							
10	4464 X	3379	-0-	-1085	-0-	217	1	3143	2	Y	17			147
						19	9							
11	4260 X	3293	-0-	-967	-0-	220	1	3059	2	Y	13			160
						14	9							
12	4402 X	1861	-0-	-2541	-0-	126	1	1711	2	Y	22			182
						24	9							
01	4340 X	1884	-0-	-2456	-0-	210	1	1657	2	Y	15			197
						17	9							

GARCIA "F"		WELL #:		6	RRCID ->	232283	COMPL. DATE	07/08/2007	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7392 -	7550	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
		PLUGGED AND ABANDONED 12/03/2012 - P&A EFF 12/03/12												

GARCIA "G"		WELL #:		7	RRCID ->	232472	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	6903 -	7444	
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 11/15/2012 - PLUGGED 11/15/12												



SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
SMITH PRODUCTION INC. 789662  
RICHMOND WELL #: 11 RRCID -> 198865 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7684 - 8924

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO (THIRD MASSIVE) 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736  
MORSE WELL #: 3 RRCID -> 214772 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8523 - 8687

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

LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557  
SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 185917 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6973 - 7357

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

SAMANO WELL #: 23 RRCID -> 186381 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8038 - 8181

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

SAMANO WELL #: 24 RRCID -> 187381 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 8243 - 8388

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

SAMANO WELL #: 19 RRCID -> 187382 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. N/A

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



SAMANO (THIRD MASSIVE)		//CONT.//		80088 575	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.//		495557									
DIELMANN		WELL #:		2	RRCID ->	200365	COMPL. DATE	05/24/2002	TOTAL DEPTH	9825	PERF.	8254 -	8284
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT			-0-	
-----													
DIELMANN		WELL #:		1	RRCID ->	201033	COMPL. DATE	08/14/2002	TOTAL DEPTH	9519	PERF.	8350 -	8386
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT			-0-	
-----													
HART ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	201055	COMPL. DATE	03/09/2003	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8311 -	8390
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT			-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT			-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT			-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT			-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT			-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT			-0-	
-----													
HART ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	201855	COMPL. DATE	05/07/2003	TOTAL DEPTH	9709	PERF.	8406 -	8510
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT			-0-	
-----													
COATES		WELL #:		1	RRCID ->	202008	COMPL. DATE	04/17/2003	TOTAL DEPTH	9653	PERF.	7972 -	8058
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT			-0-	
-----													
COATES		WELL #:		2	RRCID ->	203054	COMPL. DATE	05/29/2003	TOTAL DEPTH	9405	PERF.	7798 -	7824
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

-----  
 SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736  
 MORSE - FORSTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190337 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8532 - 8916

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

-----  
 MORSE WELL #: 1 RRCID -> 190437 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8595 - 10470

08	10509	X	8398	-0-	-2111	-0-	441	1	7887	2	Y	64	71	1	89
							70	9							
09	10170	X	7938	-0-	-2232	-0-	430	1	7444	2	Y	58	36	1	111
							64	9							
10	10509	X	7467	-0-	-3042	-0-	364	1	7029	2	Y	67	109	1	69
							74	9							
11	9690	X	8000	-0-	-1690	-0-	390	1	7524	2	Y	78	74	1	73
							86	9							
12	9424	X	8765	-0-	-659	-0-	435	1	8243	2	Y	79	76	1	76
							87	9							
*01	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	475	1	8513	2	Y	79	74	1	81
							87	9							

-----  
 MORSE WELL #: 6 RRCID -> 210737 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8525 - 9953

08	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	190	1	3406	2	Y	22	24	1	33
							24	9							
09	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	193	1	3350	2	Y	16	12	1	37
							18	9							
10	3410	X	3283	-0-	-127	-0-	161	1	3097	3	Y	23	36	1	24
							25	9							
11	3510	X	3381	-0-	-129	-0-	166	1	3189	2	Y	24	24	1	24
							26	9							
12	3689	X	2647	-0-	-1042	-0-	131	1	2492	2	Y	22	23	1	23
							24	9							
01	3689	X	2563	-0-	-1126	-0-	134	1	2401	2	Y	25	23	1	25
							28	9							

-----  
 LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557  
 SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 188697 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7032 - 9514

08	2046	N	1621	-0-	-425	-0-	376	1	1233	2	Y	11	10	1	10
							12	9							
09	1980	N	1177	-0-	-803	-0-	279	1	889	2	Y	8	15	1	3
							9	9							
10	1860	N	1053	-0-	-807	-0-	67	1	975	2	Y	10	12	1	1
							11	9							
11	1560	N	1012	-0-	-548	-0-	67	1	933	2	Y	11	6	1	6
							12	9							
12	1209	N	1081	-0-	-128	-0-	73	1	994	2	Y	13	13	1	6
							14	9							
01	1054	N	673	-0-	-381	-0-	75	1	587	2	Y	10	14	1	2
							11	9							

-----  
 SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 189734 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9218 - 9708

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

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE)		//CONT.// 80089 085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR						
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.// 495557														
COATES		WELL #: 1		RRCID -> 189890		COMPL. DATE 08/24/2003		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8134 - 9152						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1302 X	1041	-0-	-261	-0-	243	1	796	2	Y	2					101
09	1710 X	951	-0-	-759	-0-	227	1	724	2	Y	-0-					101
10	1767 X	583	-0-	-1184	-0-	38	1	545	2	Y	-0-					101
11	1710 X	593	-0-	-1117	-0-	38	1	527	2	Y	25	69	1			57
12	1209 X	438	-0-	-771	-0-	30	1	408	2	Y	-0-					57
01	1054 X	314	-0-	-740	-0-	31	1	248	2	Y	32	57	1			32
						35	9									
SAMANO		WELL #: 33		RRCID -> 191336		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7212 - 9416						
08	2852 N	1894	-0-	-958	-0-	439	1	1441	2	Y	13	14	1			12
09	2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	682	1	2175	2	Y	21	25	1			8
10	2697 N	2400	-0-	-297	-0-	153	1	2222	2	Y	23	28	1			3
11	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	147	1	2045	2	Y	23	13	1			13
12	2852 N	2150	-0-	-702	-0-	145	1	1975	2	Y	27	27	1			13
01	2387 N	1420	-0-	-967	-0-	157	1	1240	2	Y	21	29	1			5
						23	9									
COATES		WELL #: 2		RRCID -> 191392		COMPL. DATE 07/27/2002		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 8694 - 9858						
08	1829 X	1757	-0-	-72	-0-	410	1	1343	2	Y	4					119
09	1770 X	1446	-0-	-324	-0-	345	1	1101	2	Y	-0-					119
10	1829 X	1358	-0-	-471	-0-	88	1	1270	2	Y	-0-					119
11	1740 X	1012	-0-	-728	-0-	65	1	899	2	Y	44	81	1			82
12	1798 X	1096	-0-	-702	-0-	75	1	1021	2	Y	-0-					82
01	1767 X	896	-0-	-871	-0-	89	1	705	2	Y	93	82	1			93
						102	9									
COATES		WELL #: 3		RRCID -> 191936		COMPL. DATE 08/15/2002		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8981 - 9542						
08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	188	1	618	2	Y	2					64
09	960 N	702	-0-	-258	-0-	168	1	534	2	Y	-0-					64
10	899 N	676	-0-	-223	-0-	44	1	632	2	Y	-0-					64
11	805 N	805	-0-	-0-	-0-	52	1	716	2	Y	34	43	1			55
12	758 N	758	-0-	-0-	-0-	52	1	706	2	Y	-0-					55
01	682 N	445	-0-	-237	-0-	44	1	351	2	Y	45	55	1			45
						50	9									
SAMANO		WELL #: 30		RRCID -> 192695		COMPL. DATE 05/04/2002		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9606 - 9640						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557															
SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 193073 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9204 - 9226															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM		
			PROD	LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
-----															
SAMANO WELL #: 42 RRCID -> 194651 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9202 - 9422															
08	6510	X	5446	-0-	-1064	-0-	1262	1	4141	2	Y	39	34	1	34
							43	9							
09	6300	X	5132	-0-	-1168	-0-	1216	1	3873	2	Y	39	58	1	15
							43	9							
10	6510	X	5331	-0-	-1179	-0-	340	1	4935	2	Y	51	59	1	7
							56	9							
11	6300	X	4636	-0-	-1664	-0-	308	1	4274	2	Y	49	28	1	28
							54	9							
12	6169	X	3709	-0-	-2460	-0-	250	1	3409	2	Y	45	51	1	22
							50	9							
01	5456	X	1477	-0-	-3979	-0-	164	1	1290	2	Y	21	38	1	5
							23	9							
-----															
DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197059 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9886 - 10038															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
-----															
SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 197790 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7932 - 9280															
08	1116	X	1015	-0-	-101	-0-	232	1	761	2	N	20	189	1	130
							22	9							
09	1080	X	858	-0-	-222	-0-	200	1	636	2	N	20			150
							22	9							
10	1085	X	791	-0-	-294	-0-	49	1	712	2	N	27			177
							30	9							
11	1050	X	903	-0-	-147	-0-	59	1	819	2	N	23			200
							25	9							
12	1085	X	1054	-0-	-31	-0-	69	1	942	2	N	39			239
							43	9							
01	1023	X	913	-0-	-110	-0-	100	1	785	2	N	25			264
							28	9							
-----															
SAMANO WELL #: 48 RRCID -> 199160 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9266 - 9274															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)		80089 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
BRUINGTON OPERATING, L.L.C.		103564								
DIAZ		WELL #: 2		RRCID -> 201487		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7316 - 7534		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	621 1	708 2	N	15	164
09	1320 N	1102	-0-	-218	-0-	17 9	467 2	N	56	220
10	1395 N	1267	-0-	-128	-0-	62 9	532 2	N	35 196 1	59
11	1290 N	1060	-0-	-230	-0-	39 9	739 2	N	15	74
*12	1147 N	974	-0-	-173	-0-	304 1	611 2	N	13	87
01	1271 N	1115	-0-	-156	-0-	17 9	791 2	N	36	123
						14 9				
						284 1				
						40 9				
-----										
DIAZ		WELL #: 3		RRCID -> 207017		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7558 - 7571		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810			N	NO RPT	-0-
-----										
GARCIA		WELL #: 2		RRCID -> 209361		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6522 - 6542		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
-----										
GARCIA		WELL #: 3		RRCID -> 210536		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7437 - 7588		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
DIAZ		WELL #: 4		RRCID -> 216014		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6211 - 6217		
08	9 N	7	-0-	-2	-0-	3 1	4 2	N	-0-	17
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	17
10	15 N	10	-0-	-5	-0-	6 1	4 2	N	-0-	17
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	2 1	5 2	N	-0-	17
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	3 1	5 2	N	-0-	17
*01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	3 1	8 2	N	-0-	17

-----														
SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736														
MORSE-FORSTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189729 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 7586 - 8964														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	149	1	1200	2	Y	31			127
						34	9							
09	1350 N	1258	-0-	-92	-0-	118	1	1107	2	Y	30	71	1	86
						33	9							
10	1457 N	1368	-0-	-89	-0-	153	1	1184	2	Y	28			114
						31	9							
11	3000 N	5726	-0-	2726	2726	392	1	5293	2	Y	37			151
						41	9							
12	3100 N	9563	-0-	6463	9189	514	1	9008	2	Y	37	72	1	116
						41	9							
*01	3100 N	9368	-0-	6268	15457	477	1	8845	2	Y	42	72	1	86
						46	9							
-----														
MORSE WELL #: 3 RRCID -> 195629 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7819 - 7906														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LEGEND NATURAL GAS IV, LP SAMANO 495557 WELL #: 28 RRCID -> 188713 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8370 - 8554														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SAMANO WELL #: 30 RRCID -> 190125 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8030 - 8186														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
COATES WELL #: 1 RRCID -> 190139 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8134 - 8198														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 190205 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7892 - 8752														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



SAMANO, E. (MASSIVE 7200)		//CONT.//		80089 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR						
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.//		495557											
SAMANO		WELL #:		33	RRCID ->	191519	COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8220 - 8286			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
-----															
SAMANO		WELL #:		34	RRCID ->	192502	COMPL. DATE	09/05/2002	TOTAL DEPTH	10013	PERF.	6768 - 8630			
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	252	1	830	2	Y	20	44	1	20
							22	9							
09	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	278	1	884	2	Y	24	21	1	23
							26	9							
10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	77	1	1118	2	Y	13			36
							14	9							
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	70	1	968	2	Y	30	23	1	43
							33	9							
12	1054	N	997	-0-	-57	-0-	66	1	899	2	Y	29	27	1	45
							32	9							
01	1054	N	138	-0-	-916	-0-	15	1	116	2	Y	6	26	1	25
							7	9							
-----															
COATES		WELL #:		3	RRCID ->	192585	COMPL. DATE	08/31/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8981 - 9076			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
-----															
SAMANO		WELL #:		36	RRCID ->	192866	COMPL. DATE	10/19/2002	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8084 - 9136			
08	7905	X	7470	-0-	-435	-0-	1731	1	5681	2	Y	53	42	1	46
							58	9							
09	7770	X	6166	-0-	-1604	-0-	1461	1	4653	2	Y	47	75	1	18
							52	9							
10	8029	X	6743	-0-	-1286	-0-	430	1	6243	2	Y	64	73	1	9
							70	9							
11	7770	X	6602	-0-	-1168	-0-	439	1	6086	2	Y	70	39	1	40
							77	9							
12	7471	X	6028	-0-	-1443	-0-	407	1	5542	2	Y	72	77	1	35
							79	9							
01	7471	X	3289	-0-	-4182	-0-	364	1	2872	2	Y	48	72	1	11
							53	9							
-----															
SAMANO		WELL #:		35	RRCID ->	193071	COMPL. DATE	10/04/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8054 - 8502			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

-----														
SAMANO, E. (MASSIVE 7200)		//CONT.//		80089 250	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: STARR		
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.//		495557										
SAMANO		WELL #:		39	RRCID ->	194497	COMPL. DATE	12/14/2002	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	7526 -	10428	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----														
08	1271 N	593	-0-	-678	-0-	137	1	450	2	Y	5	5	1	4
						6	9							
09	1230 N	471	-0-	-759	-0-	112	1	356	2	Y	3	6	1	1
						3	9							
10	868 N	382	-0-	-486	-0-	24	1	355	2	Y	3	4	1	-0-
						3	9							
11	570 N	316	-0-	-254	-0-	21	1	291	2	Y	4	2	1	2
						4	9							
12	496 N	207	-0-	-289	-0-	14	1	191	2	Y	2	3	1	1
						2	9							
01	372 N	127	-0-	-245	-0-	14	1	111	2	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
-----														
SAMANO		WELL #:		40	RRCID ->	194531	COMPL. DATE	05/22/2006	TOTAL DEPTH	10698	PERF.	7536 -	8514	
08	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	1060	1	3478	2	Y	32	25	1	28
						35	9							
09	4410 X	4060	-0-	-350	-0-	961	1	3065	2	Y	31	47	1	12
						34	9							
10	4557 X	3660	-0-	-897	-0-	233	1	3388	2	Y	35	42	1	5
						39	9							
11	4410 X	3549	-0-	-861	-0-	236	1	3271	2	Y	38	21	1	22
						42	9							
12	4557 X	3536	-0-	-1021	-0-	239	1	3251	2	Y	42	43	1	21
						46	9							
01	4557 X	2248	-0-	-2309	-0-	249	1	1964	2	Y	32	46	1	7
						35	9							
-----														
BLISS		WELL #:		1	RRCID ->	194556	COMPL. DATE	05/11/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8402 -	9166	
08	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	314	1	1030	2	Y	63			165
						69	9							
09	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	276	1	879	2	Y	44			209
						48	9							
10	1333 N	846	-0-	-487	-0-	54	1	788	2	Y	4	193	1	20
						4	9							
11	1380 N	1037	-0-	-343	-0-	67	1	934	2	Y	33			53
						36	9							
12	1240 N	964	-0-	-276	-0-	65	1	891	2	Y	7			60
						8	9							
01	837 N	605	-0-	-232	-0-	68	1	537	2	Y	-0-			60
-----														
SAMANO		WELL #:		41	RRCID ->	194647	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	10129	PERF.	6974 -	8510	
08	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	754	1	2475	2	Y	23	18	1	20
						25	9							
09	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	634	1	2019	2	Y	21	33	1	8
						23	9							
10	2728 X	2552	-0-	-176	-0-	163	1	2363	2	Y	24	29	1	3
						26	9							
11	2640 X	2243	-0-	-397	-0-	149	1	2066	2	Y	25	14	1	14
						28	9							
12	2728 X	2239	-0-	-489	-0-	151	1	2059	2	Y	26	27	1	13
						29	9							
01	2728 X	122	-0-	-2606	-0-	14	1	107	2	Y	1	14	1	-0-
						1	9							

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)		//CONT.//		80089 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.//		495557								
RICHMOND		WELL #:		1	RRCID ->	194660	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8326 - 9572
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	62	1	178	2	Y	1	28
						1	9					
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	118	1	278	2	Y	5	33
						6	9					
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	42	1	351	2	Y	5	38
						6	9					
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	36	1	284	2	Y	5	43
						6	9					
12	403 N	254	-0-	-149	-0-	26	1	222	2	Y	5	48
						6	9					
01	403 N	346	-0-	-57	-0-	55	1	282	2	Y	8	34 1 22
						9	9					
-----												
RICHMOND		WELL #:		2	RRCID ->	194812	COMPL. DATE	02/08/2005	TOTAL DEPTH	10470	PERF.	7822 - 9512
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
-----												
DE FLORES, M. S.		WELL #:		1	RRCID ->	195639	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	10980	PERF.	8714 - 9220
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
RICHMOND		WELL #:		3	RRCID ->	195709	COMPL. DATE	05/09/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9142 - 9173
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
RICHMOND		WELL #:		5	RRCID ->	196977	COMPL. DATE	08/17/2003	TOTAL DEPTH	11375	PERF.	N/A
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
RICHMOND		WELL #:		4	RRCID ->	197052	COMPL. DATE	07/08/2003	TOTAL DEPTH	10340	PERF.	8754 - 9334
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

-----															
SAMANO, E. (MASSIVE 7200)			//CONT.//		80089 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR				
LEGEND NATURAL GAS IV, LP			//CONT.//		495557										
DE FLORES, M. S.			WELL #:		2	RRCID -> 197057			COMPL. DATE 07/11/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8890 - 9266				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RICHMOND			WELL #:		6	RRCID -> 197545			COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8470 - 9904				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RICHMOND			WELL #:		10	RRCID -> 197549			COMPL. DATE 09/12/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9212 - 9222				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RICHMOND			WELL #:		7	RRCID -> 198216			COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9194 - 9910				
08	3906	X	3681	-0-	-225	-0-	937	1	2687	2	Y	52	37	1	61
							57	9							
09	3780	X	3235	-0-	-545	-0-	949	1	2238	2	Y	44	68	1	37
							48	9							
10	3906	X	2964	-0-	-942	-0-	309	1	2599	2	Y	51	34	1	54
							56	9							
11	3600	X	2889	-0-	-711	-0-	322	1	2512	2	Y	50	34	1	70
							55	9							
12	3720	X	2645	-0-	-1075	-0-	267	1	2320	2	Y	53	75	1	48
							58	9							
01	3689	X	1689	-0-	-2000	-0-	271	1	1382	2	Y	33	34	1	47
							36	9							
-----															
SAMANO			WELL #:		47	RRCID -> 198375			COMPL. DATE 11/24/2003		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8460 - 8472				
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SAMANO			WELL #:		43	RRCID -> 198857			COMPL. DATE 09/23/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8344 - 8428				
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)		//CONT.//		80089 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.//		495557										
RICHMOND		WELL #:		8	RRCID ->	198858	COMPL. DATE	10/19/2003	TOTAL DEPTH	10905	PERF.	9298 -	9508	
M	O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
SAMANO		WELL #:		46	RRCID ->	198861	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8129 -	8224	
08		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
RICHMOND		WELL #:		9	RRCID ->	200125	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	10110	PERF.	9004 -	9320	
08	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
KENT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	202369	COMPL. DATE	01/18/2004	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8838 -	9084	
08	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
SMITH PRODUCTION INC.		WELL #:		11	RRCID ->	199212	COMPL. DATE	10/30/2003	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8916 -	9455	
08	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE)  
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.  
MORSE - FORSTER UNIT

80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
411736

WELL #: 3 RRCID -> 189730 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8222 - 8916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	5425 X	4682	-0-	-743	-0-	512 1	4123 2	Y	43			173
09	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	47 9						
09	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	460 1	4321 2	Y	40	95 1		118
10	5425 X	3970	-0-	-1455	-0-	44 9						
10	5425 X	3970	-0-	-1455	-0-	449 1	3478 3	Y	39			157
11	5250 X	3802	-0-	-1448	-0-	43 9						
11	5250 X	3802	-0-	-1448	-0-	258 1	3487 2	Y	52			209
12	5425 X	3581	-0-	-1844	-0-	57 9						
12	5425 X	3581	-0-	-1844	-0-	189 1	3320 2	Y	65	104 1		170
01	4991 X	3429	-0-	-1562	-0-	72 9						
01	4991 X	3429	-0-	-1562	-0-	172 1	3193 2	Y	58	102 1		126
						64 9						

MORSE

WELL #: 2 RRCID -> 190442 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 8219 - 8338

08	1984 N	1621	-0-	-363	-0-	83 1	1493 2	Y	41	48 1		64
09	1860 N	1399	-0-	-461	-0-	45 9						
09	1860 N	1399	-0-	-461	-0-	74 1	1283 2	Y	38	25 1		77
10	1674 N	1636	-0-	-38	-0-	42 9						
10	1674 N	1636	-0-	-38	-0-	78 1	1507 2	Y	46	74 1		49
11	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	51 9						
11	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	87 1	1678 2	Y	52	50 1		51
12	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	57 9						
12	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	102 1	1929 2	Y	52	51 1		52
*01	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	57 9						
*01	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	87 1	1556 2	Y	56	51 1		57
						62 9						

LEGEND NATURAL GAS IV, LP  
SAMANO

495557  
WELL #: 28 RRCID -> 188714 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8986 - 9083

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

COATES

WELL #: 1 RRCID -> 190138 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8480 - 8588

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

SAMANO

WELL #: 31 RRCID -> 190204 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9108 - 9184

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

-----															
SAMANO, E. (THIRD MASSIVE)			//CONT.//		80089 380	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR			
LEGEND NATURAL GAS IV, LP			//CONT.//		495557										
RICHMOND			WELL #:		4	RRCID ->	197053	COMPL. DATE	07/08/2003	TOTAL DEPTH	10340	PERF. 9834 - 10004			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
-----															
RICHMOND			WELL #:		6	RRCID ->	197364	COMPL. DATE	09/08/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9805 - 9904			
08	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	1178	1	3379	2	Y	66	47	1	77
							73	9							
09	4470	X	4341	-0-	-129	-0-	1272	1	3003	2	Y	60	87	1	50
							66	9							
10	4619	X	4117	-0-	-502	-0-	430	1	3610	2	Y	70	45	1	75
							77	9							
11	4470	X	4068	-0-	-402	-0-	454	1	3536	2	Y	71	48	1	98
							78	9							
12	4619	X	4014	-0-	-605	-0-	405	1	3521	2	Y	80	106	1	72
							88	9							
01	4619	X	2553	-0-	-2066	-0-	410	1	2087	2	Y	51	51	1	72
							56	9							
-----															
RICHMOND			WELL #:		10	RRCID ->	197550	COMPL. DATE	09/12/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9746 - 9814			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
-----															
RICHMOND			WELL #:		8	RRCID ->	198100	COMPL. DATE	10/19/2003	TOTAL DEPTH	10905	PERF. N/A			
08	5921	X	5571	-0-	-350	-0-	1417	1	4067	2	Y	79	56	1	92
							87	9							
09	5730	X	5103	-0-	-627	-0-	1495	1	3529	2	Y	72	105	1	59
							79	9							
10	5921	X	4492	-0-	-1429	-0-	469	1	3939	2	Y	76	53	1	82
							84	9							
11	5580	X	2815	-0-	-2765	-0-	314	1	2447	2	Y	49	52	1	79
							54	9							
12	5642	X	4743	-0-	-899	-0-	478	1	4160	2	Y	95	88	1	86
							105	9							
01	5580	X	2760	-0-	-2820	-0-	443	1	2258	2	Y	54	60	1	80
							59	9							
-----															
RICHMOND			WELL #:		7	RRCID ->	198217	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9706 - 9910			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE)		//CONT.//		80089 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.//		495557									
SAMANO		WELL #:		42	RRCID ->	211155	COMPL. DATE	03/19/2003	TOTAL DEPTH	9825	PERF.	8940 -	8990
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SAMANO		WELL #:		46	RRCID ->	214021	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8846 -	8886
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SAMEDAN (FRIO)				80090 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG					
VTEX ENERGY, INC.				887727									
STATE TRACT 818L		WELL #:		A 1	RRCID ->	085547	COMPL. DATE	09/21/1977	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8586 -	9831
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			320
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			320
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			320
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			320
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			320
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			320
-----													
STATE TRACT 818L		WELL #:		F 1	RRCID ->	085548	COMPL. DATE	11/09/1978	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	10242 -	10257
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
STATE TRACT 818L		WELL #:		B 1	RRCID ->	085834	COMPL. DATE	11/13/1977	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	9858 -	9892
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	242			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	242			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	242			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	242			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	242			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	242			N	NO RPT			-0-
-----													
STATE TRACT 818L		WELL #:		F 2	RRCID ->	092493	COMPL. DATE	05/05/1980	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	8962 -	10648
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

SAMEDAN (FRIO)		//CONT.// 80090 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG							
VTEX ENERGY, INC.		//CONT.// 887727													
STATE TRACT 818L		WELL #: F 3		RRCID -> 092494		COMPL. DATE 05/05/1980		TOTAL DEPTH 10890		PERF. 9003 - 10704					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
STATE TRACT 818L		WELL #: A 7		RRCID -> 093473		COMPL. DATE 09/13/1980		TOTAL DEPTH 10313		PERF. 8696 - 9671					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
STATE TRACT 818L		WELL #: A 6		RRCID -> 093474		COMPL. DATE 09/04/1980		TOTAL DEPTH 10690		PERF. 8938 - 10092					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
STATE TRACT 818L		WELL #: A 5		RRCID -> 094002		COMPL. DATE 10/07/1980		TOTAL DEPTH 12251		PERF. 8837 - 10930					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
STATE TRACT 818L		WELL #: A 2		RRCID -> 094611		COMPL. DATE 10/17/1980		TOTAL DEPTH 12981		PERF.10090 - 11554					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
STATE TRACT 818L		WELL #: B 2		RRCID -> 095563		COMPL. DATE 12/09/1980		TOTAL DEPTH 9935		PERF. 9653 - 9714					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
STATE TRACT 818L		WELL #: B 3		RRCID -> 095564		COMPL. DATE 12/01/1980		TOTAL DEPTH 12045		PERF. 8813 - 9806					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAMEDAN (FRIO)		//CONT.//		80090 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG		
VTEX ENERGY, INC.		//CONT.//		887727						
STATE TRACT 818L, NW/4		WELL #: B 4		RRCID -> 096204	COMPL. DATE 12/26/1980	TOTAL DEPTH 9965	PERF. 9116	- 9698		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
-----										
STATE TRACT 818L		WELL #: A 4		RRCID -> 096205	COMPL. DATE 08/24/1980	TOTAL DEPTH 12150	PERF. 8943	- 11902		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
-----										
STATE TRACT 818L, SW/4		WELL #: B 5		RRCID -> 114997	COMPL. DATE 11/19/1984	TOTAL DEPTH 11900	PERF. 11247	- 11781		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
-----										
SAN CARLOS (FD-93)		80159 132		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MCDANIEL COMPANY, INC., THE		545300								
FEE NO. 827 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 013886	COMPL. DATE 04/04/1960	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
-----										
WYSONG UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 013892	COMPL. DATE 07/08/1962	TOTAL DEPTH 12516	PERF. 7214	- 7226		
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	N	-0-			-0-
10	13 N	-0-	-0-	-13	-0-	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
-----										
FEE NO. 827 UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 157113	COMPL. DATE 01/22/1996	TOTAL DEPTH 7940	PERF. 7105	- 7132		
08	186 N	170	-0-	-16	-0-	57 1	113 2	N	-0-	-0-
09	120 N	34	-0-	-86	-0-	6 1	28 2	N	-0-	-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAN CARLOS (FD-93)		//CONT.//		80159 132	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MOMENTUM PRODUCTION CORP.				574329						
ADERHOLD UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 013884	COMPL. DATE	11/17/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SAN CARLOS (FE-14)				80159 198	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MCDANIEL COMPANY, INC., THE				545300						
SANTA CRUZ FARMS		WELL #:		5	RRCID -> 136574	COMPL. DATE	10/05/1990	TOTAL DEPTH	8325	PERF. 7147 - 7154
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SAN CARLOS (FE-59)				80159 264	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
MCDANIEL COMPANY, INC., THE				545300						
WYSONG UNIT		WELL #:		2 L	RRCID -> 013903	COMPL. DATE	07/07/1962	TOTAL DEPTH	12516	PERF. 7534 - 7542
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MOMENTUM PRODUCTION CORP.				574329						
ADERHOLD UNIT		WELL #:		3 U	RRCID -> 035775	COMPL. DATE	04/30/1965	TOTAL DEPTH	8021	PERF. N/A
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ADERHOLD UNIT		WELL #:		5-D	RRCID -> 145215	COMPL. DATE	02/06/1993	TOTAL DEPTH	8315	PERF. 7284 - 7290
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
SAN CARLOS (FE-59 B)				80159 330	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
MCDANIEL COMPANY, INC., THE				545300						
FEE 827 UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 052273	COMPL. DATE	03/27/1972	TOTAL DEPTH	7717	PERF. N/A
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAN CARLOS (FE-59 B)		//CONT.//		80159 330	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
MOMENTUM PRODUCTION CORP.				574329								
ADERHOLD UNIT		WELL #:		5 F	RRCID -> 105843	COMPL. DATE	12/01/2003	TOTAL DEPTH	8315	PERF.	7274 - 7285	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
SAN CARLOS (FE-81)				80159 396	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
MCDANIEL COMPANY, INC., THE				545300								
FEE NO. 827 UNIT		WELL #:		2 C	RRCID -> 013907	COMPL. DATE	11/04/1959	TOTAL DEPTH	7940	PERF.	N/A	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MOMENTUM PRODUCTION CORP.				574329								
ADERHOLD UNIT		WELL #:		1 L	RRCID -> 013906	COMPL. DATE	05/28/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428				N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428				N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428				N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428				N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428				N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428				N	NO RPT		-0-
SAN CARLOS (FF- 2)				80159 528	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
MOMENTUM PRODUCTION CORP.				574329								
ADERHOLD UNIT		WELL #:		2 U	RRCID -> 013913	COMPL. DATE	03/28/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
SAN CARLOS (FF-18)				80159 594	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MCDANIEL COMPANY, INC., THE				545300								
SANTA CRUZ		WELL #:		14	RRCID -> 177795	COMPL. DATE	02/24/2000	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7658 - 7830	
08	835 N	835	-0-	-0-	-0-	281	1	554	2	N	-0-	-0-
09	540 N	177	-0-	-363	-0-	32	1	145	2	N	-0-	-0-
10	682 N	607	-0-	-75	-0-	230	1	377	2	N	-0-	-0-
11	810 N	174	-0-	-636	-0-	107	1	67	2	N	-0-	-0-
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	58	1	344	2	N	-0-	-0-
01	620 N	156	-0-	-464	-0-	4	1	152	2	N	-0-	-0-
MOMENTUM PRODUCTION CORP.				574329								
ADERHOLD UNIT		WELL #:		3 M	RRCID -> 035774	COMPL. DATE	04/30/1965	TOTAL DEPTH	8021	PERF.	N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAN CARLOS (FF-33)		80159 660		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
MCDANIEL COMPANY, INC., THE		545300								
SANTA CRUZ		WELL #:	14	RRCID ->	178476	COMPL. DATE	04/30/2000	TOTAL DEPTH	8800 PERF. 7730 - 7744	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		574329								
ADERHOLD UNIT		WELL #:	2 L	RRCID ->	013923	COMPL. DATE	03/28/1964	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SAN CARLOS (FF-39)		80159 726		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
MCDANIEL COMPANY, INC., THE		545300								
SANTA CRUZ		WELL #:	14	RRCID ->	178759	COMPL. DATE	04/30/2000	TOTAL DEPTH	8800 PERF. 7800 - 7830	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		574329								
ADERHOLD UNIT		WELL #:	3 L	RRCID ->	035773	COMPL. DATE	04/30/1965	TOTAL DEPTH	8021 PERF. N/A	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SAN CARLOS (FH-19)		80159 924		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MCDANIEL COMPANY, INC., THE		545300								
WYSONG GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	226645	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	9000 PERF. 7584 - 8787	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SANTA CRUZ FARMS		WELL #:	19	RRCID ->	229264	COMPL. DATE	02/28/2007	TOTAL DEPTH	9150 PERF. 8958 - 8998	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SAN CARLOS (FH-19)		//CONT.//		80159 924	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MCDANIEL COMPANY, INC., THE		//CONT.//		545300						
SANTA CRUZ FARMS		WELL #:		20	RRCID ->	229270	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	9675 PERF. 8420 - 9484
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SAN CARLOS (6970)				80159 950	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
MOMENTUM PRODUCTION CORP.				574329						
ADERHOLD UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	105554	COMPL. DATE	03/17/1983	TOTAL DEPTH	7652 PERF. 6975 - 6984
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
SAN DIEGO, NE (YEGUA 7260)				80176 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM WELLS		
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION				236631						
DUNN RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	110703	COMPL. DATE	03/12/1984	TOTAL DEPTH	7546 PERF. 7427 - 7472
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SAN DIEGO, SW. (YEGUA B)				80178 502	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL		
B.P. PRODUCTIONS INC.				040797						
GARCIA, ESTELLA		WELL #:		5	RRCID ->	122839	COMPL. DATE	09/19/1985	TOTAL DEPTH	6800 PERF. 5909 - 5920
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
GARCIA, ESTELLA		WELL #:		7	RRCID ->	124331	COMPL. DATE	04/11/1985	TOTAL DEPTH	6786 PERF. 6230 - 6234
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SAN DIEGO, SW. (YEGUA H)				80178 505	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL		
B.P. PRODUCTIONS INC.				040797						
BARKLEY 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	222787	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	6460 PERF. 6298 - 6302
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SAN DIEGO SW (YEGUA 5900)			80178 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
B.P. PRODUCTIONS INC.			040797									
GARCIA, ESTELLA "A"			WELL #:	3	RRCID ->	149568	COMPL. DATE	05/31/1994	TOTAL DEPTH	6670	PERF. 5897 - 5904	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GARCIA, ESTELLA			WELL #:	7	RRCID ->	170569	COMPL. DATE	10/07/1998	TOTAL DEPTH	6786	PERF. 5850 - 5856	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SENDERO ENERGY INC.			766971									
CANALES			WELL #:	3	RRCID ->	179282	COMPL. DATE	09/06/2000	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6009 - 6014	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CANALES-MARTIN GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	180222	COMPL. DATE	10/18/2000	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6040 - 6106	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MCAFEE-BOX			WELL #:	1	RRCID ->	181607	COMPL. DATE	02/16/2001	TOTAL DEPTH	6626	PERF. 6155 - 6164	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MARTIN			WELL #:	1	RRCID ->	181764	COMPL. DATE	02/20/2001	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6101 - 6106	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----													
SAN DIEGO, SW (YEGUA 6000)			80178 555		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DUVAL		
SENDERO ENERGY INC.			766971										
CANALES A			WELL #: 1		RRCID -> 178209			COMPL. DATE 07/11/2000			TOTAL DEPTH 6881 PERF. 6072 - 6078		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	AMT	BALANCE
-----													
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360				N	NO RPT	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360				N	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360				N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360				N	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360				N	NO RPT	-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	360				N	NO RPT	-0-	
-----													
CANALES-MARTIN GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 182317			COMPL. DATE 02/20/2001			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6040 - 6106		
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
SAN DIEGO, SW (YEGUA 6150)			80178 562		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DUVAL		
B.P. PRODUCTIONS INC.			040797										
GARCIA, GENARO			WELL #: 2		RRCID -> 197736			COMPL. DATE 10/17/2003			TOTAL DEPTH 6739 PERF. 6165 - 6180		
08		3069 #	169	-0-	-2900	-0-	152 2	17 9	N	15		34	
09		2970 #	2121	-0-	-849	-0-	2093 2	28 9	N	25		59	
10		2604 #	2248	-0-	-356	-0-	2213 2	35 9	N	32		91	
11		2520 #	1307	-0-	-1213	-0-	1307 2		N	-0-		91	
12		2201 #	-0-	-0-	-2201	-0-			N	-0-		91	
01		2263 #	258	-0-	-2005	-0-	258 2		N	-0-		91	
-----													
SAN FERNANDO (LOBO 9600)			80231 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ZAPATA		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC			076861										
SAN FERNANDO MINERALS			WELL #: 1		RRCID -> 116782			COMPL. DATE 05/09/1985			TOTAL DEPTH 10203 PERF. 9618 - 9656		
08		448 N	448	-0-	-0-	-0-	44 1	404 2	Y	-0-		-0-	
09		420 N	357	-0-	-63	-0-	28 1	329 2	Y	-0-		-0-	
10		387 N	387	-0-	-0-	-0-	36 1	351 2	Y	-0-		-0-	
11		420 N	336	-0-	-84	-0-	32 1	304 2	Y	-0-		-0-	
12		372 N	334	-0-	-38	-0-	32 1	302 2	Y	-0-		-0-	
01		372 N	306	-0-	-66	-0-	29 1	277 2	Y	-0-		-0-	
-----													
SAN IDELFONSO (LOBO)			80237 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313										
SCHWARZ			WELL #: 3		RRCID -> 112634			COMPL. DATE 07/07/1984			TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6224 - 6266		
08		155 N	135	-0-	-20	-0-	16 1	119 2	N	-0-		10	
09		150 N	139	-0-	-11	-0-	16 1	123 2	N	-0-		10	
10		155 N	137	-0-	-18	-0-	16 1	118 2	N	3		13	
							3 9						
11		159 N	159	-0-	-0-	-0-	20 1	138 2	N	1		14	
							1 9						
12		155 N	153	-0-	-2	-0-	19 1	133 2	N	1		15	
							1 9						
01		124 N	122	-0-	-2	-0-	114 2	8 9	N	7	21 1	1	
-----													



SAN IDELFONSO (LOBO)		//CONT.// 80237 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
MALAKOFF-PETERSON		WELL #: 2		RRCID -> 124134		COMPL. DATE 04/27/1987		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6166 - 6240				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE			
08	1798 X	1525	-0-	-273	-0-	185	1	1340	2	N	-0-	39
09	1740 X	1696	-0-	-44	-0-	200	1	1494	2	N	2	41
						2	9					
10	1767 X	1678	-0-	-89	-0-	200	1	1478	2	N	-0-	41
11	1710 X	1472	-0-	-238	-0-	187	1	1285	2	N	-0-	41
12	1767 X	1648	-0-	-119	-0-	205	1	1443	2	N	-0-	41
01	1767 X	1258	-0-	-509	-0-	1258	2			N	-0-	41
-----												
COG MALAKOFF - PETERSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 125837		COMPL. DATE 11/19/1987		TOTAL DEPTH 6988 PERF. 6374 - 6441				
08	1116 N	881	-0-	-235	-0-	107	1	774	2	N	-0-	-0-
09	927 N	927	-0-	-0-	-0-	109	1	818	2	N	-0-	-0-
10	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	128	1	944	2	N	41	41
						45	9					
11	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	134	1	920	2	N	-0-	41
12	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	152	1	1071	2	N	-0-	41
01	1116 N	1007	-0-	-109	-0-	1007	2			N	-0-	41
-----												
JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 126826		COMPL. DATE 03/02/1988		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6302				
08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	36	1	231	2	Y	7	2 1 18
						8	9					
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	29	1	231	2	Y	-0-	18
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	37	1	243	2	Y	5	23
						6	9					
11	270 N	253	-0-	-17	-0-	34	1	219	2	Y	-0-	23
12	279 N	248	-0-	-31	-0-	34	1	214	2	Y	-0-	23
01	279 N	247	-0-	-32	-0-	31	1	206	2	Y	9	17 1 15
						10	9					
-----												
MALAKOFF - PETERSON		WELL #: 4		RRCID -> 127627		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5878 - 6148				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SCHWARZ		WELL #: 6		RRCID -> 128191		COMPL. DATE 06/23/1988		TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6049 - 6162				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

-----  
 SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313  
 JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 130409 COMPL. DATE 09/25/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5884 - 5937  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	987 N	987	-0-	-0-	-0-	130	1	845	2	Y	11	6 1	28
09	921 N	921	-0-	-0-	-0-	12	9	818	2	Y	-0-		28
10	996 N	996	-0-	-0-	-0-	103	1	861	2	Y	5		33
11	965 N	965	-0-	-0-	-0-	6	9	835	2	Y	-0-		33
12	981 N	981	-0-	-0-	-0-	134	1	847	2	Y	-0-		33
*01	977 N	977	-0-	-0-	-0-	127	1	840	2	Y	9	25 1	17
						10	9						

-----  
 SCHWARZ WELL #: 7 RRCID -> 131679 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6378  
 -----

08	1085 X	901	-0-	-184	-0-	109	1	792	2	N	-0-		48
09	1050 X	943	-0-	-107	-0-	111	1	832	2	N	-0-		48
10	1178 X	887	-0-	-291	-0-	106	1	781	2	N	-0-		48
11	1140 X	897	-0-	-243	-0-	114	1	783	2	N	-0-		48
12	1178 X	781	-0-	-397	-0-	97	1	684	2	N	-0-		48
01	961 X	933	-0-	-28	-0-	921	2	12	9	N	11		59

-----  
 COG MALAKOFF-PETERSON "A" WELL #: 3-U RRCID -> 135957 COMPL. DATE 07/07/1990 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6174 - 6252  
 -----

08	1767 X	1590	-0-	-177	-0-	193	1	1397	2	N	-0-		101
09	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	229	1	1715	2	N	-0-		101
10	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	224	1	1650	2	N	6		107
11	1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	7	9	1560	2	N	3		110
12	2015 X	1741	-0-	-274	-0-	226	1	1522	2	N	3		113
01	2015 X	1486	-0-	-529	-0-	3	9	64	9	N	58	161 1	10
						1422	2						

-----  
 CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150547 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6586 - 6626  
 -----

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11

-----  
 C.D.U. WELL #: 4 RRCID -> 152247 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6152 - 6165  
 -----

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31

SAN IDELFONSO (LOBO)		//CONT.// 80237 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
VELA		WELL #: 2		RRCID -> 155930		COMPL. DATE 10/20/1995			TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6422 - 6500		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1110 N	1046	-0-	-64	-0-	138 1	895 2	Y	12	7 1	22
09	955 X	955	-0-	-0-	-0-	13 9	848 2	Y	-0-		22
10	1054 X	937	-0-	-117	-0-	107 1	809 2	Y	5		27
11	1020 X	815	-0-	-205	-0-	122 1					27
12	1054 X	959	-0-	-95	-0-	6 9	705 2	Y	-0-		27
01	1054 X	990	-0-	-64	-0-	110 1	828 2	Y	-0-		27
						131 1	851 2	Y	9	20 1	16
						129 1					
						10 9					
-----											
WRIGHT, L. A. ET AL		WELL #: 14		RRCID -> 162977		COMPL. DATE 05/07/1997			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5426 - 5457		
08	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	571 1	3712 2	Y	33	28 1	77
09	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	36 9	3510 2	Y	-0-		77
10	4216 X	3976	-0-	-240	-0-	442 1	3453 2	Y	4		81
11	4080 X	3973	-0-	-107	-0-	519 1					81
12	4216 X	3715	-0-	-501	-0-	4 9	3437 2	Y	-0-		81
01	4216 X	4053	-0-	-163	-0-	536 1	3207 2	Y	-0-		81
						508 1	3512 2	Y	9	61 1	29
						531 1					
						10 9					
-----											
JOHNSON		WELL #: 3		RRCID -> 165838		COMPL. DATE 06/27/1997			TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7418 - 7486		
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	46 1	298 2	Y	7	2 1	17
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	8 9	291 2	Y	-0-		17
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	37 1	304 2	Y	5		22
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	46 1					22
12	341 N	334	-0-	-7	-0-	6 9	288 2	Y	-0-		22
*01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	45 1	288 2	Y	-0-		22
						46 1	289 2	Y	8	16 1	14
						44 1					
						9 9					
-----											
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		RRCID -> 126644		COMPL. DATE 02/16/1988			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5907 - 6612		
LINK RANCH		WELL #: 1									
08	5425 X	4102	-0-	-1323	-0-	176 1	3887 2	N	35		307
09	5430 X	5377	-0-	-53	-0-	39 9	5169 2	N	-0-		307
10	5797 X	4449	-0-	-1348	-0-	208 1	4247 2	N	1	192 1	116
11	5610 X	5027	-0-	-583	-0-	201 1					167
12	5797 X	5631	-0-	-166	-0-	1 9	4760 2	N	51		208
*01	5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	211 1	5341 2	N	41		208
						56 9					
						245 1					
						45 9					
						248 1	5401 2	N	-0-		208
-----											
LINK RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 129388		COMPL. DATE 12/17/1988			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5794 - 6376		
08	3844 X	3109	-0-	-735	-0-	134 1	2975 2	N	-0-		79
09	3390 X	3146	-0-	-244	-0-	121 1	3025 2	N	-0-		79
10	3317 X	2732	-0-	-585	-0-	123 1	2609 2	N	-0-		79
11	3210 X	2597	-0-	-613	-0-	110 1	2487 2	N	-0-		79
12	3317 X	3091	-0-	-226	-0-	136 1	2955 2	N	-0-		79
01	3255 X	2993	-0-	-262	-0-	131 1	2862 2	N	-0-		79

SAN IDELFONSO (LOBO)		//CONT.//		80237 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701											
LINK RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	210970	COMPL. DATE	07/02/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6135 - 6163			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	2821 X	2540	-0-	-281	-0-		110	1	2430	2	N	-0-			100
09	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-		106	1	2639	2	N	-0-			100
10	2852 X	2460	-0-	-392	-0-		111	1	2349	2	N	-0-			100
11	2760 X	1981	-0-	-779	-0-		84	1	1897	2	N	-0-			100
12	2852 X	1908	-0-	-944	-0-		84	1	1824	2	N	-0-			100
01	2852 X	1263	-0-	-1589	-0-		56	1	1207	2	N	-0-			100

SAN MANUEL (8350)				80272 820	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO		
MAGNUM ENGINEERING COMPANY				521539								
GARZA, JUAN A. ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	117447	COMPL. DATE	07/06/1985	TOTAL DEPTH	8965	PERF.	8343 - 8357
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GARZA, JUAN		WELL #:		2	RRCID ->	119599	COMPL. DATE	12/12/1985	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	3480 - 3510
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAN MANUEL (8650)				80272 902	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO					
MAGNUM ENGINEERING COMPANY				521539											
COATES ENERGY TRUST ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	123212	COMPL. DATE	01/21/1987	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8696 - 8699			
08	403 N	337	-0-	-66	-0-		68	1	269	2	N	-0-			-0-
09	558 N	558	-0-	-0-	-0-		112	1	446	2	N	-0-			-0-
10	372 N	305	-0-	-67	-0-		120	1	185	2	N	-0-			-0-
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-		104	1	264	2	N	-0-			-0-
12	777 N	777	-0-	-0-	-0-		84	1	693	2	N	-0-			-0-
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-		72	1	238	2	N	-0-			-0-

SAN MANUEL (9600)				80272 950	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO					
MAGNUM ENGINEERING COMPANY				521539											
GARZA, JUAN A. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	111666	COMPL. DATE	04/05/1984	TOTAL DEPTH	9718	PERF.	9613 - 9632			
08	2108 #	1724	-0-	-384	-0-		100	1	1557	2	N	61			246
09	2073 R	2073	-0-	-0-	-0-		112	1	1930	2	N	28			274
10	2662 R	2662	-0-	-0-	-0-		124	1	2537	2	N	1	176	1	99
11	2456 R	2456	-0-	-0-	-0-		112	1	2344	2	N	-0-			99
12	2267 R	2267	-0-	-0-	-0-		84	1	2173	2	N	9			108
01	2666 #	2368	-0-	-298	-0-		104	1	2163	2	N	92			200
							101	9							

OIL AND GAS DIVISION

SAN RAMON (8300)		80359 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
MARTINEZ, E.L. GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 225793		COMPL. DATE 02/10/2007		TOTAL DEPTH 11508 PERF. 8048 - 8060						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OXY USA INC.		630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
WOODS CHRISTIAN		22		RRCID -> 141312		COMPL. DATE 06/16/1992		TOTAL DEPTH 13576 PERF. 8207 - 8273						
08	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	23	1	1682	2	Y	25	25	0	1
						1	4	28	9					
09	1560 X	1314	-0-	-246	-0-	13	1	1273	2	Y	25	25	0	1
						28	9							
10	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	12	1	1229	2	Y	26	26	0	1
						29	9							
11	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	13	1	1223	2	Y	26	26	0	1
						29	9							
12	1240 N	1188	-0-	-52	-0-	12	1	1146	2	Y	27	27	0	1
						30	9							
*01	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	18	1	1243	2	Y	27	27	0	1
						30	9							

SAN RAMON (8550)		80359 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005												
COATES ENERGY TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 140075		COMPL. DATE 12/06/1991		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8643 - 8673						
08	9889 X	9104	-0-	-785	-0-	1765	1	7260	2	N	72	190	1	122
						79	9							
09	9570 X	2584	-0-	-6986	-0-	1038	1	1521	2	N	23			145
						25	9							
10	9951 X	28	-0-	-9923	-0-	27	1	1	2	N	-0-			145
11	9630 X	10	-0-	-9620	-0-	10	2			N	-0-			145
12	9951 X	-0-	-0-	-9951	-0-					N	55			200
01	9114 X	54	-0-	-9060	-0-	40	2	14	9	N	13	188	1	25

SAN ROMAN (JACKSON 7-K)		80373 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C.		667941												
GUERRA, H. P.		WELL #: 3		RRCID -> 040984		COMPL. DATE 11/14/1966		TOTAL DEPTH 3908 PERF. N/A						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

SAN ROMAN, W. (2000)		80379 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C.		667941												
GUERRA, V.H., ET AL		WELL #: 16		RRCID -> 074067		COMPL. DATE 11/14/1977		TOTAL DEPTH 4576 PERF. N/A						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)		80393 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
CODY ENERGY LLC		164455							
MONTGOMERY, W. R.		WELL #: 1		RRCID -> 013996		COMPL. DATE 02/17/1951		TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6494 - 6538	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	186 N	8	-0-	-178	-0-	2 1	6 3	Y	-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-
*10	105 N	-0-	-0-	-105	-0-			Y	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/16/2013 - PLUGGED 10-16-2013									

SMITH, T. L., JR.		WELL #: 1 C		RRCID -> 014007		COMPL. DATE 05/08/1956		TOTAL DEPTH 8797 PERF. 6600 - 6642	
08	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	455 1	1304 3	N	-0-
09	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	438 1	1743 3	N	-0-
10	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	433 1	1626 3	N	-0-
11	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	395 1	1289 3	N	-0-
12	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	387 1	1361 3	N	-0-
*01	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	407 1	1164 3	N	-0-

GUERRA, ARCADIO		WELL #: 2		RRCID -> 014016		COMPL. DATE 04/14/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6654 - 6732	
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	44 1	125 3	Y	-0-
09	210 N	175	-0-	-35	-0-	35 1	140 3	Y	-0-
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	49 1	183 3	Y	-0-
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	56 1	182 3	Y	-0-
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	51 1	180 3	Y	-0-
*01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	62 1	179 3	Y	-0-

DE CAVAZOS, C. C.		WELL #: 5		RRCID -> 014021		COMPL. DATE 05/30/1962		TOTAL DEPTH 16684 PERF. N/A	
08	341 N	259	-0-	-82	-0-	67 1	192 3	Y	-0-
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	95 1	376 3	Y	-0-
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	90 1	337 3	Y	-0-
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	97 1	315 3	Y	-0-
12	496 N	401	-0-	-95	-0-	89 1	312 3	Y	-0-
01	434 N	340	-0-	-94	-0-	88 1	252 3	Y	-0-

SMITH, T. L., JR.		WELL #: 1 T		RRCID -> 014039		COMPL. DATE 05/08/1956		TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8614 - 8690	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

CARDENAS, J. A. & S. J.		WELL #: 2AL		RRCID -> 032933		COMPL. DATE 03/11/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

CARDENAS, J. A. & S. J.		WELL #: 2AU		RRCID -> 032934		COMPL. DATE 03/11/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO					
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455															
MONTGOMERY, W.R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092388 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	8599	PERF.	6156	-	6621
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 10/02/2013 - PLUGGED 10-02-2013															
GUERRA, ARCADIA WELL #: 6 RRCID -> 094729 COMPL. DATE 07/12/1981										TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7896	-	7916
08		279 N	224	-0-	-55	-0-	58	1	166	3	Y	-0-	-0-		
09		300 N	266	-0-	-34	-0-	53	1	213	3	Y	-0-	-0-		
10		310 N	263	-0-	-47	-0-	55	1	208	3	Y	-0-	-0-		
11		242 N	242	-0-	-0-	-0-	57	1	185	3	Y	-0-	-0-		
12		279 N	253	-0-	-26	-0-	56	1	197	3	Y	-0-	-0-		
*01		251 N	251	-0-	-0-	-0-	65	1	186	3	Y	-0-	-0-		
GUERRA, ARCADIA WELL #: 7 RRCID -> 099719 COMPL. DATE 02/24/1982										TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7874	-	7886
08		248 N	212	-0-	-36	-0-	55	1	157	3	Y	-0-	-0-		
09		270 N	253	-0-	-17	-0-	51	1	202	3	Y	-0-	-0-		
10		403 N	252	-0-	-151	-0-	53	1	199	3	Y	-0-	-0-		
11		210 N	207	-0-	-3	-0-	49	1	158	3	Y	-0-	-0-		
12		248 N	195	-0-	-53	-0-	43	1	152	3	Y	-0-	-0-		
01		248 N	173	-0-	-75	-0-	45	1	128	3	Y	-0-	-0-		
DECAVAZOS, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 122837 COMPL. DATE 12/02/1986										TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7898	-	7906
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
DECAVAZOS, C.C. WELL #: 4 RRCID -> 124524 COMPL. DATE 06/16/1987										TOTAL DEPTH	8992	PERF.	8080	-	8096
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
GUERRA, A. WELL #: 8 RRCID -> 132653 COMPL. DATE 08/29/1989										TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8530	-	8558
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
JENKINS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 137672 COMPL. DATE 03/25/1991										TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8736	-	8790
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	38	7	-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455  
 DECAVAZOS, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 137796 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6744 - 6756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	186 N	129	-0-	-0-	-57	-0-	33	1	96	3	Y	-0-			-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	73	3	Y	-0-			-0-
10	186 N	158	-0-	-0-	-28	-0-	33	1	125	3	Y	-0-			-0-
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	122	3	Y	-0-			-0-
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	142	3	Y	-0-			-0-
*01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	133	3	Y	-0-			-0-

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 182802 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 8675 - 8740

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SMITH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186877 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 8347 - 8370

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378  
 CARDENAS, A.M. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 089769 COMPL. DATE 09/14/1980 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8552 - 8590

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71

PLUGGED AND ABANDONED 11/15/2012 - PLUGGED 11/15/12

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701  
 ENGELMAN COMMUNITY -A- WELL #: 3 RRCID -> 013977 COMPL. DATE 05/28/1955 TOTAL DEPTH 6618 PERF. N/A

08	155 N	154	-0-	-0-	-1	-0-	28	1	126	2	Y	-0-			-0-
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	250	2	Y	-0-			-0-
10	434 N	302	-0-	-0-	-132	-0-	56	1	246	2	Y	-0-			-0-
11	705 N	705	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	575	2	Y	1			1
							1	9							
12	310 N	89	-0-	-0-	-221	-0-	17	1	72	2	Y	-0-			1
*01	310 N	21	-0-	-0-	-289	-0-	4	1	17	2	Y	-0-			1

WEINFIELD, MILTON WELL #: 2 RRCID -> 013983 COMPL. DATE 03/25/1955 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6560 - 6604

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-





SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701  
 SCHULTZ WELL #: 2 A RRCID -> 135530 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 6796 - 6808

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24

PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2013 - P & A 03-21-13

GREEN EXPLORATION COMPANY 330179  
 LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 156123 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7638 - 7658

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J & M WELL SALVAGE COMPANY 427857  
 SMITH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 067660 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 13914 PERF. N/A

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300  
 SANTA CRUZ FARMS WELL #: 21 RRCID -> 229269 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8554 - 8728

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336  
 RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 134140 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7544 - 7597

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 134326 COMPL. DATE 04/04/1990 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7956 - 7968

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO							
RINCON PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 712336																	
RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 7-L RRCID -> 148907										COMPL. DATE	11/15/1993	TOTAL DEPTH	9010	PERF.	8473 - 8714		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
-----																	
RIO GRANDE GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 149408										COMPL. DATE	08/25/1995	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8225 - 8594		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
-----																	
HARDING FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 154431										COMPL. DATE	06/09/1998	TOTAL DEPTH	9766	PERF.	7280 - 7312		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
-----																	
GLEN HARDING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193585										COMPL. DATE	05/09/2000	TOTAL DEPTH	7802	PERF.	6534 - 6768		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						98
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						98
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						98
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						98
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						98
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						98
-----																	
HARDING, GLEN WELL #: 3 RRCID -> 193920										COMPL. DATE	02/11/2003	TOTAL DEPTH	8110	PERF.	6740 - 6760		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
-----																	
HARDING, GLEN WELL #: 5 RRCID -> 208348										COMPL. DATE	01/03/2005	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6656 - 6748		
08		1581 N	1257	-0-	-324	-0-		1257	1	N	-0-						-0-
09		1380 N	1271	-0-	-109	-0-		1271	1	N	-0-						-0-
10		1395 N	1346	-0-	-49	-0-		1346	1	N	-0-						-0-
11		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-		1329	1	N	-0-						-0-
*12		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-		1356	2	N	-0-						-0-
*01		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-		1412	2	N	-0-						-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAN YGNACIO (WILCOX)		80408 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BNR OPERATING, LLC		077577									
GARZA, AMERICA ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 125326		COMPL. DATE 09/18/1987		TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8849 - 9089			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
FORBES, C. C. COMPANY		275603									
KING "B"		WELL #: 4		RRCID -> 228087		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3360 - 4000			
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
OXY USA INC.		630591									
SANTA MARIA		WELL #: 1		RRCID -> 160745		COMPL. DATE 11/13/1996		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8988 - 8998			
08	3131 X	1533	-0-	-1598	-0-	109 1	1424 2	N	-0-	-0-	
09	3030 X	2155	-0-	-875	-0-	132 1	2023 2	N	-0-	-0-	
10	2511 X	1927	-0-	-584	-0-	135 1	1792 2	N	-0-	-0-	
11	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	137 1	2135 2	N	-0-	-0-	
12	2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	141 1	2206 2	N	-0-	-0-	
01	2232 X	2199	-0-	-33	-0-	137 1	2062 2	N	-0-	-0-	
MERCURIO		WELL #: 1		RRCID -> 161561		COMPL. DATE 02/16/1997		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8326 - 8568			
08	2666 X	1297	-0-	-1369	-0-	92 1	1205 2	N	-0-	-0-	
09	2580 X	2265	-0-	-315	-0-	139 1	2126 2	N	-0-	-0-	
10	2108 X	2037	-0-	-71	-0-	142 1	1895 2	N	-0-	-0-	
11	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	131 1	2043 2	N	-0-	-0-	
12	2356 X	2260	-0-	-96	-0-	136 1	2124 2	N	-0-	-0-	
01	2356 X	1949	-0-	-407	-0-	122 1	1827 2	N	-0-	-0-	
MERCURIO		WELL #: 3		RRCID -> 165491		COMPL. DATE 10/13/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8334 - 8494			
08	2108 X	1168	-0-	-940	-0-	83 1	1085 2	N	-0-	-0-	
09	2040 X	1947	-0-	-93	-0-	119 1	1828 2	N	-0-	-0-	
10	1953 X	1642	-0-	-311	-0-	115 1	1527 2	N	-0-	-0-	
11	1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	109 1	1700 2	N	-0-	-0-	
12	2015 X	1944	-0-	-71	-0-	117 1	1827 2	N	-0-	-0-	
01	2015 X	1664	-0-	-351	-0-	104 1	1560 2	N	-0-	-0-	
ACELA		WELL #: 1		RRCID -> 165936		COMPL. DATE 10/13/1997		TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8504 - 8587			
08	1891 X	774	-0-	-1117	-0-	55 1	719 2	N	-0-	-0-	
09	1830 X	1106	-0-	-724	-0-	68 1	1038 2	N	-0-	-0-	
10	1798 X	1074	-0-	-724	-0-	75 1	999 2	N	-0-	-0-	
11	1620 X	1217	-0-	-403	-0-	73 1	1144 2	N	-0-	-0-	
12	1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	101 1	1571 2	N	-0-	-0-	
*01	1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	104 1	1564 2	N	-0-	-0-	

SAN YGNACIO (WILCOX)		//CONT.// 80408 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
MERCURIO		WELL #: 4		RRCID -> 166627		COMPL. DATE 01/14/1998		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8257 - 8430		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2325 X	1625	-0-	-700	-0-	115 1	1510 2	N	-0-			-0-
09	2250 X	1890	-0-	-360	-0-	116 1	1774 2	N	-0-			-0-
10	1860 X	1562	-0-	-298	-0-	109 1	1453 2	N	-0-			-0-
11	1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	108 1	1681 2	N	-0-			-0-
12	1953 X	1598	-0-	-355	-0-	96 1	1502 2	N	-0-			-0-
01	1953 X	1751	-0-	-202	-0-	109 1	1642 2	N	-0-			-0-
-----												
URIBE, H.		WELL #: 1		RRCID -> 167556		COMPL. DATE 03/08/1998		TOTAL DEPTH 8575		PERF. 8114 - 8216		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
-----												
ADELFA		WELL #: 1		RRCID -> 167559		COMPL. DATE 03/29/1998		TOTAL DEPTH 8704		PERF. 6636 - 8336		
08	1984 N	1507	-0-	-477	-0-	107 1	1400 2	N	-0-			-0-
09	1200 N	559	-0-	-641	-0-	34 1	525 2	N	-0-			-0-
10	1395 N	406	-0-	-989	-0-	28 1	378 2	N	-0-			-0-
11	1470 N	272	-0-	-1198	-0-	16 1	256 2	N	-0-			-0-
12	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	82 1	1275 2	N	-0-			-0-
*01	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	144 1	2161 2	N	-0-			-0-
-----												
LAURO		WELL #: 1		RRCID -> 168199		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8682 - 8861		
08	372 N	270	-0-	-102	-0-	19 1	251 2	N	-0-			-0-
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	23 1	353 2	N	-0-			-0-
10	372 N	329	-0-	-43	-0-	23 1	306 2	N	-0-			-0-
11	559 N	559	-0-	-0-	-0-	34 1	525 2	N	-0-			-0-
12	403 N	401	-0-	-2	-0-	24 1	377 2	N	-0-			-0-
*01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	23 1	342 2	N	-0-			-0-
-----												
TREVINO, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 168511		COMPL. DATE 05/23/1998		TOTAL DEPTH 8660		PERF. 8269 - 8399		
08	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	183 1	2402 2	N	-0-			1
09	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	117 1	1794 2	N	-0-			1
10	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	116 1	1549 2	N	-0-			1
11	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	117 1	1827 2	N	-0-			1
12	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	117 1	1829 2	N	-0-			1
*01	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	103 1	1545 2	N	-0-			1
-----												
SERAFIN		WELL #: 1		RRCID -> 169511		COMPL. DATE 06/18/1998		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8024 - 8651		
08	1426 N	1323	-0-	-103	-0-	94 1	1229 2	N	-0-			-0-
09	1290 N	1167	-0-	-123	-0-	72 1	1095 2	N	-0-			-0-
10	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	74 1	981 2	N	-0-			-0-
11	1290 N	1271	-0-	-19	-0-	77 1	1194 2	N	-0-			-0-
12	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	78 1	1211 2	N	-0-			-0-
*01	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	73 1	1105 2	N	-0-			-0-
-----												
TREVINO, J. B.		WELL #: 4		RRCID -> 175539		COMPL. DATE 10/15/2000		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8202 - 8572		
08	1798 N	1276	-0-	-522	-0-	90 1	1186 2	N	-0-			-0-
09	1620 N	1431	-0-	-189	-0-	88 1	1343 2	N	-0-			-0-
10	1488 N	1098	-0-	-390	-0-	77 1	1021 2	N	-0-			-0-
11	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	90 1	1400 2	N	-0-			-0-
12	1488 N	1261	-0-	-227	-0-	76 1	1185 2	N	-0-			-0-
*01	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	91 1	1362 2	N	-0-			-0-

SAN YGNACIO (WILCOX)		//CONT.//		80408 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
TREVINO, J. B.		WELL #:		6	RRCID ->	179396	COMPL. DATE	09/20/2000	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8206 - 8592
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	155 N	96	-0-	-59	-0-	7	1	89	2	N	-0-	-0-
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	9	1	139	2	N	-0-	-0-
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	8	1	110	2	N	-0-	-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	2	N	-0-	-0-
12	155 N	109	-0-	-46	-0-	7	1	102	2	N	-0-	-0-
*01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	143	2	N	-0-	-0-

ACELA		WELL #:		2	RRCID ->	180289	COMPL. DATE	11/04/2000	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8495 - 8644
08	93 N	36	-0-	-57	-0-	3	1	33	2	N	-0-	-0-
09	150 N	100	-0-	-50	-0-	6	1	94	2	N	-0-	-0-
10	124 N	95	-0-	-29	-0-	7	1	88	2	N	-0-	-0-
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	2	N	-0-	-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	N	-0-	-0-
*01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	N	-0-	-0-

TX ENERGY SERVICES, LLC		WELL #:		3A	RRCID ->	199474	COMPL. DATE	01/28/2004	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	3100 - 4200
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAN YGNACIO, E. (WILCOX 8600)		WELL #:		1	RRCID ->	186564	COMPL. DATE	11/14/2001	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	8118 - 8295
08	899 N	644	-0-	-255	-0-	644	2		N	-0-		22
09	510 N	147	-0-	-363	-0-	147	2		N	-0-		22
10	930 N	829	-0-	-101	-0-	829	2		N	-0-		22
11	630 N	94	-0-	-536	-0-	94	2		N	-0-		22
12	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2		N	-0-		22
01	837 N	688	-0-	-149	-0-	685	2	3	9	N	3	25

OXY USA INC.		WELL #:		3	RRCID ->	173662	COMPL. DATE	07/02/1999	TOTAL DEPTH	8820	PERF.	8136 - 8512
08	1519 N	777	-0-	-742	-0-	55	1	722	2	N	-0-	-0-
09	1200 N	1006	-0-	-194	-0-	62	1	944	2	N	-0-	-0-
10	1333 N	1143	-0-	-190	-0-	80	1	1063	2	N	-0-	-0-
11	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	78	1	1213	2	N	-0-	-0-
12	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	83	1	1303	2	N	-0-	-0-
*01	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	82	1	1229	2	N	-0-	-0-

SERAFIN		WELL #:		2	RRCID ->	176273	COMPL. DATE	02/12/2000	TOTAL DEPTH	8880	PERF.	8401 - 8560
08	1395 N	655	-0-	-740	-0-	46	1	609	2	N	-0-	-0-
09	1170 N	1133	-0-	-37	-0-	69	1	1064	2	N	-0-	-0-
10	1054 N	926	-0-	-128	-0-	65	1	861	2	N	-0-	-0-
11	939 N	939	-0-	-0-	-0-	57	1	882	2	N	-0-	-0-
12	1178 N	1161	-0-	-17	-0-	70	1	1091	2	N	-0-	-0-
*01	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	75	1	1120	2	N	-0-	-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
SAN YGNACIO, E. (WILCOX 8600)		812		//CONT.//	80410 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
OXY USA INC.		812		//CONT.//	630591										
TREVINO, J. B.		973		WELL #:	5	RRCID ->	177024	COMPL. DATE	09/11/2000	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8180	-	8527
08	1240 N	973	-0-	-267	-0-	69	1	904	2	N	-0-				-0-
09	812 N	812	-0-	-0-	-0-	50	1	762	2	N	-0-				-0-
10	1085 N	891	-0-	-194	-0-	62	1	829	2	N	-0-				-0-
11	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	63	1	988	2	N	-0-				-0-
12	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	62	1	973	2	N	-0-				-0-
*01	973 N	973	-0-	-0-	-0-	61	1	912	2	N	-0-				-0-
SANCHEZ RANCH (QUEEN CITY 7300)		80426 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
CO ENERGY		161428													
SANCHEZ		973		WELL #:	1	RRCID ->	136259	COMPL. DATE	10/02/1990	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7318	-	7334
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	113				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	113				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	113				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	113				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	113				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	113				N	-0-				-0-
MOMENTUM OIL & GAS, LLC		574321		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
RAMEY		161428													
RAMEY		973		WELL #:	1	RRCID ->	223367	COMPL. DATE	12/02/2006	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7202	-	7270
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SANTA ANA (MARKS)		80810 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC		076855													
SANTA ANA		973		WELL #:	1	RRCID ->	169296	COMPL. DATE	06/29/1998	TOTAL DEPTH	15543	PERF.	12094	-	12246
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
AMARILLA, ROSA		169717		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
ROSAS		161428													
ROSAS		973		WELL #:	1	RRCID ->	169717	COMPL. DATE	07/29/1998	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	12089	-	12156
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				36
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				36
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				36

OIL AND GAS DIVISION

SANTA ANA (MARKS)		//CONT.//		80810 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC		//CONT.//		076855									
SANTA ANA (DAVIS)		WELL #:		1	RRCID ->	221935	COMPL. DATE	05/07/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12448 - 12617	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	744 X	427	-0-	-317	-0-	153	1	266	2	N	7		127
						8	9						
09	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	687	1	1609	2	N	3		130
						3	9						
10	1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	484	1	921	2	N	3		133
						3	9						
11	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	518	1	729	2	N	138	184 1	87
						152	9						
12	2387 X	897	-0-	-1490	-0-	82	1	746	2	N	63		150
						69	9						
01	2387 X	1216	-0-	-1171	-0-	461	1	650	2	N	95		245
						105	9						

SANTA ANA (SWEENEY 5)				80810 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC				076855									
SANTA ANA GAS UNIT		WELL #:		3 C	RRCID ->	188394	COMPL. DATE	02/07/2002	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	9782 - 9822	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		21
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		21
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		21
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		21
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		21
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		21

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/27/2012

VENTEX OPERATING CORP.				884527		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MEYERS		WELL #:		1	RRCID ->	216534	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	10268	PERF.	9770 - 9780	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		175
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		175
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		175
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		175
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		175
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		175

SANTA CRUZ, N. (YEGUA 8800)				80849 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310									
VERA TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	222410	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8780 - 8794	
08	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	356	1	3409	2	N	23		348
						25	9						
09	570 X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-		348
10	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-		348
11	570 X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-		348
12	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-	200 1	148
01	589 X	494	-0-	-95	-0-	51	1	423	2	N	18		166
						20	9						

VERA TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	225848	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	9025	PERF.	8802 - 8822	
08	9920 X	4209	-0-	-5711	-0-	394	1	3780	2	N	32	191 1	149
						35	9						
09	9600 X	-0-	-0-	-9600	-0-					N	-0-		149
10	7595 X	3582	-0-	-4013	-0-	317	1	3164	2	N	92		241
						101	9						
11	12050 X	12050	-0-	-0-	-0-	1249	1	10531	2	N	245	188 1	298
						270	9						
*12	13058 X	13058	-0-	-0-	-0-	1353	1	11467	2	N	216	204 1	310
						238	9						
*01	12385 X	12385	-0-	-0-	-0-	1317	1	10851	2	N	197	378 1	129
						217	9						



SANTA CRUZ, N. (YEGUA 8800)		//CONT.//		80849 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
VERA TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	226914	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	9025	PERF.	7602 - 7610			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

VERA TRUST		WELL #:		4	RRCID ->	231273	COMPL. DATE	09/24/2007	TOTAL DEPTH	9025	PERF.	8780 - 8806			
08	3441 X	1163	-0-	-2278	-0-	105	1	1006	2	N	47	191	1		176
09	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-	52	9			N	-0-				176
10	DLQ G-10	1736	-0-	1736	1736	153	1	1530	2	N	48				224
11	DLQ G-10	5342	-0-	5342	7078	551	1	4644	2	N	134				358
12	DLQ G-10	4934	-0-	4934	12012	147	9	4300	2	N	115	186	1		287
*01	16651 X	4639	-0-	-12012	-0-	507	1	4048	2	N	90				377
						127	9								
						492	1								
						99	9								

SANTA FE (ZONE 4)		80863 780		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS							
EXXON MOBIL CORPORATION		257128													
SANTA FE RANCH "B"		WELL #:		202	RRCID ->	217177	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	6765	PERF.	6590 - 6614			
08	528 R	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-				-0-
09	330 #	217	-0-	-113	-0-	217	3			N	-0-				-0-
10	620 N	401	-0-	-219	-0-	401	3			N	-0-				-0-
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-				-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-				-0-

SANTA FE (12450)		80863 950		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS							
EXXON MOBIL CORPORATION		257128													
SANTA FE RANCH		WELL #:		123	RRCID ->	209862	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	14900	PERF.	12206 - 12214			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SANTA FE, EAST (MASSIVE 1ST 1)		80864 250		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS							
SHELL WESTERN E&P		774719													
SANTA FE RANCH		WELL #:		45-F	RRCID ->	146675	COMPL. DATE	08/15/1993	TOTAL DEPTH	9035	PERF.	7868 - 7882			
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	6330 #	-0-	-0-	-6330	-0-					N	-0-				-0-
10	4495 #	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SANTA FE, EAST (MASSIVE 1ST 5) 80864 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
SHELL WESTERN E&P 774719  
SANTA FE RANCH WELL #: 45 D RRCID -> 110142 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 7868 - 7882

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

SANTA FE, EAST (7100) 80864 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
EXXON MOBIL CORPORATION 257128  
SANTA FE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 182747 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5218 - 5582

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

SANTA FE, SOUTH (ZONE 3) 80867 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
EXXON MOBIL CORPORATION 257128  
SANTA FE RANCH "B" WELL #: 201 RRCID -> 210427 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7008 - 7040

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANTA MARIA (8350 FRIO) 80881 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748  
SOMNITZ WELL #: 1 RRCID -> 014075 COMPL. DATE 12/29/1959 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

SANTA RITA (6000) 80895 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO  
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748  
RIVER FARMS WELL #: 5 RRCID -> 212807 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5890 - 5915

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
SANTA ROSA (J-99)		80924 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY						
HEADINGTON OIL COMPANY LLC		370070												
KENEDY, JOHN G. JR. "H"		WELL #: 8		RRCID -> 153507		COMPL. DATE 01/05/1995		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9903 - 9907						
-----														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
SANTA ROSA (10,700)		80924 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY						
APACHE CORPORATION		027200												
MCGILL, H. F.		WELL #: 2		RRCID -> 014083		COMPL. DATE 07/10/1959		TOTAL DEPTH 11178 PERF. N/A						
-----														
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
-----														
STEWART		WELL #: A 4		RRCID -> 151377		COMPL. DATE 08/17/1994		TOTAL DEPTH 11074 PERF.10818 - 10978						
-----														
08	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-				Y	65	183	1	-0-	
09	3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-				Y	-0-			-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
-----														
STEWART		WELL #: A 7		RRCID -> 156253		COMPL. DATE 11/28/1995		TOTAL DEPTH 10905 PERF.10660 - 10890						
-----														
08	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-				Y	11	11	1	-0-	
09	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-				Y	-0-			-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
-----														
STEWART		WELL #: A 8		RRCID -> 160038		COMPL. DATE 09/06/1996		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10714 - 10923						
-----														
08	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-				Y	43	125	1	-0-	
09	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-				Y	-0-			-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
-----														
MCGILL, H.F. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 161779		COMPL. DATE 02/06/1997		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11000 - 11170						
-----														
08	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-				Y	11	11	1	-0-	
09	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-				Y	-0-			-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

SANTA ROSA (10,700)		//CONT.// 80924 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
STEWART		WELL #: A 10		RRCID -> 162643		COMPL. DATE 04/08/1997		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10764 - 10940								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	11					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		11	1		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

  

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY								
STEWART		WELL #: 1		RRCID -> 107482		COMPL. DATE 07/20/1983		TOTAL DEPTH 11465 PERF.11193 - 11380								
08	4619 X	2763	-0-	-1856	-0-	240	1	2513	2	N	9	165	1			17
09	4470 X	1395	-0-	-3075	-0-	216	1	1173	2	N	5					22
10	4619 X	1478	-0-	-3141	-0-	192	1	1277	2	N	8					30
11	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	208	1	3682	2	N	43					73
12	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	224	1	3490	2	N	-0-					73
*01	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	248	1	4154	2	N	247	154	1			166
						272	9									

  

HEADINGTON OIL COMPANY LLC		370070		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY								
KENEDY, JOHN G. JR. "H"		WELL #: 6		RRCID -> 153110		COMPL. DATE 05/29/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10588 - 10700								
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

  

KENEDY, JOHN G. JR. "H"		WELL #: 7		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY								
KENEDY, JOHN G. JR. "H"		WELL #: 7		RRCID -> 154753		COMPL. DATE 06/09/1997		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10668 - 10807								
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

  

KENEDY, JOHN G. JR "H"		WELL #: 10		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY								
KENEDY, JOHN G. JR "H"		WELL #: 10		RRCID -> 163793		COMPL. DATE 06/07/1997		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10612 - 10750								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA ROSA RANCH (VICKSBURG 6) 80932 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY  
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748  
 SANTA ROSA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 244855 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 12539 - 12601

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	434 N	360	-0-	-74	-0-	3 1	357 3		N	-0-			152
09	420 N	385	-0-	-35	-0-	3 1	376 2		N	5			157
						6 9							
10	403 N	279	-0-	-124	-0-	2 1	271 2		N	5			162
						6 9							
11	360 N	355	-0-	-5	-0-	5 1	346 3		N	4			166
						4 9							
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			166
01	279 N	31	-0-	-248	-0-	31 1			N	-0-			166

SANTELLANA (FRIO) 80943 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701  
 GUERRA WELL #: 28 RRCID -> 252937 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8578 - 8691

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3534 #	1048	-0-	-2486	-0-	213 1	835 2		N	-0-			39
09	3420 #	3082	-0-	-338	-0-	625 1	2429 2		N	25			64
						28 9							
10	2418 #	1695	-0-	-723	-0-	430 1	1262 2		N	3			67
						3 9							
11	2280 #	-0-	-0-	-2280	-0-				N	-0-			67
12	3193 #	2503	-0-	-690	-0-	561 1	1939 2		N	3			70
						3 9							
01	3193 #	744	-0-	-2449	-0-	173 1	571 2		N	-0-			70

SANTELLANA (6500) 80943 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113  
 GUERRA, A. E. WELL #: 56 RRCID -> 179719 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 5954 - 5970

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

GUERRA, A. E. WELL #: 54 RRCID -> 230067 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 14220 PERF. 6598 - 6604

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 22R RRCID -> 266295 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 6650 - 6850

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

SANTPELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG)		80947 040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
CHEVRON U. S. A. INC.		148113														
GUERRA, A. E.		WELL #: 53ST		RRCID -> 172457		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 14237 PERF. 7898 - 7910								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
GUERRA, A. E.		WELL #: 41		RRCID -> 176251		COMPL. DATE 02/20/2000		TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8056 - 8150								
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
GUERRA, A. E.		WELL #: 66		RRCID -> 180746		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 8614 PERF. 6081 - 6174								
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
GUERRA, A. E.		WELL #: 69		RRCID -> 182325		COMPL. DATE 03/20/2001		TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7909 - 8046								
08		2697 N	2682	-0-	-15	-0-	170 1	2470 3	Y	19	15 0					13
							21 4	21 9								
09		2610 N	2247	-0-	-363	-0-	97 1	2147 3	Y	2	14 0					1
							1 4	2 9								
10		3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	146 1	3503 3	Y	3	2 0					2
							1 4	3 9								
11		2940 X	2906	-0-	-34	-0-	94 1	2780 3	Y	11	5 0					8
							20 4	12 9								
12		3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	104 1	3213 3	Y	9	12 0					5
							10 9									
01		3286 X	3230	-0-	-56	-0-	110 1	3097 3	Y	20	9 0					16
							1 4	22 9								
-----																
GUERRA, A. E.		WELL #: 84		RRCID -> 234947		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8112 - 8158								
08		7387 X	7387	-0-	-0-	-0-	480 1	6907 3	Y	-0-						-0-
09		7800 X	7778	-0-	-22	-0-	331 1	7447 3	Y	-0-						-0-
10		8060 X	7434	-0-	-626	-0-	299 1	7135 3	Y	-0-						-0-
11		7770 X	6481	-0-	-1289	-0-	212 1	6269 3	Y	-0-						-0-
12		8029 X	6493	-0-	-1536	-0-	205 1	6288 3	Y	-0-						-0-
01		8029 X	6637	-0-	-1392	-0-	237 1	6400 3	Y	-0-						-0-
-----																
GUERRA, A. E.		WELL #: 90		RRCID -> 256615		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 14080 PERF. 8084 - 8092								
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6152			Y	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6152			Y	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6152			Y	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6152			Y	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6152			Y	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6152			Y	-0-						-0-

SANTPELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748														
GUERRA, A. WELL #: 3 RRCID -> 078725 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 9006 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	136	1	2165	2	N	12			122
09	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	139	1	1925	2	N	-0-			122
10	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	282	1	1682	2	N	-0-			122
11	2250 N	2121	-0-	-129	-0-	441	1	1674	2	N	5			127
*12	2139 N	1475	-0-	-664	-0-	119	1	1356	2	N	-0-			127
*01	1953 N	1781	-0-	-172	-0-	99	1	1682	2	Y	-0-			127
-----														
GUERRA, E. E. JR. WELL #: 7 RRCID -> 142254 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 16357 PERF. 7964 - 8348														
08	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	227	1	4539	3	Y	26	8	0	27
09	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	225	1	4511	3	Y	23	24	1	26
10	4278 X	1848	-0-	-2430	-0-	84	1	1740	3	Y	22	14	1	34
11	4140 X	3081	-0-	-1059	-0-	150	1	2907	2	Y	22	22	1	34
12	4278 X	4029	-0-	-249	-0-	173	1	3802	2	Y	49	40	1	43
01	4278 X	3013	-0-	-1265	-0-	152	1	2825	3	Y	33	39	1	37
-----														
GUERRA, E.E. JR. WELL #: 9 RRCID -> 151964 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 15007 PERF. 3025 - 4700														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
GUERRA, E. E. WELL #: 16 RRCID -> 184447 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8008 - 8530														
08	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	231	1	4621	3	Y	11	28	0	48
09	4140 X	2417	-0-	-1723	-0-	115	1	2298	3	Y	4	22	1	30
10	4588 X	917	-0-	-3671	-0-	43	1	872	3	Y	2	8	0	24
11	4440 X	612	-0-	-3828	-0-	30	1	580	3	Y	2	10	0	16
12	6973 X	6973	-0-	-0-	-0-	302	1	6656	3	Y	14	14	1	16
*01	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	237	1	4403	3	Y	13	15	0	14
-----														
CASA BLANCA 'B' WELL #: 1 RRCID -> 197744 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8348 - 8368														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			135
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			135
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			135
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			135
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			135
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			135

SANTPELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO							
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748																	
CASA BLANCA 'B' WELL #: 2 RRCID -> 201782 COMPL. DATE 04/29/2004										TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8421 - 8440				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 248790 COMPL. DATE 04/15/2009										TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8493 - 8502				
08	2108	N	1787	-0-	-321	-0-	85	1	1702	3	N	-0-					245
09	2010	N	1876	-0-	-134	-0-	89	1	1787	3	N	-0-					245
10	1953	N	1110	-0-	-843	-0-	2	1	1108	3	N	-0-					245
11	1740	N	1519	-0-	-221	-0-	75	1	1444	3	N	-0-					245
12	2542	N	1654	-0-	-888	-0-	71	1	1583	3	N	-0-					245
01	1116	N	1023	-0-	-93	-0-	52	1	971	3	N	-0-					245

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701																	
GUERRA, A. E. WELL #: 11 RRCID -> 078277 COMPL. DATE 04/25/1978										TOTAL DEPTH	9510	PERF.	N/A				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			-0-

GUERRA, A.E. WELL #: 10 RRCID -> 114105 COMPL. DATE 08/20/2000										TOTAL DEPTH	9490	PERF.	8426 - 8450				
08	3100	N	4292	-0-	1192	1192	872	1	3411	2	Y	8					8
09	3000	N	2787	-0-	-213	979	566	1	2203	2	Y	16					24
10	3490	X	2511	-0-	-979	-0-	634	1	1869	2	Y	7					31
11	3270	X	2079	-0-	-1191	-0-	428	1	1649	2	Y	2					33
12	3379	X	1328	-0-	-2051	-0-	296	1	1023	2	Y	8					41
01	3379	X	2733	-0-	-646	-0-	602	1	1985	2	Y	133	65	1			109

GUERRA, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 169797 COMPL. DATE 06/07/2000										TOTAL DEPTH	11110	PERF.	8280 - 8680				
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	76	1	297	2	Y	1					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	360	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1



SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701  
 GUERRA, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 173686 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8230 - 8280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	7223 X	6907	-0-	-316	-0-	1405	1	5498	2	Y	4		21
09	6990 X	6263	-0-	-727	-0-	1278	1	4972	2	Y	12		33
10	7223 X	4716	-0-	-2507	-0-	1194	1	3518	2	Y	4		37
11	7870 X	7870	-0-	-0-	-0-	1620	1	6247	2	Y	3		40
12	8187 X	8187	-0-	-0-	-0-	1833	1	6336	2	Y	16		56
*01	7875 X	7875	-0-	-0-	-0-	1799	1	5930	2	Y	133	71 1	118

GUERRA WELL #: 24 RRCID -> 204559 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8112 - 8132

08	527 X	458	-0-	-69	-0-	93	1	364	2	Y	1		2
09	510 X	429	-0-	-81	-0-	86	1	336	2	Y	6		8
10	527 N	315	-0-	-212	-0-	79	1	234	2	Y	2		10
11	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	247	1	954	2	Y	3		13
12	434 N	369	-0-	-65	-0-	82	1	283	2	Y	4		17
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	4	9			Y	1	7 1	11

OMEGA ENERGY, LLC 622657  
 TIJERINA UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 047580 COMPL. DATE 09/27/1969 TOTAL DEPTH 8926 PERF. N/A

08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-		32
09	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	3			Y	-0-		32
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-		32
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-		32
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-		32
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		32

TIJERINA UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 050953 COMPL. DATE 08/11/1971 TOTAL DEPTH 8756 PERF. N/A

08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-		43
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-		43
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-		43
11	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-		43
12	3100 N	6887	-0-	3787	3787	6887	3			Y	-0-		43
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3787				Y	NO RPT		43



SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617														
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 74 RRCID -> 220139 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13652 - 15326														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	10664 X	9362	-0-	-1302 B	-17182	146	1	9140	3	Y	69	67	1	11
09	10320 X	8087	-0-	-2233 B	-17182	76	9	7877	3	Y	75	74	1	12
10	10757 X	11070	-0-	313 B	-16869	127	1	10841	3	Y	72	58	1	26
11	10410 X	5529	-0-	-4881 B	-16869	150	1	2538	2	Y	74	71	1	29
12	10757 X	2864	-0-	-7893 B	-16869	79	9	2842	3	Y	43	49	1	23
01	11067 X	2478	-0-	-8589 B	-16869	2817	2	42	9	Y	38	34	1	27
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 78 RRCID -> 223656 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14942 - 15700														
08	14167 X	11329	-0-	-2838 B	-887368	176	1	11062	3	Y	83	81	1	14
09	13710 X	9742	-0-	-3968 B	-887368	91	9	9533	3	Y	50	56	1	8
10	13268 X	12267	-0-	-1001 B	-887368	154	1	12048	3	Y	47	38	1	17
11	10950 X	9230	-0-	-1720 B	-887368	167	1	4286	2	Y	27	33	1	11
12	11315 X	8589	-0-	-2726 B	-887368	52	9	30	9	Y	18	19	1	10
01	12276 X	8122	-0-	-4154 B	-887368	4799	3	20	9	Y	18	15	1	13
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 82ST RRCID -> 225332 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 14624 PERF.14496 - 15764														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 83 RRCID -> 228083 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14110 - 14150														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	7	3	1	4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	4	1	-0-
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 87 RRCID -> 229287 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 16498 PERF.14415 - 14455														
08	27683 X	24779	-0-	-2904 B	-0-	386	1	24295	3	Y	89	88	1	15
09	25920 X	21332	-0-	-4588 B	-0-	98	9	20939	3	Y	50	57	1	8
10	26040 X	23551	-0-	-2489 B	-0-	338	1	23177	3	Y	47	38	1	17
11	25200 X	21464	-0-	-3736 B	-0-	55	9	9973	2	Y	53	49	1	21
12	26040 X	19269	-0-	-6771 B	-0-	322	1	58	9	Y	6	24	1	3
01	24769 X	15295	-0-	-9474 B	-0-	267	1	15295	3	Y	-0-	3	1	-0-

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: KENEDY				
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617																	
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 88 RRCID -> 230533 COMPL. DATE 06/08/2011													TOTAL DEPTH	16700	PERF.13910	- 15940	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		46686 X	-0-	-0-	-46686 B	-0-					Y	-0-	25	1		-0-	
09		47220 X	-0-	-0-	-47220 B	-0-					Y	-0-				-0-	
10		48794 X	-0-	-0-	-48794 B	-0-					Y	-0-				-0-	
11		47220 X	-0-	-0-	-47220 B	-0-					Y	-0-				-0-	
12		35588 X	-0-	-0-	-35588 B	-0-					Y	-0-				-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-	
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 92 RRCID -> 235034 COMPL. DATE 01/12/2008													TOTAL DEPTH	17003	PERF.14720	- 15628	
08		12989 X	12248	-0-	-741 B	-123761	191	1	11974	3	Y	75	72	1		12	
09		12570 X	10562	-0-	-2008 B	-123761	167	1	10319	3	Y	69	70	1		11	
10		12679 X	10516	-0-	-2163 B	-123761	143	1	10306	3	Y	61	50	1		22	
11		12270 X	10278	-0-	-1992 B	-123761	127	1	4746	2	Y	84	73	1		33	
12		12400 X	-0-	-0-	-12400 B	-123761	5313	3	92	9	Y	59	60	1		32	
01		12245 X	8441	-0-	-3804 B	-123761	8362	3	79	9	Y	72	52	1		52	
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 89 RRCID -> 237166 COMPL. DATE 02/13/2008													TOTAL DEPTH	17494	PERF.15340	- 16800	
08		3844 X	3187	-0-	-657 B	-14971	49	1	3112	3	Y	24	23	1		4	
09		3600 X	2753	-0-	-847 B	-14971	43	1	2682	3	Y	25	25	1		4	
10		3472 X	3725	-0-	253 B	-14718	51	1	3649	3	Y	23	19	1		8	
11		3090 X	3280	-0-	190 B	-14528	40	1	1515	2	Y	26	24	1		10	
12		3193 X	1675	-0-	-1518 B	-14528	1696	3	29	9	Y	15	17	1		8	
01		3720 X	2917	-0-	-803 B	-14528	2906	3	11	9	Y	10	10	1		8	
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 91 RRCID -> 240300 COMPL. DATE 07/27/2010													TOTAL DEPTH	16656	PERF.13862	- 14318	
08		17856 X	12622	-0-	-5234 B	-90174	11912	3	710	9	Y	645	631	1		106	
09		17280 X	11006	-0-	-6274 B	-90174	10266	3	740	9	Y	673	674	1		105	
10		14012 X	11865	-0-	-2147 B	-90174	11152	3	713	9	Y	648	520	1		233	
11		12870 X	2120	-0-	-10750 B	-90174	852	2	954	3	Y	285	406	1		112	
12		12617 X	-0-	-0-	-12617 B	-90174	314	9			Y	48	134	1		26	
01		12617 X	-0-	-0-	-12617 B	-90174					Y	-0-	26	1		-0-	
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 93 RRCID -> 241725 COMPL. DATE 09/13/2010													TOTAL DEPTH	16345	PERF.13632	- 15396	
08		14074 X	12816	-0-	-1258 B	-422861	199	1	12538	3	Y	72	73	1		12	
09		12810 X	11063	-0-	-1747 B	-422861	175	1	10805	3	Y	75	75	1		12	
10		12431 X	13118	-0-	687 B	-422174	83	9	12860	3	Y	72	58	1		26	
11		12390 X	9065	-0-	-3325 B	-422174	179	1	4134	2	Y	81	75	1		32	
12		12803 X	7484	-0-	-5319 B	-422174	214	1	89	9	Y	57	58	1		31	
01		13113 X	-0-	-0-	-13113 B	-422174	4628	3	63	9	Y	71	51	1		51	

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY																
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617																
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 95 RRCID -> 243247 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 16593 PERF.14374 - 14954																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
							CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
08		1891 X	1851	-0-	-40 B	-382418	28 1	1797 3	Y	Y	24	24	23 1			4
09		1650 X	1589	-0-	-61 B	-382418	26 9	1549 3	Y	Y	14	14	16 1			2
10		1705 X	-0-	-0-	-1705 B	-382418	15 9		Y	Y	25	25	18 1			9
11		1800 N	-0-	-0-	-1800 B	-382418			Y	Y	27	27	25 1			11
12		1643 N	-0-	-0-	-1643 B	-382418			Y	Y	12	12	16 1			7
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-382418			Y	Y	16	16	11 1			12
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 96 RRCID -> 244609 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16215 - 17125																
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-498082			Y	Y	-0-	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-498082			Y	Y	-0-	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-498082			Y	Y	-0-	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-498082			Y	Y	-0-	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-498082			Y	Y	-0-	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-498082			Y	Y	-0-	-0-				-0-
EAST, S. K. MRS. "B" WELL #: 85 RRCID -> 249347 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13756 - 15420																
08		11966 X	11573	-0-	-393 B	-0-	179 1	11260 3	Y	Y	122	122	118 1			20
09		11340 X	9939	-0-	-1401 B	-0-	134 9	9704 3	Y	Y	71	71	80 1			11
10		11501 X	6656	-0-	-4845 B	-0-	157 1	6487 3	Y	Y	72	72	57 1			26
11		11190 X	6324	-0-	-4866 B	-0-	78 9	2905 2	Y	Y	81	81	75 1			32
12		11563 X	6595	-0-	-4968 B	-0-	78 1	63 9	Y	Y	57	57	58 1			31
01		11563 X	6429	-0-	-5134 B	-0-	3252 3	78 9	Y	Y	71	71	50 1			52
01		6351 3														
SARITA, EAST (NOD B) 81116 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY																
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617																
EAST, S.K. WELL #: 7 RRCID -> 211439 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 13535 PERF.10510 - 10570																
08		961 N	870	-0-	-91	-0-	13 1	834 3	Y	Y	21	21	19 1			15
09		930 N	903	-0-	-27	-0-	23 9	867 3	Y	Y	20	20	19 1			16
10		899 N	898	-0-	-1	-0-	12 1	22 9	Y	Y	22	22	23 1			15
11		840 N	-0-	-0-	-840	-0-	2 4		Y	Y	-0-	-0-	5 1			10
12		930 N	-0-	-0-	-930	-0-	13 1		Y	Y	-0-	-0-				10
01		899 N	-0-	-0-	-899	-0-	24 9		Y	Y	-0-	-0-				10
SARITA, EAST (O-SAND) 81116 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY																
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070																
EAST, S. K. MRS. -B- WELL #: 43 RRCID -> 162319 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 14576 PERF.14068 - 14356																
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT	NO RPT				-0-

SARITA, EAST (O-SAND) //CONT.// 81116 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY  
 HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070  
 EAST, S.K. MRS. -B- WELL #: 46 RRCID -> 164324 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14461 - 14476

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 50 RRCID -> 169650 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 14630 PERF.14105 - 14428

08	1271	X	167	-0-	-1104	-0-	167	3			Y	-0-	113	1			131
09	1230	X	186	-0-	-1044	-0-	186	3			Y	-0-	56	1			75
10	620	X	197	-0-	-423	-0-	197	3			Y	-0-	20	1			55
11	600	X	94	-0-	-506	-0-	94	3			Y	-0-	33	1			22
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					22
*01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					22

EAST, S. K. MRS "B" WELL #: 49 RRCID -> 170859 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 14167 PERF.14105 - 14145

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MRS. S. K. EAST "B" WELL #: 51 RRCID -> 172323 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14236 - 14500

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617  
 EAST, S.K. WELL #: 2 RRCID -> 164558 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 14732 PERF.14014 - 14034

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, S.K. WELL #: 4 RRCID -> 168495 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 14668 PERF.14504 - 14524

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARITA, EAST (O-SAND)		//CONT.//		81116 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617							
EAST, S.K.		WELL #:		5	RRCID ->	174678	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	14456	PERF.14038 - 14180
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	7626 X	6797	-0-	-829	-0-	101 1	6656 3	Y	36	32 1	19
						40 9					
09	7380 X	7064	-0-	-316	-0-	97 1	6920 3	Y	33	31 1	21
						11 4	36 9				
10	7657 X	7009	-0-	-648	-0-	102 1	6867 3	Y	35	38 1	18
						1 4	39 9				
11	7410 X	5686	-0-	-1724	-0-	51 1	2405 2	Y	24	22 1	20
						3203 3	1 4				
12	7285 X	5121	-0-	-2164	-0-	65 1	5025 2	Y	28	34 1	14
						31 9					
01	7285 X	2002	-0-	-5283	-0-	20 1	1971 3	Y	10	5 1	19
						11 9					
EAST, S.K.											
		WELL #:		6	RRCID ->	182195	COMPL. DATE	11/12/2000	TOTAL DEPTH	14500	PERF.14082 - 14122
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
SARITA, EAST (FRIO)											
HEADINGTON OIL COMPANY LLC				81116 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY			
EAST, MRS. S. K. "B"		WELL #:		53	RRCID ->	170347	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	13825	PERF.12298 - 12750
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
EAST, MRS. S. K. "B"											
		WELL #:		56	RRCID ->	171102	COMPL. DATE	03/14/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11298 - 11586
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
MRS. S. K. EAST "B"											
		WELL #:		51	RRCID ->	172531	COMPL. DATE	03/15/1999	TOTAL DEPTH	14700	PERF.12072 - 12564
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
EAST, MRS. S. K. "B"											
		WELL #:		54	RRCID ->	174009	COMPL. DATE	07/29/1999	TOTAL DEPTH	14225	PERF.13362 - 13792
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SARITA, EAST (FRIO)		//CONT.//		81116 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KENEDY			
HEADINGTON OIL COMPANY LLC		//CONT.//		370070									
EAST, S. K. MRS. "B"		WELL #:		49	RRCID ->	182470	COMPL. DATE	03/03/2001	TOTAL DEPTH	14167	PERF.	13320 -	13353
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617		WELL #:		42	RRCID ->	119158	COMPL. DATE	10/21/1985	TOTAL DEPTH	15375	PERF.	12232 -	12612
08	32953 X	28119	-0-	-4834	-0-	414	1	27322	3	Y	347	313	1		180
						1	4	382	9						
09	32250 X	26826	-0-	-5424	-0-	367	1	26138	3	Y	253	254	1		179
						43	4	278	9						
10	32550 X	24742	-0-	-7808	-0-	358	1	24096	3	Y	259	283	1		155
						3	4	285	9						
11	31500 X	18602	-0-	-12898	-0-	167	1	7830	2	Y	158	154	1		159
						10428	3	3	4						
12	29605 X	19518	-0-	-10087	-0-	245	1	19029	2	Y	222	253	1		128
						244	9								
01	28117 X	12156	-0-	-15961	-0-	122	1	11898	3	Y	124	50	1		202
						136	9								

EAST, S.K.		WELL #:		3	RRCID ->	165619	COMPL. DATE	04/16/2012	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	12693 -	13328
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37

EAST, S.K.		WELL #:		10	RRCID ->	185851	COMPL. DATE	04/11/2012	TOTAL DEPTH	13895	PERF.	12164 -	12178	
08	32271 X	29169	-0-	-3102	-0-	430	1	28332	3	Y	370	333	1	84
						407	9							
09	31230 X	28374	-0-	-2856	-0-	387	1	27580	3	Y	329	312	1	101
						45	4	362	9					
10	33883 X	27828	-0-	-6055	-0-	402	1	27030	3	Y	357	384	1	74
						3	4	393	9					
11	32790 X	25428	-0-	-7362	-0-	228	1	10679	2	Y	267	243	1	98
						14223	3	4	4					
12	31124 X	20423	-0-	-10701	-0-	255	1	19854	2	Y	285	348	1	35
						314	9							
01	29326 X	10021	-0-	-19305	-0-	101	1	9781	3	Y	126	58	1	103
						139	9							

EAST, S.K.		WELL #:		8	RRCID ->	190426	COMPL. DATE	01/24/2001	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	12796 -	13908	
08	6882 X	5868	-0-	-1014	-0-	87	1	5739	3	Y	38	34	1	47
						42	9							
09	6660 X	5450	-0-	-1210	-0-	75	1	5327	3	Y	36	34	1	49
						8	4	40	9					
10	6975 X	5410	-0-	-1565	-0-	79	1	5287	3	Y	40	43	1	46
						44	9							
11	6750 X	4667	-0-	-2083	-0-	42	1	1970	2	Y	28	26	1	48
						2623	3	1	4					
12	6231 X	3953	-0-	-2278	-0-	50	1	3868	2	Y	32	38	1	42
						35	9							
01	5859 X	1909	-0-	-3950	-0-	19	1	1876	3	Y	13	6	1	49
						14	9							



SARITA, EAST (FRIO) NEWFIELD EXPLORATION COMPANY EAST, S.K.														
//CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
//CONT.// 606617														
EAST, S.K. WELL #: 11 RRCID -> 191092 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 13702 PERF.12070 - 13150														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	10168 X	9447	-0-	-721	-0-	9340	3	107	9	Y	97	87	1	32
09	9840 X	5896	-0-	-3944	-0-	5829	3	9	4	Y	53	59	1	26
10	10757 X	8020	-0-	-2737	-0-	58	9							
11	10260 X	7334	-0-	-2926	-0-	7932	3	1	4	Y	79	79	1	26
12	9455 X	5861	-0-	-3594	-0-	87	9							
01	9455 X	1208	-0-	-8247	-0-	3118	2	4149	3	Y	60	54	1	32
						1	4	66	9					
						5792	2	69	9	Y	63	77	1	18
						1195	3	13	9	Y	12	10	1	20
-----														
EAST, S.K. WELL #: 12ST RRCID -> 204363 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12354 - 12408														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
-----														
EAST, S.K. WELL #: 13ST RRCID -> 212461 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13310 - 13370														
08	4774 X	4244	-0-	-530	-0-	61	1	4052	3	Y	119	107	1	50
09	4620 X	4399	-0-	-221	-0-	131	9							
10	4681 X	4376	-0-	-305	-0-	59	1	4212	3	Y	110	103	1	57
11	4530 X	3613	-0-	-917	-0-	7	4	121	9					
12	4557 X	2846	-0-	-1711	-0-	62	1	4180	3	Y	121	130	1	48
01	4557 X	962	-0-	-3595	-0-	1	4	133	9					
						32	1	1497	2	Y	82	77	1	53
						1993	3	1	4					
						35	1	2717	2	Y	85	105	1	33
						94	9							
						9	1	924	3	Y	26	15	1	44
						29	9							
-----														
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 71 RRCID -> 217225 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 14730 PERF.12786 - 14570														
08	20274 X	18727	-0-	-1547	-0-	291	1	18294	3	Y	129	126	1	21
09	16157 X	16157	-0-	-0-	-0-	142	9							
10	18684 X	18684	-0-	-0-	-0-	255	1	15766	3	Y	124	126	1	19
11	18120 X	10711	-0-	-7409	-0-	136	9							
12	18724 X	9159	-0-	-9565	-0-	254	1	18298	3	Y	120	96	1	43
01	18724 X	9121	-0-	-9603	-0-	132	9							
						132	1	4921	2	Y	135	125	1	53
						5509	3	149	9					
						9051	2	108	9	Y	98	98	1	53
						8998	3	123	9	Y	112	84	1	81
-----														
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 72 RRCID -> 218284 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13406 - 14602														
08	18538 X	16405	-0-	-2133	-0-	255	1	16018	3	Y	120	115	1	20
09	15780 X	14165	-0-	-1615	-0-	132	9							
10	18131 X	18131	-0-	-0-	-0-	223	1	13806	3	Y	124	125	1	19
11	15870 X	12160	-0-	-3710	-0-	136	9							
12	16399 X	9720	-0-	-6679	-0-	246	1	17753	3	Y	120	96	1	43
01	17980 X	4888	-0-	-13092	-0-	132	9							
						149	1	5596	2	Y	135	125	1	53
						6266	3	149	9					
						9612	2	108	9	Y	98	98	1	53
						4820	3	68	9	Y	62	70	1	45

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
						AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----														
SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617														
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 73 RRCID -> 220138 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13236 - 14510														
08	9207 X	5606	-0-	-3601	-0-	87	1	5460	3	Y	54	54	1	9
						59	9							
09	6750 X	4846	-0-	-1904	-0-	76	1	4706	3	Y	58	58	1	9
						64	9							
10	6525 X	6525	-0-	-0-	-0-	88	1	6369	3	Y	62	49	1	22
						68	9							
11	5430 X	4222	-0-	-1208	-0-	51	1	1931	2	Y	71	65	1	28
						2162	3	78	9					
12	5611 X	3344	-0-	-2267	-0-	3300	2	44	9	Y	40	46	1	22
01	6510 X	1753	-0-	-4757	-0-	1738	3	15	9	Y	14	26	1	10
-----														
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 74 RRCID -> 221480 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14356 - 14520														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 76 RRCID -> 222222 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13507 - 14646														
08	5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	91	1	5691	3	Y	24	23	1	4
						26	9							
09	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	79	1	4905	3	Y	25	25	1	4
						28	9							
10	10331 X	10331	-0-	-0-	-0-	141	1	10138	3	Y	47	34	1	17
						52	9							
11	7506 X	7506	-0-	-0-	-0-	90	1	3365	2	Y	258	173	1	102
						3767	3	284	9					
12	5797 X	5082	-0-	-715	-0-	4867	2	215	9	Y	195	191	1	106
01	6975 X	3324	-0-	-3651	-0-	3159	3	165	9	Y	150	147	1	109
-----														
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 79 RRCID -> 226492 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12421 - 12694														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 77 RRCID -> 226600 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 14740 PERF.12732 - 12844														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 84 RRCID -> 228139 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.12276 - 12608														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617														
EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 81 RRCID -> 228760 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 14680 PERF.13714 - 14522														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	8990 X	8990	-0-	-0-	-0-	139	1	8772	3	Y	72	69	1	12
						79	9							
09	8100 X	7764	-0-	-336	-0-	122	1	7559	3	Y	75	75	1	12
						83	9							
10	8990 X	7878	-0-	-1112	-0-	107	1	7692	3	Y	72	58	1	26
						79	9							
11	8700 X	6004	-0-	-2696	-0-	74	1	2757	2	Y	78	73	1	31
						3087	3	86	9					
12	8990 X	4457	-0-	-4533	-0-	4393	2	64	9	Y	58	57	1	32
01	8990 X	4032	-0-	-4958	-0-	3982	3	50	9	Y	45	44	1	33
-----														
EAST, S. K. WELL #: 15R RRCID -> 240981 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.12960 - 13756														
08	16182 X	13926	-0-	-2256	-0-	13601	3	325	9	Y	295	264	1	375
09	15720 X	14443	-0-	-1277	-0-	14123	3	23	4	Y	270	254	1	391
						297	9							
10	15934 X	14356	-0-	-1578	-0-	14028	3	1	4	Y	297	319	1	369
						327	9							
11	15420 X	12394	-0-	-3026	-0-	5217	2	6943	3	Y	211	195	1	385
						2	4	232	9					
12	14911 X	11496	-0-	-3415	-0-	11211	2	285	9	Y	259	305	1	339
01	14911 X	4473	-0-	-10438	-0-	4373	3	100	9	Y	91	48	1	382
-----														
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 80 RRCID -> 249332 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 14349 PERF.13366 - 14222														
08	5518 X	3702	-0-	-1816	-0-	57	1	3605	3	Y	36	33	1	6
						40	9							
09	4980 X	3212	-0-	-1768	-0-	50	1	3107	3	Y	50	48	1	8
						55	9							
10	4805 X	3769	-0-	-1036	-0-	51	1	3666	3	Y	47	38	1	17
						52	9							
11	4020 X	3303	-0-	-717	-0-	41	1	1525	2	Y	27	33	1	11
						1707	3	30	9					
12	5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	5371	2	21	9	Y	19	19	1	11
01	3782 X	3364	-0-	-418	-0-	3351	3	13	9	Y	12	14	1	9
-----														
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 97 RRCID -> 250557 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13712 - 14127														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 98 RRCID -> 251671 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 15815 PERF.13440 - 14250														
08	31093 X	23478	-0-	-7615	-0-	365	1	22977	3	Y	124	119	1	20
						136	9							
09	32312 X	32312	-0-	-0-	-0-	512	1	31658	3	Y	129	129	1	20
						142	9							
10	31372 X	18012	-0-	-13360	-0-	245	1	17635	3	Y	120	97	1	43
						132	9							
11	30360 X	21338	-0-	-9022	-0-	505	1	9756	2	Y	140	128	1	55
						10923	3	154	9					
12	31372 X	17139	-0-	-14233	-0-	17031	2	108	9	Y	98	100	1	53
01	31372 X	18026	-0-	-13346	-0-	17896	3	130	9	Y	118	85	1	86

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY  
 NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617  
 EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 86 RRCID -> 258083 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 16318 PERF.13748 - 13890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	16337 X	15541	-0-	-796	-0-	242	1	15224	3	Y	68	68 1
						75	9					11
09	15210 X	13388	-0-	-1822	-0-	212	1	13121	3	Y	50	53 1
						55	9					8
10	15372 X	15372	-0-	-0-	-0-	210	1	15110	3	Y	47	38 1
						52	9					17
11	15030 X	11604	-0-	-3426	-0-	143	1	5378	2	Y	56	51 1
						6021	3	62	9			22
12	15531 X	8600	-0-	-6931	-0-	8592	2	8	9	Y	7	25 1
01	15531 X	8527	-0-	-7004	-0-	8527	3			Y	-0-	4 1
												-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 75 RRCID -> 261074 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 14986 PERF.13955 - 14157

08	7378 X	7018	-0-	-360	-0-	110	1	6908	3	N	-0-	-0-
09	6990 X	6050	-0-	-940	-0-	96	1	5954	3	N	-0-	-0-
10	7130 X	6466	-0-	-664	-0-	88	1	6375	3	N	3	2 1
						3	9					1
11	6900 X	4914	-0-	-1986	-0-	61	1	2275	2	N	27	17 1
						2548	3	30	9			11
12	7130 X	3037	-0-	-4093	-0-	3020	2	17	9	N	15	18 1
01	7006 X	2162	-0-	-4844	-0-	2151	3	11	9	N	10	11 1
												7

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 95 RRCID -> 262577 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 16593 PERF.14374 - 14954

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

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 90 RRCID -> 262653 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 17070 PERF.13290 - 13330

08	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-	-0-
09	990 X	-0-	-0-	-990	-0-					N	96	81 1
10	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	69	1	4948	3	N	124	94 1
						136	9					45
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45 1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	992 X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-	-0-

SARITA, W. (2000) 81119 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS  
 LAMAY CORPORATION 484025  
 MAY, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 096547 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 3764 PERF. 1990 - 2000

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.)		81124 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY					
HEADINGTON OIL COMPANY LLC		370070											
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #: 117		RRCID -> 043530		COMPL. DATE 02/26/1968		TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 051694		COMPL. DATE 07/09/1992		TOTAL DEPTH 4795 PERF. 2270 - 2290					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #: 111		RRCID -> 054869		COMPL. DATE 03/21/1973		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 2254 - 2266					
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3		N	-0-			-0-
09	420 N	413	-0-	-7	-0-	413	3		N	-0-			-0-
10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-			-0-
11	360 N	259	-0-	-101	-0-	259	3		N	-0-			-0-
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			-0-
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			-0-
-----													
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #: 122		RRCID -> 064270		COMPL. DATE 09/15/1975		TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/24/2013 - PLUGGED 09-24-2013													
-----													
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #: 128		RRCID -> 067064		COMPL. DATE 11/02/1981		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 2012 - 2016					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 114033		COMPL. DATE 11/02/1984		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 1978 - 1985					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
KENEDY, JOHN G. JR "M"		WELL #: 1		RRCID -> 116118		COMPL. DATE 03/05/1985		TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2060 - 2076					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.//		81124 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY			
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.//		370070									
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #: 161DF		RRCID -> 116502		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 4616 - 7410	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT	-0-	
-----											
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #: 195		RRCID -> 116651		COMPL. DATE 03/10/1985		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 1738 - 1746	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #: 196		RRCID -> 118725		COMPL. DATE 10/03/1985		TOTAL DEPTH 3840		PERF. 2190 - 2195	
08	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 3		N	-0-	-0-	
09	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 3		N	-0-	-0-	
10	806 N	781	-0-	-25	-0-	781 3		N	-0-	-0-	
11	840 N	323	-0-	-517	-0-	323 3		N	-0-	-0-	
12	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-	-0-	
01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #: 218		RRCID -> 150179		COMPL. DATE 05/31/1994		TOTAL DEPTH 9275		PERF. 2295 - 2303	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #: 206		RRCID -> 153564		COMPL. DATE 02/09/1995		TOTAL DEPTH 4830		PERF. 1964 - 1972	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #: 105-F		RRCID -> 158942		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7825		PERF. 2922 - 2934	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #: 194		RRCID -> 159087		COMPL. DATE 06/10/1996		TOTAL DEPTH 9235		PERF. 2382 - 2390	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: KENEDY			
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070																
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 121DF RRCID -> 159852 COMPL. DATE 08/15/1996													TOTAL DEPTH	7200	PERF.	2920 - 2962
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
-----																
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 113 H RRCID -> 165037 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	8135	PERF.	1980 - 1994
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
-----																
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 223 D RRCID -> 165365 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	6102	PERF.	2464 - 2469
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
-----																
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 163 RRCID -> 166434 COMPL. DATE 12/11/1997													TOTAL DEPTH	5600	PERF.	2298 - 2304
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
-----																
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 192 RRCID -> 166468 COMPL. DATE 01/07/1998													TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3155 - 3172
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
-----																
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 144 F RRCID -> 166821 COMPL. DATE 02/03/1998													TOTAL DEPTH	8520	PERF.	2026 - 2032
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
-----																
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 184 F RRCID -> 167390 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	5370	PERF.	1623 - 1629
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.//		81124 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY			
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.//		370070									
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #: 198DF		RRCID -> 169749		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3212 - 3902	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #: 139		RRCID -> 173278		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5840 - 5857			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2013 - PLUGGED 10-08-2013											
-----											
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #: 190		RRCID -> 177083		COMPL. DATE 04/17/2000		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3226 - 3234			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #: 180		RRCID -> 177368		COMPL. DATE 05/09/2000		TOTAL DEPTH 3709 PERF. 2278 - 2286			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #: 204		RRCID -> 178214		COMPL. DATE 07/08/2000		TOTAL DEPTH 3801 PERF. 2300 - 2304			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/19/2013 - PLUGGED 09-19-2013											
-----											
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #: 201		RRCID -> 190397		COMPL. DATE 07/25/2000		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3712 - 3718			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #: 193 F		RRCID -> 194236		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6130 - 6140	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.//		81124 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY				
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617										
SARITA FIELD O&G UNIT		WELL #: 303		RRCID -> 255423		COMPL. DATE 08/19/2009		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7932 - 8174				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1333 N	559	-0-	-774	-0-	85	1	474	3	Y	-0-	-0-
09	780 N	733	-0-	-47	-0-	121	1	612	3	Y	-0-	-0-
10	961 N	797	-0-	-164	-0-	106	1	691	3	Y	-0-	-0-
11	540 N	227	-0-	-313	-0-	40	1	90	2	Y	-0-	-0-
						97	3					
12	3100 N	4665	-0-	1565	1565	758	1	3834	2	Y	66	66
						73	9					
*01	1643 N	78	-0-	-1565	-0-	12	1	45	3	Y	19	35 1 50
						21	9					

  

SARITA FIELD O&G UNIT		WELL #: 307		RRCID -> 256950		COMPL. DATE 10/05/2013		TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7784 - 8288				
08	2945 X	676	-0-	-2269	-0-	101	1	561	3	Y	13	15 1 24
						14	9					
09	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	478	1	2429	3	Y	31	13 1 42
						34	9					
10	6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	871	1	5700	3	Y	147	60 1 129
						162	9					
11	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	654	1	1485	2	Y	90	219
						1604	3	1	4			
12	3038 X	2699	-0-	-339	-0-	433	1	2189	2	Y	70	108 1 181
						77	9					
*01	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	952	1	3657	3	Y	81	97 1 165
						89	9					

  

SARITA FIELD O&G UNIT		WELL #: 306		RRCID -> 257069		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 8427 PERF. 6875 - 7640				
08	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-			Y	-0-	46	1	38
09	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-			Y	-0-	21	1	17
10	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-			Y	-0-	17	1	-0-
11	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-			Y	-0-			-0-
12	868 X	-0-	-0-	-868	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

  

SARITA FIELD O&G UNIT		WELL #: 308		RRCID -> 257841		COMPL. DATE 07/10/2011		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6867 - 7998				
08	2821 X	1666	-0-	-1155	-0-	240	1	1342	3	Y	76	52 1 119
						84	9					
09	2730 X	2454	-0-	-276	-0-	382	1	1941	3	Y	119	64 1 174
						131	9					
10	3627 X	2837	-0-	-790	-0-	364	1	2387	3	Y	78	184 1 68
						86	9					
11	3510 X	1954	-0-	-1556	-0-	334	1	758	2	Y	39	107
						819	3	43	9			
12	3627 X	1989	-0-	-1638	-0-	323	1	1634	2	Y	29	53 1 83
						32	9					
01	2852 X	2531	-0-	-321	-0-	515	1	1979	3	Y	34	44 1 73
						37	9					

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY  
 NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617  
 SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 305 RRCID -> 257951 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 6819 - 6957

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
08	3348 X	927	-0-	-2421	-0-	133 55	1 9	739 3	Y	50	52 1		93
09	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-				Y	-0-	50 1		43
10	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-				Y	-0-	43 1		-0-
11	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-				Y	-0-			-0-
12	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-				Y	-0-			-0-
01	930 X	-0-	-0-	-930	-0-				Y	-0-			-0-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 309 RRCID -> 264499 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 2176 - 2182

08	3689 X	1886	-0-	-1803	-0-	287	1	1599	3	N	-0-		-0-
09	3330 X	2443	-0-	-887	-0-	402	1	2041	3	N	-0-		-0-
10	3503 X	2700	-0-	-803	-0-	358	1	2342	3	N	-0-		-0-
11	3390 X	1803	-0-	-1587	-0-	315	1	715	2	N	-0-		-0-
						773	3						
12	3503 X	1758	-0-	-1745	-0-	290	1	1468	2	N	-0-		-0-
*01	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	573	1	2199	3	N	-0-		-0-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 304 RRCID -> 270892 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 2562 - 3154

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE				08/01	->	17767							
*08	63223 X	45456	-0-	-17767	-0-	6900	1	38493	3	Y	57		57
						63	9						
*09	44370 X	37815	-0-	-6555	-0-	6215	1	31556	3	Y	40	31	66
						44	9						
*10	47248 X	47248	-0-	-0-	-0-	6257	1	40962	3	Y	26	69	23
						29	9						
*11	44370 X	26958	-0-	-17412	-0-	4709	1	10689	2	Y	13		36
						11541	3	5	4				
*12	45849 X	20891	-0-	-24958	-0-	3447	1	17433	2	Y	10	18	28
						11	9						
*01	45849 X	22965	-0-	-22884	-0-	4745	1	18216	3	Y	4	15	17
						4	9						

SARNOSA (2100) 81130 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
 CTR PETROLEUM, INC. 191850  
 WELL #: 8 RRCID -> 069088 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2547 PERF. 1658 - 1686

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

SAXET 81283 001 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES  
 ANDERSON OIL LTD. 022499  
 HUMPHREY, M.B. WELL #: D 5 RRCID -> 133494 COMPL. DATE 09/25/1989 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 1790 - 1951

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

SAXET ( 1864 ) //CONT.// 81283 001 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES  
 DEL MAR EXPLORATION COMPANY 212912  
 LAWRENCE, R. M. & L. S. WELL #: B 3 RRCID -> 158886 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 3935 - 3943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3264 R	1990	-0-	-1274	-0-	1990 3		N	-0-			-0-
09	2310 #	1864	-0-	-446	-0-	1864 3		N	-0-			-0-
10	2387 #	1810	-0-	-577	-0-	1810 3		N	-0-			-0-
11	2220 #	2143	-0-	-77	-0-	2143 3		N	-0-			-0-
12	2294 #	1535	-0-	-759	-0-	1535 3		N	-0-			-0-
01	1984 #	895	-0-	-1089	-0-	895 3		N	-0-			-0-

SAXET ( FRIO ) 81283 012 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES  
 ANDERSON OIL LTD. 022499  
 ERIGAN-QUIROZ WELL #: 4 RRCID -> 181168 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 5244 - 5250

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

SAXET ( HARVEY ) 81283 024 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 CANTERA OPERATING, LLC 129692  
 GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 4 T RRCID -> 180256 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8438 - 9630

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

SAXET ( 1,900 ) 81283 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES  
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261  
 WALTON, W. W. WELL #: 5 RRCID -> 235716 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 4874 PERF. 1926 - 1931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAXET ( 2,400 ) 81283 156 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261  
 WALTON, W. W. WELL #: 8 RRCID -> 166004 COMPL. DATE 05/13/1987 TOTAL DEPTH 4926 PERF. 2398 - 2406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAXET ( 2,500)  
LR ENERGY, INC.  
ISENSEE-WEST

81283 192 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
511726  
WELL #: 1 RRCID -> 249349 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2470 - 2476

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1302 N	1064	-0-	-238	-0-	1064	2	N	-0-		-0-
09	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2	N	-0-		-0-
10	1302 N	705	-0-	-597	-0-	705	2	N	-0-		-0-
11	1020 N	889	-0-	-131	-0-	889	2	N	-0-		-0-
12	1147 N	518	-0-	-629	-0-	518	2	N	-0-		-0-
*01	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2	N	-0-		-0-

SAXET ( 2,600)  
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY  
LAWRENCE

81283 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
328780  
WELL #: 2 RRCID -> 269800 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 2721 PERF. 2469 - 2472

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	7750	2265	-0-	-5485	25310	2265	3	N	-0-		-0-
09	7751	2157	-0-	-5594	19716	2157	3	N	-0-		-0-
10	2883	1998	-0-	-885	18831	1998	3	N	-0-		-0-
11	3000 N	427	-0-	-2573	16258	427	3	N	-0-		-0-
12	3100 N	1797	-0-	-1303	14955	1797	3	N	-0-		-0-
*01	3100 N	1070	-0-	-2030	12925	1070	3	N	-0-		-0-

SAXET ( 2,600 LAGARTO)  
MAGNUM ENGINEERING COMPANY  
STATE TRACT 691

81283 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
521539  
WELL #: 1 RRCID -> 090062 COMPL. DATE 09/06/1980 TOTAL DEPTH 11946 PERF. 2617 - 2620

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

PLUGGED AND ABANDONED 10/16/2013 - PLUGGED 10-16-2013

SAXET ( 3,000)  
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY  
PERKINS-LAGASSE

81283 288 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES  
328780  
WELL #: 14 RRCID -> 042534 COMPL. DATE 04/25/1992 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 3904 - 4024

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAXET ( 3,900)  
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY  
ISENSEE

81283 384 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
328780  
WELL #: 2 RRCID -> 268380 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5236 - 5266

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

SAXET ( 4,000)  
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY  
LA GASSE, LAURA

81283 420 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES  
328780  
WELL #: 3 RRCID -> 013363 COMPL. DATE 12/17/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----													
SAXET (6210)			81283 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES			
ANDERSON OIL LTD.			022499										
F J SMITH			WELL #:		1		RRCID -> 269208		COMPL. DATE 10/16/2012		TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6044 - 6074		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
-----													
08	18042	2351	-0-	-15691	-0-	2022	2	329	9	N	299	342	131
09	2350 R	2350	-0-	-0-	-0-	2080	2	270	9	N	245	180	196
10	4185 #	2319	-0-	-1866	-0-	2048	2	271	9	N	246	341	101
11	3450 #	1751	-0-	-1699	-0-	1483	2	268	9	N	244	174	171
12	2759 #	1200	-0-	-1559	-0-	911	2	289	9	N	263	331	103
01	2418 #	1098	-0-	-1320	-0-	745	2	353	9	N	321	363	61
-----													
SAXET ( 6,400 FRIO)			81283 660		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES			
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY			328780										
PERKINS-LAGASSE			WELL #:		3		RRCID -> 254276		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6504 - 6510		
08	4278 #	3148	-0-	-1130	-0-	3148	3			N	-0-		-0-
09	3930 #	3119	-0-	-811	-0-	3119	3			N	-0-		-0-
10	3689 #	3163	-0-	-526	-0-	3163	3			N	-0-		-0-
11	3326 R	3326	-0-	-0-	-0-	3326	3			N	-0-		-0-
12	3224 #	2853	-0-	-371	-0-	2853	3			N	-0-		-0-
01	3224 #	1487	-0-	-1737	-0-	1487	3			N	-0-		-0-
-----													
SAXET ( 8,500)			81283 744		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES			
ANDERSON OIL LTD.			022499										
BLISS, FRANK E.			WELL #:		22		RRCID -> 048006		COMPL. DATE 07/27/1995		TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8490 - 8525		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
SAXET ( 9,920)			81283 804		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES			
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY			328780										
MORGAN PROPERTIES			WELL #:		1		RRCID -> 209249		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 10666 PERF. 9933 - 10085		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		109
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		109
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		109
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		109
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		109
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		109
-----													
SAXET, DEEP			81284 001		ASSOCIATED		49B			CNTY: NUECES			
RAWHIDE OPERATING, INC.			694852										
WEIL "C"			WELL #:		3 C		RRCID -> 224496		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 6994 PERF. 6437 - 6512		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	710					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	710					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	710					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	710					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	710					Y	-0-		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	710					Y	NO RPT		-0-

SAXET, DEEP (M LOWER) 81284 111 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 RAWHIDE OPERATING, INC. 694852  
 WEIL "C" WELL #: 7C RRCID -> 224931 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 6930 - 7014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	312	1	98	2	Y	-0-		27
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	90	1	7	9	Y	6	18 1	15
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	71	1	22	9	Y	20	30 1	5
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	30	1	7	9	Y	6	9 1	2
12	DLQ G-10	21	-0-	21	21	15	1	6	9	Y	5	5 1	2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	21					Y	NO RPT		2

SAXET, DEEP (7400) 81284 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES  
 CANTERA OPERATING, LLC 129692  
 GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 1 RRCID -> 132463 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 8570 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-

RAWHIDE OPERATING, INC. 694852  
 WEIL -C- WELL #: 8 RRCID -> 035470 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7378 - 7382

08	558	1268	-0-	710	B	-27036	312	1	790	5	N	151	169 1	8
							166	9						
09	540	1787	-0-	1247	B	-25789	810	1	790	5	N	170	158 1	20
							187	9						
10	558	523	-0-	-35	B	-25824	349	1	174	9	N	158	149 1	29
11	540	755	-0-	215	B	-25609	570	1	185	9	N	168	164 1	33
12	558	396	-0-	-162	B	-25771	285	1	111	9	N	101	101 1	33
01	558	NO RPT	-0-	-558	B	-26329					N	NO RPT		33

SAXET, DEEP (9900) 81284 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
 CANTERA OPERATING, LLC 129692  
 GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 7 RRCID -> 200491 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 9882 - 9920

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-		-0-

SCHMIDT (FRIO VICKSBURG) 81516 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748  
 GUERRA, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 032795 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8464 - 8557

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-		-0-

SCHMIDT (FRIO VICKSBURG)		//CONT.//		81516 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748												
GUERRA, E. E. JR.		WELL #:		3S	RRCID -> 050233	COMPL. DATE	04/05/1971	TOTAL DEPTH	8910	PERF. N/A						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	2852 X	1776	-0-	-1076	-0-			84	1	1689	3	Y	3	5	0	8
								3	9							
09	2670 X	1661	-0-	-1009	-0-			79	1	1579	3	Y	3	5	1	6
								3	9							
10	1922 N	645	-0-	-1277	-0-			30	1	613	3	Y	2	2	1	6
								2	9							
11	1710 N	629	-0-	-1081	-0-			31	1	597	3	Y	1	3	1	4
								1	9							
12	2015 N	304	-0-	-1711	-0-			12	1	285	3	Y	6	5	1	5
								7	9							
01	651 N	411	-0-	-240	-0-			21	1	390	3	Y	-0-			5

GUERRA, E. E.		WELL #:		10	RRCID -> 156305	COMPL. DATE	11/08/1995	TOTAL DEPTH	15174	PERF. 8350 - 8380
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

GUERRA, E. E. "A"		WELL #:		2	RRCID -> 160689	COMPL. DATE	11/23/1998	TOTAL DEPTH	15987	PERF. 8366 - 8370
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SCHMIDT (VICKSBURG 14600)		81516 700		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO								
CIMAREX ENERGY CO.		153438														
WORLEY		WELL #:		1	RRCID -> 224796	COMPL. DATE	12/11/2006	TOTAL DEPTH	15297	PERF. 14504 - 15055						
08	3503 X	3257	-0-	-246	-0-			3210	3	47	9	N	43			137
09	3180 X	3047	-0-	-133	-0-			3044	3	3	9	N	3			140
10	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-			806	1	2948	3	N	15			155
								17	9							
11	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-			780	1	2723	3	N	22			177
								24	9							
12	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-			793	1	2745	3	N	8	158	1	27
								9	9							
01	3782 X	3565	-0-	-217	-0-			779	1	2783	3	N	3			30
								3	9							

BROWN, MARY MANLEY		WELL #:		1	RRCID -> 229070	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	15000	PERF. 14264 - 14316						
08	2976 X	2736	-0-	-240	-0-			2728	3	8	9	N	7			179
09	2880 X	2563	-0-	-317	-0-			2545	3	18	9	N	16			195
10	2976 X	2695	-0-	-281	-0-			2678	3	17	9	N	15			210
11	2850 X	2576	-0-	-274	-0-			2565	3	11	9	N	10			220
12	2883 X	2859	-0-	-24	-0-			2806	3	53	9	N	48	196	1	72
								9	9							
01	2728 X	2631	-0-	-97	-0-			2617	3	14	9	N	13			85

OIL AND GAS DIVISION

SCHMIDT, S. (S-15)		81521 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
OXY USA INC.		630591									
TIJERINA, RAUL JR.		WELL #: 1		RRCID -> 177866		COMPL. DATE 01/11/2002			TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9335 - 9604		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	259 X	259	-0-	-0-	-0-	77	1	182	2	N	62
09	150 X	77	-0-	-73	-0-	10	1	67	9	N	123
10	248 X	178	-0-	-70	-0-	11	1	64	2	N	123
						103	9				
11	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	123
*12	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	123
*01	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	123

SCHWARZ (FLORES)		81700 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861									
FLORES, DANIEL 762		WELL #: 6		RRCID -> 167446		COMPL. DATE 04/13/1998			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	8588 X	8588	-0-	-0-	-0-	610	1	7978	2	Y	53
09	8530 X	8530	-0-	-0-	-0-	536	1	7804	2	Y	50
						190	9				
10	11439 X	9560	-0-	-1879	-0-	637	1	8923	2	Y	50
11	11070 X	7071	-0-	-3999	-0-	554	1	6517	2	Y	50
12	11439 X	7942	-0-	-3497	-0-	597	1	7072	2	Y	114
						273	9				
01	9548 X	7223	-0-	-2325	-0-	533	1	6602	2	Y	194
						88	9				

FLORES, DANIEL 546		WELL #: 7		RRCID -> 167555		COMPL. DATE 12/29/1997			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8658 - 8710		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	89	1	1166	2	Y	-0-
09	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	122	1	1782	2	Y	1
						3	9				
10	931 N	931	-0-	-0-	-0-	62	1	869	2	Y	1
11	950 N	950	-0-	-0-	-0-	74	1	876	2	Y	1
12	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	81	1	958	2	Y	1
*01	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	104	1	1292	2	Y	1

DAKOTA OIL COMPANY		197406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
FLORES, DANIEL		WELL #: 6		RRCID -> 111473		COMPL. DATE 06/27/1984			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8356 - 8404		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	84
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	84
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	84
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	84
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	84
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	84

FLORES, DANIEL		WELL #: 7		RRCID -> 112905		COMPL. DATE 09/08/1984			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8412 - 8430		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

FLORES, DANIEL		WELL #: 4		RRCID -> 125170		COMPL. DATE 09/03/1987			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8263 - 8404		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	6
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	6



SCHWARZ (LOBO)		81700 420		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LAREDO ENERGY		486543									
LAS BLANCAS		WELL #: 1		RRCID -> 270043		COMPL. DATE 11/21/2012		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8024 - 8120			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1426 X	799	-0-	-627	-0-	92 1	707 2	N	-0-		-0-
09	1380 X	1027	-0-	-353	-0-	345 1	682 2	N	-0-		-0-
10	1426 X	929	-0-	-497	-0-	197 1	732 2	N	-0-		-0-
11	898 X	898	-0-	-0-	-0-	133 1	765 2	N	-0-		-0-
*12	1054 N	759	-0-	-295	-0-	176 1	583 2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MIDWEST OPERATING, LLC		566530		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
SCHWARZ, E. H.		WELL #: 17		RRCID -> 214631		COMPL. DATE 12/01/1992		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8728 - 8798			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC		660957		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
SCHWARZ, E. H.		WELL #: 12		RRCID -> 128391		COMPL. DATE 06/12/1988		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7496 - 7700			
08	744 X	594	-0-	-150	-0-	594 2		N	-0-		32
09	693 X	693	-0-	-0-	-0-	693 2		N	-0-		32
10	682 X	553	-0-	-129	-0-	553 2		N	-0-		32
11	660 X	571	-0-	-89	-0-	571 2		N	-0-		32
12	713 X	499	-0-	-214	-0-	499 2		N	-0-		32
*01	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	1104 2		N	-0-		32

SCHWARZ, E. H.		WELL #: 13		RRCID -> 129544		COMPL. DATE 01/03/1989		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7506 - 7870			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SCHWARZ, E. H.		WELL #: 21		RRCID -> 196613		COMPL. DATE 08/13/2003		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8488 - 8504			
08	861 N	861	-0-	-0-	-0-	51 1	803 2	Y	6	4 1	4
09	845 N	845	-0-	-0-	-0-	55 1	787 2	Y	3	3 1	4
10	876 N	876	-0-	-0-	-0-	64 1	806 2	Y	5	4 1	5
11	844 N	844	-0-	-0-	-0-	59 1	781 2	Y	4	4 1	5
12	868 N	806	-0-	-62	-0-	45 1	757 2	Y	4	4 1	5
01	868 N	714	-0-	-154	-0-	42 1	668 2	Y	4	6 1	3

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
SCHWARZ (LOBO 6)		81700 427		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313		WELL #: 4		RRCID -> 116625		COMPL. DATE 03/08/1985		TOTAL DEPTH 6875		PERF. 6586 - 6682
SCHWARZ												
08	1581 N	1338	-0-	-243	-0-	162	1	1176	2	N	-0-	88
09	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	189	1	1413	2	N	-0-	88
10	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	199	1	1465	2	N	7	95
11	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	204	1	1408	2	N	3	98
12	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	218	1	1531	2	N	1	99
01	1674 N	1467	-0-	-207	-0-	1410	2	57	9	N	52 141 1	10
-----												
MALAKOFF - PETERSON "A"		81700 427		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
		169313		WELL #: 3 L		RRCID -> 135213		COMPL. DATE 07/06/1990		TOTAL DEPTH 6865		PERF. 6608 - 6640
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
SCHWARZ (NAVARRO)		81700 435		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		728883		WELL #: 2		RRCID -> 249542		COMPL. DATE 04/24/2009		TOTAL DEPTH 10262		PERF. 10104 - 10111
FLORES												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2013 - PLUGGED 10-08-2013												
-----												
SCHWARZ (8700)		81700 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
DAKOTA OIL COMPANY		197406		WELL #: 1		RRCID -> 083467		COMPL. DATE 02/16/1979		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8714 - 8722
FLORES, DANIEL												
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LAS BLANCAS		197406		WELL #: 1		RRCID -> 228287		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 13800		PERF. 8862 - 8982
08	5828 X	5385	-0-	-443	-0-	279	1	5071	2	N	32	51
09	5310 X	5248	-0-	-62	-0-	270	1	4922	2	N	51	102
10	5456 X	5059	-0-	-397	-0-	279	1	4732	2	N	44	146
*11	5280 X	4873	-0-	-407	-0-	805	1	4042	3	N	24 112 1	58
12	5456 X	4399	-0-	-1057	-0-	1012	1	3385	3	N	2	60
01	5425 X	4632	-0-	-793	-0-	915	1	3687	3	N	27	87
-----												



SCHWARZ (8700-A)		81700 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
DAKOTA OIL COMPANY		197406											
FLORES, DANIEL		WELL #: 2		RRCID -> 084021		COMPL. DATE 07/05/1978		TOTAL DEPTH 9278		PERF. 9108 - 9112			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			73
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			73

EOG RESOURCES, INC.		253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
FLORES, DANIEL		WELL #: 3		RRCID -> 141561		COMPL. DATE 05/21/1992		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8626 - 8764			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCHWARZ (10500)		81700 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC		660957											
SCHWARZ, E.H.		WELL #: 5		RRCID -> 099181		COMPL. DATE 01/06/1982		TOTAL DEPTH 10585		PERF.10492 - 10506			
08	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	354 1	5530 2	N	34	24 1		25
							37 9						
09	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	559 1	8008 2	N	42	24 1		43
							46 9						
10	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	439 1	5527 2	N	31	37 1		37
							34 9						
11	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	375 1	5000 2	N	23	29 1		31
							25 9						
12	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	323 1	5414 2	N	31	26 1		36
							34 9						
*01	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	325 1	5182 2	N	31	42 1		25
							34 9						

SCHWARZ, E.H.		WELL #: 6		RRCID -> 107114		COMPL. DATE 07/21/1984		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10456 - 10466			
08	2838	N	2819	-0-	-19	-0-	168 1	2633 2	Y	16	12 1		12
							18 9						
09	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	175 1	2510 2	Y	13	11 1		14
							14 9						
10	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	227 1	2858 2	Y	16	12 1		18
							18 9						
11	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	202 1	2687 2	Y	12	14 1		16
							13 9						
12	3131	X	2823	-0-	-308	-0-	158 1	2647 2	Y	16	14 1		18
							18 9						
01	3100	X	2311	-0-	-789	-0-	136 1	2162 2	Y	12	20 1		10
							13 9						

SCHWARZ (10500)		//CONT.//		81700 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.//		660957												
ROTTERSMAN		WELL #:		14	RRCID ->	135529	COMPL. DATE	08/13/1990	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10464 -	10472		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		6017 X	6017	-0-	-0-	359	1	5621	2	Y	34	14	1	25
						37	9							
09		6067 X	6067	-0-	-0-	394	1	5640	2	Y	30	24	1	31
						33	9							
10		6492 X	6492	-0-	-0-	475	1	5981	2	Y	33	26	1	38
						36	9							
11		5766 X	5766	-0-	-0-	401	1	5339	2	Y	24	29	1	33
						26	9							
12		6579 X	6579	-0-	-0-	369	1	6171	2	Y	35	28	1	40
						39	9							
*01		5901 X	5901	-0-	-0-	346	1	5519	2	Y	33	47	1	26
						36	9							

SCHWARZ, E. H.		WELL #:		20	RRCID ->	171959	COMPL. DATE	01/17/1999	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10402 -	10411		
08		3255 X	1720	-0-	-1535	103	1	1606	2	Y	10	7	1	7
						11	9							
09		3150 X	1862	-0-	-1288	121	1	1731	2	Y	9	7	1	9
						10	9							
10		3293 X	3293	-0-	-0-	241	1	3033	2	Y	17	8	1	18
						19	9							
11		3291 X	3291	-0-	-0-	229	1	3047	2	Y	14	14	1	18
						15	9							
12		3081 X	3081	-0-	-0-	173	1	2890	2	Y	16	15	1	19
						18	9							
*01		2842 X	2842	-0-	-0-	167	1	2656	2	Y	17	23	1	13
						19	9							

SCOTT & HOPPER		81752 001		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS					
CANYON CREEK RESOURCES, LLC		129946											
SCOTT & HOPPER		WELL #:		15 T	RRCID ->	014114	COMPL. DATE	06/16/1995	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6565 -	6616	
08		217 N	175	-0-	-42	13	1	162	2	Y	-0-		-0-
09		154 N	154	-0-	-0-	3	1	151	2	Y	-0-		-0-
10		155 N	141	-0-	-14	2	1	139	2	Y	-0-		-0-
*11		180 N	156	-0-	-24	4	1	152	2	Y	-0-		-0-
*12		155 N	133	-0-	-22	2	1	131	2	Y	-0-		-0-
01		155 N	106	-0-	-49	106	2			Y	-0-		-0-

SCOTT & HOPPER (FB-A 7780)		81752 035		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS					
ANDERSON OIL LTD.		022499											
GARCIA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	123493	COMPL. DATE	12/20/1985	TOTAL DEPTH	8612	PERF. 7783 -	7789	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

TRAD/KALIFA		WELL #:		1	RRCID ->	137361	COMPL. DATE	03/02/1991	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7830 -	7837
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71

OIL AND GAS DIVISION

SCOTT & HOPPER (H-85) 81752 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946  
SCOTT & HOPPER FIELD GAS UNIT #1 WELL #: 3 F RRCID -> 121371 COMPL. DATE 12/06/1993 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 7847 - 7854

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCOTT & HOPPER WELL #: 52 F RRCID -> 165728 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7762 - 7778

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCOTT & HOPPER G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 167771 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7824 - 7832

08	1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	1171	2	Y	-0-					4
09	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	1084	2	Y	-0-					4
10	1116 X	928	-0-	-188	-0-	-0-	14	1	914	2	Y	-0-					4
*11	1230 X	1034	-0-	-196	-0-	-0-	21	1	1013	2	Y	-0-					4
*12	1271 X	619	-0-	-652	-0-	-0-	10	1	609	2	Y	-0-					4
01	1271 X	390	-0-	-881	-0-	-0-	2	1	388	2	Y	-0-					4

SCOTT & HOPPER G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 242509 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 7797 - 7812

08	6231 X	5363	-0-	-868	-0-	-0-	397	1	4966	2	Y	-0-					11
09	6030 X	4627	-0-	-1403	-0-	-0-	102	1	4525	2	Y	-0-					11
10	5890 X	4071	-0-	-1819	-0-	-0-	58	1	4013	2	Y	-0-					11
*11	5190 X	4671	-0-	-519	-0-	-0-	96	1	4575	2	Y	-0-					11
*12	5363 X	3767	-0-	-1596	-0-	-0-	64	1	3703	2	Y	-0-					11
01	5363 X	2827	-0-	-2536	-0-	-0-	10	1	2817	2	Y	-0-					11

SCOTT & HOPPER (I-14 & I-23) 81752 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946  
SCOTT & HOPPER FIELD GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 151962 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8018 - 8052

08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	325	2	Y	-0-					4
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	302	2	Y	-0-					4
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	278	2	Y	-0-					4
*11	330 N	309	-0-	-21	-0-	-0-	6	1	303	2	Y	-0-					4
*12	310 N	266	-0-	-44	-0-	-0-	5	1	261	2	Y	-0-					4
01	279 N	212	-0-	-67	-0-	-0-	1	1	211	2	Y	-0-					4

SCOTT & HOPPER GAS UNIT #1 WELL #: 3D RRCID -> 161046 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 8078 - 8224

08	403 N	276	-0-	-127	-0-	-0-	21	1	255	2	Y	-0-					4
09	270 N	244	-0-	-26	-0-	-0-	6	1	238	2	Y	-0-					4
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	226	2	Y	-0-					4
*11	270 N	243	-0-	-27	-0-	-0-	5	1	238	2	Y	-0-					4
*12	248 N	209	-0-	-39	-0-	-0-	4	1	205	2	Y	-0-					4
01	217 N	167	-0-	-50	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					4

SCOTT & HOPPER (I-34)		81752 063		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
CANYON CREEK RESOURCES, LLC		129946								
SCOTT & HOPPER		WELL #:	53	RRCID ->	169900	COMPL. DATE	07/11/1998	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8306 - 8330
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
SCOTT & HOPPER G.U. 1		81752 095		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
CANYON CREEK RESOURCES, LLC		129946								
AMADO TRAD GAS UNIT #1		WELL #:	6	RRCID ->	170020	COMPL. DATE	08/07/1998	TOTAL DEPTH	8870	PERF. 8710 - 8718
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
SCOTT & HOPPER (6100)		81752 095		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
CANYON CREEK RESOURCES, LLC		129946								
AMADO TRAD GAS UNIT #1		WELL #:	1 F	RRCID ->	192583	COMPL. DATE	10/14/2002	TOTAL DEPTH	7010	PERF. 6129 - 6132
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
SCOTT & HOPPER (6300 SAND)		81752 102		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
MESTENA OPERATING, L.L.C.		562071								
EAST CHORO MARTINES		WELL #:	1	RRCID ->	195205	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	7126	PERF. 6294 - 6321
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
SCOTT & HOPPER (6400)		81752 124		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROOKS		
CANYON CREEK RESOURCES, LLC		129946								
SCOTT & HOPPER		WELL #:	15 C	RRCID ->	014119	COMPL. DATE	09/13/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SCOTT & HOPPER (6500-A)		81752 310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
CANYON CREEK RESOURCES, LLC		129946								
SCOTT & HOPPER		WELL #:	21	RRCID ->	190657	COMPL. DATE	11/15/2002	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6366 - 6373
08	465 N	402	-0-	-63	-0-	30 1	372 2	Y	-0-	10
09	360 N	354	-0-	-6	-0-	8 1	346 2	Y	-0-	10
10	341 N	322	-0-	-19	-0-	5 1	317 2	Y	-0-	10
*11	390 N	348	-0-	-42	-0-	7 1	341 2	Y	-0-	10
*12	372 N	299	-0-	-73	-0-	5 1	294 2	Y	-0-	10
01	310 N	241	-0-	-69	-0-	1 1	240 2	Y	-0-	10

SCOTT & HOPPER (6600) 81752 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
 CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946  
 SCOTT & HOPPER WELL #: 48 D RRCID -> 189397 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6566 - 6572

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	32 1	400 2	Y	-0-			-0-
09	330 N	293	-0-	-37	-0-	6 1	287 2	Y	-0-			-0-
10	465 N	303	-0-	-162	-0-	5 1	298 2	Y	-0-			-0-
*11	420 N	419	-0-	-1	-0-	9 1	410 2	Y	-0-			-0-
*12	310 N	247	-0-	-63	-0-	4 1	243 2	Y	-0-			-0-
01	310 N	122	-0-	-188	-0-	1 1	121 2	Y	-0-			-0-

SCOTT & HOPPER (6700) 81752 434 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
 MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071  
 EAST CHORO MARTINES WELL #: 1 RRCID -> 261663 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6681 - 6699

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

SCOTT & HOPPER (6800-A) 81752 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
 CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946  
 SCOTT & HOPPER WELL #: 34 D RRCID -> 089614 COMPL. DATE 08/26/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6752 - 6760

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	672 R	672	-0-	-0-	-0-	49 1	623 2	Y	-0-			-0-
09	950 R	950	-0-	-0-	-0-	21 1	929 2	Y	-0-			-0-
10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	12 1	810 2	Y	-0-			-0-
*11	893 N	893	-0-	-0-	-0-	18 1	875 2	Y	-0-			-0-
*12	992 N	496	-0-	-496	-0-	8 1	488 2	Y	-0-			-0-
01	837 N	274	-0-	-563	-0-	1 1	273 2	Y	-0-			-0-

SCOTT & HOPPER (7000-A) 81752 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
 CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946  
 AMADO TRAD GAS UNIT #1 WELL #: 1 D RRCID -> 162982 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6817 - 6839

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	403 N	351	-0-	-52	-0-	26 1	325 2	Y	-0-			24
09	330 N	309	-0-	-21	-0-	7 1	302 2	Y	-0-			24
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	4 1	316 2	Y	-0-			24
*11	330 N	316	-0-	-14	-0-	6 1	310 2	Y	-0-			24
*12	310 N	266	-0-	-44	-0-	5 1	261 2	Y	-0-			24
01	310 N	213	-0-	-97	-0-	1 1	212 2	Y	-0-			24

SCOTT & HOPPER (7070) 81752 813 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
 CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946  
 SCOTT & HOPPER WELL #: 38 RRCID -> 243767 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6819 - 6890

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6



SCOTT & HOPPER (7700) 81752 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
 ANDERSON OIL LTD. 022499  
 GARCIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168240 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7654 - 7683

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT & HOPPER (7950) 81752 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
 ANDERSON OIL LTD. 022499  
 GARCIA - ALMENDAREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124610 COMPL. DATE 06/17/1987 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6220 - 6930

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS  
 JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283  
 SEELIGSON UNIT WELL #: 0167 C RRCID -> 013682 COMPL. DATE 04/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0183AC RRCID -> 013687 COMPL. DATE 04/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0130B RRCID -> 013688 COMPL. DATE 01/22/1958 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4856 - 4868

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	36	1	320	3	Y	-0-					-0-
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	37	1	310	3	Y	-0-					-0-
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	39	1	317	3	Y	-0-					-0-
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	42	1	313	3	Y	-0-					-0-
12	INC G-10	445	-0-	445	445	47	1	398	3	Y	-0-					-0-
01	INC G-10	431	-0-	431	876	42	1	389	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0125B RRCID -> 013711 COMPL. DATE 05/12/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5325 - 5352

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1364 N	1317	-0-	-47	-0-	134	1	1183	3	Y	-0-					-0-
09	1320 N	1238	-0-	-82	-0-	133	1	1105	3	Y	-0-					-0-
10	1364 N	1323	-0-	-41	-0-	144	1	1179	3	Y	-0-					-0-
11	1260 N	1244	-0-	-16	-0-	146	1	1098	3	Y	-0-					-0-
12	INC G-10	1141	-0-	1141	1141	121	1	1020	3	Y	-0-					-0-
01	INC G-10	1254	-0-	1254	2395	123	1	1131	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS								
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283												
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1432		RRCID -> 013717	COMPL. DATE 03/09/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5458	- 5467							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0197AT		RRCID -> 013738	COMPL. DATE 12/01/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5679	- 5682							
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0127BC		RRCID -> 013741	COMPL. DATE 10/20/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A								
08	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	129	1	1136	3	Y	-0-	2	1			1
09	1380 N	1241	-0-	-139	-0-	133	1	1106	3	Y	2	2	1			1
10	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	146	1	1196	3	Y	7	5	1			3
11	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	151	1	1140	3	Y	13	11	1			5
12	INC G-10	1370	-0-	1370	1370	144	1	1215	3	Y	10	11	1			4
01	INC G-10	1341	-0-	1341	2711	131	1	1206	3	Y	4	7	1			1
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1127		RRCID -> 013746	COMPL. DATE 09/21/2005	TOTAL DEPTH	6135	PERF. 5115	- 6530							
08	682 N	303	-0-	-379	-0-	30	1	266	3	Y	6	3	1			3
09	420 N	342	-0-	-78	-0-	36	1	300	3	Y	5	7	1			1
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	46	1	378	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	300 N	272	-0-	-28	-0-	32	1	240	3	Y	-0-					-0-
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	36	1	309	3	Y	-0-					-0-
*01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	48	1	439	3	Y	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1419		RRCID -> 013757	COMPL. DATE 01/06/1958	TOTAL DEPTH	6126	PERF. 5805	- 5855							
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1761		RRCID -> 013759	COMPL. DATE 08/21/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5799	- 5826							
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283							
SEELIGSON UNIT		WELL #:		1733T	RRCID ->	013769	COMPL. DATE	09/01/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5949 - 5960
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
SEELIGSON UNIT		WELL #:		1660	RRCID ->	013774	COMPL. DATE	12/30/1957	TOTAL DEPTH	6155	PERF. 6026 - 6036
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0126BT	RRCID ->	013779	COMPL. DATE	12/26/1957	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 5950 - 5987
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0197AC	RRCID ->	032508	COMPL. DATE	07/26/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5522 - 5525
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0183AT	RRCID ->	032859	COMPL. DATE	04/03/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5523 - 5527
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
SEELIGSON UNIT		WELL #:		1760	RRCID ->	033196	COMPL. DATE	06/04/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0131C	RRCID ->	033260	COMPL. DATE	09/03/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5939 - 5950
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283							
SEELIGSON UNIT		WELL #:		2004 T	RRCID ->	033975	COMPL. DATE	08/19/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5532 - 5542
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-		-0-
-----											
SEELIGSON UNIT		WELL #:		1724	RRCID ->	040154	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	6253	PERF. 5454 - 5462
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0127BT	RRCID ->	040661	COMPL. DATE	10/20/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5855 - 5862
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0126BC	RRCID ->	040762	COMPL. DATE	11/08/2010	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 5247 - 5822
08	2100 N	975	-0-	-1125	1251	99 1	876 3	Y	-0-		-0-
09	2216 N	965	-0-	-1251	-0-	103 1	862 3	Y	-0-		-0-
10	1147 N	1032	-0-	-115	-0-	112 1	920 3	Y	-0-		-0-
11	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	135 1	1019 3	Y	-0-		-0-
12	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	136 1	1154 3	Y	-0-		-0-
*01	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	132 1	1218 3	Y	-0-		-0-
-----											
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0167A	RRCID ->	049019	COMPL. DATE	06/17/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4571 - 4590
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0177A	RRCID ->	049020	COMPL. DATE	10/22/1996	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 5473 - 5486
08	609 N	609	-0-	-0-	-0-	62 1	547 3	Y	-0-		-0-
09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	68 1	568 3	Y	-0-		-0-
10	612 N	612	-0-	-0-	-0-	67 1	545 3	Y	-0-		-0-
11	625 N	625	-0-	-0-	-0-	73 1	552 3	Y	-0-		-0-
12	668 N	668	-0-	-0-	-0-	71 1	597 3	Y	-0-		-0-
01	620 N	605	-0-	-15	-0-	59 1	546 3	Y	-0-		-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 432283										
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1407		RRCID -> 049038		COMPL. DATE 08/01/1970		TOTAL DEPTH 5970		PERF. 5094 - 5106		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	883 N	883	-0-	-0-	-0-	86 1	753 3	Y	40	40 1		22
						44 9						
09	844 N	844	-0-	-0-	-0-	88 1	734 3	Y	20	29 1		13
						22 9						
10	858 N	858	-0-	-0-	-0-	93 1	762 3	Y	3	15 1		1
						3 9						
11	894 N	894	-0-	-0-	-0-	99 1	748 3	Y	43	25 1		19
						47 9						
12	INC G-10	726	-0-	726	726	72 1	606 3	Y	44	40 1		23
						48 9						
01	INC G-10	702	-0-	702	1428	67 1	618 3	Y	15	33 1		5
						17 9						
-----												
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0154 T		RRCID -> 049144		COMPL. DATE 08/11/1970		TOTAL DEPTH 6135		PERF. 4952 - 4960		
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215			N	-0-			-0-
-----												
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0110 U		RRCID -> 049150		COMPL. DATE 07/07/1970		TOTAL DEPTH 6602		PERF. 5060 - 5088		
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	52 1	457 3	Y	-0-			-0-
09	510 N	443	-0-	-67	-0-	47 1	396 3	Y	-0-			-0-
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	60 1	492 3	Y	-0-			-0-
11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	65 1	490 3	Y	-0-			-0-
12	INC G-10	343	-0-	343	343	36 1	307 3	Y	-0-			-0-
01	INC G-10	203	-0-	203	546	20 1	183 3	Y	-0-			-0-
-----												
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1710		RRCID -> 050529		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 4910 - 4920		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4341A		RRCID -> 056588		COMPL. DATE 01/10/1951		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 4872 - 4882		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SEELIGSON UNIT		WELL #: 2004 C		RRCID -> 059439		COMPL. DATE 09/01/1974		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS		
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283							
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0138		RRCID -> 061984	COMPL. DATE 04/30/1975	TOTAL DEPTH 6175	PERF. 4575	-	4613		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	961 N	933	-0-	-28	-0-	95 1 3 9	835 3	Y	3		29
09	960 N	922	-0-	-38	-0-	98 1 6 9	818 3	Y	5	29 1	5
10	992 N	983	-0-	-9	-0-	107 1 4 9	872 3	Y	4		9
11	900 N	878	-0-	-22	-0-	102 1 6 9	770 3	Y	5		14
12	INC G-10	933	-0-	933	933	98 1 7 9	828 3	Y	6		20
01	INC G-10	757	-0-	757	1690	74 1 6 9	677 3	Y	5		25
-----											
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1414		RRCID -> 063032	COMPL. DATE 07/31/1975	TOTAL DEPTH 6173	PERF. 5166	-	5183		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1116 C		RRCID -> 063033	COMPL. DATE 08/06/1975	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5509	-	5523		
08	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	159 1	1400 3	Y	-0-		-0-
09	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	148 1	1237 3	Y	-0-		-0-
10	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	155 1	1271 3	Y	-0-		-0-
11	1500 N	1338	-0-	-162	-0-	157 1	1181 3	Y	-0-		-0-
12	INC G-10	1418	-0-	1418	1418	150 1	1268 3	Y	-0-		-0-
01	INC G-10	1261	-0-	1261	2679	124 1	1137 3	Y	-0-		-0-
-----											
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0159		RRCID -> 064744	COMPL. DATE 01/08/1976	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5180	-	5188		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0804		RRCID -> 064924	COMPL. DATE 06/22/2009	TOTAL DEPTH 6304	PERF. 4818	-	5846		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4349AC		RRCID -> 065339	COMPL. DATE 04/01/1996	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6140	-	6152		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283								
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0110 L	RRCID ->	066281	COMPL. DATE	04/16/1976	TOTAL DEPTH	6602	PERF. 5625 - 5636	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----												
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0154C	RRCID ->	067681	COMPL. DATE	02/21/1944	TOTAL DEPTH	6135	PERF. N/A	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
-----												
SEELIGSON UNIT		WELL #:		4304C	RRCID ->	067698	COMPL. DATE	02/13/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----												
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0167T	RRCID ->	067717	COMPL. DATE	04/14/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
SEELIGSON UNIT		WELL #:		1727	RRCID ->	067742	COMPL. DATE	03/04/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----												
SEELIGSON UNIT		WELL #:		4304T	RRCID ->	067768	COMPL. DATE	09/07/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----												
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0170T	RRCID ->	067818	COMPL. DATE	05/28/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	



SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 432283										
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4360C		RRCID -> 067828		COMPL. DATE 12/30/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1680C		RRCID -> 067844		COMPL. DATE 04/28/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4313AL		RRCID -> 067916		COMPL. DATE 02/22/1943		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1415		RRCID -> 067925		COMPL. DATE 01/17/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0141BU		RRCID -> 068206		COMPL. DATE 09/03/1976		TOTAL DEPTH 6213 PERF. N/A				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1905		RRCID -> 069148		COMPL. DATE 11/19/1976		TOTAL DEPTH 6692 PERF. 5243 - 5253				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
SEELIGSON UNIT		WELL #: 130		RRCID -> 069661		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 6002 PERF. 4600 - 4630				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

-----

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS  
 JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283  
 SEELIGSON UNIT WELL #: 0141T RRCID -> 070560 COMPL. DATE 02/07/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----

SEELIGSON UNIT WELL #: 0142B RRCID -> 071863 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 6110 PERF. N/A

08	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	192	1	1695	3	Y	3			29
						3	9							
09	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	193	1	1611	3	Y	5	29	1	5
						6	9							
10	1736 N	1511	-0-	-225	-0-	164	1	1343	3	Y	4			9
						4	9							
11	1680 N	1407	-0-	-273	-0-	164	1	1237	3	Y	5			14
						6	9							
12	INC G-10	1415	-0-	1415	1415	149	1	1259	3	Y	6			20
						7	9							
01	INC G-10	1328	-0-	1328	2743	130	1	1192	3	Y	5			25
						6	9							

-----

SEELIGSON UNIT WELL #: 125A RRCID -> 079060 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 5380 - 5390

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

-----

SEELIGSON UNIT WELL #: 4051C RRCID -> 079511 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5765 - 5769

08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1	14
09	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
10	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
11	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14

-----

SEELIGSON UNIT WELL #: 1431 RRCID -> 079526 COMPL. DATE 01/26/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	744 N	732	-0-	-12	-0-	65	1	568	3	Y	90	77	1	53
						99	9							
09	724 N	724	-0-	-0-	-0-	66	1	552	3	Y	96	86	1	63
						106	9							
10	744 N	708	-0-	-36	-0-	68	1	553	3	Y	79	121	1	21
						87	9							
11	720 N	694	-0-	-26	-0-	70	1	526	3	Y	89	76	1	34
						98	9							
12	INC G-10	933	-0-	933	933	93	1	790	3	Y	45	62	1	17
						50	9							
01	INC G-10	663	-0-	663	1596	63	1	580	3	Y	18	25	1	10
						20	9							

OIL AND GAS DIVISION

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS		
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283							
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1402		RRCID -> 079531	COMPL. DATE 05/13/2009	TOTAL DEPTH 5970	PERF. 5478	-	5488		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	744 N	737	-0-	-7	-0-	74 1	655 3	Y	7	21 1	4
						8 9					
09	720 N	683	-0-	-37	-0-	73 1	610 3	Y	-0-	4 1	-0-
10	744 N	743	-0-	-1	-0-	81 1	662 3	Y	-0-		-0-
11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	87 1	654 3	Y	-0-		-0-
12	INC G-10	839	-0-	839	839	81 1	682 3	Y	69	41 1	28
						76 9					
01	INC G-10	757	-0-	757	1596	68 1	623 3	Y	60	52 1	36
						66 9					
-----											
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0141C		RRCID -> 080486	COMPL. DATE 02/07/1977	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 5898	-	5904		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4325AT		RRCID -> 081487	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6082	-	6092		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0153		RRCID -> 082402	COMPL. DATE 04/24/1979	TOTAL DEPTH 6112	PERF. 4927	-	4936		
08	2955 N	2955	-0-	-0-	-0-	301 1	2654 3	Y	-0-		-0-
09	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	108 1	900 3	Y	-0-		-0-
10	981 N	981	-0-	-0-	-0-	107 1	874 3	Y	-0-		-0-
11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	118 1	887 3	Y	-0-		-0-
12	INC G-10	992	-0-	992	992	105 1	887 3	Y	-0-		-0-
01	INC G-10	1051	-0-	1051	2043	103 1	948 3	Y	-0-		-0-
-----											
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0606		RRCID -> 083107	COMPL. DATE 12/19/1948	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5954	-	5999		
08	279 N	274	-0-	-5	-0-	28 1	246 3	Y	-0-		-0-
09	300 N	278	-0-	-22	-0-	30 1	248 3	Y	-0-		-0-
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	35 1	284 3	Y	-0-		-0-
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	36 1	268 3	Y	-0-		-0-
12	INC G-10	342	-0-	342	342	36 1	306 3	Y	-0-		-0-
01	INC G-10	311	-0-	311	653	30 1	281 3	Y	-0-		-0-
-----											
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1419 T		RRCID -> 085734	COMPL. DATE 12/07/1979	TOTAL DEPTH 6126	PERF. 6096	-	6099		
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS  
 JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283  
 SEELIGSON UNIT WELL #: 1747 RRCID -> 085750 COMPL. DATE 09/18/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6050 - 6064

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0109BC RRCID -> 086969 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0141B RRCID -> 087123 COMPL. DATE 03/13/1980 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5026 - 5032

08		248 N	205	-0-	-43	-0-	21	1	181	3	Y	3					29
							3	9									
09		210 N	205	-0-	-5	-0-	21	1	178	3	Y	5	29	1			5
							6	9									
10		248 N	208	-0-	-40	-0-	22	1	182	3	Y	4					9
							4	9									
11		243 N	243	-0-	-0-	-0-	28	1	209	3	Y	5					14
							6	9									
12		263 N	263	-0-	-0-	-0-	27	1	229	3	Y	6					20
							7	9									
*01		264 N	264	-0-	-0-	-0-	25	1	233	3	Y	5					25
							6	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1699 RRCID -> 088816 COMPL. DATE 07/19/1980 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 5510 - 5525

08		775 N	645	-0-	-130	-0-	66	1	578	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09		690 N	29	-0-	-661	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
							61	1	499	3	Y	-0-					-0-
10		744 N	560	-0-	-184	-0-	34	1	257	3	Y	-0-					-0-
							4	1	37	3	Y	1	1	1			-0-
11		630 N	291	-0-	-339	-0-	4	1									-0-
							1	9									
12		INC G-10	42	-0-	42	42	27	1	251	3	Y	-0-					-0-
01		INC G-10	278	-0-	278	320											-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 155A RRCID -> 090537 COMPL. DATE 10/19/1980 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5881 - 5888

08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1139 RRCID -> 093350 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5891 - 5918

08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)												
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS												
SEELIGSON UNIT WELL #: 2501 RRCID -> 093835 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 5153 - 5170												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
SEELIGSON UNIT WELL #: 4031 RRCID -> 097232 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5836 - 5856												
08	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	149	1	1313	3	Y	-0-	-0-
09	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	144	1	1204	3	Y	25	7
						28	9					
10	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	145	1	1185	3	Y	26	11
						29	9					
11	1410 N	154	-0-	-1256	-0-	128	1	26	9	Y	24	9
12	INC G-10	1240	-0-	1240	1240	127	1	1079	3	Y	31	16
						34	9					
01	INC G-10	1163	-0-	1163	2403	110	1	1014	3	Y	35	10
						39	9					
-----												
SEELIGSON UNIT WELL #: 1646 RRCID -> 097506 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 5152 - 5164												
08	1302 N	1088	-0-	-214	-0-	110	1	965	3	Y	12	4
						13	9					
09	1260 N	923	-0-	-337	-0-	98	1	816	3	Y	8	2
						9	9					
10	1302 N	981	-0-	-321	-0-	106	1	866	3	Y	8	2
						9	9					
11	1050 N	806	-0-	-244	-0-	93	1	699	3	Y	13	6
						14	9					
12	INC G-10	1337	-0-	1337	1337	140	1	1184	3	Y	12	5
						13	9					
01	INC G-10	1153	-0-	1153	2490	112	1	1030	3	Y	10	3
						11	9					
-----												
SEELIGSON UNIT WELL #: 1113 RRCID -> 097963 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6002 - 6010												
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
SEELIGSON UNIT WELL #: 4332 RRCID -> 098667 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 6261 - 6281												
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS					
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283										
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0171		RRCID -> 102421	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5472	-	5481			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1240 N	889	-0-	-351	-0-	91	1	798	3	Y	-0-			-0-
09	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	139	1	1156	3	Y	-0-			-0-
10	1271 N	775	-0-	-496	-0-	84	1	691	3	Y	-0-			-0-
11	870 N	684	-0-	-186	-0-	80	1	604	3	Y	-0-			-0-
12	INC G-10	660	-0-	660	660	70	1	590	3	Y	-0-			-0-
01	INC G-10	645	-0-	645	1305	61	1	563	3	Y	19	5	1	14
						21	9							

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1804		RRCID -> 106438	COMPL. DATE 02/08/2008	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5392	-	5399				
08	763 N	763	-0-	-0-	-0-	77	1	675	3	Y	10	9	1	4
						11	9							
09	929 N	929	-0-	-0-	-0-	96	1	803	3	Y	27	24	1	7
						30	9							
10	853 N	853	-0-	-0-	-0-	90	1	737	3	Y	24	21	1	10
						26	9							
11	761 N	761	-0-	-0-	-0-	87	1	656	3	Y	16	20	1	6
						18	9							
12	INC G-10	700	-0-	700	700	71	1	603	3	Y	24	18	1	12
						26	9							
01	INC G-10	670	-0-	670	1370	62	1	569	3	Y	35	37	1	10
						39	9							

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1110		RRCID -> 108709	COMPL. DATE 01/07/1984	TOTAL DEPTH	6252	PERF. 5410	-	5440				
08	155 N	137	-0-	-18	-0-	14	1	123	3	Y	-0-			-0-
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	119	3	Y	3	2	1	1
						3	9							
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	16	1	135	3	Y	5	5	1	1
						6	9							
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	20	1	149	3	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
12	INC G-10	171	-0-	171	171	18	1	153	3	Y	-0-			-0-
01	INC G-10	197	-0-	197	368	19	1	176	3	Y	2	1	1	1
						2	9							

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0145		RRCID -> 109817	COMPL. DATE 04/23/1976	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 5794	-	5815				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0128B		RRCID -> 110659	COMPL. DATE 04/11/2008	TOTAL DEPTH	6988	PERF. 4853	-	4864				
08	13244 X	4456	-0-	-8788	-0-	454	1	3999	3	Y	3			29
						3	9							
09	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	476	1	3969	3	Y	5	29	1	5
						6	9							
10	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	546	1	4465	3	Y	4			9
						4	9							
11	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	567	1	4267	3	Y	5			14
						6	9							
12	INC G-10	4969	-0-	4969	4969	524	1	4438	3	Y	6			20
						7	9							
01	INC G-10	6544	-0-	6544	11513	641	1	5897	3	Y	5			25
						6	9							

SEELIGSON (COMBINED ZONES)														
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS														
SEELIGSON UNIT WELL #: 0156 RRCID -> 112568 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 4920 - 4926														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	142	1	1251	3	Y	-0-			-0-
09	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	155	1	1293	3	Y	-0-			-0-
10	1550 N	1381	-0-	-169	-0-	150	1	1231	3	Y	-0-			-0-
11	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	175	1	1321	3	Y	-0-			-0-
12	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	165	1	1400	3	Y	-0-			-0-
01	1395 N	1368	-0-	-27	-0-	134	1	1234	3	Y	-0-			-0-
-----														
SEELIGSON UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 113162 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5812 - 5858														
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	56	1	497	3	Y	13	14	1	4
09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	59	1	492	3	Y	7	9	1	2
10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	64	1	520	3	Y	4	5	1	1
11	540 N	531	-0-	-9	-0-	62	1	463	3	Y	5	4	1	2
12	INC G-10	481	-0-	481	481	50	1	422	3	Y	8	6	1	4
01	INC G-10	520	-0-	520	1001	50	1	463	3	Y	6	8	1	2
-----														
SEELIGSON UNIT WELL #: 1642 RRCID -> 113817 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5216 - 5246														
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SEELIGSON UNIT WELL #: 0145B RRCID -> 115958 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4960 - 5887														
08	744 N	626	-0-	-118	-0-	64	1	562	3	Y	-0-			-0-
09	720 N	610	-0-	-110	-0-	65	1	545	3	Y	-0-			-0-
10	852 N	852	-0-	-0-	-0-	93	1	759	3	Y	-0-			-0-
11	800 N	800	-0-	-0-	-0-	94	1	706	3	Y	-0-			-0-
12	INC G-10	824	-0-	824	824	87	1	737	3	Y	-0-			-0-
01	INC G-10	770	-0-	770	1594	75	1	695	3	Y	-0-			-0-
-----														
SEELIGSON UNIT WELL #: 1416 RRCID -> 116603 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5875 - 5905														
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SEELIGSON UNIT WELL #: 0193A RRCID -> 116701 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5137 - 5835														
08	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	200	1	1760	3	N	-0-			-0-
09	1830 N	1810	-0-	-20	-0-	194	1	1616	3	N	-0-			-0-
10	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	208	1	1705	3	N	-0-			-0-
11	1830 N	1119	-0-	-711	-0-	131	1	988	3	N	-0-			-0-
12	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	196	1	1656	3	N	-0-			-0-
*01	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	196	1	1808	3	N	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS							
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283											
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0124B	RRCID ->	121643	COMPL. DATE	03/11/2011	TOTAL DEPTH	7351	PERF. 5644 - 5920				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	465 N	445	-0-	-20	-0-		45	1	400	3	Y	-0-			-0-
09	480 N	471	-0-	-9	-0-		50	1	421	3	Y	-0-			-0-
10	496 N	463	-0-	-33	-0-		50	1	413	3	Y	-0-			-0-
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-		53	1	401	3	Y	-0-			-0-
12	496 N	403	-0-	-93	-0-		43	1	360	3	Y	-0-			-0-
01	465 N	447	-0-	-18	-0-		44	1	403	3	Y	-0-			-0-
-----															
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0134	RRCID ->	122418	COMPL. DATE	10/06/1986	TOTAL DEPTH	6176	PERF. 5876 - 5890				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
SEELIGSON UNIT		WELL #:		2404	RRCID ->	123960	COMPL. DATE	04/12/1987	TOTAL DEPTH	6704	PERF. 4197 - 4208				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
SEELIGSON UNIT		WELL #:		4026	RRCID ->	124160	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	6262	PERF. 5072 - 5835				
08	614 N	614	-0-	-0-	-0-		63	1	551	3	Y	-0-			-0-
09	656 N	656	-0-	-0-	-0-		70	1	586	3	Y	-0-			-0-
10	713 N	705	-0-	-8	-0-		77	1	628	3	Y	-0-			-0-
11	600 N	588	-0-	-12	-0-		69	1	519	3	Y	-0-			-0-
12	INC G-10	595	-0-	595	595		63	1	532	3	Y	-0-			-0-
01	INC G-10	583	-0-	583	1178		57	1	526	3	Y	-0-			-0-
-----															
SEELIGSON UNIT		WELL #:		1902	RRCID ->	124461	COMPL. DATE	06/06/1987	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5408 - 5436				
08	432 N	432	-0-	-0-	-0-		44	1	388	3	Y	-0-			-0-
09	495 N	495	-0-	-0-	-0-		53	1	442	3	Y	-0-			-0-
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-		51	1	417	3	Y	-0-			-0-
11	479 N	479	-0-	-0-	-0-		56	1	423	3	Y	-0-			-0-
12	INC G-10	447	-0-	447	447		47	1	400	3	Y	-0-			-0-
01	INC G-10	408	-0-	408	855		40	1	368	3	Y	-0-			-0-
-----															
SEELIGSON UNIT		WELL #:		1104	RRCID ->	124875	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5128 - 5807				
08	1178 N	785	-0-	-393	-0-		79	1	698	3	Y	7	4	1	3
							8	9							
09	1050 N	780	-0-	-270	-0-		83	1	695	3	Y	2	5	1	-0-
							2	9							
10	806 N	786	-0-	-20	-0-		86	1	700	3	Y	-0-			-0-
11	750 N	686	-0-	-64	-0-		80	1	603	3	Y	3	2	1	1
							3	9							
12	INC G-10	666	-0-	666	666		70	1	596	3	Y	-0-	1	1	-0-
01	INC G-10	724	-0-	724	1390		71	1	653	3	Y	-0-			-0-



-----												
SEELIGSON (COMBINED ZONES)												
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS												
SEELIGSON UNIT WELL #: 1423 RRCID -> 124981 COMPL. DATE 08/16/1987 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 5930 - 5950												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
08	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	116	1	1019	3	Y	27	17 1
						30	9					16
09	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	121	1	1008	3	Y	30	26 1
						33	9					20
10	1054 N	951	-0-	-103	-0-	101	1	826	3	Y	22	36 1
						24	9					6
11	1140 N	875	-0-	-265	-0-	100	1	750	3	Y	23	20 1
						25	9					9
12	1209 N	918	-0-	-291	-0-	94	1	799	3	Y	23	20 1
						25	9					12
*01	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	123	1	1128	3	Y	23	22 1
						25	9					13
-----												
SEELIGSON UNIT WELL #: 1102 RRCID -> 125171 COMPL. DATE 09/08/1987 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5155 - 5165												
08	992 N	908	-0-	-84	-0-	93	1	815	3	Y	-0-	-0-
09	990 N	955	-0-	-35	-0-	102	1	853	3	Y	-0-	-0-
10	1023 N	983	-0-	-40	-0-	107	1	876	3	Y	-0-	-0-
11	969 N	969	-0-	-0-	-0-	114	1	855	3	Y	-0-	-0-
12	INC G-10	1038	-0-	1038	1038	108	1	915	3	Y	14	6 1
						15	9					8
01	INC G-10	924	-0-	924	1962	89	1	820	3	Y	14	17 1
						15	9					5
-----												
SEELIGSON UNIT WELL #: 1115 RRCID -> 125454 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 4850 - 5519												
08	T. A.	726	-0-	726	2636	74	1	652	3	Y	-0-	-0-
09	3464 X	828	-0-	-2636	-0-	89	1	739	3	Y	-0-	-0-
10	808 X	808	-0-	-0-	-0-	88	1	720	3	Y	-0-	-0-
11	937 N	937	-0-	-0-	-0-	110	1	827	3	Y	-0-	-0-
12	INC G-10	767	-0-	767	767	81	1	686	3	Y	-0-	-0-
01	INC G-10	856	-0-	856	1623	84	1	772	3	Y	-0-	-0-
-----												
SEELIGSON UNIT WELL #: 1801 RRCID -> 125586 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5411 - 5422												
08	713 N	538	-0-	-175	-0-	55	1	483	3	Y	-0-	1 1
09	690 N	616	-0-	-74	-0-	66	1	550	3	Y	-0-	-0-
10	713 N	612	-0-	-101	-0-	67	1	545	3	Y	-0-	-0-
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	67	1	503	3	Y	-0-	-0-
12	INC G-10	587	-0-	587	587	62	1	525	3	Y	-0-	-0-
01	INC G-10	575	-0-	575	1162	56	1	519	3	Y	-0-	-0-
-----												
SEELIGSON UNIT WELL #: 1121 RRCID -> 125982 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5933 - 5944												
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS			
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283								
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1640		RRCID -> 126217	COMPL. DATE 01/05/1988	TOTAL DEPTH 6137	PERF. 5533	-	5542			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	242 1	2135 3	Y	61	58 1		22
09	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	252 1	2100 3	Y	48	56 1		14
10	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	300 1	2452 3	Y	52	49 1		17
11	2700 X	2292	-0-	-408	-0-	261 1	1965 3	Y	60	51 1		26
12	INC G-10	2398	-0-	2398	2398	247 1	2089 3	Y	56	59 1		23
01	INC G-10	2015	-0-	2015	4413	191 1	1754 3	Y	64	66 1		21
-----												
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4235 A		RRCID -> 126326	COMPL. DATE 01/26/1988	TOTAL DEPTH 6063	PERF. 4940	-	4952			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1602		RRCID -> 126655	COMPL. DATE 03/02/1988	TOTAL DEPTH 5560	PERF. 4916	-	4928			
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	19 1	166 3	Y	35	53 1		2
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	22 1	185 3	Y	97	49 1		50
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	107 9	187 3	Y	41	88 1		3
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	22 1	167 3	Y	-0-	3 1		-0-
12	INC G-10	267	-0-	267	267	28 1	239 3	Y	-0-			-0-
01	INC G-10	215	-0-	215	482	21 1	194 3	Y	-0-			-0-
-----												
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0198		RRCID -> 126916	COMPL. DATE 03/24/1988	TOTAL DEPTH 6258	PERF. 5368	-	5386			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1647		RRCID -> 127005	COMPL. DATE 04/10/1988	TOTAL DEPTH 6119	PERF. 5708	-	5724			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1149		RRCID -> 127232	COMPL. DATE 05/10/1988	TOTAL DEPTH 7334	PERF. 4745	-	4758			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----												
SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS												
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283												
SEELIGSON UNIT WELL #: 0801 RRCID -> 127280 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5062 - 5083												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	COND PROD	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----												
SEELIGSON UNIT WELL #: 0194 RRCID -> 128052 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5138 - 5182												
08	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	173	1	1521	3	Y	-0-
09	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	206	1	1720	3	Y	-0-
10	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	208	1	1704	3	Y	-0-
11	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	211	1	1590	3	Y	-0-
12	INC	G-10	1742	-0-	1742	1742	184	1	1558	3	Y	-0-
01	INC	G-10	1749	-0-	1749	3491	171	1	1578	3	Y	-0-
-----												
SEELIGSON UNIT WELL #: 0102 B RRCID -> 128194 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4890 - 6101												
08	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	165	1	1453	3	Y	-0-
09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	178	1	1483	3	Y	-0-
10	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	188	1	1541	3	Y	-0-
11	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	184	1	1388	3	Y	-0-
12	INC	G-10	1483	-0-	1483	1483	157	1	1326	3	Y	-0-
01	INC	G-10	1549	-0-	1549	3032	152	1	1397	3	Y	-0-
-----												
SEELIGSON UNIT WELL #: 0136 B RRCID -> 128389 COMPL. DATE 08/17/1988 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5104 - 5129												
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----												
SEELIGSON UNIT WELL #: 0100A RRCID -> 129597 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5334 - 5359												
08	2077	N	1845	-0-	-232	-0-	188	1	1657	3	Y	-0-
09	1980	N	1708	-0-	-272	-0-	183	1	1525	3	Y	-0-
10	1860	N	1811	-0-	-49	-0-	197	1	1614	3	Y	-0-
11	1800	N	1734	-0-	-66	-0-	203	1	1531	3	Y	-0-
12	INC	G-10	1766	-0-	1766	1766	187	1	1579	3	Y	-0-
01	INC	G-10	1529	-0-	1529	3295	150	1	1379	3	Y	-0-
-----												
SEELIGSON UNIT WELL #: 0168 A RRCID -> 129598 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5802 - 5816												
08	2100	N	1696	-0-	-404	3020	173	1	1520	3	Y	3
09	3000	N	1699	-0-	-1301	1719	181	1	1512	3	Y	5
10	3100	N	1921	-0-	-1179	540	209	1	1708	3	Y	4
11	2285	N	1745	-0-	-540	-0-	204	1	1535	3	Y	5
12	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	194	1	1644	3	Y	6
*01	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	181	1	1670	3	Y	5
-----												

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS					
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283										
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0129B	RRCID ->	130419	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL DEPTH	6103	PERF.	5405 - 5505		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
SEELIGSON UNIT		WELL #:		1609	RRCID ->	130702	COMPL. DATE	05/02/1989	TOTAL DEPTH	6129	PERF.	5383 - 5388		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SEELIGSON UNIT		WELL #:		4331 A	RRCID ->	131313	COMPL. DATE	07/15/1989	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5147 - 5167		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0156 A	RRCID ->	131648	COMPL. DATE	07/12/1989	TOTAL DEPTH	7005	PERF.	4570 - 4600		
08	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	126	1	1107	3	Y	3			29
						3	9							
09	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	168	1	1399	3	Y	5	29	1	5
						6	9							
10	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	126	1	1033	3	Y	4			9
						4	9							
11	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	152	1	1144	3	Y	5			14
						6	9							
12	INC G-10	1509	-0-	1509	1509	159	1	1343	3	Y	6			20
						7	9							
01	INC G-10	1452	-0-	1452	2961	142	1	1304	3	Y	5			25
						6	9							
-----														
SEELIGSON UNIT		WELL #:		4355 A	RRCID ->	132570	COMPL. DATE	11/16/1989	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5873 - 5897		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
SEELIGSON UNIT		WELL #:		1147	RRCID ->	133356	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	4722 - 4733		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)															
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS															
SEELIGSON UNIT WELL #: 1413 RRCID -> 133812 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5472 - 5480															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08		434 N	246	-0-	-188	-0-	25	1	221	3	Y	-0-	36	1	23
09		330 N	234	-0-	-96	-0-	25	1	209	3	Y	-0-			23
10		279 N	268	-0-	-11	-0-	29	1	239	3	Y	-0-			23
11		270 N	270	-0-	-0-	-0-	32	1	238	3	Y	-0-			23
12		262 N	262	-0-	-0-	-0-	28	1	234	3	Y	-0-			23
*01		330 N	330	-0-	-0-	-0-	32	1	298	3	Y	-0-			23

SEELIGSON UNIT WELL #: 0199 RRCID -> 135215 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5532 - 5538															
08		1674 N	1547	-0-	-127	-0-	158	1	1389	3	Y	-0-			-0-
09		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	170	1	1421	3	Y	-0-			-0-
10		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	179	1	1461	3	Y	1			1
11		1500 N	1497	-0-	-3	-0-	175	1	1321	3	Y	1			2
12	INC	G-10	1418	-0-	1418	1418	150	1	1267	3	Y	1			3
01	INC	G-10	1472	-0-	1472	2890	144	1	1327	3	Y	1	2	1	2

SEELIGSON UNIT WELL #: 1633 A RRCID -> 135216 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5340 - 5356															
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1645 RRCID -> 135284 COMPL. DATE 07/14/1990 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5352 - 5373															
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0137B RRCID -> 135288 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 5357 - 5376															
08		495 N	495	-0-	-0-	-0-	37	1	325	3	Y	121	117	1	60
09		685 N	685	-0-	-0-	-0-	60	1	502	3	Y	112	113	1	59
10		829 N	829	-0-	-0-	-0-	123	9	714	3	Y	25	70	1	14
11		663 N	663	-0-	-0-	-0-	78	1	585	3	Y	-0-	11	1	3
12	INC	G-10	539	-0-	539	539	57	1	482	3	Y	-0-	2	1	1
*01	INC	G-10	527	-0-	527	1066	52	1	475	3	Y	-0-	1	1	-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1607T RRCID -> 136512 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5383 - 5393															
08		3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	334	1	2939	3	Y	-0-			-0-
09		3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	326	1	2720	3	Y	-0-			-0-
10		3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-			-0-
11		3060 X	2930	-0-	-130	-0-	344	1	2586	3	Y	-0-			-0-
12	INC	G-10	3276	-0-	3276	3276	346	1	2930	3	Y	-0-			-0-
01	INC	G-10	2630	-0-	2630	5906	258	1	2372	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS						
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283											
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0197		RRCID -> 136768	COMPL. DATE 01/11/1991	TOTAL DEPTH 6256	PERF. 5316	-	5340						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0143B		RRCID -> 136876	COMPL. DATE 03/06/1978	TOTAL DEPTH 6150	PERF. N/A								
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	67	1	588	3	Y	-0-				-0-
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	65	1	539	3	Y	-0-				-0-
10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	76	1	620	3	Y	-0-				-0-
11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	78	1	586	3	Y	-0-				-0-
12	INC G-10	676	-0-	676	676	71	1	605	3	Y	-0-				-0-
01	INC G-10	657	-0-	657	1333	64	1	593	3	Y	-0-				-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0109BT		RRCID -> 138191	COMPL. DATE 03/25/1991	TOTAL DEPTH 6160	PERF. 5140	-	5156						
08	769 N	769	-0-	-0-	-0-	77	1	675	3	Y	15	21	1		9
						17	9								
09	714 N	714	-0-	-0-	-0-	76	1	629	3	Y	8	12	1		5
						9	9								
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	72	1	590	3	Y	20	17	1		8
						22	9								
11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	78	1	583	3	Y	22	21	1		9
						24	9								
12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	78	1	659	3	Y	30	24	1		15
						33	9								
*01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	69	1	633	3	Y	17	27	1		5
						19	9								
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0149B		RRCID -> 138227	COMPL. DATE 04/10/1991	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 5597	-	5632						
08	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	162	1	1430	3	Y	-0-				-0-
09	986 N	986	-0-	-0-	-0-	106	1	880	3	Y	-0-				-0-
10	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	172	1	1410	3	Y	-0-				-0-
11	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	123	1	929	3	Y	-0-				-0-
12	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	111	1	940	3	Y	-0-				-0-
01	1581 N	1009	-0-	-572	-0-	99	1	910	3	Y	-0-				-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4374		RRCID -> 139863	COMPL. DATE 11/11/1991	TOTAL DEPTH 6928	PERF. 6040	-	6052						
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283						
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0189		RRCID -> 139942	COMPL. DATE 11/01/1991	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5360	-		5380
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	267 1	114	2353 3	85 1	104
						125 9				
09	2640 X	2559	-0-	-81	-0-	259 1	129	2158 3		233
						142 9				
10	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	311 1	131	2545 3	319 1	45
						144 9				
11	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	321 1	160	2413 3		205
						176 9				
12	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	293 1	168	2482 3	164 1	209
						185 9				
*01	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	260 1	155	2397 3	164 1	200
						171 9				
-----										
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0903		RRCID -> 141091	COMPL. DATE 11/21/1991	TOTAL DEPTH 6298	PERF. 5475	-		5485
08	775 N	744	-0-	-31	-0-	76 1	-0-	668 3		-0-
						87 1		722 3		-0-
09	809 N	809	-0-	-0-	-0-	79 1	-0-	645 3		-0-
						79 1				-0-
10	724 N	724	-0-	-0-	-0-	82 1	-0-	620 3		-0-
						70 1		590 3	7 1	9
11	720 N	702	-0-	-18	-0-	18 9				-0-
						67 1		613 3	10 1	-0-
12	775 N	678	-0-	-97	-0-	1 9				-0-
01	713 N	681	-0-	-32	-0-					-0-
-----										
SEELIGSON UNIT		WELL #: 2602		RRCID -> 143584	COMPL. DATE 12/18/1992	TOTAL DEPTH 6179	PERF. 4233	-		4240
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
-----										
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0189A		RRCID -> 144016	COMPL. DATE 01/22/1993	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 4964	-		4970
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
-----										
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4367		RRCID -> 144322	COMPL. DATE 02/20/1993	TOTAL DEPTH 7230	PERF. 5343	-		5360
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
-----										
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0116		RRCID -> 144344	COMPL. DATE 02/18/1993	TOTAL DEPTH 6628	PERF. 5270	-		5290
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)													
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS													
SEELIGSON UNIT WELL #: 1417 RRCID -> 145498 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5502 - 5512													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2263 X	2111	-0-	-152	-0-	213 1	1879 3	Y		17	12 1		10
09	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	19 9	1997 3	Y		18	16 1		12
10	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	20 9	2329 3	Y		25	30 1		7
11	2190 X	2131	-0-	-59	-0-	28 9	1861 3	Y		21	20 1		8
12	2325 N	2091	-0-	-234	-0-	247 1	1863 3	Y		7	14 1		1
01	2635 N	2086	-0-	-549	-0-	23 9	1882 3	Y		-0-	1 1		-0-
-----													
SEELIGSON UNIT WELL #: 0905 RRCID -> 146247 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5034 - 5098													
08	813 N	813	-0-	-0-	-0-	83 1	730 3	Y		-0-			-0-
09	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	116 1	968 3	Y		-0-			-0-
10	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	129 1	1057 3	Y		-0-			-0-
11	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	122 1	920 3	Y		-0-			-0-
12	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	114 1	961 3	Y		-0-			-0-
*01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	103 1	951 3	Y		-0-			-0-
-----													
SEELIGSON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 146509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6255 PERF. 4408 - 4678													
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	42 1	366 3	Y		-0-			-0-
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	55 1	455 3	Y		-0-			-0-
10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	61 1	499 3	Y		-0-			-0-
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	60 1	449 3	Y		-0-			-0-
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	53 1	451 3	Y		15	6 1		9
*01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	17 9	487 3	Y		7	14 1		2
-----													
SEELIGSON UNIT WELL #: 1600AT RRCID -> 155635 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 6090 - 6105													
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
-----													
SEELIGSON UNIT WELL #: 0113 RRCID -> 157597 COMPL. DATE 02/04/1996 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5383 - 5797													
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
-----													
SEELIGSON UNIT WELL #: 0160A RRCID -> 158174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5938 - 5950													
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-



-----												
SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS												
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283												
SEELIGSON UNIT WELL #: 1721 RRCID -> 160058 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5797 - 5817												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
-----												
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
SEELIGSON UNIT WELL #: 1639A RRCID -> 161034 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 5504 - 5541												
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	32	1	286	3	Y	-0-	-0-
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	36	1	297	3	Y	-0-	-0-
10	372 N	351	-0-	-21	-0-	38	1	313	3	Y	-0-	-0-
11	300 N	273	-0-	-27	-0-	32	1	241	3	Y	-0-	-0-
12	341 N	332	-0-	-9	-0-	35	1	297	3	Y	-0-	-0-
01	341 N	266	-0-	-75	-0-	26	1	240	3	Y	-0-	-0-
-----												
SEELIGSON UNIT WELL #: 1150 RRCID -> 164388 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5412 - 5822												
08	1147 N	1104	-0-	-43	-0-	113	1	991	3	Y	-0-	-0-
09	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	127	1	1059	3	Y	-0-	-0-
10	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	139	1	1141	3	Y	-0-	-0-
11	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	135	1	1017	3	Y	-0-	-0-
12	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	119	1	1009	3	Y	5	1 1 4
*01	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	114	1	1046	3	Y	6	8 1 2
-----												
SEELISON UNIT WELL #: 1406 RRCID -> 235673 COMPL. DATE 02/14/1976 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A												
08	744 N	743	-0-	-1	-0-	73	1	645	3	Y	23	121 1 92
09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	25	9	606	3	Y	25	117
10	838 N	838	-0-	-0-	-0-	28	9	725	3	Y	22	139
11	788 N	788	-0-	-0-	-0-	89	1	674	3	Y	24	161
12	833 N	833	-0-	-0-	-0-	90	1	717	3	Y	24	189
*01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	85	1	862	3	Y	31	222
-----												
SEELIGSON UNIT WELL #: 1802C RRCID -> 243768 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5154 - 5174												
08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	53	1	471	3	Y	-0-	-0-
09	450 N	295	-0-	-155	-0-	32	1	263	3	Y	-0-	-0-
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	51	1	419	3	Y	-0-	-0-
11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	56	1	423	3	Y	-0-	-0-
12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	53	1	453	3	Y	-0-	-0-
*01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	47	1	429	3	Y	-0-	-0-
-----												
SEELIGSON UNIT WELL #: 0146B RRCID -> 256212 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5961 - 5974												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS  
 JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283  
 SEELIGSON UNIT WELL #: 0139B RRCID -> 257042 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 5387 - 5882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	125	1	1101	3	N	-0-					-0-
09	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	144	1	1202	3	N	-0-					-0-
10	974 N	974	-0-	-0-	-0-	106	1	868	3	N	-0-					-0-
11	1200 N	31	-0-	-1169	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-
12	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
01	961 N	303	-0-	-658	-0-	30	1	273	3	N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0112 RRCID -> 257930 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 5559 - 5763

08	14180 X	4661	-0-	-9519	-0-	475	1	4186	3	N	-0-					-0-
09	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	495	1	4131	3	N	-0-					-0-
10	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	533	1	4364	3	N	-0-					-0-
11	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	578	1	4349	3	N	-0-					-0-
12	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	534	1	4519	3	N	-0-					-0-
*01	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	496	1	4570	3	N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1622A RRCID -> 258641 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 5822 - 6040

08	822 N	822	-0-	-0-	-0-	83	1	727	3	N	11	10	1			4
09	780 N	749	-0-	-31	-0-	79	1	659	3	N	10	11	1			3
10	961 N	923	-0-	-38	-0-	100	1	815	3	N	7	8	1			2
11	810 N	718	-0-	-92	-0-	84	1	633	3	N	1	3	1			-0-
12	782 N	782	-0-	-0-	-0-	83	1	699	3	N	-0-					-0-
*01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	53	1	484	3	N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0173A RRCID -> 261224 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 5408 - 5415

08	217 N	162	-0-	-55	-0-	15	1	130	3	N	15	30	1			11
09	210 N	173	-0-	-37	-0-	17	1	143	3	N	12	16	1			7
10	217 N	144	-0-	-73	-0-	13	1	127	3	N	1	7	1			1
11	150 N	118	-0-	-32	-0-	16	1	66	3	N	39	26	1			14
12	186 N	156	-0-	-30	-0-	43	1	108	3	N	32	30	1			16
01	155 N	152	-0-	-3	-0-	13	1	120	3	N	17	28	1			5

SEELIGSON UNIT WELL #: 1697 RRCID -> 261226 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 5481 - 5879

08	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	151	1	1328	3	N	14	18	1			2
09	1440 N	1262	-0-	-178	-0-	15	1	1124	3	N	3	4	1			1
10	1736 N	1494	-0-	-242	-0-	135	1	1328	3	N	4	4	1			1
11	1440 N	1160	-0-	-280	-0-	162	1	1018	3	N	6	4	1			3
12	1302 N	1272	-0-	-30	-0-	4	1	1125	3	N	13	8	1			8
01	1488 N	950	-0-	-538	-0-	133	1	822	3	N	35	28	1			15

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283						
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4037		RRCID -> 261249	COMPL. DATE 04/18/2011	TOTAL DEPTH 6130	PERF. 5493	-		5909
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1109		RRCID -> 265841	COMPL. DATE 06/28/2011	TOTAL DEPTH 7021	PERF. 5288	-		5941
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED)		82126 006		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715								
DE TIJERINA, H.C.		WELL #: 59		RRCID -> 127455	COMPL. DATE 05/04/1992	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6646	-		6704
08	659 N	659	-0-	-0-	-0-	266 1	393 2	Y	-0-	-0-
09	600 N	570	-0-	-30	-0-	223 1	340 2	Y	6	6
10	682 N	682	-0-	-0-	-0-	263 1	419 2	Y	-0-	6
11	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	280 1	742 2	Y	1	7
12	731 N	731	-0-	-0-	-0-	317 1	412 2	Y	2	9
*01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	247 1	498 2	Y	6	15

EOG RESOURCES, INC.		253162		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
KING RANCH SEELIGSON		WELL #: C182		RRCID -> 058111	COMPL. DATE 11/10/1973	TOTAL DEPTH 7065	PERF. 6656	-		6670
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

KING RANCH SEELIGSON		WELL #: C197 F		RRCID -> 097148	COMPL. DATE 10/15/1981	TOTAL DEPTH 6986	PERF. 6474	-		6482
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

KING RANCH SEELIGSON		WELL #: C121		RRCID -> 099600	COMPL. DATE 01/12/1982	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6272	-		6292
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 82126 006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
KING RANCH SEELIGSON		WELL #: C 51		RRCID -> 139943		COMPL. DATE 06/25/1996		TOTAL DEPTH 7527 PERF. 6380 - 6767			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	3100 N	3267	-0-	167	167	70 1	3197 3	Y	-0-		-0-
09	3000 N	2842	-0-	-158	9	62 1	2780 3	Y	-0-		-0-
10	2786 N	2777	-0-	-9	-0-	61 1	2716 3	Y	-0-		-0-
11	2760 X	1638	-0-	-1122	-0-	34 1	1604 3	Y	-0-		-0-
12	2821 X	153	-0-	-2668	-0-	2 1	148 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
01	2821 X	1343	-0-	-1478	-0-	84 1	1257 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
-----											
KING RANCH SEELIGSON		WELL #: E 4		RRCID -> 147232		COMPL. DATE 09/16/1993		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6755 - 6800			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
EXXON MOBIL CORPORATION		257128		RRCID -> 013809		COMPL. DATE 05/12/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6833 - 6845			
SEELIGSON, K. R.		WELL #: C 7 C									
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
KING RANCH SEELIGSON		WELL #: C116 T		RRCID -> 058337		COMPL. DATE 03/10/1974		TOTAL DEPTH 7042 PERF. 6785 - 6800			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
KING RANCH SEELIGSON		WELL #: C190 F		RRCID -> 087899		COMPL. DATE 11/08/1979		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6256 - 6552			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
KING RANCH SEELIGSON		WELL #: C204 C		RRCID -> 090616		COMPL. DATE 03/17/1983		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6074 - 6279			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----												
SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS												
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283												
CANALES, P. WELL #: 118U RRCID -> 041787 COMPL. DATE 04/06/1967 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
-----												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
CANALES, P. WELL #: 118 L RRCID -> 041824 COMPL. DATE 04/07/1967 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A												
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
CANALES, P. WELL #: 117 RRCID -> 041934 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 19640 PERF. 6595 - 6927												
08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	92	1	814	3	Y	-0-
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	81	1	672	3	Y	-0-
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	87	1	711	3	Y	-0-
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	71	1	532	3	Y	-0-
12	INC G-10		916	-0-	916	916	97	1	819	3	Y	-0-
01	INC G-10		715	-0-	715	1631	70	1	645	3	Y	-0-
-----												
CANALES, P. WELL #: 129 RRCID -> 057256 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6477 - 6483												
08	2077	N	1864	-0-	-213	-0-	190	1	1674	3	Y	-0-
09	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	194	1	1618	3	Y	-0-
10	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	285	1	2334	3	Y	-0-
11	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	222	1	1673	3	Y	-0-
12	INC G-10		1994	-0-	1994	1994	211	1	1783	3	Y	-0-
01	INC G-10		2121	-0-	2121	4115	208	1	1913	3	Y	-0-
-----												
MILLER, J. W. WELL #: 42 RRCID -> 060359 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6440 - 6448												
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	50	1	437	3	Y	-0-
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	54	1	452	3	Y	-0-
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	47	1	382	3	Y	-0-
11	390	N	369	-0-	-21	-0-	43	1	326	3	Y	-0-
12	INC G-10		373	-0-	373	373	39	1	334	3	Y	-0-
01	INC G-10		381	-0-	381	754	37	1	344	3	Y	-0-
-----												
KING RANCH SEELIGSON WELL #: 4392A RRCID -> 076375 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A												
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
CANALES, P. WELL #: 112 RRCID -> 124063 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 6745 - 6765												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS															
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283															
CANALES, P. WELL #: 137 RRCID -> 225893 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 7338 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
CANALES, P. WELL #: 138 RRCID -> 253134 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 6210 - 6560															
08	434 N	345	-0-	-89	-0-	26	1	227	3	Y	84	104	1		219
						92	9								
09	420 N	343	-0-	-77	-0-	26	1	219	3	Y	89	94	1		214
						98	9								
10	434 N	317	-0-	-117	-0-	25	1	206	3	Y	78	171	1		121
						86	9								
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	31	1	234	3	Y	66				187
						73	9								
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	30	1	254	3	Y	85	129	1		143
						94	9								
*01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	31	1	285	3	Y	81	60	1		164
						89	9								
-----															
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. 572550															
DUNLAP, B. H. WELL #: 64 RRCID -> 039152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6414 - 6597															
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-				-0-
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-				-0-
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-				-0-
11	420 N	249	-0-	-171	-0-	249	3			Y	-0-				-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-				-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
DUNLAP, B. H. WELL #: 67L RRCID -> 039780 COMPL. DATE 07/22/1966 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6628 - 6638															
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
DUNLAP, B. H. WELL #: 67MU RRCID -> 039781 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6280 - 6430															
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
SEELIGSON, A. A. WELL #: 8 U RRCID -> 041344 COMPL. DATE 02/08/1967 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6155 - 6165															
08	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			Y	-0-				-0-
09	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			Y	-0-				-0-
10	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			Y	-0-				-0-
11	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			Y	-0-				-0-
12	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			Y	-0-				-0-
01	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-				-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		82126 006	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC.		//CONT.//		572550							
SEELIGSON, A. A.		WELL #:		238 U	RRCID ->	054770	COMPL. DATE	03/14/1973	TOTAL DEPTH	7611	PERF. 6538 - 6586
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
DUNLAP, B. H.		WELL #:		69A	RRCID ->	064485	COMPL. DATE	10/07/2002	TOTAL DEPTH	7110	PERF. 6140 - 6273
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
SEELIGSON, A.A.		WELL #:		9 U	RRCID ->	089118	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6605	PERF. 6083 - 6268
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
DUNLAP, B.H.		WELL #:		63	RRCID ->	097516	COMPL. DATE	10/29/1981	TOTAL DEPTH	8820	PERF. 6737 - 6748
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
SEELIGSON, A.A.		WELL #:		232	RRCID ->	121705	COMPL. DATE	06/28/1986	TOTAL DEPTH	6915	PERF. 6482 - 6494
08	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3	Y	-0-		-0-
09	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3	Y	-0-		-0-
10	1364 N	1119	-0-	-245	-0-	1119	3	Y	-0-		-0-
11	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-			Y	-0-		-0-
12	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-			Y	-0-		-0-
01	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
SEELIGSON, A.A.		WELL #:		7	RRCID ->	122237	COMPL. DATE	09/17/1986	TOTAL DEPTH	8162	PERF. 6117 - 6137
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
SEELIGSON, A.A.		WELL #:		211	RRCID ->	129800	COMPL. DATE	02/03/1989	TOTAL DEPTH	6895	PERF. 6298 - 6327
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

-----												
SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS												
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550												
SEELIGSON, A.A. WELL #: 18 RRCID -> 129981 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6092 - 6106												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
SEELIGSON, A.A. WELL #: 51 RRCID -> 133023 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6602 - 6614												
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
SEELIGSON, A. A. WELL #: 157 RRCID -> 136614 COMPL. DATE 09/25/1990 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6469 - 6493												
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
SEELIGSON, A. A. WELL #: 235 RRCID -> 136791 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6195 - 6205												
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
SEELIGSON, A. A. WELL #: 248 RRCID -> 137139 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6580 - 6600												
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
SEELIGSON, A. A. WELL #: 87 RRCID -> 137157 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6552 - 6586												
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
DUNLAP, B. H. WELL #: 66 RRCID -> 137379 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6367 - 6704												
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-



-----																	
SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS																	
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550																	
SEELIGSON, A. A. WELL #: 76 RRCID -> 138422 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6769 - 7020																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
SEELIGSON, A.A. WELL #: 84 RRCID -> 147148 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 6523 - 6530																	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SEELIGSON, A.A. WELL #: 83 RRCID -> 147474 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6488 - 6496																	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
SEELIGSON, A.A. WELL #: 84 RRCID -> 148600 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 6476 - 6493																	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
SEELIGSON, A.A. WELL #: 247 RRCID -> 148604 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 6196 - 6492																	
08		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			Y	-0-					-0-
09		930 N	782	-0-	-148	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
10		837 N	813	-0-	-24	-0-	813	3			Y	-0-					-0-
11		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			Y	-0-					-0-
12		889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			Y	-0-					-0-
01		682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
SEELIGSON, A.A. WELL #: 201 RRCID -> 148773 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6348 - 6433																	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
DUNLAP, B.H. WELL #: 71 RRCID -> 150936 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6612 - 6636																	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	63					-0-

SEGUNDO (OLMOS)		82168 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
MIDDLETON OIL COMPANY		565000										
MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		RRCID -> 083493		COMPL. DATE 07/26/1979		TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6913 - 7029				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
PLUGGED AND ABANDONED 10/11/2005												

SEJITA (BAZAN)		82204 083		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
TRINITY GAS CORPORATION		870230								
CASEY, JACK		WELL #:		RRCID -> 041097		COMPL. DATE 01/11/1967		TOTAL DEPTH 7805 PERF. N/A		
08	211	N	211	-0-	-0-	211	2	N	-0-	180
09	150	N	150	-0-	-0-	150	2	N	-0-	180
10	217	N	90	-0-	-127	90	2	N	-0-	180
11	210	N	151	-0-	-59	151	2	N	-0-	180
12	914	N	914	-0-	-0-	914	2	N	-0-	180
01	93	N	40	-0-	-53	40	2	N	-0-	180

SEJITA (HOCKLEY 1ST)		82204 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
TRINITY GAS CORPORATION		870230								
CASEY, JACK		WELL #:		RRCID -> 014160		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5334 - 5345		
08	121	N	121	-0-	-0-	121	2	N	-0-	-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	121	2	N	-0-	-0-
10	155	N	120	-0-	-35	120	2	N	-0-	-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	120	2	N	-0-	-0-
12	124	N	60	-0-	-64	60	2	N	-0-	-0-
01	124	N	101	-0-	-23	101	2	N	-0-	-0-

CASEY, JACK		WELL #:		RRCID -> 043695		COMPL. DATE 12/13/1967		TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A		
08	1798	N	1267	-0-	-531	1267	2	N	-0-	-0-
09	2550	N	2108	-0-	-442	2108	2	N	-0-	-0-
10	2418	N	1503	-0-	-915	1503	2	N	-0-	-0-
11	1797	N	1797	-0-	-0-	1797	2	N	-0-	-0-
12	2170	N	2052	-0-	-118	2052	2	N	-0-	-0-
*01	1607	N	1607	-0-	-0-	1607	2	N	-0-	-0-

YZAGUIRRE, MANUEL F.		WELL #:		RRCID -> 143633		COMPL. DATE 10/16/1992		TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5244 - 5252		
08	8266	X	8266	-0-	-0-	8266	2	N	-0-	-0-
09	7347	X	7347	-0-	-0-	7347	2	N	-0-	-0-
10	7303	X	7303	-0-	-0-	7303	2	N	-0-	-0-
11	7050	X	6855	-0-	-195	6855	2	N	-0-	-0-
12	7285	X	6704	-0-	-581	6704	2	N	-0-	-0-
01	7285	X	6690	-0-	-595	6690	2	N	-0-	-0-

SEJITA (HOCKLEY 2ND)		82204 581		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
TRINITY GAS CORPORATION		870230								
CASEY, JACK		WELL #:		RRCID -> 014144		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SEJITA (HOCKLEY 2ND)		//CONT.//		82204 581	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL							
TRINITY GAS CORPORATION		//CONT.//		870230												
YZAGUIRRE, MANUEL F.		WELL #:		1	RRCID ->	014153	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	5280	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEREZ, GUILLERMO		WELL #:		2	RRCID ->	071294	COMPL. DATE	04/21/1977	TOTAL DEPTH	6965	PERF. N/A					
08	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
09	3360 X	2510	-0-	-850	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
10	3472 X	2886	-0-	-586	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
11	3360 X	3155	-0-	-205	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
12	3472 X	3375	-0-	-97	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
01	3472 X	3001	-0-	-471	-0-	3001	2			N	-0-					-0-

SEJITA (YEGUA, UP.)		82204 830		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DUVAL								
TRINITY GAS CORPORATION		870230														
BAZAN, DAVID		WELL #:		3	RRCID ->	036077	COMPL. DATE	01/10/1965	TOTAL DEPTH	7844	PERF. N/A					
08	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					120
09	1890 N	1198	-0-	-692	-0-	1175	2	23	9	N	21					141
10	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	9					150
11	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	12					162
12	1240 N	110	-0-	-1130	-0-	101	2	9	9	N	8					170
01	1333 N	212	-0-	-1121	-0-	201	2	11	9	N	10	160	99			20

GARCIA, OVIDIO		WELL #:		1	RRCID ->	222445	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 6142 - 6152					
08	806 N	545	-0-	-261	-0-	545	2			N	-0-					8
09	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					8
10	1085 N	676	-0-	-409	-0-	676	2			N	-0-					8
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					8
*12	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					8
*01	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					8

SEJITA, EAST		82205 001		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL								
DISCORBIS OIL COMPANY		220846														
BARRERA, HOMER ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	200047	COMPL. DATE	01/30/2004	TOTAL DEPTH	1860	PERF. 1141 - 1157					
08	341 #	252	-0-	-89	-0-	28	1	224	2	N	-0-					-0-
09	330 #	195	-0-	-135	-0-	21	1	174	2	N	-0-					-0-
10	341 #	219	-0-	-122	-0-	25	1	194	2	N	-0-					-0-
11	330 #	209	-0-	-121	-0-	24	1	185	2	N	-0-					-0-
12	341 #	119	-0-	-222	-0-	14	1	105	2	N	-0-					-0-
01	248 #	100	-0-	-148	-0-	13	1	87	2	N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (550)		82205 250		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DUVAL								
DISCORBIS OIL COMPANY		220846														
RAMIREZ, H.		WELL #:		2	RRCID ->	242248	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	800	PERF. 625 - 628					
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	13	1	102	2	N	-0-					-0-
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	13	1	102	2	N	-0-					-0-
10	124 N	100	-0-	-24	-0-	11	1	89	2	N	-0-					-0-
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	12	1	93	2	N	-0-					-0-
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	13	1	99	2	N	-0-					-0-
*01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	14	1	93	2	N	-0-					-0-

SEJITA, EAST ( 800)		82205 264		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL						
DISCORBIS OIL COMPANY		220846												
BARRERA, HOMER ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 233983		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 1850		PERF. 711 - 715				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		212 N	212	-0-	-0-	-0-	23 1	189 2	N	-0-				-0-
09		180 N	154	-0-	-26	-0-	17 1	137 2	N	-0-				-0-
10		186 N	151	-0-	-35	-0-	17 1	134 2	N	-0-				-0-
11		210 N	168	-0-	-42	-0-	19 1	149 2	N	-0-				-0-
12		155 N	121	-0-	-34	-0-	14 1	107 2	N	-0-				-0-
01		155 N	119	-0-	-36	-0-	15 1	104 2	N	-0-				-0-
-----														
W.W.H.M. & H., INC.		WELL #: 3		RRCID -> 233984		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 1403		PERF. 859 - 872				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----														
BARRERA, HOMER ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 241974		COMPL. DATE 05/26/2008		TOTAL DEPTH 885		PERF. 726 - 729				
08		230 N	230	-0-	-0-	-0-	25 1	205 2	N	-0-				-0-
09		180 N	167	-0-	-13	-0-	18 1	149 2	N	-0-				-0-
10		186 N	163	-0-	-23	-0-	18 1	145 2	N	-0-				-0-
11		210 N	182	-0-	-28	-0-	21 1	161 2	N	-0-				-0-
12		186 N	130	-0-	-56	-0-	15 1	115 2	N	-0-				-0-
01		155 N	127	-0-	-28	-0-	17 1	110 2	N	-0-				-0-
-----														
SEJITA, EAST (1000)		82205 330		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL						
DISCORBIS OIL COMPANY		220846												
MAMA NA PARTNERSHIP		WELL #: 2A		RRCID -> 222326		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 1410		PERF. 1003 - 1010				
08		527 #	434	-0-	-93	-0-	48 1	386 2	N	-0-				-0-
09		510 #	458	-0-	-52	-0-	50 1	408 2	N	-0-				-0-
10		434 #	354	-0-	-80	-0-	40 1	314 2	N	-0-				-0-
11		442 R	442	-0-	-0-	-0-	50 1	392 2	N	-0-				-0-
12		598 R	598	-0-	-0-	-0-	71 1	527 2	N	-0-				-0-
*01		567 R	567	-0-	-0-	-0-	74 1	493 2	N	-0-				-0-
-----														
MAMA NA PARTNERSHIP		WELL #: 3A		RRCID -> 231997		COMPL. DATE 09/24/2007		TOTAL DEPTH 1365		PERF. 1000 - 1008				
08		1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-				-0-
09		1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-				-0-
10		8 R	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2	N	-0-				-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		8 #	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-				-0-
-----														
MAMA NA PARTNERSHIP "B"		WELL #: 6A		RRCID -> 252109		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 1263		PERF. 1130 - 1140				
08		589 #	464	-0-	-125	-0-	51 1	413 2	N	-0-				-0-
09		540 #	478	-0-	-62	-0-	52 1	426 2	N	-0-				-0-
10		496 #	441	-0-	-55	-0-	50 1	391 2	N	-0-				-0-
11		480 #	472	-0-	-8	-0-	54 1	418 2	N	-0-				-0-
12		496 #	456	-0-	-40	-0-	54 1	402 2	N	-0-				-0-
01		496 #	426	-0-	-70	-0-	55 1	371 2	N	-0-				-0-

SEJITA, EAST (1170)		82205 462		ASSOCIATED		49B		CNTY: DUVAL				
DISCORBIS OIL COMPANY		220846										
MAMA NA PARTNERSHIP		WELL #: 4A		RRCID -> 244511		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 1300		PERF. 1054 - 1060		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	620 #	529	-0-	-91	-0-	58	1	471	2	N	-0-	-0-
09	630 #	546	-0-	-84	-0-	60	1	486	2	N	-0-	-0-
10	651 #	505	-0-	-146	-0-	57	1	448	2	N	-0-	-0-
11	630 #	545	-0-	-85	-0-	62	1	483	2	N	-0-	-0-
12	651 #	510	-0-	-141	-0-	60	1	450	2	N	-0-	-0-
01	558 #	504	-0-	-54	-0-	65	1	439	2	N	-0-	-0-
-----												
MAMA NA PARTNERSHIP "A"		WELL #: 5A		RRCID -> 252742		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 1419		PERF. 1100 - 1109		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MAMA NA PARTNERSHIP "B"		WELL #: 9A		RRCID -> 260399		COMPL. DATE 07/17/2010		TOTAL DEPTH 1323		PERF. 1094 - 1166		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MAMA NA PARTNERSHIP "A"		WELL #: 7A		RRCID -> 260631		COMPL. DATE 07/10/2010		TOTAL DEPTH 1353		PERF. 1135 - 1142		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SEJITA, EAST (1220)		82205 594		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
DISCORBIS OIL COMPANY		220846										
W. W. H. M. & H. INC., ET. AL.		WELL #: 1		RRCID -> 195479		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH 1850		PERF. 1212 - 1226		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
RAMIREZ, H.		WELL #: 1		RRCID -> 204315		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 1850		PERF. 1133 - 1150		
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	33	1	270	2	N	-0-	-0-
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	34	1	281	2	N	-0-	-0-
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	33	1	262	2	N	-0-	-0-
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	35	1	269	2	N	-0-	-0-
12	341 N	299	-0-	-42	-0-	35	1	264	2	N	-0-	-0-
01	310 N	301	-0-	-9	-0-	39	1	262	2	N	-0-	-0-

-----														
SEJITA, EAST (1220)		//CONT.//		82205 594	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: DUVAL				
DISCORBIS OIL COMPANY		//CONT.//		220846										
W.W.H.M. & H. INC., ET. AL.		WELL #:		2	RRCID ->	204316	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	1850	PERF.	1186 - 1204		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
GARCIA, EUSEBIO, JR ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	208616	COMPL. DATE	10/28/2004	TOTAL DEPTH	1400	PERF.	1288 - 1290		
-----														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
W.W.H.M. & H. INC.		WELL #:		4	RRCID ->	216028	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	2110	PERF.	1183 - 1197		
-----														
08	248	#	186	-0-	-62	-0-	21	1	165	2	N	-0-		-0-
09	150	#	135	-0-	-15	-0-	15	1	120	2	N	-0-		-0-
10	186	#	20	-0-	-166	-0-	2	1	18	2	N	-0-		-0-
11	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-		-0-
12	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		-0-
01	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		-0-
-----														
MAMA NA PARTNERSHIP		WELL #:		1A	RRCID ->	222335	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	2207	PERF.	1241 - 1250		
-----														
08	403	#	161	-0-	-242	-0-	18	1	143	2	N	-0-		-0-
09	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-		-0-
10	384	R	384	-0-	-0-	-0-	43	1	341	2	N	-0-		-0-
11	330	#	212	-0-	-118	-0-	24	1	188	2	N	-0-		-0-
12	341	#	184	-0-	-157	-0-	22	1	162	2	N	-0-		-0-
01	372	#	176	-0-	-196	-0-	23	1	153	2	N	-0-		-0-
-----														
SEJITA, EAST (1300)		//CONT.//		82205 630	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: DUVAL				
DISCORBIS OIL COMPANY		//CONT.//		220846										
W.W.H.M. & H. INC. ET AT		WELL #:		5	RRCID ->	216029	COMPL. DATE	11/02/2005	TOTAL DEPTH	2100	PERF.	1324 - 1328		
-----														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
TRINITY GAS CORPORATION		WELL #:		5	RRCID ->	190557	COMPL. DATE	08/20/2002	TOTAL DEPTH	2100	PERF.	1360 - 1362		
-----														
08	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2		N	-0-			-0-
09	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2		N	-0-			-0-
10	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2		N	-0-			-0-
11	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2		N	-0-			-0-
12	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2		N	-0-			-0-
*01	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2		N	-0-			-0-

SEJITA, EAST (1300)		//CONT.//		82205 630	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL				
TRINITY GAS CORPORATION		//CONT.//		870230								
PLANT SITE		WELL #:		2	RRCID ->	198924	COMPL. DATE	12/08/2003	TOTAL DEPTH	2025 PERF.	996 - 998	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248 2		N	-0-			-0-
09	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205 2		N	-0-			-0-
10	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2		N	-0-			-0-
11	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 2		N	-0-			-0-
12	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 2		N	-0-			-0-
*01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2		N	-0-			-0-

PLANT SITE		WELL #:		1	RRCID ->	239157	COMPL. DATE	01/09/2008	TOTAL DEPTH	2100 PERF.	1226 - 1230	
08	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2		N	-0-			-0-
09	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108 2		N	-0-			-0-
10	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954 2		N	-0-			-0-
11	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571 2		N	-0-			-0-
12	1612 N	1403	-0-	-209	-0-	1403 2		N	-0-			-0-
01	1612 N	1164	-0-	-448	-0-	1164 2		N	-0-			-0-

SEJITA, N.E. (5400)		82207 540		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL					
CHAMPLIN EXPLORATION, INC.		143578										
HUNTER, M.K.		WELL #:		1	RRCID ->	103461	COMPL. DATE	11/29/1982	TOTAL DEPTH	5610 PERF.	5402 - 5407	
08	465 N	464	-0-	-1	-0-	464 2		N	-0-			63
09	480 N	476	-0-	-4	-0-	476 2		N	-0-			63
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2		N	-0-			63
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2		N	-0-			63
12	496 N	474	-0-	-22	-0-	474 2		N	-0-			63
*01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2		N	-0-			63

SEJITA, WEST		82211 001		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL					
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179										
VILLARREAL		WELL #:		1	RRCID ->	245754	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	6500 PERF.	5402 - 5405	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	300	-0-	300	300	300 4		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	300	-0-	300	600	300 4		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	600			N	NO RPT			-0-

SERAFIN (WILCOX 5800)		82259 600		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861										
URIBE		WELL #:		1	RRCID ->	128602	COMPL. DATE	09/17/1988	TOTAL DEPTH	6112 PERF.	5756 - 5770	
08	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	405 1	1539 2	N	-0-			-0-
09	1747 X	1747	-0-	-0-	-0-	383 1	1364 2	N	-0-			-0-
10	1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	385 1	1418 2	N	-0-			-0-
11	3750 X	1806	-0-	-1944	-0-	370 1	1436 2	N	-0-			-0-
12	3875 X	1773	-0-	-2102	-0-	399 1	1374 2	N	-0-			-0-
01	3875 X	1729	-0-	-2146	-0-	386 1	1343 2	N	-0-			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		SERAFIN		WELL #:		1	RRCID ->	111671	COMPL. DATE	05/01/1984	TOTAL DEPTH	9808 PERF.	5783 - 5788
08	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 2		N	-0-				-0-		-0-
09	1080 N	59	-0-	-1021	-0-	59 2		N	-0-				-0-		-0-
10	1302 N	877	-0-	-425	-0-	877 2		N	-0-				-0-		-0-
11	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 2		N	-0-				-0-		-0-
12	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615 2		N	-0-				-0-		-0-
*01	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380 2		N	-0-				-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SEVEN SISTERS (1200) 82380 385 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
 ROGER W. MCCABE, INC. 724671  
 ARGO OIL CORP. WELL #: 1 RRCID -> 014179 COMPL. DATE 11/26/1952 TOTAL DEPTH 2748 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		N	-0-			-0-
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		N	-0-			-0-
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2		N	-0-			-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-			-0-
*12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			-0-
*01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-			-0-

DRUMMOND, C. O., -B- WELL #: 1 RRCID -> 014180 COMPL. DATE 10/20/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARGO OIL CORP. WELL #: 2 RRCID -> 198227 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 1252 PERF. 1220 - 1252

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEVEN SISTERS (2400) 82380 715 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401  
 MARSHALL, S. JR. STATE A-2123 WELL #: 2 RRCID -> 193134 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2406 - 2416

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEVEN SISTERS (3000 YEGUA) 82380 770 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
 KELSEY, LEWIS O., CORP. 455070  
 SLING, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 014187 COMPL. DATE 07/27/1949 TOTAL DEPTH 3233 PERF. 3038 - 3044

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE AB) 82381 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313  
 HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 110633 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13316 - 13382

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7



SEVEN SISTERS, E. (HOUSE AB)		//CONT.//		82381 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313										
GORMAN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	157260	COMPL. DATE	02/13/1996	TOTAL DEPTH	14980	PERF.	13180 - 13430		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	351 1	3442 2	N		-0-			7
09		3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	288 1	3023 2	N		-0-			7
10		3751 X	3664	-0-	-87	-0-	349 1	3315 2	N		-0-			7
11		3660 X	3394	-0-	-266	-0-	328 1	3066 2	N		-0-			7
12		3782 X	3362	-0-	-420	-0-	331 1	3031 2	N		-0-			7
01		3782 X	3365	-0-	-417	-0-	313 1	3052 2	N		-0-			7

HUMBLE FEE GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	197743	COMPL. DATE	11/22/2009	TOTAL DEPTH	13740	PERF.	13218 - 13582	
08		667 N	667	-0-	-0-	-0-	62 1	605 2	N		-0-		7
09		624 N	624	-0-	-0-	-0-	54 1	570 2	N		-0-		7
10		682 N	628	-0-	-54	-0-	60 1	568 2	N		-0-		7
11		660 N	599	-0-	-61	-0-	58 1	541 2	N		-0-		7
12		748 N	748	-0-	-0-	-0-	74 1	674 2	N		-0-		7
*01		881 N	881	-0-	-0-	-0-	82 1	799 2	N		-0-		7

HUMBLE FEE GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	220102	COMPL. DATE	04/28/2007	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	13123 - 13254	
08		6448 X	3956	-0-	-2492	-0-	366 1	3590 2	N		-0-		11
09		6240 X	5683	-0-	-557	-0-	494 1	5189 2	N		-0-		11
10		7223 X	5949	-0-	-1274	-0-	567 1	5382 2	N		-0-		11
11		6990 X	4578	-0-	-2412	-0-	443 1	4135 2	N		-0-		11
12		7223 X	5631	-0-	-1592	-0-	554 1	5077 2	N		-0-		11
*01		6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	612 1	5960 2	N		-0-		11

HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310	RRCID ->	109428	COMPL. DATE	04/02/2010	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	13236 - 13469	
EXXON - LICHTENBERGER FEE		WELL #:		9	RRCID ->	109428	COMPL. DATE	04/02/2010	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	13236 - 13469	
08		4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	1472 1	2599 3	Y	4	36 1		3
09		3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	1362 1	2300 3	Y	15			18
10		3193 X	2863	-0-	-330	-0-	1173 1	1677 3	Y	12			30
11		3930 X	1046	-0-	-2884	-0-	947 1	96 3	Y	3	24 1		9
12		4061 X	30	-0-	-4031	-0-	30 1		Y	-0-			9
01		4061 X	518	-0-	-3543	-0-	122 1	396 3	Y	-0-			9

FARMERS LIFE GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	265872	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	17000	PERF.	13280 - 13500	
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 3	N		-0-		-0-
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 3	N		-0-		-0-
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 3	N		-0-		-0-
11		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 1		N		-0-		-0-
*12		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 1		N		-0-		-0-
*01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	8 1	27 3	N		-0-		-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE C)		WELL #:		82381 056	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DUVAL			
COLUMBUS ENERGY, LLC		WELL #:		169313									
HUMBLE FEE GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	201475	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL DEPTH	13740	PERF.	13570 - 13582	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE C)		//CONT.//		82381 056	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DUVAL	
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313							
HUMBLE FEE GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	218000	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	13750	PERF.13524 - 13544
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

SEVEN SISTERS, E. (HOWELL SAND)				82381 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313									
GORMAN, J. W. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	094447	COMPL. DATE	05/13/1981	TOTAL DEPTH	16553	PERF.15068 - 15134		
08	13330	X	12612	-0-	-718	-0-	1167	1	11445	2	N	-0-	14
09	12900	X	11689	-0-	-1211	-0-	1016	1	10673	2	N	-0-	14
10	12617	X	11538	-0-	-1079	-0-	1100	1	10438	2	N	-0-	14
11	12210	X	11509	-0-	-701	-0-	1114	1	10395	2	N	-0-	14
12	12617	X	11949	-0-	-668	-0-	1175	1	10774	2	N	-0-	14
01	12617	X	12298	-0-	-319	-0-	1145	1	11153	2	N	-0-	14

ARCO ETAL HUMBLE FEE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	101266	COMPL. DATE	06/08/1982	TOTAL DEPTH	15520	PERF.15173 - 15240		
08	42227	X	42227	-0-	-0-	-0-	3908	1	38319	2	N	-0-	34
09	41039	X	41039	-0-	-0-	-0-	3568	1	37471	2	N	-0-	34
10	42842	X	41829	-0-	-1013	-0-	3986	1	37843	2	N	-0-	34
11	41460	X	39862	-0-	-1598	-0-	3857	1	36005	2	N	-0-	34
12	42842	X	40524	-0-	-2318	-0-	3985	1	36539	2	N	-0-	34
01	42408	X	40910	-0-	-1498	-0-	3808	1	37102	2	N	-0-	34

HAZLEWOOD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	102892	COMPL. DATE	11/28/1982	TOTAL DEPTH	15650	PERF.15230 - 15298
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

HAZLEWOOD GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	106182	COMPL. DATE	06/06/1983	TOTAL DEPTH	15350	PERF.15098 - 15176		
08	25858	X	25858	-0-	-0-	-0-	2393	1	23465	2	N	-0-	28
09	24325	X	24325	-0-	-0-	-0-	2115	1	22210	2	N	-0-	28
10	25635	X	25635	-0-	-0-	-0-	2443	1	23192	2	N	-0-	28
11	25020	X	24749	-0-	-271	-0-	2395	1	22354	2	N	-0-	28
12	25854	X	24855	-0-	-999	-0-	2444	1	22411	2	N	-0-	28
01	25854	X	25548	-0-	-306	-0-	2378	1	23170	2	N	-0-	28

SEVEN SISTERS, EAST (0-55)				82381 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313									
HAZLEWOOD GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	108578	COMPL. DATE	10/11/1983	TOTAL DEPTH	15000	PERF.14702 - 14813		
08	13828	X	13828	-0-	-0-	-0-	1280	1	12548	2	N	-0-	14
09	10860	X	9283	-0-	-1577	-0-	807	1	8476	2	N	-0-	14
10	12549	X	12549	-0-	-0-	-0-	1196	1	11353	2	N	-0-	14
11	12796	X	12796	-0-	-0-	-0-	1238	1	11558	2	N	-0-	14
12	10757	X	9435	-0-	-1322	-0-	928	1	8507	2	N	-0-	14
*01	11990	X	11990	-0-	-0-	-0-	1116	1	10874	2	N	-0-	14

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN) COLUMBUS ENERGY, LLC WELDER LEASE		82381 125 169313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DUVAL		
WELL #:		2		RRCID -> 102473		COMPL. DATE 09/09/1982		TOTAL DEPTH 14000		PERF.11535 - 11581		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	183 1	1796 2	N	-0-			8
09	1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	172 1	1808 2	N	-0-			8
10	2201 X	1975	-0-	-226	-0-	188 1	1787 2	N	-0-			8
11	2130 X	1852	-0-	-278	-0-	179 1	1673 2	N	-0-			8
12	2201 X	1919	-0-	-282	-0-	189 1	1730 2	N	-0-			8
01	2046 X	1900	-0-	-146	-0-	177 1	1723 2	N	-0-			8
-----												
HILCORP ENERGY COMPANY EXXON-LICHTENBERGER FEE		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DUVAL		
WELL #:		10		RRCID -> 262006		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 16097		PERF.12114 - 13328		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	58 1	104 3	N	1	6 1		4
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	30 1	50 3	N	-0-			4
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	208 1	298 3	N	2			6
11	150 N	4	-0-	-146	-0-	4 1		N	-0-	2 1		4
12	93 N	1	-0-	-92	-0-	1 1		N	-0-			4
01	496 N	25	-0-	-471	-0-	6 1	19 3	N	-0-			4
-----												
SABALO EXPLORATION OPERATING, LLC ROOS, H.		741936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DUVAL		
WELL #:		15		RRCID -> 165686		COMPL. DATE 05/27/1997		TOTAL DEPTH 16600		PERF.11569 - 11575		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	186 N	183	-0-	-3	-0-	183 1		N	-0-			-0-
09	150 N	147	-0-	-3	-0-	147 1		N	-0-			-0-
10	186 N	152	-0-	-34	-0-	152 1		N	-0-			-0-
11	180 N	115	-0-	-65	-0-	115 1		N	-0-			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SEVEN SISTERS, E. (REAGAN B) COLUMBUS ENERGY, LLC ARCO ET AL HUMBLE FEE GAS UNIT		82381 126 169313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DUVAL		
WELL #:		5		RRCID -> 248270		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH 15000		PERF.11382 - 11402		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	5456 X	3895	-0-	-1561	-0-	360 1	3535 2	N	-0-			8
09	4770 X	4668	-0-	-102	-0-	406 1	4262 2	N	-0-			8
10	4340 X	3981	-0-	-359	-0-	379 1	3602 2	N	-0-			8
11	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	367 1	3424 2	N	-0-			8
12	4836 X	4227	-0-	-609	-0-	416 1	3811 2	N	-0-			8
01	4836 X	3898	-0-	-938	-0-	363 1	3535 2	N	-0-			8
-----												
SEVEN SISTERS, E (REAGAN D FB 1) HILCORP ENERGY COMPANY EXXON-LICHTENBERGER FEE		82381 128 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DUVAL		
WELL #:		9		RRCID -> 178155		COMPL. DATE 04/02/2010		TOTAL DEPTH 13600		PERF.12076 - 12152		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN SEG 1)		82381 135		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313								
HAZELWOOD GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 124751		COMPL. DATE 12/19/1995		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11363 - 11496		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	243 1	2378 2	N	-0-	11
09	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	256 1	2692 2	N	-0-	11
10	2976 X	2645	-0-	-331	-0-	252 1	2393 2	N	-0-	11
11	2880 X	2707	-0-	-173	-0-	262 1	2445 2	N	-0-	11
12	3038 X	2722	-0-	-316	-0-	268 1	2454 2	N	-0-	11
01	3038 X	2622	-0-	-416	-0-	244 1	2378 2	N	-0-	11
-----										
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
EXXON-LICHTENBERGER FEE		WELL #: 5		RRCID -> 177642		COMPL. DATE 06/22/2000		TOTAL DEPTH 15780 PERF.11358 - 11370		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
SEVEN SISTERS, E.(2ND MASSIVE)		82381 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313								
HUMBLE FEE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 221133		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 14250 PERF.10512 - 10524		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
SEVEN SISTERS, EAST ( 9400)		82381 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
JPW ENERGY, L.L.C.		427871								
CAMPOS, Z.		WELL #: 1		RRCID -> 162035		COMPL. DATE 08/27/1996		TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9468 - 9476		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
SEVEN SISTERS, EAST ( 9500)		82381 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313								
ARCO ET AL-HUMBLE FEE		WELL #: 1		RRCID -> 048643		COMPL. DATE 06/15/1970		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9510 - 9572		
07	14B2 EXT	2878	-0-	2878	2878	289 1	2589 2	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	12846	-0-	12846	15724	1189 1	11657 2	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	13154	-0-	13154	28878	1144 1	12010 2	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	13705	-0-	13705	42583	1306 1	12399 2	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	13400	-0-	13400	55983	1297 1	12103 2	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	14302	-0-	14302	70285	1406 1	12896 2	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	14762	-0-	14762	85047	1374 1	13388 2	Y	-0-	-0-
-----										
ARCO-HUMBLE FEE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 208235		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 15303 PERF. 9664 - 9684		
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*12	13051 X	-0-	-0-	-13051	-0-			N	-0-	-0-
01	13051 X	2877	-0-	-10174	-0-	268 1	2609 2	N	-0-	-0-

SEVEN SISTERS, EAST ( 9500)		//CONT.//		82381 568	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
EXXON-LICHTENBERGER FEE		WELL #:		6	RRCID ->	264228	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	13479	PERF.	9810 - 9830
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	1612 X	1447	-0-	-165	-0-	523 1	922 3	N	2	15 1	4	
09	1560 X	1239	-0-	-321	-0-	459 1	774 3	N	5		9	
10	1426 X	1129	-0-	-297	-0-	462 1	661 3	N	5		14	
11	1410 X	929	-0-	-481	-0-	839 1	87 3	N	3	10 1	7	
12	1457 X	27	-0-	-1430	-0-	27 1		N	-0-		7	
01	1457 X	1	-0-	-1456	-0-	1 3		N	-0-		7	
SMITH OPERATING AND MGMT CO.				794541								
WELDER 385		WELL #:		1	RRCID ->	210308	COMPL. DATE	01/06/2005	TOTAL DEPTH	14820	PERF.	9570 - 9706
08	3193 X	2856	-0-	-337	-0-	83 1	2773 2	N	-0-		94	
09	3090 X	2856	-0-	-234	-0-	83 1	2773 2	N	-0-		94	
10	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	87 1	2913 2	N	-0-		94	
11	2760 X	2383	-0-	-377	-0-	69 1	2314 2	N	-0-		94	
12	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	87 1	2907 2	N	-0-		94	
01	3007 X	2937	-0-	-70	-0-	85 1	2852 2	N	-0-		94	
SEVEN SISTERS, EAST (10000)				82381 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL		
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313								
WELDER, J. F. HEIRS -F-		WELL #:		1	RRCID ->	047222	COMPL. DATE	09/11/1969	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	N/A
08	10302 X	10302	-0-	-0-	-0-	950 1	9318 2	Y	31		135	
09	10099 X	10099	-0-	-0-	-0-	875 1	9189 2	Y	32		167	
10	DLQ G-10	6145	-0-	6145	6145	583 1	5537 2	Y	23		190	
11	DLQ G-10	6237	-0-	6237	12382	600 1	5603 2	Y	31	186 1	35	
12	20166 X	7784	-0-	-12382	-0-	762 1	6986 2	Y	33		68	
*01	8304 X	8304	-0-	-0-	-0-	769 1	7490 2	Y	41		109	
WELDER, J. F.		WELL #:		1	RRCID ->	060122	COMPL. DATE	09/05/1974	TOTAL DEPTH	2670	PERF.	2568 - 2582
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
ARCO HUMBLE FEE		WELL #:		4	RRCID ->	217459	COMPL. DATE	11/29/2005	TOTAL DEPTH	12603	PERF.	10026 - 10038
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SEVEN SISTERS, NE. (10000)		82382 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
LICHTENBERGER FEE		WELL #: 11		RRCID -> 168921		COMPL. DATE 06/06/2002		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9932 - 10190			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

SEVEN SISTERS, S. (MASSIVE)		82384 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
CARRIZO OIL & GAS, INC.		135401									
MARSHALL, S. JR. STATE A-2123		WELL #: 1		RRCID -> 191791		COMPL. DATE 10/03/2002		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9583 - 9599			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SIMRAY GP, LLC		784155		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
WELDER GU 217		1 T		RRCID -> 212263		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10768 PERF.10232 - 10712			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	11470 X	11009	-0-	-461	-0-	1965 1	8889 3	Y	141	197 1	306
						155 9					
09	11100 X	8776	-0-	-2324	-0-	1393 1	7277 3	Y	96	196 1	206
						106 9					
*10	9854 X	9854	-0-	-0-	-0-	1250 1	8502 3	Y	93		299
						102 9					
*11	8371 X	8371	-0-	-0-	-0-	1093 1	7231 3	Y	43		342
						47 9					
*12	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	664 1	3705 3	Y	8		351
						9 9					
*01	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	858 1	3895 3	Y	103	396 1	57
						113 9					

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.)		82384 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
SIMRAY GP, LLC		784155									
EXXON STATE		WELL #: 2		RRCID -> 197442		COMPL. DATE 09/07/2003		TOTAL DEPTH 14550 PERF.13996 - 14356			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-		N	-0-			-0-
09	3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-		N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WELDER HEIRS 215		784155		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
WELDER HEIRS 215		3		RRCID -> 200016		COMPL. DATE 02/13/2004		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13700 - 14578			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	6776 X	6776	-0-	-0-	-0-	1486 1	5290 3	N	-0-		-0-
09	6762 X	6762	-0-	-0-	-0-	1352 1	5410 3	N	-0-		-0-
*10	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	525 1	2584 3	N	-0-		-0-
*11	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	516 1	2483 3	N	-0-		-0-
*12	7489 X	7489	-0-	-0-	-0-	1435 1	6054 3	N	-0-		-0-
*01	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	1252 1	4471 3	N	-0-		-0-

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.) //CONT.// 82384 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: DUVAL					
SIMRAY GP, LLC //CONT.// 784155																	
EXXON STATE WELL #: 5 RRCID -> 218808 COMPL. DATE 04/07/2006												TOTAL DEPTH 14800	PERF.14050 - 14300				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		16089 X	11921	-0-	-4168	-0-	2972	1	8949	3	N	-0-	-0-				-0-
09		16290 X	9989	-0-	-6301	-0-	2303	1	7686	3	N	-0-	-0-				-0-
*10		9264 X	9264	-0-	-0-	-0-	1860	1	7404	3	N	-0-	-0-				-0-
*11		11936 X	11936	-0-	-0-	-0-	2432	1	9504	3	N	-0-	-0-				-0-
*12		11510 X	11510	-0-	-0-	-0-	2563	1	8947	3	N	-0-	-0-				-0-
*01		13062 X	13062	-0-	-0-	-0-	3250	1	9812	3	N	-0-	-0-				-0-
-----																	
WELDER HEIRS 71 WELL #: 1 RRCID -> 228137 COMPL. DATE 05/31/2007												TOTAL DEPTH 14645	PERF.14323 - 14357				
08		1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-	-0-				-0-
09		990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
12		495 N	495	-0-	-0-	-0-	109	1	386	3	N	-0-	-0-				-0-
*01		568 N	568	-0-	-0-	-0-	140	1	428	3	N	-0-	-0-				-0-
-----																	
EXXON STATE WELL #: 6 RRCID -> 237423 COMPL. DATE 02/03/2008												TOTAL DEPTH 16500	PERF.13500 - 14334				
08		26009 X	24142	-0-	-1867	-0-	5791	1	18351	3	N	-0-	-0-				-0-
09		25170 X	21761	-0-	-3409	-0-	4807	1	16954	3	N	-0-	-0-				-0-
*10		23565 X	23565	-0-	-0-	-0-	4495	1	19070	3	N	-0-	-0-				-0-
*11		22431 X	22431	-0-	-0-	-0-	4346	1	18085	3	N	-0-	-0-				-0-
*12		22628 X	22628	-0-	-0-	-0-	4817	1	17811	3	N	-0-	-0-				-0-
*01		22616 X	22616	-0-	-0-	-0-	5413	1	17203	3	N	-0-	-0-				-0-
-----																	
WELDER HEIRS 71 WELL #: 2 RRCID -> 241983 COMPL. DATE 07/29/2008												TOTAL DEPTH 15050	PERF.13864 - 14615				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
-----																	
WELDER HEIRS 71 WELL #: 3 RRCID -> 242068 COMPL. DATE 08/24/2008												TOTAL DEPTH 14928	PERF.13840 - 14636				
08		4030 X	3841	-0-	-189	-0-	894	1	2947	3	N	-0-	-0-				-0-
09		3900 X	3290	-0-	-610	-0-	703	1	2587	3	N	-0-	-0-				-0-
*10		3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	677	1	3016	3	N	-0-	-0-				-0-
*11		2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	535	1	2339	3	N	-0-	-0-				-0-
*12		3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	732	1	2830	3	N	-0-	-0-				-0-
*01		2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	603	1	1995	3	N	-0-	-0-				-0-
-----																	
WELDER HEIRS 71 WELL #: 4 RRCID -> 245156 COMPL. DATE 10/26/2008												TOTAL DEPTH 14900	PERF.12588 - 13058				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
-----																	
EXXON STATE WELL #: 7 RRCID -> 246546 COMPL. DATE 06/08/2008												TOTAL DEPTH 14850	PERF.13668 - 14498				
08		9971 X	9971	-0-	-0-	-0-	2202	1	7769	3	N	-0-	-0-				-0-
09		9150 X	8716	-0-	-434	-0-	1756	1	6960	3	N	-0-	-0-				-0-
*10		9497 X	9497	-0-	-0-	-0-	1619	1	7878	3	N	-0-	-0-				-0-
*11		7646 X	7646	-0-	-0-	-0-	1327	1	6319	3	N	-0-	-0-				-0-
*12		9448 X	9448	-0-	-0-	-0-	1826	1	7622	3	N	-0-	-0-				-0-
*01		8513 X	8513	-0-	-0-	-0-	1876	1	6637	3	N	-0-	-0-				-0-

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.) //CONT.//		82384 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY		802845														
WELDER HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 208121		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 14900 PERF. 14118 - 14434								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
11		5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	2		N	-0-					17
12		15134 X	15134	-0-	-0-	-0-	15134	2		N	-0-					17
*01		27565 X	27565	-0-	-0-	-0-	27565	2		N	-0-					17

SEVEN SISTERS, W. (WILCOX 1, N.)		82387 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
ROSENTHAL, STANLEY H.		728870														
SERNA, R.		WELL #: 14		RRCID -> 111620		COMPL. DATE 05/28/1984		TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7844 - 7864								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					84

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION		747012		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
SLING		WELL #: 1		RRCID -> 230280		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7879 - 7892								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SLING		WELL #: 2		RRCID -> 233192		COMPL. DATE 12/29/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9165 - 9264								
08	54836 X	54836	-0-	-0-	-0-	309 1	53727 3	N	727	914	1					57
09	52980 X	52440	-0-	-540	-0-	800 9	51253 3	N	807	741	1					123
10	54312 X	53801	-0-	-511	-0-	299 1	52742 3	N	682	545	1					260
11	52560 X	29371	-0-	-23189	-0-	888 9	24023 2	N	563	750	1					73
12	54312 X	48045	-0-	-6267	-0-	309 1	47111 3	N	567	571	1					69
01	54312 X	48744	-0-	-5568	-0-	750 9	47678 3	N	687	559	1					197
						300 1										
						4429 3										
						619 9										
						310 1										
						624 9										
						756 9										

SLING		WELL #: 3		RRCID -> 237672		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8076 - 8086								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-



SEVENTY-SIX (FRIO)		82415 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL							
MORSEY OIL & GAS CORP.		589078													
DCRC -A- NCT-12		WELL #: 1		RRCID -> 014198		COMPL. DATE 11/15/1953		TOTAL DEPTH 2410 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SEVENTY-SIX, WEST		82422 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: DUVAL							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378													
DUVAL COUNTY RANCH		WELL #: 8002		RRCID -> 208495		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 1500 PERF. 601 - 609							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SHAMROCK COVE, E. (8150)		82638 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
PETROGULF CORPORATION		660282													
SUSSER		WELL #: 2		RRCID -> 176443		COMPL. DATE 02/03/2000		TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8151 - 8200							
08	33460 X	11018	-0-	-22442	-0-	155 1	10830 2	N	30						162
09	10806 X	10806	-0-	-0-	-0-	150 1	10623 2	N	30						192
10	11625 X	11092	-0-	-533	-0-	155 1	10905 2	N	29	173 1					48
11	11250 X	10780	-0-	-470	-0-	150 1	10590 2	N	36						84
12	11160 X	11020	-0-	-140	-0-	155 1	10830 2	N	32						116
01	11160 X	10986	-0-	-174	-0-	155 1	10789 2	N	38						154

STATE TRACT 433 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 223509		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 10083 PERF. 8316 - 8322							
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2013 - PLUGGED 3/28/2013															

SHELL POINT (G-1)		82956 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
LAMAY CORPORATION		484025													
MUSTANG ISLAND STATE PARK TR 2		WELL #: 2 U		RRCID -> 102472		COMPL. DATE 10/06/1982		TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8316 - 8348							
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

SHELL POINT (MID. H) 82956 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
LAMAY CORPORATION 484025  
MUSTANG ISLAND STATE PARK TR. 2 WELL #: 2 L RRCID -> 124926 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8662 - 8668

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-			9
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-			9
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-			9
11	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-			9
12	465 #	217	-0-	-248	-0-	217	2			Y	-0-			9
01	465 #	186	-0-	-279	-0-	186	2			Y	-0-			9

SHELL POINT (5-B) 82956 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
LAMAY CORPORATION 484025  
MUSTANG ISLAND STATE PARK TRACT2 WELL #: 1 RRCID -> 214035 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 7953 - 7963

08	7905	3639	-0-	-4266	-0-	3638	2	1	9	Y	1			224
09	7110 #	2956	-0-	-4154	-0-	2956	2			Y	-0-			224
10	3909 R	3909	-0-	-0-	-0-	3908	2	1	9	Y	1			225
11	3510 #	2075	-0-	-1435	-0-	2073	2	2	9	Y	2	174	1	53
12	3627 #	2095	-0-	-1532	-0-	2089	2	6	9	Y	5			58
*01	3709 R	3709	-0-	-0-	-0-	3692	2	17	9	Y	15			73

SHELL POINT (6A) 82956 353 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
LAMAY CORPORATION 484025  
MUSTANG ISLAND STATE PARK TR 2 WELL #: 4 RRCID -> 118857 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 3414 - 3482

08	INJECT	-0-	-0-	-0-	244					Y	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	244					Y	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	244					Y	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	244					Y	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	244					Y	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	244					Y	-0-			-0-

SHEPHERD (ELKINS) 83046 132 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO  
DEWBE PETROLEUM CORPORATION 216748  
ANNA MAE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148346 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6344 - 6349

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHEPHERD (L-2) 83046 346 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
DEWBE PETROLEUM CORPORATION 216748  
ROBERTSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200691 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9214 - 9230

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65

SHIELD (AB)		83230 002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
EOG RESOURCES, INC.		253162								
SIMPSON, JUNE SHALLOW GU		WELL #: 1		RRCID -> 210797		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 16800 PERF.10170 - 10190		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	5053 X	3065 -0-	-1988	-0-	124 1	2680 2	N	237	187 1	260
					261 9					
09	3570 X	2956 -0-	-614	-0-	120 1	2587 2	N	226		486
					249 9					
10	3627 X	2842 -0-	-785	-0-	124 1	2443 2	N	250	357 1	379
					275 9					
11	3030 X	2664 -0-	-366	-0-	120 1	2362 2	N	165	183 1	361
					182 9					
12	3131 X	3073 -0-	-58	-0-	124 1	2677 2	N	247	180 1	428
					272 9					
01	3069 X	2872 -0-	-197	-0-	124 1	2495 2	N	230	369 1	289
					253 9					

SHIELD (FRIO D)		83230 132		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES		
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925								
OCKER, B.		WELL #: 3 F		RRCID -> 014262		COMPL. DATE 05/13/1962		TOTAL DEPTH 7562 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHIELD (FRIO F)		83230 264		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
GASPER RICE RESOURCES, LTD.		297089								
GASPER RICE - WATERS		WELL #: 1		RRCID -> 219338		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6995 - 7019		
08	3193 #	2518 -0-	-675	-0-	310 1	2202 2	N	5		77
					6 9					
09	2700 #	2250 -0-	-450	-0-	290 1	1960 2	N	-0-		77
10	2542 #	1821 -0-	-721	-0-	310 1	1511 2	N	-0-		77
11	2460 #	1729 -0-	-731	-0-	300 1	1428 2	N	1		78
					1 9					
12	2542 #	1919 -0-	-623	-0-	310 1	1609 2	N	-0-		78
01	2511 #	624 -0-	-1887	-0-	170 1	454 2	N	-0-		78

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES		
OCKER, B.		WELL #: 3 F		RRCID -> 014264		COMPL. DATE 05/13/1962		TOTAL DEPTH 7562 PERF. N/A		
08	T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHIELD (LOWER VICKSBURG)				83230 430	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NUECES		
EOG RESOURCES, INC.				253162								
DEAL, JACK GAS UNIT				WELL #:	1ST	RRCID -> 129067	COMPL. DATE	12/22/2004	TOTAL DEPTH	17613	PERF.	14798 - 14950
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	T. A.	8349	-0-	8349	34125	381 1	7960 2	N	7		308	
09	T. A.	6939	-0-	6939	41064	672 1	6216 2	N	46	179 1	175	
10	T. A.	8666	-0-	8666	49730	690 1	7892 2	N	76	175 1	76	
11	56603 X	6873	-0-	-49730	-0-	609 1	6202 2	N	56		132	
12	6234 X	6234	-0-	-0-	-0-	349 1	5808 2	N	70		202	
*01	7384 X	7384	-0-	-0-	-0-	445 1	6848 2	N	83		285	

WAGNER OIL COMPANY				891175		CAPACITY				CNTY: NUECES		
MERRIMAN, GEORGE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 131463	COMPL. DATE	07/13/1989	TOTAL DEPTH	16550	PERF.	14920 - 15230
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	1922 X	1130	-0-	-792	-0-	93 1	1029 2	N	7		94	
09	1830 X	985	-0-	-845	-0-	90 1	872 2	N	21		115	
10	1891 X	940	-0-	-951	-0-	93 1	825 2	N	20		135	
11	1380 X	838	-0-	-542	-0-	75 1	761 2	N	2		137	
12	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	78 1	1534 2	N	22		159	
*01	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	93 1	1173 2	N	-0-		159	

MERRIMAN, GEORGE				WELL #:	2	RRCID -> 259416	COMPL. DATE	09/24/2010	TOTAL DEPTH	15415	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

SHIELD (7500)				83230 924	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NUECES		
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC				911925								
OCKER, BENNETT				WELL #:	1	RRCID -> 049073	COMPL. DATE	10/26/1970	TOTAL DEPTH	10103	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SHOCKACON (WILCOX 6700)				83398 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
MCRAE & HENRY, LTD				555883								
FROST TRUST				WELL #:	6	RRCID -> 153706	COMPL. DATE	10/23/1994	TOTAL DEPTH	7690	PERF.	6790 - 6813
08	434 N	358	-0-	-76	-0-	358 3		N	-0-		-0-	
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3		N	-0-		-0-	
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3		N	-0-		-0-	
11	360 N	251	-0-	-109	-0-	251 3		N	-0-		-0-	
12	403 N	271	-0-	-132	-0-	271 3		N	-0-		-0-	
01	403 N	242	-0-	-161	-0-	242 3		N	-0-		-0-	

SHOCKACON (WILCOX 6700) //CONT.// 83398 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 MCRAE & HENRY, LTD //CONT.// 555883  
 FROST TRUST WELL #: 7 RRCID -> 154749 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6733 - 6747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1116 N	994	-0-	-122	-0-	990	3	4	9	N	4					62
09	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1036	3	12	9	N	11					73
10	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1051	3	31	9	N	28	72	1			29
11	960 N	924	-0-	-36	-0-	924	3			N	-0-					29
12	1085 N	917	-0-	-168	-0-	917	3			N	-0-					29
01	1085 N	894	-0-	-191	-0-	894	3			N	-0-					29

DESPAIN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 160334 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6686 - 6696

08	1705 X	1519	-0-	-186	-0-	1507	3	12	9	N	11					90
09	1650 X	1520	-0-	-130	-0-	1509	3	11	9	N	10					100
10	1705 X	1529	-0-	-176	-0-	1496	3	33	9	N	30	114	1			16
11	1470 X	1159	-0-	-311	-0-	1159	3			N	-0-					16
12	1581 X	1103	-0-	-478	-0-	1103	3			N	-0-					16
01	1581 X	900	-0-	-681	-0-	900	3			N	-0-					16

FROST TRUST 29 WELL #: 1 RRCID -> 203510 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6803 - 6828

08	899 N	735	-0-	-164	-0-	735	3			N	-0-					-0-
09	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
10	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
12	837 N	776	-0-	-61	-0-	776	3			N	-0-					-0-
01	806 N	678	-0-	-128	-0-	678	3			N	-0-					-0-

FROST TRUST -17- WELL #: 1 RRCID -> 208834 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6777 - 6896

08	1085 X	1037	-0-	-48	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
09	1050 X	1030	-0-	-20	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
10	1085 X	1024	-0-	-61	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
11	1050 X	849	-0-	-201	-0-	849	3			N	-0-					-0-
12	1085 X	785	-0-	-300	-0-	785	3			N	-0-					-0-
01	1054 X	787	-0-	-267	-0-	787	3			N	-0-					-0-

SINTON, NORTH (1600 MIOCENE) 83754 340 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO  
 SYDRI OPERATING, LLC 833597  
 WELDER WELL #: J 6 RRCID -> 218524 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 3822 PERF. 1695 - 1697

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINTON, NORTH (2050) 83754 408 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO  
 SYDRI OPERATING, LLC 833597  
 WELDER, R.H. "B" WELL #: 6 RRCID -> 149228 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 2040 - 2046

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SINTON, NORTH (2400)		83754 476		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO						
SYDRI OPERATING, LLC		833597												
WELDER "C"		WELL #: 3		RRCID -> 135532		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 2951 - 2998				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

SINTON, NORTH (3100)		83754 510		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
SYDRI OPERATING, LLC		833597												
WELDER "G"		WELL #: 6		RRCID -> 144745		COMPL. DATE 03/04/1993		TOTAL DEPTH 7807		PERF. 3119 - 3123				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

SINTON, NORTH (3300 A PUNCH)		83754 548		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
SYDRI OPERATING, LLC		833597												
WELDER "A"		WELL #: 6		RRCID -> 172460		COMPL. DATE 02/20/1999		TOTAL DEPTH 3504		PERF. 3317 - 3321				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

SINTON, NORTH (4950)		83754 722		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
SYDRI OPERATING, LLC		833597												
WELDER, R. H.		WELL #: 13		RRCID -> 152769		COMPL. DATE 12/11/1994		TOTAL DEPTH 5985		PERF. 4910 - 4917				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

  

SINTON, NORTH (5550)		83754 748		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC		173783												
BERNSEN		WELL #: 13		RRCID -> 252131		COMPL. DATE 08/23/2009		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 5464 - 5472				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----																
SINTON, NORTH (5820)			83754 886		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO						
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P.			747194													
WELDER GG			WELL #: 1		RRCID -> 267786		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 7640		PERF. 5628 - 5693					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/14/2013																
-----																
SINTON, WEST (SHALLOW)			83760 165		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO						
SAMURAI OPERATING CO. L.L.C.			745042													
BAYDER, E.			WELL #: 12		RRCID -> 151773		COMPL. DATE 12/07/1996		TOTAL DEPTH 2794		PERF. 1531 - 1533					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
SINTON SHALLOW, WEST (1900)			83774 332		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SAN PATRICIO						
WALLIS ENERGY, INC.			893997													
SIMS, A. LOY			WELL #: 5		RRCID -> 036337		COMPL. DATE 12/10/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
08	14B	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
SIRENA (UPPER WILCOX)			83789 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC			076861													
EL VIEJITO "B"			WELL #: 5		RRCID -> 246532		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8148 - 8178					
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-					-0-
09	240	N	29	-0-	-211	-0-	4	1	25	2	Y	-0-				-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	59	1	103	2	Y	-0-				-0-
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	47	1	97	2	Y	-0-				-0-
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	71	1	139	2	Y	-0-				-0-
*01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	86	1	129	2	Y	-0-				-0-
-----																
SLICK RANCH (YEGUA)			84085 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR						
OXY USA INC.			630591													
SLICK, T. B. ESTATE			WELL #: 113		RRCID -> 172153		COMPL. DATE 07/14/1997		TOTAL DEPTH 14800		PERF. 14175 - 14195					
08	14B	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SMALL COWBOY (LOBO 6)			84204 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC			660957										
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #: 100		RRCID -> 144337		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8995 PERF. 8242 - 8276			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		3100 X	2989	-0-	-111	-0-	110 1	2858 2	N	19	19 1		7
							21 9						
09		3000 X	2613	-0-	-387	-0-	100 1	2495 2	N	16	15 1		8
							18 9						
10		2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	125 1	2739 2	N	20	13 1		15
							22 9						
11		2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	119 1	2561 2	N	19	25 1		9
							21 9						
12		3069 X	2821	-0-	-248	-0-	120 1	2679 2	N	20	20 1		9
							22 9						
01		2976 X	2779	-0-	-197	-0-	120 1	2638 2	N	19	14 1		14
							21 9						

SOLO MUERTO (YEGUA-PALMER)			84548 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM WELLS			
KEBO OIL & GAS, INC.			453170										
DIEGO			WELL #: 2		RRCID -> 255549		COMPL. DATE 06/29/2009			TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6353 - 6361			
08		62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			71
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71

SOUTH BAY (FRIO K-6)			84703 520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES			
LAMAR OIL & GAS, INC.			483925										
STATE TRACT 284			WELL #: 1		RRCID -> 211536		COMPL. DATE 06/26/2005			TOTAL DEPTH 13060 PERF. 11702 - 11827			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH HARBOUR ISLAND (C-2)			84735 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES			
LAMAR OIL & GAS, INC.			483925										
STATE TRACT NO. 312			WELL #: 1		RRCID -> 092740		COMPL. DATE 02/23/1981			TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9176 - 9181			
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



SOUTHLAND		84756 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: DUVAL				
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C.		220861										
SOUTHLAND LIFE INS.		WELL #: 41		RRCID -> 175464		COMPL. DATE 04/01/1960		TOTAL DEPTH 5509		PERF. 3751 - 3763		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2015 #	1756	-0-	-259	-0-	387 1	1369 2	N	-0-			-0-
09	1950 #	1234	-0-	-716	-0-	332 1	902 2	N	-0-			-0-
10	2277 R	2277	-0-	-0-	-0-	426 1	1851 2	N	-0-			-0-
11	1878 R	1878	-0-	-0-	-0-	386 1	1492 2	N	-0-			-0-
12	1767 #	1075	-0-	-692	-0-	118 1	957 2	N	-0-			-0-
01	2263 #	-0-	-0-	-2263	-0-			N	-0-			-0-

SOUTHLAND (COLE, LOWER)		84756 125		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C.		220861										
SOUTHLAND LIFE		WELL #: 44		RRCID -> 030986		COMPL. DATE 11/08/1960		TOTAL DEPTH 5397		PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SOUTHLAND (GRAVIS)		84756 375		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C.		220861										
SOUTHLAND LIFE		WELL #: 31		RRCID -> 014340		COMPL. DATE 10/13/1950		TOTAL DEPTH 4865		PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTHLAND (PETTUS 5300)		84756 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
APACHE CORPORATION		027200										
SOUTHLAND		WELL #: 63		RRCID -> 173399		COMPL. DATE 05/29/1999		TOTAL DEPTH 6510		PERF. 5244 - 5254		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*02	9652	9652	-0-	-0-	-0-	435 1	9161 2	N	51			146
						56 9						
*03	9259	9259	-0-	-0-	-0-	478 1	8723 2	N	53	165 1		34
						58 9						
*04	8786	8786	-0-	-0-	-0-	458 1	8273 2	N	50			84
						55 9						
*05	2952	2952	-0-	-0-	-0-	457 1	2483 2	N	11			95
						12 9						
*06	5547	5547	-0-	-0-	-0-	458 1	5059 2	N	27			122
						30 9						
*07	5448	5448	-0-	-0-	-0-	479 1	4930 2	N	35			157
						39 9						
*08	6671	6671	-0-	-0-	-0-	481 1	6153 2	N	34	163 1		28
						37 9						
*09	3590	3590	-0-	-0-	-0-	443 1	3124 2	N	21			49
						23 9						
10	7417	7417	-0-	-0-	-0-	486 1	6884 2	N	43			92
						47 9						
11	6824	6824	-0-	-0-	-0-	453 1	6334 2	N	34			126
						37 9						
12	6369	6369	-0-	-0-	-0-	459 1	5870 2	N	36			162
						40 9						
*01	5524	5524	-0-	-0-	-0-	452 1	5046 2	N	24	156 1		30
						26 9						

SOUTHLAND (QUEEN CITY)		84756 567		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
APACHE CORPORATION		027200														
SOUTHLAND		WELL #: 65		RRCID -> 170168		COMPL. DATE 07/06/1998		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9462 - 9486								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

  

SOUTHLAND (TEDDLIE)		84756 625		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C.		220861														
SOUTHLAND LIFE		WELL #: 23		RRCID -> 014331		COMPL. DATE 04/19/1952		TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	341 N		97	-0-	-244	-0-	21 1	76 2		N	-0-					-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	11 N		-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-					-0-
11	90 N		-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

  

SOUTHLAND LIFE		WELL #: 42		RRCID -> 014332		COMPL. DATE 10/19/1946		TOTAL DEPTH 5393 PERF. 3800 - 3806								
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

  

SOUTHLAND LIFE		WELL #: 6A		RRCID -> 014333		COMPL. DATE 08/26/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					6
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					6
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					6
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					6

  

SOUTHLAND LIFE		WELL #: 9		RRCID -> 014334		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
08	14B2 EXT		195	-0-	195	1143	43 1	152 2		N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		39	-0-	39	1182	10 1	29 2		N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		99	-0-	99	1281	18 1	81 2		N	-0-					-0-
11	1361 X		80	-0-	-1281	-0-	17 1	63 2		N	-0-					-0-
12	22 X		22	-0-	-0-	-0-	3 1	19 2		N	-0-					-0-
01	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

  

SOUTHLAND LIFE INS. CO.		WELL #: 3		RRCID -> 136493		COMPL. DATE 00/00/1990		TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4488 - 4492								
08	14B DENY		70	-0-	70	2520	16 1	54 2		N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2520				N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2520				N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2520				N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2520				N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2520				N	-0-					-0-

-----												
SPRINT, S. (FRIO A)				85387 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
MODENA OPERATING LLC				573221								
SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT #1				WELL #: 1	RRCID -> 046021	COMPL. DATE 09/02/1968	TOTAL DEPTH 10978	PERF. 9915 - 9930				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT # 2				WELL #: 1	RRCID -> 053640	COMPL. DATE 10/17/1972	TOTAL DEPTH 10825	PERF. N/A				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			40
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			40
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			40
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			40
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			40
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			40
-----												
SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT #3				WELL #: 1	RRCID -> 120342	COMPL. DATE 02/26/1985	TOTAL DEPTH 12450	PERF. 7890 - 7910				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
STARR BRITE W (4470)				85669 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL				
RONDE OPERATING, LLC				727051								
HINOJOSA "B"				WELL #: 1	RRCID -> 160681	COMPL. DATE 11/01/1996	TOTAL DEPTH 6007	PERF. 4479 - 4483				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
HINOJOSA "A"				WELL #: 1U	RRCID -> 200692	COMPL. DATE 03/09/2004	TOTAL DEPTH 6026	PERF. 4440 - 4450				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
STARR BRITE, W. (4900)				85669 540	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: DUVAL				
RONDE OPERATING, LLC				727051								
HINOJOSA "B"				WELL #: 2	RRCID -> 154787	COMPL. DATE 06/02/1995	TOTAL DEPTH 7818	PERF. 4967 - 4973				
08	372 #	117	-0-	-255	-0-	117 2		N	-0-			-0-
09	360 #	251	-0-	-109	-0-	251 2		N	-0-			-0-
10	599 R	599	-0-	-0-	-0-	599 2		N	-0-			-0-
11	436 R	436	-0-	-0-	-0-	436 2		N	-0-			-0-
12	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421 2		N	-0-			-0-
01	589 #	364	-0-	-225	-0-	364 2		N	-0-			-0-

STARR BRITE, W. (4900)		//CONT.//		85669 540	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: DUVAL					
RONDE OPERATING, LLC		//CONT.//		727051								
M. RAMIREZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	164409	COMPL. DATE	10/28/1996	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	5007 - 5010
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		403 #	312	-0-	-91	-0-	312 2		N	-0-		-0-
09		360 #	174	-0-	-186	-0-	174 2		N	-0-		-0-
10		362 R	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-		-0-
11		348 R	348	-0-	-0-	-0-	348 2		N	-0-		-0-
12		364 R	364	-0-	-0-	-0-	364 2		N	-0-		-0-
01		372 #	307	-0-	-65	-0-	307 2		N	-0-		-0-
-----												
HINOJOSA "A"		WELL #:		1U	RRCID ->	254521	COMPL. DATE	11/13/2009	TOTAL DEPTH	6026	PERF.	5006 - 5010
08		696 R	696	-0-	-0-	-0-	696 2		N	-0-		-0-
09		480 #	473	-0-	-7	-0-	473 2		N	-0-		-0-
10		681 R	681	-0-	-0-	-0-	681 2		N	-0-		-0-
11		660 #	431	-0-	-229	-0-	431 2		N	-0-		-0-
12		682 #	333	-0-	-349	-0-	333 2		N	-0-		-0-
01		682 #	319	-0-	-363	-0-	319 2		N	-0-		-0-
-----												
STARR BRITE, W. (5380)		85669 550		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL					
GARZACO OPERATING, LLC		296672										
MONTEMAYOR "A"		WELL #:		1	RRCID ->	239724	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	7360	PERF.	5332 - 5358
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
HINRRA LLC		389665		296672								
LYDIA SAENZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	230695	COMPL. DATE	08/07/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5448 - 5452
08		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-		-0-
09		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-		-0-
10		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2		N	-0-		-0-
11		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		N	-0-		-0-
12		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2		N	-0-		-0-
01		589 N	400	-0-	-189	-0-	400 2		N	-0-		-0-
-----												
RONDE OPERATING, LLC		727051		296672								
BARRERA "B"		WELL #:		3	RRCID ->	120001	COMPL. DATE	12/13/1985	TOTAL DEPTH	7273	PERF.	5381 - 5398
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
M. RAMIREZ GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	158932	COMPL. DATE	03/17/1996	TOTAL DEPTH	7780	PERF.	5344 - 5348
08		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2		N	-0-		-0-
09		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2		N	-0-		-0-
10		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2		N	-0-		-0-
11		450 N	398	-0-	-52	-0-	398 2		N	-0-		-0-
12		372 N	215	-0-	-157	-0-	215 2		N	-0-		-0-
01		465 N	189	-0-	-276	-0-	189 2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

STARR BRITE, W. (5380)		//CONT.//		85669 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
RONDE OPERATING, LLC		//CONT.//		727051								
HINOJOSA "A"		WELL #:		3	RRCID ->	160594	COMPL. DATE	11/08/1996	TOTAL DEPTH	7324	PERF. 5334 - 5342	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
LOONEY, C. R. ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	163848	COMPL. DATE	07/27/1997	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5218 - 5222	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
LOONEY		WELL #:		2	RRCID ->	249086	COMPL. DATE	05/22/2009	TOTAL DEPTH	6062	PERF. 5321 - 5335	
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-		-0-
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-		-0-
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-		-0-
11	120 N	7	-0-	-113	-0-	7	2		N	-0-		-0-
12	124 N	7	-0-	-117	-0-	7	2		N	-0-		-0-
01	93 N	6	-0-	-87	-0-	6	2		N	-0-		-0-
-----												
STARR BRITE, W. (5980)		85669 700		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL					
RONDE OPERATING, LLC		727051										
HINOJOSA "A"		WELL #:		1 L	RRCID ->	101124	COMPL. DATE	07/24/1982	TOTAL DEPTH	6026	PERF. 5840 - 5981	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HINOJOSA, G.C.		WELL #:		2	RRCID ->	112388	COMPL. DATE	08/16/1984	TOTAL DEPTH	6110	PERF. 5952 - 5955	
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-		-0-
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-		-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-		-0-
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-		-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-		-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-		-0-
-----												
STARR BRITE, W. (6970 YEGUA)		85669 785		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL					
RONDE OPERATING, LLC		727051										
RAMIREZ, M. GAS UNIT		WELL #:		2 U	RRCID ->	114825	COMPL. DATE	12/30/1984	TOTAL DEPTH	7707	PERF. 6970 - 6984	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

STARR BRITE, W. (6970 YEGUA)		//CONT.//		85669 785	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL						
RONDE OPERATING, LLC		//CONT.//		727051										
HINOJOSA "A"		WELL #:		2 U	RRCID -> 164947	COMPL. DATE	02/20/1997	TOTAL DEPTH	7780	PERF. 7006 - 7020				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA)				85669 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL		
GARZACO OPERATING, LLC				296672						
MONTEMAYOR "A" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 116848	COMPL. DATE	05/13/1985	TOTAL DEPTH	7395	PERF. 7156 - 7172
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HINRRA LLC				389665				CNTY: DUVAL		
BENAVIDES, R. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 125173	COMPL. DATE	04/06/1987	TOTAL DEPTH	7257	PERF. 6967 - 6970
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

INFIELD DEVELOPMENT CORPORATION				424203				CNTY: DUVAL		
PEREZ, RACHEL		WELL #:		1	RRCID -> 151987	COMPL. DATE	08/20/1994	TOTAL DEPTH	7713	PERF. N/A
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RONDE OPERATING, LLC				727051				CNTY: DUVAL		
HINOJOSA "A"		WELL #:		2 U	RRCID -> 110533	COMPL. DATE	04/16/1984	TOTAL DEPTH	7780	PERF. 7082 - 7092
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

RAMIREZ, M. GAS UNIT				WELL #:	2 L	RRCID -> 114784	COMPL. DATE	12/30/1984	TOTAL DEPTH	7707	PERF. 7092 - 7107
08	14B2 EXT	713	-0-	713	2389	713	2	Y	-0-	-0-	
09	3001 X	612	-0-	-2389	-0-	612	2	Y	-0-	-0-	
10	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2	Y	-0-	-0-	
11	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2	Y	-0-	-0-	
12	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2	Y	-0-	-0-	
01	1178 N	921	-0-	-257	-0-	921	2	Y	-0-	-0-	

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA)		//CONT.//		85669 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL						
RONDE OPERATING, LLC		//CONT.//		727051										
HINOJOSA "A"		WELL #:		2 L	RRCID ->	164946	COMPL. DATE	02/20/1997	TOTAL DEPTH	7780	PERF. 7176 - 7185			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HINOJOSA		WELL #:		4	RRCID ->	226378	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SCORPION OPERATING, INC.				758492										
GARCIA, DAVID		WELL #:		1	RRCID ->	115061	COMPL. DATE	01/26/1985	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 7130 - 7146			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SEDCO OPERATING, LLC				763159										
MONTEMAYOR "B"		WELL #:		1	RRCID ->	114746	COMPL. DATE	01/05/1985	TOTAL DEPTH	7355	PERF. 7128 - 7140			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
MONTEMAYOR "B"		WELL #:		2	RRCID ->	119558	COMPL. DATE	12/12/1985	TOTAL DEPTH	7220	PERF. 7128 - 7137			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
STARR BRITE, W. (7215 YEGUA)				85669 815	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL						
RONDE OPERATING, LLC				727051										
HINOJOSA "A"		WELL #:		2 L	RRCID ->	110532	COMPL. DATE	04/16/1984	TOTAL DEPTH	7780	PERF. 7215 - 7227			
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

STARR COUNTY, NE. (K-1 GAS 4204) 85673 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 MACERO MINERALS, INC. 520265  
 PENNA, MARCOS WELL #: RRCID -> 074767 COMPL. DATE 01/11/1978 TOTAL DEPTH 4690 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			35
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			35
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			35
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			35
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			35
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			35
PLUGGED AND ABANDONED 08/30/2007											

STARR, NORTH (7000) 85690 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 GREEN EXPLORATION COMPANY 330179  
 SAENZ, NOE WELL #: 1 RRCID -> 103130 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7015 - 7018

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3274		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3274		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3274		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3274		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3274		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3274		N	NO RPT			-0-

STEDMAN ISLAND 85771 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
 REDFISH BAY PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 142434 COMPL. DATE 06/08/1992 TOTAL DEPTH 9026 PERF. 7940 - 7949

08	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	145 1	2401 2	N	14	1 8	121
						15 9					
09	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	144 1	2167 2	N	-0-		121
10	2418 X	2342	-0-	-76	-0-	149 1	2175 2	N	16	1 8	136
						18 9					
11	2490 X	2185	-0-	-305	-0-	130 1	2007 2	N	44	1 8	179
						48 9					
12	2573 X	2173	-0-	-400	-0-	128 1	1989 2	N	51	188 1 1 8	41
						56 9					
01	2573 X	1957	-0-	-616	-0-	132 1	1810 2	N	14		55
						15 9					

STEDMAN ISLAND(C-1) 85771 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
 CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700  
 STATE TRACT 309 UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 162686 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 11512 PERF. 7718 - 8934

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
 REDFISH BAY PROPERTIES, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 142269 COMPL. DATE 08/07/1992 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 8886 - 8894

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-



OIL AND GAS DIVISION

STEDMAN ISLAND (C-2)		85771 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
CABOT OIL & GAS CORPORATION		121700							
STATE TRACT 309		WELL #: 1		RRCID -> 179245		COMPL. DATE 09/06/2000		TOTAL DEPTH 10382 PERF. 8768 - 8880	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	4650	4650	-0-	-0-	-0-	217 1	4413 2	Y	23
						20 9			
09	4483	4483	-0-	-0-	-0-	219 1	4245 2	Y	31
						19 9			
10	5023	5023	-0-	-0-	-0-	265 1	4740 2	Y	14
						18 9			
11	4350	4134	-0-	-216	-0-	336 1	3781 2	Y	12
						17 9			
12	4630	4630	-0-	-0-	-0-	376 1	4237 2	Y	10
						17 9			
*01	4197	4197	-0-	-0-	-0-	341 1	3839 2	Y	16
						17 9			

STEDMAN ISLAND (C-2A)		85771 101		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
CABOT OIL & GAS CORPORATION		121700							
STATE TRACT 277		WELL #: 3		RRCID -> 209200		COMPL. DATE 03/26/2005		TOTAL DEPTH 10644 PERF. 9226 - 9386	
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	25 1	512 2	Y	-0-
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	19 1	371 2	Y	-0-
10	372 N	251	-0-	-121	-0-	13 1	238 2	Y	-0-
11	360 N	262	-0-	-98	-0-	21 1	241 2	Y	-0-
12	341 N	301	-0-	-40	-0-	25 1	276 2	Y	-0-
01	248 N	226	-0-	-22	-0-	18 1	208 2	Y	-0-

STEDMAN ISLAND (C-5)		85771 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
CABOT OIL & GAS CORPORATION		121700							
STATE TRACT 309 UNIT		WELL #: 2 L		RRCID -> 129234		COMPL. DATE 11/25/1988		TOTAL DEPTH 11512 PERF. 9189 - 9220	
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	13 1	260 2	Y	-0-
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	12 1	227 2	Y	-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4 1	71 2	Y	-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5 1	55 2	Y	-0-
12	124 N	53	-0-	-71	-0-	4 1	49 2	Y	-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	4 1	49 2	Y	-0-

STEDMAN ISLAND (C-6)		85771 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
CABOT OIL & GAS CORPORATION		121700							
STATE OF TEXAS 53065		WELL #: 1		RRCID -> 064598		COMPL. DATE 12/19/1975		TOTAL DEPTH 10382 PERF. N/A	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

STEDMAN ISLAND (D-6)		85771 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
CABOT OIL & GAS CORPORATION		121700							
STATE TRACT 277		WELL #: 2		RRCID -> 201452		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10420 - 10440	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

STEDMAN ISLAND (8120 FRIO)														
CABOT OIL & GAS CORPORATION														
STATE TRACT 309 UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 148527 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8638 - 8717														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	218 X	218	-0-	-0-	-0-	10	1	206	2	Y	2	2	0	2
09	150 X	105	-0-	-45	-0-	2	9	98	2	Y	2	1	0	3
10	155 X	123	-0-	-32	-0-	5	1	116	2	Y	1	3	0	1
11	221 X	221	-0-	-0-	-0-	2	9	201	2	Y	2	2	0	1
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	6	1	231	2	Y	2	2	0	1
*01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	1	9	224	2	Y	2	1	0	2
						20	1							
						2	9							
STATE TRACT 308														
WELL #: 2 RRCID -> 179722 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7268 - 8123														
08	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	139	1	2828	2	Y	348	330	0	456
09	3840 X	2613	-0-	-1227	-0-	383	9	2126	2	Y	343	177	0	622
10	3968 X	1738	-0-	-2230	-0-	110	1	1314	2	Y	319	664	0	277
11	3840 X	2828	-0-	-1012	-0-	377	9	2293	2	Y	301	339	0	239
12	3565 X	3356	-0-	-209	-0-	73	1	2783	2	Y	296	342	0	193
*01	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	351	9	2857	2	Y	303	182	0	314
						204	1							
						331	9							
						247	1							
						326	9							
						254	1							
						333	9							
STATE TRACT 308														
WELL #: 1 RRCID -> 261031 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 9088 - 9116														
08	217 N	190	-0-	-27	-0-	9	1	181	2	Y	-0-			-0-
09	210 N	187	-0-	-23	-0-	9	1	178	2	Y	-0-			-0-
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	229	2	Y	-0-			-0-
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	177	2	Y	-0-			-0-
12	186 N	181	-0-	-5	-0-	15	1	166	2	Y	-0-			-0-
01	248 N	243	-0-	-5	-0-	20	1	223	2	Y	-0-			-0-
STEDMAN ISLAND (8300 SD)														
CABOT OIL & GAS CORPORATION														
STATE TRACT 277														
WELL #: 1 RRCID -> 255567 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10270 PERF. N/A														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STEDMAN ISLAND, N(7600)														
TEMA OIL AND GAS COMPANY														
STATE TRACT 279														
WELL #: 1 RRCID -> 203407 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7967 - 8047														
08	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-			-0-
09	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-			-0-
10	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	210	1	878	2	Y	-0-			-0-
11	934 N	934	-0-	-0-	-0-	210	1	724	2	Y	-0-			-0-
*12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	84	1	292	2	Y	-0-			-0-
*01	775 N	367	-0-	-408	-0-	84	1	283	2	Y	-0-			-0-

STEDMAN ISLAND, N(7600)		//CONT.//		85773 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		841329								
CONN BROWN-STATE B - G SAND UNIT		WELL #:		2781A	RRCID ->	212823	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	9795	PERF. 8790 - 8838	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STILLMAN (DEEP CONS.)				86133 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY				
EOG RESOURCES, INC.				253162								
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		3	RRCID ->	034734	COMPL. DATE	12/03/1964	TOTAL DEPTH	13055	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1592			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1592			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	1592			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1592			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1592			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1592			N	-0-			-0-

KLEBERG, R. J. JR. TR. STILLMAN		WELL #:		90D	RRCID ->	175439	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	11880	PERF. 5210 - 5460	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MULA STILLMAN UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	222929	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	14300	PERF. 12595 - 13208	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	22165 #	21232	-0-	-933	-0-	52	1	21171	2	N	-0-	-0-
						9	4					
09	22654	21281	-0-	-1373	-0-	24	1	21244	2	N	-0-	-0-
						13	4					
10	22134	20689	-0-	-1445	-0-	12	1	20671	2	N	-0-	-0-
						6	4					
*11	21420	11711	-0-	-9709	-0-	7	1	11696	2	N	-0-	-0-
						8	4					
12	22134 X	17571	-0-	-4563	-0-	6	1	17552	2	N	-0-	-0-
						13	4					
01	22134 X	21858	-0-	-276	-0-	5	1	21837	2	N	-0-	-0-
						16	4					

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		43	RRCID ->	262761	COMPL. DATE	09/09/2011	TOTAL DEPTH	13100	PERF. 11064 - 11070	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STILLMAN (DEEP CONS.)															
EOG RESOURCES, INC.															
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN															
//CONT.// 86133 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY															
//CONT.// 253162															
WELL #: 514 RRCID -> 267364 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 14495 PERF.12710 - 14084															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
08		222270 #	16623	-0-	-205647	-0-	41	1	16575	2	N	-0-		-0-	
							7	4							
09		207270 #	116803	-0-	-90467	-0-	130	1	116603	2	N	-0-		-0-	
							70	4							
10		220641 R	220641	-0-	-0-	-0-	123	1	220453	2	N	-0-		-0-	
							65	4							
11		115950 #	110382	-0-	-5568	-0-	62	1	110240	2	N	-0-		-0-	
							80	4							
12		150766 X	150766	-0-	-0-	-0-	50	1	150608	2	N	-0-		-0-	
							108	4							
*01		227139 X	227139	-0-	-0-	-0-	53	1	226920	2	N	-0-		-0-	
							166	4							
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN															
WELL #: 513ST RRCID -> 271415 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12118 - 12867															
09		0	63777	-0-	63777	63777	70	1	63003	2	N	605	605	1	-0-
							38	4	666	9					
10		0	284023	-0-	284023	347800	156	1	278186	2	N	5091	5091	1	-0-
							81	4	5600	9					
11		0	395941	-0-	395941	743741	224	1	394950	2	N	435	435	1	-0-
							288	4	479	9					
*12		1475398 X	731657	-0-	-743741	-0-	239	1	722319	2	N	7800	7800	1	-0-
							519	4	8580	9					
*01		1034270 X	1034270	-0-	-0-	-0-	238	1	1013502	2	N	17990	17990	1	-0-
							741	4	19789	9					
EXXON MOBIL CORPORATION															
SANTA FE RANCH MULA PASTURE															
WELL #: 257128 16 RRCID -> 200372 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10940 - 10950															
08		8463	8027	-0-	-436	-0-	8027	3			N	-0-		-0-	
09		8130 #	7724	-0-	-406	-0-	7724	3			N	-0-		-0-	
10		8308	7997	-0-	-311	-0-	7997	3			N	-0-		-0-	
11		7890 #	4397	-0-	-3493	-0-	4397	3			N	-0-		-0-	
12		12366 X	12366	-0-	-0-	-0-	12366	3			N	-0-		-0-	
01		8029 X	6243	-0-	-1786	-0-	6243	3			N	-0-		-0-	
SANTA FE RANCH MULA PASTURE															
WELL #: 53 RRCID -> 203722 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11019 - 11058															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
STILLMAN (SHALLOW)															
EOG RESOURCES, INC.															
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN															
WELL #: S 1WD RRCID -> 076156 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4903 - 5482															
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

STILLMAN (SHALLOW) //CONT.// 86133 952 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 SANTA FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 31D RRCID -> 092080 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4090 - 5293

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

EXXON MOBIL CORPORATION 257128  
 SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 13 RRCID -> 084111 COMPL. DATE 12/15/1986 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5100 - 5140

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANTA FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 21 RRCID -> 085392 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5664 - 5669

08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANTA FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 33 RRCID -> 094452 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5654 - 5667

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANTA FE RANCH MULA PASTURE (PF) WELL #: 1 RRCID -> 106745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08		3937 #	3521	-0-	-416	-0-	3521	3	N	-0-			-0-
09		3810 #	1824	-0-	-1986	-0-	1824	3	N	-0-			-0-
10		4154 #	1494	-0-	-2660	-0-	1494	3	N	-0-			-0-
11		4020 #	986	-0-	-3034	-0-	986	3	N	-0-			-0-
12		4154 #	2795	-0-	-1359	-0-	2795	3	N	-0-			-0-
01		3534 #	1714	-0-	-1820	-0-	1714	3	N	-0-			-0-

SANTA FE RANCH - MULA PASTURE WELL #: 46 RRCID -> 129537 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5610 - 5634

08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STILLMAN (SHALLOW) //CONT.// 86133 952 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY  
 EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128  
 SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 39 RRCID -> 165519 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 5663 - 5677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 EOG RESOURCES, INC. 253162  
 SLATOR RANCH WELL #: G 1 RRCID -> 190115 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9500 - 10192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	423	1	1417	2	Y	4					104
09	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	436	1	1385	2	Y	53					157
10	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	455	1	1619	2	Y	6	112	1			51
11	1770 N	1526	-0-	-244	-0-	286	1	1240	2	Y	-0-					51
12	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	418	1	1513	2	Y	50	80	1			21
01	2077 N	1790	-0-	-287	-0-	427	1	1351	2	Y	11					32

SLATOR RANCH WELL #: J 1 RRCID -> 195641 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10203 - 10257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2728 X	2228	-0-	-500	-0-	512	1	1715	2	Y	1					66
09	2640 X	2020	-0-	-620	-0-	479	1	1522	2	Y	17					83
10	3348 X	2037	-0-	-1311	-0-	446	1	1589	2	Y	2	59	1			26
11	3000 X	2296	-0-	-704	-0-	430	1	1866	2	Y	-0-					26
12	3100 X	2220	-0-	-880	-0-	475	1	1720	2	Y	23	40	1			9
01	2232 X	2167	-0-	-65	-0-	519	1	1642	2	Y	5					14

SLATOR RANCH WELL #: H 2 RRCID -> 199215 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10492 - 10644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	237	1	3043	2	Y	-0-					-0-
09	3150 X	2871	-0-	-279	-0-	205	1	2666	2	Y	-0-					-0-
10	3596 X	2745	-0-	-851	-0-	194	1	2551	2	Y	-0-					-0-
11	3480 X	2224	-0-	-1256	-0-	157	1	2067	2	Y	-0-					-0-
12	3348 X	918	-0-	-2430	-0-	68	1	850	2	Y	-0-					-0-
01	3286 X	479	-0-	-2807	-0-	36	1	443	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: H 3 RRCID -> 202502 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10390 - 10534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3100 N	5335	-0-	2235	2235	385	1	4950	2	Y	-0-					-0-
09	3000 N	6302	-0-	3302	5537	450	1	5852	2	Y	-0-					-0-
10	11758 X	6221	-0-	-5537	-0-	439	1	5782	2	Y	-0-					-0-
11	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	409	1	5397	2	Y	-0-					-0-
12	5239 X	3090	-0-	-2149	-0-	228	1	2862	2	Y	-0-					-0-
01	5239 X	935	-0-	-4304	-0-	71	1	864	2	Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) EOG RESOURCES, INC. SLATOR RANCH		//CONT.// //CONT.//		86182 476 253162	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
SLATOR RANCH				WELL #: M 1	RRCID -> 206780	COMPL. DATE 12/08/2010	TOTAL DEPTH 10815	PERF. 9604	- 10468								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SLATOR RANCH				WELL #: L 1	RRCID -> 207057	COMPL. DATE 10/13/2004	TOTAL DEPTH 10877	PERF.10526	- 10694								
08	4154	X	3764	-0-	-390	-0-	272	1	3492	2	Y	-0-					-0-
09	4020	X	519	-0-	-3501	-0-	37	1	482	2	Y	-0-					-0-
10	5518	X	2116	-0-	-3402	-0-	149	1	1967	2	Y	-0-					-0-
11	5340	X	570	-0-	-4770	-0-	40	1	530	2	Y	-0-					-0-
12	4929	X	277	-0-	-4652	-0-	20	1	257	2	Y	-0-					-0-
01	3751	X	254	-0-	-3497	-0-	19	1	235	2	Y	-0-					-0-
SLATOR RANCH				WELL #: U 1	RRCID -> 210696	COMPL. DATE 04/16/2005	TOTAL DEPTH 11016	PERF. 9965	- 10735								
08	7254	X	4921	-0-	-2333	-0-	254	1	4660	2	Y	6					8
09	7020	X	4212	-0-	-2808	-0-	255	1	3944	2	Y	12	8	1			12
10	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	289	1	3778	2	Y	6	13	1			5
11	3630	X	3336	-0-	-294	-0-	280	1	3050	2	Y	5					10
12	3751	X	2719	-0-	-1032	-0-	188	1	2520	2	Y	10	11	1			9
01	3751	X	3328	-0-	-423	-0-	222	1	3098	2	Y	7	10	1			6
SLATOR RANCH				WELL #: H 4	RRCID -> 211273	COMPL. DATE 07/03/2005	TOTAL DEPTH 11110	PERF.10342	- 10818								
08	9696	X	9696	-0-	-0-	-0-	695	1	8933	2	Y	62	54	1			46
09	10785	X	10785	-0-	-0-	-0-	768	1	10002	2	Y	14	30	1			30
10	11463	X	11463	-0-	-0-	-0-	808	1	10641	2	Y	13	29	1			14
11	10230	X	10230	-0-	-0-	-0-	719	1	9496	2	Y	14	13	1			15
12	11160	X	9614	-0-	-1546	-0-	708	1	8887	2	Y	17	11	1			21
01	11470	X	10025	-0-	-1445	-0-	756	1	9240	2	Y	26	34	1			13
SLATOR RANCH				WELL #: H 5	RRCID -> 212822	COMPL. DATE 08/26/2005	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10320	- 10472								
08	2852	X	2485	-0-	-367	-0-	179	1	2306	2	Y	-0-					-0-
09	2760	X	2279	-0-	-481	-0-	163	1	2116	2	Y	-0-					-0-
10	3162	X	2583	-0-	-579	-0-	182	1	2401	2	Y	-0-					-0-
11	3060	X	2018	-0-	-1042	-0-	142	1	1876	2	Y	-0-					-0-
12	2883	X	2601	-0-	-282	-0-	192	1	2409	2	Y	-0-					-0-
01	2573	X	2299	-0-	-274	-0-	174	1	2125	2	Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
SLATOR RANCH WELL #: J 2 RRCID -> 214081 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10002 - 10724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	527 N	519	-0-	-8	-0-	27	1	492	2	Y	-0-			-0-
09	510 N	487	-0-	-23	-0-	30	1	457	2	Y	-0-			-0-
10	558 N	489	-0-	-69	-0-	35	1	454	2	Y	-0-			-0-
11	510 N	452	-0-	-58	-0-	38	1	414	2	Y	-0-			-0-
12	496 N	493	-0-	-3	-0-	34	1	459	2	Y	-0-			-0-
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	33	1	463	2	Y	-0-			-0-

SLATOR RANCH WELL #: S 1 RRCID -> 214137 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10370 - 10790

08	15376 X	14249	-0-	-1127	-0-	1442	1	12807	2	Y	-0-	26	1	15
09	13950 X	7474	-0-	-6476	-0-	847	1	6625	2	Y	2			17
10	14477 X	10151	-0-	-4326	-0-	1172	1	8978	2	Y	1			18
11	16988 X	16988	-0-	-0-	-0-	1544	1	15435	2	Y	8			26
12	14903 X	14903	-0-	-0-	-0-	1251	1	13645	2	Y	6	19	1	13
*01	14692 X	14692	-0-	-0-	-0-	1275	1	13414	2	Y	3			16

SLATOR RANCH WELL #: S 2 RRCID -> 215174 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10735 - 10839

08	8153 X	6928	-0-	-1225	-0-	701	1	6226	2	Y	1	18	1	11
09	7890 X	7427	-0-	-463	-0-	841	1	6578	2	Y	7			18
10	8308 X	5534	-0-	-2774	-0-	639	1	4895	2	Y	-0-			18
11	8040 X	5128	-0-	-2912	-0-	464	1	4644	2	Y	18			36
12	8308 X	5102	-0-	-3206	-0-	427	1	4660	2	Y	14	27	1	23
01	7688 X	4821	-0-	-2867	-0-	418	1	4395	2	Y	7			30

SLATOR RANCH WELL #: V 1 RRCID -> 219673 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10972 - 11196

08	8019 X	8019	-0-	-0-	-0-	722	1	7297	2	Y	-0-	18	1	14
09	7087 X	7087	-0-	-0-	-0-	635	1	6451	2	Y	1			15
10	8711 X	7477	-0-	-1234	-0-	612	1	6863	2	Y	2			17
11	8430 X	7352	-0-	-1078	-0-	651	1	6699	2	Y	2			19
12	8625 X	8625	-0-	-0-	-0-	651	1	7970	2	Y	4	16	1	7
01	8029 X	6892	-0-	-1137	-0-	590	1	6300	2	Y	2			9



STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) EOG RESOURCES, INC. BMT/K&H		//CONT.// 86182 476 //CONT.// 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) EOG RESOURCES, INC. BMT/K&H		//CONT.// 86182 476 //CONT.// 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
-----														
		WELL #: N 2		RRCID -> 219889		COMPL. DATE 10/01/2010				TOTAL DEPTH 11500		PERF.10616 - 10760		
08	20770 X	20470	-0-	-300	-0-	1143 3	1 9	19324	2	Y	3	4	1	7
09	20100 X	18971	-0-	-1129	-0-	1137 3	1 9	17831	2	Y	3	5	1	5
10	19995 X	19301	-0-	-694	-0-	1114 4	1 9	18183	2	Y	4			9
11	19350 X	19035	-0-	-315	-0-	1093 3	1 9	17939	2	Y	3			12
12	19995 X	19039	-0-	-956	-0-	1061 3	1 9	17975	2	Y	3	7	1	8
01	19995 X	17733	-0-	-2262	-0-	1022 4	1 9	16707	2	Y	4			12
-----														
SLATOR RANCH		WELL #: U 2		RRCID -> 219890		COMPL. DATE 07/21/2010				TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9924 - 10780		
08	16864 X	14063	-0-	-2801	-0-	727 23	1 9	13313	2	Y	21			37
09	16320 X	14442	-0-	-1878	-0-	875 50	1 9	13517	2	Y	45	36	1	46
10	16709 X	12848	-0-	-3861	-0-	911 31	1 9	11906	2	Y	28	50	1	24
11	16170 X	11638	-0-	-4532	-0-	975 32	1 9	10631	2	Y	29			53
12	15717 X	10354	-0-	-5363	-0-	714 54	1 9	9586	2	Y	49	55	1	47
01	14911 X	8416	-0-	-6495	-0-	559 39	1 9	7818	2	Y	35	54	1	28
-----														
SLATOR RANCH		WELL #: T 1		RRCID -> 219920		COMPL. DATE 05/28/2006				TOTAL DEPTH 11270		PERF.10924 - 11032		
08	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	387	1	3911	2	Y	-0-			66
09	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	337 6	1 9	3422	2	Y	5			71
10	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	317 2	1 9	3561	2	Y	2			73
11	4170 X	3744	-0-	-426	-0-	331 1	1 9	3412	2	Y	1			74
12	4309 X	3212	-0-	-1097	-0-	242 2	1 9	2968	2	Y	2			76
01	4309 X	3870	-0-	-439	-0-	331	1	3539	2	Y	-0-			76
-----														
SLATOR RANCH		WELL #: W 1		RRCID -> 220890		COMPL. DATE 06/28/2006				TOTAL DEPTH 11050		PERF.10760 - 10918		
08	10571 X	9304	-0-	-1267	-0-	837 3	1 9	8464	2	Y	3	4	1	6
09	9390 X	8181	-0-	-1209	-0-	733 1	1 9	7447	2	Y	1			7
10	8841 X	8841	-0-	-0-	-0-	723 6	1 9	8112	2	Y	5			12
11	8347 X	8347	-0-	-0-	-0-	739 2	1 9	7606	2	Y	2			14
12	8566 X	8566	-0-	-0-	-0-	646 8	1 9	7912	2	Y	7	12	1	9
*01	7856 X	7856	-0-	-0-	-0-	672 4	1 9	7180	2	Y	4			13

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED)		EOG RESOURCES, INC.		SLATOR RANCH		WELL #: V 2	RRCID -> 221181	COMPL. DATE 06/09/2006	TOTAL DEPTH 11600	PERF. 11170 - 11404	CNTY: WEBB		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1767 N	1673	-0-	-94	-0-	151	1	1522	2	Y	-0-	7 1	6
09	1710 N	1573	-0-	-137	-0-	141	1	1431	2	Y	1		7
10	1736 N	1651	-0-	-85	-0-	135	1	1513	2	Y	3		10
11	1620 N	1547	-0-	-73	-0-	137	1	1409	2	Y	1		11
12	1612 N	1553	-0-	-59	-0-	117	1	1433	2	Y	3	9 1	5
01	1643 N	1564	-0-	-79	-0-	134	1	1427	2	Y	3		8

SLATOR RANCH		WELL #: U 3		RRCID -> 221508	COMPL. DATE 07/13/2006	TOTAL DEPTH 11300	PERF. 9995 - 10598						
08	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	127	1	2333	2	Y	1		36
09	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	100	1	1538	2	Y	2	35 1	3
10	3782 X	3351	-0-	-431	-0-	238	1	3111	2	Y	2	3 1	2
11	3660 X	2204	-0-	-1456	-0-	185	1	2017	2	Y	2		4
12	3410 X	2983	-0-	-427	-0-	206	1	2771	2	Y	5	5 1	4
01	3348 X	3045	-0-	-303	-0-	203	1	2841	2	Y	1	4 1	1

SLATOR RANCH		WELL #: X 1		RRCID -> 222346	COMPL. DATE 08/09/2006	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 10598 - 10616						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	57	-0-	57	57	5	1	52	2	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	129	-0-	129	186	11	1	118	2	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	138	-0-	138	324	10	1	128	2	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	125	-0-	125	449	11	1	114	2	Y	-0-		-0-

BMT/K&H		WELL #: N 3		RRCID -> 222385	COMPL. DATE 10/06/2010	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 10614 - 10776						
08	14882 X	14882	-0-	-0-	-0-	831	1	14047	2	Y	4	8 1	12
09	14280 X	11183	-0-	-3097	-0-	670	1	10509	2	Y	4	9 1	7
10	15588 X	15588	-0-	-0-	-0-	900	1	14682	2	Y	5		12
11	14520 X	14120	-0-	-400	-0-	810	1	13304	2	Y	5		17
12	14880 X	14714	-0-	-166	-0-	820	1	13890	2	Y	4	10 1	11
01	15407 X	13739	-0-	-1668	-0-	792	1	12940	2	Y	6		17

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) EOG RESOURCES, INC. SLATOR RANCH		//CONT.// 86182 476 //CONT.// 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
		WELL #: W 2		RRCID -> 222417		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 11009		PERF. 9774 - 10720					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	11656 X	10383	-0-	-1273	-0-	934	1	9447	2	Y	2	8	1		7
09	11280 X	10057	-0-	-1223	-0-	901	1	9156	2	Y	-0-				7
10	10261 X	10202	-0-	-59	-0-	835	1	9364	2	Y	3				10
11	9930 X	9359	-0-	-571	-0-	829	1	8529	2	Y	1				11
12	10261 X	10077	-0-	-184	-0-	761	1	9313	2	Y	3	9	1		5
01	10261 X	10203	-0-	-58	-0-	873	1	9327	2	Y	3				8

SLATOR RANCH		WELL #: U 4		RRCID -> 222672		COMPL. DATE 10/03/2006		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9964 - 10028					
08	13268 X	11346	-0-	-1922	-0-	586	1	10735	2	Y	23				36
09	12840 X	10947	-0-	-1893	-0-	662	1	10234	2	Y	46	35	1		47
10	12896 X	11005	-0-	-1891	-0-	780	1	10195	2	Y	27	51	1		23
11	11880 X	10382	-0-	-1498	-0-	869	1	9481	2	Y	29				52
12	11966 X	7951	-0-	-4015	-0-	547	1	7350	2	Y	49	54	1		47
01	11346 X	11346	-0-	-0-	-0-	755	1	10554	2	Y	34	53	1		28

BMT K&H		WELL #: 1AC		RRCID -> 222780		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 10492 - 10895					
08	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	354	1	5983	2	Y	-0-	3	1		4
09	5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	356	1	5587	2	Y	1	3	1		2
10	6448 X	5220	-0-	-1228	-0-	301	1	4919	2	Y	-0-				2
11	6240 X	5452	-0-	-788	-0-	313	1	5138	2	Y	1				3
12	6957 X	6957	-0-	-0-	-0-	388	1	6568	2	Y	1	2	1		2
01	6324 X	5987	-0-	-337	-0-	345	1	5642	2	Y	-0-				2

SLATOR RANCH		WELL #: S 4		RRCID -> 223024		COMPL. DATE 10/16/2006		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 10167 - 10874					
08	1674 N	1454	-0-	-220	-0-	147	1	1307	2	Y	-0-	11	1		6
09	1590 N	1470	-0-	-120	-0-	166	1	1301	2	Y	3				9
10	1674 N	1517	-0-	-157	-0-	175	1	1342	2	Y	-0-				9
11	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	134	1	1340	2	Y	5				14
12	1519 N	1338	-0-	-181	-0-	112	1	1222	2	Y	4	10	1		8
01	1519 N	1340	-0-	-179	-0-	116	1	1223	2	Y	1				9

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) EOG RESOURCES, INC. SLATOR RANCH		//CONT.// 86182 476		//CONT.// 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
		WELL #: V 3		RRCID -> 223206		COMPL. DATE 04/02/2008			TOTAL DEPTH 11500			PERF. 9830 - 11099	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	8525 X	7163	-0-	-1362	-0-	645	1	6517	2	Y	1	13 1	11
09	7860 X	7429	-0-	-431	-0-	665	1	6763	2	Y	1		12
10	8153 X	7312	-0-	-841	-0-	598	1	6708	2	Y	5		17
11	10697 X	10697	-0-	-0-	-0-	947	1	9748	2	Y	2		19
12	9955 X	9955	-0-	-0-	-0-	751	1	9197	2	Y	6	16 1	9
*01	10449 X	10449	-0-	-0-	-0-	894	1	9549	2	Y	5		14
-----													
SLATOR RANCH		WELL #: S 3		RRCID -> 223797		COMPL. DATE 12/24/2006			TOTAL DEPTH 11100			PERF.10747 - 10901	
08	8091 X	7540	-0-	-551	-0-	763	1	6776	2	Y	1	13 1	8
09	7650 X	7306	-0-	-344	-0-	827	1	6470	2	Y	8		16
10	8091 X	7793	-0-	-298	-0-	900	1	6893	2	Y	-0-		16
11	7830 X	6737	-0-	-1093	-0-	611	1	6109	2	Y	15		31
12	8091 X	7683	-0-	-408	-0-	644	1	7027	2	Y	11	23 1	19
01	7781 X	6856	-0-	-925	-0-	595	1	6255	2	Y	5		24
-----													
SLATOR RANCH		WELL #: W 3		RRCID -> 223799		COMPL. DATE 12/01/2006			TOTAL DEPTH 11050			PERF.10674 - 10823	
08	5146 X	4436	-0-	-710	-0-	399	1	4033	2	Y	4	7 1	9
09	4980 X	4718	-0-	-262	-0-	422	1	4293	2	Y	3		12
10	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	366	1	4102	2	Y	7		19
11	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	445	1	4582	2	Y	4		23
12	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	359	1	4396	2	Y	10	19 1	14
01	3875 X	2985	-0-	-890	-0-	255	1	2727	2	Y	3		17
-----													
SLATOR RANCH		WELL #: T 2		RRCID -> 223929		COMPL. DATE 12/08/2006			TOTAL DEPTH 11275			PERF.10803 - 10849	
08	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	139	1	1405	2	Y	-0-		38
09	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	125	1	1270	2	Y	-0-		38
10	1643 N	1490	-0-	-153	-0-	122	1	1367	2	Y	1		39
11	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	133	1	1371	2	Y	-0-		39
12	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	126	1	1539	2	Y	-0-		39
*01	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	133	1	1425	2	Y	-0-		39

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		86182 476	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
BARROCITO, B. M.		WELL #:		6	RRCID ->	226702	COMPL. DATE	04/11/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10753 - 10880
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	17949 X	16749	-0-	-1200	-0-	946 1	15802 2	Y	1	2 1		1
09	17370 X	15618	-0-	-1752	-0-	936 1	14680 2	Y	2	2 1		1
10	17732 X	15777	-0-	-1955	-0-	972 1	14803 2	Y	2	2 1		1
11	16680 X	15124	-0-	-1556	-0-	860 1	14262 2	Y	2	2 1		1
12	17236 X	15249	-0-	-1987	-0-	885 1	14362 2	Y	2	2 1		1
01	16740 X	15352	-0-	-1388	-0-	917 1	14433 2	Y	2	2 1		1
-----												
SLATOR RANCH		WELL #:		W 4	RRCID ->	226743	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10056 - 10763
08	11253 X	3757	-0-	-7496	-0-	338 1	3416 2	Y	3	29 1		24
09	10890 X	4482	-0-	-6408	-0-	401 1	4079 2	Y	2			26
10	12002 X	12002	-0-	-0-	-0-	981 1	11004 2	Y	15			41
11	7620 X	766	-0-	-6854	-0-	68 1	696 2	Y	2			43
12	10211 X	10211	-0-	-0-	-0-	770 1	9422 2	Y	17	37 1		23
01	9114 X	4989	-0-	-4125	-0-	426 1	4554 2	Y	8			31
-----												
SLATOR RANCH		WELL #:		V 4	RRCID ->	227123	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	10919 - 11053
08	6817 X	6817	-0-	-0-	-0-	613 1	6193 2	Y	10	31 1		33
09	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	556 1	5657 2	Y	6			39
10	6758 X	6623	-0-	-135	-0-	540 1	6060 2	Y	21			60
11	6540 X	6158	-0-	-382	-0-	544 1	5601 2	Y	12			72
12	6758 X	6286	-0-	-472	-0-	472 1	5780 2	Y	31	60 1		43
01	6758 X	6135	-0-	-623	-0-	523 1	5589 2	Y	21			64
-----												
SLATOR RANCH		WELL #:		T 3	RRCID ->	227777	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	11263	PERF.	10945 - 11056
08	3193 X	3124	-0-	-69	-0-	281 1	2839 2	N	4			73
09	3090 X	2837	-0-	-253	-0-	254 1	2583 2	N	-0-			73
10	3131 X	2575	-0-	-556	-0-	211 1	2364 2	N	-0-			73
11	3030 X	2327	-0-	-703	-0-	206 1	2121 2	N	-0-			73
12	3131 X	2385	-0-	-746	-0-	180 1	2205 2	N	-0-			73
01	3131 X	2306	-0-	-825	-0-	197 1	2109 2	N	-0-			73
-----												
SLATOR RANCH		WELL #:		X 2	RRCID ->	228225	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9567 - 10232
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	24	-0-	24	24	2 1	22 2	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	23	-0-	23	47	2 1	21 2	Y	-0-			-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		86182 476	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
BARROCITO, B. M.		WELL #:		7	RRCID ->	229048	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10809	- 10950		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	8587 X	6826	-0-	-1761	-0-	385	1	6427	2	Y	13	31	1	6
09	8335 X	8335	-0-	-0-	-0-	498	1	7819	2	Y	16	16	1	6
10	6603 X	6029	-0-	-574	-0-	371	1	5647	2	Y	10	12	1	4
11	6390 X	5654	-0-	-736	-0-	321	1	5322	2	Y	10	8	1	6
12	6603 X	6069	-0-	-534	-0-	352	1	5707	2	Y	9	11	1	4
*01	6756 X	6756	-0-	-0-	-0-	403	1	6343	2	Y	9	8	1	5
-----														
BMT-BARROCITO		WELL #:		1	RRCID ->	230382	COMPL. DATE	08/24/2007	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10666	- 10865		
08	22134 X	20991	-0-	-1143	-0-	2226	1	18739	2	Y	24	28	1	40
09	21420 X	19583	-0-	-1837	-0-	2165	1	17386	2	Y	29	29	1	40
10	20181 X	19335	-0-	-846	-0-	1715	1	17598	2	Y	20	30	1	30
11	19530 X	18786	-0-	-744	-0-	1481	1	17273	2	Y	29	30	1	29
12	20181 X	18537	-0-	-1644	-0-	1580	1	16914	2	Y	39	30	1	38
01	20181 X	18765	-0-	-1416	-0-	1634	1	17097	2	Y	31	31	1	38
-----														
SLATOR RANCH		WELL #:		U 5	RRCID ->	230384	COMPL. DATE	10/08/2007	TOTAL DEPTH	11445	PERF.10494	- 10594		
08	24087 X	22886	-0-	-1201	-0-	1183	1	21668	2	Y	32			80
09	23250 X	20967	-0-	-2283	-0-	1270	1	19629	2	Y	62	78	1	64
10	23591 X	21889	-0-	-1702	-0-	1553	1	20297	2	Y	35	69	1	30
11	22830 X	20815	-0-	-2015	-0-	1745	1	19029	2	Y	37			67
12	23560 X	21952	-0-	-1608	-0-	1516	1	20367	2	Y	63	70	1	60
01	22878 X	21971	-0-	-907	-0-	1463	1	20458	2	Y	45	69	1	36
-----														
SLATOR RANCH		WELL #:		D 2	RRCID ->	232971	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10116	- 10340		
08	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	46	1	4190	2	Y	4	33	1	10
09	6156 X	6156	-0-	-0-	-0-	69	1	6076	2	Y	10			20
10	7259 X	7259	-0-	-0-	-0-	83	1	7170	2	Y	5			25
11	7605 X	7605	-0-	-0-	-0-	90	1	7505	2	Y	9			34
12	6355 X	5768	-0-	-587	-0-	71	1	5687	2	Y	9			43
01	6727 X	5525	-0-	-1202	-0-	72	1	5444	2	Y	8			51

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) EOG RESOURCES, INC. SLATOR RANCH		//CONT.// //CONT.//		86182 476 253162	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: T 4		RRCID -> 233148	COMPL. DATE 08/11/2008	TOTAL DEPTH 11300	PERF.10852 - 10986					
08	DLQ G-10	7005	-0-	7005	35206	630 1	6373 2	Y	2	5 1		5
09	DLQ G-10	6320	-0-	6320	41526	566 1	5753 2	Y	1			6
10	48387 X	6861	-0-	-41526	-0-	561 1	6297 2	Y	3			9
11	6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	564 1	5802 2	Y	1			10
12	6362 X	6362	-0-	-0-	-0-	480 1	5879 2	Y	3	8 1		5
*01	6666 X	6666	-0-	-0-	-0-	570 1	6094 2	Y	2			7

BARROCITO, B.M.		WELL #: 9		RRCID -> 233198	COMPL. DATE 10/19/2010	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10030 - 10952					
08	8804 X	7255	-0-	-1549	-0-	410 1	6843 2	Y	2	3 1		1
09	9030 X	8096	-0-	-934	-0-	485 1	7608 2	Y	3	3 1		1
10	8835 X	8004	-0-	-831	-0-	493 1	7508 2	Y	3	3 1		1
11	8550 X	7485	-0-	-1065	-0-	425 1	7056 2	Y	4	3 1		2
12	8773 X	6198	-0-	-2575	-0-	360 1	5836 2	Y	2	3 1		1
01	8370 X	7829	-0-	-541	-0-	468 1	7359 2	Y	2	2 1		1

BMT-BARROCITO		WELL #: 2		RRCID -> 234055	COMPL. DATE 01/16/2008	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10850 - 10921					
08	3782 X	3264	-0-	-518	-0-	346 1	2915 2	Y	3	4 1		5
09	3660 X	3352	-0-	-308	-0-	371 1	2978 2	Y	3	3 1		5
10	3534 X	3198	-0-	-336	-0-	284 1	2914 2	Y	-0-	3 1		2
11	3420 X	3143	-0-	-277	-0-	248 1	2893 2	Y	2	2 1		2
12	3534 X	2918	-0-	-616	-0-	249 1	2667 2	Y	2	2 1		2
01	3472 X	2943	-0-	-529	-0-	257 1	2684 2	Y	2	2 1		2

SLATOR RANCH		WELL #: S 5		RRCID -> 235078	COMPL. DATE 02/08/2008	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10788 - 10858					
08	5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	563 1	4998 2	Y	-0-	28 1		16
09	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	559 1	4371 2	Y	5			21
10	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	578 1	4429 2	Y	-0-			21
11	4710 X	4311	-0-	-399	-0-	391 1	3911 2	Y	8			29
12	4867 X	4835	-0-	-32	-0-	406 1	4423 2	Y	5	21 1		13
*01	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	436 1	4582 2	Y	3			16

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) EOG RESOURCES, INC. SLATOR RANCH		//CONT.// 86182 476 //CONT.// 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
SLATOR RANCH		WELL #: 1AA		RRCID -> 235497	COMPL. DATE 02/27/2008	TOTAL DEPTH 9127	PERF. 8530	-		8694						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SLATOR RANCH		WELL #: S 6		RRCID -> 236383	COMPL. DATE 03/20/2008	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 10896	-		11018						
08	4557 X	4256	-0-	-301	-0-	430	1	3823	2	Y	3	58	1			35
09	4380 X	3913	-0-	-467	-0-	441	1	3449	2	Y	21					56
10	4433 X	4092	-0-	-341	-0-	472	1	3618	2	Y	2					58
11	4290 X	3871	-0-	-419	-0-	347	1	3472	2	Y	47					105
12	4309 X	4009	-0-	-300	-0-	333	1	3636	2	Y	36	78	1			63
01	4247 X	4098	-0-	-149	-0-	354	1	3724	2	Y	18					81
BARROCITO, B.M.		WELL #: 10		RRCID -> 237452	COMPL. DATE 04/21/2008	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 9446	-		9784						
08	7069 X	7069	-0-	-0-	-0-	396	1	6614	2	Y	54	114	1			26
09	7400 X	7400	-0-	-0-	-0-	440	1	6896	2	Y	58	61	1			23
10	DLQ G-10	7137	-0-	7137	7137	437	1	6652	2	Y	44	49	1			18
11	DLQ G-10	6508	-0-	6508	13645	367	1	6089	2	Y	47	39	1			26
12	21260 X	7615	-0-	-13645	-0-	439	1	7125	2	Y	46	51	1			21
*01	6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	377	1	5928	2	Y	39	39	1			21
SLATOR RANCH		WELL #: 1AB		RRCID -> 238136	COMPL. DATE 10/03/2008	TOTAL DEPTH 10915	PERF. 10248	-		10606						
08	6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	311	1	5702	2	Y	-0-					-0-
09	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	346	1	5343	2	Y	-0-					-0-
10	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	368	1	4811	2	Y	-0-					-0-
11	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	388	1	4234	2	Y	-0-					-0-
12	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	317	1	4259	2	Y	-0-					-0-
*01	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	303	1	4233	2	Y	-0-					-0-
SLATOR RANCH		WELL #: S 7		RRCID -> 240376	COMPL. DATE 10/18/2008	TOTAL DEPTH 11300	PERF. 10972	-		11103						
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-



STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) EOG RESOURCES, INC. SLATOR RANCH		//CONT.// 86182 476 //CONT.// 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: W 5 RRCID -> 241076 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10328 - 10700														
08	1953 N	1381	-0-	-572	-0-	124	1	1256	2	Y	1	8	1	6
09	1560 N	1300	-0-	-260	-0-	116	1	1183	2	Y	1			7
10	1457 N	1278	-0-	-179	-0-	104	1	1172	2	Y	2			9
11	1350 N	1230	-0-	-120	-0-	109	1	1120	2	Y	1			10
12	1333 N	1122	-0-	-211	-0-	85	1	1035	2	Y	2	8	1	4
01	1271 N	1242	-0-	-29	-0-	106	1	1134	2	Y	2			6
-----														
MARTINEZ MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 242899 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 12254 PERF.10356 - 10470														
08	7502 X	4814	-0-	-2688	-0-	1240	1	3574	2	Y	-0-			25
09	7260 X	4684	-0-	-2576	-0-	1209	1	3475	2	Y	-0-			25
10	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	1332	1	3589	2	Y	9			34
11	6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	1675	1	4421	2	Y	20			54
12	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	1122	1	3971	2	Y	-0-			54
*01	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	376	1	4241	2	Y	-0-			54
-----														
MARTINEZ MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 243740 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10330 - 11214														
08	6913 X	3527	-0-	-3386	-0-	909	1	2618	2	Y	-0-			46
09	6690 X	3464	-0-	-3226	-0-	894	1	2570	2	Y	-0-			46
10	3534 X	3205	-0-	-329	-0-	863	1	2325	2	Y	15			61
11	3420 X	3071	-0-	-349	-0-	834	1	2200	2	Y	34			95
12	3534 X	3144	-0-	-390	-0-	693	1	2451	2	Y	-0-			95
01	3534 X	2533	-0-	-1001	-0-	206	1	2327	2	Y	-0-			95
-----														
BARROCITO, B. M. WELL #: 12 RRCID -> 243921 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9306 - 9903														
08	9083 X	9083	-0-	-0-	-0-	509	1	8510	2	Y	58	65	1	28
09	5160 X	4651	-0-	-509	-0-	277	1	4341	2	Y	30	46	1	12
10	8358 X	8358	-0-	-0-	-0-	512	1	7801	2	Y	41	36	1	17
11	8760 X	7876	-0-	-884	-0-	445	1	7384	2	Y	43	36	1	24
12	9052 X	6462	-0-	-2590	-0-	373	1	6045	2	Y	40	46	1	18
01	9052 X	5132	-0-	-3920	-0-	304	1	4791	2	Y	34	34	1	18
-----														
BARROCITO, B.M. WELL #: 13 RRCID -> 246987 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9366 - 9468														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
BARROCITO, B.M. WELL #: 14 RRCID -> 246992 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9336 - 9686														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	55056 X	47135	-0-	-7921	-0-	2604	1	43521	2	Y	918	689	1	444
						1010	9							
09	51330 X	44404	-0-	-6926	-0-	2604	1	40845	2	Y	868	969	1	343
						955	9							
10	47895 X	44183	-0-	-3712	-0-	2661	1	40519	2	Y	912	883	1	372
						1003	9							
11	46350 X	41811	-0-	-4539	-0-	2319	1	38462	2	Y	936	783	1	525
						1030	9							
12	47554 X	41523	-0-	-6031	-0-	2354	1	38193	2	Y	887	1010	1	402
						976	9							
01	47120 X	39851	-0-	-7269	-0-	2328	1	36647	2	Y	796	777	1	421
						876	9							
BARROCITO, B. M. WELL #: 15 RRCID -> 247788 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9324 - 9850														
08	11067 X	10432	-0-	-635	-0-	581	1	9706	2	Y	132	123	1	64
						145	9							
09	10680 X	9696	-0-	-984	-0-	573	1	8988	2	Y	123	138	1	49
						135	9							
10	9806 X	9806	-0-	-0-	-0-	597	1	9092	2	Y	106	112	1	43
						117	9							
11	8936 X	8936	-0-	-0-	-0-	501	1	8315	2	Y	109	91	1	61
						120	9							
12	9489 X	9489	-0-	-0-	-0-	544	1	8832	2	Y	103	117	1	47
						113	9							
*01	9477 X	9477	-0-	-0-	-0-	560	1	8815	2	Y	93	91	1	49
						102	9							
BARROCITO, B. M. WELL #: 16 RRCID -> 249417 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9346 - 9712														
08	7905 X	7295	-0-	-610	-0-	407	1	6808	2	Y	73	85	1	35
						80	9							
09	7650 X	6848	-0-	-802	-0-	406	1	6367	2	Y	68	76	1	27
						75	9							
10	6727 X	6705	-0-	-22	-0-	409	1	6234	2	Y	56	60	1	23
						62	9							
11	6510 X	6325	-0-	-185	-0-	356	1	5908	2	Y	55	47	1	31
						61	9							
12	6727 X	6300	-0-	-427	-0-	362	1	5877	2	Y	55	61	1	25
						61	9							
01	6727 X	6187	-0-	-540	-0-	366	1	5763	2	Y	53	50	1	28
						58	9							
BMT K&H WELL #: N 5 RRCID -> 249502 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9616 - 10890														
08	12555 X	11119	-0-	-1436	-0-	620	1	10489	2	Y	9	13	1	23
						10	9							
09	11760 X	10529	-0-	-1231	-0-	631	1	9888	2	Y	9	16	1	16
						10	9							
10	11470 X	10322	-0-	-1148	-0-	595	1	9713	2	Y	13			29
						14	9							
11	11100 X	9945	-0-	-1155	-0-	570	1	9363	2	Y	11			40
						12	9							
12	11470 X	9747	-0-	-1723	-0-	543	1	9194	2	Y	9	24	1	25
						10	9							
01	11129 X	9109	-0-	-2020	-0-	524	1	8567	2	Y	16			41
						18	9							

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
MARTINEZ MINERALS WELL #: 4ST RRCID -> 251834 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 11567 PERF.10660 - 11292														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	1060	1	3055	2	Y	-0-			24
09	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	1017	1	2924	2	Y	-0-			24
10	3999 X	3684	-0-	-315	-0-	995	1	2681	2	Y	7			31
11	3870 X	2241	-0-	-1629	-0-	611	1	1612	2	Y	16			47
12	6275 X	6275	-0-	-0-	-0-	1382	1	4893	2	Y	-0-			47
01	3999 X	3487	-0-	-512	-0-	284	1	3203	2	Y	-0-			47
-----														
BMT-BARROCITO WELL #: 3 RRCID -> 253372 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9520 - 11010														
08	8026 X	8026	-0-	-0-	-0-	847	1	7132	2	Y	43	27	1	58
09	7620 X	7443	-0-	-177	-0-	818	1	6567	2	Y	53	43	1	68
10	7812 X	7051	-0-	-761	-0-	622	1	6381	2	Y	44	50	1	62
11	7770 X	6942	-0-	-828	-0-	543	1	6329	2	Y	64	61	1	65
12	8029 X	6951	-0-	-1078	-0-	586	1	6270	2	Y	86	66	1	85
01	8029 X	6675	-0-	-1354	-0-	576	1	6024	2	Y	68	68	1	85
-----														
BARROCITO, B. M. WELL #: 17 RRCID -> 254022 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9356 - 9806														
08	19251 X	10648	-0-	-8603	-0-	591	1	9875	2	Y	165	132	1	80
09	18630 X	10485	-0-	-8145	-0-	618	1	9687	2	Y	164	179	1	65
10	13981 X	10158	-0-	-3823	-0-	612	1	9325	2	Y	201	184	1	82
11	20633 X	20633	-0-	-0-	-0-	1160	1	19243	2	Y	209	174	1	117
12	18557 X	18557	-0-	-0-	-0-	1065	1	17269	2	Y	203	228	1	92
*01	16505 X	16505	-0-	-0-	-0-	974	1	15332	2	Y	181	177	1	96
-----														
SLATOR RANCH WELL #: T 5 RRCID -> 254959 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 11314 PERF. N/A														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BARROCITO, B. M. WELL #: 18 RRCID -> 255207 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9306 - 9824														
08	6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	392	1	6547	2	Y	47	116	1	23
09	6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	384	1	6016	2	Y	43	49	1	17
10	5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	359	1	5470	2	Y	20	29	1	8
11	5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	315	1	5223	2	Y	21	17	1	12
12	5487 X	5113	-0-	-374	-0-	296	1	4796	2	Y	19	22	1	9
01	5487 X	4734	-0-	-753	-0-	282	1	4434	2	Y	16	16	1	9

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 SLATOR RANCH WELL #: S 8 RRCID -> 255787 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10446 - 10922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	324	1	2876	2	Y	-0-	18	1		10
09	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	404	1	3163	2	Y	5				15
10	3875 X	3545	-0-	-330	-0-	409	1	3136	2	Y	-0-				15
11	3750 X	3021	-0-	-729	-0-	274	1	2739	2	Y	7				22
12	3875 X	3404	-0-	-471	-0-	285	1	3113	2	Y	5	16	1		11
*01	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	324	1	3408	2	Y	3				14

BMT-BARROCITO WELL #: 4 RRCID -> 256225 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 11304 PERF. 9528 - 9634

08	7068 X	5513	-0-	-1555	-0-	581	1	4891	2	Y	37	55	1		68
09	6840 X	6037	-0-	-803	-0-	662	1	5316	2	Y	54	50	1		72
10	4185 X	2801	-0-	-1384	-0-	248	1	2544	2	Y	8	53	1		27
11	7367 X	7367	-0-	-0-	-0-	580	1	6765	2	Y	20	27	1		20
12	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	467	1	4994	2	Y	18	20	1		18
*01	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	432	1	4523	2	Y	14	15	1		17

BMT K&H WELL #: N 4 RRCID -> 256293 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10870 - 10928

08	15573 X	15573	-0-	-0-	-0-	870	1	14701	2	Y	2	16	1		18
09	14113 X	14113	-0-	-0-	-0-	846	1	13265	2	Y	2	13	1		7
10	16213 X	14122	-0-	-2091	-0-	815	1	13304	2	Y	3				10
11	15690 X	13134	-0-	-2556	-0-	754	1	12378	2	Y	2				12
12	16213 X	11590	-0-	-4623	-0-	646	1	10943	2	Y	1	7	1		6
01	15562 X	13072	-0-	-2490	-0-	754	1	12314	2	Y	4				10

BMT K&H WELL #: 4AC RRCID -> 256399 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10800 - 10886

08	3658 X	3636	-0-	-22	-0-	203	1	3431	2	Y	2	5	1		7
09	3750 X	3361	-0-	-389	-0-	201	1	3158	2	Y	2	5	1		4
10	3875 X	3408	-0-	-467	-0-	197	1	3208	2	Y	3				7
11	3750 X	3091	-0-	-659	-0-	177	1	2912	2	Y	2				9
12	3751 X	3673	-0-	-78	-0-	205	1	3466	2	Y	2	5	1		6
01	3627 X	3131	-0-	-496	-0-	180	1	2948	2	Y	3				9

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		86182 476	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
BARROCITO, B. M.		WELL #:		20	RRCID ->	256681	COMPL. DATE	07/17/2010	TOTAL DEPTH	11550	PERF.10970	- 11380		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	775 N	768	-0-	-7	-0-	43	1	725	2	Y	-0-			-0-
09	720 N	696	-0-	-24	-0-	42	1	654	2	Y	-0-			-0-
10	744 N	693	-0-	-51	-0-	43	1	650	2	Y	-0-			-0-
11	851 N	851	-0-	-0-	-0-	48	1	803	2	Y	-0-			-0-
12	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	100	1	1627	2	Y	-0-			-0-
*01	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	81	1	1276	2	Y	-0-			-0-

BMT-BARROCITO		WELL #:		6	RRCID ->	257070	COMPL. DATE	12/01/2010	TOTAL DEPTH	10295	PERF. 9443	- 9642	
08	10323 X	9087	-0-	-1236	-0-	959	1	8071	2	Y	52	80 1	98
09	9990 X	7064	-0-	-2926	-0-	776	1	6231	2	Y	52	71 1	79
10	10323 X	9174	-0-	-1149	-0-	809	1	8307	2	Y	53	59 1	73
11	9000 X	8104	-0-	-896	-0-	633	1	7385	2	Y	78	73 1	78
12	9300 X	8404	-0-	-896	-0-	709	1	7583	2	Y	102	79 1	101
01	9176 X	7675	-0-	-1501	-0-	662	1	6924	2	Y	81	81 1	101

BMT K&H		WELL #:		1AE	RRCID ->	257227	COMPL. DATE	10/15/2010	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10872	- 11039	
08	9796 X	7843	-0-	-1953	-0-	438	1	7404	2	Y	1	32 1	35
09	9570 X	7492	-0-	-2078	-0-	449	1	7043	2	Y	-0-	24 1	11
10	9610 X	8575	-0-	-1035	-0-	495	1	8078	2	Y	2		13
11	9300 X	8711	-0-	-589	-0-	500	1	8210	2	Y	1		14
12	9330 X	9330	-0-	-0-	-0-	520	1	8809	2	Y	1	8 1	7
01	8587 X	8016	-0-	-571	-0-	462	1	7553	2	Y	1		8

SLATOR RANCH		WELL #:		V 5	RRCID ->	257744	COMPL. DATE	11/25/2010	TOTAL DEPTH	11350	PERF. 9714	- 11166	
08	14725 X	10721	-0-	-4004	-0-	959	1	9693	2	Y	63	60 1	108
09	12750 X	11036	-0-	-1714	-0-	984	1	10006	2	Y	42		150
10	8992 X	8992	-0-	-0-	-0-	732	1	8209	2	Y	46		196
11	6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	583	1	5997	2	Y	24		220
12	12514 X	12514	-0-	-0-	-0-	939	1	11501	2	Y	67	185 1	102
*01	12011 X	12011	-0-	-0-	-0-	1024	1	10939	2	Y	44		146

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
SLATOR RANCH WELL #: D 3 RRCID -> 259304 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9940 - 10044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	42036 X	39145	-0-	-2891	-0-	425	1	38699	2	Y	19	130	1		41
09	40680 X	35739	-0-	-4941	-0-	400	1	35329	2	Y	9				50
10	40703 X	32279	-0-	-8424	-0-	370	1	31896	2	Y	12				62
11	38910 X	34149	-0-	-4761	-0-	403	1	33727	2	Y	17				79
12	40207 X	32120	-0-	-8087	-0-	397	1	31700	2	Y	21				100
01	39153 X	32905	-0-	-6248	-0-	428	1	32449	2	Y	25				125

BMT K&H WELL #: 2AE RRCID -> 260273 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10162 - 11100

08	13509 X	13509	-0-	-0-	-0-	753	1	12731	2	Y	23	65	1		93
09	11970 X	9650	-0-	-2320	-0-	577	1	9054	2	Y	17	65	1		45
10	11975 X	11975	-0-	-0-	-0-	690	1	11256	2	Y	26				71
11	10076 X	10076	-0-	-0-	-0-	577	1	9476	2	Y	21				92
12	10230 X	9167	-0-	-1063	-0-	510	1	8639	2	Y	16	54	1		54
*01	12051 X	12051	-0-	-0-	-0-	693	1	11328	2	Y	27				81

BMT K&H WELL #: 3AE RRCID -> 261139 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10084 - 11206

08	13516 X	9152	-0-	-4364	-0-	510	1	8620	2	Y	20	23	1		46
09	13080 X	6456	-0-	-6624	-0-	386	1	6053	2	Y	15	32	1		29
10	10819 X	7362	-0-	-3457	-0-	423	1	6902	2	Y	34				63
11	10470 X	10042	-0-	-428	-0-	575	1	9434	2	Y	30				93
12	11744 X	11744	-0-	-0-	-0-	653	1	11063	2	Y	25	55	1		63
01	9145 X	7236	-0-	-1909	-0-	415	1	6779	2	Y	38				101

MARRS MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 261380 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10432 - 10526

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/19/2013 - PLUGGED 08-19-2013															

MARRS MCLEAN WELL #: 2 RRCID -> 261881 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11288 - 11826

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/03/2013 - PLUGGED 09-03-2013															

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB	
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
BARROCITO, B. M. WELL #: 21 RRCID -> 262005 COMPL. DATE 07/05/2011													TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9914 - 10858	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	7874 X	7098	-0-	-776	-0-	398	1	6647	2	Y	48	68	1	23
09	7560 X	6395	-0-	-1165	-0-	53	9	5967	2	Y	44	50	1	17
10	7223 X	5857	-0-	-1366	-0-	48	9	5438	2	Y	56	50	1	23
11	6870 X	5658	-0-	-1212	-0-	357	1	5277	2	Y	57	48	1	32
12	7099 X	5563	-0-	-1536	-0-	62	9	5183	2	Y	55	62	1	25
01	7099 X	5605	-0-	-1494	-0-	318	1	5219	2	Y	49	48	1	26
						63	9							
						319	1							
						61	9							
						332	1							
						54	9							
BMT K&H WELL #: 4AE RRCID -> 262424 COMPL. DATE 08/16/2011													TOTAL DEPTH 11300 PERF.10330 - 11068	
08	20863 X	17618	-0-	-3245	-0-	984	1	16631	2	Y	3	9	1	13
09	19770 X	17024	-0-	-2746	-0-	3	9	16001	2	Y	2	9	1	6
10	19468 X	17566	-0-	-1902	-0-	1021	1	16546	2	Y	5			11
11	18540 X	16601	-0-	-1939	-0-	2	9	15645	2	Y	3			14
12	18724 X	16820	-0-	-1904	-0-	1014	1	15880	2	Y	3	8	1	9
01	17608 X	13477	-0-	-4131	-0-	6	9	12696	2	Y	4			13
						937	1							
						3	9							
						777	1							
						4	9							
BARROCITO, B. M. WELL #: 22 RRCID -> 263126 COMPL. DATE 09/09/2011													TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9462 - 10708	
08	4743 X	3661	-0-	-1082	-0-	206	1	3449	2	Y	5	17	1	3
09	4140 X	3459	-0-	-681	-0-	6	9	3246	2	Y	5	6	1	2
10	3751 X	3409	-0-	-342	-0-	207	1	3193	2	Y	5	5	1	2
11	3630 X	3072	-0-	-558	-0-	210	1	2892	2	Y	5	4	1	3
12	3751 X	3423	-0-	-328	-0-	174	1	3219	2	Y	5	6	1	2
01	3658 X	3135	-0-	-523	-0-	198	1	2944	2	Y	4	4	1	2
						6	9							
						187	1							
						4	9							
BMT K&H WELL #: 5AE RRCID -> 266653 COMPL. DATE 12/30/2011													TOTAL DEPTH 11543 PERF.10172 - 11282	
08	12152 X	10160	-0-	-1992	-0-	567	1	9587	2	Y	5	15	1	22
09	10800 X	9193	-0-	-1607	-0-	6	9	8636	2	Y	5	15	1	12
10	10354 X	8561	-0-	-1793	-0-	551	1	8058	2	Y	8			20
11	10020 X	8281	-0-	-1739	-0-	494	1	7798	2	Y	7			27
12	10354 X	7451	-0-	-2903	-0-	9	9	7030	2	Y	5	16	1	16
01	10168 X	8138	-0-	-2030	-0-	475	1	7658	2	Y	10			26
						8	9							
						415	1							
						6	9							
						469	1							
						11	9							

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
BARROCITO, B. M. WELL #: 23 RRCID -> 266798 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9438 - 9585															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		16957 X	12251	-0-	-4706	-0-	684	1	11433	2	Y	122	280	1	59
							134	9							
09		15330 X	11107	-0-	-4223	-0-	658	1	10327	2	Y	111	126	1	44
							122	9							
10		12555 X	10794	-0-	-1761	-0-	657	1	10008	2	Y	117	113	1	48
							129	9							
11		12150 X	9970	-0-	-2180	-0-	559	1	9278	2	Y	121	101	1	68
							133	9							
12		12555 X	9816	-0-	-2739	-0-	563	1	9128	2	Y	114	130	1	52
							125	9							
01		12245 X	9590	-0-	-2655	-0-	566	1	8912	2	Y	102	100	1	54
							112	9							

WAGNER OIL COMPANY 891175															
YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 243233 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12635 PERF.10386 - 11343															
08		3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-			25
09		3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-			25
10		3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-			25
11		1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-			25
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

STRAKE DEEP (CARRIZO P-2) 86464 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL															
CAMDEN RESOURCES, LLC 126842															
CAMDEN-DRISCOLL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179566 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9573 - 9621															
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
EXXON - YATES RANCH FEE "D" WELL #: 11 RRCID -> 162089 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9590 - 9843															
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 10 RRCID -> 187679 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9895 - 9920															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-



-----															
STRAKE DEEP (CARRIZO -R-)															
HILCORP ENERGY COMPANY															
EXXON-YATES RANCH FEE "D"															
86464 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL															
386310															
WELL #: 9 RRCID -> 160687 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9993 - 10000															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1767 N	1522	-0-	-245	-0-	62 1	1421 3	39 9	Y	35	32 0	9 1		33	
09	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	61 1	1477 3	43 9	Y	39	38 0			34	
10	1519 N	1437	-0-	-82	-0-	57 1	1302 3	78 9	Y	71	59 0			46	
11	1470 N	802	-0-	-668	-0-	59 1	660 3	83 9	Y	75	50 0	11 1		60	
12	1643 N	26	-0-	-1617	-0-	1 1	25 9		Y	23	39 0			44	
01	1426 N	300	-0-	-1126	-0-	4 1	295 3	1 9	Y	1	40 0			5	

-----														
EXXON-YATES RANCH FEE "D"														
WELL #: 7 RRCID -> 251149 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9875 - 9888														
08	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	165 1	3792 3	78 9	N	71	55 0	28 1		65
09	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	152 1	3683 3	80 9	N	73	64 0			74
10	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	154 1	3513 3	85 9	N	77	69 0			82
11	1875 X	1875	-0-	-0-	-0-	149 1	1658 3	68 9	N	62	45 0	28 1		71
12	837 X	117	-0-	-720	-0-	61 1	56 9		N	51	48 0			74
*01	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	20 1	1295 3	26 9	N	24	33 0			65

-----														
STRAKE, NORTH DEEP (WIL-CAR P)														
CAMDEN RESOURCES, LLC														
DRISCOLL RANCH														
86468 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL														
126842														
WELL #: 1 RRCID -> 196960 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9478 - 9508														
08	9393 X	9091	-0-	-302	-0-	780 1	8236 2	75 9	N	68	180 0			163
09	9090 X	6395	-0-	-2695	-0-	622 1	5710 2	63 9	N	57				220
10	9145 X	8433	-0-	-712	-0-	793 1	7553 2	87 9	N	79	179 0			120
11	8790 X	7491	-0-	-1299	-0-	767 1	6658 2	66 9	N	60				180
12	9083 X	6306	-0-	-2777	-0-	793 1	5458 2	55 9	N	50				230
01	9083 X	4971	-0-	-4112	-0-	728 1	4219 2	24 9	N	22				252

-----														
STRATTON (AUSTIN, UPPER, SW)														
APACHE CORPORATION														
RIVERS, "A"														
86508 043 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
027200														
WELL #: 19 F RRCID -> 232758 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 6790 - 6796														
08	1364 #	1075	-0-	-289	-0-	55 1	1020 3		N	-0-				-0-
09	1260 #	1029	-0-	-231	-0-	53 1	976 3		N	-0-				-0-
10	1271 #	1157	-0-	-114	-0-	61 1	1096 3		N	-0-				-0-
11	1230 #	1194	-0-	-36	-0-	65 1	1129 3		N	-0-				-0-
12	1178 #	886	-0-	-292	-0-	61 1	825 3		N	-0-				-0-
01	1147 #	627	-0-	-520	-0-	46 1	581 3		N	-0-				-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)												
APACHE CORPORATION												
DRYDEN, J. W.												
WELL #: 1 RRCID -> 013437 COMPL. DATE 09/11/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	5704 X	5079	-0-	-625	-0-	5079	3			N	-0-	-0-
09	5520 X	4897	-0-	-623	-0-	4897	3			N	-0-	-0-
10	5580 X	5069	-0-	-511	-0-	5069	3			N	-0-	-0-
11	5280 X	5058	-0-	-222	-0-	5058	3			N	-0-	-0-
12	5394 X	5148	-0-	-246	-0-	5148	3			N	-0-	-0-
01	5084 X	4992	-0-	-92	-0-	4992	3			N	-0-	-0-
-----												
WARDNER, G. P.												
WELL #: 38 RRCID -> 013440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5420 - 6155												
08	4681 X	4636	-0-	-45	-0-	4636	3			N	-0-	-0-
09	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	3			N	-0-	-0-
10	4619 X	4589	-0-	-30	-0-	4589	3			N	-0-	-0-
11	4500 X	4480	-0-	-20	-0-	4480	3			N	-0-	-0-
12	4650 X	4536	-0-	-114	-0-	4536	3			N	-0-	-0-
01	4650 X	4413	-0-	-237	-0-	4413	3			N	-0-	-0-
-----												
S. A. J. S. L. B. -B-												
WELL #: 1 C RRCID -> 013457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7266 PERF. 5605 - 6676												
08	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-	-0-
09	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-	-0-
10	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-	-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-	-0-
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-	-0-
01	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-	-0-
-----												
TEXON ROYALTY COMPANY												
WELL #: 2 RRCID -> 013458 COMPL. DATE 09/14/1946 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 5498 - 6635												
08	3100 N	2047	-0-	-1053	47433	128	1	1919	3	N	-0-	-0-
09	3000 N	1959	-0-	-1041	46392	128	1	1831	3	N	-0-	-0-
10	3100 N	2071	-0-	-1029	45363	134	1	1937	3	N	-0-	-0-
11	3000 N	2013	-0-	-987	44376	130	1	1883	3	N	-0-	-0-
12	3100 N	2106	-0-	-994	43382	133	1	1973	3	N	-0-	-0-
*01	3100 N	2020	-0-	-1080	42302	128	1	1892	3	N	-0-	-0-
-----												
WARDNER, G. P.												
WELL #: 34 RRCID -> 013459 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6726 PERF. 5390 - 6667												
08	930 N	921	-0-	-9	-0-	921	3			N	-0-	-0-
09	900 N	889	-0-	-11	-0-	889	3			N	-0-	-0-
10	930 N	916	-0-	-14	-0-	916	3			N	-0-	-0-
11	900 N	880	-0-	-20	-0-	880	3			N	-0-	-0-
12	930 N	891	-0-	-39	-0-	891	3			N	-0-	-0-
01	930 N	859	-0-	-71	-0-	859	3			N	-0-	-0-
-----												
WARDNER, G. P.												
WELL #: 57 RRCID -> 013461 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7327 PERF. 5315 - 6636												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
RIVERS -A-												
WELL #: 2 RRCID -> 013463 COMPL. DATE 09/13/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5261 - 6822												
08	589 N	552	-0-	-37	-0-	28	1	524	3	N	-0-	-0-
09	540 N	538	-0-	-2	-0-	28	1	510	3	N	-0-	-0-
10	558 N	550	-0-	-8	-0-	29	1	521	3	N	-0-	-0-
11	540 N	533	-0-	-7	-0-	29	1	504	3	N	-0-	-0-
12	558 N	552	-0-	-6	-0-	38	1	514	3	N	-0-	-0-
01	558 N	547	-0-	-11	-0-	40	1	507	3	N	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 WARDNER, G. P. WELL #: 23 RRCID -> 013465 COMPL. DATE 11/20/1950 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 4789 - 5820

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 1 RRCID -> 013502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7195 PERF. 5515 - 6110

08	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	127	1	1913	3	N	-0-		-0-
09	1950 N	1928	-0-	-22	-0-	126	1	1802	3	N	-0-		-0-
10	2077 N	2033	-0-	-44	-0-	132	1	1901	3	N	-0-		-0-
11	1980 N	1963	-0-	-17	-0-	126	1	1837	3	N	-0-		-0-
12	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	141	1	2097	3	N	-0-		-0-
*01	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	130	1	1918	3	N	-0-		-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 6 RRCID -> 013531 COMPL. DATE 11/24/1955 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 3820 - 4080

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

WARDNER, G. P. WELL #: 104 RRCID -> 013539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5445 - 6085

08	341 N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-		-0-
09	390 N	311	-0-	-79	-0-	311	3			N	-0-		-0-
10	310 N	177	-0-	-133	-0-	177	3			N	-0-		-0-
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-		-0-
12	310 N	204	-0-	-106	-0-	204	3			N	-0-		-0-
01	186 N	3	-0-	-183	-0-	3	3			N	-0-		-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 88 RRCID -> 013546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7299 PERF. 5099 - 5767

08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	N	-0-		-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-		-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-		-0-
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	4	1	52	3	N	-0-		-0-
12	62 N	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	3	N	-0-		-0-
01	62 N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	3	N	-0-		-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 33 RRCID -> 013547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5290 - 5920

08	3100 N	2882	-0-	-218	118734	2882	3			N	-0-		-0-
09	3000 N	2820	-0-	-180	118554	2820	3			N	-0-		-0-
10	3100 N	2897	-0-	-203	118351	2897	3			N	-0-		-0-
11	3000 N	2790	-0-	-210	118141	2790	3			N	-0-		-0-
12	3100 N	2868	-0-	-232	117909	2868	3			N	-0-		-0-
*01	3100 N	2823	-0-	-277	117632	2823	3			N	-0-		-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 90 RRCID -> 013584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7311 PERF. 5374 - 5778

08	2263 N	2210	-0-	-53	-0-	138	1	2072	3	N	-0-		-0-
09	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	140	1	1997	3	N	-0-		-0-
10	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	150	1	2167	3	N	-0-		-0-
11	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	144	1	2085	3	N	-0-		-0-
12	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	146	1	2168	3	N	-0-		-0-
01	2325 N	2217	-0-	-108	-0-	140	1	2077	3	N	-0-		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 WARDNER, G. P. WELL #: 42 RRCID -> 013587 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5962 - 6684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 104 RRCID -> 013597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5342 - 5503

08	3100 N	2185	-0-	-915	31984	136	1	2049	3	N	-0-			-0-
09	3000 N	2041	-0-	-959	31025	133	1	1908	3	N	-0-			-0-
10	3100 N	2248	-0-	-852	30173	145	1	2103	3	N	-0-			-0-
11	3000 N	2068	-0-	-932	29241	133	1	1935	3	N	-0-			-0-
12	3100 N	2278	-0-	-822	28419	144	1	2134	3	N	-0-			-0-
*01	3100 N	2319	-0-	-781	27638	147	1	2172	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 18 RRCID -> 013652 COMPL. DATE 05/28/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6032 - 6203

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

S. A. J. S. L. B. -A- WELL #: 2 RRCID -> 036007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5149 - 6392

08	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			N	-0-			-0-
09	2700 N	2695	-0-	-5	-0-	2695	3			N	-0-			-0-
10	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3			N	-0-			-0-
11	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			N	-0-			-0-
12	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3			N	-0-			-0-
01	2790 N	2670	-0-	-120	-0-	2670	3			N	-0-			-0-

DRYDEN, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 036437 COMPL. DATE 06/25/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	837 N	786	-0-	-51	-0-	786	3			N	-0-			-0-
09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-			-0-
10	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-			-0-
11	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-			-0-
12	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-			-0-
*01	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 111 RRCID -> 040602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5202 - 5796

08	2139 N	2110	-0-	-29	-0-	132	1	1978	3	N	-0-			-0-
09	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	132	1	1893	3	N	-0-			-0-
10	2170 N	2153	-0-	-17	-0-	139	1	2014	3	N	-0-			-0-
11	2040 N	2010	-0-	-30	-0-	129	1	1881	3	N	-0-			-0-
12	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	138	1	2047	3	N	-0-			-0-
01	2139 N	2113	-0-	-26	-0-	134	1	1979	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 39 RRCID -> 044732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7325 PERF. 5432 - 5958

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
WARDNER, G. P.		WELL #: 116		RRCID -> 049109		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5614 PERF. 4065 - 5476							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
08	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	74	1	1119	3	N	-0-				-0-
09	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	75	1	1078	3	N	-0-				-0-
10	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	80	1	1156	3	N	-0-				-0-
11	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	77	1	1120	3	N	-0-				-0-
12	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	79	1	1178	3	N	-0-				-0-
01	1240 N	1207	-0-	-33	-0-	76	1	1131	3	N	-0-				-0-
-----															
WARDNER, G.P.		WELL #: 66		RRCID -> 051701		COMPL. DATE 11/25/1971		TOTAL DEPTH 8071 PERF. N/A							
08	3100 N	5809	-0-	2709	119590	5809	3			N	-0-				-0-
09	3000 N	1934	-0-	-1066	118524	1934	3			N	-0-				-0-
10	3100 N	5910	-0-	2810	121334	5910	3			N	-0-				-0-
11	3000 N	6172	-0-	3172	124506	6172	3			N	-0-				-0-
12	3100 N	6347	-0-	3247	127753	6347	3			N	-0-				-0-
*01	3100 N	6197	-0-	3097	130850	6197	3			N	-0-				-0-
-----															
TEXON ROYALTY CO. -B-		WELL #: 3 T		RRCID -> 055066		COMPL. DATE 04/26/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	38	1	159	3	N	-0-				-0-
09	210 N	208	-0-	-2	-0-	41	1	167	3	N	-0-				-0-
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	40	1	171	3	N	-0-				-0-
11	180 N	174	-0-	-6	-0-	34	1	140	3	N	-0-				-0-
12	217 N	152	-0-	-65	-0-	31	1	121	3	N	-0-				-0-
01	217 N	153	-0-	-64	-0-	30	1	123	3	N	-0-				-0-
-----															
WARDNER, G.P.		WELL #: 89		RRCID -> 058853		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5662 - 5802							
08	815 N	815	-0-	-0-	-0-	51	1	764	3	N	-0-				-0-
09	718 N	718	-0-	-0-	-0-	47	1	671	3	N	-0-				-0-
10	837 N	738	-0-	-99	-0-	48	1	690	3	N	-0-				-0-
11	780 N	471	-0-	-309	-0-	30	1	441	3	N	-0-				-0-
12	744 N	393	-0-	-351	-0-	25	1	368	3	N	-0-				-0-
01	744 N	232	-0-	-512	-0-	15	1	217	3	N	-0-				-0-
-----															
WARDNER, G.P.		WELL #: 123		RRCID -> 063911		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6415 PERF. 4290 - 6033							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
WARDNER, G.P.		WELL #: 121		RRCID -> 064011		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7324 PERF. 4575 - 6090							
08	3100 N	3847	-0-	747	59169	240	1	3607	3	N	-0-				-0-
09	3000 N	3730	-0-	730	59899	244	1	3486	3	N	-0-				-0-
10	3100 N	3899	-0-	799	60698	252	1	3647	3	N	-0-				-0-
11	3000 N	3608	-0-	608	61306	232	1	3376	3	N	-0-				-0-
12	3100 N	3965	-0-	865	62171	250	1	3715	3	N	-0-				-0-
*01	3100 N	3731	-0-	631	62802	236	1	3495	3	N	-0-				-0-
-----															
WARDNER, G.P.		WELL #: 122		RRCID -> 065040		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5104 - 5634							
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	30	1	444	3	N	-0-				-0-
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	30	1	431	3	N	-0-				-0-
10	488 N	488	-0-	-0-	-0-	32	1	456	3	N	-0-				-0-
11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	30	1	438	3	N	-0-				-0-
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	33	1	487	3	N	-0-				-0-
01	496 N	487	-0-	-9	-0-	31	1	456	3	N	-0-				-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
WARDNER, G.P.		WELL #: 79		RRCID -> 068869		COMPL. DATE		N/A				
						TOTAL DEPTH		N/A PERF. 6375 - 6585				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 3		N	-0-			-0-
09	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489 3		N	-0-			-0-
10	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544 3		N	-0-			-0-
11	1500 N	1468	-0-	-32	-0-	1468 3		N	-0-			-0-
12	1550 N	1477	-0-	-73	-0-	1477 3		N	-0-			-0-
01	1550 N	1449	-0-	-101	-0-	1449 3		N	-0-			-0-
-----												
CAGE, W.T. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 081836		COMPL. DATE 04/07/1979		TOTAL DEPTH		7028 PERF. 6154 - 6162		
08	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 3		N	-0-			-0-
09	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 3		N	-0-			-0-
10	1209 N	1207	-0-	-2	-0-	1207 3		N	-0-			-0-
11	1200 N	1190	-0-	-10	-0-	1190 3		N	-0-			-0-
12	1240 N	1200	-0-	-40	-0-	1200 3		N	-0-			-0-
01	1209 N	1193	-0-	-16	-0-	1193 3		N	-0-			-0-
-----												
WARDNER, G.P.		WELL #: 37		RRCID -> 081930		COMPL. DATE 04/17/1979		TOTAL DEPTH		6760 PERF. 5537 - 5566		
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3		N	-0-			-0-
09	180 N	177	-0-	-3	-0-	177 3		N	-0-			-0-
10	186 N	156	-0-	-30	-0-	156 3		N	-0-			-0-
11	210 N	143	-0-	-67	-0-	143 3		N	-0-			-0-
12	186 N	110	-0-	-76	-0-	110 3		N	-0-			-0-
01	155 N	100	-0-	-55	-0-	100 3		N	-0-			-0-
-----												
ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 2 J		RRCID -> 083631		COMPL. DATE 08/02/1979		TOTAL DEPTH		6668 PERF. 5458 - 6120		
08	1488 N	1410	-0-	-78	-0-	1410 3		N	-0-			-0-
09	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 3		N	-0-			-0-
10	1488 N	1476	-0-	-12	-0-	1476 3		N	-0-			-0-
11	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442 3		N	-0-			-0-
12	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486 3		N	-0-			-0-
01	1488 N	1434	-0-	-54	-0-	1434 3		N	-0-			-0-
-----												
WARDNER, G.P.		WELL #: 82		RRCID -> 084079		COMPL. DATE 09/12/1979		TOTAL DEPTH		7888 PERF. 5574 - 5590		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WARDNER, G.P.		WELL #: 141		RRCID -> 084377		COMPL. DATE 10/05/1979		TOTAL DEPTH		6210 PERF. 5402 - 6034		
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	5 1	77 3	N	-0-			-0-
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	5 1	75 3	N	-0-			-0-
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	5 1	73 3	N	-0-			-0-
11	90 N	66	-0-	-24	-0-	4 1	62 3	N	-0-			-0-
12	93 N	68	-0-	-25	-0-	4 1	64 3	N	-0-			-0-
01	93 N	65	-0-	-28	-0-	4 1	61 3	N	-0-			-0-
-----												
TEXON ROYALTY COMPANY		WELL #: 3		RRCID -> 084653		COMPL. DATE 10/01/1979		TOTAL DEPTH		6850 PERF. 5546 - 6578		
08	651 N	630	-0-	-21	-0-	39 1	591 3	N	-0-			-0-
09	630 N	594	-0-	-36	-0-	39 1	555 3	N	-0-			-0-
10	651 N	622	-0-	-29	-0-	40 1	582 3	N	-0-			-0-
11	600 N	583	-0-	-17	-0-	38 1	545 3	N	-0-			-0-
12	620 N	602	-0-	-18	-0-	38 1	564 3	N	-0-			-0-
01	620 N	588	-0-	-32	-0-	37 1	551 3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
WARDNER, G.P.		WELL #: 151		RRCID -> 093837		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 7682		PERF. 5204 - 5214	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	589 N	561	-0-	-28	-0-	561 3		N	-0-		-0-
09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 3		N	-0-		-0-
10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 3		N	-0-		-0-
11	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 3		N	-0-		-0-
12	620 N	566	-0-	-54	-0-	566 3		N	-0-		-0-
01	620 N	551	-0-	-69	-0-	551 3		N	-0-		-0-
-----											
WARDNER, G. P.		WELL #: 75		RRCID -> 096060		COMPL. DATE 08/13/1981		TOTAL DEPTH 7751		PERF. 5495 - 5508	
08	62 N	33	-0-	-29	-0-	33 3		N	-0-		-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 3		N	-0-		-0-
10	62 N	28	-0-	-34	-0-	28 3		N	-0-		-0-
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	9 3		N	-0-		-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-		-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3		N	-0-		-0-
-----											
JONES, EVA M. MRS.		WELL #: 2		RRCID -> 096062		COMPL. DATE 06/05/1981		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 5176 - 5192	
08	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3		N	-0-		-0-
09	660 N	618	-0-	-42	-0-	618 3		N	-0-		-0-
10	682 N	629	-0-	-53	-0-	629 3		N	-0-		-0-
11	660 N	607	-0-	-53	-0-	607 3		N	-0-		-0-
12	651 N	584	-0-	-67	-0-	584 3		N	-0-		-0-
01	620 N	596	-0-	-24	-0-	596 3		N	-0-		-0-
-----											
WARDNER, G. P.		WELL #: 77		RRCID -> 100162		COMPL. DATE 04/02/1982		TOTAL DEPTH 7695		PERF. 5478 - 5496	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
WARDNER, G.P.		WELL #: 63		RRCID -> 102144		COMPL. DATE 10/06/1982		TOTAL DEPTH 7120		PERF. 4850 - 4880	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WARDNER, G.P.		WELL #: 150		RRCID -> 105129		COMPL. DATE 04/21/1983		TOTAL DEPTH 7580		PERF. 5178 - 5339	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
CAGE, W.T. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 108506		COMPL. DATE 12/02/1983		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 5648 - 6618	
08	465 N	425	-0-	-40	-0-	425 3		N	-0-		-0-
09	450 N	415	-0-	-35	-0-	415 3		N	-0-		-0-
10	434 N	433	-0-	-1	-0-	433 3		N	-0-		-0-
11	420 N	402	-0-	-18	-0-	402 3		N	-0-		-0-
12	434 N	413	-0-	-21	-0-	413 3		N	-0-		-0-
*01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3		N	-0-		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
UNION CENTRAL LIFE INS. CO.		WELL #: 13		RRCID -> 110761		COMPL. DATE 03/27/1984		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5450 - 5636				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	930 N	901	-0-	-29	-0-	56 1	845 3	N	-0-			-0-
09	870 N	858	-0-	-12	-0-	56 1	802 3	N	-0-			-0-
10	930 N	923	-0-	-7	-0-	60 1	863 3	N	-0-			-0-
11	888 N	888	-0-	-0-	-0-	57 1	831 3	N	-0-			-0-
12	925 N	925	-0-	-0-	-0-	58 1	867 3	N	-0-			-0-
01	930 N	894	-0-	-36	-0-	57 1	837 3	N	-0-			-0-
-----												
RIVERS -A-		WELL #: 17		RRCID -> 112720		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 7766 PERF. 5609 - 5684				
08	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	94 1	1739 3	N	-0-			-0-
09	2310 N	1829	-0-	-481	-0-	94 1	1735 3	N	-0-			-0-
10	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	96 1	1719 3	N	-0-			-0-
11	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	125 1	2175 3	N	-0-			-0-
12	1891 N	1522	-0-	-369	-0-	104 1	1418 3	N	-0-			-0-
*01	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	151 1	1898 3	N	-0-			-0-
-----												
DRYDEN, J.W.		WELL #: 9		RRCID -> 113351		COMPL. DATE 09/19/1984		TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6176 - 6192				
08	1147 N	1083	-0-	-64	-0-	1083 3		N	-0-			-0-
09	1080 N	1027	-0-	-53	-0-	1027 3		N	-0-			-0-
10	1116 N	1054	-0-	-62	-0-	1054 3		N	-0-			-0-
11	1050 N	991	-0-	-59	-0-	991 3		N	-0-			-0-
12	1054 N	1007	-0-	-47	-0-	1007 3		N	-0-			-0-
01	1054 N	965	-0-	-89	-0-	965 3		N	-0-			-0-
-----												
WARDNER, G.P.		WELL #: 163		RRCID -> 113987		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5552 - 5656				
08	1612 N	1501	-0-	-111	-0-	1501 3		N	-0-			-0-
09	1530 N	1510	-0-	-20	-0-	1510 3		N	-0-			-0-
10	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540 3		N	-0-			-0-
11	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527 3		N	-0-			-0-
12	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637 3		N	-0-			-0-
*01	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627 3		N	-0-			-0-
-----												
DRYDEN, J.W.		WELL #: 4		RRCID -> 114964		COMPL. DATE 12/14/1984		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6549 - 6559				
08	1178 N	1084	-0-	-94	-0-	1084 3		N	-0-			-0-
09	1110 N	1046	-0-	-64	-0-	1046 3		N	-0-			-0-
10	1054 N	1006	-0-	-48	-0-	1006 3		N	-0-			-0-
11	1050 N	1038	-0-	-12	-0-	1038 3		N	-0-			-0-
12	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2611 3		N	-0-			-0-
*01	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 3		N	-0-			-0-
-----												
GRUENE, O.A.		WELL #: 7		RRCID -> 118052		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7478 PERF. 5450 - 6144				
08	1891 N	1876	-0-	-15	-0-	1876 3		N	-0-			-0-
09	1830 N	1815	-0-	-15	-0-	1815 3		N	-0-			-0-
10	1891 N	1862	-0-	-29	-0-	1862 3		N	-0-			-0-
11	1830 N	1803	-0-	-27	-0-	1803 3		N	-0-			-0-
12	1891 N	1859	-0-	-32	-0-	1859 3		N	-0-			-0-
01	1860 N	1837	-0-	-23	-0-	1837 3		N	-0-			-0-
-----												
BUTTS, J.B.		WELL #: 4		RRCID -> 118480		COMPL. DATE 07/16/1985		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5570 - 5596				
08	310 N	286	-0-	-24	-0-	18 1	268 3	N	-0-			-0-
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	18 1	253 3	N	-0-			-0-
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	18 1	261 3	N	-0-			-0-
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	18 1	260 3	N	-0-			-0-
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	18 1	272 3	N	-0-			-0-
*01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	18 1	265 3	N	-0-			-0-



-----														
STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200														
DRYDEN, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 123332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10957 PERF. 5284 - 5390														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT	AMT	AMT	M		AMT	
								CODE	CODE	CODE			CODE	
08		1178 N	1063	-0-	-115	-0-		1063 3			N	-0-		-0-
09		1080 N	981	-0-	-99	-0-		981 3			N	-0-		-0-
10		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-		1088 3			N	-0-		-0-
11		1020 N	1010	-0-	-10	-0-		1010 3			N	-0-		-0-
12		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-		1053 3			N	-0-		-0-
01		1085 N	1032	-0-	-53	-0-		1032 3			N	-0-		-0-
-----														
WARDNER, G.P. WELL #: 157 RRCID -> 123490 COMPL. DATE 02/02/1987 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 6808 - 7227														
08		1488 N	1400	-0-	-88	-0-		1400 3			N	-0-		-0-
09		1440 N	1345	-0-	-95	-0-		1345 3			N	-0-		-0-
10		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-		1466 3			N	-0-		-0-
11		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-		1378 3			N	-0-		-0-
12		1395 N	1360	-0-	-35	-0-		1360 3			N	-0-		-0-
01		1457 N	1339	-0-	-118	-0-		1339 3			N	-0-		-0-
-----														
MOSLEY DRYDEN WELL #: 2 RRCID -> 125319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8045 PERF. 5458 - 6998														
08		1395 N	1322	-0-	-73	-0-		1322 3			N	-0-		-0-
09		1350 N	1219	-0-	-131	-0-		1219 3			N	-0-		-0-
10		1395 N	1152	-0-	-243	-0-		1152 3			N	-0-		-0-
11		1290 N	1018	-0-	-272	-0-		1018 3			N	-0-		-0-
12		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-		1634 3			N	-0-		-0-
*01		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-		1625 3			N	-0-		-0-
-----														
WARDNER, G.P. WELL #: 135 RRCID -> 125584 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 7696 - 7716														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----														
BUTTS, J.B. WELL #: 5 RRCID -> 125778 COMPL. DATE 10/30/1987 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6074 - 6100														
08		3100 N	2439	-0-	-661	60685		152 1	2287 3		N	-0-		-0-
09		3000 N	2319	-0-	-681	60004		152 1	2167 3		N	-0-		-0-
10		3100 N	2371	-0-	-729	59275		153 1	2218 3		N	-0-		-0-
11		3000 N	2468	-0-	-532	58743		159 1	2309 3		N	-0-		-0-
12		3100 N	2439	-0-	-661	58082		154 1	2285 3		N	-0-		-0-
*01		3100 N	2163	-0-	-937	57145		137 1	2026 3		N	-0-		-0-
-----														
SELLERS, W.S. -A- WELL #: 3 RRCID -> 125933 COMPL. DATE 10/16/1987 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6244 - 6275														
08		713 N	699	-0-	-14	-0-		699 3			N	-0-		-0-
09		690 N	647	-0-	-43	-0-		647 3			N	-0-		-0-
10		682 N	681	-0-	-1	-0-		681 3			N	-0-		-0-
11		690 N	641	-0-	-49	-0-		641 3			N	-0-		-0-
12		684 N	684	-0-	-0-	-0-		684 3			N	-0-		-0-
01		682 N	678	-0-	-4	-0-		678 3			N	-0-		-0-
-----														
ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 126010 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5520 - 5599														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
WARDNER, G.P.		WELL #: 32		RRCID -> 126238		COMPL. DATE 04/05/2010		TOTAL DEPTH 7251		PERF. 5033 - 5462				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	16	1	236	3	N	-0-		-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	16	1	231	3	N	-0-		-0-
10	279	N	254	-0-	-25	-0-	16	1	238	3	N	-0-		-0-
11	240	N	188	-0-	-52	-0-	12	1	176	3	N	-0-		-0-
12	248	N	138	-0-	-110	-0-	9	1	129	3	N	-0-		-0-
01	248	N	133	-0-	-115	-0-	8	1	125	3	N	-0-		-0-
-----														
WARDNER, G. P.		WELL #: 172		RRCID -> 126505		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7392		PERF. 6700 - 6936				
08	403	N	271	-0-	-132	-0-	271	3			N	-0-		-0-
09	360	N	292	-0-	-68	-0-	292	3			N	-0-		-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-		-0-
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-		-0-
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-		-0-
*01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-		-0-
-----														
ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 24 F		RRCID -> 126739		COMPL. DATE 02/29/1988		TOTAL DEPTH 7944		PERF. 5516 - 6120				
08	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-		-0-
09	210	N	168	-0-	-42	-0-	168	3			N	-0-		-0-
10	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	3			N	-0-		-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-		-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-		-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-		-0-
-----														
DRYDEN, J.W.		WELL #: 10		RRCID -> 126741		COMPL. DATE 02/26/1988		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5280 - 5574				
08	837	N	794	-0-	-43	-0-	794	3			N	-0-		-0-
09	840	N	760	-0-	-80	-0-	760	3			N	-0-		-0-
10	837	N	787	-0-	-50	-0-	787	3			N	-0-		-0-
11	780	N	674	-0-	-106	-0-	674	3			N	-0-		-0-
12	775	N	737	-0-	-38	-0-	737	3			N	-0-		-0-
01	775	N	682	-0-	-93	-0-	682	3			N	-0-		-0-
-----														
WARDNER, G.P.		WELL #: 112		RRCID -> 126742		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5616		PERF. 4032 - 5444				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----														
WOFFORD, BUSH -B-		WELL #: 3		RRCID -> 126829		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 5658 - 6941				
08	3100	N	3185	-0-	85	8973	3185	3			N	-0-		-0-
09	3000	N	3153	-0-	153	9126	3153	3			N	-0-		-0-
10	3100	N	3280	-0-	180	9306	3280	3			N	-0-		-0-
11	3000	N	3244	-0-	244	9550	3244	3			N	-0-		-0-
12	3100	N	3188	-0-	88	9638	3188	3			N	-0-		-0-
*01	3100	N	3141	-0-	41	9679	3141	3			N	-0-		-0-
-----														
GRUENE, O.A.		WELL #: 12		RRCID -> 127037		COMPL. DATE 11/09/1994		TOTAL DEPTH 7930		PERF. 5704 - 6152				
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-		-0-
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-		-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-		-0-
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-		-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-		-0-
*01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-		-0-

-----													
STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES													
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200													
WARDNER, G.P. WELL #: 178 RRCID -> 127595 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7463 - 7478													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
08		279 N	255	-0-	-24	-0-		255	3	N	-0-		-0-
09		383 N	383	-0-	-0-	-0-		383	3	N	-0-		-0-
10		217 N	187	-0-	-30	-0-		187	3	N	-0-		-0-
11		240 N	28	-0-	-212	-0-		28	3	N	-0-		-0-
12		403 N	16	-0-	-387	-0-		16	3	N	-0-		-0-
*01		329 N	329	-0-	-0-	-0-		329	3	N	-0-		-0-
-----													
GRUENE, O.A. WELL #: 16 RRCID -> 127596 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5536 - 5541													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
WARDNER, G.P. WELL #: 154 RRCID -> 127632 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 5374 - 5501													
08		3100 N	1781	-0-	-1319	66817		111	1	1670	3	N	-0-
09		3000 N	1693	-0-	-1307	65510		111	1	1582	3	N	-0-
10		3100 N	1868	-0-	-1232	64278		121	1	1747	3	N	-0-
11		3000 N	1985	-0-	-1015	63263		128	1	1857	3	N	-0-
12		3100 N	1919	-0-	-1181	62082		121	1	1798	3	N	-0-
*01		3100 N	1887	-0-	-1213	60869		119	1	1768	3	N	-0-
-----													
BUTTS, J.B. WELL #: 6 RRCID -> 127675 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5067 - 5577													
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
MRS. JONES, EVA M. WELL #: 3 RRCID -> 127715 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4942 - 5702													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
TEXON ROYALTY -B- WELL #: 9 RRCID -> 127821 COMPL. DATE 07/01/1988 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 5564 - 6823													
08		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-		250	1	1055	3	N	-0-
09		1410 N	1323	-0-	-87	-0-		263	1	1060	3	N	-0-
10		1240 N	1229	-0-	-11	-0-		235	1	994	3	N	-0-
11		1260 N	1124	-0-	-136	-0-		220	1	904	3	N	-0-
12		1364 N	1156	-0-	-208	-0-		232	1	924	3	N	-0-
01		1240 N	1140	-0-	-100	-0-		225	1	915	3	N	-0-
-----													
BUSH - WOFFORD -B- WELL #: 4 RRCID -> 128017 COMPL. DATE 06/23/1988 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6940 - 6955													
08		713 N	678	-0-	-35	-0-		678	3	N	-0-		-0-
09		690 N	632	-0-	-58	-0-		632	3	N	-0-		-0-
10		713 N	708	-0-	-5	-0-		708	3	N	-0-		-0-
11		665 N	665	-0-	-0-	-0-		665	3	N	-0-		-0-
12		682 N	682	-0-	-0-	-0-		682	3	N	-0-		-0-
01		713 N	668	-0-	-45	-0-		668	3	N	-0-		-0-
-----													

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//	86508 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES					
APACHE CORPORATION		//CONT.//	027200											
MOSLEY & DRYDEN -A-		WELL #:		3	RRCID ->	128018	COMPL. DATE	07/01/1988	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6685 - 6995		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
-----														
GRUENE, O.A.		WELL #:		11	RRCID ->	128131	COMPL. DATE	02/18/1988	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5682 - 7154		
08	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-	-0-		
09	1740 N	1351	-0-	-389	-0-	1351	3			N	-0-	-0-		
10	2046 N	1856	-0-	-190	-0-	1856	3			N	-0-	-0-		
11	1950 N	1767	-0-	-183	-0-	1767	3			N	-0-	-0-		
12	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-	-0-		
01	1860 N	1241	-0-	-619	-0-	1241	3			N	-0-	-0-		
-----														
BUTTS, J.B.		WELL #:		7	RRCID ->	128192	COMPL. DATE	06/23/1998	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	5613 - 5882		
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-	-0-		
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	3	1	48	3	N	-0-	-0-		
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	3	N	-0-	-0-		
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	3	1	48	3	N	-0-	-0-		
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	3	N	-0-	-0-		
01	62 N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	3	N	-0-	-0-		
-----														
JONES, MRS. EVA M.		WELL #:		5	RRCID ->	128385	COMPL. DATE	09/01/1988	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6776 - 7116		
08	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-	-0-		
09	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-	-0-		
10	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-	-0-		
11	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-	-0-		
12	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-	-0-		
*01	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-	-0-		
-----														
WARDNER, G.P.		WELL #:		194	RRCID ->	128571	COMPL. DATE	03/22/1995	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5582 - 6120		
08	1271 N	958	-0-	-313	-0-	958	3			N	-0-	-0-		
09	1140 N	903	-0-	-237	-0-	903	3			N	-0-	-0-		
10	1271 N	983	-0-	-288	-0-	983	3			N	-0-	-0-		
11	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-	-0-		
12	930 N	919	-0-	-11	-0-	919	3			N	-0-	-0-		
*01	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-	-0-		
-----														
DRYDEN, J.W.		WELL #:		11	RRCID ->	128660	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8022	PERF.	5320 - 7021		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
-----														
WARDNER, G.P.		WELL #:		188	RRCID ->	128756	COMPL. DATE	10/25/2003	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	4644 - 4937		
08	837 N	733	-0-	-104	-0-	46	1	687	3	N	-0-	-0-		
09	780 N	699	-0-	-81	-0-	46	1	653	3	N	-0-	-0-		
10	806 N	706	-0-	-100	-0-	46	1	660	3	N	-0-	-0-		
11	720 N	599	-0-	-121	-0-	39	1	560	3	N	-0-	-0-		
12	713 N	605	-0-	-108	-0-	38	1	567	3	N	-0-	-0-		
01	713 N	575	-0-	-138	-0-	36	1	539	3	N	-0-	-0-		

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 HAGAN & STEWART WELL #: 5 RRCID -> 128873 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 6921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 3		N	-0-			-0-
09	8 N	1	-0-	-7	-0-	1 3		N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-			-0-
*01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3		N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 201 RRCID -> 129022 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6345 - 6716

08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-			-0-
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	148 3		N	-0-			-0-
10	155 N	116	-0-	-39	-0-	116 3		N	-0-			-0-
11	150 N	129	-0-	-21	-0-	129 3		N	-0-			-0-
12	155 N	142	-0-	-13	-0-	142 3		N	-0-			-0-
*01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-			-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 20 RRCID -> 129387 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6550 - 7078

08	744 N	704	-0-	-40	-0-	704 3		N	-0-			-0-
09	720 N	653	-0-	-67	-0-	653 3		N	-0-			-0-
10	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 3		N	-0-			-0-
11	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 3		N	-0-			-0-
12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 3		N	-0-			-0-
01	713 N	680	-0-	-33	-0-	680 3		N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 186 RRCID -> 129543 COMPL. DATE 06/16/1988 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 6972 - 7059

08	434 N	397	-0-	-37	-0-	397 3		N	-0-			-0-
09	420 N	342	-0-	-78	-0-	342 3		N	-0-			-0-
10	403 N	299	-0-	-104	-0-	299 3		N	-0-			-0-
11	390 N	288	-0-	-102	-0-	288 3		N	-0-			-0-
12	341 N	244	-0-	-97	-0-	244 3		N	-0-			-0-
01	310 N	263	-0-	-47	-0-	263 3		N	-0-			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 27 F RRCID -> 129955 COMPL. DATE 06/10/1988 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 6002 - 6916

08	713 N	555	-0-	-158	-0-	555 3		N	-0-			-0-
09	660 N	524	-0-	-136	-0-	524 3		N	-0-			-0-
10	620 N	534	-0-	-86	-0-	534 3		N	-0-			-0-
11	540 N	498	-0-	-42	-0-	498 3		N	-0-			-0-
12	527 N	504	-0-	-23	-0-	504 3		N	-0-			-0-
01	527 N	516	-0-	-11	-0-	516 3		N	-0-			-0-

HAGAN & STEWART WELL #: 4 RRCID -> 129982 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 7743 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 32 D RRCID -> 130048 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 6928

08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 3		N	-0-			-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-			-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-			-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-			-0-
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 3		N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//	86508 170	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: NUECES			
APACHE CORPORATION		//CONT.//	027200									
WARDNER, G.P.		WELL #:	204	RRCID ->	130101	COMPL. DATE	02/13/1989	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6897 - 6907	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08		155 N	141	-0-	-14	-0-	141 3		N	-0-		-0-
09		150 N	106	-0-	-44	-0-	106 3		N	-0-		-0-
10		155 N	134	-0-	-21	-0-	134 3		N	-0-		-0-
11		150 N	96	-0-	-54	-0-	96 3		N	-0-		-0-
12		124 N	95	-0-	-29	-0-	95 3		N	-0-		-0-
01		124 N	74	-0-	-50	-0-	74 3		N	-0-		-0-
-----												
WARDNER, G.P.		WELL #:	192	RRCID ->	130105	COMPL. DATE	02/10/1989	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	5444 - 5456	
08		279 N	263	-0-	-16	-0-	263 3		N	-0-		-0-
09		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3		N	-0-		-0-
10		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		N	-0-		-0-
11		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3		N	-0-		-0-
12		310 N	306	-0-	-4	-0-	306 3		N	-0-		-0-
*01		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		N	-0-		-0-
-----												
WARDNER, G.P.		WELL #:	185 F	RRCID ->	130439	COMPL. DATE	09/01/1988	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	6195 - 6818	
08		93 N	82	-0-	-11	-0-	82 3		N	-0-		-0-
09		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-		-0-
10		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-		-0-
11		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-		-0-
12		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-		-0-
*01		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		N	-0-		-0-
-----												
GRUENE, O.A.		WELL #:	18	RRCID ->	130618	COMPL. DATE	01/20/1995	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5467 - 7276	
08		895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 3		N	-0-		-0-
09		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385 3		N	-0-		-0-
10		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491 3		N	-0-		-0-
11		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 3		N	-0-		-0-
12		2480 N	768	-0-	-1712	-0-	768 3		N	-0-		-0-
01		1488 N	620	-0-	-868	-0-	620 3		N	-0-		-0-
-----												
WARDNER, G.P.		WELL #:	176	RRCID ->	130697	COMPL. DATE	08/23/1989	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	5355 - 6610	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
WARDNER, G.P.		WELL #:	205	RRCID ->	130698	COMPL. DATE	11/04/1996	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5895 - 6593	
08		1116 N	498	-0-	-618	-0-	31 1	467 3	N	-0-		-0-
09		870 N	748	-0-	-122	-0-	49 1	699 3	N	-0-		-0-
10		775 N	382	-0-	-393	-0-	25 1	357 3	N	-0-		-0-
11		480 N	273	-0-	-207	-0-	18 1	255 3	N	-0-		-0-
12		775 N	253	-0-	-522	-0-	16 1	237 3	N	-0-		-0-
01		372 N	285	-0-	-87	-0-	18 1	267 3	N	-0-		-0-
-----												
WARDNER, G.P.		WELL #:	195	RRCID ->	130705	COMPL. DATE	10/19/1988	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6629 - 6658	
08		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-		-0-
09		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3		N	-0-		-0-
10		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3		N	-0-		-0-
11		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		N	-0-		-0-
12		372 N	340	-0-	-32	-0-	340 3		N	-0-		-0-
01		341 N	331	-0-	-10	-0-	331 3		N	-0-		-0-

-----												
STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//			86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
APACHE CORPORATION		//CONT.//			027200							
WARDNER, G.P.		WELL #:			148		RRCID ->		130719		COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6395 - 6404	
M	O	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
08	3100	N	2738	-0-	-362	96869		171	1	2567	3	-0-
09	3000	N	2483	-0-	-517	96352		162	1	2321	3	-0-
10	3100	N	2568	-0-	-532	95820		166	1	2402	3	-0-
11	3000	N	2412	-0-	-588	95232		155	1	2257	3	-0-
12	3100	N	2521	-0-	-579	94653		159	1	2362	3	-0-
*01	3100	N	2397	-0-	-703	93950		152	1	2245	3	-0-
-----												
ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #:			25 F		RRCID ->		130771		COMPL. DATE 05/02/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5470 - 5562	
08	93	N	65	-0-	-28	-0-		65	3		N	-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-		88	3		N	-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-		100	3		N	-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-		110	3		N	-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-		133	3		N	-0-
*01	150	N	150	-0-	-0-	-0-		150	3		N	-0-
-----												
ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #:			29 F		RRCID ->		130780		COMPL. DATE 04/03/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6151 - 6175	
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-		1541	3		N	-0-
09	1470	N	1457	-0-	-13	-0-		1457	3		N	-0-
10	1426	N	1346	-0-	-80	-0-		1346	3		N	-0-
11	1500	N	1476	-0-	-24	-0-		1476	3		N	-0-
12	1519	N	1477	-0-	-42	-0-		1477	3		N	-0-
*01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-		1485	3		N	-0-
-----												
GRUENE, O.A.		WELL #:			21		RRCID ->		130901		COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5825 - 7280	
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-		113	3		N	-0-
09	90	N	58	-0-	-32	-0-		58	3		N	-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-		79	3		N	-0-
11	120	N	56	-0-	-64	-0-		56	3		N	-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-		69	3		N	-0-
01	93	N	80	-0-	-13	-0-		80	3		N	-0-
-----												
DRYDEN, J.W.		WELL #:			12		RRCID ->		131106		COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6570 - 7036	
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-		124	3		N	-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-		114	3		N	-0-
10	124	N	108	-0-	-16	-0-		108	3		N	-0-
11	120	N	94	-0-	-26	-0-		94	3		N	-0-
12	124	N	102	-0-	-22	-0-		102	3		N	-0-
01	93	N	81	-0-	-12	-0-		81	3		N	-0-
-----												
TEXON ROYALTY CO.		WELL #:			8		RRCID ->		131808		COMPL. DATE 02/11/1989 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6111 - 6738	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
ELLIFF, J.S.		WELL #:			28		RRCID ->		131809		COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6074 - 6939	
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-		557	3		N	-0-
09	570	N	477	-0-	-93	-0-		477	3		N	-0-
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-		579	3		N	-0-
11	540	N	498	-0-	-42	-0-		498	3		N	-0-
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-		520	3		N	-0-
01	589	N	535	-0-	-54	-0-		535	3		N	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)			//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: NUECES				
APACHE CORPORATION			//CONT.//		027200										
RIVERS -A-			WELL #:		18 F	RRCID ->	131939	COMPL. DATE	07/10/1989	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	5504 -	5786	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BUTTS, J.B.			WELL #:		8	RRCID ->	131989	COMPL. DATE	08/17/1996	TOTAL DEPTH	7555	PERF.	5319 -	6283
08	310	N	244	-0-	-66	-0-	15 1	229 3	N	-0-				-0-
09	300	N	165	-0-	-135	-0-	11 1	154 3	N	-0-				-0-
10	279	N	124	-0-	-155	-0-	8 1	116 3	N	-0-				-0-
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	17 1	250 3	N	-0-				-0-
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	16 1	240 3	N	-0-				-0-
*01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	18 1	261 3	N	-0-				-0-

BUTTS, J.B.			WELL #:		10	RRCID ->	133008	COMPL. DATE	03/04/1998	TOTAL DEPTH	8049	PERF.	5270 -	5370
08	186	N	129	-0-	-57	-0-	8 1	121 3	N	-0-				-0-
09	180	N	135	-0-	-45	-0-	9 1	126 3	N	-0-				-0-
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	10 1	138 3	N	-0-				-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9 1	132 3	N	-0-				-0-
12	155	N	123	-0-	-32	-0-	8 1	115 3	N	-0-				-0-
01	155	N	125	-0-	-30	-0-	8 1	117 3	N	-0-				-0-

ELLIFF, J.S. ET AL			WELL #:		F 10	RRCID ->	133018	COMPL. DATE	11/15/1989	TOTAL DEPTH	5831	PERF.	5640 -	5668
08	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605 3		N	-0-				-0-
09	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560 3		N	-0-				-0-
10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584 3		N	-0-				-0-
11	1560	N	1531	-0-	-29	-0-	1531 3		N	-0-				-0-
12	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632 3		N	-0-				-0-
*01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603 3		N	-0-				-0-

ELLIFF, J.S. ET AL			WELL #:		F 6 T	RRCID ->	133020	COMPL. DATE	11/06/1989	TOTAL DEPTH	5899	PERF.	5642 -	5700
08	651	N	506	-0-	-145	-0-	506 3		N	-0-				-0-
09	570	N	484	-0-	-86	-0-	484 3		N	-0-				-0-
10	527	N	500	-0-	-27	-0-	500 3		N	-0-				-0-
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500 3		N	-0-				-0-
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521 3		N	-0-				-0-
*01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417 3		N	-0-				-0-

TEXON ROYALTY COMPANY			WELL #:		F 2	RRCID ->	133138	COMPL. DATE	12/17/1989	TOTAL DEPTH	6412	PERF.	5454 -	5490
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	57 1	851 3	N	-0-				-0-
09	840	N	805	-0-	-35	-0-	53 1	752 3	N	-0-				-0-
10	992	N	849	-0-	-143	-0-	55 1	794 3	N	-0-				-0-
11	870	N	762	-0-	-108	-0-	49 1	713 3	N	-0-				-0-
12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	60 1	898 3	N	-0-				-0-
*01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	59 1	869 3	N	-0-				-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO.			WELL #:		4	RRCID ->	133146	COMPL. DATE	01/10/1990	TOTAL DEPTH	6420	PERF.	5466 -	5690
08	3844	X	3648	-0-	-196	-0-	228 1	3420 3	N	-0-				-0-
09	3720	X	3506	-0-	-214	-0-	229 1	3277 3	N	-0-				-0-
10	3844	X	3265	-0-	-579	-0-	211 1	3054 3	N	-0-				-0-
11	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	241 1	3494 3	N	-0-				-0-
12	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	245 1	3640 3	N	-0-				-0-
*01	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	236 1	3492 3	N	-0-				-0-



STRATTON (CONSOLIDATED) APACHE CORPORATION RIVERS -A-			//CONT.// 86508 170 //CONT.// 027200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NUECES				
			WELL #:	19 D	RRCID -> 133359	COMPL. DATE 01/17/1990	TOTAL DEPTH 7595	PERF. 5283	-	5627				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
RIVERS -A-			WELL #:	20 D	RRCID -> 133517	COMPL. DATE 03/23/1990	TOTAL DEPTH 7379	PERF. 5638	-	5770				
08	2139 N	2046	-0-	-93	-0-	105	1	1941	3	N	-0-			-0-
09	2040 N	1990	-0-	-50	-0-	102	1	1888	3	N	-0-			-0-
10	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	109	1	1946	3	N	-0-			-0-
11	1980 N	1835	-0-	-145	-0-	99	1	1736	3	N	-0-			-0-
12	2046 N	1955	-0-	-91	-0-	134	1	1821	3	N	-0-			-0-
01	2046 N	1991	-0-	-55	-0-	146	1	1845	3	N	-0-			-0-
S.A.J.S.L.B.			WELL #:	3	RRCID -> 133643	COMPL. DATE 02/15/1990	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 5230	-	5888				
08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-			-0-
09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-			-0-
10	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-			-0-
11	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-			-0-
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-			-0-
01	682 N	661	-0-	-21	-0-	661	3			N	-0-			-0-
BUTTS, J.B.			WELL #:	12	RRCID -> 133660	COMPL. DATE 12/03/1994	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 5278	-	5286				
08	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-			-0-
09	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-			-0-
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-			-0-
11	180 N	149	-0-	-31	-0-	149	3			N	-0-			-0-
12	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-			-0-
01	248 N	144	-0-	-104	-0-	144	3			N	-0-			-0-
WARDNER, G.P.			WELL #:	197	RRCID -> 133704	COMPL. DATE 05/17/1994	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 6364	-	7342				
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-			-0-
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-			-0-
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-			-0-
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-			-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			-0-
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-			-0-
WARDNER, G.P.			WELL #:	106	RRCID -> 133796	COMPL. DATE 02/18/1990	TOTAL DEPTH 5775	PERF. 5284	-	5346				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ELLIFF, J.S. ET AL			WELL #:	31	RRCID -> 133868	COMPL. DATE 01/19/1990	TOTAL DEPTH 8073	PERF. 5574	-	6193				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
TEXON ROYALTY CO.		WELL #: F 3		RRCID -> 133927		COMPL. DATE 03/06/1990			TOTAL DEPTH 6398 PERF. 5428 - 5466		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	115 1	1726 3	N	-0-	-0-	
09	1770 N	1632	-0-	-138	-0-	107 1	1525 3	N	-0-	-0-	
10	1922 N	1696	-0-	-226	-0-	110 1	1586 3	N	-0-	-0-	
11	1770 N	1603	-0-	-167	-0-	103 1	1500 3	N	-0-	-0-	
12	1674 N	1655	-0-	-19	-0-	104 1	1551 3	N	-0-	-0-	
01	1705 N	1578	-0-	-127	-0-	100 1	1478 3	N	-0-	-0-	
-----											
CAGE, W.T. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 134330		COMPL. DATE 04/20/1990			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 7064		
08	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 3		N	-0-	-0-	
09	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423 3		N	-0-	-0-	
10	1488 N	1427	-0-	-61	-0-	1427 3		N	-0-	-0-	
11	1380 N	1337	-0-	-43	-0-	1337 3		N	-0-	-0-	
12	1457 N	1435	-0-	-22	-0-	1435 3		N	-0-	-0-	
*01	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 3		N	-0-	-0-	
-----											
TEXON ROYALTY "B"		WELL #: 8		RRCID -> 134359		COMPL. DATE 04/19/1990			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5566 - 6159		
08	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	387 1	1635 3	N	-0-	-0-	
09	2010 N	1765	-0-	-245	-0-	351 1	1414 3	N	-0-	-0-	
10	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	389 1	1649 3	N	-0-	-0-	
11	1950 N	1753	-0-	-197	-0-	343 1	1410 3	N	-0-	-0-	
12	1829 N	1764	-0-	-65	-0-	354 1	1410 3	N	-0-	-0-	
01	2046 N	1867	-0-	-179	-0-	368 1	1499 3	N	-0-	-0-	
-----											
TEXON ROYALTY CO.		WELL #: F 7		RRCID -> 134360		COMPL. DATE 04/19/1990			TOTAL DEPTH 6834 PERF. 5490 - 5533		
08	752 N	752	-0-	-0-	-0-	47 1	705 3	N	-0-	-0-	
09	840 N	475	-0-	-365	-0-	31 1	444 3	N	-0-	-0-	
10	936 N	936	-0-	-0-	-0-	61 1	875 3	N	-0-	-0-	
11	826 N	826	-0-	-0-	-0-	53 1	773 3	N	-0-	-0-	
12	811 N	811	-0-	-0-	-0-	51 1	760 3	N	-0-	-0-	
01	930 N	747	-0-	-183	-0-	47 1	700 3	N	-0-	-0-	
-----											
BUTTS, J.B.		WELL #: 11		RRCID -> 134374		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7978 PERF. 5071 - 6932		
08	372 N	349	-0-	-23	-0-	22 1	327 3	N	-0-	-0-	
09	360 N	335	-0-	-25	-0-	22 1	313 3	N	-0-	-0-	
10	372 N	345	-0-	-27	-0-	22 1	323 3	N	-0-	-0-	
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	22 1	319 3	N	-0-	-0-	
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	22 1	331 3	N	-0-	-0-	
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	22 1	319 3	N	-0-	-0-	
-----											
UNION CENTRAL LIFE INS. CO.		WELL #: 12		RRCID -> 134819		COMPL. DATE 05/17/1990			TOTAL DEPTH 6472 PERF. 5010 - 5410		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
UNION CENTRAL LIFE INS. CO.		WELL #: 11		RRCID -> 135136		COMPL. DATE 05/16/1992			TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5510 - 5990		
08	837 N	742	-0-	-95	-0-	46 1	696 3	N	-0-	-0-	
09	780 N	755	-0-	-25	-0-	49 1	706 3	N	-0-	-0-	
10	805 N	805	-0-	-0-	-0-	52 1	753 3	N	-0-	-0-	
11	774 N	774	-0-	-0-	-0-	50 1	724 3	N	-0-	-0-	
12	814 N	814	-0-	-0-	-0-	51 1	763 3	N	-0-	-0-	
01	806 N	800	-0-	-6	-0-	51 1	749 3	N	-0-	-0-	

STRATTON (CONSOLIDATED) APACHE CORPORATION WARDNER, G.P.		//CONT.// 86508 170 //CONT.// 027200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
WELL #: 179 RRCID -> 135138 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5222 - 6434											
08	217 N	197	-0-	-20	-0-	197 3	N	-0-			-0-
09	210 N	190	-0-	-20	-0-	190 3	N	-0-			-0-
10	217 N	196	-0-	-21	-0-	196 3	N	-0-			-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3	N	-0-			-0-
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3	N	-0-			-0-
*01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-			-0-
RIVERS -B- WELL #: 4 RRCID -> 135219 COMPL. DATE 07/09/1990 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 5630 - 5788											
08	682 N	629	-0-	-53	-0-	32 1	N	-0-			-0-
09	717 N	717	-0-	-0-	-0-	37 1	N	-0-			-0-
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	36 1	N	-0-			-0-
11	659 N	659	-0-	-0-	-0-	36 1	N	-0-			-0-
12	744 N	721	-0-	-23	-0-	49 1	N	-0-			-0-
01	682 N	673	-0-	-9	-0-	49 1	N	-0-			-0-
TEXON ROYALTY CO. WELL #: F 11 RRCID -> 136497 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 5457 - 5555											
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TEXON ROYALTY CO. WELL #: F 5 RRCID -> 136690 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5410 - 5460											
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TEXON ROYALTY CO. WELL #: F 12 RRCID -> 136692 COMPL. DATE 07/31/1990 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5452 - 5620											
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 40 F RRCID -> 136694 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6910 - 6928											
08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3	N	-0-			-0-
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3	N	-0-			-0-
10	434 N	417	-0-	-17	-0-	417 3	N	-0-			-0-
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3	N	-0-			-0-
12	403 N	395	-0-	-8	-0-	395 3	N	-0-			-0-
*01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3	N	-0-			-0-
WARDNER, G.P. WELL #: 215 RRCID -> 136773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5546 - 6476											
08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	34 1	N	-0-			-0-
09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	34 1	N	-0-			-0-
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	33 1	N	-0-			-0-
11	693 N	693	-0-	-0-	-0-	45 1	N	-0-			-0-
12	558 N	553	-0-	-5	-0-	35 1	N	-0-			-0-
*01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	35 1	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//	86508 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
APACHE CORPORATION		//CONT.//	027200									
WARDNER, G.P.		WELL #:	213	RRCID ->	136827	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5440 - 6538	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1674 N	1206	-0-	-468	-0-	75 1	1131 3	N	-0-		-0-
09		1350 N	1316	-0-	-34	-0-	86 1	1230 3	N	-0-		-0-
10		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	96 1	1382 3	N	-0-		-0-
11		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	93 1	1349 3	N	-0-		-0-
12		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	91 1	1355 3	N	-0-		-0-
01		1488 N	1078	-0-	-410	-0-	68 1	1010 3	N	-0-		-0-
-----												
ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #:	23	RRCID ->	137375	COMPL. DATE	04/27/1999	TOTAL DEPTH	7506	PERF.	5176 - 6888	
08		3100 N	1481	-0-	-1619	84932	1481 3		N	-0-		-0-
09		3000 N	1418	-0-	-1582	83350	1418 3		N	-0-		-0-
10		3100 N	1469	-0-	-1631	81719	1469 3		N	-0-		-0-
11		3000 N	878	-0-	-2122	79597	878 3		N	-0-		-0-
12		3100 N	1179	-0-	-1921	77676	1179 3		N	-0-		-0-
*01		3100 N	1160	-0-	-1940	75736	1160 3		N	-0-		-0-
-----												
WARDNER, G.P.		WELL #:	214	RRCID ->	138291	COMPL. DATE	09/19/1990	TOTAL DEPTH	7390	PERF.	6534 - 6610	
08		3720 X	3686	-0-	-34	-0-	230 1	3456 3	N	-0-		-0-
09		3600 X	3522	-0-	-78	-0-	230 1	3292 3	N	-0-		-0-
10		3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	242 1	3504 3	N	-0-		-0-
11		3600 X	3456	-0-	-144	-0-	223 1	3233 3	N	-0-		-0-
12		3720 X	3608	-0-	-112	-0-	227 1	3381 3	N	-0-		-0-
01		3720 X	3507	-0-	-213	-0-	222 1	3285 3	N	-0-		-0-
-----												
WARDNER, G.P.		WELL #:	216	RRCID ->	138295	COMPL. DATE	10/24/2003	TOTAL DEPTH	7412	PERF.	5504 - 5752	
08		2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	160 1	2402 3	N	-0-		-0-
09		2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	167 1	2394 3	N	-0-		-0-
10		2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	181 1	2611 3	N	-0-		-0-
11		2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	164 1	2377 3	N	-0-		-0-
12		2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	165 1	2458 3	N	-0-		-0-
*01		2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	163 1	2418 3	N	-0-		-0-
-----												
DRYDEN, J. W.		WELL #:	7	RRCID ->	138421	COMPL. DATE	05/18/1995	TOTAL DEPTH	7791	PERF.	5940 - 5982	
08		279 N	274	-0-	-5	-0-	274 3		N	-0-		-0-
09		270 N	257	-0-	-13	-0-	257 3		N	-0-		-0-
10		279 N	256	-0-	-23	-0-	256 3		N	-0-		-0-
11		270 N	218	-0-	-52	-0-	218 3		N	-0-		-0-
12		279 N	229	-0-	-50	-0-	229 3		N	-0-		-0-
01		248 N	215	-0-	-33	-0-	215 3		N	-0-		-0-
-----												
TEXON ROYALTY CO.		WELL #:	5 C	RRCID ->	139912	COMPL. DATE	10/29/1991	TOTAL DEPTH	6476	PERF.	5644 - 5700	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WARDNER, G. P.		WELL #:	217	RRCID ->	143623	COMPL. DATE	05/01/1995	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5692 - 6186	
08		1426 N	1322	-0-	-104	-0-	83 1	1239 3	N	-0-		-0-
09		1320 N	1258	-0-	-62	-0-	82 1	1176 3	N	-0-		-0-
10		1395 N	1307	-0-	-88	-0-	85 1	1222 3	N	-0-		-0-
11		1290 N	1230	-0-	-60	-0-	79 1	1151 3	N	-0-		-0-
12		1302 N	1242	-0-	-60	-0-	78 1	1164 3	N	-0-		-0-
01		1302 N	1182	-0-	-120	-0-	75 1	1107 3	N	-0-		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
WARDNER, G. P.		WELL #: 218		RRCID -> 143748		COMPL. DATE 12/29/1992		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 6242 - 6770	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
O		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3	N	-0-		-0-
09	420 N	393	-0-	-27	-0-	393	3	N	-0-		-0-
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3	N	-0-		-0-
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3	N	-0-		-0-
12	403 N	237	-0-	-166	-0-	237	3	N	-0-		-0-
01	403 N	362	-0-	-41	-0-	362	3	N	-0-		-0-
-----											
WARDNER, G. P.		WELL #: 220		RRCID -> 144075		COMPL. DATE 02/11/1993		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 6534 - 6812	
08	3100 N	3758	-0-	658	208225	3758	3	N	-0-		-0-
09	3000 N	3629	-0-	629	208854	3629	3	N	-0-		-0-
10	3100 N	3626	-0-	526	209380	3626	3	N	-0-		-0-
11	3000 N	3655	-0-	655	210035	3655	3	N	-0-		-0-
12	3100 N	3603	-0-	503	210538	3603	3	N	-0-		-0-
01	3100 N	3544	-0-	444	210982	3544	3	N	-0-		-0-
-----											
BUTTS, J. B.		WELL #: 13		RRCID -> 144975		COMPL. DATE 04/15/1993		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6502 - 6510	
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	16	1	247	3	N	-0-
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	233	3	N	-0-
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	233	3	N	-0-
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	16	1	226	3	N	-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	233	3	N	-0-
01	248 N	219	-0-	-29	-0-	14	1	205	3	N	-0-
-----											
WARDNER, G. P.		WELL #: 228		RRCID -> 146678		COMPL. DATE 09/16/1993		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6552 - 6659	
08	992 N	948	-0-	-44	-0-	59	1	889	3	N	-0-
09	930 N	913	-0-	-17	-0-	60	1	853	3	N	-0-
10	961 N	960	-0-	-1	-0-	62	1	898	3	N	-0-
11	933 N	933	-0-	-0-	-0-	60	1	873	3	N	-0-
12	967 N	967	-0-	-0-	-0-	61	1	906	3	N	-0-
01	961 N	935	-0-	-26	-0-	59	1	876	3	N	-0-
-----											
WARDNER, G.P.		WELL #: 227		RRCID -> 147157		COMPL. DATE 10/04/1993		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6530 - 6629	
08	1364 N	1312	-0-	-52	-0-	82	1	1230	3	N	-0-
09	1290 N	1234	-0-	-56	-0-	81	1	1153	3	N	-0-
10	1364 N	1346	-0-	-18	-0-	87	1	1259	3	N	-0-
11	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	93	1	1350	3	N	-0-
12	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	86	1	1278	3	N	-0-
01	1333 N	1314	-0-	-19	-0-	83	1	1231	3	N	-0-
-----											
WARDNER, G. P.		WELL #: 223		RRCID -> 147397		COMPL. DATE 03/22/1995		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7091 - 7291	
08	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3	N	-0-		-0-
09	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3	N	-0-		-0-
10	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3	N	-0-		-0-
11	1590 N	1510	-0-	-80	-0-	1510	3	N	-0-		-0-
12	1798 N	1494	-0-	-304	-0-	1494	3	N	-0-		-0-
01	1550 N	1400	-0-	-150	-0-	1400	3	N	-0-		-0-
-----											
WARDNER, G. P.		WELL #: 233		RRCID -> 148913		COMPL. DATE 06/24/1994		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 5678 - 5692	
08	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3	N	-0-		-0-
09	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3	N	-0-		-0-
10	1488 N	1483	-0-	-5	-0-	1483	3	N	-0-		-0-
11	1470 N	1360	-0-	-110	-0-	1360	3	N	-0-		-0-
12	1488 N	1403	-0-	-85	-0-	1403	3	N	-0-		-0-
01	1488 N	1397	-0-	-91	-0-	1397	3	N	-0-		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
WARDNER, G. P.		WELL #: 189		RRCID -> 148954		COMPL. DATE 03/15/1994		TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6298 - 6494							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3		N	-0-				-0-
09	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3		N	-0-				-0-
10	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3		N	-0-				-0-
11	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3		N	-0-				-0-
12	2232	N	2086	-0-	-146	-0-	2086	3		N	-0-				-0-
01	2356	N	2077	-0-	-279	-0-	2077	3		N	-0-				-0-
-----															
WARDNER, G. P.		WELL #: 226		RRCID -> 149062		COMPL. DATE 05/03/1997		TOTAL DEPTH 7338 PERF. 5773 - 6575							
08	3100	N	1368	-0-	-1732	114385	85	1	1283	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	1288	-0-	-1712	112673	84	1	1204	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	1374	-0-	-1726	110947	89	1	1285	3	N	-0-			-0-
11	3000	N	1318	-0-	-1682	109265	85	1	1233	3	N	-0-			-0-
12	3100	N	1356	-0-	-1744	107521	85	1	1271	3	N	-0-			-0-
*01	3100	N	1293	-0-	-1807	105714	82	1	1211	3	N	-0-			-0-
-----															
WARDNER, G. P.		WELL #: 238-F		RRCID -> 149765		COMPL. DATE 05/13/1994		TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7106 - 7111							
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
WARDNER, G. P.		WELL #: 237		RRCID -> 150043		COMPL. DATE 04/12/1994		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6892 - 6896							
08	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	3		N	-0-				-0-
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-				-0-
10	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3		N	-0-				-0-
11	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3		N	-0-				-0-
12	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3		N	-0-				-0-
*01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-				-0-
-----															
WARDNER, G. P.		WELL #: 225		RRCID -> 150044		COMPL. DATE 05/02/1994		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5774 - 6609							
08	713	N	684	-0-	-29	-0-	684	3		N	-0-				-0-
09	690	N	683	-0-	-7	-0-	683	3		N	-0-				-0-
10	713	N	706	-0-	-7	-0-	706	3		N	-0-				-0-
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3		N	-0-				-0-
12	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	3		N	-0-				-0-
01	713	N	684	-0-	-29	-0-	684	3		N	-0-				-0-
-----															
WARDNER, G. P.		WELL #: 231-D		RRCID -> 150529		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6296 - 6458							
08	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3		N	-0-				-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-				-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-				-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-				-0-
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-				-0-
*01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-				-0-
-----															
WARDNER, G. P.		WELL #: 224		RRCID -> 150534		COMPL. DATE 01/10/1998		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4564 - 5226							
08	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	3		N	-0-				-0-
09	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	3		N	-0-				-0-
10	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	3		N	-0-				-0-
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3		N	-0-				-0-
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-				-0-
01	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	3		N	-0-				-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) APACHE CORPORATION WARDNER, G. P.		//CONT.// 86508 170 //CONT.// 027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES				
WARDNER, G. P.		WELL #: 239		RRCID ->	150568	COMPL. DATE	02/27/2003	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	5190 - 5208		
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3414 3	3	N	-0-	-0-	-0-		
09	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3408 3	3	N	-0-	-0-	-0-		
10	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490 3	3	N	-0-	-0-	-0-		
11	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3436 3	3	N	-0-	-0-	-0-		
12	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3573 3	3	N	-0-	-0-	-0-		
*01	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3460 3	3	N	-0-	-0-	-0-		

  

WARDNER, G.P.		WELL #: 236		RRCID ->	152538	COMPL. DATE	10/10/1994	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	5778 - 5784
08	527 N	449	-0-	-78	-0-	28 1	421 3	N	-0-	-0-	-0-
09	450 N	437	-0-	-13	-0-	29 1	408 3	N	-0-	-0-	-0-
10	496 N	470	-0-	-26	-0-	30 1	440 3	N	-0-	-0-	-0-
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	30 1	433 3	N	-0-	-0-	-0-
12	465 N	455	-0-	-10	-0-	29 1	426 3	N	-0-	-0-	-0-
*01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	31 1	457 3	N	-0-	-0-	-0-

  

MOSLEY DRYDEN "A"		WELL #: 4		RRCID ->	158683	COMPL. DATE	03/02/1999	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6689 - 5367
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

  

WARDNER, G. P.		WELL #: 241		RRCID ->	160201	COMPL. DATE	11/07/1996	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6680 - 6687
08	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3	3	N	-0-	-0-	-0-
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3	3	N	-0-	-0-	-0-
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3	3	N	-0-	-0-	-0-
11	330 N	253	-0-	-77	-0-	253 3	3	N	-0-	-0-	-0-
12	403 N	278	-0-	-125	-0-	278 3	3	N	-0-	-0-	-0-
01	372 N	294	-0-	-78	-0-	294 3	3	N	-0-	-0-	-0-

  

TEXON ROYALTY COMPANY		WELL #: F 16		RRCID ->	160665	COMPL. DATE	10/04/1996	TOTAL DEPTH	5920	PERF.	5700 - 5812
08	806 N	764	-0-	-42	-0-	48 1	716 3	N	-0-	-0-	-0-
09	780 N	743	-0-	-37	-0-	49 1	694 3	N	-0-	-0-	-0-
10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	51 1	736 3	N	-0-	-0-	-0-
11	768 N	768	-0-	-0-	-0-	49 1	719 3	N	-0-	-0-	-0-
12	800 N	800	-0-	-0-	-0-	50 1	750 3	N	-0-	-0-	-0-
01	775 N	726	-0-	-49	-0-	46 1	680 3	N	-0-	-0-	-0-

  

WARDNER, G. P.		WELL #: 247		RRCID ->	161144	COMPL. DATE	06/07/1997	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5758 - 5780
08	1581 N	1068	-0-	-513	-0-	67 1	1001 3	N	-0-	-0-	-0-
09	1290 N	993	-0-	-297	-0-	65 1	928 3	N	-0-	-0-	-0-
10	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	71 1	1020 3	N	-0-	-0-	-0-
11	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	71 1	1033 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	67 1	997 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1085 N	1042	-0-	-43	-0-	66 1	976 3	N	-0-	-0-	-0-

  

WARDNER, G. P.		WELL #: 246		RRCID ->	161151	COMPL. DATE	01/02/1997	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6366 - 6370
08	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971 3	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908 3	3	N	-0-	-0-	-0-
10	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059 3	3	N	-0-	-0-	-0-
11	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158 3	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135 3	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2046 N	1944	-0-	-102	-0-	1944 3	3	N	-0-	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES APACHE CORPORATION //CONT.// 027200 WARDNER, G. P. WELL #: 245 RRCID -> 161156 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6150 - 6588													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		1240 N	1233	-0-	-7	-0-	77 1	1156 3	N	-0-			-0-
09		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	80 1	1137 3	N	-0-			-0-
10		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	86 1	1237 3	N	-0-			-0-
11		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	80 1	1169 3	N	-0-			-0-
12		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	81 1	1211 3	N	-0-			-0-
01		1333 N	1231	-0-	-102	-0-	78 1	1153 3	N	-0-			-0-
WARDNER, G. P. WELL #: 248 RRCID -> 161308 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7000 - 7006													
08		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-			-0-
09		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-			-0-
10		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		N	-0-			-0-
11		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N	-0-			-0-
12		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-			-0-
*01		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		N	-0-			-0-
WARDNER, G. P. WELL #: 243 RRCID -> 161417 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6292 - 6742													
08		2046 N	1847	-0-	-199	-0-	1847 3		N	-0-			-0-
09		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187 3		N	-0-			-0-
10		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178 3		N	-0-			-0-
11		2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333 3		N	-0-			-0-
12		2263 N	2116	-0-	-147	-0-	2116 3		N	-0-			-0-
*01		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190 3		N	-0-			-0-
WARDNER, G. P. WELL #: 249 RRCID -> 161785 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5491 - 6163													
08		2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	168 1	2529 3	N	-0-			-0-
09		2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	168 1	2398 3	N	-0-			-0-
10		2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	175 1	2532 3	N	-0-			-0-
11		2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	170 1	2467 3	N	-0-			-0-
12		2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	171 1	2547 3	N	-0-			-0-
*01		2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	167 1	2475 3	N	-0-			-0-
WARDNER, G. P. WELL #: 250 RRCID -> 161815 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6369 - 6281													
08		403 N	349	-0-	-54	-0-	22 1	327 3	N	-0-			-0-
09		346 N	346	-0-	-0-	-0-	23 1	323 3	N	-0-			-0-
10		372 N	370	-0-	-2	-0-	24 1	346 3	N	-0-			-0-
11		360 N	360	-0-	-0-	-0-	23 1	337 3	N	-0-			-0-
12		372 N	368	-0-	-4	-0-	23 1	345 3	N	-0-			-0-
01		372 N	360	-0-	-12	-0-	23 1	337 3	N	-0-			-0-
U.C.L.I. WELL #: 14 RRCID -> 162227 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6302 - 6317													
08		1674 N	1560	-0-	-114	-0-	97 1	1463 3	N	-0-			-0-
09		1500 N	1444	-0-	-56	-0-	94 1	1350 3	N	-0-			-0-
10		1581 N	1347	-0-	-234	-0-	87 1	1260 3	N	-0-			-0-
11		1500 N	1218	-0-	-282	-0-	78 1	1140 3	N	-0-			-0-
12		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	111 1	1649 3	N	-0-			-0-
*01		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	115 1	1704 3	N	-0-			-0-
WARDNER, G. P. WELL #: 255 RRCID -> 162970 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7274 - 7298													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



STRATTON (CONSOLIDATED)			//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NUECES				
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200												
WARDNER, G. P.			WELL #: 258		RRCID -> 163736			COMPL. DATE 07/02/1997			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5450 - 6562				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	558 N	460	-0-	-98	-0-	460	3			N	-0-				-0-
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-				-0-
10	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-				-0-
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-				-0-
12	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-				-0-
01	713 N	377	-0-	-336	-0-	377	3			N	-0-				-0-
-----															
WARDNER, G. P.			WELL #: 256		RRCID -> 164077			COMPL. DATE 01/25/2010			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6136 - 6144				
08	341 N	207	-0-	-134	-0-	207	3			N	-0-				-0-
09	270 N	198	-0-	-72	-0-	198	3			N	-0-				-0-
10	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-				-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-				-0-
12	217 N	168	-0-	-49	-0-	168	3			N	-0-				-0-
*01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-				-0-
-----															
U.C.L.I.			WELL #: 15		RRCID -> 165366			COMPL. DATE 10/04/1997			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6296 - 6370				
08	434 N	382	-0-	-52	-0-	24	1	358	3	N	-0-				-0-
09	390 N	363	-0-	-27	-0-	24	1	339	3	N	-0-				-0-
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	24	1	349	3	N	-0-				-0-
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	24	1	347	3	N	-0-				-0-
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	25	1	374	3	N	-0-				-0-
01	372 N	364	-0-	-8	-0-	23	1	341	3	N	-0-				-0-
-----															
WARDNER, G. P.			WELL #: 253		RRCID -> 165449			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5278 - 5284				
08	930 N	897	-0-	-33	-0-	897	3			N	-0-				-0-
09	930 N	890	-0-	-40	-0-	890	3			N	-0-				-0-
10	868 N	815	-0-	-53	-0-	815	3			N	-0-				-0-
11	870 N	584	-0-	-286	-0-	584	3			N	-0-				-0-
12	930 N	469	-0-	-461	-0-	469	3			N	-0-				-0-
01	806 N	460	-0-	-346	-0-	460	3			N	-0-				-0-
-----															
WARDNER, G. P.			WELL #: 260		RRCID -> 166788			COMPL. DATE 01/10/1998			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7240 - 7276				
08	2418 N	2222	-0-	-196	-0-	139	1	2083	3	N	-0-				-0-
09	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	158	1	2261	3	N	-0-				-0-
10	2480 N	2167	-0-	-313	-0-	140	1	2027	3	N	-0-				-0-
11	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	154	1	2231	3	N	-0-				-0-
12	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	161	1	2401	3	N	-0-				-0-
*01	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	151	1	2233	3	N	-0-				-0-
-----															
S. A. J. S. L. B. -D-			WELL #: 4		RRCID -> 167308			COMPL. DATE 11/21/1995			TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6633 - 6874				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
DRYDEN, J.W.			WELL #: 13 F		RRCID -> 172733			COMPL. DATE 02/03/1998			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5439 - 6162				
08	837 N	787	-0-	-50	-0-	787	3			N	-0-				-0-
09	780 N	766	-0-	-14	-0-	766	3			N	-0-				-0-
10	806 N	784	-0-	-22	-0-	784	3			N	-0-				-0-
11	750 N	742	-0-	-8	-0-	742	3			N	-0-				-0-
12	806 N	769	-0-	-37	-0-	769	3			N	-0-				-0-
01	775 N	756	-0-	-19	-0-	756	3			N	-0-				-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)			//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200									
WARDNER, G. P.			WELL #: 263		RRCID -> 174341		COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH 9228		PERF. 835 - 8846	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(- ) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-	-0-	-0-
09		120 N	92	-0-	-28	-0-	92	3	N	-0-	-0-	-0-
10		93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3	N	-0-	-0-	-0-
11		90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3	N	-0-	-0-	-0-
12		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-	-0-	-0-
01		93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
WARDNER, G. P.			WELL #: 267		RRCID -> 174887		COMPL. DATE 10/06/1999		TOTAL DEPTH 7827		PERF. 7670 - 7676	
08		3100 N	175	-0-	-2925	195409	175	3	N	-0-	-0-	-0-
09		3000 N	184	-0-	-2816	192593	184	3	N	-0-	-0-	-0-
10		3100 N	184	-0-	-2916	189677	184	3	N	-0-	-0-	-0-
11		3000 N	177	-0-	-2823	186854	177	3	N	-0-	-0-	-0-
12		3100 N	197	-0-	-2903	183951	197	3	N	-0-	-0-	-0-
*01		3100 N	172	-0-	-2928	181023	172	3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
CAGE, W. T. "C"			WELL #: 1		RRCID -> 175449		COMPL. DATE 11/13/1999		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 5650 - 6098	
08		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3	N	-0-	-0-	-0-
09		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3	N	-0-	-0-	-0-
10		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3	N	-0-	-0-	-0-
11		1410 N	1331	-0-	-79	-0-	1331	3	N	-0-	-0-	-0-
12		1426 N	1357	-0-	-69	-0-	1357	3	N	-0-	-0-	-0-
01		1395 N	1213	-0-	-182	-0-	1213	3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
WARDNER, G. P.			WELL #: 234 D		RRCID -> 175596		COMPL. DATE 11/01/1999		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 5254 - 5632	
08		1705 N	1602	-0-	-103	-0-	1602	3	N	-0-	-0-	-0-
09		1620 N	1610	-0-	-10	-0-	1610	3	N	-0-	-0-	-0-
10		1581 N	1464	-0-	-117	-0-	1464	3	N	-0-	-0-	-0-
11		1560 N	1434	-0-	-126	-0-	1434	3	N	-0-	-0-	-0-
12		1674 N	1156	-0-	-518	-0-	1156	3	N	-0-	-0-	-0-
01		1457 N	1164	-0-	-293	-0-	1164	3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
BERTRAM HEIRS			WELL #: 3		RRCID -> 175674		COMPL. DATE 01/17/2000		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 7834 - 7878	
08		1116 N	1079	-0-	-37	-0-	1079	3	N	-0-	-0-	-0-
09		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3	N	-0-	-0-	-0-
10		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3	N	-0-	-0-	-0-
11		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3	N	-0-	-0-	-0-
12		1147 N	1105	-0-	-42	-0-	1105	3	N	-0-	-0-	-0-
*01		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
GRUENE, O. A.			WELL #: 25		RRCID -> 175676		COMPL. DATE 12/28/1999		TOTAL DEPTH 8151		PERF. 6644 - 8114	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----												
WARDNER, G. P.			WELL #: 268		RRCID -> 176252		COMPL. DATE 01/01/2000		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8136 - 8166	
08		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3	N	-0-	-0-	-0-
09		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3	N	-0-	-0-	-0-
10		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3	N	-0-	-0-	-0-
11		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3	N	-0-	-0-	-0-
12		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3	N	-0-	-0-	-0-
*01		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3	N	-0-	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 BUTTS, J. B. WELL #: 17 RRCID -> 176360 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 5182 - 5206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	620 N	600	-0-	-20	-0-	-	37	1	563	3	N	-0-				-0-	
09	708 N	708	-0-	-0-	-0-	-	46	1	662	3	N	-0-				-0-	
10	620 N	575	-0-	-45	-0-	-	37	1	538	3	N	-0-				-0-	
11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	-	37	1	534	3	N	-0-				-0-	
12	744 N	672	-0-	-72	-0-	-	42	1	630	3	N	-0-				-0-	
*01	681 N	681	-0-	-0-	-0-	-	43	1	638	3	N	-0-				-0-	

U.C.L.I. WELL #: 16 RRCID -> 180508 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5230 - 5258

08	3937 X	2948	-0-	-989	-0-	-	184	1	2764	3	N	-0-				-0-
09	3810 X	3462	-0-	-348	-0-	-	226	1	3236	3	N	-0-				-0-
10	3937 X	3318	-0-	-619	-0-	-	215	1	3103	3	N	-0-				-0-
11	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	-	228	1	3306	3	N	-0-				-0-
12	3565 X	3302	-0-	-263	-0-	-	208	1	3094	3	N	-0-				-0-
01	3565 X	2968	-0-	-597	-0-	-	188	1	2780	3	N	-0-				-0-

WOFFORD, BUSH "D" WELL #: 5 RRCID -> 180516 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7668 - 8164

08	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	-	2565	3			N	-0-				-0-
09	2580 N	2440	-0-	-140	-0-	-	2440	3			N	-0-				-0-
10	2604 N	2536	-0-	-68	-0-	-	2536	3			N	-0-				-0-
11	2490 N	2376	-0-	-114	-0-	-	2376	3			N	-0-				-0-
12	2511 N	2466	-0-	-45	-0-	-	2466	3			N	-0-				-0-
01	2542 N	2409	-0-	-133	-0-	-	2409	3			N	-0-				-0-

KEESE WELL #: 1 RRCID -> 181646 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7958 - 7968

08	784 N	784	-0-	-0-	-0-	-	784	3			N	-0-				-0-
09	720 N	711	-0-	-9	-0-	-	711	3			N	-0-				-0-
10	713 N	668	-0-	-45	-0-	-	668	3			N	-0-				-0-
11	757 N	757	-0-	-0-	-0-	-	757	3			N	-0-				-0-
12	744 N	626	-0-	-118	-0-	-	626	3			N	-0-				-0-
01	682 N	645	-0-	-37	-0-	-	645	3			N	-0-				-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 298 RRCID -> 182754 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 5206 - 6332

08	11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-				-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-	19	3			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-				-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-	46	3			N	-0-				-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	-	23	3			N	-0-				-0-

MOSLEY-DRYDEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 182793 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7086 - 7091

08	341 N	314	-0-	-27	-0-	-	314	3			N	-0-				-0-
09	330 N	326	-0-	-4	-0-	-	326	3			N	-0-				-0-
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	-	323	3			N	-0-				-0-
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	-	315	3			N	-0-				-0-
12	341 N	339	-0-	-2	-0-	-	339	3			N	-0-				-0-
*01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	-	334	3			N	-0-				-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 310 RRCID -> 183144 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 5554 - 5592

08	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	-	255	1	3824	3	N	-0-				-0-
09	3900 X	3868	-0-	-32	-0-	-	253	1	3615	3	N	-0-				-0-
10	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	-	266	1	3847	3	N	-0-				-0-
11	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	-	258	1	3744	3	N	-0-				-0-
12	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	-	264	1	3932	3	N	-0-				-0-
*01	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	-	256	1	3791	3	N	-0-				-0-

-----														
STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200										
DRYDEN, J. W.		WELL #:		16	RRCID ->	183464	COMPL. DATE	05/30/2001	TOTAL DEPTH	7913	PERF.	5546	-	5550
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
08		310 N	301	-0-	-9	-0-	301	3		N	-0-			-0-
09		300 N	291	-0-	-9	-0-	291	3		N	-0-			-0-
10		310 N	298	-0-	-12	-0-	298	3		N	-0-			-0-
11		300 N	285	-0-	-15	-0-	285	3		N	-0-			-0-
12		310 N	285	-0-	-25	-0-	285	3		N	-0-			-0-
01		310 N	271	-0-	-39	-0-	271	3		N	-0-			-0-
-----														
CAGE		WELL #:		C 2	RRCID ->	183850	COMPL. DATE	06/10/2001	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	5818	-	5830
08		3100 N	2638	-0-	-462	172189	2638	3		N	-0-			-0-
09		3000 N	2540	-0-	-460	171729	2540	3		N	-0-			-0-
10		3100 N	2532	-0-	-568	171161	2532	3		N	-0-			-0-
11		3000 N	2444	-0-	-556	170605	2444	3		N	-0-			-0-
12		3100 N	2515	-0-	-585	170020	2515	3		N	-0-			-0-
*01		3100 N	2474	-0-	-626	169394	2474	3		N	-0-			-0-
-----														
SELLERS, W. S.		WELL #:		3 D	RRCID ->	188879	COMPL. DATE	03/29/2001	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6192	-	6705
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
WARDNER, G.P.		WELL #:		251	RRCID ->	189546	COMPL. DATE	05/01/2002	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6301	-	6308
08		713 N	481	-0-	-232	-0-	481	3		N	-0-			-0-
09		889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3		N	-0-			-0-
10		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3		N	-0-			-0-
11		986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3		N	-0-			-0-
12		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3		N	-0-			-0-
01		1054 N	1000	-0-	-54	-0-	1000	3		N	-0-			-0-
-----														
WARDNER, G. P.		WELL #:		277	RRCID ->	189665	COMPL. DATE	06/20/2002	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	6338	-	6620
08		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-
09		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-			-0-
10		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-			-0-
11		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-			-0-
12		310 N	307	-0-	-3	-0-	307	3		N	-0-			-0-
01		310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3		N	-0-			-0-
-----														
WARDNER, G. P.		WELL #:		202 D	RRCID ->	194240	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5652	-	6306
08		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3		N	-0-			-0-
09		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3		N	-0-			-0-
10		1240 N	1096	-0-	-144	-0-	1096	3		N	-0-			-0-
11		780 N	639	-0-	-141	-0-	639	3		N	-0-			-0-
12		1302 N	39	-0-	-1263	-0-	39	3		N	-0-			-0-
01		1085 N	55	-0-	-1030	-0-	55	3		N	-0-			-0-
-----														
WARDNER, G. P.		WELL #:		311	RRCID ->	197027	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6872	PERF.	5677	-	6570
08		2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	164	1	2455	3	N	-0-		-0-
09		2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	166	1	2377	3	N	-0-		-0-
10		2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	175	1	2529	3	N	-0-		-0-
11		2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	165	1	2402	3	N	-0-		-0-
12		2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	171	1	2546	3	N	-0-		-0-
01		2697 N	2610	-0-	-87	-0-	165	1	2445	3	N	-0-		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)			//CONT.//	86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NUECES								
APACHE CORPORATION			//CONT.//	027200														
WARDNER, G. P.				WELL #: 313	RRCID -> 197706	COMPL. DATE	10/08/2003	TOTAL DEPTH	6902	PERF.	5382	- 6014						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE					
08	2449 N	2396	-0-	-53	-0-	150	1	2246	3	N	-0-			-0-				
09	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	154	1	2198	3	N	-0-			-0-				
10	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	162	1	2349	3	N	-0-			-0-				
11	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	156	1	2263	3	N	-0-			-0-				
12	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	161	1	2391	3	N	-0-			-0-				
01	2511 N	2424	-0-	-87	-0-	153	1	2271	3	N	-0-			-0-				
WARDNER, G. P.													WELL #: 312	RRCID -> 199156	COMPL. DATE 09/07/2003	TOTAL DEPTH 6720	PERF. 5404	- 5551
08	1302 N	1233	-0-	-69	-0-	77	1	1156	3	N	-0-			-0-				
09	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	78	1	1116	3	N	-0-			-0-				
10	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	82	1	1191	3	N	-0-			-0-				
11	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	79	1	1154	3	N	-0-			-0-				
12	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	81	1	1211	3	N	-0-			-0-				
01	1271 N	1241	-0-	-30	-0-	79	1	1162	3	N	-0-			-0-				
WARDNER, G. P.													WELL #: 320	RRCID -> 200293	COMPL. DATE 02/01/2004	TOTAL DEPTH 7075	PERF. 5282	- 6552
08	5549 X	5435	-0-	-114	-0-	339	1	5096	3	N	-0-			-0-				
09	5370 X	5260	-0-	-110	-0-	344	1	4916	3	N	-0-			-0-				
10	5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	361	1	5226	3	N	-0-			-0-				
11	5370 X	5366	-0-	-4	-0-	346	1	5020	3	N	-0-			-0-				
12	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	351	1	5217	3	N	-0-			-0-				
01	5549 X	5297	-0-	-252	-0-	335	1	4962	3	N	-0-			-0-				
U.C.L.I.													WELL #: 19	RRCID -> 200294	COMPL. DATE 01/29/2004	TOTAL DEPTH 6964	PERF. 4742	- 6230
08	620 N	595	-0-	-25	-0-	37	1	558	3	N	-0-			-0-				
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	37	1	535	3	N	-0-			-0-				
10	620 N	599	-0-	-21	-0-	39	1	560	3	N	-0-			-0-				
11	570 N	568	-0-	-2	-0-	37	1	531	3	N	-0-			-0-				
12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	37	1	554	3	N	-0-			-0-				
01	589 N	572	-0-	-17	-0-	36	1	536	3	N	-0-			-0-				
WARDNER, G. P.													WELL #: 317	RRCID -> 200374	COMPL. DATE 01/05/2010	TOTAL DEPTH 6944	PERF. 5082	- 6515
08	3084 N	2903	-0-	-181	-0-	181	1	2722	3	N	-0-			-0-				
09	3000 N	3057	-0-	57	-0-	200	1	2857	3	N	-0-			-0-				
10	3100 N	3317	-0-	217	-0-	215	1	3102	3	N	-0-			-0-				
11	3000 N	3117	-0-	117	-0-	391	1	2916	3	N	-0-			-0-				
12	3100 N	3994	-0-	894	-0-	1285	1	3742	3	N	-0-			-0-				
*01	3100 N	3734	-0-	634	-0-	1919	1	3498	3	N	-0-			-0-				
WARDNER, G. P.													WELL #: 316	RRCID -> 201234	COMPL. DATE 03/19/2004	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6542	- 6552
08	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	66	1	997	3	N	-0-			-0-				
09	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	68	1	969	3	N	-0-			-0-				
10	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	72	1	1038	3	N	-0-			-0-				
11	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	69	1	996	3	N	-0-			-0-				
12	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	75	1	1112	3	N	-0-			-0-				
*01	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	71	1	1058	3	N	-0-			-0-				
WARDNER, G. P.													WELL #: 321	RRCID -> 201235	COMPL. DATE 04/21/2004	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6338	- 6670
08	859 N	859	-0-	-0-	-0-	54	1	805	3	Y	-0-			-0-				
09	893 N	893	-0-	-0-	-0-	58	1	835	3	Y	-0-			-0-				
10	988 N	988	-0-	-0-	-0-	64	1	924	3	Y	-0-			-0-				
11	870 N	870	-0-	-0-	-0-	56	1	814	3	Y	-0-			-0-				
12	962 N	962	-0-	-0-	-0-	61	1	901	3	Y	-0-			-0-				
01	992 N	884	-0-	-108	-0-	56	1	828	3	Y	-0-			-0-				

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//	86508 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
APACHE CORPORATION		//CONT.//	027200							
WARDNER, G. P.		WELL #:	314	RRCID ->	201248	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	7000 PERF. 5430 - 6618	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100 N	2666	-0-	-434	28	166 1	2500 3	N	-0-	-0-
09	2880 N	2611	-0-	-269	-0-	171 1	2440 3	N	-0-	-0-
10	2790 N	2781	-0-	-9	-0-	180 1	2601 3	N	-0-	-0-
11	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	172 1	2492 3	N	-0-	-0-
12	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	173 1	2570 3	N	-0-	-0-
01	2790 N	2619	-0-	-171	-0-	166 1	2453 3	N	-0-	-0-
-----										
WARDNER, G. P.		WELL #:	315	RRCID ->	201962	COMPL. DATE	04/19/2004	TOTAL DEPTH	6927 PERF. 6494 - 6544	
08	2480 N	2365	-0-	-115	-0-	148 1	2217 3	N	-0-	-0-
09	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	147 1	2098 3	N	-0-	-0-
10	2480 N	2337	-0-	-143	-0-	151 1	2186 3	N	-0-	-0-
11	2280 N	2147	-0-	-133	-0-	138 1	2009 3	N	-0-	-0-
12	2325 N	2199	-0-	-126	-0-	139 1	2060 3	N	-0-	-0-
01	2325 N	2155	-0-	-170	-0-	136 1	2019 3	N	-0-	-0-
-----										
BUTTS, J. B.		WELL #:	20	RRCID ->	202138	COMPL. DATE	05/17/2004	TOTAL DEPTH	7292 PERF. 6466 - 6556	
08	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	72 1	1078 3	N	-0-	-0-
09	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	92 1	1314 3	N	-0-	-0-
10	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	80 1	1150 3	N	-0-	-0-
11	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	75 1	1091 3	N	-0-	-0-
12	1457 N	1237	-0-	-220	-0-	78 1	1159 3	N	-0-	-0-
*01	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	88 1	1296 3	N	-0-	-0-
-----										
WARDNER, G. P.		WELL #:	319	RRCID ->	202139	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	7000 PERF. 4842 - 6678	
08	1240 N	1185	-0-	-55	-0-	74 1	1111 3	N	-0-	-0-
09	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	76 1	1094 3	N	-0-	-0-
10	1240 N	1238	-0-	-2	-0-	80 1	1158 3	N	-0-	-0-
11	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	78 1	1132 3	N	-0-	-0-
12	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	79 1	1179 3	N	-0-	-0-
01	1240 N	1184	-0-	-56	-0-	75 1	1109 3	N	-0-	-0-
-----										
WARDNER, G.P.		WELL #:	323	RRCID ->	202841	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL DEPTH	6847 PERF. 6574 - 6580	
08	3534 X	3454	-0-	-80	-0-	215 1	3232 3	N	6 7 1	1
09	3420 X	3295	-0-	-125	-0-	215 1	3077 3	N	3 3 1	1
10	3534 X	3515	-0-	-19	-0-	227 1	3281 3	N	6 5 1	2
11	3420 X	3361	-0-	-59	-0-	216 1	3142 3	N	3 3 1	2
12	3534 X	3521	-0-	-13	-0-	221 1	3293 3	N	6 6 1	2
01	3503 X	3386	-0-	-117	-0-	214 1	3168 3	N	4 4 1	2
-----										
WARDNER, G. P.		WELL #:	326	RRCID ->	203064	COMPL. DATE	06/23/2004	TOTAL DEPTH	7307 PERF. 6270 - 6776	
08	1829 N	1717	-0-	-112	-0-	1717 3		N	-0-	-0-
09	1710 N	1304	-0-	-406	-0-	1304 3		N	-0-	-0-
10	1674 N	1390	-0-	-284	-0-	1390 3		N	-0-	-0-
11	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961 3		N	-0-	-0-
12	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978 3		N	-0-	-0-
*01	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961 3		N	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
WARDNER, G.P.		WELL #: 324		RRCID -> 203226		COMPL. DATE 07/29/2004			TOTAL DEPTH 6905 PERF. 5404 - 6138		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	868 N	840	-0-	-28	-0-	52	1 788 3	N	-0-	-0-	-0-
09	810 N	785	-0-	-25	-0-	51	1 734 3	N	-0-	-0-	-0-
10	868 N	815	-0-	-53	-0-	53	1 762 3	N	-0-	-0-	-0-
11	810 N	767	-0-	-43	-0-	49	1 718 3	N	-0-	-0-	-0-
12	806 N	793	-0-	-13	-0-	50	1 743 3	N	-0-	-0-	-0-
01	806 N	754	-0-	-52	-0-	48	1 706 3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
WARDNER, G.P.		WELL #: 325		RRCID -> 203241		COMPL. DATE 06/09/2004			TOTAL DEPTH 6839 PERF. 6456 - 6530		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
BUTTS, J. B.		WELL #: 22		RRCID -> 203516		COMPL. DATE 08/15/2004			TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6420 - 6560		
08	651 N	637	-0-	-14	-0-	40	1 597 3	N	-0-	-0-	-0-
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	40	1 570 3	N	-0-	-0-	-0-
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	41	1 598 3	N	-0-	-0-	-0-
11	641 N	641	-0-	-0-	-0-	41	1 600 3	N	-0-	-0-	-0-
12	653 N	653	-0-	-0-	-0-	41	1 612 3	N	-0-	-0-	-0-
01	651 N	619	-0-	-32	-0-	39	1 580 3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
WARDNER G. P		WELL #: 230 F		RRCID -> 203536		COMPL. DATE 10/02/2003			TOTAL DEPTH 7720 PERF. 5354 - 5782		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
DRYDEN, J.W.		WELL #: 17		RRCID -> 204118		COMPL. DATE 08/12/2004			TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6452 - 6824		
08	1860 N	1806	-0-	-54	-0-	1806	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1800 N	1699	-0-	-101	-0-	1699	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1860 N	1749	-0-	-111	-0-	1749	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1740 N	1668	-0-	-72	-0-	1668	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1767 N	1704	-0-	-63	-0-	1704	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1736 N	1644	-0-	-92	-0-	1644	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
WARDNER, G. P.		WELL #: 327		RRCID -> 204120		COMPL. DATE 08/28/2004			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6418 - 7008		
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	Y	-0-	-0-	-0-
*01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
WARDNER, G. P.		WELL #: 318		RRCID -> 204257		COMPL. DATE 05/07/2004			TOTAL DEPTH 7081 PERF. 5160 - 6584		
08	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	146	1 2191 3	N	-0-	-0-	-0-
09	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	148	1 2118 3	N	-0-	-0-	-0-
10	2418 N	2394	-0-	-24	-0-	155	1 2239 3	N	-0-	-0-	-0-
11	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	145	1 2113 3	N	-0-	-0-	-0-
12	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	150	1 2226 3	N	-0-	-0-	-0-
01	2387 N	2246	-0-	-141	-0-	142	1 2104 3	N	-0-	-0-	-0-

-----																			
STRATTON (CONSOLIDATED)			//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES								
APACHE CORPORATION			//CONT.//		027200														
WARDNER, G. P.			WELL #:		328	RRCID -> 204441		COMPL. DATE 09/11/2004		TOTAL DEPTH 7352 PERF. 5330 - 7018									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE							
-----																			
08		1674 N	1607	-0-	-67	-0-	1607	3	N	-0-		-0-							
09		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3	N	-0-		-0-							
10		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3	N	-0-		-0-							
11		1560 N	1418	-0-	-142	-0-	1418	3	N	-0-		-0-							
12		1705 N	1548	-0-	-157	-0-	1548	3	N	-0-		-0-							
01		1767 N	1655	-0-	-112	-0-	1655	3	N	-0-		-0-							
-----																			
WARDNER G P											WELL #:		330	RRCID -> 204909		COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH 7352 PERF. 6834 - 6915	
08		589 N	553	-0-	-36	-0-	553	3	N	-0-		-0-							
09		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3	N	-0-		-0-							
10		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3	N	-0-		-0-							
11		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3	N	-0-		-0-							
12		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3	N	-0-		-0-							
*01		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3	N	-0-		-0-							
-----																			
WARDNER G.P.											WELL #:		332	RRCID -> 205610		COMPL. DATE 11/09/2004		TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5216 - 6544	
08		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	106	1	N	-0-		-0-							
09		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	116	1	N	-0-		-0-							
10		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	125	1	N	-0-		-0-							
11		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	111	1	N	-0-		-0-							
12		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	120	1	N	-0-		-0-							
01		1922 N	1780	-0-	-142	-0-	113	1	N	-0-		-0-							
-----																			
WARDNER, G. P.											WELL #:		331	RRCID -> 205656		COMPL. DATE 05/10/2010		TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6001 - 6078	
08		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3	N	-0-		-0-							
09		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3	N	-0-		-0-							
10		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3	N	-0-		-0-							
11		420 N	381	-0-	-39	-0-	381	3	N	-0-		-0-							
12		465 N	345	-0-	-120	-0-	345	3	N	-0-		-0-							
01		465 N	354	-0-	-111	-0-	354	3	N	-0-		-0-							
-----																			
WARDNER G.P.											WELL #:		333	RRCID -> 205956		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5442 - 6582	
08		4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	253	1	N	-0-		-0-							
09		3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	248	1	N	-0-		-0-							
10		4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	272	1	N	-0-		-0-							
11		3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	251	1	N	-0-		-0-							
12		4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	267	1	N	-0-		-0-							
*01		4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	259	1	N	-0-		-0-							
-----																			
WARDNER, G.P.											WELL #:		335	RRCID -> 206010		COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5090 - 6602	
08		837 N	818	-0-	-19	-0-	51	1	N	-0-		-0-							
09		793 N	793	-0-	-0-	-0-	52	1	N	-0-		-0-							
10		826 N	826	-0-	-0-	-0-	53	1	N	-0-		-0-							
11		852 N	852	-0-	-0-	-0-	55	1	N	-0-		-0-							
12		857 N	857	-0-	-0-	-0-	54	1	N	-0-		-0-							
01		837 N	821	-0-	-16	-0-	52	1	N	-0-		-0-							
-----																			
WARDNER, G.P.											WELL #:		337	RRCID -> 206076		COMPL. DATE 12/14/2004		TOTAL DEPTH 6895 PERF. 4822 - 6500	
08		3720 X	3713	-0-	-7	-0-	232	1	N	-0-		-0-							
09		3600 X	3589	-0-	-11	-0-	235	1	N	-0-		-0-							
10		3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	246	1	N	-0-		-0-							
11		3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	235	1	N	-0-		-0-							
12		3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	241	1	N	-0-		-0-							
01		3720 X	3667	-0-	-53	-0-	232	1	N	-0-		-0-							



STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170				NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
WARDNER, G.P.		WELL #: 336				RRCID -> 206079		COMPL. DATE 12/20/2004			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4860 - 6580		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	3193 X	3108	-0-	-85	-0-	194	1	2914	3	N	-0-		-0-
09	3090 X	2979	-0-	-111	-0-	195	1	2784	3	N	-0-		-0-
10	3193 X	3145	-0-	-48	-0-	203	1	2942	3	N	-0-		-0-
11	3090 X	3052	-0-	-38	-0-	197	1	2855	3	N	-0-		-0-
12	3193 X	3155	-0-	-38	-0-	199	1	2956	3	N	-0-		-0-
01	3131 X	3034	-0-	-97	-0-	192	1	2842	3	N	-0-		-0-
WARDNER, G.P.		WELL #: 334				RRCID -> 206459		COMPL. DATE 11/19/2004			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4810 - 6834		
08	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	288	1	4318	3	N	-0-		-0-
09	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	290	1	4146	3	N	-0-		-0-
10	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	304	1	4399	3	N	-0-		-0-
11	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	291	1	4228	3	N	-0-		-0-
12	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	296	1	4407	3	N	-0-		-0-
*01	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	286	1	4239	3	N	-0-		-0-
WARDNER, G. P.		WELL #: 339				RRCID -> 206626		COMPL. DATE 01/03/2005			TOTAL DEPTH 6921 PERF. 5454 - 6626		
08	1643 N	1599	-0-	-44	-0-	100	1	1499	3	N	-0-		-0-
09	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	102	1	1456	3	N	-0-		-0-
10	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	108	1	1555	3	N	-0-		-0-
11	1560 N	1471	-0-	-89	-0-	95	1	1376	3	N	-0-		-0-
12	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	106	1	1572	3	N	-0-		-0-
01	1674 N	1605	-0-	-69	-0-	102	1	1503	3	N	-0-		-0-
WARDNER, G. P.		WELL #: 338				RRCID -> 206689		COMPL. DATE 12/30/2004			TOTAL DEPTH 6895 PERF. 5434 - 6576		
08	6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	380	1	5706	3	N	-0-		-0-
09	6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	393	1	5627	3	N	-0-		-0-
10	6339 X	6339	-0-	-0-	-0-	410	1	5929	3	N	-0-		-0-
11	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	382	1	5547	3	N	-0-		-0-
12	6319 X	6319	-0-	-0-	-0-	398	1	5921	3	N	-0-		-0-
*01	5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	374	1	5530	3	N	-0-		-0-
TEXON ROYALTY		WELL #: 18				RRCID -> 206830		COMPL. DATE 01/12/2005			TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6464 - 6630		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TEXON ROYALTY		WELL #: 19				RRCID -> 207924		COMPL. DATE 01/24/2005			TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6096 - 6260		
08	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	71	1	1061	3	N	-0-		-0-
09	1080 N	1067	-0-	-13	-0-	70	1	997	3	N	-0-		-0-
10	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	72	1	1036	3	N	-0-		-0-
11	1110 N	1069	-0-	-41	-0-	69	1	1000	3	N	-0-		-0-
12	1116 N	1110	-0-	-6	-0-	70	1	1040	3	N	-0-		-0-
01	1116 N	1042	-0-	-74	-0-	66	1	976	3	N	-0-		-0-
WARDNER G.P.		WELL #: 270				RRCID -> 208059		COMPL. DATE 02/15/2005			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5180 - 6256		
08	1240 N	1171	-0-	-69	-0-	1171	3			N	-0-		-0-
09	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-		-0-
10	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-		-0-
11	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-		-0-
12	1240 N	1211	-0-	-29	-0-	1211	3			N	-0-		-0-
01	1209 N	1192	-0-	-17	-0-	1192	3			N	-0-		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//	86508 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES		
APACHE CORPORATION		//CONT.//	027200								
WARDNER, G.P.		WELL #:	340	RRCID ->	208217	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	6935	PERF.	4822 - 6554
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	3627 X	3582	-0-	-45	-0-	224 1	3358 3	N	-0-	-0-	
09	3510 X	3428	-0-	-82	-0-	224 1	3204 3	N	-0-	-0-	
10	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	235 1	3393 3	N	-0-	-0-	
11	3510 X	3496	-0-	-14	-0-	225 1	3271 3	N	-0-	-0-	
12	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	231 1	3439 3	N	-0-	-0-	
01	3627 X	3404	-0-	-223	-0-	215 1	3189 3	N	-0-	-0-	
-----											
WARDNER G.P.		WELL #:	344	RRCID ->	208753	COMPL. DATE	05/11/2010	TOTAL DEPTH	7004	PERF.	6048 - 6382
08	1302 N	1204	-0-	-98	-0-	75 1	1129 3	N	-0-	-0-	
09	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	77 1	1097 3	N	-0-	-0-	
10	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	81 1	1171 3	N	-0-	-0-	
11	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	90 1	1303 3	N	-0-	-0-	
12	1209 N	1029	-0-	-180	-0-	65 1	964 3	N	-0-	-0-	
01	1240 N	1070	-0-	-170	-0-	68 1	1002 3	N	-0-	-0-	
-----											
TEXON ROYALTY		WELL #:	20	RRCID ->	209063	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	7070	PERF.	5047 - 6288
08	961 N	958	-0-	-3	-0-	60 1	898 3	N	-0-	-0-	
09	968 N	968	-0-	-0-	-0-	63 1	905 3	N	-0-	-0-	
10	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	65 1	941 3	N	-0-	-0-	
11	930 N	914	-0-	-16	-0-	59 1	855 3	N	-0-	-0-	
12	992 N	895	-0-	-97	-0-	56 1	839 3	N	-0-	-0-	
01	992 N	860	-0-	-132	-0-	54 1	806 3	N	-0-	-0-	
-----											
WARDNER G.P.		WELL #:	342	RRCID ->	209093	COMPL. DATE	03/20/2005	TOTAL DEPTH	6855	PERF.	5286 - 6006
08	930 N	919	-0-	-11	-0-	57 1	862 3	N	-0-	-0-	
09	919 N	919	-0-	-0-	-0-	60 1	859 3	N	-0-	-0-	
10	992 N	989	-0-	-3	-0-	64 1	925 3	N	-0-	-0-	
11	956 N	956	-0-	-0-	-0-	62 1	894 3	N	-0-	-0-	
12	961 N	932	-0-	-29	-0-	59 1	873 3	N	-0-	-0-	
01	992 N	726	-0-	-266	-0-	46 1	680 3	N	-0-	-0-	
-----											
ELLIFF, J S ET AL		WELL #:	69	RRCID ->	209175	COMPL. DATE	03/15/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5206 - 7040
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-	-0-	
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-	-0-	
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 3		N	-0-	-0-	
11	150 N	136	-0-	-14	-0-	136 3		N	-0-	-0-	
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	154 3		N	-0-	-0-	
01	155 N	132	-0-	-23	-0-	132 3		N	-0-	-0-	
-----											
TEXON ROYALTY		WELL #:	21	RRCID ->	209193	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5562 - 6664
08	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	172 1	2590 3	N	-0-	-0-	
09	2610 N	2535	-0-	-75	-0-	166 1	2369 3	N	-0-	-0-	
10	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	185 1	2672 3	N	-0-	-0-	
11	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	175 1	2539 3	N	-0-	-0-	
12	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	176 1	2615 3	N	-0-	-0-	
01	2790 N	2674	-0-	-116	-0-	169 1	2505 3	N	-0-	-0-	
-----											
WARDNER, G. P.		WELL #:	348	RRCID ->	209788	COMPL. DATE	04/11/2005	TOTAL DEPTH	7068	PERF.	6190 - 6580
08	2697 N	2639	-0-	-58	-0-	165 1	2474 3	N	-0-	-0-	
09	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	167 1	2382 3	N	-0-	-0-	
10	2728 N	2724	-0-	-4	-0-	176 1	2548 3	N	-0-	-0-	
11	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	169 1	2451 3	N	-0-	-0-	
12	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	172 1	2553 3	N	-0-	-0-	
01	2728 N	2597	-0-	-131	-0-	164 1	2433 3	N	-0-	-0-	

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
TEXON ROYALTY		WELL #: 23		RRCID -> 209873		COMPL. DATE 05/16/2005			TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6354 - 6942			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	3100 N	2229	-0-	-871	3564	139 1	2090 3	N	-0-			-0-
09	3000 N	2144	-0-	-856	2708	140 1	2004 3	N	-0-			-0-
10	3100 N	2257	-0-	-843	1865	146 1	2111 3	N	-0-			-0-
11	3000 N	2055	-0-	-945	920	132 1	1923 3	N	-0-			-0-
12	3100 N	2446	-0-	-654	266	154 1	2292 3	N	-0-			-0-
01	2263 N	1813	-0-	-450	-0-	115 1	1698 3	N	-0-			-0-
-----												
TEXON ROYALTY		WELL #: 22		RRCID -> 210053		COMPL. DATE 05/13/2005			TOTAL DEPTH 7064 PERF. 5584 - 6946			
08	1116 N	1091	-0-	-25	-0-	68 1	1023 3	N	-0-			-0-
09	1080 N	1031	-0-	-49	-0-	67 1	964 3	N	-0-			-0-
10	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	71 1	1023 3	N	-0-			-0-
11	1050 N	1047	-0-	-3	-0-	67 1	980 3	N	-0-			-0-
12	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	69 1	1022 3	N	-0-			-0-
01	1085 N	1044	-0-	-41	-0-	66 1	978 3	N	-0-			-0-
-----												
WARDNER, G. P.		WELL #: 341		RRCID -> 211334		COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5142 - 6526			
08	651 N	606	-0-	-45	-0-	38 1	568 3	N	-0-			-0-
09	600 N	579	-0-	-21	-0-	38 1	541 3	N	-0-			-0-
10	620 N	563	-0-	-57	-0-	36 1	527 3	N	-0-			-0-
11	600 N	554	-0-	-46	-0-	36 1	518 3	N	-0-			-0-
12	589 N	576	-0-	-13	-0-	36 1	540 3	N	-0-			-0-
01	558 N	399	-0-	-159	-0-	25 1	374 3	N	-0-			-0-
-----												
ELLIFF, J. S.		WELL #: 71		RRCID -> 214179		COMPL. DATE 08/09/2005			TOTAL DEPTH 6860 PERF. 4960 - 6790			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WARDNER, G. P.		WELL #: 355		RRCID -> 219644		COMPL. DATE 04/24/2006			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6296 - 6603			
08	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	81 1	1210 3	N	-0-			-0-
09	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	82 1	1176 3	N	-0-			-0-
10	1333 N	1332	-0-	-1	-0-	86 1	1246 3	N	-0-			-0-
11	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	81 1	1183 3	N	-0-			-0-
12	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	83 1	1239 3	N	-0-			-0-
01	1333 N	1264	-0-	-69	-0-	80 1	1184 3	N	-0-			-0-
-----												
CAGE W. T. A		WELL #: 4		RRCID -> 223758		COMPL. DATE 11/25/2006			TOTAL DEPTH 9010 PERF. 5206 - 5634			
08	217 N	192	-0-	-25	-0-	192 3		N	-0-			-0-
09	180 N	165	-0-	-15	-0-	165 3		N	-0-			-0-
10	186 N	163	-0-	-23	-0-	163 3		N	-0-			-0-
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3		N	-0-			-0-
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		N	-0-			-0-
*01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	-0-			-0-
-----												
WARDNER G.P.		WELL #: 136		RRCID -> 226982		COMPL. DATE 05/17/2007			TOTAL DEPTH 9626 PERF. 6338 - 6652			
08	3348 X	3193	-0-	-155	-0-	3193 3		N	-0-			-0-
09	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3303 3		N	-0-			-0-
10	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405 3		N	-0-			-0-
11	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316 3		N	-0-			-0-
12	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505 3		N	-0-			-0-
*01	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3532 3		N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES															
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200															
TEXON ROYALTY WELL #: 25 RRCID -> 229018 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5572 - 6611															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		1488 N	1404	-0-	-84	-0-		88 1	1316 3	N	-0-				-0-
09		1380 N	1344	-0-	-36	-0-		88 1	1256 3	N	-0-				-0-
10		1457 N	1426	-0-	-31	-0-		92 1	1334 3	N	-0-				-0-
11		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-		90 1	1301 3	N	-0-				-0-
12		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-		91 1	1355 3	N	-0-				-0-
01		1426 N	1397	-0-	-29	-0-		88 1	1309 3	N	-0-				-0-
-----															
U.C.L.I. WELL #: 20 RRCID -> 229041 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6646 - 5988															
08		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-		94 1	1404 3	N	-0-				-0-
09		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-		113 1	1615 3	N	-0-				-0-
10		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-		128 1	1848 3	N	-0-				-0-
11		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-		101 1	1473 3	N	-0-				-0-
12		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-		124 1	1847 3	N	-0-				-0-
01		1984 N	1820	-0-	-164	-0-		115 1	1705 3	N	-0-				-0-
-----															
JONES WELL #: 7 RRCID -> 229972 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7012 - 7026															
08		682 N	653	-0-	-29	-0-		653 3		N	-0-				-0-
09		570 N	564	-0-	-6	-0-		564 3		N	-0-				-0-
10		775 N	615	-0-	-160	-0-		615 3		N	-0-				-0-
11		766 N	766	-0-	-0-	-0-		766 3		N	-0-				-0-
12		830 N	830	-0-	-0-	-0-		830 3		N	-0-				-0-
*01		809 N	809	-0-	-0-	-0-		809 3		N	-0-				-0-
-----															
DRYDEN WELL #: 18 RRCID -> 230509 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6734 - 7242															
08		1829 N	1773	-0-	-56	-0-		1773 3		N	-0-				-0-
09		1740 N	1677	-0-	-63	-0-		1677 3		N	-0-				-0-
10		1829 N	1665	-0-	-164	-0-		1665 3		N	-0-				-0-
11		1710 N	814	-0-	-896	-0-		814 3		N	-0-				-0-
12		1736 N	602	-0-	-1134	-0-		602 3		N	-0-				-0-
01		1674 N	242	-0-	-1432	-0-		242 3		N	-0-				-0-
-----															
U.C.L.I. WELL #: 21 RRCID -> 231975 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5230 - 6524															
08		1300 N	436	-0-	-864	-0-	459	27 1	409 3	N	-0-				-0-
09		869 N	410	-0-	-459	-0-		27 1	383 3	N	-0-				-0-
10		438 N	438	-0-	-0-	-0-		28 1	410 3	N	-0-				-0-
11		420 N	413	-0-	-7	-0-		27 1	386 3	N	-0-				-0-
12		434 N	410	-0-	-24	-0-		26 1	384 3	N	-0-				-0-
01		434 N	389	-0-	-45	-0-		25 1	364 3	N	-0-				-0-
-----															
BUTTS, J. B. WELL #: RRCID -> 239125 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 10150 - 11120															
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
WARDNER, G.P. WELL #: 133 RRCID -> 240185 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 6406 - 6216															
08		155 N	101	-0-	-54	-0-		101 3		N	-0-				-0-
09		120 N	63	-0-	-57	-0-		63 3		N	-0-				-0-
10		155 N	55	-0-	-100	-0-		55 3		N	-0-				-0-
11		90 N	44	-0-	-46	-0-		44 3		N	-0-				-0-
12		62 N	31	-0-	-31	-0-		31 3		N	-0-				-0-
01		62 N	32	-0-	-30	-0-		32 3		N	-0-				-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NUECES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
BUTTS, J. B.		WELL #: 16			RRCID -> 242891			COMPL. DATE 04/08/2008			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6149 - 6498	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	* EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	496 N	484	-0-	-12	-0-	30	1	454	3	N	-0-	
09	480 N	448	-0-	-32	-0-	29	1	419	3	N	-0-	
10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	29	1	423	3	N	-0-	
11	480 N	423	-0-	-57	-0-	27	1	396	3	N	-0-	
12	465 N	419	-0-	-46	-0-	26	1	393	3	N	-0-	
01	465 N	375	-0-	-90	-0-	24	1	351	3	N	-0-	
-----												
ELLIFF, J S ET AL		WELL #: 78			RRCID -> 259795			COMPL. DATE 03/05/2011			TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5778 - 6236	
08	1581 N	1509	-0-	-72	-0-	1509	3		N	-0-	-0-	
09	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3		N	-0-	-0-	
10	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3		N	-0-	-0-	
11	1470 N	1433	-0-	-37	-0-	1433	3		N	-0-	-0-	
12	1488 N	1462	-0-	-26	-0-	1462	3		N	-0-	-0-	
01	1488 N	1433	-0-	-55	-0-	1433	3		N	-0-	-0-	
-----												
ELLIFF, J S ET AL		WELL #: 74			RRCID -> 260472			COMPL. DATE 03/03/2011			TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6212 - 6650	
08	2263 N	1905	-0-	-358	-0-	1905	3		N	-0-	-0-	
09	1950 N	1820	-0-	-130	-0-	1820	3		N	-0-	-0-	
10	1953 N	1846	-0-	-107	-0-	1846	3		N	-0-	-0-	
11	1830 N	1736	-0-	-94	-0-	1736	3		N	-0-	-0-	
12	1891 N	1682	-0-	-209	-0-	1682	3		N	-0-	-0-	
01	1860 N	1627	-0-	-233	-0-	1627	3		N	-0-	-0-	
-----												
ELLIFF, J S ET AL		WELL #: 75			RRCID -> 261029			COMPL. DATE 04/04/2011			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6390 - 6678	
08	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3		N	-0-	-0-	
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-	-0-	
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-	-0-	
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-	-0-	
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3		N	-0-	-0-	
01	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3		N	-0-	-0-	
-----												
ELLIFF, J S ET AL		WELL #: 76			RRCID -> 261067			COMPL. DATE 04/04/2011			TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5856 - 6336	
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-	-0-	
09	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	3		N	-0-	-0-	
10	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3		N	-0-	-0-	
11	210 N	160	-0-	-50	-0-	160	3		N	-0-	-0-	
12	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	3		N	-0-	-0-	
*01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-	-0-	
-----												
ELLIFF, J S ET AL		WELL #: 77			RRCID -> 261137			COMPL. DATE 04/12/2011			TOTAL DEPTH 7094 PERF. 6714 - 6724	
08	1271 N	1180	-0-	-91	-0-	1180	3		N	-0-	-0-	
09	1140 N	1112	-0-	-28	-0-	1112	3		N	-0-	-0-	
10	1178 N	1138	-0-	-40	-0-	1138	3		N	-0-	-0-	
11	1140 N	1070	-0-	-70	-0-	1070	3		N	-0-	-0-	
12	1147 N	1068	-0-	-79	-0-	1068	3		N	-0-	-0-	
01	1147 N	1046	-0-	-101	-0-	1046	3		N	-0-	-0-	
-----												
HAGAN & STEWART		WELL #: 6			RRCID -> 268194			COMPL. DATE 02/20/2011			TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 HAGAN & STEWART WELL #: 7 RRCID -> 269996 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5372 - 6822

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		13330 X	1176	-0-	-12154	-0-		1176 3			N	-0-			-0-
09		12900 X	1165	-0-	-11735	-0-		1165 3			N	-0-			-0-
10		13330 X	1188	-0-	-12142	-0-		1188 3			N	-0-			-0-
11		1200 X	1080	-0-	-120	-0-		1080 3			N	-0-			-0-
12		1240 X	1109	-0-	-131	-0-		1109 3			N	-0-			-0-
*01		1241 X	1241	-0-	-0-	-0-		1241 3			N	-0-			-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162  
 KING RANCH STRATTON WELL #: A 17DF RRCID -> 013436 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4110 - 5747

08	T. A.		58	-0-	58	247		12 1	46 2	Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	247				Y	-0-			-0-
10	T. A.		48	-0-	48	295		9 1	39 2	Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	295				Y	-0-			-0-
12	303 X		8	-0-	-295	-0-		1 1	7 2	Y	-0-			-0-
01	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 3 RRCID -> 013442 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 4860 - 6070

08	1767 N		930	-0-	-837	-0-		192 1	738 2	N	-0-			-0-
09	1740 N		850	-0-	-890	-0-		165 1	685 2	N	-0-			-0-
10	1612 N		908	-0-	-704	-0-		165 1	743 2	N	-0-			-0-
11	900 N		761	-0-	-139	-0-		138 1	623 2	N	-0-			-0-
12	978 N		978	-0-	-0-	-0-		172 1	806 2	N	-0-			-0-
01	899 N		691	-0-	-208	-0-		134 1	557 2	N	-0-			-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 6 RRCID -> 013517 COMPL. DATE 11/21/1956 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4770 - 4790

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 7 RRCID -> 013603 COMPL. DATE 12/12/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5485 - 5515

08	4681 X		2794	-0-	-1887	-0-		577 1	2217 2	Y	-0-			-0-
09	4980 X		2650	-0-	-2330	-0-		514 1	2136 2	Y	-0-			-0-
10	5146 X		2876	-0-	-2270	-0-		523 1	2353 2	Y	-0-			-0-
11	3300 X		2414	-0-	-886	-0-		439 1	1975 2	Y	-0-			-0-
12	3007 X		2768	-0-	-239	-0-		486 1	2282 2	Y	-0-			-0-
01	2883 X		2338	-0-	-545	-0-		453 1	1885 2	Y	-0-			-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 12 RRCID -> 039654 COMPL. DATE 06/26/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4950 - 4957

08	868 N		582	-0-	-286	-0-		120 1	462 2	Y	-0-			-0-
09	750 N		509	-0-	-241	-0-		99 1	410 2	Y	-0-			-0-
10	620 N		438	-0-	-182	-0-		80 1	358 2	Y	-0-			-0-
11	570 N		523	-0-	-47	-0-		95 1	428 2	Y	-0-			-0-
12	545 N		545	-0-	-0-	-0-		96 1	449 2	Y	-0-			-0-
01	434 N		417	-0-	-17	-0-		81 1	336 2	Y	-0-			-0-

-----  
STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
KING RANCH STRATTON WELL #: A 29 RRCID -> 047437 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4255 - 5470

Table with columns: M O, ALLOW CODE, GAS PROD, INJECT. (I), MONTHLY STATUS, CUMU STATUS, \* DISPOSITIONS AMT CODE, \* DISPOSITIONS AMT CODE, C M, COND PROD, \* DISPOSITIONS AMT CODE, \* DISPOSITIONS AMT CODE, EOM BALANCE. Rows 08-01.

-----  
KING RANCH STRATTON WELL #: A 9 RRCID -> 054181 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4295 - 5505

Table with columns: M O, ALLOW CODE, GAS PROD, INJECT. (I), MONTHLY STATUS, CUMU STATUS, \* DISPOSITIONS AMT CODE, \* DISPOSITIONS AMT CODE, C M, COND PROD, \* DISPOSITIONS AMT CODE, \* DISPOSITIONS AMT CODE, EOM BALANCE. Rows 08-01.

-----  
KING RANCH STRATTON WELL #: A 28 RRCID -> 054804 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4493 - 5306

Table with columns: M O, ALLOW CODE, GAS PROD, INJECT. (I), MONTHLY STATUS, CUMU STATUS, \* DISPOSITIONS AMT CODE, \* DISPOSITIONS AMT CODE, C M, COND PROD, \* DISPOSITIONS AMT CODE, \* DISPOSITIONS AMT CODE, EOM BALANCE. Rows 08-01.

-----  
KING RANCH STRATTON WELL #: P123CT RRCID -> 055676 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

Table with columns: M O, ALLOW CODE, GAS PROD, INJECT. (I), MONTHLY STATUS, CUMU STATUS, \* DISPOSITIONS AMT CODE, \* DISPOSITIONS AMT CODE, C M, COND PROD, \* DISPOSITIONS AMT CODE, \* DISPOSITIONS AMT CODE, EOM BALANCE. Rows 08-01.

-----  
KING RANCH STRATTON WELL #: A 24DF RRCID -> 057092 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 4235 - 6448

Table with columns: M O, ALLOW CODE, GAS PROD, INJECT. (I), MONTHLY STATUS, CUMU STATUS, \* DISPOSITIONS AMT CODE, \* DISPOSITIONS AMT CODE, C M, COND PROD, \* DISPOSITIONS AMT CODE, \* DISPOSITIONS AMT CODE, EOM BALANCE. Rows 08-01.

-----  
KING RANCH STRATTON WELL #: A 16DH RRCID -> 060718 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3876 - 5410

Table with columns: M O, ALLOW CODE, GAS PROD, INJECT. (I), MONTHLY STATUS, CUMU STATUS, \* DISPOSITIONS AMT CODE, \* DISPOSITIONS AMT CODE, C M, COND PROD, \* DISPOSITIONS AMT CODE, \* DISPOSITIONS AMT CODE, EOM BALANCE. Rows 08-01.

-----  
KING RANCH STRATTON WELL #: A 53 RRCID -> 094445 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 5279 - 6010

Table with columns: M O, ALLOW CODE, GAS PROD, INJECT. (I), MONTHLY STATUS, CUMU STATUS, \* DISPOSITIONS AMT CODE, \* DISPOSITIONS AMT CODE, C M, COND PROD, \* DISPOSITIONS AMT CODE, \* DISPOSITIONS AMT CODE, EOM BALANCE. Rows 08-09.

PLUGGED AND ABANDONED 09/13/2013 - PLUGGED 09-13-2013

OIL AND GAS DIVISION

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
KING RANCH STRATTON		WELL #: P213DF		RRCID ->	095439	COMPL. DATE	01/24/2001	TOTAL DEPTH	7025	PERF. 5882 - 6670		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2036		Y	-0-			-0-
09		2036 X	-0-	-0-	-2036	-0-		Y	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
-----												
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 37 B		RRCID ->	106749	COMPL. DATE	05/03/1983	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6968 - 6976		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
KING RANCH STRATTON		WELL #: P273		RRCID ->	129915	COMPL. DATE	07/21/1999	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 176 - 6414		
08		T. A.	779	-0-	779	1555	40 1	739 2	Y	-0-		-0-
09		2539 X	984	-0-	-1555	-0-	61 1	923 2	Y	-0-		-0-
10		419 X	419	-0-	-0-	-0-	26 1	393 2	Y	-0-		-0-
11		750 N	382	-0-	-368	-0-	21 1	361 2	Y	-0-		-0-
12		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			Y	-0-		-0-
01		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
KING RANCH STRATTON		WELL #: P274		RRCID ->	130707	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	7280	PERF. 5983 - 6842		
08		T. A.	163	-0-	163	626	8 1	154 2	Y	1	1 1	-0-
09		662 X	36	-0-	-626	-0-	1 9					-0-
							2 1	33 2	Y	1	1 1	-0-
							1 9					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		330 X	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-		-0-
12		341 X	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-		-0-
01		155 X	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 87		RRCID ->	133357	COMPL. DATE	01/08/1990	TOTAL DEPTH	7135	PERF. 5269 - 5297		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 29 B		RRCID ->	140927	COMPL. DATE	12/01/1996	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 6554 - 6566		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NUECES			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
KING RANCH STRATTON		WELL #: P282		RRCID -> 156691		COMPL. DATE 06/21/1999				TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7606 - 8076			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	T. A.	12045	-0-	12045	32101	614 1	11230 2	Y	183	131 1			61
09	39536 X	7435	-0-	-32101	-0-	201 9	6849 2	Y	120	139 1			42
10	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	454 1	4322 2	Y	88	105 1			25
11	15270 X	3746	-0-	-11524	-0-	132 9							
12	15779 X	-0-	-0-	-15779	-0-	289 1	3538 2	Y	-0-	25 1			-0-
01	12059 X	-0-	-0-	-12059	-0-	97 9		Y	-0-				-0-
						208 1		Y	-0-				-0-
								Y	-0-				-0-
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 88		RRCID -> 157495		COMPL. DATE 12/10/2003				TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5373 - 5393			
08	1519 N	905	-0-	-614	-0-	187 1	718 2	Y	-0-				-0-
09	1470 N	840	-0-	-630	-0-	163 1	677 2	Y	-0-				-0-
10	1519 N	901	-0-	-618	-0-	164 1	737 2	Y	-0-				-0-
11	870 N	716	-0-	-154	-0-	130 1	586 2	Y	-0-				-0-
12	868 N	835	-0-	-33	-0-	147 1	688 2	Y	-0-				-0-
01	899 N	710	-0-	-189	-0-	138 1	572 2	Y	-0-				-0-
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 90		RRCID -> 157790		COMPL. DATE 09/10/2003				TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6713 - 6780			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	691	-0-	691	691	121 1	570 2	N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	387	-0-	387	1078	75 1	312 2	N	-0-				-0-
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 89		RRCID -> 158242		COMPL. DATE 04/12/1996				TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5302 - 5387			
08	710 N	710	-0-	-0-	-0-	147 1	563 2	Y	-0-				-0-
09	643 N	643	-0-	-0-	-0-	125 1	518 2	Y	-0-				-0-
10	1023 N	137	-0-	-886	-0-	25 1	112 2	Y	-0-				-0-
11	690 N	510	-0-	-180	-0-	93 1	417 2	Y	-0-				-0-
12	651 N	286	-0-	-365	-0-	50 1	236 2	Y	-0-				-0-
01	124 N	83	-0-	-41	-0-	16 1	67 2	Y	-0-				-0-
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 92DF		RRCID -> 159716		COMPL. DATE 10/03/2003				TOTAL DEPTH 6935 PERF. 5116 - 6229			
08	1364 N	877	-0-	-487	-0-	181 1	696 2	Y	-0-				-0-
09	866 N	866	-0-	-0-	-0-	168 1	698 2	Y	-0-				-0-
10	909 N	909	-0-	-0-	-0-	165 1	744 2	Y	-0-				-0-
11	840 N	798	-0-	-42	-0-	145 1	653 2	Y	-0-				-0-
12	899 N	898	-0-	-1	-0-	158 1	740 2	Y	-0-				-0-
01	899 N	734	-0-	-165	-0-	142 1	592 2	Y	-0-				-0-
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 94DF		RRCID -> 160129		COMPL. DATE 04/20/2006				TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5036 - 5457			
08	124 N	24	-0-	-100	-0-	5 1	19 2	Y	-0-				-0-
09	90 N	21	-0-	-69	-0-	4 1	17 2	Y	-0-				-0-
10	62 N	24	-0-	-38	-0-	4 1	20 2	Y	-0-				-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	3 1	14 2	Y	-0-				-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	10 1	46 2	Y	-0-				-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	3 1	12 2	Y	-0-				-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
KING RANCH STRATTON		WELL #: P241		RRCID -> 160484		COMPL. DATE 09/23/1996			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6420 - 6452			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	T. A.	2125	-0-	2125	3650	109	1	2002	2	Y	13	4
09	T. A.	2956	-0-	2956	6606	183	1	2765	2	Y	7	2
10	T. A.	657	-0-	657	7263	41	1	610	2	Y	5	1
11	9343 X	2080	-0-	-7263	-0-	115	1	1962	2	Y	3	1
12	2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-	1
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	1
-----												
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 93DF		RRCID -> 160683		COMPL. DATE 10/27/1999			TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5160 - 6730			
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	49	1	187	2	Y	-0-	-0-
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	31	1	128	2	Y	-0-	-0-
10	972 X	972	-0-	-0-	-0-	177	1	795	2	Y	-0-	-0-
11	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	255	1	1148	2	Y	-0-	-0-
12	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	322	1	1510	2	Y	-0-	-0-
*01	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	229	1	950	2	Y	-0-	-0-
-----												
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 96DF		RRCID -> 164743		COMPL. DATE 02/04/2002			TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5238 - 6892			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 97DF		RRCID -> 164782		COMPL. DATE 12/12/2005			TOTAL DEPTH 7035 PERF. 5144 - 6952			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 95DF		RRCID -> 165450		COMPL. DATE 11/14/2005			TOTAL DEPTH 7030 PERF. 4287 - 5356			
08	589 N	72	-0-	-517	-0-	15	1	57	2	Y	-0-	-0-
09	420 N	57	-0-	-363	-0-	11	1	46	2	Y	-0-	-0-
10	124 N	73	-0-	-51	-0-	13	1	60	2	Y	-0-	-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	12	1	53	2	Y	-0-	-0-
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	10	1	47	2	Y	-0-	-0-
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	8	1	33	2	Y	-0-	-0-
-----												
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 98DF		RRCID -> 166108		COMPL. DATE 03/28/2005			TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6771 - 6970			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 99DF		RRCID ->	166495	COMPL. DATE	12/22/1997	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 5348 - 6554
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2852 X	1439	-0-	-1413	-0-	297 1	1142 2	Y	-0-	-0-
09	1740 X	1064	-0-	-676	-0-	206 1	858 2	Y	-0-	-0-
10	2511 X	1237	-0-	-1274	-0-	225 1	1012 2	Y	-0-	-0-
11	1560 X	1522	-0-	-38	-0-	277 1	1245 2	Y	-0-	-0-
12	1612 X	1553	-0-	-59	-0-	273 1	1280 2	Y	-0-	-0-
*01	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	317 1	1317 2	Y	-0-	-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: P283		RRCID ->	171577	COMPL. DATE	07/13/2000	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 7496 - 8884	
08	T. A.	4493	-0-	4493	21318	231 1	4219 2	Y	39	39 1	13
09	25145 X	3827	-0-	-21318	-0-	236 1	3563 2	Y	25	29 1	9
10	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	180 1	2696 2	Y	21	24 1	6
11	7320 X	1561	-0-	-5759	-0-	85 1	1450 2	Y	24	21 1	9
12	6882 X	-0-	-0-	-6882	-0-	26 9		Y	-0-		9
01	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-			Y	-0-		9

KING RANCH STRATTON		WELL #: P284		RRCID ->	173850	COMPL. DATE	05/17/1999	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 7878 - 8840	
08	T. A.	5491	-0-	5491	10688	284 1	5197 2	Y	9	16 1	3
09	T. A.	4360	-0-	4360	15048	10 9	4089 2	Y	-0-	3 1	-0-
10	18279 X	3231	-0-	-15048	-0-	271 1	3025 2	Y	4	3 1	1
11	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	202 1	1958 2	Y	15	10 1	6
12	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-	4 9		Y	-0-		6
01	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-	17 9		Y	-0-		6

KING RANCH STRATTON		WELL #: P285		RRCID ->	176901	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 7495 - 8782	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: P286		RRCID ->	178533	COMPL. DATE	06/13/2000	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 7658 - 8837	
08	T. A.	4786	-0-	4786	7125	241 1	4415 2	Y	118	87 1	39
09	9464 X	2339	-0-	-7125	-0-	130 9	2095 2	Y	95	101 1	33
10	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	139 1	5170 2	Y	67	81 1	19
11	4620 X	4335	-0-	-285	-0-	105 9	4067 2	Y	26	35 1	10
12	4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-	346 1		Y	-0-		10
01	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-	74 9		Y	-0-		10

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
KING RANCH STRATTON		WELL #: P288		RRCID -> 214696		COMPL. DATE 11/02/2005		TOTAL DEPTH 9345 PERF. 8202 - 8990								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	12925	-0-	12925	44708	669	1	12250	2	Y	5	16	1			2
09	51379 X	6671	-0-	-44708	-0-	415	1	6253	2	Y	3	4	1			1
10	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	231	1	3445	2	Y	5	5	1			1
11	19530 X	5132	-0-	-14398	-0-	284	1	4833	2	Y	14	10	1			5
12	12927 X	-0-	-0-	-12927	-0-	15	9			Y	-0-					5
01	12927 X	-0-	-0-	-12927	-0-					Y	-0-					5
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 86		RRCID -> 215166		COMPL. DATE 06/12/2013		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5727 - 5990								
08	11119 X	11119	-0-	-0-	-0-	569	1	10416	2	Y	122	115	1			41
09	8167 X	8167	-0-	-0-	-0-	134	9	7574	2	Y	83	95	1			29
10	9579 X	3092	-0-	-6487	-0-	502	1	2776	2	Y	118	114	1			33
11	10770 X	2571	-0-	-8199	-0-	186	1	2197	2	Y	223	170	1			86
12	11129 X	-0-	-0-	-11129	-0-	130	9			Y	-0-					86
01	11129 X	-0-	-0-	-11129	-0-	129	1			Y	-0-					86
01	11129 X	-0-	-0-	-11129	-0-	245	9			Y	-0-					86
KING RANCH STRATTON		WELL #: P289		RRCID -> 215426		COMPL. DATE 02/23/2012		TOTAL DEPTH 9325 PERF. 6964 - 6990								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KING RANCH STRATTON		WELL #: P291		RRCID -> 223506		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 9295 PERF. 7526 - 7962								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KING RANCH STRATTON		WELL #: P292		RRCID -> 224325		COMPL. DATE 05/15/2011		TOTAL DEPTH 9392 PERF. 7695 - 7701								
08	T. A.	2685	-0-	2685	12342	139	1	2540	2	Y	5	6	1			2
09	13379 X	1037	-0-	-12342	-0-	64	1	970	2	Y	3	4	1			1
10	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	114	1	1708	2	Y	5	5	1			1
11	5550 X	3437	-0-	-2113	-0-	190	1	3236	2	Y	10	7	1			4
12	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-	11	9			Y	-0-					4
01	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					4

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
KING RANCH STRATTON		WELL #: P290		RRCID -> 227226		COMPL. DATE 02/26/2011		TOTAL DEPTH 10503 PERF. 7782 - 7787			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	T. A.	5254	-0-	5254	24458	279 1	4847 2	Y	116	109 1	62
09	28849 X	4391	-0-	-24458	-0-	128 9	3961 2	Y	136	57 1	141
10	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	150 9	3754 2	Y	118	153 1	106
11	5580 X	2411	-0-	-3169	-0-	268 1	2238 2	Y	31	121 1	16
12	5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-	130 9		Y	-0-		16
01	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-	139 1		Y	-0-		16
						34 9					
KING RANCH STRATTON		WELL #: P805		RRCID -> 261819		COMPL. DATE 09/09/2011		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8467 - 8792			
08	20192 X	6831	-0-	-13361	-0-	349 1	6057 2	Y	386	414 1	206
09	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	425 9	5494 2	Y	495	187 1	514
10	6626 X	6626	-0-	-0-	-0-	389 1	5699 2	Y	472	561 1	425
11	6600 X	2748	-0-	-3852	-0-	545 9	2200 2	Y	374	604 1	195
12	6820 X	-0-	-0-	-6820	-0-	408 1		Y	-0-		195
01	6820 X	-0-	-0-	-6820	-0-	519 9		Y	-0-		195
						137 1					
						411 9					
KING RANCH STRATTON		WELL #: P801		RRCID -> 262507		COMPL. DATE 09/09/2011		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9804 - 9986			
*02	4256 X	3724	-0-	-532	-0-	3672 2	52 9	Y	47	41 1	25
*03	4619 X	4331	-0-	-288	-0-	4257 2	74 9	Y	67	71 1	21
*04	4470 X	3967	-0-	-503	-0-	3912 2	55 9	Y	50	63 1	8
*05	DLQ G-10	3872	-0-	3872	3872	3827 2	45 9	Y	41	35 1	14
*06	DLQ G-10	3532	-0-	3532	7404	115 1	3405 2	Y	11	19 1	6
*07	DLQ G-10	3716	-0-	3716	11120	12 9	3449 2	Y	88	62 1	32
*08	15030 X	3910	-0-	-11120	-0-	170 1	3679 2	Y	17	40 1	9
*09	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	97 9	3293 2	Y	22	8 1	23
10	3813 X	3497	-0-	-316	-0-	212 1	3243 2	Y	20	25 1	18
11	3780 X	2048	-0-	-1732	-0-	19 9	1902 2	Y	25	30 1	13
12	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-	233 1		Y	-0-		13
01	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-	24 9		Y	-0-		13
						232 1					
						22 9					
						118 1					
						28 9					
KING RANCH STRATTON		WELL #: P841		RRCID -> 267432		COMPL. DATE 02/27/2013		TOTAL DEPTH 11723 PERF.11064 - 11392			
08	52452 X	52452	-0-	-0-	-0-	868 1	50889 2	Y	632	599 1	211
09	44637 X	44637	-0-	-0-	-0-	695 9	43324 2	Y	430	490 1	151
10	33666 X	NO RPT	-0-	-33666	-0-	840 1		Y	NO RPT		151
11	62310 X	NO RPT	-0-	-62310	-0-	473 9		Y	NO RPT		151
12	64387 X	NO RPT	-0-	-64387	-0-			Y	NO RPT		151
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		151

-----  
 STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 KING RANCH STRATTON WELL #: P863 RRCID -> 270329 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10292 - 10394

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

-----  
 LAMAY CORPORATION 484025  
 PONDROM, L. G. WELL #: 1 C RRCID -> 032882 COMPL. DATE 03/02/1964 TOTAL DEPTH 5726 PERF. N/A

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

-----  
 PONDROM, L. G. WELL #: 1 T RRCID -> 033349 COMPL. DATE 03/04/1964 TOTAL DEPTH 5726 PERF. N/A

08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 PONDROM, L. G. WELL #: 2 U RRCID -> 034632 COMPL. DATE 11/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 PONDROM, L. G. WELL #: 2 L RRCID -> 034633 COMPL. DATE 11/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
 SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635  
 UNION CENTRAL "B" WELL #: 19 RRCID -> 093385 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8024 - 8040

*05		110 N	110	-0-	-0-	-0-		110	2		N	-0-					-0-
*06		82 N	82	-0-	-0-	-0-		82	2		N	-0-					-0-
*07		31 N	30	-0-	-1	-0-		30	2		N	-0-					-0-
*08		150 N	150	-0-	-0-	-0-		150	2		N	-0-					-0-
*09		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-		1730	2		N	-0-					-0-
*10		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-		2245	2		N	-0-					-0-
*11		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-		2212	2		N	-0-					-0-
*12		2238 N	2238	-0-	-0-	-0-		2238	2		N	-0-					-0-
*01		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-		1662	2		N	-0-					-0-

STRATTON (G-29-3) 86508 404 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 APACHE CORPORATION 027200  
 GRUENE, O. A. WELL #: 4 RRCID -> 199275 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 9284 PERF. 5336 - 6154

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	124 N	82	-0-	-42	-0-	82	3	N	-0-			-0-
09	120 N	93	-0-	-27	-0-	93	3	N	-0-			-0-
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-			-0-
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-			-0-
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-			-0-
*01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-			-0-

STRATTON (GOLIAD) 86508 441 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
 APACHE CORPORATION 027200  
 TEXON ROYALTY -B- WELL #: G 2 RRCID -> 096061 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 750 PERF. 510 - 712

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378  
 ELLIFF, MABEL WELL #: A 13 RRCID -> 165064 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 1510 PERF. 1088 - 1092

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLIFF, MABEL WELL #: A 15 RRCID -> 178592 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1080 - 1083

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLIFF, MABLE WELL #: A 14 RRCID -> 178603 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 1308 PERF. 714 - 717

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635  
 UNTERBRINK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 255210 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 600 PERF. 455 - 458

08	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2	N	-0-			-0-
09	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2	N	-0-			-0-
10	2046 N	1909	-0-	-137	-0-	1909	2	N	-0-			-0-
11	2070 N	2032	-0-	-38	-0-	2032	2	N	-0-			-0-
12	2852 N	2123	-0-	-729	-0-	2123	2	N	-0-			-0-
01	1922 N	1615	-0-	-307	-0-	1615	2	N	-0-			-0-

STRATTON (GOLIAD)		//CONT.//		86508 441	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES			
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.		//CONT.//		748635								
UCLI		WELL #:		B 21	RRCID ->	255486	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	1018	PERF.	455 - 459
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1271 X	993	-0-	-278	-0-	993	2	N	-0-			-0-
09	1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2	N	-0-			-0-
10	1271 X	954	-0-	-317	-0-	954	2	N	-0-			-0-
11	1170 X	1111	-0-	-59	-0-	1111	2	N	-0-			-0-
12	1364 X	1198	-0-	-166	-0-	1198	2	N	-0-			-0-
01	1364 X	951	-0-	-413	-0-	951	2	N	-0-			-0-

STRATTON (HET, LOWER)				86508 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JIM WELLS			
APACHE CORPORATION				027200								
WARDNER, G. P.		WELL #:		111 D	RRCID ->	040601	COMPL. DATE	10/19/1966	TOTAL DEPTH	6870	PERF.	N/A
O												
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		112 D	RRCID ->	041327	COMPL. DATE	12/16/1966	TOTAL DEPTH	5616	PERF.	N/A
O												
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STRONG (SAENZ 7320)				86717 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR			
KOVAR OPERATING, LLC				448984								
SAENZ, VICENTE -STATE -C-		WELL #:		6	RRCID ->	077240	COMPL. DATE	12/31/1978	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	N/A
O												
08	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	606	1	1681	3	N	-0-	-0-
09	3000 N	3175	-0-	175	175	643	1	2532	3	N	-0-	-0-
10	1965 N	1790	-0-	-175	-0-	434	1	1356	3	N	-0-	-0-
11	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	195	1	2325	3	N	-0-	-0-
12	2945	2093	-0-	-852	-0-	215	1	1878	3	N	-0-	-0-
01	2945	1080	-0-	-1865	-0-	172	1	908	3	N	-0-	-0-

STRONG (4700)				86717 666	ASSOCIATED	49B			CNTY: STARR			
KOVAR OPERATING, LLC				448984								
SAENZ, VICENTE STATE -C-		WELL #:		1	RRCID ->	073920	COMPL. DATE	10/01/1977	TOTAL DEPTH	7239	PERF.	4635 - 4656
O												
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STUDEBAKER (LOWER FRIO)				86805 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WILLACY			
NADCF RECOVERY GROUP, INC.				598932								
STUDEBAKER, JAMES R.		WELL #:		1	RRCID ->	203187	COMPL. DATE	03/17/2003	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	14124 - 15316
O												
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116



SUEMAUR (FRIO 4080)  
SMITH PRODUCTION INC.  
YTURRIA L & L CO. -B-

86934 235 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
789662  
WELL #: 4 RRCID -> 150758 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4083 - 4091

M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SUEMAUR (FRIO 4400)  
SMITH PRODUCTION INC.  
YTURRIA L & L CO. -B-

86934 250 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR  
789662  
WELL #: 5 RRCID -> 137129 COMPL. DATE 12/30/1990 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4424 - 4428

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SUEMAUR (FRIO 4470)  
SMITH PRODUCTION INC.  
YTURRIA L&L CO. -B-

86934 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
789662  
WELL #: 5 RRCID -> 157104 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4475 - 4500

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SUEMAUR (FRIO 4670)  
SMITH PRODUCTION INC.  
YTURRIA L&L CO. -B-

86934 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
789662  
WELL #: 4 RRCID -> 143550 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4676 - 4686

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SUEMAUR (FRIO 4900)  
SMITH PRODUCTION INC.  
YTURRIA L&L CO. -B-

86934 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
789662  
WELL #: 4 C RRCID -> 131581 COMPL. DATE 07/18/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4882 - 4904

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
SULLIVAN CITY (GARZA)				87039 215	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR			
MODENA OPERATING LLC				573221								
SAENZ, G.F.				WELL #: 2	RRCID -> 115132	COMPL. DATE 01/09/1999	TOTAL DEPTH 5358	PERF. 5115	- 5174			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
-----												
SULLIVAN CITY (STRAY 3000)				87039 430	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HIDALGO			
LTS OIL & GAS				511745								
FLORES, FEBRONIO				WELL #: 1	RRCID -> 047073	COMPL. DATE 08/05/1969	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
SULLIVAN CITY (SULLIVAN 3400)				87039 559	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HIDALGO			
GLENDA OIL CO.				309740								
SHELDON, A. E.				WELL #: 1	RRCID -> 014400	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
SULLIVAN CITY (VICKSBURG, 80-L)				87039 590	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
BRUINGTON OPERATING, L.L.C.				103564								
RICHARDS, G. L.				WELL #: 1	RRCID -> 199384	COMPL. DATE 12/23/2003	TOTAL DEPTH 9004	PERF. 6150	- 6290			
08	3100	X	2175	-0-	-925 B	-0-	1008 1	1149 2	N	16		113
09	3000	X	2580	-0-	-420 B	-0-	1418 1	1158 2	N	4		117
10	3069	X	2683	-0-	-386 B	-0-	1519 1	1162 2	N	2		119
11	2820	X	2345	-0-	-475 B	-0-	681 1	1654 2	N	9		128
*12	2914	X	2212	-0-	-702 B	-0-	800 1	1399 2	N	12		140
01	2697	N	2373	-0-	-324 B	-0-	623 1	1738 2	N	11		151
-----												
MODENA OPERATING LLC				573221								
RIVERA, ISABEL				WELL #: 2	RRCID -> 170955	COMPL. DATE 08/22/1998	TOTAL DEPTH 6186	PERF. 5820	- 5930			
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			87
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			87
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			87
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			87
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			87
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			87

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, LOWER)		87039 602		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO							
BRUINGTON OPERATING, L.L.C.		103564													
DIAZ		WELL #: 5		RRCID -> 211667		COMPL. DATE 02/08/2005		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6494 - 6611					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MODENA OPERATING LLC		573221		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO							
SAENZ, G.F.		1		RRCID -> 106821		COMPL. DATE 12/19/1998		TOTAL DEPTH 6346		PERF. 5706 - 5860					
08		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
09		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
10		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
11		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
12		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
01		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

RIVERA, ISABEL		1		RRCID -> 126235		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5842 - 5882					
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			10
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			10
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			10
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			10
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			10
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			10

SULLIVAN CITY (VICKSBURG 5065)		87039 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
KEBO OIL & GAS, INC.		453170		RRCID -> 262472		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5158 - 5166					
08		6324	3568	-0-	-2756	-0-	3568	2			N	-0-			27
09		6120	2922	-0-	-3198	-0-	2922	2			N	-0-			27
10		6324	2607	-0-	-3717	-0-	2607	2			N	-0-			27
11		10369	10369	-0-	-0-	-0-	10108	2	261	9	N	237	180	1	84
*12		7492	7492	-0-	-0-	-0-	7196	2	296	9	N	269	178	1	175
*01		4237 R	4237	-0-	-0-	-0-	3838	2	399	9	N	363	188	1	220

SULLIVAN CITY (2975)		87039 688		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO							
FORDYCE OIL & GAS		275677		RRCID -> 052810		COMPL. DATE 06/29/1972		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
08		145 N	145	-0-	-0-	-0-	67	2	78	9	N	71			140
09		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			140
10		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			140
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
12		124 N	51	-0-	-73	-0-	51	2			N	-0-	73	1	67
01		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			67

STRATA OPERATING, INC.		825445		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO							
RODRIGUE		1		RRCID -> 140125		COMPL. DATE 12/04/1991		TOTAL DEPTH 8323		PERF. 2880 - 2888					
08		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13797 12/29/2012

SULLIVAN CITY (3500) 87039 731 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO  
 LTS OIL & GAS 511745  
 FLORES, FEBRONIO WELL #: 3 RRCID -> 045389 COMPL. DATE 12/04/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUN (B RINCON) 87122 046 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
 SPEER, GEO. H. WELL #: 19 RRCID -> 126744 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7410 - 7424

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SUN (D-1) 87122 161 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR  
 KOVAR OPERATING, LLC 448984  
 MONTALVO, N. R. WELL #: 23 D RRCID -> 053661 COMPL. DATE 10/12/1972 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTALVO, N. R. WELL #: 44 RRCID -> 062767 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 7801 PERF. N/A

08	465	#	415	-0-	-50	-0-	110	1	305	3	N	-0-	-0-
09	480	R	480	-0-	-0-	-0-	97	1	383	3	N	-0-	-0-
10	1612	#	467	-0-	-1145	-0-	113	1	354	3	N	-0-	-0-
11	1560	#	330	-0-	-1230	-0-	26	1	304	3	N	-0-	-0-
12	1612	#	338	-0-	-1274	-0-	35	1	303	3	N	-0-	-0-
01	496	#	188	-0-	-308	-0-	30	1	158	3	N	-0-	-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
 SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 6 RRCID -> 236414 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 4740 - 4748

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SUN (D-1 B) 87122 184 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR  
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
 MCKINNEY, AMANDA WELL #: 25 RRCID -> 256495 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4568 - 4790

08	1581	N	1474	-0-	-107	-0-	1464	2	10	9	Y	9	10	1	4
09	1650	N	1225	-0-	-425	-0-	1222	2	3	9	Y	3			7
10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1351	2	9	9	Y	8	11	1	4
11	1440	N	1219	-0-	-221	-0-	1205	2	14	9	Y	13	8	1	9
12	1271	N	1086	-0-	-185	-0-	1066	2	20	9	Y	18	18	1	9
01	1364	N	668	-0-	-696	-0-	656	2	12	9	Y	11	15	1	5

SUN (D-1 B)		//CONT.//		87122 184	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
SPEER, GEO. H. ST "B"		WELL #:		27	RRCID ->	256496	COMPL. DATE	04/26/2010	TOTAL DEPTH	7108	PERF.	4562 - 4877
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2	Y	-0-			-0-
09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283 2	Y	-0-			-0-
10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251 2	Y	-0-			-0-
11	1230	N	1151	-0-	-79	-0-	1151 2	Y	-0-			-0-
12	1333	N	1142	-0-	-191	-0-	1142 2	Y	-0-			-0-
01	1240	N	683	-0-	-557	-0-	683 2	Y	-0-			-0-
-----												
SUN (D-2-B)				87122 207	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
HALL, C.M. -A-		WELL #:		9	RRCID ->	145552	COMPL. DATE	03/23/1993	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	4774 - 4884
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
SUN (D-3-D)				87122 215	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
SPEER, GEO. H.		WELL #:		8	RRCID ->	066290	COMPL. DATE	04/26/1976	TOTAL DEPTH	4968	PERF.	N/A
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712 2	Y	-0-			-0-
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602 2	Y	-0-			-0-
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690 2	Y	-0-			-0-
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807 2	Y	-0-			-0-
12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702 2	Y	-0-			-0-
01	589	N	350	-0-	-239	-0-	350 2	Y	-0-			-0-
-----												
SUN (D-4)				87122 276	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
MCKINNEY, AMANDA		WELL #:		38	RRCID ->	257905	COMPL. DATE	09/08/2010	TOTAL DEPTH	6895	PERF.	4794 - 4800
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
-----												
MONTALVO, I. V. -A-		WELL #:		19	RRCID ->	258744	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL DEPTH	6920	PERF.	4580 - 4836
08	1457	N	1326	-0-	-131	-0-	1302 2	24 9	N	22	169 1	50
09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1408 2	28 9	N	25		75
10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1555 2	35 9	N	32		107
11	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1484 2	28 9	N	25		132
12	1488	N	1171	-0-	-317	-0-	1127 2	44 9	N	40		172
01	1581	N	680	-0-	-901	-0-	650 2	30 9	N	27	174 1	25
-----												
MCKINNEY, AMANDA		WELL #:		40	RRCID ->	260037	COMPL. DATE	01/25/2011	TOTAL DEPTH	6889	PERF.	4550 - 4561
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493 2		Y	-0-		-0-
09	510	N	492	-0-	-18	-0-	492 2		Y	-0-		-0-
10	496	N	463	-0-	-33	-0-	463 2		Y	-0-		-0-
11	480	N	439	-0-	-41	-0-	439 2		Y	-0-		-0-
12	496	N	389	-0-	-107	-0-	389 2		Y	-0-		-0-
01	465	N	283	-0-	-182	-0-	283 2		Y	-0-		-0-

-----															
SUN (D-4) //CONT.// 87122 276 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR															
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054															
MCKINNEY, AMANDA WELL #: 39 RRCID -> 260199 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 4582 - 4590															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
08	INC	G-10	90	-0-	90	90	76	2	14	9	Y	13	16	1	5
09	INC	G-10	232	-0-	232	322	228	2	4	9	Y	4			9
10	INC	G-10	226	-0-	226	548	213	2	13	9	Y	12	16	1	5
11		777 N	229	-0-	-548	-0-	209	2	20	9	Y	18	11	1	12
12		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-			12
01		155 N	87	-0-	-68	-0-	87	2			Y	-0-			12
-----															
MCKINNEY, AMANDA WELL #: 42 RRCID -> 260529 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 4559 - 4756															
08	INC	G-10	2361	-0-	2361	2361	2308	2	53	9	Y	48	59	1	18
09	INC	G-10	2241	-0-	2241	4602	2223	2	18	9	Y	16			34
10	INC	G-10	2412	-0-	2412	7014	2364	2	48	9	Y	44	59	1	19
11		2900 N	2241	-0-	-659	6355	2165	2	76	9	Y	69	41	1	47
12		3100 N	2289	-0-	-811	5544	2269	2	20	9	Y	18	18	1	47
*01		3100 N	1360	-0-	-1740	3804	1348	2	12	9	Y	11	15	1	43
-----															
SUN (DX) 87122 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR															
KILLAM OIL CO., LTD. 460054															
OLIVARES, A. WELL #: 22 RRCID -> 232470 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 4556 - 4580															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
SUN (F-1-M 4950) 87122 391 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
KOVAR OPERATING, LLC 448984															
MONTALVO, N.R. WELL #: 37 RRCID -> 081671 COMPL. DATE 02/05/1979 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 4778 - 4795															
08		4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	1082	1	3003	3	N	-0-			-0-
09		3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	775	1	3056	3	N	-0-			-0-
10		4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	1008	1	3151	3	N	-0-			-0-
11		3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	288	1	3424	3	N	-0-			-0-
12		3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	411	1	3584	3	N	-0-			-0-
01		3100 X	2092	-0-	-1008	-0-	332	1	1760	3	N	-0-			-0-
-----															
MONTALVO, N.R. WELL #: 23F RRCID -> 155798 COMPL. DATE 10/09/1995 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4733 - 4741															
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
KILLAM OIL CO., LTD. 460054															
MC KINNEY, A. WELL #: 25 RRCID -> 129539 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4782 - 4796															
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															

SUN (F-3-D)		87122 445		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
KOVAR OPERATING, LLC		448984										
MONTALVO, N. R.		WELL #:	59	RRCID ->	171791	COMPL. DATE	01/18/1999	TOTAL DEPTH	5500 PERF. 4886 - 4894			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
MCKINNEY, AMANDA		WELL #:	34	RRCID ->	248024	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	6605 PERF. 4802 - 4814			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

  

SUN (F-4-G)		87122 483		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
KOVAR OPERATING, LLC		448984										
MONTALVO, N. R.		WELL #:	18 D	RRCID ->	138685	COMPL. DATE	06/04/1991	TOTAL DEPTH	5365 PERF. 4870 - 4877			
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

SUN (F-4-L, M)		87122 515		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
KOVAR OPERATING, LLC		448984										
MONTALVO, N. R.		WELL #:	58	RRCID ->	164825	COMPL. DATE	09/15/1997	TOTAL DEPTH	5500 PERF. 4899 - 4905			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

MONTALVO, N. R.		460054		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
		WELL #:	57	RRCID ->	177498	COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL DEPTH	5500 PERF. 5021 - 5026			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

SUN (G-1)		87122 598		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
SPEER, GEO. H.		WELL #:	21	RRCID ->	256217	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL DEPTH	8800 PERF. 4968 - 6834			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SUN (H-1)		87122 621		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
KOVAR OPERATING, LLC		448984										
MONTALVO, N. R.		WELL #: 18 F		RRCID -> 037981		COMPL. DATE 09/06/1965		TOTAL DEPTH 5365 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SUN (L VICKSBURG)		87122 782		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR				
OXY USA INC.		630591										
MONTALVO		WELL #: 1		RRCID -> 217424		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7490 - 7700				
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
10	310 #	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			113
11	300 #	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			113
*12	310 #	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			113
*01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113

SUN (5200)		87122 865		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
KOVAR OPERATING, LLC		448984										
MONTALVO, N. R.		WELL #: 61		RRCID -> 185682		COMPL. DATE 07/09/2001		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5260 - 5263				
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SUN (6550 VICKSBURG)		87122 915		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
SPEER, GEO. H. ST "B"		WELL #: 26		RRCID -> 163655		COMPL. DATE 05/22/1997		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6545 - 6578				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SPEER, GEO. H. ST. "B"		WELL #: 28ST		RRCID -> 258746		COMPL. DATE 01/07/2012		TOTAL DEPTH 6699 PERF. 6636 - 6655				
08	6014 #	2208	-0-	-3806	-0-	2208	2	Y	-0-			115
09	5820 #	2657	-0-	-3163	-0-	2651	2	6 9	Y	5	88 1	32
10	5270 #	3564	-0-	-1706	-0-	3564	2	Y	-0-			32
11	4590 #	2952	-0-	-1638	-0-	2952	2	Y	-0-			32
12	4030 #	1559	-0-	-2471	-0-	1559	2	Y	-0-			32
01	3565 #	2030	-0-	-1535	-0-	2016	2	14 9	Y	13		45

SPEER, GEO. H. ST. "B"		WELL #: 29		RRCID -> 266026		COMPL. DATE 11/30/2011		TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6524 - 6542				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-



OIL AND GAS DIVISION

SUN, EAST (G-39)		87123 684	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR											
OXY USA INC. PENNA, EMMA ET AL		630591														
		WELL #: 1	RRCID -> 252012	COMPL. DATE 06/09/2009	TOTAL DEPTH 9715	PERF. 6412	-	6480								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
SUN, NORTH (C-2-A)		87124 068	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR											
KILLAM OIL CO., LTD. DE GARZA, C. L.		460054														
		WELL #: 31	RRCID -> 138830	COMPL. DATE 02/26/1991	TOTAL DEPTH 9159	PERF. 4552	-	4559								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
SUN, NORTH (C-3-C)		87124 110	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR											
PYLE PETROLEUM, INC. GARZA, RUBEN		683968														
		WELL #: 1	RRCID -> 117448	COMPL. DATE 07/19/1985	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 4480	-	4488								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
SUN, NORTH (D-1 RES. 2)		87124 198	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR											
KILLAM OIL CO., LTD. MONTALVO, I.V. -C-		460054														
		WELL #: 9	RRCID -> 130645	COMPL. DATE 07/18/2008	TOTAL DEPTH 5275	PERF. 4785	-	4815								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
MONTALVO, I. V. -C-		WELL #: 28	RRCID -> 153886	COMPL. DATE 04/20/1995	TOTAL DEPTH 6503	PERF. 4824	-	4835								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
SUN, NORTH (DX-D)		87124 286	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR											
BOUNDARY VENTURES, INC. LAUREL, C.		083714														
		WELL #: 7	RRCID -> 154168	COMPL. DATE 05/14/1995	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 4998	-	5015								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SUN, NORTH (DX-G)		87124 289		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
LAUREL, D.		WELL #: 11		RRCID -> 181437		COMPL. DATE 01/04/1980		TOTAL DEPTH 8568		PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SUN, NORTH (F-4-D)		87124 462		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
DE GARZA, C. L.		WELL #: 35		RRCID -> 154349		COMPL. DATE 06/09/1995		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 5586 - 5593		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SUN, NORTH (GARZA)		87124 517		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
GARZA-MONTALVO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 014459		COMPL. DATE 10/19/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4295 - 4305		
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
09	78 R	-0-	78	-0-	-0-	78	2	Y	-0-			-0-
10	166 R	-0-	166	-0-	-0-	166	2	Y	-0-			-0-
11	176 R	-0-	176	-0-	-0-	176	2	Y	-0-			-0-
12	147 R	-0-	147	-0-	-0-	147	2	Y	-0-			-0-
01	31 #	-0-	25	-0-	-6	-0-	25	2	Y	-0-		-0-
GARZA, C. L. DE		WELL #: 1		RRCID -> 053819		COMPL. DATE 01/24/1942		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
LAUREL, D.		WELL #: 6		RRCID -> 060445		COMPL. DATE 12/02/1974		TOTAL DEPTH 6705		PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
DE GARZA, C. L.		WELL #: 27		RRCID -> 060468		COMPL. DATE 11/28/1974		TOTAL DEPTH 6255		PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUN, NORTH (GARZA)		//CONT.//		87124 517	NON-ASSOCIATED	49B			CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
GARZA - MONTALVO GAS UNIT		WELL #:		28	RRCID ->	126939	COMPL. DATE	03/27/1988	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 4326 - 4350	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE	
08	13 #	-0-	-0-	-13	-0-		Y	-0-			-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
GARZA - MONTALVO GAS UNIT		WELL #:		37	RRCID ->	130461	COMPL. DATE	03/24/1989	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4252 - 4293	
08	3348 #	3171	-0-	-177	-0-	3171 2	Y	-0-			108	
09	3210 #	2265	-0-	-945	-0-	2265 2	Y	-0-			108	
10	3458 R	3458	-0-	-0-	-0-	3458 2	Y	-0-			108	
11	3270 #	3201	-0-	-69	-0-	3201 2	Y	-0-			108	
12	3379 #	3210	-0-	-169	-0-	3195 2	Y	14			122	
01	3472 #	1757	-0-	-1715	-0-	1716 2	Y	37	35	1	124	
SUN, NORTH (VICKSBURG 5960)		87124 682		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
LAUREL, D.		WELL #:		17	RRCID ->	209781	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	7663	PERF. 7842 - 7875	
08	5089 R	5089	-0-	-0-	-0-	5022 2	67 9	N	61	174	1	84
09	5100 #	4851	-0-	-249	-0-	4778 2	73 9	N	66			150
10	5208 #	4976	-0-	-232	-0-	4902 2	74 9	N	67			217
11	5040 #	4742	-0-	-298	-0-	4664 2	78 9	N	71	183	1	105
12	5146 #	4788	-0-	-358	-0-	4734 2	54 9	N	49			154
01	5084 #	2783	-0-	-2301	-0-	2738 2	45 9	N	41			195
SUN, NORTH (VICKSBURG 6610)		87124 703		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STARR			
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C.		220861										
CONTRERAS		WELL #:		2	RRCID ->	088283	COMPL. DATE	06/18/1980	TOTAL DEPTH	7012	PERF. 6596 - 6602	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
SUN, NORTH (4430)		87124 775		NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: STARR			
ENERGY 2000, INC.		251740										
GREEN, LEE M.		WELL #:		1	RRCID ->	089120	COMPL. DATE	01/18/1979	TOTAL DEPTH	8596	PERF. 4434 - 4441	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
SUN, NORTH (6350)		87124 918		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STARR			
BOUNDARY VENTURES, INC.		083714										
LAUREL, C.		WELL #:		7	RRCID ->	112498	COMPL. DATE	08/24/1984	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6358 - 6386	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUN, NORTH (6350)			//CONT.//	87124 918	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR				
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C.				220861									
LAUREL, C.			WELL #:	11	RRCID ->	191690	COMPL. DATE	09/16/2002	TOTAL DEPTH	7305	PERF.	6138 - 6160	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

SUN, WEST (8800)				87129 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
OSBORN, W.B. OIL & GAS OPERATIONS				627829								
EAST BLOCK HEIRS "B"			WELL #:	2	RRCID ->	163762	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9205	PERF.	8821 - 8861
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOCK, E. HEIRS "B"			WELL #:	4	RRCID ->	167516	COMPL. DATE	03/16/1998	TOTAL DEPTH	9706	PERF.	8749 - 8776
08	961 X	847	-0-	-114	-0-	805	2	42	9	N	38	76
09	870 X	830	-0-	-40	-0-	793	2	37	9	N	34	110
10	899 X	849	-0-	-50	-0-	805	2	44	9	N	40	150
11	840 X	817	-0-	-23	-0-	775	2	42	9	N	38	188
12	837 X	812	-0-	-25	-0-	769	2	43	9	N	39	46
01	868 X	422	-0-	-446	-0-	392	2	30	9	N	27	73

SWEDEN (HIAWATHA, UPPER)				87556 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL			
APACHE CORPORATION				027200								
MILLER			WELL #:	6	RRCID ->	164098	COMPL. DATE	05/07/1997	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5758 - 5769
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

T-BIRD (QUEEN CITY)				87842 765	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
XTO ENERGY INC.				945936								
CHEVRON-THUNDERBIRD #1 GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	173300	COMPL. DATE	04/02/1999	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9488 - 9508
08	3069 X	2442	-0-	-627	-0-	70	1	2264	3	Y	98	100 1 1 8 45
09	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	118	1	3107	3	Y	82	72 1 55
10	3069 X	2867	-0-	-202	-0-	73	1	2675	3	Y	108	118 1 3 8 42
11	2820 X	2537	-0-	-283	-0-	2435	3	102	9	Y	93	99 1 1 8 35
12	3193 X	2614	-0-	-579	-0-	2501	3	113	9	Y	103	69 1 3 8 66
01	3193 X	2708	-0-	-485	-0-	2586	3	122	9	Y	111	109 1 13 8 55

OIL AND GAS DIVISION

-----															
T-BIRD (QUEEN CITY)				//CONT.//	87842 765	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: JIM HOGG		
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936										
CHEVRON-THUNDERBIRD #2		GAS UNIT	WELL #:	2	RRCID ->	174010	COMPL. DATE	07/14/1999	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9482 -	9487		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
08		6727 X	6664	-0-	-63	-0-	196	1	Y	114	113	1	55		
							125	9							
09		7810 X	7810	-0-	-0-	-0-	282	1	Y	94	85	1	64		
							103	9							
10		6671 X	6671	-0-	-0-	-0-	173	1	Y	120	137	1	47		
							132	9							
11		6390 X	5864	-0-	-526	-0-	5755	3	Y	99	108	1	38		
12		6603 X	5230	-0-	-1373	-0-	5102	3	Y	116	79	1	75		
01		6603 X	4159	-0-	-2444	-0-	1	1	Y	117	125	1	67		
							129	9							
-----															
CHEVRON-THUNDERBIRD #3		GAS UNIT	WELL #:	3	RRCID ->	175830	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9461 -	9466		
08		3162 X	3007	-0-	-155	-0-	87	1	Y	105	108	1	49		
							116	9							
09		3060 X	856	-0-	-2204	-0-	28	1	Y	91	79	1	61		
							100	9							
10		3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	88	1	Y	121	135	1	47		
							133	9							
11		3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	2893	3	Y	100	109	1	38		
12		3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3393	3	Y	116	79	1	75		
*01		3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	117	125	1	67		
							129	9							
-----															
CHEVRON-THUNDERBIRD #4		GAS UNIT	WELL #:	4	RRCID ->	177647	COMPL. DATE	05/19/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9478 -	9483		
08		1984 N	1790	-0-	-194	-0-	51	1	Y	93	90	1	45		
							102	9							
09		2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	97	1	Y	94	77	1	62		
							103	9							
10		2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	62	1	Y	121	136	1	47		
							133	9							
11		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2153	3	Y	100	109	1	38		
12		2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2337	3	Y	116	79	1	75		
*01		2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2574	3	Y	117	125	1	67		
-----															
CHEVRON-THUNDERBIRD #7		GAS UNIT	WELL #:	7	RRCID ->	180274	COMPL. DATE	04/13/2008	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9548 -	9607		
08		5983 X	5616	-0-	-367	-0-	165	1	Y	109	113	1	50		
							120	9							
09		5640 X	1796	-0-	-3844	-0-	62	1	Y	94	81	1	63		
							103	9							
10		5828 X	4318	-0-	-1510	-0-	111	1	Y	120	136	1	47		
							132	9							
11		5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	5769	3	Y	99	108	1	38		
12		5797 X	5653	-0-	-144	-0-	5532	3	Y	110	76	1	72		
*01		5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	115	122	1	65		
							127	9							

-----															
T-BIRD (QUEEN CITY) //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
CHEVRON-THUNDERBIRD #4 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181379 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9633															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
-----															
08		4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	118	1	3827	3	Y	55	57	1	25
							61	9							
09		3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	135	1	3557	3	Y	38	39	1	24
							42	9							
10		4154 X	3126	-0-	-1028	-0-	81	1	2989	3	Y	51	53	1	22
							56	9							
11		3870 X	3680	-0-	-190	-0-	3608	3	72	9	Y	65	59	1	28
12		3999 X	2420	-0-	-1579	-0-	2337	3	83	9	Y	75	69	1	34
*01		4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	1	1	4155	3	Y	-0-	31	1	3
-----															
CHEVRON-THUNDERBIRD #9 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 181430 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9669 - 9674															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
THUNDERBIRD NO. 4 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 183371 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9643 - 9648															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
CHEVRON-THUNDERBIRD #7 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 185502 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9554 - 9614															
08		3100 N	1430	-0-	-1670	157	42	1	1355	3	Y	30	30	1	14
							33	9							
09		1410 N	492	-0-	-918	-0-	17	1	446	3	Y	26	22	1	18
							29	9							
10		1426 N	803	-0-	-623	-0-	20	1	725	3	Y	53	56	1	15
							58	9							
11		1380 N	1278	-0-	-102	-0-	1249	3	29	9	Y	26	31	1	10
12		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1257	3	32	9	Y	29	20	1	19
*01		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1350	3	33	9	Y	30	32	1	17
-----															
CHEVRON-THUNDERBIRD #2 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 232248 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9438 - 9496															
08		5456 X	5288	-0-	-168	-0-	156	1	5053	3	Y	72	73	1	34
							79	9							
09		6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	228	1	6013	3	Y	61	54	1	41
							67	9							
10		5363 X	5162	-0-	-201	-0-	134	1	4943	3	Y	77	88	1	30
							85	9							
11		5130 X	4668	-0-	-462	-0-	4599	3	69	9	Y	63	69	1	24
12		5611 X	4572	-0-	-1039	-0-	4492	3	80	9	Y	73	50	1	47
01		5611 X	4957	-0-	-654	-0-	1	1	4873	3	Y	75	80	1	42
							83	9							



-----													
T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
SOUTHWEST TEXAS CORP "B" WELL #: 2 RRCID -> 208311 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8586 - 8717													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
08	10540 X	9798	-0-	-742	-0-	730 1 97 9	Y	88	114 1	36			
09	10200 X	9613	-0-	-587	-0-	510 1 97 9	Y	88	75 1	49			
10	10540 X	10118	-0-	-422	-0-	490 1 109 9	Y	99	108 1	40			
11	10200 X	9985	-0-	-215	-0-	359 1 124 9	Y	113	101 1	52			
12	11679 X	11679	-0-	-0-	-0-	546 1 172 9	Y	156	117 1	91			
*01	10537 X	10537	-0-	-0-	-0-	513 1 149 9	Y	135	184 1	42			
-----													
SOUTHWEST TEXAS CORP. WELL #: 1 A RRCID -> 208681 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8872 - 9001													
08	341 N	325	-0-	-16	-0-	24 1 3 9	Y	3	4 1	1			
09	360 N	304	-0-	-56	-0-	16 1 3 9	Y	3	2 1	2			
10	372 N	287	-0-	-85	-0-	14 1 2 9	Y	2	3 1	1			
11	300 N	293	-0-	-7	-0-	11 1 4 9	Y	4	3 1	2			
12	310 N	303	-0-	-7	-0-	14 1 3 9	Y	3	3 1	2			
*01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	14 1 4 9	Y	4	5 1	1			
-----													
SOUTHWEST TEXAS CORP "C" WELL #: 3 RRCID -> 208781 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8703 - 8915													
08	2790 X	2618	-0-	-172	-0-	195 1 28 9	Y	25	30 1	10			
09	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	148 1 29 9	Y	26	22 1	14			
10	3100 N	5287	-0-	2187	2187	256 1 70 9	Y	64	57 1	21			
11	3000 N	5319	-0-	2319	4506	191 1 66 9	Y	60	54 1	27			
12	3100 N	6637	-0-	3537	8043	310 1 101 9	Y	92	67 1	52			
*01	14742 X	6699	-0-	-8043	-0-	326 1 101 9	Y	92	117 1	27			
-----													
SOUTHWEST TEXAS CORP "D" WELL #: 4 RRCID -> 209457 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8639 - 8858													
08	8835 X	7908	-0-	-927	-0-	588 1 86 9	Y	78	92 1	29			
09	8550 X	7276	-0-	-1274	-0-	386 1 72 9	Y	65	57 1	37			
10	8835 X	7508	-0-	-1327	-0-	364 1 80 9	Y	73	80 1	30			
11	7890 X	6756	-0-	-1134	-0-	243 1 80 9	Y	73	68 1	35			
12	7905 X	7356	-0-	-549	-0-	344 1 107 9	Y	97	74 1	58			
01	7905 X	6889	-0-	-1016	-0-	335 1 99 9	Y	90	121 1	27			



T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861  
 COOPER FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 209900 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8750 - 9010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	17094 X	17094	-0-	-0-	-0-	1263	1	15535	2	Y	269	286	1	216
09	16500 X	16424	-0-	-76	-0-	296	9	15288	2	Y	246	275	1	187
10	17050 X	16761	-0-	-289	-0-	271	9	15664	2	Y	264	282	1	169
11	16500 X	15288	-0-	-1212	-0-	807	1	14435	2	Y	280	146	1	303
12	17050 X	16649	-0-	-401	-0-	290	9	15528	2	Y	315	291	1	327
01	17050 X	16002	-0-	-1048	-0-	545	1	14942	2	Y	257	404	1	180
						308	9							
						774	1							
						347	9							
						777	1							
						283	9							

LAS ESCOBAS WELL #: 5 RRCID -> 211276 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7612 - 7904

08	310 N	240	-0-	-70	-0-	13	1	217	2	Y	9			36
09	300 N	153	-0-	-147	-0-	10	9	146	2	Y	-0-			36
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	7	1	192	2	Y	-0-			36
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	9	1			Y	-0-			36
12	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	51	1	1401	2	Y	-0-			36
*01	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	43	1	1095	2	Y	118	84	1	70
						130	9							

SOUTHWEST TEXAS CORP "E" WELL #: 5 RRCID -> 212173 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8707 - 8816

08	3255 X	512	-0-	-2743	-0-	39	1	473	2	Y	-0-	6	1	14
09	3150 X	340	-0-	-2810	-0-	18	1	319	2	Y	3	3	1	14
10	3162 X	2847	-0-	-315	-0-	3	9	2666	2	Y	40	30	1	24
11	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	137	1	2457	2	Y	15	26	1	13
12	2046 X	945	-0-	-1101	-0-	44	9	896	2	Y	4	10	1	7
01	2852 X	1757	-0-	-1095	-0-	93	1	1638	2	Y	31	31	1	7
						17	9							
						45	1							
						4	9							
						85	1							
						34	9							

COOPER FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 212176 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 9014

08	3286 X	2541	-0-	-745	-0-	189	1	2319	2	Y	30	43	1	32
09	3180 X	2211	-0-	-969	-0-	33	9	2061	2	Y	30	37	1	25
10	3162 X	2100	-0-	-1062	-0-	117	1	1965	2	Y	31	35	1	21
11	3060 X	1983	-0-	-1077	-0-	33	9	1871	2	Y	37	19	1	39
12	3162 X	2077	-0-	-1085	-0-	101	1	1938	2	Y	38	36	1	41
01	2542 X	1602	-0-	-940	-0-	34	9	1504	2	Y	18	41	1	18
						71	1							
						41	9							
						97	1							
						42	9							
						78	1							
						20	9							

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861  
 SOUTHWEST TEXAS CORP "F" WELL #: 6 RRCID -> 212821 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8723 - 8880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	4340 X	644	-0-	-3696	-0-	48	1	594	2	Y	2	8 1	2
09	3600 X	309	-0-	-3291	-0-	16	1	291	2	Y	2	2 1	2
10	3720 X	1223	-0-	-2497	-0-	59	1	1146	2	Y	16	13 1	5
11	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	159	1	4206	2	Y	63	45 1	23
12	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	213	1	4272	2	Y	59	46 1	36
*01	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	197	1	3782	2	Y	46	71 1	11

EIA PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 213818 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8410 - 8612

08	6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	459	1	5641	2	Y	64	49 1	80
09	5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	308	1	5447	2	Y	69	58 1	91
10	6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	293	1	5680	2	Y	47	91 1	47
11	5550 X	5144	-0-	-406	-0-	184	1	4866	2	Y	85	87 1	45
12	5735 X	5664	-0-	-71	-0-	266	1	5345	2	Y	48	47 1	46
01	5735 X	5202	-0-	-533	-0-	253	1	4871	2	Y	71	82 1	35

SOUTHWEST TEXAS CORP "G" WELL #: 7 RRCID -> 214798 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8754 - 8868

08	3100 N	3178	-0-	78	802	237	1	2909	2	Y	29	37 1	12
09	3759 X	2957	-0-	-802	-0-	157	1	2771	2	Y	26	23 1	15
10	3100 X	2709	-0-	-391	-0-	131	1	2550	2	Y	25	29 1	11
11	3000 X	2899	-0-	-101	-0-	104	1	2759	2	Y	33	29 1	15
12	3100 X	2677	-0-	-423	-0-	125	1	2516	2	Y	33	27 1	21
01	3100 X	2923	-0-	-177	-0-	142	1	2735	2	Y	42	51 1	12

CANALES WELL #: 1 RRCID -> 214807 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7840 - 7936

08	1333 X	869	-0-	-464	-0-	566	1	197	2	N	96		311
09	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	450	1	3550	2	N	41	192 1	160
10	1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	335	1	1627	2	N	22		182
11	1860 X	1005	-0-	-855	-0-	174	1	831	2	N	-0-		182
12	4185 X	431	-0-	-3754	-0-	67	1	364	2	N	-0-		182
01	4185 X	182	-0-	-4003	-0-	26	1	156	2	N	-0-		182

-----													
T PATCH (REKLAWSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
EIA PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 215176 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8394 - 8481													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	18662 X	16934	-0-	-1728	-0-	1261 1	15506 2	Y	152	135 1		219	
09	18060 X	13475	-0-	-4585	-0-	167 9							
10	19326 X	19326	-0-	-0-	-0-	714 1	12622 2	Y	126	134 1		211	
11	18060 X	17553	-0-	-507	-0-	139 9							
12	18662 X	17931	-0-	-731	-0-	934 1	18138 2	Y	231	291 1		151	
*01	19692 X	19692	-0-	-0-	-0-	254 9							
						627 1	16597 2	Y	299	296 1		154	
						329 9							
						844 1	16932 2	Y	141	148 1		147	
						155 9							
						957 1	18413 2	Y	293	309 1		131	
						322 9							
-----													
COOPER FOUNDATION WELL #: 4 RRCID -> 215177 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8354 - 8899													
08	3100 X	3067	-0-	-33	-0-	227 1	2786 2	Y	49	51 1		39	
09	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	54 9							
10	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	174 1	3070 2	Y	54	55 1		38	
11	3000 X	2804	-0-	-196	-0-	59 9							
12	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	172 1	3333 2	Y	58	60 1		36	
*01	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	64 9							
						100 1	2652 2	Y	47	27 1		56	
						52 9							
						151 1	3039 2	Y	65	57 1		64	
						72 9							
						229 1	4396 2	Y	108	119 1		53	
						119 9							
-----													
SOUTHWEST TEXAS CORP "F" WELL #: 8 RRCID -> 226735 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5646 - 8768													
08	558 N	451	-0-	-107	-0-	34 1	415 2	Y	2	5 1		2	
09	899 N	899	-0-	-0-	-0-	2 9							
10	558 N	505	-0-	-53	-0-	48 1	840 2	Y	10	7 1		5	
11	672 N	672	-0-	-0-	-0-	11 9							
12	637 N	637	-0-	-0-	-0-	25 1	478 2	Y	2	5 1		2	
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-	2 9							
						24 1	639 2	Y	8	7 1		3	
						9 9							
						30 1	598 2	Y	8	6 1		5	
						9 9							
-----													
SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 9 RRCID -> 228238 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8546 - 8750													
08	4371 X	3469	-0-	-902	-0-	258 1	3171 2	Y	36	40 1		13	
09	4200 X	3612	-0-	-588	-0-	40 9							
10	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	192 1	3384 2	Y	33	28 1		18	
11	3540 X	2883	-0-	-657	-0-	36 9							
12	3720 X	2910	-0-	-810	-0-	181 1	3514 2	Y	37	40 1		15	
01	3751 X	3391	-0-	-360	-0-	41 9							
						104 1	2747 2	Y	29	29 1		15	
						32 9							
						136 1	2733 2	Y	37	29 1		23	
						41 9							
						165 1	3172 2	Y	49	59 1		13	
						54 9							

OIL AND GAS DIVISION

-----														
T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
COOPER FOUNDATION WELL #: 6 RRCID -> 233760 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8774 - 8836														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----														
08	558 N	336	-0-	-222	-0-	25	1	305	2	Y	5	6	1	4
						6	9							
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	40	1	700	2	Y	18	13	1	9
						20	9							
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	21	1	407	2	Y	2	7	1	4
						2	9							
11	330 N	305	-0-	-25	-0-	11	1	288	2	Y	5	3	1	6
						6	9							
12	558 N	297	-0-	-261	-0-	14	1	277	2	Y	5	5	1	6
						6	9							
01	434 N	288	-0-	-146	-0-	14	1	270	2	Y	4	7	1	3
						4	9							
-----														
HORNADAY WELL #: 1 RRCID -> 234898 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7837 - 7877														
08	1271 X	769	-0-	-502	-0-	57	1	704	2	Y	7			184
						8	9							
09	1230 X	494	-0-	-736	-0-	26	1	468	2	Y	-0-			184
						186	1	3604	2	Y	38			222
10	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	42	9							
11	870 X	836	-0-	-34	-0-	30	1	803	2	Y	3			225
						3	9							
12	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	101	1	2028	2	Y	-0-			225
*01	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	124	1	2381	2	Y	39			264
						43	9							
-----														
HORNADAY WELL #: 2 RRCID -> 238094 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7650 - 8388														
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	142	2	Y	-0-			-0-
09	210 N	187	-0-	-23	-0-	10	1	177	2	Y	-0-			-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	Y	-0-			-0-
11	150 N	110	-0-	-40	-0-	4	1	106	2	Y	-0-			-0-
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	228	2	Y	-0-			-0-
01	186 N	163	-0-	-23	-0-	8	1	155	2	Y	-0-			-0-
-----														
CANALES, EDUARDO WELL #: 1 RRCID -> 242255 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8172 - 8264														
08	4371 X	4096	-0-	-275	-0-	223	1	3818	2	N	50			240
						55	9							
09	4260 X	3915	-0-	-345	-0-	174	1	3718	2	N	21			261
						23	9							
10	4402 X	3882	-0-	-520	-0-	173	1	3689	2	N	18			279
						20	9							
11	4260 X	3846	-0-	-414	-0-	148	1	3655	2	N	39	193	1	125
						43	9							
12	4309 X	3743	-0-	-566	-0-	131	1	3612	2	N	-0-			125
01	4092 X	3690	-0-	-402	-0-	140	1	3550	2	N	-0-			125

T PATCH (REKLAW OSO) RLU OPERATING, LLC GUERRA MINERAL TRUST		//CONT.//	88031 370 714217	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR					
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
GUERRA MINERAL TRUST		WELL #:	1	RRCID -> 217404	COMPL. DATE 03/10/2006	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6522 - 6772				
08	INC G-10	319	-0-	319	319	7 1	312 2	Y	-0-	192	
09	INC G-10	299	-0-	299	618	4 1	272 2	Y	21	173 1	40
						23 9					
10	INC G-10	-0-	-0-	-0-	618			Y	-0-	40 5	-0-
11	618 N	-0-	-0-	-618	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	56	-0-	56	56	56 2		Y	-0-		-0-
GUERRA MINERAL TRUST		WELL #:	2	RRCID -> 218315	COMPL. DATE 03/17/2006	TOTAL DEPTH 7357	PERF. 6576 - 6928				
08	INC G-10	215	-0-	215	215	6 1	187 2	Y	20		166
						22 9					
09	INC G-10	217	-0-	217	432	3 1	199 2	Y	14		180
						15 9					
10	INC G-10	-0-	-0-	-0-	432			Y	-0-	180 5	-0-
11	432 N	-0-	-0-	-432	-0-			Y	-0-		-0-
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	3 1	255 2	Y	-0-		-0-
01	T. A.	60	-0-	60	60	60 2		Y	-0-		-0-
DONNELL MINERALS		WELL #:	1	RRCID -> 229978	COMPL. DATE 08/08/2007	TOTAL DEPTH 7470	PERF. 7214 - 7332				
08	1116 X	1079	-0-	-37	-0-	1018 2	61 9	N	55		155
09	1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	951 2	116 9	N	105	178 1	82
10	1178 X	936	-0-	-242	-0-	906 2	30 9	N	27		109
11	1140 X	1032	-0-	-108	-0-	1023 2	9 9	N	8		117
12	1395 X	1106	-0-	-289	-0-	1089 2	17 9	N	15		132
*01	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	1171 2	92 9	N	84	179 1	37
MAURICIO GONZALEZ UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 233582	COMPL. DATE 08/20/2007	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5914 - 6330				
08	5890 X	3758	-0-	-2132	-0-	107 1	3634 2	N	15		319
						17 9					
09	5700 X	4286	-0-	-1414	-0-	67 1	4210 2	N	8		327
						9 9					
10	5890 X	3717	-0-	-2173	-0-	62 1	3655 2	N	-0-		327
11	4140 X	1428	-0-	-2712	-0-	26 1	1400 2	N	2		329
						2 9					
12	5053 X	780	-0-	-4273	-0-	9 1	769 2	N	2		331
						2 9					
*01	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	86 1	5119 2	N	-0-		331
GUTIERREZ		WELL #:	6	RRCID -> 233584	COMPL. DATE 07/27/2007	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6982 - 7134				
08	1953 X	1606	-0-	-347	-0-	54 1	1552 2	N	-0-		335
09	2075 X	2075	-0-	-0-	-0-	32 1	2043 2	N	-0-		335
10	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	33 1	1971 2	N	-0-		335
11	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	41 1	2213 2	N	663	870 1	128
						729 9					
12	2449 X	2001	-0-	-448	-0-	24 1	1977 2	N	-0-		128
*01	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	40 1	2361 2	N	-0-		128

T PATCH (REKLAW OSO)		//CONT.//		88031 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
RLU OPERATING, LLC		//CONT.//		714217									
GUTIERREZ		WELL #:		4	RRCID ->	234479	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6392 - 6460	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1984 X	715	-0-	-1269	-0-	34 1	681 2	N	-0-			85
09		1290 X	1270	-0-	-20	-0-	20 1	1250 2	N	-0-			85
10		1333 X	979	-0-	-354	-0-	16 1	963 2	N	-0-			85
11		1170 X	716	-0-	-454	-0-	13 1	703 2	N	-0-			85
12		1488 X	1287	-0-	-201	-0-	15 1	1272 2	N	-0-			85
*01		1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	31 1	1819 2	N	1			86
							1 9						
-----													
GUTIERREZ		WELL #:		5	RRCID ->	235477	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	7376	PERF.	6864 - 6902	
08		775 X	230	-0-	-545	-0-	12 1	218 2	N	-0-			88
09		1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	20 1	1263 2	N	-0-			88
10		788 X	788	-0-	-0-	-0-	13 1	775 2	N	-0-			88
11		720 X	710	-0-	-10	-0-	12 1	698 2	N	-0-			88
12		1147 X	539	-0-	-608	-0-	6 1	533 2	N	-0-			88
01		1333 X	339	-0-	-994	-0-	6 1	333 2	N	-0-			88
-----													
EL PATON		WELL #:		2	RRCID ->	242315	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6953 - 7089	
08		3255 X	2490	-0-	-765	-0-	2487 2	3 9	N	3			232
09		3150 X	2074	-0-	-1076	-0-	2063 2	11 9	N	10			242
10		3255 X	1877	-0-	-1378	-0-	1869 2	8 9	N	7			249
11		2820 X	2142	-0-	-678	-0-	2123 2	19 9	N	17			266
12		2697 X	2236	-0-	-461	-0-	2216 2	20 9	N	18			284
01		2480 X	2232	-0-	-248	-0-	2185 2	47 9	N	43			327
-----													
RODRIGUEZ-STATE		WELL #:		1	RRCID ->	245245	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6940 - 7054	
08		2015 X	1754	-0-	-261	-0-	1741 2	13 9	N	12			231
09		1950 X	1844	-0-	-106	-0-	1841 2	3 9	N	3			234
10		2015 X	1858	-0-	-157	-0-	1838 2	20 9	N	18			252
11		1830 X	1824	-0-	-6	-0-	1807 2	17 9	N	15			267
12		1891 X	1796	-0-	-95	-0-	1793 2	3 9	N	3	167 1		103
01		1891 X	1607	-0-	-284	-0-	1604 2	3 9	N	3			106
-----													
EL PATON		WELL #:		1R	RRCID ->	246922	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	6402	PERF.	6940 - 7058	
08		4464 X	2964	-0-	-1500	-0-	2923 2	41 9	N	37	174 1		127
09		3840 X	3583	-0-	-257	-0-	3536 2	47 9	N	43			170
10		3968 X	3693	-0-	-275	-0-	3649 2	44 9	N	40			210
11		3840 X	3526	-0-	-314	-0-	3456 2	70 9	N	64			274
12		4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	4098 2	44 9	N	40			314
*01		4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4256 2	76 9	N	69	182 1		201
-----													
BOWERS TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	251146	COMPL. DATE	07/25/2009	TOTAL DEPTH	7499	PERF.	6162 - 7200	
08		5332 X	4198	-0-	-1134	-0-	4163 2	35 9	N	32	184 1		143
09		6270 X	4612	-0-	-1658	-0-	4576 2	36 9	N	33			176
10		6479 X	4355	-0-	-2124	-0-	4319 2	36 9	N	33			209
11		5238 X	4147	-0-	-1091	-0-	4112 2	35 9	N	32			241
12		4836 X	4194	-0-	-642	-0-	4159 2	35 9	N	32			273
01		4774 X	4218	-0-	-556	-0-	4165 2	53 9	N	48			321

OIL AND GAS DIVISION

T PATCH (REKLAW OSO) RLU OPERATING, LLC BOWERS TRUST		//CONT.// //CONT.//		88031 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	5370	2	52	9	N	47				317
09	5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	5915	2	28	9	N	25	177	1		165
10	5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	5582	2	36	9	N	33				198
11	5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	5743	2	36	9	N	33				231
12	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	5151	2	44	9	N	40				271
*01	5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	5758	2	47	9	N	43	158	1		156

TABASCO (CONSOLIDATED) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. WOOD				88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50				173
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48	188	1		33
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55				88
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57				145
12	694 X	694	-0-	-0-	-0-	643	2	51	9	N	46	175	1		16
*01	336 X	336	-0-	-0-	-0-	284	2	52	9	N	47				63

FAULCONER, VERNON E., INC. BELL, EVERETT				263701	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	165	1	4336	2	Y	-0-				-0-
09	3870 X	2355	-0-	-1515	-0-	162	1	2193	2	Y	-0-				-0-
10	4681 X	4233	-0-	-448	-0-	186	1	4047	2	Y	-0-				-0-
11	4530 X	1656	-0-	-2874	-0-	329	1	1327	2	Y	-0-				-0-
12	4681 X	1143	-0-	-3538	-0-	95	1	1048	2	Y	-0-				-0-
01	4495 X	3752	-0-	-743	-0-	186	1	3566	2	Y	-0-				-0-

BELL-STELZIG UNIT				WELL #: 1T	RRCID -> 138298	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. WEST, TEMPLE W.				266782	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WEST, TEMPLE W.				WELL #: 25 M	RRCID -> 014530	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO.		//CONT.//		266782							
WEST, TEMPLE W.		WELL #:		25 L	RRCID ->	014535	COMPL. DATE	12/30/1959	TOTAL DEPTH	7510	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					1
09		330 N	-0-	-0-	-330	-0-			1	1	-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			5		5
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			5	5	5
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					5
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					5

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		26	RRCID ->	081950	COMPL. DATE	06/28/1999	TOTAL DEPTH	9348	PERF. 8046 - 8310				
08		5456 X	4401	-0-	-1055	-0-	742	1	3608	2	Y	46	47	1	6
							51	9							
09		5070 X	4129	-0-	-941	-0-	38	1	4034	2	Y	52	47	1	11
							57	9							
10	DLQ	G-10	4185	-0-	4185	4185	963	1	3168	2	Y	49	57	1	3
							54	9							
11	DLQ	G-10	4058	-0-	4058	8243	859	1	3136	2	Y	57	54	1	6
							63	9							
12		12375 X	4132	-0-	-8243	-0-	1021	1	3045	2	Y	60	63	1	3
							66	9							
*01		3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	359	1	3434	2	Y	51	53	1	1
							56	9							

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		28	RRCID ->	083952	COMPL. DATE	07/25/1996	TOTAL DEPTH	7520	PERF. 7308 - 7418				
08		1860 N	1154	-0-	-706	-0-	194	1	942	2	Y	16	16	1	3
							18	9							
09		1530 N	1160	-0-	-370	-0-	10	1	1125	2	Y	23	20	1	6
							25	9							
10	DLQ	G-10	1093	-0-	1093	1093	250	1	823	2	Y	18	21	1	3
							20	9							
11	DLQ	G-10	1261	-0-	1261	2354	267	1	976	2	Y	16	16	1	3
							18	9							
12		1300 N	949	-0-	-351	2003	232	1	693	2	Y	22	22	1	3
							24	9							
*01		2726 N	723	-0-	-2003	-0-	67	1	639	2	Y	15	16	1	2
							17	9							

CHESTNUT, F.E. UNIT "R"		WELL #:		2	RRCID ->	092396	COMPL. DATE	11/24/1980	TOTAL DEPTH	8952	PERF. 8638 - 8658
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CARTER, ETHEL L. G.U.		WELL #:		2	RRCID ->	103128	COMPL. DATE	06/16/1999	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 10104 - 10270
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
			PLUGGED AND ABANDONED				08/23/2013	-	PLUGGED	08-23-2013	



TABASCO (CONSOLIDATED)				//CONT.//	88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO				
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO.				//CONT.//	266782							
BELL, EVERETT R G.U.				WELL #:	1	RRCID -> 109288	COMPL. DATE 01/24/1984	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10694 - 10884			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	250	1	2593	2	Y	128	127 1 14
09	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	141	9	2703	2	Y	123	127 1 10
10	DLQ G-10	3150	-0-	3150	3150	237	1	2671	2	Y	149	141 1 18
11	DLQ G-10	3012	-0-	3012	6162	135	9	2656	2	Y	120	130 1 8
12	9235 X	3073	-0-	-6162	-0-	315	1	2691	2	Y	140	138 1 10
*01	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	164	9	2830	2	Y	154	155 1 9
						224	1					
						132	9					
						228	1					
						154	9					
						80	1					
						169	9					
OLIVAREZ, M.L. ETAL GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 118477	COMPL. DATE 08/23/1985	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10980 - 11082			
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1
09	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	169	1	1925	2	Y	3	2 1 2
10	DLQ G-10	7878	-0-	7878	7878	3	9	7046	2	Y	1	3 1 -0-
11	DLQ G-10	1672	-0-	1672	9550	831	1	1540	2	Y	2	2 1 -0-
12	1300 N	-0-	-0-	-1300	8250	1	9					-0-
*01	8250 X	-0-	-0-	-8250	-0-					Y	-0-	-0-
PAGE, R.C. GAS UNIT #1				WELL #:	6	RRCID -> 126836	COMPL. DATE 04/21/2006	TOTAL DEPTH 10050	PERF. 7271 - 7814			
08	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-	-0-
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	52	-0-	52	52	4	1	48	2	Y	-0-	-0-
12	T. A.	2265	-0-	2265	2317	177	1	2088	2	Y	-0-	-0-
01	T. A.	2626	-0-	2626	4943	72	1	2554	2	Y	-0-	-0-
PAGE, ROY C. GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID -> 146572	COMPL. DATE 10/10/2011	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 5056 - 5100			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
WEST, TEMPLE W.				WELL #:	29	RRCID -> 151959	COMPL. DATE 12/08/2005	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 5926 - 6905			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
CHAPA, DAVID				WELL #:	1	RRCID -> 158276	COMPL. DATE 01/31/2006	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6761 - 6791			
08	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-	-0-
09	870 X	68	-0-	-802	-0-	21	1	47	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	T. A.	657	-0-	657	657	657	1			Y	-0-	-0-
01	T. A.	265	-0-	265	922	100	1	165	2	Y	-0-	-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)			//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO.			//CONT.// 266782									
VOLZ, FRED			WELL #: 3		RRCID -> 160590		COMPL. DATE 03/15/1996			TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6743 - 6840		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	9152 X	9152	-0-	-0-	-0-	2851 1	6231 2	Y	64	67 1		57
09	8456 X	8456	-0-	-0-	-0-	70 9	5781 2	Y	51	47 1		61
10	DLQ G-10	8476	-0-	8476	8476	56 9	5563 2	Y	48	59 1		50
11	DLQ G-10	7580	-0-	7580	16056	53 9	4783 2	Y	71	57 1		64
12	21742 X	5686	-0-	-16056	-0-	78 9	65 9	Y	59	60 1		63
*01	8394 X	8394	-0-	-0-	-0-	81 9	5167 2	Y	74	59 1		78

ROY C. PAGE GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 162823		COMPL. DATE 04/29/1997			TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6812 - 6828		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CHAPA, DAVID			WELL #: 4		RRCID -> 163009		COMPL. DATE 10/19/2006			TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7448 - 8059		
08	1116 N	1099	-0-	-17	-0-	337 1	736 2	Y	24	22 1		28
09	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	26 9	953 2	Y	21	23 1		26
10	DLQ G-10	1597	-0-	1597	1597	432 1	1041 2	Y	19	24 1		21
11	DLQ G-10	1569	-0-	1569	3166	23 9	980 2	Y	29	24 1		26
12	1300 N	1068	-0-	-232	2934	21 9	26 9	Y	24	24 1		26
*01	3100 N	1557	-0-	-1543	1391	32 9	948 2	Y	29	24 1		31

WEST, TEMPLE W.			WELL #: 19		RRCID -> 163834		COMPL. DATE 06/04/1997			TOTAL DEPTH 10965 PERF. 6738 - 6756		
08	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	286 1	1390 2	Y	4	4 1		1
09	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	4 9	1568 2	Y	5	5 1		1
10	DLQ G-10	2403	-0-	2403	2403	15 1	1838 2	Y	5	5 1		1
11	DLQ G-10	2002	-0-	2002	4405	6 9	1567 2	Y	5	5 1		1
12	1300 N	1815	-0-	515	4920	429 1	1354 2	Y	6	6 1		1
*01	3100 N	1566	-0-	-1534	3386	6 9	1412 2	Y	5	5 1		1

TABASCO (CONSOLIDATED)				//CONT.//	88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO.				//CONT.//	266782								
CHAPA GAS UNIT				WELL #:	7 L	RRCID -> 172284	COMPL. DATE	02/01/1999	TOTAL DEPTH	8936	PERF.	7912 - 8025	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	520	1	1138	2	Y	56	48 1	64
09	1140 N	1003	-0-	-137	-0-	62	9	298	1	Y	44	54 1	54
10	DLQ G-10	2201	-0-	2201	2201	48	9	732	1	Y	42	51 1	45
11	DLQ G-10	1771	-0-	1771	3972	46	9	618	1	Y	59	51 1	53
12	1300 N	1031	-0-	-269	3703	65	9	34	1	Y	50	49 1	54
*01	3100 N	2348	-0-	-752	2951	55	9	861	1	Y	67	51 1	70
						74	9						
CHAPA, DAVID				WELL #:	9	RRCID -> 174685	COMPL. DATE	10/21/1999	TOTAL DEPTH	9010	PERF.	7826 - 8682	
08	6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	2086	1	4558	2	Y	59	54 1	66
09	5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	65	9	1816	1	Y	51	55 1	62
10	DLQ G-10	5870	-0-	5870	5870	56	9	1975	1	Y	48	58 1	52
11	DLQ G-10	5622	-0-	5622	11492	53	9	2009	1	Y	71	59 1	64
12	15034 X	3542	-0-	-11492	-0-	78	9	3475	2	Y	61	60 1	65
*01	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	80	9	2072	1	Y	73	60 1	78
FRED W. VOLZ SR. UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 175815	COMPL. DATE	09/21/1999	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7190 - 7218	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
CHAPA GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID -> 175818	COMPL. DATE	10/06/1999	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7696 - 8190	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
HALSTEAD				WELL #:	1	RRCID -> 176472	COMPL. DATE	08/25/2000	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7410 - 7452	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

-----													
TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782													
WEST, TEMPLE W. WELL #: 8 RRCID -> 179287 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6150 - 6300													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
WEST, TEMPLE W. WELL #: 36 T RRCID -> 179288 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6823 - 7044													
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
FRED W. VOLZ SR. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180263 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 11142 PERF. 7302 - 7534													
08	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-	-0-			Y	-0-			17
09	408 N	-0-	-0-	-408	-0-	-0-			Y	-0-	14 1		3
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
PLUGGED AND ABANDONED 09/09/2013 - PLUGGED 09-09-2013													
-----													
WEST, TEMPLE W. WELL #: 35 RRCID -> 181320 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7312 - 7454													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
WEST, TEMPLE W. WELL #: 32 RRCID -> 182473 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6662 - 6927													
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
CHESTNUT, F. E. WELL #: 4 RRCID -> 182921 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7332 - 7406													
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	78 1	378 2		Y	-0-			-0-
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	2 1	250 2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													

-----													
TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782													
A. LONGORIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183936 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8198 - 8228													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08	1769 N	949	-0-	-820	-0-	83 1	863 2	Y	3	3 1			-0-
						3 9							
09	872 X	872	-0-	-0-	-0-	70 1	799 2	Y	3	3 1			-0-
						3 9							
10	DLQ G-10	817	-0-	817	817	86 1	728 2	Y	3	3 1			-0-
						3 9							
11	DLQ G-10	751	-0-	751	1568	58 1	691 2	Y	2	2 1			-0-
						2 9							
12	1601 X	33	-0-	-1568	-0-	3 1	30 2	Y	-0-				-0-
*01	167 X	167	-0-	-0-	-0-	5 1	161 2	Y	1	1 1			-0-
						1 9							
-----													
CHESTNUT, F. E. WELL #: 5 RRCID -> 185848 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7384 - 7394													
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----													
CHAPA GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 190280 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 6346 - 6442													
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-				-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	230	-0-	230		83 1	147 2	Y	-0-				-0-
12	T. A.	266	-0-	266	496	213 1	53 2	Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	496			Y	-0-				-0-
-----													
CHAPA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194223 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7380 - 7410													
08	898 N	898	-0-	-0-	-0-	282 1	616 2	Y	-0-				-0-
09	870 N	853	-0-	-17	-0-	266 1	587 2	Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	830	-0-	830	830	282 1	548 2	Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	904	-0-	904	1734	328 1	576 2	Y	-0-				-0-
12	1300 N	337	-0-	-963	771	337 2		Y	-0-				-0-
*01	1203 N	432	-0-	-771	-0-	163 1	269 2	Y	-0-				-0-
-----													
WEST, TEMPLE W. WELL #: 36 C RRCID -> 199823 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5360 - 5366													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
WEST, TEMPLE. W WELL #: 37 RRCID -> 200416 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7493 - 7930													
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-				-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO.																	
WEST, TEMPLE W.																	
WELL #: 39										RRCID -> 203087		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 8007 PERF. 6280 - 6430			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM		
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-		
-----																	
WEST, TEMPLE W.										WELL #: 38		RRCID -> 203108		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4750 - 4775	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
-----																	
WEST, TEMPLE W.										WELL #: 41		RRCID -> 205766		COMPL. DATE 09/13/2004		TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7625 - 7716	
08	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-						Y	-0-			85		
09	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-						Y	-0-	84	1	1		
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1		
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1		
-----																	
WEST, TEMPLE W.										WELL #: 43		RRCID -> 206841		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 8071 PERF. 7210 - 7980	
08	4929 X	4559	-0-	-370	-0-		762	1	3703	2	Y	85	84	1	14		
							94	9									
09	4530 X	4226	-0-	-304	-0-		38	1	4086	2	Y	93	88	1	19		
							102	9									
10	DLQ G-10	3760	-0-	3760	3760		859	1	2824	2	Y	70	78	1	11		
							77	9									
11	DLQ G-10	4551	-0-	4551	8311		956	1	3489	2	Y	96	89	1	18		
							106	9									
12	14175 X	5864	-0-	-8311	-0-		1442	1	4301	2	Y	110	114	1	14		
							121	9									
*01	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-		469	1	4478	2	Y	93	97	1	10		
							102	9									
-----																	
WEST, TEMPLE W.										WELL #: 42		RRCID -> 206846		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7692 - 7938	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		

-----														
TABASCO (CONSOLIDATED)														
//CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782														
WEST, TEMPLE W. WELL #: 44 RRCID -> 208347 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7472 - 7492														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	55	1	266	2	Y	2	2	1	-0-
09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	4	1	437	2	Y	3	3	1	-0-
10	DLQ G-10	450	-0-	450	450	104	1	344	2	Y	2	2	1	-0-
11	DLQ G-10	521	-0-	521	971	112	1	407	2	Y	2	2	1	-0-
12	1300 N	421	-0-	-879	92	105	1	313	2	Y	3	3	1	-0-
*01	415 N	323	-0-	-92	-0-	30	1	291	2	Y	2	2	1	-0-
-----														
WEST, TEMPLE W. WELL #: 49 RRCID -> 220877 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 6890 - 6974														
08	3937 X	3510	-0-	-427	-0-	598	1	2908	2	Y	4	4	1	1
09	3750 X	3271	-0-	-479	-0-	30	1	3235	2	Y	5	5	1	1
10	DLQ G-10	3290	-0-	3290	3290	766	1	2518	2	Y	5	5	1	1
11	DLQ G-10	2961	-0-	2961	6251	636	1	2319	2	Y	5	5	1	1
12	9109 X	2858	-0-	-6251	-0-	716	1	2135	2	Y	6	6	1	1
*01	2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	203	1	1939	2	Y	3	4	1	-0-
-----														
WEST, TEMPLE W. WELL #: 53 RRCID -> 220887 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 5336 - 6994														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
WEST, TEMPLE W. WELL #: 47 RRCID -> 221575 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 5988 - 6060														
08	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	363	1	1764	2	Y	-0-			-0-
09	2100 N	1903	-0-	-197	-0-	18	1	1885	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	2043	-0-	2043	2043	476	1	1567	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	1969	-0-	1969	4012	423	1	1546	2	Y	-0-			-0-
12	1300 N	1947	-0-	647	4659	489	1	1458	2	Y	-0-			-0-
*01	3100 N	2576	-0-	-524	4135	244	1	2332	2	Y	-0-			-0-
-----														
WEST, TEMPLE W. WELL #: 48 RRCID -> 221674 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 6296 - 6654														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														

OIL AND GAS DIVISION

-----															
TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782															
WEST, TEMPLE W. WELL #: 4WI RRCID -> 224898 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 4697 - 4730															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WEST, TEMPLE W. WELL #: 3WI RRCID -> 225921 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5738 - 6534															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
CHAPA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227035 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7536 - 7570															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	34	-0-	34	34	12	1	22	2	Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	34	-0-	34	68	34	1			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-			-0-
-----															
WEST, TEMPLE W. WELL #: 2WI RRCID -> 232797 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6370 - 6536															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CHAPA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234304 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6330 - 6718															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	593	-0-	593	593	593	1			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	593					N	-0-			-0-
-----															
CHAPA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236951 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7240 - 7292															
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	7	1	15	2	N	-0-			-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	5	1	12	2	N	-0-			-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	6	1	12	2	N	-0-			-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	28	1	49	2	N	-0-			-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	5	1	9	2	N	-0-			-0-
-----															



TABASCO (CONSOLIDATED)			//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO.			//CONT.//		266782									
PAGE, R.C. GAS UNIT 1			WELL #:		8	RRCID ->	237145	COMPL. DATE	08/11/2012	TOTAL DEPTH	10752	PERF.	8510 - 9703	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	7037 X	3232	-0-	-3805	-0-	258	1	2676	2	N	271	266	1	30
						298	9							
09	6480 X	2661	-0-	-3819	-0-	191	1	2185	2	N	259	267	1	22
						285	9							
10	DLQ G-10	2524	-0-	2524	2524	231	1	1959	2	N	304	289	1	37
						334	9							
11	DLQ G-10	2178	-0-	2178	4702	149	1	1772	2	N	234	256	1	15
						257	9							
12	7334 X	2632	-0-	-4702	-0-	182	1	2146	2	N	276	271	1	20
						304	9							
*01	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	64	1	2283	2	N	319	321	1	18
						351	9							

PAGE, R.C. GAS UNIT 1			WELL #:		7	RRCID ->	237378	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	10415	PERF.	9455 - 9968	
08	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-			2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	47	1	553	2	N	20	21	1	1
						22	9							
*01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	14	1	484	2	N	29	30	1	-0-
						32	9							

EVERITT BELL GAS UNIT 1			WELL #:		8	RRCID ->	237472	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	9922	PERF.	8545 - 8550	
08	7934 X	7934	-0-	-0-	-0-	698	1	7236	2	N	-0-			-0-
09	7492 X	7492	-0-	-0-	-0-	603	1	6889	2	N	-0-			-0-
10	8604 X	8604	-0-	-0-	-0-	908	1	7696	2	N	-0-			-0-
11	8190 X	8190	-0-	-0-	-0-	636	1	7554	2	N	-0-			-0-
12	8021 X	8021	-0-	-0-	-0-	626	1	7395	2	N	-0-			-0-
01	1550 X	791	-0-	-759	-0-	22	1	769	2	N	-0-			-0-

WEST TEMPLE W			WELL #:		56	RRCID ->	240366	COMPL. DATE	03/22/2011	TOTAL DEPTH	8163	PERF.	6446 - 7961	
08	11078 X	11078	-0-	-0-	-0-	1882	1	9150	2	N	42	41	1	7
						46	9							
09	10160 X	10160	-0-	-0-	-0-	93	1	10015	2	N	47	44	1	10
						52	9							
10	10372 X	10372	-0-	-0-	-0-	2407	1	7917	2	N	44	47	1	7
						48	9							
11	9641 X	9641	-0-	-0-	-0-	2062	1	7524	2	N	50	48	1	9
						55	9							
12	9644 X	9644	-0-	-0-	-0-	2407	1	7178	2	N	54	56	1	7
						59	9							
*01	9194 X	9194	-0-	-0-	-0-	866	1	8280	2	N	44	46	1	5
						48	9							

CHAPA GAS UNIT			WELL #:		12	RRCID ->	241212	COMPL. DATE	03/03/2008	TOTAL DEPTH	7993	PERF.	7003 - 7938	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/17/2013 - PLUGGED 09-17-2013

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO.		//CONT.//		266782										
WEST TEMPLE W		WELL #:		50	RRCID ->	241515	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	7261	PERF.	6034 -	6976	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		57	RRCID ->	242175	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	8437	PERF.	6645 -	8285
08	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	580	1	2818 2	N	366	341	1	61
						403	9						
09	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	33	1	3506 2	N	134	168	1	27
						147	9						
10	3162 X	2706	-0-	-456	-0-	597	1	1965 2	N	131	138	1	20
						144	9						
11	3690 X	702	-0-	-2988	-0-	131	1	480 2	N	83	87	1	16
						91	9						
12	3813 X	515	-0-	-3298	-0-	129	1	386 2	N	-0-	16	1	-0-
01	3813 X	676	-0-	-3137	-0-	64	1	612 2	N	-0-			-0-

WEST TEMPLE W		WELL #:		62	RRCID ->	243688	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	8609	PERF.	6367 -	8465
08	496 N	309	-0-	-187	-0-	53	1	256 2	N	-0-			-0-
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-			-0-
10	496 N	264	-0-	-232	-0-	62	1	202 2	N	-0-			-0-
11	300 N	81	-0-	-219	-0-	17	1	64 2	N	-0-			-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	25	1	73 2	N	-0-			-0-
01	279 N	153	-0-	-126	-0-	14	1	139 2	N	-0-			-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		59	RRCID ->	245377	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	8170	PERF.	7714 -	7896
08	3100 N	3131	-0-	31	31	533	1	2592 2	N	5	5	1	1
						6	9						
09	3000 N	3085	-0-	85	116	28	1	3051 2	N	5	5	1	1
						6	9						
10	3100 N	3233	-0-	133	249	752	1	2475 2	N	5	5	1	1
						6	9						
11	3231 X	2982	-0-	-249	-0-	640	1	2336 2	N	5	5	1	1
						6	9						
12	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	793	1	2365 2	N	6	6	1	1
						7	9						
*01	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	276	1	2635 2	N	5	5	1	1
						6	9						

WEST TEMPLE W		WELL #:		55	RRCID ->	247697	COMPL. DATE	05/18/2008	TOTAL DEPTH	8134	PERF.	6467 -	7650
08	1674 N	1598	-0-	-76	-0-	262	1	1272 2	N	58	57	1	10
						64	9						
09	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	13	1	1376 2	N	80	73	1	17
						88	9						
10	1922 N	1597	-0-	-325	-0-	361	1	1186 2	N	45	55	1	7
						50	9						
11	1560 N	1399	-0-	-161	-0-	286	1	1044 2	N	63	58	1	12
						69	9						
12	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	415	1	1237 2	N	91	91	1	12
						100	9						
01	1612 N	1402	-0-	-210	-0-	126	1	1208 2	N	62	67	1	7
						68	9						

-----												
TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782												
BELL, EVERETT G.U. WELL #: 3 RRCID -> 247969 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10415 - 10670												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
08	5363 X	4054	-0-	-1309	-0-	326 1	3381 2	N	315	312 1	35	
09	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	347 9	4431 2	N	308	317 1	26	
10	DLQ G-10	3167	-0-	3167	3167	339 9	2475 2	N	364	346 1	44	
11	DLQ G-10	2812	-0-	2812	5979	292 1	2288 2	N	301	326 1	19	
12	8911 X	2932	-0-	-5979	-0-	400 9	2370 2	N	328	323 1	24	
*01	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	193 1	2127 2	N	347	351 1	20	
						331 9						
						201 1						
						361 9						
						60 1						
						382 9						
-----												
WEST TEMPLE W WELL #: 88 RRCID -> 248302 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 6997 - 7078												
08	4216 X	3210	-0-	-1006	-0-	543 1	2642 2	N	23	25 1	4	
09	4080 X	3690	-0-	-390	-0-	25 9	3613 2	N	39	35 1	8	
10	3844 X	2960	-0-	-884	-0-	34 1	2251 2	N	23	27 1	4	
11	3720 X	2991	-0-	-729	-0-	43 9	2324 2	N	27	26 1	5	
12	3844 X	2151	-0-	-1693	-0-	684 1	1579 2	N	38	38 1	5	
01	3813 X	2863	-0-	-950	-0-	25 9	2566 2	N	26	28 1	3	
						530 1						
						42 9						
						268 1						
						29 9						
-----												
WEST TEMPLE W WELL #: 52 RRCID -> 248543 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6776 - 8305												
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-	
10	155 N	111	-0-	-44	-0-	26 1	85 2	N	-0-		-0-	
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	36 1	133 2	N	-0-		-0-	
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	25 1	76 2	N	-0-		-0-	
*01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	12 1	115 2	N	-0-		-0-	
-----												
WEST TEMPLE W WELL #: 1W1 RRCID -> 249397 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6389 - 6548												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 249562 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 6650 - 6750												
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

TABASCO (CONSOLIDATED)			//CONT.//	88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO.			//CONT.//	266782									
WEST TEMPLE W			WELL #:	58	RRCID ->	251650	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6319 - 8390	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	155 N	96	-0-	-59	-0-	16	1	80	2	N	-0-	-0-	
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	63	2	N	-0-	-0-	
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	44	1	143	2	N	-0-	-0-	
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	44	1	159	2	N	-0-	-0-	
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	29	1	87	2	N	-0-	-0-	
*01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	21	1	203	2	N	-0-	-0-	

  

LONGORIA, A. GAS UNIT 2			WELL #:	5	RRCID ->	253351	COMPL. DATE	07/08/2010	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	7756 - 9297
08	4216 X	4014	-0-	-202	-0-	346	1	3585	2	N	75	75 1 8
09	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	349	1	3987	2	N	72	75 1 5
10	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	430	1	3641	2	N	83	78 1 10
11	3870 X	3615	-0-	-255	-0-	275	1	3274	2	N	60	66 1 4
12	4557 X	9	-0-	-4548	-0-	66	9	7	2	N	1	5 1 -0-
01	4557 X	395	-0-	-4162	-0-	1	9	10	1	N	24	23 1 1
						26	9					

  

ETHYL L. CARTER ET AL G.U.			WELL #:	3	RRCID ->	253980	COMPL. DATE	04/22/2010	TOTAL DEPTH	11719	PERF.	10366 - 10694
08	12462 X	11427	-0-	-1035	-0-	988	1	10249	2	N	173	171 1 19
09	12180 X	11371	-0-	-809	-0-	190	9	10286	2	N	168	174 1 13
10	DLQ G-10	8816	-0-	8816	8816	908	1	7699	2	N	190	180 1 23
11	DLQ G-10	10425	-0-	10425	19241	209	9	9455	2	N	159	172 1 10
12	26374 X	7133	-0-	-19241	-0-	795	1	6391	2	N	183	180 1 13
*01	9998 X	9998	-0-	-0-	-0-	175	9	9507	2	N	204	205 1 12
						201	9					
						267	1					
						224	9					

  

WEST TEMPLE W			WELL #:	78	RRCID ->	254227	COMPL. DATE	11/22/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6901 - 7097
08	3720 X	2904	-0-	-816	-0-	483	1	2349	2	N	65	67 1 11
09	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	72	9	3263	2	N	96	87 1 20
10	3627 X	2906	-0-	-721	-0-	30	1	2162	2	N	79	87 1 12
11	3510 X	2917	-0-	-593	-0-	106	9	2230	2	N	69	68 1 13
12	3627 X	2397	-0-	-1230	-0-	657	1	1738	2	N	69	73 1 9
01	3503 X	3404	-0-	-99	-0-	87	9	3003	2	N	79	79 1 9
						611	1					
						87	9					

  

WEST, TEMPLE W.			WELL #:	60	RRCID ->	256156	COMPL. DATE	05/10/2011	TOTAL DEPTH	8053	PERF.	6280 - 7956
08	13 X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-	-0-
09	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)			//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO.			//CONT.// 266782									
EVERETT BELL GAS UNIT 1			WELL #: 12		RRCID -> 259060		COMPL. DATE 02/10/2011			TOTAL DEPTH 8531 PERF. 8690 - 9960		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	12431 X	10181	-0-	-2250	-0-	867 325	1 9	8989 2	N	295	290 1	33
09	12030 X	9732	-0-	-2298	-0-	752 382	1 9	8598 2	N	347	351 1	29
10	DLQ G-10	9580	-0-	9580	9580	960 481	1 9	8139 2	N	437	413 1	53
11	DLQ G-10	8351	-0-	8351	17931	618 384	1 9	7349 2	N	349	380 1	22
12	27203 X	9272	-0-	-17931	-0-	688 452	1 9	8132 2	N	411	403 1	30
*01	9049 X	9049	-0-	-0-	-0-	234 498	1 9	8317 2	N	453	457 1	26
EVERETT BELL GAS UNIT 1			WELL #: 10		RRCID -> 259061		COMPL. DATE 02/13/2011			TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8620 - 10110		
08	17360 X	11927	-0-	-5433	-0-	1038 132	1 9	10757 2	N	120	119 1	13
09	15540 X	3521	-0-	-12019	-0-	276 97	1 9	3148 2	N	88	94 1	7
10	DLQ G-10	200	-0-	200	200	6 139	1 9	55 2	N	126	118 1	15
11	DLQ G-10	1131	-0-	1131	1331	88	1	1043 2	N	-0-	15 1	-0-
12	9821 X	8490	-0-	-1331	-0-	662	1	7828 2	N	-0-		-0-
*01	9729 X	9729	-0-	-0-	-0-	266	1	9463 2	N	-0-		-0-
WEST, TEMPLE W.			WELL #: 87		RRCID -> 262711		COMPL. DATE 10/26/2011			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6400 - 8008		
08	6944 X	3638	-0-	-3306	-0-	600 120	1 9	2918 2	N	109	109 1	18
09	5250 X	3170	-0-	-2080	-0-	28 141	1 9	3001 2	N	128	120 1	26
10	DLQ G-10	2286	-0-	2286	2286	509 101	1 9	1676 2	N	92	104 1	14
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2286				N	-0-	14 1	-0-
12	3170 X	884	-0-	-2286	-0-	222	1	662 2	N	-0-		-0-
*01	614 X	614	-0-	-0-	-0-	58	1	556 2	N	-0-		-0-
WEST, TEMPLE W.			WELL #: 81		RRCID -> 263069		COMPL. DATE 07/27/2012			TOTAL DEPTH 8365 PERF. 6640 - 8248		
08	18972 X	10734	-0-	-8238	-0-	1806 145	1 9	8783 2	N	132	163 1	22
09	18300 X	4812	-0-	-13488	-0-	44 13	1 9	4755 2	N	12	31 1	3
10	DLQ G-10	12156	-0-	12156	12156	2794 172	1 9	9190 2	N	156	135 1	24
11	DLQ G-10	14926	-0-	14926	27082	3160 233	1 9	11533 2	N	212	196 1	40
12	33749 X	6667	-0-	-27082	-0-	1674 2	1 9	4991 2	N	2	42 1	-0-
*01	12214 X	12214	-0-	-0-	-0-	1133 250	1 9	10831 2	N	227	202 1	25

OIL AND GAS DIVISION

TABASCO (CONSOLIDATED) FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. WEST, TEMPLE W.				//CONT.// //CONT.//	88103 100 266782	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
				WELL #: 82	RRCID -> 263252	COMPL. DATE 12/17/2013	TOTAL DEPTH 8516	PERF. 6670	- 8294					
08	10571 X	298	-0-	-10273	-0-	47 1 21 9	230 2	N		19	34 1		3	
09	10320 X	551	-0-	-9769	-0-	1 1 464 9	86 2	N		422	338 1		87	
10	DLQ G-10	291	-0-	291	291	61 1 31 9	199 2	N		28	111 1		4	
11	DLQ G-10	400	-0-	400	691	86 1	314 2	N		-0-	4 1		-0-	
12	1801 X	1110	-0-	-691	-0-	279 1	831 2	N		-0-			-0-	
*01	2002 X	2002	-0-	-0-	-0-	189 1 4 9	1809 2	N		4	4 1		-0-	
WEST, TEMPLE W.				WELL #: 86	RRCID -> 263253	COMPL. DATE 09/26/2011	TOTAL DEPTH 8516	PERF. 5426	- 8048					
08	29412 X	29412	-0-	-0-	-0-	5015 1 13 9	24384 2	N		12	47 1		2	
09	23490 X	-0-	-0-	-23490	-0-			N		-0-	2 1		-0-	
10	DLQ G-10	38402	-0-	38402	38402	8830 1 530 9	29042 2	N		482	408 1		74	
11	DLQ G-10	27369	-0-	27369	65771	5886 1 2 9	21481 2	N		2	75 1		1	
12	92836 X	27065	-0-	-65771	-0-	6797 1	20268 2	N		-0-			1	
*01	117 X	117	-0-	-0-	-0-	11 1	106 2	N		-0-			1	
OLIVAREZ, M.L. ETAL GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 263255	COMPL. DATE 09/24/2011	TOTAL DEPTH 11780	PERF. 10090	- 10288					
08	925 X	925	-0-	-0-	-0-	81 1	844 2	N		-0-			-0-	
09	840 X	286	-0-	-554	-0-	23 1	263 2	N		-0-			-0-	
10	961 X	828	-0-	-133	-0-	87 1	741 2	N		-0-			-0-	
11	930 X	-0-	-0-	-930	-0-			N		-0-			-0-	
12	961 X	-0-	-0-	-961	-0-			N		-0-			-0-	
01	930 X	-0-	-0-	-930	-0-			N		-0-			-0-	
WEST, TEMPLE W.				WELL #: 90	RRCID -> 263280	COMPL. DATE 01/07/2012	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6710	- 6837					
08	9269 X	5953	-0-	-3316	-0-	1002 1 81 9	4870 2	N		74	71 1		12	
09	8310 X	6038	-0-	-2272	-0-	55 1 56 9	5927 2	N		51	53 1		10	
10	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	1315 1 66 9	4326 2	N		60	61 1		9	
11	5557 X	5557	-0-	-0-	-0-	1179 1 75 9	4303 2	N		68	63 1		14	
12	6603 X	5709	-0-	-894	-0-	1412 1 85 9	4212 2	N		77	82 1		9	
*01	6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	596 1 69 9	5695 2	N		63	65 1		7	
WEST, TEMPLE W.				WELL #: 85	RRCID -> 263295	COMPL. DATE 03/22/2012	TOTAL DEPTH 8230	PERF. 6570	- 8134					
08	11625 X	8550	-0-	-3075	-0-	1417 1 244 9	6889 2	N		222	223 1		37	
09	10650 X	8453	-0-	-2197	-0-	74 1 376 9	8003 2	N		342	309 1		70	
10	DLQ G-10	8344	-0-	8344	8344	1854 1 391 9	6099 2	N		355	371 1		54	
11	DLQ G-10	8096	-0-	8096	16440	1650 1 425 9	6021 2	N		386	367 1		73	
12	24666 X	8226	-0-	-16440	-0-	1944 1 486 9	5796 2	N		442	457 1		58	
*01	6950 X	6950	-0-	-0-	-0-	632 1 275 9	6043 2	N		250	281 1		27	

OIL AND GAS DIVISION

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782  
 EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 263646 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 7498 - 8782

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	18507 X	11246	-0-	-7261	-0-	962 1 309 9		281	267 1	31
09	15000 X	2354	-0-	-12646	-0-	187 1 36 9	N	33	62 1	2
10	DLQ G-10	2897	-0-	2897	2897	306 1 1 9	N	1	3 1	-0-
11	DLQ G-10	3663	-0-	3663	6560	284 1	N	-0-		-0-
12	9371 X	2811	-0-	-6560	-0-	216 1 44 9	N	40	37 1	3
*01	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	79 1 113 9	N	103	100 1	6

EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 264773 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 6787 - 8851

08	9672 X	-0-	-0-	-9672	-0-		N	-0-		2
09	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	300 1 215 9	N	195	178 1	19
10	DLQ G-10	4320	-0-	4320	4320	437 1 184 9	N	167	165 1	21
11	DLQ G-10	8553	-0-	8553	12873	646 1 223 9	N	203	211 1	13
12	22274 X	9401	-0-	-12873	-0-	715 1 238 9	N	216	213 1	16
*01	9476 X	9476	-0-	-0-	-0-	252 1 267 9	N	243	245 1	14

WEST, TEMPLE W. WELL #: 66 RRCID -> 267244 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7086 - 7380

08	3193 X	1784	-0-	-1409	-0-	297 1 42 9	N	38	38 1	6
09	2970 X	1890	-0-	-1080	-0-	17 1 55 9	N	50	46 1	10
10	2387 X	1608	-0-	-779	-0-	365 1 44 9	N	40	44 1	6
11	1890 X	1599	-0-	-291	-0-	333 1 52 9	N	47	44 1	9
12	1953 X	717	-0-	-1236	-0-	171 1 36 9	N	33	38 1	4
01	1953 X	1813	-0-	-140	-0-	165 1 74 9	N	67	64 1	7

EVERETT BELL GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 267330 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8706 - 10032

08	10571 X	9165	-0-	-1406	-0-	784 1 248 9	N	225	224 1	25
09	9720 X	8536	-0-	-1184	-0-	667 1 243 9	N	221	228 1	18
10	DLQ G-10	8634	-0-	8634	8634	881 1 283 9	N	257	244 1	31
11	DLQ G-10	8045	-0-	8045	16679	607 1 227 9	N	206	224 1	13
12	24761 X	8082	-0-	-16679	-0-	609 1 270 9	N	245	240 1	18
*01	7819 X	7819	-0-	-0-	-0-	206 1 283 9	N	257	260 1	15

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO.		//CONT.// 266782									
EVERETT BELL GAS UNIT II		WELL #: 7		RRCID -> 268721		COMPL. DATE 09/11/2013		TOTAL DEPTH 10179 PERF. 8132 - 10272			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	23035 X	23035	-0-	-0-	-0-	1993 1 374 9	20668 2	N	340	340 1	38
09	34650 X	17852	-0-	-16798	-0-	1411 1 318 9	16123 2	N	289	303 1	24
10	30318 X	24848	-0-	-5470	-0-	2588 1 326 9	21934 2	N	296	284 1	36
11	25680 X	22382	-0-	-3298	-0-	1717 1 255 9	20410 2	N	232	253 1	15
12	26536 X	21455	-0-	-5081	-0-	1651 1 289 9	19515 2	N	263	259 1	19
01	24862 X	19389	-0-	-5473	-0-	522 1 290 9	18577 2	N	264	268 1	15
-----											
WEST TEMPLE W		WELL #: 61		RRCID -> 268747		COMPL. DATE 05/30/2013		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6560 - 8341			
08	27256 X	27256	-0-	-0-	-0-	4544 1 618 9	22094 2	N	562	605 1	10
09	31410 X	24234	-0-	-7176	-0-	218 1 623 9	23393 2	N	566	460 1	116
10	32457 X	23248	-0-	-9209	-0-	5326 1 403 9	17519 2	N	366	426 1	56
11	31410 X	21319	-0-	-10091	-0-	4512 1 339 9	16468 2	N	308	306 1	58
12	28985 X	19085	-0-	-9900	-0-	4728 1 259 9	14098 2	N	235	262 1	31
01	27249 X	18643	-0-	-8606	-0-	1746 1 211 9	16686 2	N	192	202 1	21
-----											
WEST TEMPLE W		WELL #: 63		RRCID -> 268845		COMPL. DATE 04/25/2012		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7076 - 8336			
08	23188 X	4464	-0-	-18724	-0-	741 1 121 9	3602 2	N	110	115 1	18
09	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	35 1 134 9	3776 2	N	122	115 1	25
10	5952 X	3922	-0-	-2030	-0-	871 1 186 9	2865 2	N	169	168 1	26
11	5310 X	3339	-0-	-1971	-0-	670 1 222 9	2447 2	N	202	190 1	38
12	4991 X	3351	-0-	-1640	-0-	786 1 222 9	2343 2	N	202	214 1	26
01	4464 X	2946	-0-	-1518	-0-	260 1 199 9	2487 2	N	181	187 1	20
-----											
PAGE, ROY C. GAS UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 269077		COMPL. DATE 02/17/2013		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7500 - 9595			
08	200415 X	69733	-0-	-130682	-0-	6113 1 243 9	63377 2	N	221	222 1	23
09	111000 X	49424	-0-	-61576	-0-	3963 1 177 9	45284 2	N	161	173 1	11
10	114700 X	47940	-0-	-66760	-0-	5043 1 163 9	42734 2	N	148	144 1	15
11	97710 X	38365	-0-	-59345	-0-	2969 1 112 9	35284 2	N	102	113 1	4
12	89001 X	22634	-0-	-66367	-0-	1760 1 72 9	20802 2	N	65	64 1	5
01	69719 X	25116	-0-	-44603	-0-	683 1 152 9	24281 2	N	138	135 1	8



TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO.		//CONT.//		266782									
CHESTNUT, F. E.		WELL #:		7	RRCID ->	269224	COMPL. DATE	09/20/2013	TOTAL DEPTH	10130	PERF.	7526 - 9968	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	37665 X	31103	-0-	-6562	-0-	5087 1277 9	24739	2	N	1161	1142	1	194
09	27838 X	27838	-0-	-0-	-0-	247 1014 9	26577	2	N	922	926	1	190
10	33914 X	30251	-0-	-3663	-0-	6798 1092 9	22361	2	N	993	1031	1	152
11	32820 X	25213	-0-	-7607	-0-	5180 1128 9	18905	2	N	1025	984	1	193
12	33914 X	28991	-0-	-4923	-0-	6994 1142 9	20855	2	N	1038	1096	1	135
01	31093 X	27113	-0-	-3980	-0-	2488 836 9	23789	2	N	760	813	1	82
-----													
VOLTZ ET AL GAS UNIT 1		WELL #:		7	RRCID ->	269226	COMPL. DATE	02/05/2013	TOTAL DEPTH	10131	PERF.	8186 - 9956	
08	30194 X	20471	-0-	-9723	-0-	1780 240 9	18451	2	N	218	218	1	23
09	20142 X	20142	-0-	-0-	-0-	1601 250 9	18291	2	N	227	232	1	18
10	20879 X	20879	-0-	-0-	-0-	2175 272 9	18432	2	N	247	235	1	30
11	20147 X	20147	-0-	-0-	-0-	1545 244 9	18358	2	N	222	238	1	14
12	20801 X	20628	-0-	-173	-0-	1587 279 9	18762	2	N	254	250	1	18
01	20894 X	20304	-0-	-590	-0-	546 320 9	19438	2	N	291	293	1	16
-----													
CHESTNUT, F. E.		WELL #:		9	RRCID ->	269505	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	7499 - 10154	
08	60636 X	18789	-0-	-41847	-0-	4450 540 9	13799	2	N	491	571	1	272
09	58680 X	17539	-0-	-41141	-0-	4563 287 9	12689	2	N	261	383	1	150
10	27203 X	27203	-0-	-0-	-0-	7534 585 9	19084	2	N	532	376	1	306
11	25017 X	25017	-0-	-0-	-0-	7143 513 9	17361	2	N	466	584	1	188
12	23886 X	23886	-0-	-0-	-0-	7153 480 9	16253	2	N	436	586	1	38
01	27218 X	16250	-0-	-10968	-0-	15780	470	9	N	427	197	1	268
-----													
CHESTNUT, F. E.		WELL #:		8	RRCID ->	270121	COMPL. DATE	09/17/2013	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	7845 - 9900	
08	56389 X	23188	-0-	-33201	-0-	5439 881 9	16868	2	N	801	929	1	38
09	54570 X	24518	-0-	-30052	-0-	6327 597 9	17594	2	N	543	581	1	-0-
10	56389 X	25679	-0-	-30710	-0-	7033 832 9	17814	2	N	756	572	1	184
11	26610 X	23462	-0-	-3148	-0-	6641 680 9	16141	2	N	618	579	1	223
12	27497 X	22689	-0-	-4808	-0-	6745 619 9	15325	2	N	563	782	1	4
01	25668 X	20445	-0-	-5223	-0-	5801 571 9	14073	2	N	519	389	1	134

-----															
TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782															
PAGE, ROY C GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 270578 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7410 - 9584															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----															
08		93825 X	93825	-0-	-0-	-0-	8210 490	1 9	85125	2	N	445	463	1	50
09		86550 X	80123	-0-	-6427	-0-	6420 344	1 9	73359	2	N	313	336	1	27
10		89435 X	67550	-0-	-21885	-0-	7102 264	1 9	60184	2	N	240	238	1	29
11		86550 X	47224	-0-	-39326	-0-	3655 127	1 9	43442	2	N	115	137	1	7
12		40896 X	40896	-0-	-0-	-0-	3168 284	1 9	37444	2	N	258	246	1	19
01		89435 X	37724	-0-	-51711	-0-	1023 320	1 9	36381	2	N	291	293	1	17
-----															
AMX BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270606 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 9658 - 9980															
10		167400 X	35934	-0-	-131466	-0-	3580 2013	1 9	30341	2	N	1830	1608	1	222
11		162000 X	125524	-0-	-36476	-0-	9105 8197	1 9	108222	2	N	7452	7201	1	473
12		167400 X	66660	-0-	-100740	-0-	4904 3790	1 9	57966	2	N	3445	3667	1	251
01		167400 X	37985	-0-	-129415	-0-	965 2697	1 9	34323	2	N	2452	2562	1	141
-----															
BELL, EVERETT R. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 270809 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 10294 - 10784															
09		60615 X	55240	-0-	-5375	-0-	4382 789	1 9	50069	2	N	717	656	1	61
10		69595 X	23760	-0-	-45835	-0-	2464 419	1 9	20877	2	N	381	396	1	46
11		67350 X	17312	-0-	-50038	-0-	1321 284	1 9	15707	2	N	258	288	1	16
12		69595 X	13876	-0-	-55719	-0-	1058 307	1 9	12511	2	N	279	275	1	20
01		69595 X	11544	-0-	-58051	-0-	306 348	1 9	10890	2	N	316	318	1	18
-----															
PAGE, ROY C GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 271571 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7698 - 9566															
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		66750 X	NO RPT	-0-	-66750	-0-					N	NO RPT			-0-
10		68975 X	NO RPT	-0-	-68975	-0-					N	NO RPT			-0-
11		66750 X	NO RPT	-0-	-66750	-0-					N	NO RPT			-0-
12		68975 X	NO RPT	-0-	-68975	-0-					N	NO RPT			-0-
01		68975 X	NO RPT	-0-	-68975	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
TABASCO (P) 88103 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO															
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701															
BELL-STELZIG UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 014534 COMPL. DATE 06/27/1961 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A															
08	SI	MULT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SI	MULT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI	MULT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI	MULT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI	MULT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI	MULT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TABASCO (S) 88103 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701  
 BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106419 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7480 - 7493

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		155 N	71	-0-	-84	-0-	3	1	68	2	Y	-0-			-0-
09		80 N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	2	Y	-0-			-0-
10		93 N	77	-0-	-16	-0-	3	1	74	2	Y	-0-			-0-
11		70 N	70	-0-	-0-	-0-	14	1	56	2	Y	-0-			-0-
12		93 N	39	-0-	-54	-0-	3	1	36	2	Y	-0-			-0-
*01		197 N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	Y	-0-			-0-

TABASCO (X) 88103 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426  
 CARD - HGWC & I DISTRICT 6 WELL #: 1 RRCID -> 128055 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8815 - 8868

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

TABASCO, NORTH (A SAND) 88105 002 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 SMITH PRODUCTION INC. 789662  
 CNG I WELL #: 2 RRCID -> 152619 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5168 - 5188

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TABASCO, NORTH (HEARD) 88105 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO  
 SMITH PRODUCTION INC. 789662  
 CNG I WELL #: 1 RRCID -> 160792 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 12468 PERF. 7080 - 7164

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TABASCO, NORTH (R) 88105 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581  
 AMYX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120343 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8679 - 8779

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TABASCO, NORTH (R, FB-2) WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. TEXAN GARDENS		88105 766 945581		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO							
WELL #:		1		RRCID -> 193802		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 8428 -		8549					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3503 X	2504	-0-	-999	-0-	-0-	185	1	2319	2	N	-0-					116
09	3390 X	1155	-0-	-2235	-0-	-0-	85	1	1070	2	N	-0-					116
10	2635 X	2418	-0-	-217	-0-	-0-	178	1	2240	2	N	-0-					116
11	2550 X	2259	-0-	-291	-0-	-0-	175	1	2084	2	N	-0-					116
12	2635 X	1913	-0-	-722	-0-	-0-	146	1	1767	2	N	-0-					116
01	2511 X	2127	-0-	-384	-0-	-0-	156	1	1971	2	N	-0-					116

TABASCO, NORTH (R,FB-3) WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. HIDALGO-WILLACY		88105 770 945581		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO							
WELL #:		2A		RRCID -> 118847		COMPL. DATE 08/09/1985		TOTAL DEPTH 8962		PERF. 8717 -		8789					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLACY, HIDALGO		WELL #:		15B		RRCID -> 145306		COMPL. DATE 10/03/1993		TOTAL DEPTH 9310		PERF. 8882 -		9158			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAFT (4000) HARRIGAN OPERATING, LLC MAYO		88119 528 359521		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: SAN PATRICIO		
WELL #:		91H		RRCID -> 269588		COMPL. DATE 03/02/2012		TOTAL DEPTH 3925		PERF. 4248 -		4915
08	0	6679	-0-	6679	197682	207	1	6472	2	N	-0-	15
09	202929	5247	-0-	-197682	-0-	141	1	5106	2	N	-0-	15
10	10261 #	8277	-0-	-1984	-0-	207	1	8070	2	N	-0-	15
11	9930 #	6486	-0-	-3444	-0-	141	1	6345	2	N	-0-	15
12	7626 #	6870	-0-	-756	-0-	249	1	6621	2	N	-0-	15
*01	8035	8035	-0-	-0-	-0-	232	1	7803	2	N	-0-	15

TAFT (6150 FRIO) WALLIS ENERGY, INC. WILLIAMS, JAMES P.		88119 726 893997		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: SAN PATRICIO				
WELL #:		4		RRCID -> 120991		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6830		PERF. 4150 -		4170
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	69					N	NO RPT	-0-		

TAFT, NORTH (D) SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. MAYO-BLASCHKE UNIT NO. 1		88122 360 747194		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: SAN PATRICIO		
WELL #:		1		RRCID -> 270118		COMPL. DATE 02/10/2012		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6266 -		6269
08	6200	4994	-0-	-1206	49689	4954	2	40	9	N	36	165 1
09	6000	4492	-0-	-1508	48181	4372	2	120	9	N	109	156 1 16 8
10	52676	4495	-0-	-48181	-0-	4453	2	42	9	N	38	5 8
11	3421 R	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-	149
12	4464	3671	-0-	-793	-0-	3528	2	143	9	N	130	177 1
01	4464	2980	-0-	-1484	-0-	2941	2	39	9	N	35	137

-----															
TAFT, NORTHEAST (6350)															
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P.			88123 800		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO				
RITCHIE FARMS, LTD			747194												
			WELL #:	1	RRCID ->	249497	COMPL. DATE	05/12/2009	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6529 - 6531			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	91			210	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	65	159	1	116	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	80	157	1	39	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	79			118	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	81	139	1	60	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	78			138	
-----															
TAFT, WEST (5600)															
HURD ENTERPRISES, LTD.			88132 747		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO				
WELDER FORD			419886												
			WELL #:	1	RRCID ->	266216	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	6010	PERF.	5708 - 5742			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	5190		5190	-0-	-0-	1647	2	3543	9	N	3221	3144	1	710	
09	4800		4588	-0-	-212	1447	2	3141	9	N	2855	2772	1	793	
10	4960		4332	-0-	-628	1146	2	3186	9	N	2896	3292	1	397	
11	4800		3337	-0-	-1463	728	2	2609	9	N	2372	2408	1	361	
12	4960		4463	-0-	-497	1437	2	3026	9	N	2751	2758	1	354	
01	4960		3272	-0-	-1688	988	2	2284	9	N	2076	2054	1	376	
-----															
TAGUACHE CREEK (WILCOX 10800)															
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC			88137 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
GOMEZ			076861												
			WELL #:	2	RRCID ->	174955	COMPL. DATE	03/13/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10302 - 10544			
08	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-				Y	-0-			55	
09	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-				Y	-0-			55	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55	
-----															
GOMEZ															
			WELL #:	1	RRCID ->	175131	COMPL. DATE	10/13/1999	TOTAL DEPTH	10991	PERF.	10458 - 10497			
08	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-				Y	-0-			-0-	
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-				Y	-0-			-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
-----															
RMR OPERATING, LLC															
RESENDEZ			714351												
			WELL #:	1	RRCID ->	210373	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	11332	PERF.	10512 - 10782			
08	3912	X	3912	-0-	-0-	853	1	3059	3	N	-0-			-0-	
09	1560	X	505	-0-	-1055	89	1	416	3	N	-0-			-0-	
10	2304	X	2304	-0-	-0-	668	1	1636	3	N	-0-			-0-	
11	1938	X	1938	-0-	-0-	895	1	1043	3	N	-0-			-0-	
12	1612	X	1490	-0-	-122	1490	3			N	-0-			-0-	
01	1612	X	1275	-0-	-337	1275	3			N	-0-			-0-	
-----															
LA DUQUESA															
			WELL #:	1	RRCID ->	211541	COMPL. DATE	06/26/2005	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10452 - 10464			
08	406	X	406	-0-	-0-	89	1	317	3	N	-0-			-0-	
09	240	X	137	-0-	-103	94	1	43	3	N	-0-			-0-	
10	277	X	277	-0-	-0-	80	1	197	3	N	-0-			-0-	
11	432	X	432	-0-	-0-	199	1	233	3	N	-0-			-0-	
12	434	X	217	-0-	-217	217	3			N	-0-			-0-	
01	403	X	109	-0-	-294	109	3			N	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

TAL VEZ, EAST (WILCOX 8000)		88191 650		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB							
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748													
MOOS HEIRS		WELL #:	5	RRCID ->	237106	COMPL. DATE	09/15/2010	TOTAL DEPTH	8400 PERF. 2144 - 2154						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TAQUACHIE (HINNANT #3)		88351 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA							
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736													
FULBRIGHT, J.E. "G"		WELL #:	3	RRCID ->	147422	COMPL. DATE	12/03/1993	TOTAL DEPTH	13374 PERF. 9262 - 10496						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

TAQUACHIE CREEK (WILCOX)		88360 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA							
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736													
FULBRIGHT, J. E. "G"		WELL #:	2	RRCID ->	151943	COMPL. DATE	11/01/1992	TOTAL DEPTH	2240 PERF. 1900 - 2020						
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

TAQUACHIE CREEK (WILCOX 11,162)		88360 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA							
DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC.		222023													
J.M. CUELLAR NE		WELL #:	1	RRCID ->	221232	COMPL. DATE	05/15/2006	TOTAL DEPTH	14300 PERF. 11872 - 11990						
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

TECOLOTE, WEST (2200)		88632 461		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS							
LIVE OAK RESERVES, INC.		503944													
GARCIA		WELL #:		RRCID ->	178225	COMPL. DATE	06/12/2000	TOTAL DEPTH	5300 PERF. 2370 - 2374						
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						31
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						31
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						31
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						31
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						31
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						31
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2011															

OIL AND GAS DIVISION

TECOLOTE, WEST (3100) 88632 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS  
 ANDERSON OIL LTD. 022499  
 DICKSON FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 215491 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 5264 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	155 #	82	-0-	-73	-0-	82	2	N	-0-			-0-
09	180 #	151	-0-	-29	-0-	151	2	N	-0-			-0-
10	186 #	170	-0-	-16	-0-	170	2	N	-0-			-0-
11	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-			-0-
12	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-			-0-
01	155 #	117	-0-	-38	-0-	117	2	N	-0-			-0-

TEMPAS (REKLA 4030-A) 88746 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA  
 BLACK BEAR OIL CORPORATION 072594  
 SINGER WELL #: 1 RRCID -> 098866 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 4034 - 4036

08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			11
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-			11
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2	N	-0-			11
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-			11
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-			11
*01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2	N	-0-			11

TENERIAS (7920) 88795 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY  
 FLINT OAK ENERGY, LLC 273933  
 PINNELL WELL #: 5 RRCID -> 201433 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7858 - 7868

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TERESA (3110) 88866 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS  
 CLICK ENERGY COMPANY 160556  
 MCDANIELS, S. T. WELL #: 1 RRCID -> 014611 COMPL. DATE 09/03/1955 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 3129 - 3141

08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-			-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-			-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-			-0-
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-			-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRICE, C.W. WELL #: 2 RRCID -> 074765 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3215 PERF. N/A

08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-			-0-
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	N	-0-			-0-
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2	N	-0-			-0-
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-			-0-
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRICE, C.W. WELL #: 1 RRCID -> 074853 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 3210 PERF. N/A

08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-			-0-
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2	N	-0-			-0-
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2	N	-0-			-0-
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2	N	-0-			-0-
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TERESA (3110)		//CONT.// 88866 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
CLICK ENERGY COMPANY		//CONT.// 160556									
BAKER, HEIRS, A. J.		WELL #: 4		RRCID -> 076547		COMPL. DATE 04/11/1978		TOTAL DEPTH 3207 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	DLQ G-10	57	-0-	57	57	57	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	57			Y	NO RPT		-0-
-----											
SHEPHERD, B.J.		WELL #: 1		RRCID -> 077735		COMPL. DATE 07/20/1978		TOTAL DEPTH 3212 PERF. N/A			
08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-	-0-	-0-
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2	N	-0-	-0-	-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-	-0-	-0-
11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2	N	-0-	-0-	-0-
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BAKER, A.J. HEIRS		WELL #: 5		RRCID -> 087154		COMPL. DATE 04/07/1980		TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3090 - 3106			
08	3100 N	573	-0-	-2527	8672	573	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	3000 N	487	-0-	-2513	6159	487	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	3100 N	975	-0-	-2125	4034	975	2	Y	-0-	-0-	-0-
*11	4678 N	644	-0-	-4034	-0-	644	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	DLQ G-10	634	-0-	634	634	634	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	634			Y	NO RPT		-0-
-----											
BAKER, A.J. HEIRS		WELL #: 6		RRCID -> 087971		COMPL. DATE 06/03/1980		TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3098 - 3113			
08	INC G-10	75	-0-	75	3093	75	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	INC G-10	57	-0-	57	3150	57	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	INC G-10	158	-0-	158	3308	158	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	INC G-10	92	-0-	92	3400	92	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	DLQ G-10	87	-0-	87	3487	87	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3487			Y	NO RPT		-0-
-----											
BAKER, A. J. HRS		WELL #: 7		RRCID -> 095076		COMPL. DATE 08/07/1981		TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3053 - 3073			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
BAKER, A. J. HRS		WELL #: 8		RRCID -> 095077		COMPL. DATE 08/01/1981		TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3109 - 3127			
08	2538 N	267	-0-	-2271	-0-	267	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	DLQ G-10	314	-0-	314	314	314	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	314			Y	NO RPT		-0-



TESORO				88949 001 ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL			
AWP OPERATING COMPANY				038889								
MARCHBANKS				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	3507	-0-	3507	3507	533 1	2974 2	N	-0-			-0-
12	SHUT IN	11385	-0-	11385	14892	1196 1	10121 2	N	62			62
*01	14256	14256	-0-	-0-	14892	68 9	12923 2	N	80			142
						88 9						

TESORO (3600)				88949 540 NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DUVAL			
TYLUDEDEDA, LLC				875253								
MARCHBANKS, G.B.				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAN GARDENS (HEARD, FIRST)				89070 125 NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO.				266782								
CNG GAS UNIT VI				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TEXAN GARDENS (HEARD MASSIVE)				89070 187 NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO.				266782								
CNG GAS UNIT IV				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
08	3534 X	2994	-0-	-540	-0-	436 1	2541 2	Y	15	15 1		10
						17 9						
09	3060 X	2898	-0-	-162	-0-	769 1	2127 2	Y	2			12
						2 9						
10	DLQ G-10	2552	-0-	2552	2552	355 1	2189 2	Y	7	19 1		-0-
						8 9						
11	DLQ G-10	2683	-0-	2683	5235	402 1	2278 2	Y	3			3
						3 9						
12	7666 X	2431	-0-	-5235	-0-	317 1	2104 2	Y	9			12
						10 9						
*01	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	372 1	2209 2	Y	2			14
						2 9						

-----											
TEXAN GARDENS (HEARD MASSIVE)		//CONT.//		89070 187	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO	
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				945581							
HEARD GAS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID -> 194585	COMPL. DATE	04/10/2001	TOTAL DEPTH	10154	PERF.	8069 - 8334
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
08		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	75 1	946 2	Y	-0-	12
09		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	75 1	939 2	Y	-0-	12
10		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	76 1	952 2	Y	-0-	12
11		971 N	971	-0-	-0-	-0-	75 1	896 2	Y	-0-	12
12		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	80 1	976 2	Y	1	5
							1 9				
*01		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	76 1	963 2	Y	-0-	5
-----											
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION		WELL #:		5	RRCID -> 194619	COMPL. DATE	12/18/2002	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	7862 - 7934
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
HIDALGO WILLACY		WELL #:		11B	RRCID -> 221193	COMPL. DATE	06/10/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7474 - 7500
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
HEARD GAS UNIT 2		WELL #:		7	RRCID -> 221477	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7676 - 7760
08		31 N	30	-0-	-1	-0-	2 1	28 2	Y	-0-	-0-
09		510 N	30	-0-	-480	-0-	2 1	28 2	Y	-0-	-0-
10		31 N	27	-0-	-4	-0-	2 1	25 2	Y	-0-	-0-
11		30 N	18	-0-	-12	-0-	1 1	17 2	Y	-0-	-0-
12		31 N	18	-0-	-13	-0-	1 1	17 2	Y	-0-	-0-
01		31 N	28	-0-	-3	-0-	2 1	26 2	Y	-0-	-0-
-----											
HIDALGO-WILLACY		WELL #:		10B	RRCID -> 223977	COMPL. DATE	12/23/2006	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7422 - 7462
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
HEARD GAS UNIT 2		WELL #:		8	RRCID -> 244522	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	8706	PERF.	7736 - 7746
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/21/2013											

TEXAN GARDENS (HEARD, THIRD)			89070 250		NON-ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: HIDALGO	
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.			945581										
HIDALGO WILLACY			WELL #:	4B	RRCID ->	164206	COMPL. DATE	07/11/1997	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7464 -	7500
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARCIA, E.			WELL #:		1	RRCID ->	194526	COMPL. DATE	03/18/2003	TOTAL DEPTH	10021	PERF.	7270 -	7280
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	1 1	12 2	N	-0-				20	
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	1 1	10 2	N	-0-				20	
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	1 1	14 2	N	5	12 1			13	
						6 9								
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	18 2	N	1				14	
						1 9								
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 2	N	-0-				14	
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	2 1	24 2	N	1				15	
						1 9								

TEXAN GARDENS (K SAND)			89070 298		NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HIDALGO	
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.			945581										
HEARD GAS UNIT 2			WELL #:	8	RRCID ->	270570	COMPL. DATE	08/21/2013	TOTAL DEPTH	8706	PERF.	8209 -	8239
08	0	10388	-0-	10388	10388	750 1	9419 2	Y	199	177 1			162
						219 9							
09	19313 X	8925	-0-	-10388	-0-	647 1	8112 2	Y	151	180 1			133
						166 9							
10	2883 X	1412	-0-	-1471	-0-	104 1	1308 2	Y	-0-				-0-
11	2790 X	965	-0-	-1825	-0-	75 1	890 2	Y	-0-				-0-
12	2883 X	1135	-0-	-1748	-0-	86 1	1049 2	Y	-0-				-0-
*01	2883 X	786	-0-	-2097	-0-	58 1	728 2	Y	-0-				-0-

TEXAN GARDENS (K, NW)			89070 299		NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HIDALGO	
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO.			266782										
CNG GAS UNIT VI			WELL #:	3	RRCID ->	173970	COMPL. DATE	06/15/1999	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8038 -	8076
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.			945581										
SWANTNER			WELL #:	1	RRCID ->	163103	COMPL. DATE	12/09/1996	TOTAL DEPTH	8176	PERF.	7506 -	7536
08	992 N	109	-0-	-883	-0-	8 1	101 2	Y	-0-				50
09	960 N	362	-0-	-598	-0-	25 1	317 2	Y	18	30 1			38
						20 9							
10	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			Y	-0-				38
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-				38
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-				38
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1				39

## OIL AND GAS DIVISION

TEXAN GARDENS (K, NW)		//CONT.//			89070 299	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		//CONT.//			945581											
SWANTNER					WELL #:	2	RRCID ->	165168	COMPL. DATE	06/19/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7124 - 7162		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	1	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

  

TEXAN GARDENS (L SAND)					89070 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO.					266782											
CNG G.U. IV					WELL #:	5	RRCID ->	142383	COMPL. DATE	09/08/1992	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8236 - 8292		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

  

CNG G.U. VI					WELL #:	4	RRCID ->	144233	COMPL. DATE	02/18/1993	TOTAL DEPTH	8814	PERF.	8366 - 8410		
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				4
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				4
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				4
11	DLQ G-10	158	-0-	158	158	158	158	24	1	134	2	Y	-0-			4
12	289 N	131	-0-	-158	-0-	-0-	-0-	17	1	114	2	Y	-0-			4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				4

  

CNG G.U. IV					WELL #:	6	RRCID ->	144367	COMPL. DATE	02/23/1993	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8128 - 8422		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

  

CNG GAS UNIT VI					WELL #:	1	RRCID ->	220756	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8182 - 8234		
08	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	199	1	1157	2	Y	20	5	1	19
09	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	382	1	1057	2	Y	1			20
10	DLQ G-10	1301	-0-	1301	1301	1301	1301	182	1	1118	2	Y	1	20	1	1
11	DLQ G-10	1291	-0-	1291	2592	193	1	193	1	1097	2	Y	1			2
12	1300 N	1333	-0-	33	2625	174	1	174	1	1156	2	Y	3			5
*01	3100 N	1113	-0-	-1987	638	160	1	160	1	952	2	Y	1			6
								1	9							

  

CNG GAS UNIT IV					WELL #:	2	RRCID ->	220757	COMPL. DATE	03/27/2006	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8162 - 8335		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

TEXAN GARDENS (L SAND)		//CONT.//	89070 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO.		//CONT.//	266782	WELL #: 2		RRCID -> 227021	COMPL. DATE 04/18/2007	TOTAL DEPTH 10613	PERF. 8294	- 8344		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION		WELL #:	945581 1	RRCID -> 136530	COMPL. DATE 06/27/1990	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 8490	- 8560		
08		2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	199 1	2495 2	Y	7		39
09		2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	195 1	2439 2	Y	5		44
10		2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	213 1	2688 2	Y	6		50
11		2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	215 1	2564 2	Y	12		62
12		2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	219 1	2662 2	Y	6		68
*01		2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	208 1	2618 2	Y	25		93

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.		WELL #:		2	RRCID -> 139097	COMPL. DATE 07/28/1991	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8702	- 8742			
08		1488 X	1431	-0-	-57	-0-	105 1	1318 2	Y	7		29
09		1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	98 1	1223 2	Y	4		33
10		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	95 1	1202 2	Y	6		39
11		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	126 1	1496 2	Y	11		50
12		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	129 1	1561 2	Y	5		55
*01		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	125 1	1575 2	Y	-0-		55

HIDALGO WILLACY		WELL #:		17B	RRCID -> 154939	COMPL. DATE 07/23/1995	TOTAL DEPTH 8422	PERF. 8062	- 8257			
08		370 N	370	-0-	-0-	-0-	27 1	343 2	N	-0-		-0-
09		339 N	339	-0-	-0-	-0-	25 1	314 2	N	-0-		-0-
10		367 N	367	-0-	-0-	-0-	27 1	340 2	N	-0-		-0-
11		566 N	566	-0-	-0-	-0-	44 1	522 2	N	-0-		-0-
12		518 N	518	-0-	-0-	-0-	39 1	479 2	N	-0-		-0-
*01		410 N	410	-0-	-0-	-0-	30 1	380 2	N	-0-		-0-

HIDALGO WILLACY		WELL #:		15B	RRCID -> 190899	COMPL. DATE 08/14/2002	TOTAL DEPTH 9310	PERF. 7826	- 8008			
08		837 N	837	-0-	-0-	-0-	62 1	775 2	Y	-0-		-0-
09		851 N	851	-0-	-0-	-0-	63 1	788 2	Y	-0-		-0-
10		783 N	783	-0-	-0-	-0-	28 1	755 2	Y	-0-		-0-
11		777 N	777	-0-	-0-	-0-	60 1	717 2	Y	-0-		-0-
12		894 N	894	-0-	-0-	-0-	68 1	826 2	Y	-0-		-0-
*01		867 N	867	-0-	-0-	-0-	64 1	803 2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAN GARDENS (L SAND) WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. HIDLAGO - WILLACY		//CONT.// 89070 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
//CONT.// 945581 WELL #: 3A				RRCID -> 192340		COMPL. DATE 11/02/2002		TOTAL DEPTH 8745		PERF. 7785 - 7868			
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
08	839 N	839	-0-	-0-	-0-	62	1	777	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	882 N	882	-0-	-0-	-0-	65	1	817	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	917 N	917	-0-	-0-	-0-	67	1	850	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	760 N	760	-0-	-0-	-0-	59	1	701	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	917 N	917	-0-	-0-	-0-	70	1	847	2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	871 N	871	-0-	-0-	-0-	64	1	807	2	Y	-0-	-0-	-0-

  

ZAMORA UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 215852		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 9224		PERF. 7876 - 7920	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

  

HIDALGO-WILLACY				WELL #: 1B		RRCID -> 220491		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 9390		PERF. 7957 - 8004	
08	155 N	138	-0-	-17	-0-	10	1	128	2	N	-0-	-0-	-0-
09	180 N	142	-0-	-38	-0-	10	1	132	2	N	-0-	-0-	-0-
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	15	1	192	2	N	-0-	-0-	-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	2	N	-0-	-0-	-0-
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	15	1	185	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	173	2	N	-0-	-0-	-0-

  

HEARD GAS UNIT 2				WELL #: 2		RRCID -> 250554		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 10185		PERF. 8206 - 8420	
08	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	336	1	4219	2	Y	11		68
09	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	332	1	4157	2	Y	20		88
10	5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	393	1	4948	2	Y	12		100
11	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	368	1	4385	2	Y	22		122
12	5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	409	1	4963	2	Y	39	79 1	82
*01	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	418	1	5266	2	Y	-0-		82

  

HIDALGO WILLACY				WELL #: 4		RRCID -> 270569		COMPL. DATE 06/09/2013		TOTAL DEPTH 9149		PERF. 7838 - 7847	
*06	0	10593	-0-	10593	10593	750	1	9619	2	Y	204	130 1	74
*07	21853 X	11260	-0-	-10593	-0-	224	9	811	1	Y	201	135 1	140
08	14322 X	10388	-0-	-3934	-0-	221	9	750	1	Y	199	177 1	162
09	13860 X	8925	-0-	-4935	-0-	219	9	647	1	Y	151	180 1	133
10	14322 X	9130	-0-	-5192	-0-	166	9	666	1	Y	69	179 1	23
11	13860 X	9551	-0-	-4309	-0-	76	9	727	1	Y	154		177
12	11170 X	11170	-0-	-0-	-0-	169	9	840	1	Y	113	182 1	108
*01	10815 X	10815	-0-	-0-	-0-	124	9	786	1	Y	113	175 1	46
						124	9						

TEXAN GARDENS (L SAND) WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. HIDALGO WILLACY		//CONT.// //CONT.//		89070 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	960	-0-	960	960	71 1	889 2	N	-0-			-0-
09	1780 X	820	-0-	-960	-0-	61 1	759 2	N	-0-			-0-
10	1240 X	838	-0-	-402	-0-	62 1	776 2	N	-0-			-0-
11	1200 X	646	-0-	-554	-0-	50 1	596 2	N	-0-			-0-
*12	1240 X	683	-0-	-557	-0-	52 1	631 2	Y	-0-			-0-
*01	581 X	581	-0-	-0-	-0-	43 1	538 2	Y	-0-			-0-

TEXAN GARDENS (MISSION) WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION		//CONT.// //CONT.//		89070 320	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD GAS UNIT 2		//CONT.// //CONT.//		WELL #: 3	RRCID -> 221855	COMPL. DATE 08/11/2006	TOTAL DEPTH 10850	PERF. 7162	- 7208			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	310 N	276	-0-	-34	-0-	19 1 13 9	244 2	Y	12			107
09	330 N	292	-0-	-38	-0-	20 1 22 9	250 2	Y	20			127
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	20 1 13 9	247 2	Y	12			139
11	270 N	254	-0-	-16	-0-	18 1 24 9	212 2	Y	22			161
12	310 N	118	-0-	-192	-0-	6 1 43 9	69 2	Y	39	97 1		103
01	279 N	268	-0-	-11	-0-	20 1	248 2	Y	-0-			103

ZAMORA UNIT		//CONT.// //CONT.//		WELL #: 1	RRCID -> 235222	COMPL. DATE 02/16/2008	TOTAL DEPTH 8805	PERF. 6810	- 6825			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12

TEXAN GARDENS (O SAND) CANTERA OPERATING, LLC EIA "C"		//CONT.// //CONT.//		89070 340	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAN GARDENS (O SAND)				//CONT.//	89070 340	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO.					266782									
CNG I II				WELL #:	2	RRCID ->	181955	COMPL. DATE	03/04/2001	TOTAL DEPTH	10646	PERF.	8423 - 8529	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

  

CNG GAS UNIT IV				WELL #:	7T	RRCID ->	220873	COMPL. DATE	04/30/2005	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8634 - 9520	
08	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	804 1	4678 2	Y	21	27	1			11
						23 9								
09	6300 X	5516	-0-	-784	-0-	1463 1	4050 2	Y	3					14
						3 9								
10	DLQ G-10	6315	-0-	6315	6315	880 1	5424 2	Y	10	18	1			6
						11 9								
11	DLQ G-10	6330	-0-	6330	12645	949 1	5377 2	Y	4					10
						4 9								
12	16742 X	4097	-0-	-12645	-0-	535 1	3549 2	Y	12					22
						13 9								
*01	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	309 1	1832 2	Y	3					25
						3 9								

  

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				WELL #:	945581	RRCID ->	214119	COMPL. DATE	03/27/2005	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8344 - 8370	
HIDALGO-WILLACY					7									
08	920 N	920	-0-	-0-	-0-	68 1	852 2	Y	-0-					-0-
09	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	80 1	999 2	Y	-0-					-0-
10	966 N	966	-0-	-0-	-0-	71 1	895 2	Y	-0-					-0-
11	910 N	910	-0-	-0-	-0-	71 1	839 2	Y	-0-					-0-
12	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	77 1	933 2	Y	-0-					-0-
*01	979 N	979	-0-	-0-	-0-	72 1	907 2	Y	-0-					-0-

  

SWANTNER				WELL #:	3	RRCID ->	221815	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	9206	PERF.	7650 - 7670	
08	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	122 1	1526 2	Y	10					222
						11 9								
09	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-			Y	32	115	1			139
10	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	130 1	1634 2	Y	27					166
						30 9								
11	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	129 1	1532 2	Y	-0-					166
12	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	147 1	1788 2	Y	-0-					166
*01	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	141 1	1774 2	Y	-0-					166

  

HIDALGO-WILLACY				WELL #:	8B	RRCID ->	224309	COMPL. DATE	01/04/2004	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8586 - 8586	
08	812 N	812	-0-	-0-	-0-	59 1	747 2	N	5					145
						6 9								
09	852 N	852	-0-	-0-	-0-	63 1	789 2	N	-0-					145
10	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	63 1	796 2	N	162	154	1			153
						178 9								
11	836 N	836	-0-	-0-	-0-	63 1	755 2	N	16					169
						18 9								
12	912 N	912	-0-	-0-	-0-	68 1	831 2	N	12					181
						13 9								
01	1023 N	838	-0-	-185	-0-	62 1	776 2	N	-0-					181



TEXAN GARDENS (O, EAST)			89070 341		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO.			266782												
CNG GU IV			WELL #: 3U		RRCID -> 175151		COMPL. DATE 11/07/1999			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8028 - 8077					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	297	1	1732	2	Y	10	5	1	9
09		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	547	1	1514	2	Y	1			10
10		DLQ G-10	2133	-0-	2133	2133	298	1	1834	2	Y	1	10	1	1
11		DLQ G-10	1683	-0-	1683	3816	252	1	1430	2	Y	1			2
12		1300 N	1444	-0-	144	3960	189	1	1252	2	Y	3			5
*01		3100 N	1542	-0-	-1558	2402	222	1	1319	2	Y	1			6

  

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.			945581		RRCID -> 124261		COMPL. DATE 03/22/1987			TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8063 - 8141				
HIDALGO - WILLACY			WELL #: 9 B											
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

  

HIDALGO - WILLACY			WELL #: 2		RRCID -> 124604		COMPL. DATE 07/08/1987			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8003 - 8111				
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

HIDALGO - WILLACY			WELL #: B 12 U		RRCID -> 129817		COMPL. DATE 12/08/1988			TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8069 - 8134					
08	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	122	1	1536	2	Y	69		207	
09	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	122	1	1525	2	Y	70	183	1	94
10	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	129	1	1622	2	Y	94			188
11	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	129	1	1533	2	Y	36	177	1	47
12	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	140	1	1698	2	Y	65			112
*01	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	135	1	1705	2	Y	56			168

  

HIDALGO-WILLACY			WELL #: 6		RRCID -> 138427		COMPL. DATE 11/20/1991			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7948 - 7996				
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	64	1	808	2	Y	-0-		-0-
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	60	1	756	2	Y	-0-		-0-
10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	66	1	831	2	Y	-0-		-0-
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	68	1	804	2	Y	-0-		-0-
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-		-0-
*01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	74	1	935	2	Y	-0-		-0-

TEXAN GARDENS (O, EAST)		//CONT.//		89070 341	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		//CONT.//		945581								
HIDALGO WILLACY		WELL #:		14B	RRCID ->	154878	COMPL. DATE	04/26/1995	TOTAL DEPTH	9927	PERF.	8077 - 8285
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TEXAN GARDENS (O, SOUTH)				89070 342	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				945581								
HIDALGO - WILLACY		WELL #:		6 B	RRCID ->	123683	COMPL. DATE	02/04/1987	TOTAL DEPTH	9414	PERF.	8301 - 8394
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	23	1	287	2	Y	-0-	-0-
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	15	1	186	2	Y	-0-	-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-	-0-
11	90 N	29	-0-	-61	-0-	2	1	27	2	Y	-0-	-0-
12	93 N	24	-0-	-69	-0-	2	1	22	2	Y	-0-	-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	Y	-0-	-0-

HIDALGO WILLACY		WELL #:		15B	RRCID ->	181498	COMPL. DATE	09/15/2000	TOTAL DEPTH	9310	PERF.	8223 - 8314
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HIDALGO-WILLACY		WELL #:		7B	RRCID ->	185276	COMPL. DATE	05/22/2003	TOTAL DEPTH	9105	PERF.	8048 - 8106
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HIDALGO WILLACY		WELL #:		5B	RRCID ->	191634	COMPL. DATE	07/30/2002	TOTAL DEPTH	9626	PERF.	8500 - 8610
08	403 N	328	-0-	-75	-0-	24	1	304	2	Y	-0-	-0-
09	330 N	300	-0-	-30	-0-	22	1	278	2	Y	-0-	-0-
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	23	1	294	2	Y	-0-	-0-
11	330 N	270	-0-	-60	-0-	21	1	249	2	Y	-0-	-0-
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	26	1	314	2	Y	-0-	-0-
*01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	25	1	313	2	Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----

TEXAN GARDENS (O, W) 89070 344 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO  
 WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581  
 HIDALGO-WILLACY WELL #: 5 RRCID -> 214154 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7706 - 7732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	158	2	Y	9			102
						10	9							
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	156	2	Y	2			104
						2	9							
10	155 N	134	-0-	-21	-0-	10	1	121	2	Y	3			107
						3	9							
11	150 N	118	-0-	-32	-0-	9	1	109	2	Y	-0-			107
12	155 N	126	-0-	-29	-0-	10	1	116	2	Y	-0-			107
*01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	124	2	Y	7			114
						8	9							

-----

TEXAN GARDENS (P SAND) 89070 345 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782  
 CNG GAS UNIT IV WELL #: 7T RRCID -> 222989 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 9520

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

-----

SMITH PRODUCTION INC. 789662  
 CNG V WELL #: 1 RRCID -> 132325 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8645 - 8665

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

-----

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478  
 ARCO DOUGHERTY/EIA UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 185964 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8732 - 8873

08	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	631	1	1152	2	Y	-0-			-0-
09	1830 N	1639	-0-	-191	-0-	611	1	1028	2	Y	-0-			-0-
10	1891 N	1747	-0-	-144	-0-	512	1	1235	2	Y	-0-			-0-
11	1740 N	1245	-0-	-495	-0-	296	1	949	2	Y	-0-			-0-
12	1705 N	1504	-0-	-201	-0-	354	1	1150	2	Y	-0-			-0-
01	1736 N	1347	-0-	-389	-0-	336	1	1011	2	Y	-0-			-0-

-----

TEXAN GARDENS (R, FB-4) 89070 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581  
 HIDALGO-WILLACY WELL #: B 12 L RRCID -> 129819 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8509 - 8550

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----

HIDALGO-WILLACY WELL #: 5 RRCID -> 136872 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8432 - 8522

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXAN GARDENS (R, FB-4)		//CONT.//		89070 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		//CONT.//		945581								
HIDALGO-WILLACY		WELL #:		13B	RRCID ->	214703	COMPL. DATE	10/18/2005	TOTAL DEPTH	10166	PERF.	8455 - 8494
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	651 N	283	-0-	-368	-0-	21	1	262	2	Y	-0-	-0-
09	540 N	348	-0-	-192	-0-	26	1	322	2	Y	-0-	-0-
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	23	1	295	2	Y	-0-	-0-
11	655 N	655	-0-	-0-	-0-	51	1	604	2	Y	-0-	-0-
12	694 N	694	-0-	-0-	-0-	53	1	641	2	Y	-0-	-0-
*01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	48	1	607	2	Y	-0-	-0-

HIDALGO-WILLACY		WELL #:		2	RRCID ->	216141	COMPL. DATE	10/23/2005	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	8575 - 8688
08	852 N	852	-0-	-0-	-0-	62	1	779	2	Y	10	58
						11	9					
09	928 N	928	-0-	-0-	-0-	68	1	858	2	Y	2	60
						2	9					
10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	56	1	707	2	Y	3	63
						3	9					
11	810 N	661	-0-	-149	-0-	51	1	610	2	Y	-0-	63
12	837 N	675	-0-	-162	-0-	51	1	624	2	Y	-0-	63
*01	865 N	865	-0-	-0-	-0-	63	1	794	2	Y	7	70
						8	9					

TEXAN GARDENS (R SAND)		89070 360		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO.		266782										
CNG III		WELL #:		1	RRCID ->	144801	COMPL. DATE	03/29/1993	TOTAL DEPTH	9775	PERF.	9016 - 9076
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CNG IV		WELL #:		7T	RRCID ->	182138	COMPL. DATE	05/06/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8634 - 8953
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CNG GAS UNIT IV		WELL #:		11	RRCID ->	228434	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	9902	PERF.	8990 - 9648
08	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	164	1	956	2	N	20	5 1 19
						22	9					
09	1110 N	973	-0-	-137	-0-	258	1	714	2	N	1	20
						1	9					
10	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	160	1	989	2	N	1	20 1 1
						1	9					
11	1110 N	1064	-0-	-46	-0-	159	1	904	2	N	1	2
						1	9					
12	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	145	1	962	2	N	3	5
						3	9					
01	1147 N	897	-0-	-250	-0-	129	1	767	2	N	1	6
						1	9					

TEXAN GARDENS (R SAND)		//CONT.//		89070 360	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO.		//CONT.//		266782										
CNG GAS UNIT III		WELL #:		3	RRCID ->	230174	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	9006	PERF. 8834 -	8950		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	16089 X	6448	-0-	-9641	-0-	917	1	5492	2	N	35	35	1	21
09	15570 X	7058	-0-	-8512	-0-	1873	1	5183	2	N	2			23
10	DLQ G-10	6414	-0-	6414	6414	896	1	5518	2	N	-0-	23	1	-0-
11	DLQ G-10	5586	-0-	5586	12000	838	1	4748	2	N	-0-			-0-
12	16100 X	4100	-0-	-12000	-0-	537	1	3563	2	N	-0-			-0-
*01	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	565	1	3353	2	N	-0-			-0-
CNG GAS UNIT III		WELL #:		4	RRCID ->	231787	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	9787	PERF. 9018 -	9078		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CNG GAS UNIT VI		WELL #:		6	RRCID ->	246979	COMPL. DATE	01/13/2007	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 6977 -	9624		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3164					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3164					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3164					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3164					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3164					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3164					N	-0-			-0-
TEXAN GARDENS (S SAND)				89070 363	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO.				266782										
CNG GU III		WELL #:		2	RRCID ->	148845	COMPL. DATE	02/10/2000	TOTAL DEPTH	10646	PERF. 8017 -	8208		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CNG GAS UNIT IV		WELL #:		11	RRCID ->	228435	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	9902	PERF. 9258 -	9499		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				945581					CNTY: HIDALGO					
HIDALGO - WILLACY		WELL #:		1 B	RRCID ->	121793	COMPL. DATE	07/18/1986	TOTAL DEPTH	9390	PERF. 9241 -	9347		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----

TEXAN GARDENS (T SAND) 89070 364 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782  
CNG GU IV WELL #: 8 RRCID -> 186064 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 0 - 10330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2294 N	1378	-0-	-916	-0-	198 26 9	1	1154	2	Y	24	55 1	5
09	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	740 8 9	1	2049	2	Y	7		12
10	DLQ G-10	2814	-0-	2814	2814	390 23 9	1	2401	2	Y	21	24 1	9
11	DLQ G-10	2671	-0-	2671	5485	399 10 9	1	2262	2	Y	9		18
12	8292 X	2807	-0-	-5485	-0-	363 35 9	1	2409	2	Y	32		50
*01	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	373 6 9	1	2213	2	Y	5		55

-----

CNG GAS UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 231780 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9018 - 9737

08	5935 X	5935	-0-	-0-	-0-	866 25 9	1	5044	2	N	23	25 1	16
09	8377 X	8377	-0-	-0-	-0-	2222 3 9	1	6152	2	N	3		19
10	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	709 12 9	1	4369	2	N	11	24 1	6
11	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	645 6 9	1	3657	2	N	5		11
12	4185 X	3461	-0-	-724	-0-	451 18 9	1	2992	2	N	16		27
*01	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	637 2 9	1	3778	2	N	2		29

-----

TEXAN GARDENS (S, WEST) 89070 369 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782  
CNG GAS UNIT IV WELL #: 3 L RRCID -> 125460 COMPL. DATE 09/12/1987 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9542 - 9664

08	6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	936 23 9	1	5449	2	Y	21	20 1	15
09	6032 X	6032	-0-	-0-	-0-	1600 3 9	1	4429	2	Y	3		18
10	DLQ G-10	6135	-0-	6135	6135	855 10 9	1	5270	2	Y	9	22 1	5
11	DLQ G-10	5709	-0-	5709	11844	856 4 9	1	4849	2	Y	4		9
12	16964 X	5120	-0-	-11844	-0-	669 12 9	1	4439	2	Y	11		20
*01	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	811 2 9	1	4809	2	Y	2		22

-----

CNG GAS UNIT IV WELL #: 4 RRCID -> 131990 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10080 - 10225

08	992 X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-		4
09	960 X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-		4
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
11	DLQ G-10	13	-0-	13	13	2	1	11	2	Y	-0-		4
12	35 N	22	-0-	-13	-0-	3	1	19	2	Y	-0-		4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4

-----

TEXAN GARDENS (S, WEST) //CONT.// 89070 369 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581  
 HIDALGO-WILLACY WELL #: 8 B RRCID -> 123927 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9580 - 9693

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

-----

HEARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134566 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 10320 - 10420

08	4309 X	3790	-0-	-519	-0-	280	1	3510	2	Y	-0-	-0-			-0-
09	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	388	1	4869	2	Y	-0-	-0-			-0-
10	5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	423	1	5324	2	Y	-0-	-0-			-0-
11	4560 X	3374	-0-	-1186	-0-	261	1	3113	2	Y	-0-	-0-			-0-
12	4712 X	4709	-0-	-3	-0-	358	1	4351	2	Y	-0-	-0-			-0-
*01	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	395	1	4971	2	Y	-0-	-0-			-0-

-----

TEXAN GARDENS (5900) 89070 559 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581  
 DOUGHERTY, M. P. WELL #: B 1 RRCID -> 163847 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5927 - 5937

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

-----

TEXAN GARDENS (7400) 89070 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581  
 EDINGBURG IMPROVEMENT ASSOC. WELL #: 5 RRCID -> 162029 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7409 - 7446

08	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	114	1	1429	2	N	-0-	-0-			39
09	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	112	1	1399	2	N	-0-	-0-			39
10	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	116	1	1460	2	N	-0-	-0-			39
11	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	116	1	1384	2	N	-0-	-0-			39
12	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	127	1	1545	2	N	-0-	-0-			39
*01	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	123	1	1553	2	N	-0-	-0-			39

-----

ZAMORA "S" SAND GU WELL #: 3 RRCID -> 218791 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7900 - 8118

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			4

-----

HIDALGO WILLACY WELL #: 2B RRCID -> 219531 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8042 - 8092

08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	149	2	Y	-0-	-0-			7
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	14	1	171	2	Y	-0-	-0-			7
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	154	2	Y	-0-	-0-			6
						7	9								
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	137	2	Y	-0-	-0-			7
						1	9								
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	14	1	168	2	Y	-0-	-0-			7
*01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	2	Y	-0-	-0-			7

OIL AND GAS DIVISION

-----

TEXAN GARDENS (7400) //CONT.// 89070 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581  
 HIDALGO WILLACY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220504 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7942 - 7974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	137 1	1727 2	Y	-0-			-0-
09	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	136 1	1708 2	Y	-0-			-0-
10	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	143 1	1797 2	Y	-0-			-0-
11	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	163 1	1935 2	Y	-0-			-0-
12	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	113 1	1369 2	Y	-0-			-0-
01	465 N	177	-0-	-288	-0-	13 1	164 2	Y	-0-			-0-

-----

TEXAN GARDENS (8800) 89070 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581  
 GARCIA, E. WELL #: 1 C RRCID -> 088170 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 8765 - 8782

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

TEXAN GARDENS (10400) 89070 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782  
 CNG GAS UNIT IV WELL #: 9 RRCID -> 218561 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10562 - 10670

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.) 89072 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC 129692  
 EDINBURG IMPR. ASSOC #1 G U WELL #: 1 RRCID -> 101292 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 15084 PERF.11269 - 11306

08	807 X	807	-0-	-0-	-0-	61 1	10 2	N	15	15 8		60
						719 3	17 9					
09	810 X	786	-0-	-24	-0-	60 1	9 2	N	9	9 8		60
						707 3	10 9					
10	837 X	486	-0-	-351	-0-	35 1	6 2	N	37	37 8		60
						404 3	41 9					
11	810 X	89	-0-	-721	-0-	7 1	1 2	N	6	6 8		60
						74 3	7 9					
12	837 X	345	-0-	-492	-0-	29 1	68 2	N	6	6 8		60
						241 3	7 9					
01	806 X	724	-0-	-82	-0-	55 1	20 2	N	2	2 8		60
						647 3	2 9					

-----

BOREN GU WELL #: 6 RRCID -> 164785 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 14240 PERF.11940 - 12898

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



-----														
TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.)			//CONT.//		89072 290	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HIDALGO	
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692									
R & R ROYALTY			WELL #:		4	RRCID -> 171165				COMPL. DATE 11/02/1998			TOTAL DEPTH 14679 PERF.11350 - 13752	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
08		2445 X	2445	-0-	-0-	186 1	30 2		N	40	184 1	2 8		42
						2185 3	44 9							
09		2430 X	2424	-0-	-6	181 1	28 2		N	56	1 8			97
						2153 3	62 9							
10		2511 X	2000	-0-	-511	153 1	25 2		N	51	2 8			146
						1766 3	56 9							
11		2618 X	2618	-0-	-0-	225 1	38 2		N	54	195 1			5
						2296 3	59 9							
12		2511 X	2191	-0-	-320	191 1	438 2		N	1	1 8			5
						1561 3	1 9							
01		2511 X	2351	-0-	-160	180 1	65 2		N	-0-				5
						2106 3								
-----														
EDINBURG IMPR. ASSOC. GU			WELL #:		3	RRCID -> 171721				COMPL. DATE 12/29/1998			TOTAL DEPTH 14150 PERF.11617 - 13877	
-----														
08		2745 X	2745	-0-	-0-	211 1	34 2		N	18	8 8			27
						2480 3	20 9							
09		2700 X	2537	-0-	-163	194 1	30 2		N	5	5 8			27
						2307 3	6 9							
10		2790 X	2084	-0-	-706	163 1	27 2		N	12	12 8			27
						1881 3	13 9							
11		2887 X	2887	-0-	-0-	252 1	42 2		N	18	3 8			42
						2573 3	20 9							
12		2759 X	2669	-0-	-90	231 1	530 2		N	17	4 8			55
						1889 3	19 9							
01		2759 X	2659	-0-	-100	204 1	74 2		N	-0-				55
						2381 3								
-----														
EDINBURG IMPR. ASSOC. GU			WELL #:		6	RRCID -> 173956				COMPL. DATE 12/23/1998			TOTAL DEPTH 14100 PERF.10946 - 13942	
-----														
08		6603 X	5962	-0-	-641	456 1	74 2		N	57	191 1	5 8		21
						5369 3	63 9							
09		6390 X	6175	-0-	-215	469 1	73 2		N	57	2 8			76
						5570 3	63 9							
10		6231 X	5158	-0-	-1073	399 1	66 2		N	65	8 8			133
						4621 3	72 9							
11		6606 X	6606	-0-	-0-	576 1	97 2		N	52	2 8			183
						5876 3	57 9							
12		6386 X	6084	-0-	-302	524 1	1203 2		N	63	200 1	2 8		44
						4288 3	69 9							
01		6386 X	6085	-0-	-301	463 1	167 2		N	40				84
						5411 3	44 9							
-----														
EDINBURG IMPROVEMENT ASS'N. GU			WELL #:		8	RRCID -> 178755				COMPL. DATE 11/11/1999			TOTAL DEPTH 14300 PERF.11148 - 11400	
-----														
08		10115 X	10115	-0-	-0-	774 1	126 2		N	95	191 1	7 8		74
						9110 3	105 9							
09		10054 X	10054	-0-	-0-	764 1	119 2		N	86	4 8			156
						9076 3	95 9							
10		10261 X	9518	-0-	-743	740 1	123 2		N	81	176 1	11 8		50
						8566 3	89 9							
11		9930 X	9703	-0-	-227	841 1	141 2		N	134	3 8			181
						8574 3	147 9							
12		10385 X	10126	-0-	-259	873 1	2001 2		N	105	194 1	3 8		89
						7136 3	116 9							
01		10385 X	10154	-0-	-231	771 1	279 2		N	87				176
						9008 3	96 9							

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.)		//CONT.//		89072 290	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692							
COATES "C"		WELL #:		2	RRCID ->	181587	COMPL. DATE	01/09/2000	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11246 - 11540
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

FLORES, R.		WELL #:		3	RRCID ->	191851	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	14000	PERF.11708 - 11739
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.		WELL #:		7	RRCID ->	230362	COMPL. DATE	08/07/2007	TOTAL DEPTH	14350	PERF.11498 - 14168
08	3999 X	3495	-0-	-504	-0-	266 1	43 2	N	49	31 8	125
						3132 3	54 9				
09	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	317 1	49 2	N	56	17 8	164
						3761 3	62 9				
10	4092 X	3747	-0-	-345	-0-	285 1	47 2	N	104	175 1	47 8
						3301 3	114 9				46
*11	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	341 1	62 2	N	31	33 7	13 8
						3763 3	34 9				31
*12	4340 X	3483	-0-	-857	-0-	282 1	687 2	N	58	14 8	75
						2450 3	64 9				
01	4340 X	3941	-0-	-399	-0-	296 1	107 2	N	68	2 8	141
						3463 3	75 9				

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.		WELL #:		9	RRCID ->	242869	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	14016	PERF.11688 - 12435
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.		WELL #:		10	RRCID ->	243547	COMPL. DATE	08/24/2008	TOTAL DEPTH	14220	PERF.11720 - 13323
08	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	908 1	29 2	N	71	11 8	149
						2086 3	78 9				
09	2880 X	2772	-0-	-108	-0-	904 1	23 2	N	81	183 1	5 8
						1756 3	89 9				42
10	3379 X	2706	-0-	-673	-0-	928 1	24 2	N	51	7 8	86
						1698 3	56 9				
11	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	990 1	39 2	N	45	6 8	125
						2386 3	50 9				
12	3379 X	2936	-0-	-443	-0-	960 1	410 2	N	95	186 1	4 8
						1461 3	105 9				30
01	3100 X	2826	-0-	-274	-0-	933 1	55 2	N	55	1 8	84
						1777 3	61 9				

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC 129692  
 FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168288 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15980 PERF.11350 - 12100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	12271 X	12271	-0-	-0-	-0-	925	1	150	2	N	276	188	1	6 8	178
						10892	3	304	9						
09	12086 X	12086	-0-	-0-	-0-	907	1	141	2	N	242	376	1	4 8	40
						10772	3	266	9						
10	12307 X	11742	-0-	-565	-0-	897	1	149	2	N	282	193	1	10 8	119
						10386	3	310	9						
11	11910 X	11812	-0-	-98	-0-	1012	1	170	2	N	287	194	1	2 8	210
						10314	3	316	9						
12	12493 X	12425	-0-	-68	-0-	1032	1	2368	2	N	530	582	1	3 8	155
						8442	3	583	9						
01	12493 X	11881	-0-	-612	-0-	891	1	322	2	N	234	377	1		12
						10411	3	257	9						

R & R ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 169955 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 16350 PERF.11360 - 13830

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	1	-0-	1	1		1 3			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FLORES, R. WELL #: 2 RRCID -> 170287 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 15176 PERF.11280 - 12094

08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	1	2	N	-0-				-0-
						102	3								
09	90 N	67	-0-	-23	-0-	5	1	1	2	N	-0-				-0-
						61	3								
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	21	1	4	2	N	-0-				-0-
						248	3								
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	24	1	4	2	N	-0-				-0-
						241	3								
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	22	1	51	2	N	-0-				-0-
						182	3								
01	279 N	253	-0-	-26	-0-	19	1	7	2	N	-0-				-0-
						227	3								

R & R ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 170599 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 15968 PERF.12365 - 15444

08	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	231	1	38	2	N	167	2	8		186
						2726	3	184	9						
09	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	228	1	35	2	N	49	187	1	1 8	47
						2704	3	54	9						
10	3069 X	2871	-0-	-198	-0-	225	1	37	2	N	7	3	8		51
						2601	3	8	9						
*11	3090 X	2950	-0-	-140	-0-	241	1	44	2	N	1	29	5	1 8	22
						2664	3	1	9						
12	3193 X	3036	-0-	-157	-0-	265	1	607	2	N	1	1	8		22
						2163	3	1	9						
01	3193 X	3027	-0-	-166	-0-	232	1	84	2	N	-0-				22
						2711	3								

R & R ROYALTY WELL #: 3 RRCID -> 172375 COMPL. DATE 01/31/1999 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11412 - 12640

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1)		//CONT.// 89072 295		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692													
FLORES, R.		WELL #: 5		RRCID -> 172753		COMPL. DATE 04/03/1999				TOTAL DEPTH 14750 PERF.10958 - 11200					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	218 1	35 2	N	25	1 8	185				
						2571 3	28 9								
09	2850 X	2842	-0-	-8	-0-	216 1	33 2	N	29	182 1	32				
						2561 3	32 9								
10	2945 X	2744	-0-	-201	-0-	211 1	35 2	N	54	2 8	84				
						2439 3	59 9								
*11	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	238 1	43 2	N	8	84 7	7	1 8			
						2622 3	9 9								
12	2945 N	2853	-0-	-92	-0-	233 1	567 2	N	29	35 5	-0-	1 8			
						2021 3	32 9								
*01	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	217 1	79 2	N	-0-		-0-				
						2540 3									
FLORES, R.		WELL #: 4		RRCID -> 172768		COMPL. DATE 11/06/2006				TOTAL DEPTH 15000 PERF.11560 - 11646					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
R & R ROYALTY		WELL #: 5		RRCID -> 173000		COMPL. DATE 01/18/1999				TOTAL DEPTH 14000 PERF.12392 - 13166					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54				
FLORES, R.		WELL #: 3		RRCID -> 173948		COMPL. DATE 08/02/2003				TOTAL DEPTH 14000 PERF.11709 - 11739					
08	5363 X	3981	-0-	-1382	-0-	297 1	48 2	N	126	193 1	104	12 8			
						3497 3	139 9								
09	5700 X	883	-0-	-4817	-0-	66 1	10 2	N	17	4 8	117				
						788 3	19 9								
10	5890 X	-0-	-0-	-5890	-0-			N	-0-		117				
*11	5700 X	-0-	-0-	-5700	-0-			N	-0-	58 5	-0-	59 7			
12	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-			N	-0-		-0-				
01	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-			N	-0-		-0-				
EDINBURG IMPROVEMENT ASS'N. GU		WELL #: 8		RRCID -> 178757		COMPL. DATE 11/07/1999				TOTAL DEPTH 14300 PERF.11453 - 11692					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
EDINBURG IMPR. ASSOC. GU		WELL #: 5		RRCID -> 179255		COMPL. DATE 08/09/2000				TOTAL DEPTH 13850 PERF.11750 - 11929					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

-----

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) //CONT.// 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 EDINBURG IMPR. ASSOC. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 225849 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12075 - 12220

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

-----

-----

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC 129692  
 EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 163928 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 14688 PERF.13062 - 13392

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75

-----

-----

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 3 RRCID -> 164095 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13217 - 13877

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

-----

-----

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 4 RRCID -> 165312 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12075 - 13620

08	9112 X	9112	-0-	-0-	-0-	-0-	704	1	114	2	N	3	3 8	93
							8291	3		3	9			
09	2730 X	1884	-0-	-846	-0-	-0-	143	1	22	2	N	16	1 8	108
							1701	3		18	9			
10	3937 X	978	-0-	-2959	-0-	-0-	76	1	13	2	N	5	5 8	108
							883	3		6	9			
11	3810 X	1519	-0-	-2291	-0-	-0-	130	1	22	2	N	43	5 8	146
							1320	3		47	9			
12	3937 X	2768	-0-	-1169	-0-	-0-	241	1	553	2	N	4	4 8	146
							1970	3		4	9			
01	3937 X	843	-0-	-3094	-0-	-0-	65	1	23	2	N	-0-		146
							755	3						

-----

-----

FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168702 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 15980 PERF.13046 - 13494

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

-----

-----

FLORES, R. WELL #: 5 RRCID -> 169940 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13221 - 13962

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

-----

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T)		//CONT.// 89072 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692									
FLORES, R.		WELL #: 3		RRCID -> 170483		COMPL. DATE 06/08/1999		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13130 - 13537			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
R & R ROYALTY		WELL #: 1		RRCID -> 170635		COMPL. DATE 05/10/1998		TOTAL DEPTH 15968 PERF.13249 - 13754			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FLORES, R.		WELL #: 4		RRCID -> 170861		COMPL. DATE 09/13/1998		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13530 - 14353			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
EDINBURGH IMPR. ASSOC. GU		WELL #: 5		RRCID -> 170946		COMPL. DATE 08/09/2000		TOTAL DEPTH 13850 PERF.11430 - 13615			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18 7	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
EDINBURG IMPR. ASSOC. GU		WELL #: 6		RRCID -> 171557		COMPL. DATE 06/17/1999		TOTAL DEPTH 14100 PERF.13502 - 13942			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
R & R ROYALTY		WELL #: 6		RRCID -> 173349		COMPL. DATE 04/27/1999		TOTAL DEPTH 16160 PERF.11588 - 14162			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FLORES, R.		WELL #: 2		RRCID -> 173856		COMPL. DATE 06/03/1998		TOTAL DEPTH 15176 PERF.12959 - 13699			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T)		//CONT.//		89072 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692									
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.		WELL #:		8	RRCID -> 175275		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 14300		PERF.11148 - 13628		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.		WELL #:		7	RRCID -> 230363		COMPL. DATE 08/07/2007		TOTAL DEPTH 14350		PERF.13369 - 14168		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
FLORES, R.		WELL #:		6	RRCID -> 233904		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 14500		PERF.13564 - 14250		
08	5239 X	5205	-0-	-34	-0-	389 1	63 2	N	153	189 1	1 8		116
						4585 3	168 9						
09	5250 X	5196	-0-	-54	-0-	385 1	60 2	N	164	188 1	1 8		91
						4571 3	180 9						
10	5425 X	5069	-0-	-356	-0-	383 1	64 2	N	170	191 1	2 8		68
						4435 3	187 9						
11	5250 X	5113	-0-	-137	-0-	419 1	70 2	N	318	373 1			13
						4274 3	350 9						
12	5363 X	4526	-0-	-837	-0-	392 1	898 2	N	31	1 8			43
						3202 3	34 9						
01	5363 X	5161	-0-	-202	-0-	372 1	134 2	N	285	190 1			138
						4341 3	314 9						
-----													
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.		WELL #:		9	RRCID -> 242177		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 14016		PERF.13476 - 13513		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
01	14B2 EXT	1203	-0-	1203	1203	92 1	33 2	N	-0-				31
						1078 3							
-----													
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.		WELL #:		10	RRCID -> 243548		COMPL. DATE 08/24/2008		TOTAL DEPTH 14220		PERF.13232 - 13323		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-





OIL AND GAS DIVISION

TEXANITA (3190)		89095 408		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR		
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C.		220861								
GUERRA, R. R.		WELL #:	2	RRCID ->	146815	COMPL. DATE	09/12/1993	TOTAL DEPTH	4109 PERF. 3186 - 3194	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS		89246 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715								
BARTON GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	246241	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	16986 PERF.15144 - 15164	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	6510 X	5864	-0-	-646	-0-	99 1	5765 2	Y	-0-	67
09	6300 X	5552	-0-	-748	-0-	197 1	5355 2	Y	-0-	67
10	6510 X	5587	-0-	-923	-0-	302 1	5285 2	Y	-0-	67
11	5670 X	4830	-0-	-840	-0-	306 1	4513 2	Y	10	77
12	5859 X	5130	-0-	-729	-0-	134 1	4995 2	Y	1	78
01	5859 X	4986	-0-	-873	-0-	250 1	4723 2	Y	12	90
						13 9				

OXY USA INC.		630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
DONALD E WILSON GAS UNIT		147715								
		WELL #:	1	RRCID ->	169527	COMPL. DATE	12/00/2004	TOTAL DEPTH	17773 PERF.15496 - 15662	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MCALLEN, ROBERT		177953		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
		WELL #:	1	RRCID ->	177953	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	17495 PERF.15962 - 16026	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*01	12527 X	12527	-0-	-0-	-0-	363 1	12085 2	Y	72 48 1	24
						79 9				

THOMPSON, BETSY WILSON		179866		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
		WELL #:	1	RRCID ->	179866	COMPL. DATE	06/24/2000	TOTAL DEPTH	17112 PERF.16232 - 16462	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	T. A.	276	-0-	276	-0-	20 1	256 2	Y	-0-	-0-
09	477 X	201	-0-	-276	-0-	15 1	185 2	Y	1	1
						1 9				
10	19 X	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 2	Y	-0-	1
11	270 N	166	-0-	-104	-0-	7 1	159 2	Y	-0-	1
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.// 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO OXY USA INC. //CONT.// 630591 DONALD E. WILSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15800 PERF.15098 - 15262														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	527 N	414	-0-	-113	-0-	30	1	384	2	Y	-0-	3	1	-0-
09	570 N	486	-0-	-84	-0-	35	1	450	2	Y	1			1
10	558 N	508	-0-	-50	-0-	38	1	469	2	Y	1			2
11	390 N	374	-0-	-16	-0-	15	1	359	2	Y	-0-			2
12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	24	1	591	2	Y	1	3	1	-0-
*01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	18	1	592	2	Y	4	3	1	1

BETSY WILSON THOMPSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194507 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14039 - 15940														
08	9279 X	9279	-0-	-0-	-0-	676	1	8592	2	Y	10	55	1	10
09	9699 X	9699	-0-	-0-	-0-	705	1	8983	2	Y	10			20
10	9435 X	9435	-0-	-0-	-0-	702	1	8715	2	Y	16			36
11	9205 X	9205	-0-	-0-	-0-	378	1	8812	2	Y	14			50
12	16504 X	16504	-0-	-0-	-0-	639	1	15836	2	Y	26	64	1	12
*01	17568 X	17568	-0-	-0-	-0-	509	1	16949	2	Y	100	79	1	33

MCALLEN, ROBERT A. WELL #: 2 RRCID -> 203580 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16406 - 17106														
08	496 N	11	-0-	-485	-0-	1	1	10	2	Y	-0-	2	1	-0-
09	390 N	13	-0-	-377	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
10	93 N	14	-0-	-79	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-
11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-
01	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 232947 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 16829 PERF.14096 - 14200														
08	4867 X	3571	-0-	-1296	-0-	260	1	3307	2	Y	4	16	1	4
09	3810 X	3424	-0-	-386	-0-	249	1	3172	2	Y	3			7
10	3565 X	3354	-0-	-211	-0-	250	1	3097	2	Y	6			13
11	3450 X	1486	-0-	-1964	-0-	61	1	1423	2	Y	2			15
12	3565 X	1885	-0-	-1680	-0-	73	1	1809	2	Y	3	17	1	1
01	3565 X	595	-0-	-2970	-0-	17	1	574	2	Y	4	4	1	1

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.// 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
OXY USA INC. //CONT.// 630591													
MCALLEN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 238084 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 16900 PERF.15140 - 16418													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14818 X	13644	-0-	-1174	-0-	994 1	12633 2	Y	15	80	1	15	
09	14560 X	14560	-0-	-0-	-0-	1059 1	13486 2	Y	14			29	
10	15203 X	15203	-0-	-0-	-0-	1131 1	14042 2	Y	27			56	
11	14190 X	10711	-0-	-3479	-0-	439 1	10254 2	Y	16			72	
12	14663 X	13255	-0-	-1408	-0-	513 1	12720 2	Y	20	83	1	9	
01	14663 X	11129	-0-	-3534	-0-	322 1	10737 2	Y	64	52	1	21	
-----													
DONALD E. WILSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249675 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15014 - 15682													
08	3875 X	3537	-0-	-338	-0-	258 1	3275 2	Y	4	18	1	4	
09	3750 X	3407	-0-	-343	-0-	248 1	3156 2	Y	3			7	
10	3751 X	3430	-0-	-321	-0-	255 1	3168 2	Y	6			13	
11	3540 X	3208	-0-	-332	-0-	132 1	3070 2	Y	5			18	
12	3565 X	3354	-0-	-211	-0-	130 1	3218 2	Y	5	21	1	2	
01	3534 X	2465	-0-	-1069	-0-	71 1	2377 2	Y	15	12	1	5	
-----													
THOMAS DIX (4860) 89461 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO													
BLUE WING ENERGY, INC. 076791													
DIX WELL #: 1 RRCID -> 165595 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4992 - 5004													
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
THOMAS LOCKHART 89481 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL													
SUN EXPLORATION, INC. 829289													
THOMPSON "B" WELL #: 6 RRCID -> 107854 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4648 - 4676													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----													
THOMAS LOCKHART (2600) 89481 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL													
MOFFETT, LILLIAN PARR, EST OF 573629													
ARCHER PARR TRUST WELL #: 1 RRCID -> 103192 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 5508 PERF. 2606 - 2614													
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10	

THOMAS LOCKHART (3200) 89481 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
SUN EXPLORATION, INC. 829289  
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 5 RRCID -> 132685 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 3238 - 3248

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

THOMAS LOCKHART (3400) 89481 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
SUN EXPLORATION, INC. 829289  
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 1 RRCID -> 088285 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3372 - 3377

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS LOCKHART (4000) 89481 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
PEREZ, H. F. 653300  
ROGERS, R. J. WELL #: 1 RRCID -> 075798 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	706				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	706				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	706				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	706				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	706				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	706				N	NO RPT					-0-

THOMAS LOCKHART (PETTUS 4750) 89481 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
SUN EXPLORATION, INC. 829289  
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 2 RRCID -> 101684 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2200 - 2330

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG  
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313  
HOLBEIN-MAJOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014625 COMPL. DATE 02/04/1961 TOTAL DEPTH 9882 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG											
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313											
MCLEAN, MARRS, TRUST -A- WELL #: 2 RRCID -> 014629 COMPL. DATE 09/18/1960 TOTAL DEPTH 9582 PERF. N/A											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE					
08	13926 X	13926 -0- -0- -0- 1783 1 12139 2 Y 4				8					
09	12845 X	12845 -0- -0- -0- 1645 1 11200 2 Y -0-				8					
10	11780 X	11569 -0- -211 -0- 1413 1 10154 2 Y 2				10					
11	13470 X	12723 -0- -747 -0- 1560 1 11161 2 Y 2			11 1	1					
12	13919 X	10381 -0- -3538 -0- 10372 2 9 9 Y 8			9 1	-0-					
01	13919 X	10036 -0- -3883 -0- 10032 2 4 9 Y 4				4					
MCLEAN, MARRS WELL #: 3 RRCID -> 014630 COMPL. DATE 01/25/1960 TOTAL DEPTH 10110 PERF. N/A											
08	15882 X	15882 -0- -0- -0- 2034 1 13844 2 Y 4				9					
09	15072 X	15072 -0- -0- -0- 1930 1 13142 2 Y -0-				9					
10	15404 X	15404 -0- -0- -0- 1881 1 13517 2 Y 5				14					
11	14340 X	14301 -0- -39 -0- 1754 1 12547 2 Y -0-			12 1	2					
12	14818 X	12742 -0- -2076 -0- 12732 2 10 9 Y 9			11 1	-0-					
01	14818 X	13327 -0- -1491 -0- 13320 2 7 9 Y 6				6					
MCLEAN, MARRS WELL #: 4 RRCID -> 014631 COMPL. DATE 08/03/1960 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A											
08	2092 N	2092 -0- -0- -0- 268 1 1824 2 Y -0-				1					
09	2111 N	2111 -0- -0- -0- 270 1 1841 2 Y -0-				1					
10	2512 N	2512 -0- -0- -0- 307 1 2204 2 Y 1				2					
11	2276 N	2276 -0- -0- -0- 279 1 1997 2 Y -0-			2 1	-0-					
12	1705 N	1540 -0- -165 -0- 1539 2 1 9 Y 1			1 1	-0-					
*01	1824 N	1824 -0- -0- -0- 1823 2 1 9 Y 1				1					
TREVINO, ADOLFO WELL #: 4 RRCID -> 014637 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9770 - 7800											
08	0 N	-0- -0- -0- -0- -0- N -0-				-0-					
09	0 N	-0- -0- -0- -0- -0- N -0-				-0-					
10	0 N	-0- -0- -0- -0- -0- N -0-				-0-					
11	0 N	-0- -0- -0- -0- -0- N -0-				-0-					
12	0 N	-0- -0- -0- -0- -0- N -0-				-0-					
01	0 N	-0- -0- -0- -0- -0- N -0-				-0-					
HOLBEIN, R. WELL #: 1 RRCID -> 014641 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A											
08	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT				-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT				-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT				-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT				-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT				-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT				-0-					
HOLBEIN, R., UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 014642 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9493 - 9566											
08	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT				-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT				-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT				-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT				-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT				-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT				-0-					

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG																	
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313																	
HOLBEIN, R., UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 014643 COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 9470 PERF. N/A																	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
-----																	
HOLBEIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122983 COMPL. DATE 12/24/1986 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9516 - 9650																	
08	15583 X	15583	-0-	-0-	-0-	1996	1	13583	2	Y	4						9
09	15016 X	15016	-0-	-0-	-0-	1923	1	13093	2	Y	-0-						9
10	15303 X	15303	-0-	-0-	-0-	1869	1	13430	2	Y	4						13
11	14896 X	14896	-0-	-0-	-0-	1827	1	13067	2	Y	2	13	1				2
12	14849 X	13106	-0-	-1743	-0-	13095	2	11	9	Y	10	12	1				-0-
01	14849 X	13412	-0-	-1437	-0-	13405	2	7	9	Y	6						6
-----																	
HOLBEIN-MAJORS G. U. "A" WELL #: 1 RRCID -> 175386 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9507 - 9585																	
08	13422 X	13422	-0-	-0-	-0-	2698	1	10716	2	N	7						26
09	11700 X	11030	-0-	-670	-0-	2063	1	8967	2	N	-0-						26
10	11873 X	10418	-0-	-1455	-0-	10418	2			N	-0-						26
11	12104 X	12104	-0-	-0-	-0-	12104	2			N	-0-						26
12	19089 X	19089	-0-	-0-	-0-	19088	2	1	9	N	1	26	1	1	8		-0-
*01	12149 X	12149	-0-	-0-	-0-	12143	2	6	9	N	5						5
-----																	
HOLBEIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 243315 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 13885 PERF. N/A																	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																	
OAKWOOD ENERGY, INC. 617356																	
BRUNI G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 123687 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9590 - 9640																	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																	
PONTIAC OIL, INC. 670449																	
TREVINO, ADOLFO WELL #: 5 RRCID -> 014638 COMPL. DATE 09/11/1961 TOTAL DEPTH 9828 PERF. N/A																	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (W-19) 89546 412 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG  
 OXY USA INC. 630591  
 OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 176503 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.13896 - 14969

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08		2418 #	1769	-0-	-649	-0-	1769	2		N	-0-			-0-
09		2010 #	1996	-0-	-14	-0-	1996	2		N	-0-			-0-
10		2746 R	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2		N	-0-			-0-
11		2514 R	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2		N	-0-			-0-
12		5333 R	5333	-0-	-0-	-0-	5333	2		N	-0-			-0-
*01		11173	11173	-0-	-0-	-0-	11173	2		N	-0-			-0-

OSPREY WELL #: 4 RRCID -> 181484 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14207 - 15047

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (9800) 89546 445 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313  
 BRUNI ESTATE -D- WELL #: 2 RRCID -> 053721 COMPL. DATE 09/10/1972 TOTAL DEPTH 9907 PERF. N/A

08		7378 X	5893	-0-	-1485	-0-	755	1	5137	2	Y	1		3
09		6330 X	5658	-0-	-672	-0-	724	1	4933	2	Y	1		4
10		5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	713	1	5124	2	Y	1		5
11		5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	716	1	5123	2	Y	1	5 1	1
12		5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	5789	2	4 9	Y	4	5 1		-0-
*01		6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	6118	2	3 9	Y	3			3

BRUNI ESTATE GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 071796 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 10418 PERF. N/A

08		5704 X	5004	-0-	-700	-0-	641	1	4363	2	Y	-0-		14
09		5520 X	4114	-0-	-1406	-0-	527	1	3587	2	Y	-0-		14
10	DLQ	G-10	4815	-0-	4815	4815	588	1	4227	2	Y	-0-		14
11	DLQ	G-10	4843	-0-	4843	9658	594	1	4249	2	Y	-0-	4 1	10
12		13648 X	3990	-0-	-9658	-0-	3990	2		Y	-0-	4 1		6
*01		3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2		Y	-0-			6

THOMPSONVILLE, NE. (10640) 89546 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG  
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313  
 MCLEAN, MARRS, -C- WELL #: 1X RRCID -> 039291 COMPL. DATE 04/15/1966 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A

08		2232 N	501	-0-	-1731	-0-	64	1	437	2	N	-0-		1
09		2160 N	10	-0-	-2150	-0-	1	1	9	2	N	-0-		1
10		2201 N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-		1
11		480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-		1
12		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-		1
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1

-----													
THOMPSONVILLE, NE. (10640)		//CONT.//		89546 625	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JIM HOGG		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313									
MARRS MCLEAN TRUST -A-		WELL #:		6	RRCID -> 191795			COMPL. DATE 01/15/2003			TOTAL DEPTH 12775 PERF.10751 - 12611		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		6820 X	3039	-0-	-3781	-0-	389 1	2649 2	N	1			2
							1 9						
09		4020 X	2873	-0-	-1147	-0-	368 1	2505 2	N	-0-			2
10		3348 X	3051	-0-	-297	-0-	373 1	2677 2	N	1			3
							1 9						
11		3180 X	3056	-0-	-124	-0-	375 1	2681 2	N	-0-	3 1		-0-
12		3224 X	2746	-0-	-478	-0-	2738 2	8 9	N	7	7 1		-0-
01		3038 X	2764	-0-	-274	-0-	2762 2	2 9	N	2			2
-----													
MARRS MCLEAN TRUST -A-		WELL #:		8	RRCID -> 230403			COMPL. DATE 05/06/2006			TOTAL DEPTH 12822 PERF.10726 - 10736		
08		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	240 1	1636 2	N	-0-			1
09		1890 N	1641	-0-	-249	-0-	210 1	1431 2	N	-0-			1
10		1767 N	1645	-0-	-122	-0-	201 1	1444 2	N	-0-			1
11		1830 N	1399	-0-	-431	-0-	172 1	1227 2	N	-0-			-0-
12		1705 N	1645	-0-	-60	-0-	1626 2	19 9	N	17	17 1		-0-
01		1643 N	1441	-0-	-202	-0-	1431 2	10 9	N	9			9
-----													
MCLEAN, MARRS		WELL #:		11	RRCID -> 247003			COMPL. DATE 05/15/2008			TOTAL DEPTH 12750 PERF.10688 - 10700		
08		4123 X	3492	-0-	-631	-0-	447 1	3044 2	N	1			2
							1 9						
09		3990 X	2649	-0-	-1341	-0-	339 1	2310 2	N	-0-			2
10		3658 X	2200	-0-	-1458	-0-	269 1	1931 2	N	-0-			2
11		4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	575 1	4113 2	N	3	4 1		1
							3 9						
12		3658 X	3582	-0-	-76	-0-	3580 2	2 9	N	2	3 1		-0-
01		3503 X	3338	-0-	-165	-0-	3337 2	1 9	N	1			1
-----													
THOMPSONVILLE, NE. (11,300)				89546 690	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JIM HOGG		
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313									
MCLEAN HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 166269			COMPL. DATE 09/12/1997			TOTAL DEPTH 11400 PERF.11277 - 11311		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



THOMPSONVILLE, NE. (11,300)		//CONT.// 89546 690		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313													
MCLEAN HEIRS		WELL #: 7		RRCID -> 189381		COMPL. DATE 10/01/2007			TOTAL DEPTH 13800 PERF.11085 - 13515						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*02	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	132	1	990	2	N	-0-				1
*03	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	148	1	1092	2	N	-0-	1	1		-0-
*04	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	164	1	1159	2	N	-0-				-0-
*05	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	177	1	1223	2	N	1				1
						1	9								
*06	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	170	1	1159	2	N	-0-	1	1		-0-
*07	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	173	1	1189	2	N	-0-				-0-
*08	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	203	1	1383	2	N	1				1
						1	9								
*09	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	183	1	1248	2	N	-0-				1
*10	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	190	1	1366	2	N	-0-				1
*11	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	169	1	1211	2	N	-0-	1	1		-0-
*12	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2048	2	2	9	N	2	2	1		-0-
*01	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2056	2	1	9	N	1				1

FROST MCLEAN		WELL #: 1		RRCID -> 242188		COMPL. DATE 08/14/2008			TOTAL DEPTH 14680 PERF.11166 - 11186						
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MARRS MCLEAN TRUST C		WELL #: 20		RRCID -> 245778		COMPL. DATE 11/10/2008			TOTAL DEPTH 14200 PERF.11118 - 11208						
08	310 N	284	-0-	-26	-0-	36	1	248	2	N	-0-				-0-
09	330 N	293	-0-	-37	-0-	38	1	255	2	N	-0-				-0-
10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	71	1	507	2	N	1				1
						1	9								
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	36	1	258	2	N	-0-				1
*12	310 N	232	-0-	-78	-0-	231	2	1	9	N	1	1	8		1
01	589 N	224	-0-	-365	-0-	224	2			N	-0-				1

THOMPSONVILLE, NE. (12500)		89546 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861													
STROMAN-ARMSTRONG		WELL #: 5		RRCID -> 228834		COMPL. DATE 06/09/2007			TOTAL DEPTH 14350 PERF.12950 - 14060						
08	22998 X	22998	-0-	-0-	-0-	1004	1	21993	2	N	1	1	8		-0-
						1	9								
09	23160 X	22228	-0-	-932	-0-	991	1	21237	2	N	-0-				-0-
10	29388 X	21221	-0-	-8167	-0-	1012	1	20206	2	N	3	3	8		-0-
						3	9								
11	28440 X	14538	-0-	-13902	-0-	798	1	13739	2	N	1	1	8		-0-
						1	9								
12	24180 X	23511	-0-	-669	-0-	1007	1	22502	2	N	2	2	8		-0-
						2	9								
01	23002 X	20868	-0-	-2134	-0-	991	1	19877	2	N	-0-				-0-

STROMAN-ARMSTRONG		WELL #: 6		RRCID -> 233964		COMPL. DATE 11/09/2007			TOTAL DEPTH 14700 PERF.13028 - 13046						
08	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	775	1	1832	2	N	-0-				-0-
09	2670 X	2552	-0-	-118	-0-	783	1	1769	2	N	-0-				-0-
10	2759 X	2438	-0-	-321	-0-	830	1	1608	2	N	-0-				-0-
11	2670 X	1796	-0-	-874	-0-	587	1	1209	2	N	-0-				-0-
12	2697 X	2610	-0-	-87	-0-	827	1	1783	2	N	-0-				-0-
01	2635 X	2564	-0-	-71	-0-	812	1	1752	2	N	-0-				-0-



THOMPSONVILLE, NE. (12500)		//CONT.// 89546 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
MARRS MCLEAN TRUST		WELL #: 16		RRCID -> 176678		COMPL. DATE 04/14/2000			TOTAL DEPTH 13500 PERF.13046 - 13064					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	590	1	4014	2	N	1			3
09	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	628	1	4273	2	N	-0-			3
10	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	599	1	4302	2	N	1			4
11	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	589	1	4211	2	N	1	4	1	1
12	4495 X	3252	-0-	-1243	-0-	3249	2	3	9	N	3	4	1	-0-
01	4495 X	2245	-0-	-2250	-0-	2243	2	2	9	N	2			2
HOLBEIN TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 176745		COMPL. DATE 03/15/2000			TOTAL DEPTH 13423 PERF.13198 - 13222					
08	6135 X	6135	-0-	-0-	-0-	786	1	5348	2	N	1			3
09	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	725	1	4939	2	N	1			4
10	5859 X	5453	-0-	-406	-0-	666	1	4786	2	N	1			5
11	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	718	1	5133	2	N	1	5	1	1
12	5859 X	4780	-0-	-1079	-0-	4779	2	1	9	N	1	2	1	-0-
01	5859 X	4844	-0-	-1015	-0-	4843	2	1	9	N	1			1
MARRS MCLEAN TRUST		WELL #: 17		RRCID -> 178020		COMPL. DATE 07/12/2000			TOTAL DEPTH 13425 PERF.12990 - 13010					
08	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	716	1	4873	2	N	1			3
09	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	514	1	3499	2	N	-0-			3
10	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	583	1	4186	2	N	1			4
11	5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	660	1	4724	2	N	2	5	1	1
12	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4595	2	1	9	N	1	2	1	-0-
*01	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	2			N	-0-			-0-
HOLBEIN TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 180049		COMPL. DATE 11/15/2000			TOTAL DEPTH 15474 PERF.13380 - 13400					
08	279 N	271	-0-	-8	-0-	35	1	236	2	N	-0-			-0-
09	270 N	239	-0-	-31	-0-	31	1	208	2	N	-0-			-0-
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	31	1	225	2	N	-0-			-0-
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	34	1	247	2	N	-0-			-0-
12	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	2759	2	15	9	N	14	14	1	-0-
*01	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1657	2	9	9	N	8			8
MCLEAN, MARRS TRUST		WELL #: 18		RRCID -> 181431		COMPL. DATE 02/20/2001			TOTAL DEPTH 13300 PERF.12950 - 12970					
08	8019 X	8019	-0-	-0-	-0-	1027	1	6991	2	N	1			4
09	7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	969	1	6598	2	N	1			5
10	8246 X	7464	-0-	-782	-0-	912	1	6550	2	N	2			7
11	7920 X	6898	-0-	-1022	-0-	846	1	6052	2	N	-0-	6	1	1
12	8091 X	5858	-0-	-2233	-0-	5854	2	4	9	N	4	5	1	-0-
01	8029 X	6047	-0-	-1982	-0-	6044	2	3	9	N	3			3

-----  
 THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG  
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313  
 MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 6 RRCID -> 181993 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12597 - 12611  
 -----

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

-----  
 MCLEAN, MARRS TRUST WELL #: 20 RRCID -> 182753 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12523 - 12538  
 -----

08	10168 X	10168	-0-	-0-	-0-	1302	1	8864	2	N	2					6
						2	9									
09	10899 X	10899	-0-	-0-	-0-	1395	1	9503	2	N	1					7
						1	9									
10	11817 X	11817	-0-	-0-	-0-	1443	1	10371	2	N	3					10
						3	9									
11	10735 X	10735	-0-	-0-	-0-	1317	1	9418	2	N	-0-	9	1			1
12	9951 X	9701	-0-	-250	-0-	9692	2	9	9	N	8	9	1			-0-
01	9951 X	9847	-0-	-104	-0-	9843	2	4	9	N	4					4

-----  
 MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 21 RRCID -> 184921 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12892 - 12908  
 -----

08	14562 X	14562	-0-	-0-	-0-	1865	1	12695	2	N	2					8
						2	9									
09	14540 X	14540	-0-	-0-	-0-	1862	1	12677	2	N	1					9
						1	9									
10	14753 X	14753	-0-	-0-	-0-	1802	1	12947	2	N	4					13
						4	9									
11	14651 X	14651	-0-	-0-	-0-	1797	1	12852	2	N	2	13	1			2
						2	9									
12	13299 X	12131	-0-	-1168	-0-	12121	2	10	9	N	9	11	1			-0-
01	13299 X	12611	-0-	-688	-0-	12604	2	7	9	N	6					6

-----  
 MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 22 RRCID -> 195634 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13124 - 13136  
 -----

08	6928 X	6928	-0-	-0-	-0-	887	1	6039	2	N	2					4
						2	9									
09	6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	800	1	5448	2	N	-0-					4
10	6729 X	6729	-0-	-0-	-0-	822	1	5905	2	N	2					6
						2	9									
11	6077 X	6077	-0-	-0-	-0-	745	1	5332	2	N	-0-	5	1			1
12	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	5486	2	6	9	N	5	5	1	1	8	-0-
*01	5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	5891	2	3	9	N	3					3

-----  
 STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 4 RRCID -> 196853 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12920 - 12930  
 -----

08	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	164	1	1115	2	N	1					1
						1	9									
09	1230 N	973	-0-	-257	-0-	125	1	848	2	N	-0-					1
10	1364 N	783	-0-	-581	-0-	96	1	687	2	N	-0-					1
11	1230 N	613	-0-	-617	-0-	75	1	538	2	N	-0-	1	1			-0-
12	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1069	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*01	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1182	2	1	9	N	1					1

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG  
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313  
 MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 7 RRCID -> 211212 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13318 PERF.13040 - 13060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	8841 X	8841	-0-	-0-	-0-	1132	1	7706	2	N	3			5
09	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	589	1	4010	2	N	-0-			5
10	8718 X	8718	-0-	-0-	-0-	1065	1	7650	2	N	3			8
11	6210 X	6156	-0-	-54	-0-	755	1	5401	2	N	-0-	5	1	3
12	7505 X	7505	-0-	-0-	-0-	7505	2			N	-0-	1	1	2
01	6417 X	3400	-0-	-3017	-0-	3400	2			N	-0-			2

OXY USA INC. 630591  
 OSPREY WELL #: 1 RRCID -> 176247 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13104 - 13114

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 181799 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.13896 - 14021

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

OSPREY WELL #: 2 RRCID -> 191636 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 14421 PERF.13142 - 13162

08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-
*01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500 FB-C) 89546 753 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG  
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313  
 MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 13 RRCID -> 150050 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12699 - 12766

08	9752 X	9752	-0-	-0-	-0-	1249	1	8501	2	Y	2			5
09	9988 X	9988	-0-	-0-	-0-	1279	1	8708	2	Y	1			6
10	9176 X	8735	-0-	-441	-0-	1067	1	7666	2	Y	2			8
11	8880 X	8771	-0-	-109	-0-	1076	1	7694	2	Y	1	8	1	1
12	9176 X	7868	-0-	-1308	-0-	7855	2	13	9	Y	12	13	1	-0-
01	9176 X	8224	-0-	-952	-0-	8216	2	8	9	Y	7			7

THOMPSONVILLE, NE. (12500 FB-C) //CONT.// 89546 753 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313														
MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 14 RRCID -> 163877 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12868 - 12899														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	18335 X	18335	-0-	-0-	-0-	2348	1	15983	2	N	4			10
09	17463 X	17463	-0-	-0-	-0-	2236	1	15226	2	N	1			11
10	17736 X	17736	-0-	-0-	-0-	2166	1	15564	2	N	5			16
11	16789 X	16789	-0-	-0-	-0-	2059	1	14729	2	N	1	15	1	2
12	16647 X	14578	-0-	-2069	-0-	14578	2			N	-0-			2
01	16647 X	14943	-0-	-1704	-0-	14943	2			N	-0-			2
-----														
MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 15 RRCID -> 166952 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13170 - 13200														
08	713 X	668	-0-	-45	-0-	86	1	582	2	N	-0-			-0-
09	600 X	500	-0-	-100	-0-	64	1	436	2	N	-0-			-0-
10	620 X	359	-0-	-261	-0-	44	1	315	2	N	-0-			-0-
11	660 X	552	-0-	-108	-0-	68	1	484	2	N	-0-			-0-
12	682 X	126	-0-	-556	-0-	123	2	3	9	N	3	3	1	-0-
*01	939 X	939	-0-	-0-	-0-	938	2	1	9	N	1			1
-----														
MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 19 RRCID -> 177420 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13120 - 13138														
08	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	442	1	3012	2	N	1			2
09	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	412	1	2807	2	N	-0-			2
10	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	524	1	3765	2	N	2			4
11	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	512	1	3664	2	N	-0-	4	1	-0-
12	3100 X	2090	-0-	-1010	-0-	2090	2			N	-0-			-0-
01	3100 X	11	-0-	-3089	-0-	4	2	7	9	N	6			6
-----														
THOMPSONVILLE, NE. (13600) 89546 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313														
FROST MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 162683 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF.13657 - 13686														
08	7316 X	5719	-0-	-1597	-0-	733	1	4986	2	N	-0-			3
09	10260 X	10260	-0-	-0-	-0-	1313	1	8944	2	N	3			6
10	9879 X	9879	-0-	-0-	-0-	1207	1	8669	2	N	3			9
11	8448 X	8448	-0-	-0-	-0-	1036	1	7412	2	N	-0-	7	1	2
12	7591 X	7591	-0-	-0-	-0-	7585	2	6	9	N	5	7	1	-0-
01	7316 X	6334	-0-	-982	-0-	6331	2	3	9	N	3			3
-----														
MCLEAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 166066 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 14067 PERF.13560 - 13572														
08	3751 X	3586	-0-	-165	-0-	459	1	3126	2	N	1			2
09	3540 X	3494	-0-	-46	-0-	447	1	3047	2	N	-0-			2
10	3658 X	2981	-0-	-677	-0-	364	1	2616	2	N	1			3
11	3540 X	2746	-0-	-794	-0-	337	1	2409	2	N	-0-	2	1	1
12	3596 X	2810	-0-	-786	-0-	2808	2	2	9	N	2	3	1	-0-
01	3596 X	2718	-0-	-878	-0-	2717	2	1	9	N	1			1

THOMPSONVILLE, NE. (13600)		//CONT.// 89546 814		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
MCLEAN HEIRS		WELL #: 6		RRCID -> 173044		COMPL. DATE 05/14/1999		TOTAL DEPTH 14400 PERF.13952 - 13971				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	236 1	1606 2	N	-0-			1
09	1530 X	1392	-0-	-138	-0-	178 1	1214 2	N	-0-			1
10	1674 X	1483	-0-	-191	-0-	181 1	1302 2	N	-0-			1
11	1770 X	1606	-0-	-164	-0-	197 1	1409 2	N	-0-	1 1		-0-
12	1829 X	1249	-0-	-580	-0-	1248 2	1 9	N	1	1 1		-0-
01	1829 X	1275	-0-	-554	-0-	1274 2	1 9	N	1			1

  

MCLEAN HEIRS		WELL #: 7		RRCID -> 185301		COMPL. DATE 04/15/2002		TOTAL DEPTH 13800 PERF.13509 - 13515				
*02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	248			N	-0-			-0-
*03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	248			N	-0-			-0-
*04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	248			N	-0-			-0-
*05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	248			N	-0-			-0-
*06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	248			N	-0-			-0-
*07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	248			N	-0-			-0-
*08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	248			N	-0-			-0-
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	248			N	-0-			-0-
*10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	248			N	-0-			-0-
*11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	248			N	-0-			-0-
*12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	248			N	-0-			-0-
*01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	248			N	-0-			-0-

  

MCLEAN HEIRS		WELL #: 8		RRCID -> 186789		COMPL. DATE 10/12/2001		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13528 - 13554				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

MCLEAN HEIRS		WELL #: 9		RRCID -> 189351		COMPL. DATE 05/06/2002		TOTAL DEPTH 13900 PERF.13682 - 13702				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 181483		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH 14895 PERF.13863 - 14652				
PEREZ, F. E		WELL #: 1										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700)		89546 875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
F PEREZ		WELL #: 1		RRCID -> 169590		COMPL. DATE 07/09/1998		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13760 - 13780							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
PEREZ, E.		WELL #: 1		RRCID -> 174409		COMPL. DATE 12/17/1998		TOTAL DEPTH 14951 PERF.13810 - 13830							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
PEREZ, F. "E"		WELL #: 1		RRCID -> 175508		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 14895 PERF.14632 - 14652							
08	7068	X	6327	-0-	-741	-0-	545	1	5782	2	N	-0-			-0-
09	6660	X	6149	-0-	-511	-0-	506	1	5643	2	N	-0-			-0-
10	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	568	1	6354	2	N	-0-			-0-
11	6630	X	6541	-0-	-89	-0-	493	1	6048	2	N	-0-			-0-
*12	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	480	1	6207	2	N	-0-			-0-
01	6913	X	6555	-0-	-358	-0-	475	1	6080	2	N	-0-			-0-
-----															
PEREZ, F "C"		WELL #: 1		RRCID -> 175742		COMPL. DATE 08/15/1999		TOTAL DEPTH 13082 PERF.12926 - 12951							
08	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	679	1	7205	2	N	-0-			-0-
09	10809	X	10809	-0-	-0-	-0-	889	1	9920	2	N	-0-			-0-
10	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	692	1	7741	2	N	-0-			-0-
11	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	482	1	5909	2	N	-0-			-0-
*12	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	454	1	5872	2	N	-0-			-0-
*01	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	423	1	5412	2	N	-0-			-0-
-----															
PEREZ, F. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 176515		COMPL. DATE 07/25/2004		TOTAL DEPTH 15600 PERF.13932 - 14210							
08	14725	X	14725	-0-	-0-	-0-	1269	1	13456	2	N	-0-			-0-
09	25206	X	25206	-0-	-0-	-0-	2073	1	23133	2	N	-0-			-0-
10	24966	X	24966	-0-	-0-	-0-	2049	1	22917	2	N	-0-			-0-
11	23982	X	23982	-0-	-0-	-0-	1808	1	22174	2	N	-0-			-0-
*12	24660	X	24660	-0-	-0-	-0-	1772	1	22888	2	N	-0-			-0-
*01	24232	X	24232	-0-	-0-	-0-	1757	1	22475	2	N	-0-			-0-
-----															
PEREZ, F. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 181820		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH 18571 PERF.13849 - 13864							
08	18197	X	16980	-0-	-1217	-0-	1463	1	15517	2	N	-0-			-0-
09	17610	X	15909	-0-	-1701	-0-	1308	1	14601	2	N	-0-			-0-
10	18197	X	13843	-0-	-4354	-0-	1136	1	12707	2	N	-0-			-0-
11	16440	X	15718	-0-	-722	-0-	1185	1	14533	2	N	-0-			-0-
*12	17615	X	17615	-0-	-0-	-0-	1266	1	16349	2	N	-0-			-0-
01	16988	X	16888	-0-	-100	-0-	1225	1	15663	2	N	-0-			-0-



THOMPSONVILLE, NE. (13700)		//CONT.// 89546 875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
PEREZ, F. "D"		WELL #: 2		RRCID -> 182320		COMPL. DATE 09/16/2000		TOTAL DEPTH 14421 PERF.14240 - 14260								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PEREZ, F. "D"		WELL #: 1		RRCID -> 182349		COMPL. DATE 10/04/2003		TOTAL DEPTH 16365 PERF.10355 - 14380								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PEREZ, F. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 183602		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 14206 PERF.13772 - 13782								
08	16864	X	15804	-0-	-1060	-0-	1362	1	14442	2	N	-0-				-0-
09	16140	X	15954	-0-	-186	-0-	1312	1	14642	2	N	-0-				-0-
10	16678	X	16104	-0-	-574	-0-	1321	1	14783	2	N	-0-				-0-
11	16140	X	15753	-0-	-387	-0-	1187	1	14566	2	N	-0-				-0-
12	16492	X	15882	-0-	-610	-0-	1141	1	14741	2	N	-0-				-0-
01	16492	X	15617	-0-	-875	-0-	1132	1	14485	2	N	-0-				-0-

CANTU, ANGELITA		WELL #: 1		RRCID -> 188037		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 15733 PERF.14728 - 14748								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PEREZ, F. "D"		WELL #: 3		RRCID -> 197110		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 14551 PERF.13188 - 14109								
08	1302	X	1227	-0-	-75	-0-	106	1	1121	2	N	-0-				-0-
09	1170	X	1118	-0-	-52	-0-	92	1	1026	2	N	-0-				-0-
10	1271	X	1191	-0-	-80	-0-	98	1	1093	2	N	-0-				-0-
11	1230	X	1165	-0-	-65	-0-	88	1	1077	2	N	-0-				-0-
12	1271	X	1206	-0-	-65	-0-	87	1	1119	2	N	-0-				-0-
01	1240	X	1210	-0-	-30	-0-	88	1	1122	2	N	-0-				-0-

L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD.		480181		RRCID -> 177792		COMPL. DATE 06/29/2000		TOTAL DEPTH 15588 PERF.14214 - 14432								
51 PENN		WELL #: 1														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

THOMPSONVILLE, NE. (13700)		//CONT.//		89546 875	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG					
OXY USA INC.				630591										
OSPREY				WELL #:	2	RRCID ->	176848	COMPL. DATE	10/25/1999	TOTAL DEPTH	14421	PERF.14090 - 14200		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OSPREY				WELL #:	3	RRCID ->	181797	COMPL. DATE	03/25/2000	TOTAL DEPTH	16404	PERF.14080 - 14126		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OSPREY				WELL #:	4	RRCID ->	182316	COMPL. DATE	01/27/2001	TOTAL DEPTH	15430	PERF.14207 - 14504		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OSPREY				WELL #:	5	RRCID ->	185303	COMPL. DATE	12/17/2003	TOTAL DEPTH	14800	PERF.14278 - 14510		
08	3007 X	2458	-0-	-549	-0-	2458	2			N	-0-			-0-
09	2850 X	2112	-0-	-738	-0-	2112	2			N	-0-			-0-
10	2945 X	2727	-0-	-218	-0-	2727	2			N	-0-			-0-
11	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-			-0-
12	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-			-0-
*01	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-			-0-
OSPREY				WELL #:	4R	RRCID ->	185700	COMPL. DATE	11/30/2001	TOTAL DEPTH	14800	PERF.14241 - 14465		
08	503 X	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-			-0-
09	514 X	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-			-0-
10	478 X	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-			-0-
11	480 X	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-			-0-
12	645 X	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-			-0-
*01	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-			-0-
TIFFANY (WILCOX CARRIZO)				89893 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC				076855										
STAGGS, JULIE-STATE				WELL #:	1	RRCID ->	197049	COMPL. DATE	09/08/2003	TOTAL DEPTH	12073	PERF.10638 - 10838		
08	1581 X	1460	-0-	-121	-0-	653	1	785	2	N	-0-			61
						22	3							
09	1530 X	1394	-0-	-136	-0-	631	1	741	2	N	-0-			61
						22	3							
10	1581 X	1464	-0-	-117	-0-	652	1	788	2	N	-0-			61
						24	3							
11	1530 X	1433	-0-	-97	-0-	630	1	781	2	N	-0-			61
						22	3							
12	1519 X	1474	-0-	-45	-0-	651	1	800	2	N	-0-			61
						23	3							
*01	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	651	1	861	2	N	-0-			61
						26	3							

-----												
TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC//CONT.// 076855												
GUERRA, GILBERTO WELL #: 1 RRCID -> 205926 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9793 - 10680												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
08		551 X	551	-0-	-0-	-0-	196 1	355 2	N	-0-		140
09		480 X	315	-0-	-165	-0-	40 1	275 2	N	-0-		140
10		496 X	311	-0-	-185	-0-	41 1	270 2	N	-0-		140
11		450 X	48	-0-	-402	-0-	7 1	41 2	N	-0-		140
12		558 X	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-		140
01		558 X	500	-0-	-58	-0-	71 1	429 2	N	-0-		140
-----												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861												
DE LA GARZA WELL #: 1 RRCID -> 176819 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9343 - 9883												
08		2170 N	1126	-0-	-1044	-0-	112 1	1014 2	Y	-0-		64
09		2160 N	873	-0-	-1287	-0-	124 1	749 2	Y	-0-		64
10		995 N	995	-0-	-0-	-0-	133 1	862 2	Y	-0-		64
11		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	379 1	1185 2	Y	-0-		64
12		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	469 1	865 2	Y	-0-		64
*01		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	357 1	1191 2	Y	-0-		64
-----												
MORENO WELL #: 1 RRCID -> 191513 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11152 - 11271												
08		1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-		139
09		960 X	684	-0-	-276	-0-	42 1	642 2	N	-0-		139
10		775 X	217	-0-	-558	-0-	9 1	125 2	N	75	194 1	20
							83 9					
11		540 X	410	-0-	-130	-0-	25 1	385 2	N	-0-		20
12		713 X	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-		20
*01		713 X	110	-0-	-603	-0-	7 1	103 2	N	-0-		20
-----												
MOGLIA "O" WELL #: 1 RRCID -> 195268 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. N/A												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MARSHALL-STATE WELL #: 1 RRCID -> 199123 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10684 - 11442												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
MARSHALL STATE WELL #: 6 RRCID -> 201335 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10682 - 11667												
08	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	654 1	5449 2	Y	-0-		25
09	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	467 1	4569 2	Y	-0-		25
10	T. A.		5409	-0-	5409	5409	583 1	4826 2	Y	-0-		25
11	T. A.		3961	-0-	3961	9370	593 1	3368 2	Y	-0-		25
12	T. A.		4068	-0-	4068	13438	666 1	3402 2	Y	-0-		25
*01	17681	X	4243	-0-	-13438	-0-	675 1	3568 2	Y	-0-		25

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
MARSHALL STATE WELL #: 8 RRCID -> 202273 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11711												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		1727 N	1727	-0-	-0-	185 1	1542 2	1542 2	Y	-0-		8
09		3000 N	3174	-0-	174	295 1	2879 2	2879 2	Y	-0-		8
10		T. A.	2090	-0-	2090	225 1	1865 2	1865 2	Y	-0-		8
11		T. A.	1359	-0-	1359	204 1	1155 2	1155 2	Y	-0-		8
12		T. A.	1363	-0-	1363	4986	223 1	1140 2	Y	-0-		8
*01		6294 X	1308	-0-	-4986	208 1	1100 2	1100 2	Y	-0-		8
MARSHALL STATE WELL #: 10 RRCID -> 202331 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10682 - 10832												
08		1643 N	501	-0-	-1142	54 1	447 2	447 2	Y	-0-		32
09		1380 N	-0-	-0-	-1380				Y	-0-		32
10		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		32
11		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		32
12		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		32
01		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		32
MARSHALL STATE WELL #: 14 RRCID -> 204623 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10692 - 10788												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
MOGLIA "O" WELL #: 2 RRCID -> 205648 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 9860 - 9994												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
EL VIEJITO "B" WELL #: 2 RRCID -> 205762 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 12916 PERF.10298 - 12498												
08		2077 N	2077	-0-	-0-	470 1	1607 2	1607 2	Y	-0-		-0-
09		2466 N	2466	-0-	-0-	318 1	2148 2	2148 2	Y	-0-		-0-
10		T. A.	1490	-0-	1490	541 1	949 2	949 2	Y	-0-		-0-
11		T. A.	973	-0-	973	319 1	654 2	654 2	Y	-0-		-0-
12		T. A.	1323	-0-	1323	3786	449 1	874 2	Y	-0-		-0-
*01		4712 X	926	-0-	-3786	371 1	555 2	555 2	Y	-0-		-0-
EL VIEJITO "A" WELL #: 1 RRCID -> 208778 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 13514 PERF.10852 - 13308												
08		620 X	409	-0-	-211	36 1	373 2	373 2	N	-0-		76
09		570 X	520	-0-	-50	25 1	495 2	495 2	N	-0-		76
10		558 X	368	-0-	-190	15 1	353 2	353 2	N	-0-		76
11		540 X	345	-0-	-195	15 1	330 2	330 2	N	-0-		76
12		527 X	359	-0-	-168	24 1	335 2	335 2	N	-0-		76
01		527 X	183	-0-	-344	10 1	173 2	173 2	N	-0-		76

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861  
 TIJERINA WELL #: 1 RRCID -> 208782 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 13141 PERF.11008 - 13022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	4495 X	3767	-0-	-728	-0-	332	1	3435	2	Y	-0-			5
09	4350 X	3700	-0-	-650	-0-	175	1	3525	2	Y	-0-			5
10	T. A.	3832	-0-	3832	3832	160	1	3672	2	Y	-0-			5
11	T. A.	3692	-0-	3692	7524	164	1	3528	2	Y	-0-			5
12	T. A.	3171	-0-	3171	10695	204	1	2866	2	Y	92	81	1	16
*01	13824 X	3129	-0-	-10695	-0-	166	1	2942	2	Y	19			35
						21	9							

GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 2 RRCID -> 208784 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11104 - 12498

08	4092 X	3977	-0-	-115	-0-	504	1	3473	2	Y	-0-			58
09	6492 X	6492	-0-	-0-	-0-	448	1	6044	2	Y	-0-			58
10	T. A.	4227	-0-	4227	4227	384	1	3843	2	Y	-0-			58
11	T. A.	4078	-0-	4078	8305	431	1	3647	2	Y	-0-			58
12	T. A.	3593	-0-	3593	11898	470	1	3123	2	Y	-0-			58
*01	15217 X	3319	-0-	-11898	-0-	463	1	2856	2	Y	-0-			58

MOGLIA "O" WELL #: 3 RRCID -> 209456 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10611 - 10696

08	558 N	406	-0-	-152	-0-	80	1	326	2	Y	-0-			23
09	510 N	456	-0-	-54	-0-	58	1	398	2	Y	-0-			23
10	T. A.	1082	-0-	1082	1082	142	1	940	2	Y	-0-			23
11	T. A.	522	-0-	522	1604	74	1	448	2	Y	-0-			23
12	T. A.	420	-0-	420	2024	60	1	360	2	Y	-0-			23
*01	2774 X	750	-0-	-2024	-0-	107	1	643	2	Y	-0-			23

GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 1 RRCID -> 209896 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11704 - 11962

08	720 N	720	-0-	-0-	-0-	91	1	629	2	Y	-0-			20
09	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	70	1	942	2	Y	-0-			20
10	T. A.	798	-0-	798	798	72	1	726	2	Y	-0-			20
11	T. A.	845	-0-	845	1643	89	1	756	2	Y	-0-			20
12	T. A.	961	-0-	961	2604	126	1	835	2	Y	-0-			20
*01	3548 X	944	-0-	-2604	-0-	132	1	812	2	Y	-0-			20

TIJERINA WELL #: 2H RRCID -> 219915 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11360 - 12675

08	1426 X	1299	-0-	-127	-0-	114	1	1185	2	Y	-0-			17
09	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	131	1	2646	2	Y	-0-			17
10	T. A.	8494	-0-	8494	8494	355	1	8139	2	Y	-0-			17
11	T. A.	4952	-0-	4952	13446	221	1	4731	2	Y	-0-			17
12	T. A.	2736	-0-	2736	16182	177	1	2485	2	Y	67	70	1	14
*01	21735 X	5553	-0-	-16182	-0-	294	1	5206	2	Y	48			62
						53	9							

TIJERINA WELL #: 4H RRCID -> 224269 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11050 - 12428

08	1860 N	1287	-0-	-573	-0-	113	1	1174	2	Y	-0-			29
09	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	96	1	1944	2	Y	-0-			29
10	T. A.	1561	-0-	1561	1561	65	1	1496	2	Y	-0-			29
11	T. A.	1895	-0-	1895	3456	84	1	1811	2	Y	-0-			29
12	T. A.	1867	-0-	1867	5323	122	1	1713	2	Y	29	48	1	10
*01	6546 X	1223	-0-	-5323	-0-	65	1	1154	2	Y	4			14
						4	9							

OIL AND GAS DIVISION

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
NORVEHC WELL #: 1H RRCID -> 228977 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10500 - 12120														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	6138 X	5929	-0-	-209	-0-	587	1	5342	2	Y	-0-			86
09	5970 X	5329	-0-	-641	-0-	759	1	4570	2	Y	-0-			86
10	T. A.	4698	-0-	4698	4698	628	1	4070	2	Y	-0-			86
11	T. A.	2000	-0-	2000	6698	459	1	1433	2	Y	98	91	1	93
						108	9							
12	T. A.	1317	-0-	1317	8015	463	1	854	2	Y	-0-			93
*01	9444 X	1429	-0-	-8015	-0-	309	1	1030	2	Y	82	78	1	97
						90	9							
-----														
MORENO GU WELL #: 1H RRCID -> 229877 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10670 - 12675														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
MORENO GU WELL #: 2H RRCID -> 236615 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10477 PERF.10978 - 13400														
08	11687 X	2497	-0-	-9190	-0-	491	1	2006	2	Y	-0-			125
09	12451 X	12451	-0-	-0-	-0-	758	1	11693	2	Y	-0-			125
10	T. A.	13745	-0-	13745	13745	879	1	12866	2	Y	-0-			125
11	T. A.	9392	-0-	9392	23137	577	1	8815	2	Y	-0-			125
12	T. A.	11972	-0-	11972	35109	824	1	10943	2	Y	186	196	1	115
						205	9							
*01	47915 X	12806	-0-	-35109	-0-	832	1	11799	2	Y	159			274
						175	9							
-----														
GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 7H RRCID -> 242046 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11852 - 14640														
08	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	298	1	1021	2	Y	-0-			41
09	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	202	1	1363	2	Y	-0-			41
10	T. A.	1718	-0-	1718	1718	624	1	1094	2	Y	-0-			41
11	T. A.	1224	-0-	1224	2942	401	1	823	2	Y	-0-			41
12	T. A.	1994	-0-	1994	4936	677	1	1317	2	Y	-0-			41
*01	6796 X	1860	-0-	-4936	-0-	746	1	1114	2	Y	-0-			41
-----														
PEREZ-MOGLIA G.U. WELL #: 1H RRCID -> 245002 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10634 - 14000														
08	12661 X	12661	-0-	-0-	-0-	2490	1	10171	2	Y	-0-			66
09	10020 X	9244	-0-	-776	-0-	1170	1	7983	2	Y	83	114	1	35
						91	9							
10	T. A.	8967	-0-	8967	8967	1159	1	7685	2	Y	112	113	1	34
						123	9							
11	T. A.	8116	-0-	8116	17083	1134	1	6869	2	Y	103	109	1	28
						113	9							
12	T. A.	7182	-0-	7182	24265	1016	1	6071	2	Y	86	104	1	10
						95	9							
*01	31161 X	6896	-0-	-24265	-0-	970	1	5841	2	Y	77			87
						85	9							
-----														
EL VIEJITO "B" WELL #: 4H RRCID -> 248792 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.14578 - 16578														
08	4557 X	2132	-0-	-2425	-0-	482	1	1650	2	Y	-0-			26
09	4410 X	2449	-0-	-1961	-0-	316	1	2133	2	Y	-0-			26
10	T. A.	73	-0-	73	73	27	1	46	2	Y	-0-			26
11	T. A.	936	-0-	936	1009	307	1	629	2	Y	-0-			26
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	1009					Y	-0-			26
*01	1009 X	-0-	-0-	-1009	-0-					Y	-0-			26

OIL AND GAS DIVISION

-----														
TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
NORVEHC WELL #: 3H RRCID -> 250851 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10320 - 13480														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08		3565 X	3062	-0-	-503	-0-	303 1	2759 2		Y	-0-			24
09		3510 X	2979	-0-	-531	-0-	424 1	2555 2		Y	-0-			24
10		T. A.	2755	-0-	2755	2755	368 1	2387 2		Y	-0-			24
11		T. A.	2390	-0-	2390	5145	529 1	1654 2		Y	188	105 1		107
							207 9							
12		T. A.	2528	-0-	2528	7673	888 1	1640 2		Y	-0-			107
*01		9824 X	2151	-0-	-7673	-0-	458 1	1526 2		Y	152	115 1		144
							167 9							
-----														
PEREZ-MOGLIA GU WELL #: 2H RRCID -> 250927 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 10455 PERF.11057 - 13230														
08		9245 X	9245	-0-	-0-	-0-	1818 1	7427 2		Y	-0-			66
09		8220 X	6772	-0-	-1448	-0-	860 1	5865 2		Y	43	84 1		25
							47 9							
10		T. A.	6734	-0-	6734	6734	870 1	5769 2		Y	86	85 1		26
							95 9							
11		T. A.	6508	-0-	6508	13242	909 1	5508 2		Y	83	87 1		22
							91 9							
12		T. A.	6592	-0-	6592	19834	932 1	5569 2		Y	83	95 1		10
							91 9							
*01		26837 X	7003	-0-	-19834	-0-	985 1	5932 2		Y	78			88
							86 9							
-----														
MOGLIA WELL #: 5H RRCID -> 254895 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 10576 PERF.10774 - 12265														
08		10447 X	6531	-0-	-3916	-0-	1260 1	5146 2		Y	114	190 1		75
							125 9							
09		9930 X	8661	-0-	-1269	-0-	1104 1	7529 2		Y	25			100
							28 9							
10		T. A.	8702	-0-	8702	8702	1125 1	7463 2		Y	104	194 1		10
							114 9							
11		T. A.	7708	-0-	7708	16410	1092 1	6616 2		Y	-0-			10
12		T. A.	8605	-0-	8605	25015	1193 1	7131 2		Y	255	195 1		70
							281 9							
*01		33814 X	8799	-0-	-25015	-0-	1211 1	7293 2		Y	268	194 1		144
							295 9							
-----														
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313														
DE LA GARZA, LOLITA BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 201251 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11792 - 11876														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378  
 VAQUILLAS WELL #: 3 RRCID -> 228624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10259 PERF. 9080 - 10098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	776 X	776	-0-	-0-	-0-	491 1	276 2	N	8			84
09	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	496 1	747 2	N	4			88
10	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	495 1	1089 2	N	-0-			88
*11	1380 X	800	-0-	-580	-0-	328 1	462 2	N	9			97
12	1426 X	606	-0-	-820	-0-	569 1	30 2	N	6			103
01	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-	7 9		N	3			106

VAQUILLAS WELL #: 1 RRCID -> 229872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9190 - 10218

08	3038 X	1385	-0-	-1653	-0-	887 1	498 2	N	-0-			99
09	2940 X	2459	-0-	-481	-0-	965 1	1452 2	N	38			137
10	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	1069 1	2350 2	N	12			149
*11	2910 X	2004	-0-	-906	-0-	825 1	1162 2	N	15			164
12	2542 X	1002	-0-	-1540	-0-	881 1	46 2	N	68	149 1		83
*01	6784 X	6784	-0-	-0-	-0-	1545 1	5213 2	N	24			107

VAQUILLAS WELL #: 6H RRCID -> 244997 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10418 - 13190

08	22785 X	19843	-0-	-2942	-0-	67 1	19772 2	N	4			45
09	21690 X	19534	-0-	-2156	-0-	68 1	19440 2	N	24	8 8		61
10	DLQ G-10	18538	-0-	18538	18538	71 1	18458 2	N	8	4 8		65
*11	32617 X	14079	-0-	-18538	-0-	54 1	14021 2	N	4	6 1		63
12	17744 X	17744	-0-	-0-	-0-	63 1	17598 2	N	75	2 8		136
01	20181 X	17747	-0-	-2434	-0-	66 1	17612 2	N	63	156 1	2 8	41

VAQUILLAS WELL #: 4 RRCID -> 248496 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 9295 - 10185

08	868 X	725	-0-	-143	-0-	2 1	673 2	N	45			64
09	930 X	930	-0-	-0-	-0-	50 9	850 2	N	70			134
10	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	77 9	1068 2	N	36			170
*11	1532 X	1532	-0-	-0-	-0-	40 9	1489 2	N	34	181 1		23
12	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	6 1	891 2	N	99			122
*01	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	37 9	1838 2	N	77	178 1		21



OIL AND GAS DIVISION

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
VAQUILLAS-STATE WELL #: 2H RRCID -> 248968 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9960 - 13574												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	10726 X	9802	-0-	-924	-0-	231 1	9450 2	N	110		240	
						121 9						
09	10350 X	9176	-0-	-1174	-0-	32 1	9059 2	N	77	21 8	296	
						85 9						
10	DLQ G-10	9113	-0-	9113	9113	35 1	9053 2	N	23	11 8	308	
						25 9						
*11	16155 X	7042	-0-	-9113	-0-	27 1	6965 2	N	45	175 1	29 8	
						50 9					149	
12	9023 X	9023	-0-	-0-	-0-	32 1	8949 2	N	38	16 8	171	
						42 9						
01	9796 X	8599	-0-	-1197	-0-	32 1	8436 2	N	119	18 8	272	
						131 9						
VAQUILLAS WELL #: 2 RRCID -> 249190 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9380 - 10430												
08	10788 X	9656	-0-	-1132	-0-	230 1	9426 2	N	-0-		72	
						32 1	8985 2	N	4		76	
						4 9						
10	DLQ G-10	8828	-0-	8828	8828	35 1	8787 2	N	5		81	
						6 9						
*11	15907 X	7079	-0-	-8828	-0-	27 1	7052 2	N	-0-		81	
						31 1	8632 2	N	11		92	
12	8675 X	8675	-0-	-0-	-0-	12 9						
						32 1	8625 2	N	1		93	
						1 9						
VAQUILLAS WELL #: 8 RRCID -> 249346 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7676 - 10294												
08	17143 X	15196	-0-	-1947	-0-	362 1	14792 2	N	38		194	
						42 9						
09	15690 X	13878	-0-	-1812	-0-	49 1	13772 2	N	52	52 1	12 8	
						57 9						
10	DLQ G-10	13957	-0-	13957	13957	53 1	13832 2	N	65	170 1	28 8	
						72 9						
*11	23788 X	9831	-0-	-13957	-0-	38 1	9735 2	N	53	49 8	53	
						58 9						
12	9253 X	9253	-0-	-0-	-0-	35 1	9159 2	N	54	19 8	88	
						59 9						
01	15190 X	13211	-0-	-1979	-0-	48 1	13117 2	N	42	16 8	114	
						46 9						
VAQUILLAS-STATE WELL #: 1H RRCID -> 249541 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 9764 PERF.10080 - 12688												
08	18786 X	16569	-0-	-2217	-0-	392 1	16075 2	N	93	134 1	88	
						102 9						
09	17880 X	15360	-0-	-2520	-0-	53 1	15200 2	N	97	16 8	169	
						107 9						
10	DLQ G-10	15098	-0-	15098	15098	58 1	14937 2	N	94	175 1	9 8	
						103 9						
*11	25146 X	10048	-0-	-15098	-0-	40 1	9936 2	N	65	15 8	129	
						72 9						
12	14480 X	14480	-0-	-0-	-0-	53 1	14305 2	N	111	187 1	6 8	
						122 9						
01	16554 X	13124	-0-	-3430	-0-	49 1	12964 2	N	101	7 8	141	
						111 9						

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
VAQUILLAS-STATE WELL #: 5H RRCID -> 251129 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9795 - 13320														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	8618 X	7526	-0-	-1092	-0-	1234	1	6119	2	N	157			278
09	8250 X	4216	-0-	-4034	-0-	1061	1	3035	2	N	109	183	1 21 8	183
10	DLQ G-10	7875	-0-	7875	7875	1111	1	6553	2	N	192	182	1 11 8	182
*11	13260 X	5385	-0-	-7875	-0-	907	1	4351	2	N	115	167	1 22 8	108
12	7913 X	7913	-0-	-0-	-0-	1087	1	6636	2	N	173	12	8	269
*01	8407 X	8407	-0-	-0-	-0-	1082	1	7149	2	N	160	189	1 14 8	226
VAQUILLAS-STATE WELL #: 4H RRCID -> 251130 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9900 - 13600														
08	23932 X	20482	-0-	-3450	-0-	481	1	19628	2	N	339	421	1	135
09	22470 X	19058	-0-	-3412	-0-	373	9	18671	2	N	293	184	1 30 8	214
10	18087 X	18087	-0-	-0-	-0-	322	9	17726	2	N	266	369	1 10 8	101
*11	20430 X	12411	-0-	-8019	-0-	68	1	12110	2	N	231	185	1 19 8	128
12	20491 X	16748	-0-	-3743	-0-	293	9	16332	2	N	324	376	1 9 8	67
01	20491 X	16996	-0-	-3495	-0-	47	1	16545	2	N	354	347	1 13 8	61
VAQUILLAS WELL #: 5 RRCID -> 251138 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 10147 PERF. 9935 - 9965														
08	961 X	559	-0-	-402	-0-	465	1	27	2	N	61	105	1	60
09	930 X	613	-0-	-317	-0-	67	9	97	2	N	60	12	8	108
10	775 X	548	-0-	-227	-0-	450	1	29	2	N	49	5	8	152
*11	754 X	754	-0-	-0-	-0-	66	9	321	2	N	27	13	8	166
12	759 X	759	-0-	-0-	-0-	465	1	397	2	N	36	177	1 5 8	20
*01	830 X	830	-0-	-0-	-0-	54	9	360	2	N	11	3	8	28
VAQUILLAS WELL #: 7 RRCID -> 252837 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9625 - 9655														
08	5859 X	4932	-0-	-927	-0-	116	1	4759	2	N	52			168
09	5490 X	4610	-0-	-880	-0-	57	9	4542	2	N	48	159	1 14 8	43
10	5456 X	4571	-0-	-885	-0-	15	1	4453	2	N	92	5	8	130
*11	4980 X	4215	-0-	-765	-0-	53	9	4151	2	N	44	9	8	165
12	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	17	1	5113	2	N	49	165	1 4 8	45
01	4929 X	4577	-0-	-352	-0-	101	9	4509	2	N	46	3	8	88

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WEBB			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
VAQUILLAS WELL #: 12H RRCID -> 256838 COMPL. DATE 05/17/2010												TOTAL DEPTH	9637	PERF.10257	- 12392
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	27683 X	21219	-0-	-6464	-0-	70	1	21065	2	N	76			195	
09	26040 X	19329	-0-	-6711	-0-	84	9	19192	2	N	64	180	1 5 8	74	
10	DLQ G-10	10750	-0-	10750	10750	70	9	10646	2	N	57	3	8	128	
*11	16541 X	5791	-0-	-10750	-0-	41	1	5725	2	N	41	7	8	162	
12	11447 X	11447	-0-	-0-	-0-	63	9	11347	2	N	54	4	8	212	
01	21204 X	10565	-0-	-10639	-0-	21	1	10471	2	N	50	179	1 4 8	79	
						45	9								
						59	9								
						39	1								
						55	9								
VAQUILLAS WELL #: 13H RRCID -> 260641 COMPL. DATE 06/29/2010												TOTAL DEPTH	9812	PERF.10110	- 13560
08	9176 X	7726	-0-	-1450	-0-	183	1	7418	2	N	114	167	1	202	
09	8310 X	7093	-0-	-1217	-0-	125	9	6832	2	N	215	180	1 37 8	200	
10	DLQ G-10	7486	-0-	7486	7486	24	1	7078	2	N	346	337	1 19 8	190	
*11	13843 X	6357	-0-	-7486	-0-	237	9	6188	2	N	131	29	8	292	
12	7853 X	7853	-0-	-0-	-0-	27	1	7606	2	N	199	186	1 11 8	294	
01	7719 X	6938	-0-	-781	-0-	381	9	6605	2	N	280	376	1 13 8	185	
						25	1								
						144	9								
						28	1								
						219	9								
						25	1								
						308	9								
DEVON-VAQUILLAS STATE NO. 9H UNT WELL #: 9H RRCID -> 260644 COMPL. DATE 08/07/2010												TOTAL DEPTH	9605	PERF. 9930	- 12380
08	32984 X	30094	-0-	-2890	-0-	99	1	29855	2	N	127	185	1	205	
09	31380 X	27996	-0-	-3384	-0-	140	9	27761	2	N	125	176	1 13 8	141	
10	DLQ G-10	27870	-0-	27870	27870	138	9	27619	2	N	131	7	8	265	
*11	48545 X	20675	-0-	-27870	-0-	107	1	20493	2	N	93	176	1 14 8	168	
12	25591 X	25591	-0-	-0-	-0-	144	9	25345	2	N	140	10	8	298	
01	30101 X	25047	-0-	-5054	-0-	80	1	24805	2	N	135	173	1 10 8	250	
						102	9								
						92	1								
						154	9								
						93	1								
						149	9								
VAQUILLAS-STATE WELL #: 3H RRCID -> 261695 COMPL. DATE 11/24/2010												TOTAL DEPTH	9675	PERF.10020	- 13560
08	9455 X	8533	-0-	-922	-0-	201	1	8227	2	N	95	186	1	188	
09	9030 X	7870	-0-	-1160	-0-	105	9	7823	2	N	18	18	1 12 8	176	
10	DLQ G-10	7877	-0-	7877	7877	27	1	7654	2	N	176	154	1 15 8	183	
*11	14504 X	6627	-0-	-7877	-0-	20	9	6510	2	N	84	27	8	240	
12	6576 X	6576	-0-	-0-	-0-	29	1	6464	2	N	80	159	1 9 8	152	
01	8525 X	6824	-0-	-1701	-0-	194	9	6678	2	N	110	9	8	253	
						25	1								
						92	9								
						24	1								
						88	9								
						25	1								
						121	9								



OIL AND GAS DIVISION

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 VAQUILLAS WELL #: 18H RRCID -> 265594 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9647 PERF.10158 - 14400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	66061 X	51727	-0-	-14334	-0-	543	1	50848	2	N	305	374 1	342
09	61950 X	45317	-0-	-16633	-0-	336	9	44747	2	N	48	196 1 13 8	181
10	DLQ G-10	40571	-0-	40571	40571	517	1	39568	2	N	435	387 1 8 8	221
*11	DLQ G-10	44896	-0-	44896	85467	524	1	44121	2	N	264	22 8	463
12	DLQ G-10	49071	-0-	49071	134538	479	9	48202	2	N	293	391 1 13 8	352
*01	179070 X	44532	-0-	-134538	-0-	290	9	43691	2	N	277	195 1 13 8	421
						547	1						
						322	9						
						536	1						
						305	9						

VAQUILLAS WELL #: 17H RRCID -> 265755 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9444 - 13471

08	17732 X	15603	-0-	-2129	-0-	422	1	15021	2	N	145	190 1	387
09	16950 X	14431	-0-	-2519	-0-	160	9	13861	2	N	147	193 1 5 8	336
10	DLQ G-10	14156	-0-	14156	14156	408	1	13559	2	N	156	9 8	483
*11	DLQ G-10	9747	-0-	9747	23903	162	9	9263	2	N	119	194 1 25 8	383
12	DLQ G-10	9838	-0-	9838	33741	425	1	9305	2	N	115	17 8	481
*01	43673 X	9932	-0-	-33741	-0-	172	9	9423	2	N	98	199 1 16 8	364
						131	9						
						406	1						
						127	9						
						401	1						
						108	9						

EOG RESOURCES, INC. 253162  
 HORTON WELL #: 1 RRCID -> 184689 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9357 - 9800

08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/30/2013 - PLUGGED 04-13-2013

BILLINGS B WELL #: 1 RRCID -> 185724 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11315 - 11454

08	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	236	1	4620	2	Y	7	6 1	2
09	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	8	9	3044	2	Y	4	4 1	2
10	6045 X	4370	-0-	-1675	-0-	164	1	3906	2	Y	8	6 1	4
11	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	4	9	5443	2	Y	11	8 1	5
12	5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	455	1	5222	2	Y	9	9 1	5
*01	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	295	1	4964	2	Y	10	12 1	3
						12	9						
						231	1						
						10	9						
						227	1						
						11	9						

OIL AND GAS DIVISION

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
UNION RANCH WELL #: 1 RRCID -> 186078 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 12053 PERF.10984 - 11014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	7564 X	7443	-0-	-121	-0-	322	1	7038	2	Y	75	83	1		25
09	7320 X	7000	-0-	-320	-0-	266	1	6657	2	Y	70	54	1		41
10	7936 X	-0-	-0-	-7936	-0-					Y	-0-				-0-
11	9756 X	9756	-0-	-0-	-0-	340	1	9330	2	Y	78	102	1		40
12	15377 X	15377	-0-	-0-	-0-	543	1	14726	2	Y	98	98	1		40
*01	15403 X	15403	-0-	-0-	-0-	597	1	14686	2	Y	109	109	1		40

BILLINGS B WELL #: 2 RRCID -> 186883 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10946 - 10980

08	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	142	1	2769	2	Y	5	5	1		1
09	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	127	1	2350	2	Y	5	4	1		2
10	2635 X	2008	-0-	-627	-0-	209	1	1795	2	Y	4	5	1		1
11	2550 N	1914	-0-	-636	-0-	98	1	1808	2	Y	7	5	1		3
12	2573 N	2447	-0-	-126	-0-	104	1	2341	2	Y	2	4	1		1
*01	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	124	1	2702	2	Y	-0-	1	1		-0-

BILLINGS A WELL #: 2 RRCID -> 188055 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11079 - 11194

08	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	157	1	3070	2	Y	-0-				-0-
09	3330 X	3222	-0-	-108	-0-	165	1	3057	2	Y	-0-				-0-
10	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	365	1	3136	2	Y	-0-				-0-
11	3330 X	2563	-0-	-767	-0-	132	1	2431	2	Y	-0-				-0-
12	3317 X	2513	-0-	-804	-0-	107	1	2406	2	Y	-0-				-0-
01	3317 X	2849	-0-	-468	-0-	125	1	2724	2	Y	-0-				-0-

UNION RANCH WELL #: 2 RRCID -> 188672 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10890 - 10912

08	1302 N	1131	-0-	-171	-0-	50	1	1081	2	Y	-0-				-0-
09	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	45	1	1134	2	Y	-0-				-0-
10	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-				-0-
11	1080 N	1071	-0-	-9	-0-	38	1	1033	2	Y	-0-				-0-
12	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	42	1	1148	2	Y	-0-				-0-
*01	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	52	1	1281	2	Y	-0-				-0-

BILLINGS A WELL #: 3 RRCID -> 189376 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 11332 PERF.11000 - 11150

08	11298 X	11298	-0-	-0-	-0-	542	1	10594	2	Y	147	115	1		37
09	7440 X	7440	-0-	-0-	-0-	380	1	7054	2	Y	5	40	1		2
10	6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	634	1	5445	2	Y	4	4	1		2
11	10920 X	5546	-0-	-5374	-0-	284	1	5252	2	Y	9	6	1		4
12	11284 X	7914	-0-	-3370	-0-	335	1	7570	2	Y	8	8	1		4
01	11284 X	4275	-0-	-7009	-0-	187	1	4079	2	Y	8	10	1		2



TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.// 89893 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
BILLINGS STATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 191870		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 11300		PERF.11009 - 11074		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	131 1	2557 2	Y	7	6 1	2	
09	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	134 1	2493 2	Y	6	6 1	2	
10	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	164 1	1412 2	Y	6	5 1	3	
11	1440 N	539	-0-	-901	-0-	27 1	506 2	Y	5	4 1	2	
12	1488 N	460	-0-	-1028	-0-	19 1	439 2	Y	2	3 1	1	
*01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	20 1	442 2	Y	-0-	1 1	-0-	
UNION RANCH-MORENO GU		WELL #: 1		RRCID -> 192640		COMPL. DATE 12/16/2002		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11111 - 11238		
08	6759 X	6759	-0-	-0-	-0-	292 1	6383 2	Y	76	82 1	25	
09	6090 X	4944	-0-	-1146	-0-	188 1	4693 2	Y	57	49 1	33	
10	4991 X	2452	-0-	-2539	-0-	161 1	2240 2	Y	46	40 1	39	
11	4830 X	2960	-0-	-1870	-0-	102 1	2800 2	Y	53	46 1	27	
12	4991 X	4581	-0-	-410	-0-	162 1	4390 2	Y	26	42 1	11	
*01	6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	246 1	6046 2	Y	37	34 1	14	
BILLINGS B		WELL #: 5ST		RRCID -> 193951		COMPL. DATE 02/06/2003		TOTAL DEPTH 11600		PERF.11216 - 11322		
08	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	146 1	2848 2	Y	-0-		-0-	
09	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	146 1	2713 2	Y	-0-		-0-	
10	3379 X	2948	-0-	-431	-0-	307 1	2641 2	Y	-0-		-0-	
11	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	179 1	3306 2	Y	-0-		-0-	
12	3379 X	3328	-0-	-51	-0-	141 1	3187 2	Y	-0-		-0-	
*01	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	153 1	3342 2	Y	-0-		-0-	
BILLINGS B		WELL #: 7		RRCID -> 194238		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11542		PERF.11107 - 11200		
08	3503 X	3186	-0-	-317	-0-	155 1	3031 2	Y	-0-		-0-	
09	3390 X	1995	-0-	-1395	-0-	102 1	1893 2	Y	-0-		-0-	
10	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	376 1	3234 2	Y	-0-		-0-	
11	3090 X	2311	-0-	-779	-0-	119 1	2192 2	Y	-0-		-0-	
12	3193 X	2383	-0-	-810	-0-	101 1	2282 2	Y	-0-		-0-	
01	3193 X	2881	-0-	-312	-0-	126 1	2755 2	Y	-0-		-0-	
BILLINGS B		WELL #: 6		RRCID -> 194506		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 11325		PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	



OIL AND GAS DIVISION

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) EOG RESOURCES, INC. STAGGS		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
		WELL #: 1		RRCID -> 195091		COMPL. DATE 09/11/2003			TOTAL DEPTH 11625 PERF.10540 - 11447		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	4495 X	4302	-0-	-193	-0-	193 1 114 3	3992 2 3 9	Y	3	3 1	1
09	4350 X	4191	-0-	-159	-0-	190 1 113 3	3886 2 2 9	Y	2	1 1	2
10	4898 X	4416	-0-	-482	-0-	196 1 123 3	4091 2 6 9	Y	5	5 1	2
11	4740 X	4235	-0-	-505	-0-	174 1 114 3	3944 2 3 9	Y	3	3 1	2
12	4898 X	4226	-0-	-672	-0-	181 1 116 3	3923 2 6 9	Y	5	6 1	1
01	4402 X	4286	-0-	-116	-0-	202 1 123 3	3955 2 6 9	Y	5	5 1	1
BENAVIDES FMT		WELL #: 1		RRCID -> 196855		COMPL. DATE 08/29/2003			TOTAL DEPTH 13015 PERF.11770 - 12087		
08	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	160 1 31 3	1076 2 1 9	Y	1		69
09	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	207 1 49 3	1674 2 2 9	Y	2		71
10	1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	252 1 47 3	1574 2 2 9	Y	-0-		71
11	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	210 1 23 3	795 2 6 9	Y	5		76
12	1669 X	1669	-0-	-0-	-0-	207 1 42 3	1420 2 2 9	Y	-0-		76
01	1984 X	1195	-0-	-789	-0-	171 1 31 3	993 2 3 9	Y	-0-		76
BILLINGS A		WELL #: 5		RRCID -> 196856		COMPL. DATE 08/30/2003			TOTAL DEPTH 11333 PERF.10930 - 10964		
08	1116 N	1020	-0-	-96	-0-	50 1	970 2	Y	-0-		-0-
09	1080 N	894	-0-	-186	-0-	46 1	848 2	Y	-0-		-0-
10	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	118 1	1013 2	Y	-0-		-0-
11	990 N	864	-0-	-126	-0-	44 1	820 2	Y	-0-		-0-
12	930 N	831	-0-	-99	-0-	35 1	796 2	Y	-0-		-0-
*01	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	45 1	991 2	Y	-0-		-0-
SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU		WELL #: 2		RRCID -> 200503		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10662 - 12063		
08	6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	669 1 152 3	5338 2 63 9	Y	57	52 1	61
09	6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	665 1 175 3	5999 2 90 9	Y	82	61 1	82
10	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	490 1 127 3	4207 2 86 9	Y	78	95 1	65
11	6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	568 1 160 3	5542 2 90 9	Y	82	41 1	106
12	6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	634 1 162 3	5508 2 158 9	Y	144	95 1	155
01	7161 X	5878	-0-	-1283	-0-	494 1 158 3	5081 2 145 9	Y	132	82 1	205
BENAVIDES, ARTURO-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 200828		COMPL. DATE 03/05/2004			TOTAL DEPTH 12034 PERF.10730 - 10936		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) EOG RESOURCES, INC. STAGGS		//CONT.// //CONT.//	89893 800 253162	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
		WELL #:	5H	RRCID ->	200851	COMPL. DATE	03/25/2004	TOTAL DEPTH	13168	PERF.10863	- 13023
08	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	96 1 57 3	1983 2 123 9	Y	112	77 1	38
09	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	162 1 96 3	3309 2 180 9	Y	164	64 1	138
10	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	177 1 111 3	3699 2 68 9	Y	62	181 1	19
11	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	43 1 28 3	985 2 13 9	Y	12	24 1	7
12	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	141 1 90 3	3064 2 57 9	Y	52	45 1	14
01	3038 X	628	-0-	-2410	-0-	29 1 17 3	562 2 20 9	Y	18	28 1	4
-----											
SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU		WELL #:	5	RRCID ->	201337	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10692	- 12029
08	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	256 1 58 3	2042 2 3 9	Y	3	3 1	3
09	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	230 1 60 3	2074 2 3 9	Y	3	3 1	3
10	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	249 1 64 3	2140 2 1 9	Y	1	3 1	1
11	2280 N	2249	-0-	-31	-0-	204 1 57 3	1988 2	Y	-0-		1
12	2449 N	2338	-0-	-111	-0-	235 1 60 3	2042 2 1 9	Y	1	1 1	1
01	2449 N	2360	-0-	-89	-0-	203 1 65 3	2090 2 2 9	Y	2	1 1	2
-----											
BENAVIDES FMT		WELL #:	2	RRCID ->	203189	COMPL. DATE	05/17/2004	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10701	- 12267
08	1333 X	1149	-0-	-184	-0-	144 1 28 3	973 2 4 9	Y	4		28
09	1290 X	771	-0-	-519	-0-	82 1 19 3	664 2 6 9	Y	5		33
10	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	153 1 29 3	957 2	Y	-0-		33
11	930 N	901	-0-	-29	-0-	184 1 20 3	694 2 3 9	Y	3		36
12	931 N	931	-0-	-0-	-0-	115 1 23 3	793 2	Y	-0-		36
01	961 N	882	-0-	-79	-0-	127 1 23 3	732 2	Y	-0-		36
-----											
MARSHALL STATE		WELL #:	12	RRCID ->	204090	COMPL. DATE	07/30/2004	TOTAL DEPTH	11750	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
EL VIEJITO "B"		WELL #:	1	RRCID ->	206129	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	11515	PERF.11151	- 11184
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
PLUGGED AND ABANDONED 09/24/2013 - PLUGGED 09-24-2013											

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
BENAVIDES FMT WELL #: 3 RRCID -> 206151 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10646 - 11882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2015 N	1071	-0-	-944	-0-	80	1	943	2	Y	19				67
						27	3	21	9						
09	1380 N	1153	-0-	-227	-0-	97	1	1015	2	Y	10	48	1		29
						30	3	11	9						
10	1860 N	1220	-0-	-640	-0-	112	1	1068	2	Y	7				36
						32	3	8	9						
11	1020 N	797	-0-	-223	-0-	75	1	689	2	Y	12				48
						20	3	13	9						
12	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	209	1	1933	2	Y	28	42	1		34
						57	3	31	9						
*01	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	165	1	1231	2	Y	13				47
						38	3	14	9						

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3 RRCID -> 206491 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 11284 PERF.10660 - 11116

08	2046 N	2014	-0-	-32	-0-	218	1	1743	2	Y	3	3	1		3
						50	3	3	9						
09	1980 N	1856	-0-	-124	-0-	180	1	1626	2	Y	3	3	1		3
						47	3	3	9						
10	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	197	1	1687	2	Y	3	3	1		3
						51	3	3	9						
11	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	170	1	1659	2	Y	3	2	1		4
						48	3	3	9						
12	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	202	1	1753	2	Y	5	3	1		6
						52	3	6	9						
*01	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	183	1	1887	2	Y	5	3	1		8
						59	3	6	9						

BENAVIDES FMT WELL #: 4 RRCID -> 207405 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 12918 PERF.10670 - 12560

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

STAGGS WELL #: 2H RRCID -> 208286 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10780 - 11456

08	7554 X	7554	-0-	-0-	-0-	338	1	7009	2	Y	6	6	1		2
						200	3	7	9						
09	8280 X	6164	-0-	-2116	-0-	280	1	5714	2	Y	4	3	1		3
						166	3	4	9						
10	8556 X	4402	-0-	-4154	-0-	195	1	4080	2	Y	4	6	1		1
						123	3	4	9						
11	8280 X	5036	-0-	-3244	-0-	207	1	4687	2	Y	6	4	1		3
						135	3	7	9						
12	7533 X	6339	-0-	-1194	-0-	271	1	5886	2	Y	7	8	1		2
						174	3	8	9						
01	7564 X	3270	-0-	-4294	-0-	154	1	3019	2	Y	3	4	1		1
						94	3	3	9						

-----															
TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 4 RRCID -> 208683 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 11502 PERF.10738 - 11186															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
08		4526 X	3054	-0-	-1472	-0-	331 1	2645 2	75 3	3 9	Y	3	3 1	3	
09		4140 X	2845	-0-	-1295	-0-	276 1	2492 2	73 3	4 9	Y	4	3 1	4	
10		3472 X	2945	-0-	-527	-0-	299 1	2568 2	77 3	1 9	Y	1	4 1	1	
11		3120 X	2748	-0-	-372	-0-	249 1	2428 2	70 3	1 9	Y	1	1 1	1	
12		3038 X	2760	-0-	-278	-0-	277 1	2410 2	71 3	2 9	Y	2	1 1	2	
01		3069 X	2773	-0-	-296	-0-	239 1	2456 2	76 3	2 9	Y	2	1 1	3	
-----															
SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3A RRCID -> 208780 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10646 - 11327															
08		2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	284 1	2265 2	65 3	123 9	Y	112	115 1	120	
09		2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	214 1	1935 2	56 3	133 9	Y	121	120 1	121	
10		2883 X	2573	-0-	-310	-0-	258 1	2211 2	67 3	37 9	Y	34	127 1	28	
11		2760 X	2388	-0-	-372	-0-	213 1	2084 2	60 3	31 9	Y	28	18 1	38	
12		2852 X	2161	-0-	-691	-0-	211 1	1837 2	54 3	59 9	Y	54	34 1	58	
01		2728 X	2123	-0-	-605	-0-	178 1	1829 2	57 3	59 9	Y	54	31 1	81	
-----															
BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 2 H RRCID -> 209778 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11000 - 12254															
08		5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	865 1	4216 2	120 3	19 9	Y	17		76	
09		4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	836 1	3430 2	100 3	11 9	Y	10		86	
10		5797 X	5226	-0-	-571	-0-	864 1	4221 2	127 3	14 9	Y	13		99	
11		5610 X	5475	-0-	-135	-0-	829 1	4497 2	130 3	19 9	Y	17		116	
12		5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	857 1	4432 2	131 3	22 9	Y	20		136	
*01		6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	857 1	4863 2	151 3	131 9	Y	119	196 1	59	
-----															
STAGGS WELL #: 3 H RRCID -> 210699 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10800 - 11996															
08		2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	102 1	2105 2	60 3	9 9	Y	8	8 1	3	
09		2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	110 1	2240 2	65 3	8 9	Y	7	4 1	6	
10		2542 N	2180	-0-	-362	-0-	96 1	2012 2	61 3	11 9	Y	10	13 1	3	
11		2190 N	1989	-0-	-201	-0-	81 1	1847 2	53 3	8 9	Y	7	6 1	4	
12		2480 N	1803	-0-	-677	-0-	77 1	1663 2	49 3	14 9	Y	13	13 1	4	
01		2170 N	1801	-0-	-369	-0-	84 1	1654 2	51 3	12 9	Y	11	12 1	3	

-----													
TIFFANY (WILCOX CARRIZO)			//CONT.//		89893 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.//		253162								
BENAVIDES FMT			WELL #:		6H	RRCID ->	213824	COMPL. DATE	09/21/2005	TOTAL DEPTH	10695	PERF.10700	- 12432
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
08		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	159 1	1883 2	Y	6			9
							54 3	7 9					
09		2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	205 1	2144 2	Y	3	6 1		6
							62 3	3 9					
10		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	160 1	1525 2	Y	2			8
							46 3	2 9					
11		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	222 1	2027 2	Y	2			10
							58 3	2 9					
12		2046 N	1884	-0-	-162	-0-	179 1	1655 2	Y	1	8 1		3
							49 3	1 9					
01		1736 N	1252	-0-	-484	-0-	144 1	1074 2	Y	1			4
							33 3	1 9					
-----													
STAGGS			WELL #:		4H	RRCID ->	214790	COMPL. DATE	12/03/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.11050	- 13490
-----													
08		15965 X	14712	-0-	-1253	-0-	658 1	13642 2	Y	21	22 1		7
							389 3	23 9					
09		15450 X	14978	-0-	-472	-0-	680 1	13873 2	Y	19	10 1		16
							404 3	21 9					
10		16306 X	15857	-0-	-449	-0-	702 1	14667 2	Y	42	45 1		13
							442 3	46 9					
11		15780 X	14767	-0-	-1013	-0-	605 1	13733 2	Y	30	25 1		18
							396 3	33 9					
12		16058 X	13116	-0-	-2942	-0-	560 1	12150 2	Y	44	50 1		12
							358 3	48 9					
01		15872 X	11400	-0-	-4472	-0-	536 1	10506 2	Y	29	34 1		7
							326 3	32 9					
-----													
STAGGS			WELL #:		6H	RRCID ->	216293	COMPL. DATE	01/22/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10682	- 11579
-----													
08		12281 X	12281	-0-	-0-	-0-	542 1	11235 2	Y	167	155 1		57
							320 3	184 9					
09		7470 X	7449	-0-	-21	-0-	334 1	6820 2	Y	87	70 1		74
							199 3	96 9					
10		12679 X	9603	-0-	-3076	-0-	412 1	8602 2	Y	300	280 1		94
							259 3	330 9					
11		12270 X	8099	-0-	-4171	-0-	324 1	7355 2	Y	189	170 1		113
							212 3	208 9					
12		12245 X	8118	-0-	-4127	-0-	334 1	7248 2	Y	293	325 1		81
							214 3	322 9					
01		12276 X	6618	-0-	-5658	-0-	301 1	5905 2	Y	208	240 1		49
							183 3	229 9					
-----													
SOUTH MARSHALL STATE-WELLS FARGO			WELL #:		3H	RRCID ->	219522	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	10646	PERF.10780	- 12350
-----													
08		13268 X	8560	-0-	-4708	-0-	929 1	7413 2	Y	6	41 1		8
							211 3	7 9					
09		10890 X	9951	-0-	-939	-0-	967 1	8721 2	Y	8	8 1		8
							254 3	9 9					
10		11253 X	10050	-0-	-1203	-0-	1020 1	8755 2	Y	10	10 1		8
							264 3	11 9					
11		10530 X	8744	-0-	-1786	-0-	791 1	7722 2	Y	7	5 1		10
							223 3	8 9					
12		10881 X	8199	-0-	-2682	-0-	823 1	7151 2	Y	13	9 1		14
							211 3	14 9					
01		10292 X	9797	-0-	-495	-0-	842 1	8666 2	Y	18	8 1		24
							269 3	20 9					

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.// 89893 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
BILLINGS AB GU		WELL #: 2H		RRCID -> 221389		COMPL. DATE 07/11/2006		TOTAL DEPTH 10673 PERF.10970 - 12393				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	13764 X	7541	-0-	-6223	-0-	366 1	7158 2	Y	15	14 1	4	
09	17730 X	11451	-0-	-6279	-0-	17 9	585 1	10841 2	Y	23	18 1	9
10	18556 X	18556	-0-	-0-	-0-	25 9	1930 1	16582 2	Y	40	36 1	13
11	19656 X	19656	-0-	-0-	-0-	44 9	1008 1	18612 2	Y	33	31 1	15
12	19367 X	19367	-0-	-0-	-0-	36 9	820 1	18513 2	Y	31	29 1	17
*01	15995 X	15995	-0-	-0-	-0-	34 9	699 1	15265 2	Y	28	38 1	7
						31 9						
BENAVIDES FMT		WELL #: 7H		RRCID -> 222345		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 10660 PERF.11102 - 12684				
08	4588 X	4022	-0-	-566	-0-	303 1	3587 2	Y	27			64
09	4440 X	4219	-0-	-221	-0-	102 3	357 1	3739 2	Y	13	45 1	32
10	5177 X	4304	-0-	-873	-0-	357 1	109 3	14 9				
11	4650 X	3692	-0-	-958	-0-	394 1	3766 2	Y	28			60
12	4805 X	3326	-0-	-1479	-0-	113 3	353 1	3228 2	Y	16		76
01	4371 X	3579	-0-	-792	-0-	93 3	314 1	2902 2	Y	22	66 1	32
						86 3	410 1	3060 2	Y	13		45
						95 3						
S MARSHALL STATE-WELLS FARGO GU		WELL #: 4H		RRCID -> 223352		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 11139 PERF.11700 - 12207				
08	3100 N	4202	-0-	1102	1102	456 1	3642 2	Y	-0-			-0-
09	3000 N	6544	-0-	3544	4646	104 3	636 1	5741 2	Y	-0-		-0-
10	3100 N	8006	-0-	4906	9552	167 3	813 1	6983 2	Y	-0-		-0-
11	20721 X	11169	-0-	-9552	-0-	210 3	1011 1	9873 2	Y	-0-		-0-
12	11870 X	11870	-0-	-0-	-0-	285 3	1193 1	10371 2	Y	-0-		-0-
*01	19596 X	19596	-0-	-0-	-0-	306 3	1688 1	17369 2	Y	-0-		-0-
						539 3						
GALLAGHER, GLORIA B.		WELL #: 3H		RRCID -> 224152		COMPL. DATE 12/09/2006		TOTAL DEPTH 11369 PERF.11370 - 13300				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 2H RRCID -> 226089 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11616 - 13644														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	403	1	3082	2	Y	2			12
						88	3		2					
09	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	391	1	2700	2	Y	3			15
						79	3		3					
10	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	452	1	2611	2	Y	1			16
						79	3		1					
11	2790 X	2131	-0-	-659	-0-	284	1	1795	2	Y	-0-			16
						52	3							
12	2883 X	1872	-0-	-1011	-0-	229	1	1596	2	Y	-0-	14	1	2
						47	3							
*01	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	472	1	3578	2	Y	-0-			2
						111	3							
SOUTH MARSHALL STATE WELLS FARGO WELL #: 7 RRCID -> 226099 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10598 - 11424														
08	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	223	1	1779	2	Y	6	16	1	7
						51	3		7					
09	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	200	1	1809	2	Y	7	7	1	7
						53	3		8					
10	2015 X	1562	-0-	-453	-0-	158	1	1353	2	Y	9	9	1	7
						41	3		10					
11	1980 X	1588	-0-	-392	-0-	143	1	1397	2	Y	7	4	1	10
						40	3		8					
12	2139 X	1356	-0-	-783	-0-	135	1	1172	2	Y	13	9	1	14
						35	3		14					
01	2139 X	742	-0-	-1397	-0-	63	1	649	2	Y	9	7	1	16
						20	3		10					
UNION RANCH-LOPEZ WELL #: 1 H RRCID -> 226329 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11050 - 11248														
08	14370 X	14370	-0-	-0-	-0-	619	1	13518	2	N	212	192	1	206
						233	9							
09	13012 X	13012	-0-	-0-	-0-	493	1	12326	2	N	175	193	1	188
						193	9							
10	14109 X	14109	-0-	-0-	-0-	917	1	12755	2	N	397	183	1	402
						437	9							
11	13125 X	13125	-0-	-0-	-0-	453	1	12432	2	N	218	195	1	224
						240	9							
12	14530 X	14530	-0-	-0-	-0-	504	1	13683	2	N	312	396	1	140
						343	9							
*01	16640 X	16640	-0-	-0-	-0-	643	1	15828	2	N	154	188	1	106
						169	9							
STAGGS WELL #: 8H RRCID -> 226330 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 11258 PERF.12592 - 13656														
08	10323 X	9809	-0-	-514	-0-	439	1	9107	2	Y	3	3	1	1
						260	3		3					
09	9990 X	9664	-0-	-326	-0-	439	1	8962	2	Y	2	1	1	2
						261	3		2					
10	10678 X	10678	-0-	-0-	-0-	474	1	9900	2	Y	5	5	1	2
						298	3		6					
11	10140 X	8656	-0-	-1484	-0-	355	1	8066	2	Y	3	3	1	2
						232	3		3					
12	10478 X	10297	-0-	-181	-0-	441	1	9568	2	Y	5	6	1	1
						282	3		6					
01	10478 X	7979	-0-	-2499	-0-	376	1	7368	2	Y	5	5	1	1
						229	3		6					

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) EOG RESOURCES, INC. BILLINGS B		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
		WELL #: 7H		RRCID -> 229091	COMPL. DATE 07/11/2007	TOTAL DEPTH 10746	PERF.10968	-		13174			
08		8494 X	6663	-0-	-1831	-0-	322 1	6305 2	Y	33	31 1		8
09		8220 X	5275	-0-	-2945	-0-	36 9	4976 2	Y	28	26 1		10
10		8426 X	8426	-0-	-0-	-0-	31 9	7483 2	Y	65	43 1		32
11		7507 X	7507	-0-	-0-	-0-	871 1	7069 2	Y	50	43 1		23
12		7514 X	7514	-0-	-0-	-0-	72 9	7141 2	Y	52	47 1		28
*01		7384 X	7384	-0-	-0-	-0-	383 1	7005 2	Y	53	67 1		14
							55 9						
							316 1						
							57 9						
							321 1						
							58 9						
-----													
BENAVIDES FMT		WELL #: 9		RRCID -> 229572	COMPL. DATE 08/25/2007	TOTAL DEPTH 12200	PERF.10914	-		10930			
08		651 N	624	-0-	-27	-0-	47 1	561 2	Y	-0-			-0-
09		707 N	707	-0-	-0-	-0-	16 3	629 2	Y	-0-			-0-
10		623 N	623	-0-	-0-	-0-	60 1	548 2	Y	1			1
11		600 N	536	-0-	-64	-0-	18 3	471 2	Y	-0-			1
12		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	57 1	943 2	Y	1	1 1		1
01		620 N	334	-0-	-286	-0-	17 3	286 2	Y	1			2
							51 1						
							14 3						
							102 1						
							28 3						
							38 1						
							9 3						
-----													
SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU		WELL #: 6H		RRCID -> 229579	COMPL. DATE 04/28/2007	TOTAL DEPTH 10763	PERF.11128	-		12334			
08		10540 X	5835	-0-	-4705	-0-	614 1	4897 2	Y	167	156 1		179
09		10200 X	2685	-0-	-7515	-0-	140 3	2260 2	Y	98	179 1		98
10		6789 X	5197	-0-	-1592	-0-	251 1	108 9	Y	234	138 1		194
11		6570 X	5022	-0-	-1548	-0-	66 3	4308 2	Y	192	124 1		262
12		5828 X	1556	-0-	-4272	-0-	502 1	257 9	Y	99	235 1		126
01		5828 X	-0-	-0-	-5828	-0-	435 1	1265 2	Y	1	67 1		60
							123 3	109 9					
							145 1						
							37 3						
-----													
BENAVIDES, ARTURO-STATE		WELL #: 3		RRCID -> 230376	COMPL. DATE 09/01/2007	TOTAL DEPTH 12200	PERF.10658	-		10775			
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 1		1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1



TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.//		89893 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
BILLINGS		WELL #:		8H	RRCID ->	232290	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	10757	PERF.11992	- 13056
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2976 X	2852	-0-	-124	-0-	139 1	2710 2	N	3	3 1		1
09	2880 X	2777	-0-	-103	-0-	142 3	2632 2	N	3	3 1		1
10	2914 X	2770	-0-	-144	-0-	288 7	2475 2	N	6	4 1		3
11	2760 X	2648	-0-	-112	-0-	136 6	2506 2	N	5	4 1		2
12	2883 X	2646	-0-	-237	-0-	112 7	2527 2	N	6	5 1		3
01	2883 X	2617	-0-	-266	-0-	114 6	2497 2	N	5	7 1		1

STAGGS		WELL #:		10H	RRCID ->	232956	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	11246	PERF.11429	- 13380
08	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	234 1	4843 2	Y	-0-			-0-
09	5040 X	4441	-0-	-599	-0-	138 3	4119 2	Y	-0-			-0-
10	5239 X	1942	-0-	-3297	-0-	202 1	1802 2	Y	-0-			-0-
11	5070 X	3188	-0-	-1882	-0-	120 3	2971 2	Y	-0-			-0-
12	5239 X	3044	-0-	-2195	-0-	86 1	2831 2	Y	-0-			-0-
*01	7076 X	7076	-0-	-0-	-0-	131 1	6539 2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES F. M. T.		WELL #:		11H	RRCID ->	233969	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	10524	PERF.10529	- 12706
08	7344 X	7344	-0-	-0-	-0-	555 1	6562 2	Y	36			39
09	5730 X	3662	-0-	-2068	-0-	187 3	3247 2	Y	9	28 1		20
10	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	310 1	2173 2	Y	1			21
11	7429 X	7429	-0-	-0-	-0-	95 3	6527 2	Y	1			22
12	713 X	-0-	-0-	-713	-0-	228 1	1 9	Y	1	20 1		3
*01	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	65 3	1215 2	Y	-0-			3

BILLINGS RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	239274	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	9843	PERF.10250	- 13830
08	29326 X	25797	-0-	-3529	-0-	408 1	24692 2	Y	634	578 1		118
09	26970 X	24699	-0-	-2271	-0-	697 9	23656 2	Y	603	616 1		105
10	27032 X	24814	-0-	-2218	-0-	380 1	23805 2	Y	674	629 1		150
11	26130 X	22444	-0-	-3686	-0-	663 9	21529 2	Y	644	659 1		135
12	26722 X	23234	-0-	-3488	-0-	268 1	22337 2	Y	760	729 1		166
01	25792 X	23466	-0-	-2326	-0-	741 9	22805 2	Y	575	635 1		106

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
BENAVIDES FMT WELL #: 12H RRCID -> 239566 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10520 - 13118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	431 1	5095 2	Y	29			70
						145 3	32 9					
09	6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	574 1	6011 2	Y	16	49 1		37
						175 3	18 9					
10	7094 X	7094	-0-	-0-	-0-	654 1	6246 2	Y	5			42
						188 3	6 9					
11	1740 X	1200	-0-	-540	-0-	115 1	1054 2	Y	1			43
						30 3	1 9					
12	7887 X	7887	-0-	-0-	-0-	750 1	6926 2	Y	6	38 1		11
						204 3	7 9					
*01	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	498 1	3715 2	Y	2			13
						115 3	2 9					

STAGGS WELL #: 11H RRCID -> 242263 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 11383 PERF.10432 - 10456

08	31248 X	25977	-0-	-5271	-0-	1163 1	24110 2	Y	15	16 1		5
						687 3	17 9					
09	30240 X	25520	-0-	-4720	-0-	1159 1	23657 2	Y	14	8 1		11
						689 3	15 9					
10	24835 X	24835	-0-	-0-	-0-	1102 1	23011 2	Y	26	29 1		8
						693 3	29 9					
11	22613 X	22613	-0-	-0-	-0-	928 1	21058 2	Y	18	15 1		11
						607 3	20 9					
12	22847 X	20368	-0-	-2479	-0-	871 1	18908 2	Y	28	31 1		8
						558 3	31 9					
01	22847 X	18209	-0-	-4638	-0-	858 1	16808 2	Y	20	23 1		5
						521 3	22 9					

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 5H RRCID -> 242974 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 11526 PERF.11365 - 13730

08	1364 N	413	-0-	-951	-0-	47 1	356 2	Y	-0-			5
						10 3						
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	31 1	212 2	Y	-0-			5
						6 3						
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	59 1	339 2	Y	-0-			5
						10 3						
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	24 1	152 2	Y	-0-			5
						4 3						
12	248 N	199	-0-	-49	-0-	24 1	170 2	Y	-0-	4 1		1
						5 3						
01	403 N	77	-0-	-326	-0-	9 1	66 2	Y	-0-			1
						2 3						

STAGGS WELL #: 12H RRCID -> 245000 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10521 - 14680

08	574 X	574	-0-	-0-	-0-	26 1	531 2	Y	2	2 1		1
						15 3	2 9					
09	306 X	306	-0-	-0-	-0-	14 1	283 2	Y	1	1 1		1
						8 3	1 9					
10	744 X	-0-	-0-	-744	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
11	720 X	224	-0-	-496	-0-	9 1	209 2	Y	-0-			-0-
						6 3						
12	744 X	289	-0-	-455	-0-	12 1	269 2	Y	-0-			-0-
						8 3						
01	589 X	353	-0-	-236	-0-	17 1	326 2	Y	-0-			-0-
						10 3						

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) EOG RESOURCES, INC. BENAVIDES F.M.T.		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
WELL #: 13H		RRCID -> 245806		COMPL. DATE 11/02/2008		TOTAL DEPTH 10531		PERF.11224 - 11630							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1973 X	1973	-0-	-0-	-0-	149 1	1766 2	50 3	8 9	Y	7				10
09	720 X	202	-0-	-518	-0-	17 1	180 2	5 3	2 9	Y	-0-	7 1			3
10	1364 N	610	-0-	-754	-0-	56 1	536 2	16 3	2 9	Y	2				5
11	1890 N	236	-0-	-1654	-0-	23 1	206 2	6 3	1 9	Y	1				6
12	694 N	694	-0-	-0-	-0-	66 1	609 2	18 3	1 9	Y	1	5 1			2
*01	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	158 1	1176 2	36 3	2 9	Y	2				4
-----															
NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU		WELL #: 3H		RRCID -> 245847		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 11580		PERF.11780 - 13184					
08	10230 X	8841	-0-	-1389	-0-	996 1	7611 2	217 3	17 9	Y	15				100
09	9030 X	7948	-0-	-1082	-0-	977 1	6742 2	196 3	33 9	Y	30				130
10	9114 X	6519	-0-	-2595	-0-	931 1	5381 2	162 3	45 9	Y	41				171
11	8820 X	8087	-0-	-733	-0-	1072 1	6788 2	196 3	31 9	Y	28				199
12	9399 X	9399	-0-	-0-	-0-	1148 1	8006 2	236 3	9 9	Y	8	178 1			29
01	8835 X	8229	-0-	-606	-0-	932 1	7076 2	219 3	2 9	Y	2				31
-----															
BENAVIDES, ARTURO-ST.		WELL #: 4H		RRCID -> 246014		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10710		PERF.10903 - 13348					
08	13919 X	8549	-0-	-5370	-0-	383 1	7939 2	226 3	1 9	Y	1				199
09	13470 X	13336	-0-	-134	-0-	606 1	12367 2	360 3	3 9	Y	3				202
10	17267 X	13950	-0-	-3317	-0-	619 1	12937 2	390 3	4 9	Y	4				206
11	14070 X	13006	-0-	-1064	-0-	534 1	12119 2	349 3	4 9	Y	4	120 1			90
12	14539 X	14273	-0-	-266	-0-	611 1	13271 2	391 3	4 9	Y	-0-				90
01	13950 X	11171	-0-	-2779	-0-	527 1	10324 2	320 3	2 9	Y	-0-				90
-----															
GALLAGHER, GLORIA B.		WELL #: 8H		RRCID -> 248674		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 11575		PERF.12540 - 12905					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-



TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.//		89893 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
BILLINGS B		WELL #:		9H	RRCID ->	251270	COMPL. DATE	06/07/2009	TOTAL DEPTH	10406	PERF.11404 -	12350		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		387 N	387	-0-	-0-	-0-	19 1	368 2	Y	-0-				-0-
09		367 N	367	-0-	-0-	-0-	19 1	348 2	Y	-0-				-0-
10		340 N	340	-0-	-0-	-0-	35 1	305 2	Y	-0-				-0-
11		407 N	407	-0-	-0-	-0-	21 1	386 2	Y	-0-				-0-
12		386 N	386	-0-	-0-	-0-	16 1	370 2	Y	-0-				-0-
*01		361 N	361	-0-	-0-	-0-	16 1	345 2	Y	-0-				-0-

UNION RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	251688	COMPL. DATE	09/22/2010	TOTAL DEPTH	11095	PERF.13897 -	14210
08	33139 X	32497	-0-	-642	-0-	1406 1	30678 2	Y	375	408 1		125
09	32070 X	28606	-0-	-3464	-0-	1086 1	27151 2	Y	335	265 1		195
10	31899 X	-0-	-0-	-31899	-0-	388 9		Y	327	278 1		244
11	30960 X	29672	-0-	-1288	-0-	1030 1	28254 2	Y	353	416 1		181
12	37595 X	37595	-0-	-0-	-0-	1321 1	35842 2	Y	393	412 1		162
01	31992 X	27669	-0-	-4323	-0-	1063 1	26173 2	Y	394	410 1		146

STAGGS		WELL #:		15H	RRCID ->	252175	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	10830	PERF.10850 -	11532
08	8649 X	7005	-0-	-1644	-0-	314 1	6504 2	Y	2	2 1		1
09	7980 X	3160	-0-	-4820	-0-	185 3	2930 2	Y	1	1 1		1
10	7480 X	7480	-0-	-0-	-0-	144 1	6937 2	Y	2	2 1		1
11	10774 X	10774	-0-	-0-	-0-	85 3	10041 2	Y	1	1 1		1
12	7796 X	7796	-0-	-0-	-0-	332 1	7245 2	Y	3	3 1		1
*01	8369 X	8369	-0-	-0-	-0-	209 3	7731 2	Y	3	3 1		1

BILLINGS B		WELL #:		10H	RRCID ->	252965	COMPL. DATE	10/12/2009	TOTAL DEPTH	11019	PERF.11754 -	12836
08	6820 X	6236	-0-	-584	-0-	303 1	5927 2	Y	5	5 1		1
09	6600 X	6005	-0-	-595	-0-	6 9	5691 2	Y	6	5 1		2
10	6944 X	6180	-0-	-764	-0-	307 1	5528 2	Y	8	6 1		4
11	6660 X	5684	-0-	-976	-0-	7 9	5382 2	Y	10	7 1		5
12	6448 X	6078	-0-	-370	-0-	643 1	5810 2	Y	10	9 1		6
*01	6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	291 1	6512 2	Y	10	13 1		3

-----														
TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.//		89893 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WEBB		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
STAGGS		WELL #:		16H	RRCID ->	255407	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	10838	PERF.10718	- 13341		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----														
08		13423 X	8103	-0-	-5320	-0-	361 1	7489 2	Y	35	39 1		12	
							214 3	39 9						
09		12810 X	6431	-0-	-6379	-0-	291 1	5942 2	Y	23	15 1		20	
							173 3	25 9						
10		12710 X	12213	-0-	-497	-0-	538 1	11238 2	Y	89	81 1		28	
							339 3	98 9						
11		12300 X	9802	-0-	-2498	-0-	400 1	9067 2	Y	67	55 1		40	
							261 3	74 9						
12		10633 X	8515	-0-	-2118	-0-	360 1	7818 2	Y	96	110 1		27	
							231 3	106 9						
01		12214 X	10827	-0-	-1387	-0-	506 1	9921 2	Y	84	91 1		20	
							308 3	92 9						
-----														
BILLINGS B		WELL #:		11H	RRCID ->	255692	COMPL. DATE	01/12/2010	TOTAL DEPTH	11086	PERF.11216	- 12754		
08		30571 X	30571	-0-	-0-	-0-	1457 1	28494 2	Y	564	516 1		142	
							620 9							
09		27361 X	27361	-0-	-0-	-0-	1370 1	25407 2	Y	531	475 1		198	
							584 9							
10		34007 X	27567	-0-	-6440	-0-	2787 1	23943 2	Y	761	584 1		375	
							837 9							
11		31290 X	25258	-0-	-6032	-0-	1284 1	23718 2	Y	233	313 1		107	
							256 9							
12		31279 X	23002	-0-	-8277	-0-	964 1	21777 2	Y	237	214 1		130	
							261 9							
01		30566 X	21141	-0-	-9425	-0-	914 1	19960 2	Y	243	309 1		64	
							267 9							
-----														
BILLINGS B		WELL #:		12H	RRCID ->	256253	COMPL. DATE	12/14/2010	TOTAL DEPTH	11046	PERF.10975	- 13473		
08		19499 X	17375	-0-	-2124	-0-	844 1	16508 2	N	21	19 1		5	
							23 9							
09		18870 X	14868	-0-	-4002	-0-	760 1	14087 2	N	19	17 1		7	
							21 9							
10		16709 X	14403	-0-	-2306	-0-	1499 1	12875 2	N	26	20 1		13	
							29 9							
11		16170 X	14457	-0-	-1713	-0-	741 1	13684 2	N	29	22 1		13	
							32 9							
12		16709 X	15408	-0-	-1301	-0-	652 1	14724 2	N	29	26 1		16	
							32 9							
01		16709 X	14691	-0-	-2018	-0-	642 1	14015 2	N	31	39 1		8	
							34 9							
-----														
BILLINGS B		WELL #:		13H	RRCID ->	256289	COMPL. DATE	09/17/2010	TOTAL DEPTH	10924	PERF.10834	- 13080		
08		27311 X	23372	-0-	-3939	-0-	1122 1	21950 2	Y	273	249 1		69	
							300 9							
09		25050 X	19861	-0-	-5189	-0-	1002 1	18591 2	Y	244	222 1		91	
							268 9							
10		23622 X	-0-	-0-	-23622	-0-			Y	-0-			-0-	
11		22860 X	20786	-0-	-2074	-0-	1045 1	19304 2	Y	397	299 1		183	
							437 9							
12		23560 X	21882	-0-	-1678	-0-	910 1	20542 2	Y	391	360 1		214	
							430 9							
01		23374 X	13146	-0-	-10228	-0-	558 1	12199 2	Y	354	475 1		93	
							389 9							

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 BILLINGS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 257806 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9278 - 9820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	36766 X	31772	-0-	-4994	-0-	509 453	1 9	30810	2	Y	412	373	1		77
09	33660 X	31194	-0-	-2466	-0-	487 441	1 9	30266	2	Y	401	408	1		70
10	30068 X	30068	-0-	-0-	-0-	333 237	1 9	29498	2	Y	215	237	1		48
11	29214 X	29214	-0-	-0-	-0-	276 226	1 9	28712	2	Y	205	210	1		43
12	29897 X	29897	-0-	-0-	-0-	80 266	1 9	29551	2	Y	242	232	1		53
*01	28292 X	28292	-0-	-0-	-0-	34 345	1 9	27913	2	Y	314	309	1		58

STAGGS WELL #: 18H RRCID -> 258764 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 10919 PERF.12133 - 13551

08	8618 X	7510	-0-	-1108	-0-	336 199	1 3	6972	2	Y	3	3	1		1
09	8340 X	6928	-0-	-1412	-0-	315 187	1 3	6424	2	Y	2	1	1		2
10	7192 X	6592	-0-	-600	-0-	293 184	1 3	6111	2	Y	4	5	1		1
11	6960 X	6074	-0-	-886	-0-	249 163	1 3	5658	2	Y	4	3	1		2
12	7192 X	5805	-0-	-1387	-0-	249 159	1 3	5393	2	Y	4	5	1		1
01	7192 X	5370	-0-	-1822	-0-	253 154	1 3	4959	2	Y	4	4	1		1

BILLINGS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 258833 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9340 - 9708

08	11222 X	9607	-0-	-1615	-0-	1905 142	1 9	7560	2	Y	129	116	1		24
09	10440 X	9088	-0-	-1352	-0-	1468 133	1 9	7487	2	Y	121	124	1		21
10	10416 X	9177	-0-	-1239	-0-	1595 156	1 9	7426	2	Y	142	131	1		32
11	9930 X	8485	-0-	-1445	-0-	1639 149	1 9	6697	2	Y	135	139	1		28
12	9827 X	9044	-0-	-783	-0-	1497 156	1 9	7391	2	Y	142	139	1		31
01	9610 X	8907	-0-	-703	-0-	1575 177	1 9	7155	2	Y	161	162	1		30

STAGGS WELL #: 19H RRCID -> 259270 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11189 - 12813

08	14911 X	13164	-0-	-1747	-0-	586 347	1 3	12157	2	Y	67	91	1		23
09	14430 X	10111	-0-	-4319	-0-	457 272	1 3	9332	2	Y	45	30	1		38
10	36639 X	36639	-0-	-0-	-0-	1614 1015	1 3	33700	2	Y	282	231	1		89
11	19359 X	19359	-0-	-0-	-0-	787 515	1 3	17853	2	Y	185	163	1		111
12	23638 X	23638	-0-	-0-	-0-	999 639	1 3	21686	2	Y	285	317	1		79
*01	29736 X	29736	-0-	-0-	-0-	1390 844	1 3	27221	2	Y	255	274	1		60

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) EOG RESOURCES, INC. BILLINGS B		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 14H		RRCID -> 259274		COMPL. DATE 11/12/2010			TOTAL DEPTH 10859			PERF. 13064 - 14977				
08	7192 X	6519	-0-	-673	-0-	317	1	6196	2	N	5	5	1			1
09	6870 X	5438	-0-	-1432	-0-	278	1	5154	2	N	5	4	1			2
10	5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	616	1	5292	2	N	7	5	1			4
11	6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	311	1	5751	2	N	65	37	1			30
12	0 W	6154	-0-	6154	6154	258	1	5821	2	N	68	61	1			37
*01	12053 X	5899	-0-	-6154	-0-	255	1	5569	2	N	68	87	1			18
BILLINGS RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 261169		COMPL. DATE 04/16/2011			TOTAL DEPTH 10050			PERF. 9360 - 9852				
08	27931 X	23539	-0-	-4392	-0-	379	1	22916	2	Y	222	203	1			41
09	25500 X	22349	-0-	-3151	-0-	350	1	21768	2	Y	210	214	1			37
10	22327 X	22327	-0-	-0-	-0-	246	1	21853	2	Y	207	198	1			46
11	21360 X	20768	-0-	-592	-0-	195	1	20354	2	Y	199	203	1			42
12	22072 X	21683	-0-	-389	-0-	58	1	21368	2	Y	234	225	1			51
01	22072 X	19808	-0-	-2264	-0-	257	1	19524	2	Y	236	244	1			43
BILLINGS RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 262709		COMPL. DATE 09/08/2011			TOTAL DEPTH 10100			PERF. 9310 - 9790				
08	20894 X	18542	-0-	-2352	-0-	299	1	18088	2	Y	141	132	1			26
09	19170 X	16697	-0-	-2473	-0-	262	1	16295	2	Y	127	131	1			22
10	17971 X	17971	-0-	-0-	-0-	140	1	17605	2	Y	153	141	1			34
11	15828 X	15828	-0-	-0-	-0-	198	1	15519	2	Y	145	149	1			30
12	16176 X	16176	-0-	-0-	-0-	160	1	15943	2	Y	173	165	1			38
*01	15902 X	15902	-0-	-0-	-0-	43	1	15652	2	Y	210	209	1			39
BILLINGS RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 267365		COMPL. DATE 03/07/2012			TOTAL DEPTH 10150			PERF. 9362 - 9904				
08	8060 X	6318	-0-	-1742	-0-	1169	1	4640	2	Y	463	429	1			86
09	7320 X	6001	-0-	-1319	-0-	905	1	4615	2	Y	437	447	1			76
10	7223 X	5784	-0-	-1439	-0-	481	1	4262	2	Y	552	505	1			123
11	6870 X	6374	-0-	-496	-0-	915	1	4655	2	Y	526	539	1			110
12	6727 X	5679	-0-	-1048	-0-	607	1	4153	2	Y	623	597	1			136
01	6324 X	5312	-0-	-1012	-0-	1140	1	3947	2	Y	451	504	1			83



TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.//		89893 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
BILLINGS-STATE		WELL #:		1	RRCID ->	268915	COMPL. DATE	03/20/2012	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

TIGER (COLE 1700)				89903 166	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL					
KILLAM OIL CO., LTD.				460054									
DCRC 196 NCT-12		WELL #:		6	RRCID ->	216128	COMPL. DATE	12/08/2005	TOTAL DEPTH	1728	PERF.	1393 - 1398	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9574			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9574			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9574			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9574			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9574			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9574			N	-0-			-0-

  

LORAC, INC.				508936									
PETERS, W. R., EST.		WELL #:		1	RRCID ->	014648	COMPL. DATE	06/27/1949	TOTAL DEPTH	2615	PERF.	1815 - 1821	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

  

PETERS, W. R. -A-				WELL #:	A 4	RRCID ->	042418	COMPL. DATE	07/16/1967	TOTAL DEPTH	7216	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

  

TIGER (YEGUA)				89903 664	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL					
LORAC, INC.				508936									
PETERS -38-		WELL #:		2	RRCID ->	014646	COMPL. DATE	04/07/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

  

PETERS, W. R., -C-				WELL #:	1	RRCID ->	014647	COMPL. DATE	05/20/1952	TOTAL DEPTH	3570	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----											
TIGER (YEGUA)		//CONT.//		89903 664	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DUVAL		
LORAC, INC.		//CONT.//		508936							
PETERS, "T"		WELL #:		1	RRCID ->	130537	COMPL. DATE	02/17/1989	TOTAL DEPTH	3557	PERF. 3412 - 3420
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
TIGRE GRANDE (12000)				89910 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861							
LOPEZ		WELL #:		2A	RRCID ->	199928	COMPL. DATE	01/30/2004	TOTAL DEPTH	12857	PERF.10884 - 11420
08	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	409 1	1057 2	Y	-0-		32
09	1470 N	1455	-0-	-15	-0-	383 1	1072 2	Y	-0-		32
10	T. A.	1634	-0-	1634	1634	409 1	1225 2	Y	-0-		32
11	T. A.	1626	-0-	1626	3260	332 1	1294 2	Y	-0-		32
12	T. A.	1586	-0-	1586	4846	314 1	1272 2	Y	-0-		32
*01	6674 X	1828	-0-	-4846	-0-	340 1	1488 2	Y	-0-		32
-----											
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY				606617							
ALEXANDER		WELL #:		1	RRCID ->	199067	COMPL. DATE	09/07/2003	TOTAL DEPTH	13300	PERF.12018 - 12748
08	7316 X	7163	-0-	-153	-0-	1309 1	5854 2	N	-0-		-0-
09	6871 X	6871	-0-	-0-	-0-	1267 1	5604 2	N	-0-		-0-
10	7130 X	7080	-0-	-50	-0-	1309 1	5771 2	N	-0-		-0-
11	6930 X	6816	-0-	-114	-0-	1267 1	5549 2	N	-0-		-0-
12	7161 X	7053	-0-	-108	-0-	1220 1	5833 2	N	-0-		-0-
01	7161 X	6880	-0-	-281	-0-	1309 1	5571 2	N	-0-		-0-
-----											
T.-C.-B. (CLAUDIA)				89945 044	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JIM WELLS		
CYMRI, L.L.C.				195801							
LIVINGSTON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	132461	COMPL. DATE	10/11/1989	TOTAL DEPTH	7775	PERF. 7077 - 7087
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
TIJERINA-CANALES-BLUCHER (H-58)				89945 088	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KLEBERG		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
CANALES, A. T.		WELL #:		59	RRCID ->	146593	COMPL. DATE	09/11/1984	TOTAL DEPTH	7850	PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											

TIJERINA-CANALES-BLUCHER ( H-61)		89945 099		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
CANALES, A. T.		WELL #: 65		RRCID -> 168322		COMPL. DATE 01/13/1987		TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A							
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG							
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715													
DE TIJERINA, H. C.		WELL #: 104		RRCID -> 067217		COMPL. DATE 01/07/1983		TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6968 - 6975							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
DE TIJERINA, H.C.		WELL #: 8 L		RRCID -> 072215		COMPL. DATE 01/01/1977		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7178 - 7182							
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
DE TIJERINA, H.C.		WELL #: 44		RRCID -> 078406		COMPL. DATE 08/11/1978		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7238 - 7249							
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
DE TIJERINA, H.C.		WELL #: 107		RRCID -> 119842		COMPL. DATE 11/14/1985		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7498 - 7502							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
DE TIJERINA, H. C.		WELL #: 97		RRCID -> 194241		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7423 - 7491							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715										
DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		108	RRCID ->	213827	COMPL. DATE	09/20/2005	TOTAL DEPTH	9445	PERF.	8126 - 8168		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		109	RRCID ->	214599	COMPL. DATE	10/30/2005	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8472 - 8503		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
EOG RESOURCES, INC.		253162		WELL #:	J125 F	RRCID ->	058528	COMPL. DATE	12/18/1973	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	N/A	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		J129	RRCID ->	071237	COMPL. DATE	09/29/2003	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	7927 - 7940		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		J132	RRCID ->	073702	COMPL. DATE	09/27/1977	TOTAL DEPTH	8915	PERF.	N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5728					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	17436	-0-	17436	23164	133	2	17303	3	N	-0-			-0-
10	35035 X	11871	-0-	-23164	-0-	35	2	11836	3	N	-0-			-0-
11	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	42	2	4948	3	N	-0-			-0-
12	18011 X	-0-	-0-	-18011	-0-					N	-0-			-0-
01	18011 X	11691	-0-	-6320	-0-	544	1	93	2	N	-0-			-0-
						11033	3	21	4					
-----														
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		J133	RRCID ->	077639	COMPL. DATE	04/25/2002	TOTAL DEPTH	8502	PERF.	8330 - 8420		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #: 9		RRCID -> 078092		COMPL. DATE 12/03/1977		TOTAL DEPTH 12023 PERF. 8884 - 8952			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
KING RANCH SEELIGSON		WELL #: C201		RRCID -> 086313		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8091 - 8118			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
KING RANCH SEELIGSON		WELL #: C195		RRCID -> 117276		COMPL. DATE 03/29/1985		TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7909 - 7915			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
KING RANCH TIJERINA		WELL #: J135		RRCID -> 133490		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6974 - 6978			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
KING RANCH TIJERINA		WELL #: 1085A		RRCID -> 147948		COMPL. DATE 09/29/1993		TOTAL DEPTH 11940 PERF.10359 - 11200			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
KING RANCH TIJERINA		WELL #: 1089 A		RRCID -> 152546		COMPL. DATE 07/29/1999		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9904 - 9964			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
KING RANCH TIJERINA		WELL #: 1087A		RRCID -> 155625		COMPL. DATE 08/27/2001		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9930 - 9947			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
KING RANCH TIJERINA		WELL #: 1138J		RRCID -> 162433		COMPL. DATE 01/22/1997		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9740 - 9940				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KING RANCH TIJERINA		WELL #: 1139J		RRCID -> 165931		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 11086 PERF. 9954 - 9958				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #: 1059		RRCID -> 168385		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 12108 PERF.10742 - 10776				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
KING RANCH TIJERINA		WELL #: 1140J		RRCID -> 168905		COMPL. DATE 09/21/1997		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9412 - 9983				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #: 1066		RRCID -> 168930		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 12510 PERF.10397 - 10412				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
KING RANCH TIJERINA		WELL #: 1090A		RRCID -> 170727		COMPL. DATE 04/02/2002		TOTAL DEPTH 12120 PERF. 9602 - 9665				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG												
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162												
KING RANCH TIJERINA WELL #: 1091A RRCID -> 170886 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9510 - 11900												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		7030 X	7030	-0-	-0-	-0-	230 2	6800 3	N	-0-		-0-
12		110 X	110	-0-	-0-	-0-	108 3	2 4	N	-0-		-0-
*01		11077 X	11077	-0-	-0-	-0-	52 1	402 2	N	-0-		-0-
							10603 3	20 4				

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1068 RRCID -> 172386 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9820 - 10706												
08		14B2 EXT	22609	-0-	22609	79039	21487 3	1122 9	N	1020	959 1	92
09		14B2 EXT	12555	-0-	12555	91594	12555 3		N	-0-	92 1	-0-
10		101798 X	10204	-0-	-91594	-0-	10204 3		N	-0-		-0-
11		6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	37 2	5984 3	N	-0-		-0-
12		6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	6319 3	110 4	N	-0-		-0-
*01		12566 X	12566	-0-	-0-	-0-	586 1	71 2	N	-0-		-0-
							11887 3	22 4				

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1071 RRCID -> 172419 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 12580 PERF.10719 - 12230												
08		14B2 EXT	74	-0-	74	74	74 3		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	13425	-0-	13425	13499	13425 3		N	-0-		-0-
10		20431 X	6932	-0-	-13499	-0-	391 2	6541 3	N	-0-		-0-
11		3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	39 2	3317 3	N	-0-		-0-
12		7830 X	7830	-0-	-0-	-0-	7696 3	134 4	N	-0-		-0-
01		7688 X	3612	-0-	-4076	-0-	167 1	48 2	N	-0-		-0-
							3391 3	6 4				

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1058 RRCID -> 177082 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9138 - 9184												
08		10767 X	10767	-0-	-0-	-0-	10666 3	101 9	N	92	95 1	8
09		7374 X	7374	-0-	-0-	-0-	82 2	7180 3	N	102	102 1	8
							112 9					
10		5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	66 2	5488 3	N	112	112 1	8
							123 9					
11		5490 X	3392	-0-	-2098	-0-	23 2	3326 3	N	39	42 1	5
							43 9					
12		57 X	57	-0-	-0-	-0-	55 3	1 4	N	1	6 1	-0-
							1 9					
01		6293 X	5559	-0-	-734	-0-	255 1	45 2	N	72	67 1	5
							5170 3	10 4				

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1074 RRCID -> 186055 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10534 - 12080												
08		33945 X	22710	-0-	-11235	-0-	194 1	22516 3	N	-0-		-0-
09		32850 X	17790	-0-	-15060	-0-	110 1	1059 2	N	-0-		-0-
							16621 3					
10		33945 X	19700	-0-	-14245	-0-	137 1	681 2	N	-0-		-0-
							18882 3					
11		26100 X	10544	-0-	-15556	-0-	74 1	288 2	N	-0-		-0-
							10182 3					
12		20425 X	20425	-0-	-0-	-0-	122 1	19955 3	N	-0-		-0-
							348 4					
*01		19808 X	19808	-0-	-0-	-0-	177 1	613 2	N	-0-		-0-
							18982 3	36 4				

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1075 RRCID -> 222713 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9818 - 9848

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 812A RRCID -> 259594 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10298 - 11140

08	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3937	3			N	-0-			-0-
09	3210 X	2580	-0-	-0-	-630	-0-	-0-	17	2	2563	3	N	-0-			-0-
10	3720 X	2097	-0-	-0-	-1623	-0-	-0-	13	2	2084	3	N	-0-			-0-
11	3600 X	1182	-0-	-0-	-2418	-0-	-0-	2	2	1180	3	N	-0-			-0-
12	1767 X	177	-0-	-0-	-1590	-0-	-0-	174	3		4	N	-0-			-0-
*01	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1		4	N	-0-			-0-
								2086	3		4	4				-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 802AS RRCID -> 259787 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 12638 PERF.11132 - 12860

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 801A RRCID -> 260448 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10819 - 11316

08	18011 X	17102	-0-	-0-	-909	-0-	-0-	17102	3			N	-0-			-0-
09	17430 X	13059	-0-	-0-	-4371	-0-	-0-	218	2	12841	3	N	-0-			-0-
10	18011 X	9050	-0-	-0-	-8961	-0-	-0-	163	2	8887	3	N	-0-			-0-
11	13566 X	4349	-0-	-0-	-9217	-0-	-0-	60	2	4289	3	N	-0-			-0-
12	311 X	311	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	306	3		5	N	-0-			-0-
01	12307 X	10532	-0-	-0-	-1775	-0-	-0-	488	1	135	2	N	-0-			-0-
								9890	3		19	4				-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 807J RRCID -> 261645 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7264 - 7274

08	6913 X	44	-0-	-0-	-6869	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-
09	6690 X	-0-	-0-	-0-	-6690	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	5022 X	-0-	-0-	-0-	-5022	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	4080 X	-0-	-0-	-0-	-4080	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	277	1	40	2	N	-0-			-0-
								5623	3		11	4				-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 813 RRCID -> 261704 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9740 - 10773

08	11966 X	11167	-0-	-0-	-799	-0-	-0-	27	1	11140	3	N	-0-			-0-
09	11580 X	9236	-0-	-0-	-2344	-0-	-0-	514	2	8722	3	N	-0-			-0-
10	11966 X	8947	-0-	-0-	-3019	-0-	-0-	271	2	8676	3	N	-0-			-0-
11	10120 X	4261	-0-	-0-	-5859	-0-	-0-	129	2	4132	3	N	-0-			-0-
12	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5918	3		103	N	-0-			-0-
01	9703 X	6614	-0-	-0-	-3089	-0-	-0-	127	1	224	2	N	-0-			-0-
								6251	3		12	4				-0-



T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)	//CONT.//	89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KLEBERG								
EOG RESOURCES, INC.	//CONT.//	253162											
KING RANCH LAGUNA LARGA	WELL #:	802	RRCID ->	261712	COMPL. DATE 03/23/2011	TOTAL DEPTH 11590	PERF.10060	- 11436					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		9093 X	9093	-0-	-0-	-0-	9093	3	N	-0-			-0-
09		5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	5712	3	N	-0-			-0-
10		5549 X	4616	-0-	-933	-0-	4616	3	N	-0-			-0-
11		5370 X	1885	-0-	-3485	-0-	31	2	N	-0-	1854	3	-0-
12		4588 X	573	-0-	-4015	-0-	563	3	N	-0-	10	4	-0-
*01		4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	215	1	N	-0-	55	2	-0-
							4360	3			8	4	

  

KING RANCH LAGUNA LARGA	WELL #:	801	RRCID ->	261765	COMPL. DATE 12/29/2010	TOTAL DEPTH 12920	PERF.10372	- 12522					
08		11532 X	-0-	-0-	-11532	-0-			N	-0-			-0-
09		11160 X	-0-	-0-	-11160	-0-			N	-0-			-0-
10		8959 X	-0-	-0-	-8959	-0-			N	-0-			-0-
11		8670 X	-0-	-0-	-8670	-0-			N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

KING RANCH TIJERINA	WELL #:	823A	RRCID ->	264857	COMPL. DATE 11/14/2011	TOTAL DEPTH 12310	PERF.10296	- 11092					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

KING RANCH LAGUNA LARGA	WELL #:	829	RRCID ->	265361	COMPL. DATE 10/09/2011	TOTAL DEPTH 12465	PERF.11130	- 11750					
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

KING RANCH LAGUNA LARGA	WELL #:	845	RRCID ->	265943	COMPL. DATE 02/23/2013	TOTAL DEPTH 11888	PERF.10594	- 11509					
08		75113 X	56239	-0-	-18874	-0-	136	1	N	-0-	56103	3	-0-
09		72690 X	46302	-0-	-26388	-0-	2734	2	N	-0-	43568	3	-0-
10		75113 X	45427	-0-	-29686	-0-	1493	2	N	-0-	43934	3	-0-
11		56010 X	26305	-0-	-29705	-0-	1185	2	N	-0-	25120	3	-0-
12		33547 X	33547	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	32971	3	-0-
01		49259 X	36572	-0-	-12687	-0-	575	4					
							132	1	N	-0-	1370	2	-0-
							35004	3			66	4	

  

KING RANCH LOS INDIOS	WELL #:	840	RRCID ->	267797	COMPL. DATE 07/20/2012	TOTAL DEPTH 12100	PERF. 9154	- 11784					
08		9750 X	9750	-0-	-0-	-0-	24	1	N	-0-	9726	3	-0-
09		15108 X	15108	-0-	-0-	-0-	541	2	N	-0-	14567	3	-0-
10		17112 X	10839	-0-	-6273	-0-	228	2	N	-0-	10611	3	-0-
11		16560 X	3174	-0-	-13386	-0-	20	2	N	-0-	3154	3	-0-
12		11904 X	111	-0-	-11793	-0-	109	3	N	-0-	2	4	-0-
01		11904 X	6108	-0-	-5796	-0-	285	1	N	-0-	38	2	-0-
							5774	3			11	4	

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 KING RANCH LOS INDIOS WELL #: 858 RRCID -> 269264 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 9100 - 12212

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
08	82770 X	7923	-0-	-74847	-0-	19	1	7904	3	N	-0-				-0-
09	11443 X	11443	-0-	-0-	-0-	223	2	11220	3	N	-0-				-0-
10	31961 X	9327	-0-	-22634	-0-	91	2	9236	3	N	-0-				-0-
11	30930 X	2972	-0-	-27958	-0-	71	2	2901	3	N	-0-				-0-
12	31961 X	6766	-0-	-25195	-0-	6650	3	116	4	N	-0-				-0-
01	11811 X	6234	-0-	-5577	-0-	285	1	155	2	N	-0-				-0-
						5783	3	11	4						

EXXON MOBIL CORPORATION 257128  
 KING RANCH SEELIGSON WELL #: C179 F RRCID -> 072151 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6728 - 6734

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 WRIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037309 COMPL. DATE 09/27/1965 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CANALES, E.G. WELL #: 20 RRCID -> 074454 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 11864 PERF.10481 - 10920

08	INC G-10	2985	-0-	2985	9145	313	1	2631	3	Y	37	39	1		7
						41	9								
09	10612 X	1467	-0-	-9145	-0-	167	1	1268	3	Y	29	32	1		4
						32	9								
10	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	289	1	2336	3	Y	39	43	1		6
						43	9								
11	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	287	1	2336	3	Y	35	39	1		6
						39	9								
*12	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	312	1	2448	3	Y	51	56	1		5
						56	9								
*01	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	290	1	2615	3	Y	49	54	1		7
						54	9								

CANALES, A.T. WELL #: 54 RRCID -> 078856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9922 - 10374

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
CANALES, A. T.		WELL #: 23		RRCID -> 093346		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9350 - 9426								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	INC G-10	2130	-0-	2130	6165	221	1	1858	3	Y	46	48	1			6
09	2000 N	1629	-0-	-371	5794	184	1	1405	3	Y	36	40	1			2
10	3100 N	2025	-0-	-1075	4719	218	1	1760	3	Y	43	41	1			4
11	3000 N	1974	-0-	-1026	3693	210	1	1709	3	Y	50	48	1			6
*12	3100 N	2292	-0-	-808	2885	253	1	1982	3	Y	52	54	1			4
*01	3100 N	2276	-0-	-824	2061	220	1	1989	3	Y	61	57	1			8
CANALES, A. T.		WELL #: 55		RRCID -> 103567		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9389 - 9976								
08	INC G-10	659	-0-	659	2097	64	1	544	3	Y	46	47	1			9
09	2000 N	518	-0-	-1482	615	51	1	427	3	Y	32	36	1			5
10	1114 N	499	-0-	-615	-0-	35	1	422	3	Y	23	24	1			4
11	630 N	613	-0-	-17	-0-	52	1	523	3	Y	24	23	1			5
12	527 N	367	-0-	-160	-0-	25	1	316	3	Y	9	12	1			2
01	496 N	379	-0-	-117	-0-	64	1	332	3	Y	9	9	1			2
CANALES, E. G.		WELL #: 19		RRCID -> 114822		COMPL. DATE 01/24/1985		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 10198 - 10294								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CANALES, A. T.		WELL #: 62		RRCID -> 117570		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11774 PERF. 9914 - 10053								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CANALES, E. G.		WELL #: 23		RRCID -> 119379		COMPL. DATE 12/02/1985		TOTAL DEPTH 12118 PERF. 10588 - 10626								
08	INC G-10	280	-0-	280	571	29	1	249	3	Y	2	3	1			1
09	807 N	236	-0-	-571	-0-	27	1	206	3	Y	3	4	1			-0-
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	39	1	318	3	Y	8	8	1			-0-
11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	63	1	516	3	Y	10	9	1			1
*12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	33	1	261	3	Y	9	9	1			1
01	372 N	353	-0-	-19	-0-	34	1	309	3	Y	9	9	1			1

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)			//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KLEBERG								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310															
CANALES, E.G.			WELL #: 28		RRCID -> 122949		COMPL. DATE 11/25/1993			TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9519 - 9545								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		11687 X	-0-	-0-	-11687	-0-						Y	-0-					-0-
09		11310 X	-0-	-0-	-11310	-0-						Y	-0-					-0-
10		11439 X	-0-	-0-	-11439	-0-						Y	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
-----																		
CANALES, A.T.			WELL #: 56		RRCID -> 131363		COMPL. DATE 10/05/1993			TOTAL DEPTH 11700 PERF. 10184 - 10286								
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
-----																		
CANALES, A. T.			WELL #: 67		RRCID -> 133464		COMPL. DATE 11/01/1993			TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9396 - 9518								
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
-----																		
CANALES, A. T.			WELL #: 50		RRCID -> 133487		COMPL. DATE 07/12/1994			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9376 - 9498								
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
-----																		
CANALES, A. T.			WELL #: 53		RRCID -> 135220		COMPL. DATE 05/24/1994			TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9542 - 9854								
08		INC G-10	46	-0-	46	201		5	1	41	3	Y	-0-					-0-
09		272 N	71	-0-	-201	-0-		8	1	63	3	Y	-0-					-0-
10		63 N	63	-0-	-0-	-0-		7	1	56	3	Y	-0-					-0-
11		64 N	64	-0-	-0-	-0-		7	1	57	3	Y	-0-					-0-
*12		66 N	66	-0-	-0-	-0-		7	1	59	3	Y	-0-					-0-
*01		74 N	74	-0-	-0-	-0-		7	1	67	3	Y	-0-					-0-
-----																		
CANALES, A. T.			WELL #: 64		RRCID -> 143540		COMPL. DATE 09/18/2011			TOTAL DEPTH 11396 PERF. 9420 - 9450								
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
-----																		
CANALES, A. T.			WELL #: 68		RRCID -> 145085		COMPL. DATE 03/12/1995			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9382 - 10126								
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	8	8	1			3
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	3	1			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG  
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
CANALES, A.T. WELL #: 70 RRCID -> 145720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9657 - 9977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	10 1	79 3	Y	8	8 1		1
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	9 9	81 3	Y	5	6 1		-0-
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	10 1	100 3	Y	-0-			-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6 9	57 3	Y	-0-			-0-
12	93 N	62	-0-	-31	-0-	7 1	55 3	Y	-0-			-0-
*01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	14 1	131 3	Y	6	5 1		1
						7 9						

CANALES, A.T. WELL #: 51 RRCID -> 145906 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9512 - 9612

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CANALES, A. T. WELL #: 69 RRCID -> 145914 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9793 - 10002

08	2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	299 1	2522 3	Y	36	38 1		7
09	2340 N	2109	-0-	-231	-0-	40 9	1832 3	Y	34	36 1		5
10	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	240 1	2265 3	Y	43	41 1		7
11	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	37 9	2288 3	Y	43	41 1		9
*12	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	280 1	2447 3	Y	51	53 1		7
*01	3061 N	3061	-0-	-0-	-0-	47 9	2669 3	Y	87	80 1		14
						312 1						
						56 9						
						296 1						
						96 9						

CANALES, A. T. WELL #: 71 RRCID -> 149013 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 12055 PERF. 9909 - 10059

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CANALES, E. G. WELL #: 31 RRCID -> 150812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12140 PERF.10202 - 10426

08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	3	3 1		1
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	70 1	534 3	Y	-0-	1 1		-0-
10	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	143 1	1153 3	Y	4	3 1		1
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	4 9	285 3	Y	7	7 1		1
12	620 N	343	-0-	-277	-0-	35 1	296 3	Y	8	9 1		-0-
01	1302 N	380	-0-	-922	-0-	8 9	333 3	Y	9	9 1		-0-
						37 1						
						10 9						

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KLEBERG						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
CANALES, E.G.		WELL #:		29	RRCID ->	151391	COMPL. DATE	10/03/1994	TOTAL DEPTH	10483	PERF.	8406 - 8436			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
CANALES, A.T.				WELL #:	80	RRCID ->	151642	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11005	PERF.	9410 - 9583		
08	775 N	770	-0-	-5	-0-	77	1	648	3	Y	41	42	1		6
						45	9								
09	750 N	555	-0-	-195	-0-	60	1	458	3	Y	34	37	1		3
						37	9								
10	775 N	675	-0-	-100	-0-	70	1	562	3	Y	39	38	1		4
						43	9								
11	750 N	652	-0-	-98	-0-	70	1	569	3	Y	12	14	1		2
						13	9								
*12	735 N	735	-0-	-0-	-0-	78	1	611	3	Y	42	40	1		4
						46	9								
*01	789 N	789	-0-	-0-	-0-	74	1	664	3	Y	46	43	1		7
						51	9								
-----															
CANALES, A.T.				WELL #:	86	RRCID ->	153189	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10142 - 10202		
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	Y	-0-				-0-
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	21	1	157	3	Y	-0-				-0-
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	25	1	201	3	Y	-0-				-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	Y	-0-				-0-
12	186 N	69	-0-	-117	-0-	8	1	61	3	Y	-0-				-0-
01	217 N	74	-0-	-143	-0-	7	1	67	3	Y	-0-				-0-
-----															
CANALES, A.T.				WELL #:	88	RRCID ->	154456	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12135	PERF.	9596 - 9952		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
CANALES, A.T.				WELL #:	60	RRCID ->	154696	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	7816 - 7821		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
CANALES, E.G.				WELL #:	36	RRCID ->	154911	COMPL. DATE	02/28/1996	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	9712 - 9719		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
CANALES, A.T.		WELL #: 66		RRCID -> 155366		COMPL. DATE 02/28/1996		TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9494 - 9968					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
CANALES, A. T.		WELL #: 43		RRCID -> 155388		COMPL. DATE 08/31/1995		TOTAL DEPTH 11203 PERF. 7428 - 7432					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
CANALES, A.T.		WELL #: 57		RRCID -> 155931		COMPL. DATE 04/27/1995		TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8072 - 8084					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
CANALES, A. T.		WELL #: 81		RRCID -> 156611		COMPL. DATE 12/12/1995		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9846 - 10268					
08	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	231 1	1945 3	Y	27	28 1			4
09	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	30 9	1458 3	Y	34	35 1			3
10	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	192 1	1484 3	Y	39	38 1			4
11	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	37 9	1187 3	Y	35	35 1			4
*12	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	183 1	1963 3	Y	35	36 1			3
*01	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	43 9	1945 3	Y	43	40 1			6
-----													
CANALES, E.G.		WELL #: 37		RRCID -> 156689		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10331 - 10500			
08	62 N	34	-0-	-28	-0-	4 1	30 3	Y	-0-	1 1			-0-
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	6 1	46 3	Y	-0-				-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	7 1	56 3	Y	-0-				-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	7 1	57 3	Y	-0-				-0-
*12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	12 1	90 3	Y	-0-				-0-
*01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	9 1	78 3	Y	-0-				-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 CANALES, A.T. WELL #: 84 RRCID -> 159132 COMPL. DATE 06/15/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9534 - 10309

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	496 N	301	-0-	-195	-0-	29	1	249	3	Y	21	22	1	2
						23	9							
09	450 N	273	-0-	-177	-0-	30	1	229	3	Y	13	15	1	-0-
						14	9							
10	403 N	222	-0-	-181	-0-	23	1	186	3	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
11	300 N	146	-0-	-154	-0-	16	1	122	3	Y	7	7	1	-0-
						8	9							
*12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	38	1	301	3	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
*01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	37	1	332	3	Y	15	14	1	1
						17	9							

CANALES, A. T. WELL #: 87 RRCID -> 160073 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9522 - 9584

08	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	228	1	1918	3	Y	20	19	1	4
						22	9							
09	808 N	808	-0-	-0-	-0-	91	1	698	3	Y	17	18	1	3
						19	9							
10	465 N	456	-0-	-9	-0-	49	1	398	3	Y	8	8	1	3
						9	9							
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	59	1	474	3	Y	12	11	1	4
						13	9							
12	837 N	365	-0-	-472	-0-	40	1	315	3	Y	9	10	1	3
						10	9							
*01	981 N	981	-0-	-0-	-0-	96	1	868	3	Y	15	14	1	4
						17	9							

CANALES, A. T. WELL #: 83 RRCID -> 160472 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9626 - 9814

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CANALES, A. T. WELL #: 90 RRCID -> 161661 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9409 - 9481

08	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	150	1	1266	3	Y	33	34	1	3
						36	9							
09	1350 N	1216	-0-	-134	-0-	137	1	1049	3	Y	27	30	1	-0-
						30	9							
10	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	154	1	1241	3	Y	31	30	1	1
						34	9							
11	1350 N	1310	-0-	-40	-0-	140	1	1139	3	Y	28	28	1	1
						31	9							
*12	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	156	1	1223	3	Y	43	43	1	1
						47	9							
*01	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	147	1	1330	3	Y	40	38	1	3
						44	9							



T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KLEBERG			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CANALES, E. G.		WELL #: 34		RRCID -> 164156		COMPL. DATE 08/09/1997			TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8710 - 8720			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	784 N	784	-0-	-0-	-0-	81 1	684 3	Y	17	18 1		4
09	600 N	552	-0-	-48	-0-	19 9						
10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	63 1	481 3	Y	7	9 1		2
11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	8 9						
*12	735 N	735	-0-	-0-	-0-	73 1	592 3	Y	8	8 1		2
*01	769 N	769	-0-	-0-	-0-	9 9						
						74 1	598 3	Y	12	11 1		3
						13 9						
						82 1	643 3	Y	9	10 1		2
						10 9						
						75 1	677 3	Y	15	14 1		3
						17 9						
-----												
CANALES, A. T.		WELL #: 89 T		RRCID -> 168564		COMPL. DATE 12/01/2000			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9243 - 9274			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
CANALES, A. T.		WELL #: 91		RRCID -> 170243		COMPL. DATE 06/27/1999			TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8612 - 8621			
08	732 N	732	-0-	-0-	-0-	74 1	623 3	Y	32	34 1		3
09	840 N	840	-0-	-0-	-0-	35 9						
10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	93 1	712 3	Y	32	34 1		1
11	787 N	787	-0-	-0-	-0-	35 9						
12	868 N	541	-0-	-327	-0-	65 1	523 3	Y	32	32 1		1
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-	35 9						
						82 1	671 3	Y	31	30 1		2
						34 9						
						57 1	447 3	Y	34	36 1		-0-
						37 9						
								Y	41	38 1		3
-----												
CANALES, E. G.		WELL #: 38		RRCID -> 174381		COMPL. DATE 07/10/1999			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10485 - 11010			
08	INC G-10	199	-0-	199	600	19 1	162 3	Y	16	16 1		2
09	869 N	269	-0-	-600	-0-	18 9						
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	30 1	226 3	Y	12	13 1		1
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	13 9						
12	279 N	194	-0-	-85	-0-	35 1	286 3	Y	8	8 1		1
01	341 N	323	-0-	-18	-0-	9 9						
						22 1	181 3	Y	7	7 1		1
						8 9						
						20 1	155 3	Y	17	16 1		2
						19 9						
						30 1	273 3	Y	18	17 1		3
						20 9						
-----												
CANALES, A. T.		WELL #: 82		RRCID -> 174710		COMPL. DATE 10/02/1999			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8703 - 10059			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
CANALES, A. T.		WELL #:		79	RRCID ->	174842	COMPL. DATE	10/20/1999	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8540 - 10344		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CANALES, A. T.		WELL #:		85	RRCID ->	174889	COMPL. DATE	10/15/1999	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	8498 - 11128		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CANALES, A. T.		WELL #:		93	RRCID ->	176156	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	9225	PERF.	7510 - 7520		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
CANALES, A. T.		WELL #:		89 C	RRCID ->	181618	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7102 - 7123		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CANALES, A. T.		WELL #:		94	RRCID ->	203717	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	12025	PERF.	9934 - 10008		
08	673 N	673	-0-	-0-	-0-	67	1	569	3	Y	34	37	1	4
						37	9							
09	750 N	133	-0-	-617	-0-	15	1	115	3	Y	3	7	1	-0-
						3	9							
10	775 N	527	-0-	-248	-0-	57	1	458	3	Y	11	10	1	1
						12	9							
11	660 N	546	-0-	-114	-0-	59	1	474	3	Y	12	11	1	2
						13	9							
*12	708 N	708	-0-	-0-	-0-	78	1	611	3	Y	17	17	1	2
						19	9							
*01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	74	1	664	3	Y	18	17	1	3
						20	9							
-----														
CANALES A.T.		WELL #:		95	RRCID ->	222835	COMPL. DATE	08/07/2011	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10333 - 10370		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 CANALES, E. G. WELL #: 39 RRCID -> 222863 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11719 PERF.10244 - 10272

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

CANALES, A. T. WELL #: 97 RRCID -> 223375 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10176 - 10593

08		257 N	257	-0-	-0-	-0-	21	1	180	3	Y	51	45	1	6
							56	9							
09		95 N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	60	61	1	5
							66	9							
10		93 N	68	-0-	-25	-0-	8	1	60	3	Y	-0-	5	1	-0-
11		240 N	156	-0-	-84	-0-	15	1	120	3	Y	19	17	1	2
							21	9							
12	INC	G-10	162	-0-	162	162	18	1	134	3	Y	9	11	1	-0-
							10	9							
01	INC	G-10	298	-0-	298	460	28	1	250	3	Y	18	16	1	2
							20	9							

CANALES A. T. WELL #: 96 RRCID -> 223385 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 12048 PERF.10643 - 10979

08		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	241	1	2028	3	Y	54	55	1	7
							59	9							
09		1980 N	1658	-0-	-322	-0-	187	1	1428	3	Y	39	43	1	3
							43	9							
10		2046 N	1943	-0-	-103	-0-	209	1	1691	3	Y	39	38	1	4
							43	9							
11		1980 N	1903	-0-	-77	-0-	204	1	1655	3	Y	40	39	1	5
							44	9							
*12		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	220	1	1721	3	Y	43	45	1	3
							47	9							
*01		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	208	1	1879	3	Y	52	48	1	7
							57	9							

CANALES A. T. WELL #: 99 RRCID -> 223933 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10264 - 11510

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CANALES, E. G. WELL #: 40 RRCID -> 225676 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10234 - 10487

08		318 N	318	-0-	-0-	-0-	34	1	284	3	Y	-0-	3	1	-0-
09		468 N	468	-0-	-0-	-0-	55	1	413	3	Y	-0-			-0-
10		682 N	412	-0-	-270	-0-	45	1	367	3	Y	-0-			-0-
11		478 N	478	-0-	-0-	-0-	48	1	393	3	Y	34	30	1	4
							37	9							
12		T. A.	579	-0-	579	579	65	1	512	3	Y	2	6	1	-0-
							2	9							
01		T. A.	626	-0-	626	1205	62	1	560	3	Y	4	4	1	-0-
							4	9							

OIL AND GAS DIVISION

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KLEBERG		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
CANALES, A. T.		WELL #:		98	RRCID ->	225822	COMPL. DATE	02/13/2007	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	10885 - 11122
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	6898	-0-	6898	6898	674	1	6090	3	122	106	16
						134	9					
-----												
CANALES, A. T.		WELL #:		100	RRCID ->	226263	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10163 - 10898
08	5332 X	4851	-0-	-481	-0-	497	1	4165	3	172	180	28
						189	9					
09	4770 X	3216	-0-	-1554	-0-	356	1	2713	3	134	148	14
						147	9					
10	4929 X	3944	-0-	-985	-0-	417	1	3377	3	136	133	17
						150	9					
11	4770 X	3463	-0-	-1307	-0-	363	1	2954	3	133	130	20
						146	9					
*12	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	526	1	4122	3	104	113	11
						114	9					
*01	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	493	1	4455	3	188	172	27
						207	9					
-----												
CANALES, A. T.		WELL #:		101	RRCID ->	227509	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	10350 - 11252
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	181			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	181			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	181			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	181			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	181			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	181			Y	NO RPT			-0-
-----												
CANALES, A. T.		WELL #:		102	RRCID ->	229303	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	11530	PERF.	10812 - 11339
08	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	134	1	1126	3	9	11	-0-
						10	9					
09	810 N	783	-0-	-27	-0-	91	1	692	3	-0-		-0-
10	927 N	927	-0-	-0-	-0-	101	1	822	3	4	3	1
						4	9					
11	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	247	1	2009	3	12	11	2
						13	9					
*12	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	132	1	1035	3	9	10	1
						10	9					
*01	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	152	1	1369	3	33	29	5
						36	9					
-----												
CANALES, A. T.		WELL #:		103	RRCID ->	229667	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	9755 - 9894
08	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	469	1	3939	3	5	7	1
						6	9					
09	3750 X	3123	-0-	-627	-0-	363	1	2758	3	2	3	-0-
						2	9					
10	3875 X	3747	-0-	-128	-0-	411	1	3327	3	8	7	1
						9	9					
11	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	421	1	3419	3	12	11	2
						13	9					
*12	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	465	1	3643	3	9	10	1
						10	9					
*01	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	431	1	3887	3	15	14	2
						17	9					

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)			//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED					CAPACITY				CNTY: KLEBERG			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310														
CANALES, E. G.			WELL #: 41		RRCID -> 234048					COMPL. DATE 06/16/2007				TOTAL DEPTH 11500		PERF.11034 - 11306	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS * * AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
08	1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	147	1	1237	3	Y	54	55	1	11			
09	1470 X	1158	-0-	-312	-0-	59	9	984	3	Y	41	45	1	7			
10	1519 X	1210	-0-	-309	-0-	45	9	1035	3	Y	43	42	1	8			
11	1470 X	1307	-0-	-163	-0-	128	1	1119	3	Y	45	44	1	9			
*12	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	47	9	1167	3	Y	52	53	1	8			
01	1209 N	1123	-0-	-86	-0-	138	1	956	3	Y	55	52	1	11			
						50	9										
						149	1										
						57	9										
						106	1										
						61	9										
CANALES, E. G.			WELL #: 42		RRCID -> 240362					COMPL. DATE 02/02/2011				TOTAL DEPTH 11400		PERF.10590 - 10605	
08	1984 X	1936	-0-	-48	-0-	200	1	1689	3	Y	43	41	1	8			
09	2430 X	1572	-0-	-858	-0-	47	9	1361	3	Y	30	33	1	5			
10	2511 X	1661	-0-	-850	-0-	178	1	1467	3	Y	12	13	1	4			
11	2430 X	673	-0-	-1757	-0-	33	9	593	3	Y	6	6	1	4			
12	1612 N	1537	-0-	-75	-0-	181	1	1346	3	Y	17	16	1	5			
01	1674 N	1524	-0-	-150	-0-	13	9	1354	3	Y	18	17	1	6			
						73	1										
						7	9										
						172	1										
						19	9										
						150	1										
						20	9										
CANALES, A. T.			WELL #: 104		RRCID -> 241042					COMPL. DATE 11/10/2008				TOTAL DEPTH 11200		PERF.10532 - 11068	
08	2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	302	1	2540	3	Y	107	112	1	18			
09	2250 N	2089	-0-	-161	-0-	118	9	1766	3	Y	83	92	1	9			
10	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	232	1	2345	3	Y	78	77	1	10			
11	2918 N	2918	-0-	-0-	-0-	91	9	2526	3	Y	74	73	1	11			
*12	3100 N	3165	-0-	65	65	290	1	2682	3	Y	128	127	1	12			
*01	3100 N	3073	-0-	-27	38	86	9	2648	3	Y	120	114	1	18			
						311	1										
						81	9										
						342	1										
						141	9										
						293	1										
						132	9										
CANALES, A. T.			WELL #: 105		RRCID -> 241726					COMPL. DATE 08/05/2011				TOTAL DEPTH 11575		PERF.10730 - 10872	
08	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	259	1	2177	3	Y	160	165	1	23			
09	2520 X	1644	-0-	-876	-0-	176	9	1366	3	Y	90	105	1	8			
10	2604 X	1835	-0-	-769	-0-	179	1	1567	3	Y	67	68	1	7			
11	2520 X	1796	-0-	-724	-0-	99	9	1552	3	Y	48	49	1	6			
*12	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	194	1	1531	3	Y	85	84	1	7			
*01	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	74	9	1766	3	Y	122	113	1	16			
						191	1										
						53	9										
						195	1										
						94	9										
						196	1										
						134	9										



T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)															
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG															
CANALES, P. //CONT.// 432283															
WELL #: 144 RRCID -> 260276 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8304 - 8316															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----															
LOGAS ENERGY, LLC															
BLUCHER, C. F. H. 505860															
WELL #: 43 RRCID -> 044301 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6433 - 6440															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----															
BLUCHER, C. F. H.															
WELL #: 41 L RRCID -> 054776 COMPL. DATE 03/23/1973 TOTAL DEPTH 8576 PERF. N/A															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----															
BLUCHER, C.F.H.															
WELL #: 32 RRCID -> 124463 COMPL. DATE 06/09/1987 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7323 - 7338															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----															
STEWART - JONES UNIT #2															
WELL #: 2 RRCID -> 125369 COMPL. DATE 02/16/1989 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 6171 - 6181															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----															
STEWART-JONES UNIT NO.2															
WELL #: 7 L RRCID -> 131954 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7489 - 7500															
08	SI	MULT	126	-0-	126	290	126	2			N	-0-			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	290					N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860								
BLUCHER, C.F.H. "B"		WELL #:		3	RRCID ->	134213	COMPL. DATE	04/07/1990	TOTAL DEPTH	10874	PERF.	8451 - 8480
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	DLQ	G-10	4510	-0-	4510	13373	4510 2	N	-0-	-0-	-0-	
09	DLQ	G-10	3583	-0-	3583	16956	3583 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	DLQ	G-10	4638	-0-	4638	21594	4638 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	DLQ	G-10	4525	-0-	4525	26119	4525 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	26119		N	NO RPT	-0-	-0-	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	26119		N	NO RPT	-0-	-0-	
-----												
T. C. B. (I-02)				89945 138	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
JETTA OPERATING COMPANY, INC.				432283								
CANALES, P.		WELL #:		123 L	RRCID ->	097528	COMPL. DATE	11/13/1981	TOTAL DEPTH	8505	PERF.	8118 - 8189
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
-----												
T.-C.-B. (LWR FRIO-UP VXBG)				89945 204	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: KLEBERG				
ATASCA RESOURCES, INC.				035643								
KING RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	128388	COMPL. DATE	07/11/2000	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6983 - 6993
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	
-----												
T.C.B.(RICHARD W-2)				89945 238	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JIM WELLS				
LOGAS ENERGY, LLC				505860								
SEELIGSON, ARTHUR A. ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	137760	COMPL. DATE	01/21/1991	TOTAL DEPTH	8962	PERF.	7516 - 7543
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
-----												
T.-C.-B. ( SANFORD)				89945 242	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
LOGAS ENERGY, LLC				505860								
BLUCHER, C.F.H.		WELL #:		52 L	RRCID ->	132230	COMPL. DATE	09/08/1989	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	6096 - 6308
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
-----												
BLUCHER, C.F.H.		WELL #:		51RU	RRCID ->	133220	COMPL. DATE	11/07/1989	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	6293 - 6302
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	



T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)  
CHESAPEAKE OPERATING, INC.  
DE TIJERINA, H. C.

89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS  
147715  
WELL #: 53 RRCID -> 014667 COMPL. DATE 11/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6949 - 6957

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					1
09	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-					1
10	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					1
11	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

DE TIJERINA, H. C.

WELL #: 36 U RRCID -> 034550 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7164 - 7187

08	1736 X	1566	-0-	-170	-0-	344	1	1222	2	N	-0-					1
09	1650 X	950	-0-	-700	-0-	166	1	770	2	N	13					14
						14	9									
10	1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	360	1	1400	2	N	-0-					14
11	1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	231	1	1311	2	N	1					15
						1	9									
12	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	395	1	1008	2	N	6					21
						7	9									
01	1767 N	1596	-0-	-171	-0-	246	1	1335	2	N	14					35
						15	9									

DE TIJERINA, H.C.

WELL #: 94 U RRCID -> 053621 COMPL. DATE 10/01/1972 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

08	589 N	536	-0-	-53	-0-	118	1	418	2	Y	-0-					10
09	570 N	420	-0-	-150	-0-	73	1	340	2	Y	6					16
						7	9									
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	108	1	421	2	Y	-0-					16
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	76	1	433	2	Y	1					17
						1	9									
12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	151	1	384	2	Y	2					19
						2	9									
*01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	84	1	458	2	Y	6					25
						7	9									

DETIJERINA, H.C.

WELL #: 28 L RRCID -> 056719 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DETIJERINA, H.C.

WELL #: 29 RRCID -> 056822 COMPL. DATE 07/02/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6819 - 6825

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DETIJERINA, H.C.

WELL #: 77 F RRCID -> 058606 COMPL. DATE 06/09/1968 TOTAL DEPTH 7299 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)		//CONT.//		89945 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
DETIJERINA, H.C.		WELL #:		4	RRCID ->	058645	COMPL. DATE	03/15/2003	TOTAL DEPTH	7233	PERF.	7092 - 7152	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	403 N	402	-0-	-1	-0-	88	1	314	2	Y	-0-		-0-
09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	83	1	386	2	Y	7		7
						8	9						
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	97	1	378	2	Y	-0-		7
11	475 N	475	-0-	-0-	-0-	71	1	403	2	Y	1		8
						1	9						
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	140	1	356	2	Y	2		10
						2	9						
*01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	74	1	401	2	Y	4		14
						4	9						
-----													
DETIJERINA, H. C.		WELL #:		70	RRCID ->	063723	COMPL. DATE	01/23/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6950 - 6962	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
DETIJERINA, H. C.		WELL #:		42	RRCID ->	063927	COMPL. DATE	08/11/1961	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	N/A	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
DETIJERINA, H.C.		WELL #:		72 L	RRCID ->	069014	COMPL. DATE	10/01/1976	TOTAL DEPTH	7248	PERF.	N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
DETIJERINA, H.C.		WELL #:		88 H	RRCID ->	069440	COMPL. DATE	06/11/1971	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		84	RRCID ->	071752	COMPL. DATE	05/11/1977	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) CHESAPEAKE OPERATING, INC. DE TIJERINA, H. C.		//CONT.// 89945 300 147715		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
DE TIJERINA, H. C.		WELL #: 86		RRCID -> 078276		COMPL. DATE 07/05/1978			TOTAL DEPTH 7275		PERF. 7122 - 7128	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
DE TIJERINA, H. C.		WELL #: 8 U		RRCID -> 078354		COMPL. DATE 02/07/1970			TOTAL DEPTH 7200		PERF. 7098 - 7110	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
DE TIJERINA, H. C.		WELL #: 69		RRCID -> 078612		COMPL. DATE 09/14/1978			TOTAL DEPTH 7510		PERF. 7231 - 7246	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
DE TIJERINA, H. C.		WELL #: 52		RRCID -> 079592		COMPL. DATE 11/23/1978			TOTAL DEPTH 7476		PERF. 6960 - 7177	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
DE TIJERINA, H. C.		WELL #: 67		RRCID -> 079989		COMPL. DATE 12/01/1978			TOTAL DEPTH 7266		PERF. 6976 - 6988	
08	899 N	899	-0-	-0-	-0-	197	1	702 2	Y	-0-		-0-
09	893 N	893	-0-	-0-	-0-	156	1	723 2	Y	13		13
						14	9					
10	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	261	1	1013 2	Y	-0-		13
11	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	201	1	1144 2	Y	1		14
						1	9					
12	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	369	1	942 2	Y	6		20
						7	9					
01	1271 X	1028	-0-	-243	-0-	159	1	859 2	Y	9		29
						10	9					
-----												
DE TIJERINA, H. C.		WELL #: 20		RRCID -> 083024		COMPL. DATE 06/27/1979			TOTAL DEPTH 7525		PERF. 7106 - 7112	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)		//CONT.//		89945 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS							
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715												
DE TIJERINA H.C.		WELL #:		11	RRCID ->	086315	COMPL. DATE	02/06/1980	TOTAL DEPTH	7265	PERF.	7075 - 7090				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		14	RRCID ->	088366	COMPL. DATE	06/17/1980	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7035 - 7039				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		61	RRCID ->	091580	COMPL. DATE	12/24/1980	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6528 - 6534				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DE TIJERINA, H C		WELL #:		7	RRCID ->	091751	COMPL. DATE	12/09/1980	TOTAL DEPTH	7426	PERF.	7070 - 7074				
08	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	1052	1	3743	2	Y	-0-	21				
09	4170 X	2394	-0-	-1776	-0-	418	1	1939	2	Y	34	55				
						37	9									
10	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	922	1	3582	2	Y	-0-	55				
11	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	628	1	3571	2	Y	5	60				
						6	9									
12	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	701	1	3701	2	Y	22	82				
						24	9									
01	4340 X	4284	-0-	-56	-0-	662	1	3582	2	Y	36	118				
						40	9									
-----																
DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		94 L	RRCID ->	092379	COMPL. DATE	06/18/1973	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7157 - 7161				
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
-----																
DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		9	RRCID ->	109787	COMPL. DATE	03/13/1984	TOTAL DEPTH	7191	PERF.	7108 - 7116				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)		//CONT.// 89945 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
DE TIJERINA, H.C.		WELL #: 48		RRCID -> 111570		COMPL. DATE 01/10/1986		TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5968 - 6154			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DE TIJERINA, H.C.		WELL #: 50		RRCID -> 112566		COMPL. DATE 09/17/1977		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6922 - 6928			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
DE TIJERINA, H. C.		WELL #: 73		RRCID -> 161777		COMPL. DATE 02/01/1997		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6975 - 6996			
08	465 N	297	-0-	-168	-0-	65	1	232	2	N	-0-
09	450 N	365	-0-	-85	-0-	64	1	295	2	N	5
						6	9				
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	96	1	372	2	N	-0-
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	62	1	352	2	N	1
						1	9				
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	105	1	268	2	N	2
						2	9				
01	465 N	97	-0-	-368	-0-	15	1	81	2	N	1
						1	9				
-----											
DE TIJERINA, H. C.		WELL #: 57		RRCID -> 181429		COMPL. DATE 02/17/2001		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6442 - 6455			
08	434 N	402	-0-	-32	-0-	88	1	314	2	Y	-0-
09	420 N	390	-0-	-30	-0-	68	1	315	2	Y	6
						7	9				
10	403 N	394	-0-	-9	-0-	81	1	313	2	Y	-0-
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	66	1	373	2	Y	1
						1	9				
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	122	1	311	2	Y	2
						2	9				
01	403 N	387	-0-	-16	-0-	60	1	324	2	Y	3
						3	9				
-----											
DE TIJERINA, H.C.		WELL #: 92		RRCID -> 204415		COMPL. DATE 08/30/2004		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7148 - 7183			
08	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	306	1	1088	2	Y	-0-
09	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	252	1	1170	2	Y	20
						22	9				
10	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	303	1	1177	2	Y	-0-
11	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	179	1	1019	2	Y	1
						1	9				
12	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	405	1	1034	2	Y	6
						7	9				
*01	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	225	1	1218	2	Y	13
						14	9				

OIL AND GAS DIVISION

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)		//CONT.//		89945 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715											
TIJERINA, H. C. DE		WELL #:		93	RRCID ->	207822	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	7493	PERF.	7152 - 7170			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
EOG RESOURCES, INC.				253162											
BLUCHER, C.F.H.		WELL #:		62	RRCID ->	256165	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6942 - 6964			
08	13 N	6	-0-	-7	-0-	1 1	5 2	N	-0-			-0-			
09	11 N	3	-0-	-8	-0-	1 1	2 2	N	-0-			-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-			
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
-----															
BLUCHER, C.F.H.		WELL #:		61	RRCID ->	256330	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6862 - 6934			
08	403 N	91	-0-	-312	-0-	10 1	81 2	N	-0-			131			
09	150 N	84	-0-	-66	-0-	22 1	62 2	N	-0-	94 1		37			
10	310 N	67	-0-	-243	-0-	23 1	44 2	N	-0-			37			
11	90 N	31	-0-	-59	-0-	4 1	27 2	N	-0-			37			
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	9 1	78 2	N	-0-			37			
*01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	19 1	200 2	N	-0-			37			
-----															
BLUCHER, C.F.H. "B"		WELL #:		4	RRCID ->	262052	COMPL. DATE	06/19/2011	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
-----															
KING RANCH SEELIGSON		WELL #:		E856	RRCID ->	268828	COMPL. DATE	07/18/2012	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7202 - 7547			
08	8773 X	2763	-0-	-6010	-0-	479 1	2025 3	N	235	223 1		21			
						259 9									
09	7071 X	7071	-0-	-0-	-0-	446 1	145 2	N	180	186 1		15			
						6282 3	198 9								
10	6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	471 1	90 2	N	150	155 1		10			
						5744 3	165 9								
11	6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	488 1	83 2	N	140	134 1		16			
						5301 3	154 9								
12	7881 X	7881	-0-	-0-	-0-	162 1	7408 3	N	165	172 1		10			
						129 4	182 9								
01	7316 X	6614	-0-	-702	-0-	275 1	99 2	N	160	158 1		12			
						6053 3	11 4								
-----															
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310	RRCID ->	118700	COMPL. DATE	10/17/1985	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	6975 - 6985			
CANALES, A.T.				16											
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)		//CONT.//		89945 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
LOGAS ENERGY, LLC				505860								
BLUCHER, C. F. H.		WELL #:		47	RRCID ->	047829	COMPL. DATE	01/30/1970	TOTAL DEPTH	8227	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08 DLQ G-10	3585	-0-	3585	7635	3585	2		N	-0-			-0-
09 DLQ G-10	2105	-0-	2105	9740	2105	2		N	-0-			-0-
10 DLQ G-10	2837	-0-	2837	12577	2837	2		N	-0-			-0-
11 DLQ G-10	2679	-0-	2679	15256	2679	2		N	-0-			-0-
12 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	15256				N	NO RPT			-0-
01 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	15256				N	NO RPT			-0-
BLUCHER, C.F.H. WELL #: 31 RRCID -> 081826 COMPL. DATE 03/29/1979 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6271 - 6295												
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BLUCHER, C. F. H. WELL #: 25LU RRCID -> 097599 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 6866 - 6935												
08 DLQ G-10	8274	-0-	8274	10738	8274	2		N	-0-			-0-
09 DLQ G-10	10606	-0-	10606	21344	10606	2		N	-0-			-0-
10 DLQ G-10	7619	-0-	7619	28963	7619	2		N	-0-			-0-
11 DLQ G-10	3627	-0-	3627	32590	3627	2		N	-0-			-0-
12 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	32590				N	NO RPT			-0-
01 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	32590				N	NO RPT			-0-
BLUCHER, C.F.H. WELL #: 45LU RRCID -> 110904 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7172 - 7227												
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BLUCHER, C.F.H. WELL #: 57 RRCID -> 122264 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6250 - 6256												
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BLUCHER, C.F.H. WELL #: 40 U RRCID -> 122873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7151 - 7154												
08 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
STEWART - JONES UNIT NO.2 WELL #: 6 RRCID -> 128190 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7168 - 7200												
08 DLQ G-10	1880	-0-	1880	4342	1880	2		N	-0-			-0-
09 DLQ G-10	1478	-0-	1478	5820	1478	2		N	-0-			-0-
10 DLQ G-10	1707	-0-	1707	7527	1707	2		N	-0-			-0-
11 DLQ G-10	1291	-0-	1291	8818	1291	2		N	-0-			-0-
12 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8818				N	NO RPT			-0-
01 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8818				N	NO RPT			-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS  
 LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860  
 STEWART - JONES UNIT NO. 2 WELL #: 7 U RRCID -> 132035 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7028 - 7042

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

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 60 RRCID -> 138415 COMPL. DATE 05/22/1991 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7124 - 7134

08	DLQ G-10	896	-0-	896	10863	896 2	N	-0-		-0-
09	DLQ G-10	419	-0-	419	11282	419 2	N	-0-		-0-
10	DLQ G-10	587	-0-	587	11869	587 2	N	-0-		-0-
11	DLQ G-10	1168	-0-	1168	13037	1168 2	N	-0-		-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	13037		N	NO RPT		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	13037		N	NO RPT		-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 50 RRCID -> 140078 COMPL. DATE 12/07/1991 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7093 - 7107

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 55-L RRCID -> 143906 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6906 - 6942

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 8 RRCID -> 148659 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6978 - 6990

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STEWART-JONES UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 150651 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7064 - 7080

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	37	-0-	37	37	37 2	N	-0-		-0-
10	14B DENY	52	-0-	52	89	52 2	N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	89		N	-0-		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	89		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	89		N	NO RPT		-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 59 RRCID -> 155387 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6182 - 6195

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-



T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)		//CONT.//		89945 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS					
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860									
BLUCHER, C. F. H.		WELL #:		23	RRCID ->	155652	COMPL. DATE	08/31/1995	TOTAL DEPTH	7369	PERF. 6924 - 6934		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BLUCHER, C.F.H.		WELL #:		28	RRCID ->	162754	COMPL. DATE	04/03/1997	TOTAL DEPTH	8005	PERF. 6186 - 6197		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BLUCHER, C. F. H.		WELL #:		56	RRCID ->	166739	COMPL. DATE	01/24/1998	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6262 - 6269		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
T.-C.-B (6300)				89945 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM WELLS					
LOGAS ENERGY, LLC				505860									
SEELIGSON, ARTHUR A. ET AL		WELL #:		8	RRCID ->	138426	COMPL. DATE	05/30/1991	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 6369 - 6377		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
T.C.B. (6900 CHARLES, N.)				89945 530	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM WELLS					
ATASCA RESOURCES, INC.				035643									
KING RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	193172	COMPL. DATE	01/15/2003	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 6844 - 6886		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

T-C-B, E. (VICKSBURG, LOWER)  
EOG RESOURCES, INC.  
KING RANCH TIJERINA

89946 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT  
253162  
WELL #: A 34 RRCID -> 077704 COMPL. DATE 02/10/1984 TOTAL DEPTH 12299 PERF. 9542 - 9561  
CNTY: KLEBERG

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2480	172	-0-	-2308	-0-	33	1	139	3	N	-0-			-0-
09	1050 #	487	-0-	-563	-0-	26	1	96	2	N	-0-			-0-
						365	3							
10	454 R	454	-0-	-0-	-0-	34	1	5	2	N	-0-			-0-
						415	3							
11	455 R	455	-0-	-0-	-0-	38	1	1	2	N	-0-			-0-
						416	3							
12	496 N	369	-0-	-127	-0-	8	1	355	3	N	-0-			-0-
						6	4							
*01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	29	1	2	2	N	-0-			-0-
						628	3	1	4					

KING RANCH TIJERINA

WELL #: 1086A RRCID -> 152173 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 10174 - 10760

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KING RANCH TIJERINA

WELL #: 877A RRCID -> 269733 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9400 - 9768

08	7750	40548	-0-	32798	40136	1912	2	35164	3	N	3156	2886	1	285
						3472	9							
09	7500	32523	-0-	25023	65159	2027	2	27713	3	N	2530	2608	1	207
						2783	9							
10	7750	23690	-0-	15940	81099	1389	2	19747	3	N	2322	2371	1	158
						2554	9							
11	7500	15714	-0-	8214	89313	922	2	14792	3	N	-0-			-0-
12	7750	26320	-0-	18570	107883	1	2	25868	3	N	-0-			-0-
						451	4							
01	7750	22378	-0-	14628	122511	41	1	1618	2	N	-0-			-0-
						20680	3	39	4					

KING RANCH TIJERINA

WELL #: 880A RRCID -> 270674 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9650 - 9716

08	0	7516	-0-	7516	7516	17	1	6998	3	N	455	414	1	41
						501	9							
09	4000	15117	-0-	11117	18633	372	2	14233	3	N	465	468	1	38
						512	9							
10	7750	4722	-0-	-3028	15605	76	2	4506	3	N	127	157	1	8
						140	9							
11	7500	1245	-0-	-6255	9350	64	2	1062	3	N	108	104	1	12
						119	9							
12	7750	-0-	-0-	-7750	1600					N	-0-			-0-
01	7750	3487	-0-	-4263	-0-	7	1	40	2	N	-0-			-0-
						3434	3	6	4					

OIL AND GAS DIVISION

-----												
T-C-B, E. (VICKSBURG, LOWER)			//CONT.//		89946 250	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: KLEBERG	
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.//		253162							
KING RANCH TIJERINA			WELL #:		870A	RRCID ->	270753	COMPL. DATE	05/20/2013	TOTAL DEPTH	9870	PERF. 9428 - 9754
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
08		0 W	54672	-0-	54672	240236	124 1	51436	3	N	2829	2674 1 255
							3112 9					
09		0 W	25219	-0-	25219	265455	1350 2	22015	3	N	1685	1803 1 137
							1854 9					
10		0 W	19359	-0-	19359	284814	1077 2	16301	3	N	1801	1816 1 122
							1981 9					
11		0 W	10421	-0-	10421	295235	673 2	9748	3	N	-0-	-0-
12	4000		19179	-0-	15179	310414	1 2	18849	3	N	-0-	-0-
							329 4					
01	7750		12981	-0-	5231	315645	23 1	1119	2	N	-0-	-0-
							11817 3	22	4			
-----												
KING RANCH TIJERINA			WELL #:		876A	RRCID ->	270813	COMPL. DATE	08/15/2013	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9430 - 9650
-----												
08		0	25954	-0-	25954	25954	63 1	25891	3	N	-0-	-0-
09	1500	NO RPT	-0-	-1500	24454					N	NO RPT	-0-
10	7750	45887	-0-	38137	62591	1551 2	44336	3	N	-0-	-0-	
11	7500	26386	-0-	18886	81477	895 2	25491	3	N	-0-	-0-	
12	7750	35454	-0-	27704	109181	1 2	34845	3	N	-0-	-0-	
						608 4						
01	7750	29162	-0-	21412	130593	54 1	1754	2	N	-0-	-0-	
						27302 3	52	4				
-----												
KING RANCH TIJERINA			WELL #:		881A	RRCID ->	270829	COMPL. DATE	09/30/2013	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9587 - 9617
-----												
09		0	552	-0-	552	552	25 2	493	3	N	31	28 1 3
							34 9					
10	2750	30122	-0-	27372	27924	23 1	578	2	N	966	903 1 66	
						28458 3	1063 9					
11	7500	17511	-0-	10011	37935	45 1	349	2	N	-0-	-0-	
						17117 3						
12	7750	24047	-0-	16297	54232	117 1	23520	3	N	-0-	-0-	
						410 4						
01	7750	4324	-0-	-3426	50806	8 1	125	2	N	-0-	-0-	
						4183 3	8	4				
-----												
TIO AYOLA (3700)			90133 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS		
EOG RESOURCES, INC.			253162									
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS			WELL #:		701	RRCID ->	258172	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL DEPTH	10590	PERF. 3690 - 3704
-----												
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

TIO AYOLA (5400)		90133 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS		
EOG RESOURCES, INC.		253162									
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS		WELL #: 729		RRCID -> 270816		COMPL. DATE 09/18/2013			TOTAL DEPTH 7565 PERF. 5420 - 5436		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	34973	-0-	34973	34973	121 1	34685 3	N	152	121 1	31
10	97588	84927	-0-	-12661	22312	167 9	84090 3	N	555	544 1	42
11	94440	53309	-0-	-41131	-0-	226 1	52702 3	N	365	360 1	47
12	97588	68577	-0-	-29011	-0-	611 9	67908 3	N	405	413 1	39
01	97588	48348	-0-	-49240	-0-	205 1	47747 3	N	386	381 1	44

TOM EAST (14,900)		90480 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS		
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		495557									
SANTA FE RANCH		WELL #: 20		RRCID -> 190121		COMPL. DATE 06/02/2002			TOTAL DEPTH 16025 PERF.14856 - 15046		
08	5611 #	4639	-0-	-972	-0-	159 1	4432 2	Y	44	43 1	9
09	5730 #	4348	-0-	-1382	-0-	48 9	4149 2	Y	45	44 1	10
10	5921	4848	-0-	-1073	-0-	149 1	4614 2	Y	58	54 1	14
11	5730	4957	-0-	-773	-0-	50 9	4687 2	Y	51	41 1	24
12	4691 R	4691	-0-	-0-	-0-	170 1	4440 2	Y	51	66 1	9
*01	4998 R	4998	-0-	-0-	-0-	64 9	4727 2	Y	56	50 1	15

SANTA FE RANCH		WELL #: 23		RRCID -> 195170		COMPL. DATE 04/02/2003			TOTAL DEPTH 15935 PERF.14875 - 14958		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOM EAST (13,800)		90480 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS		
ABACO OPERATING, LLC		000894									
SANTA FE RANCH		WELL #: 1R		RRCID -> 230740		COMPL. DATE 07/25/2007			TOTAL DEPTH 16994 PERF.15128 - 15194		
08	534 X	534	-0-	-0-	-0-	124 1	385 3	N	23		202
09	510 X	383	-0-	-127	-0-	25 9	233 3	N	27		229
10	558 X	469	-0-	-89	-0-	120 1	322 3	N	21	173 1	77
11	540 X	524	-0-	-16	-0-	30 9	382 3	N	20		97
12	558 X	380	-0-	-178	-0-	124 1	236 3	N	18		115
01	527 X	358	-0-	-169	-0-	23 9	201 3	N	30		145

TOM EAST (13,800) EXXON MOBIL CORPORATION SANTA FE RANCH		//CONT.//	90480 950 257128	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
SANTA FE RANCH		WELL #: 105		RRCID -> 187663		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 15195		PERF.14145		- 14473		
08	2945 X	1713	-0-	-1232	-0-	1713	3			N	-0-			-0-
09	2850 X	1365	-0-	-1485	-0-	1365	3			N	-0-			-0-
10	2263 X	1695	-0-	-568	-0-	1695	3			N	-0-			-0-
11	1890 X	1121	-0-	-769	-0-	1121	3			N	-0-			-0-
12	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	3			N	-0-			-0-
*01	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	3			N	-0-			-0-
SANTA FE RANCH		WELL #: 107		RRCID -> 188472		COMPL. DATE 02/06/2003		TOTAL DEPTH 14858		PERF.14382		- 14686		
08	403 N	167	-0-	-236	-0-	167	3			N	-0-			-0-
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-			-0-
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-			-0-
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-			-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-			-0-
SANTA FE RANCH		WELL #: 106		RRCID -> 188650		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14420		PERF.13986		- 14206		
08	8254 X	8254	-0-	-0-	-0-	8254	3			N	-0-			-0-
09	5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	3			N	-0-			-0-
10	7505 X	7505	-0-	-0-	-0-	7505	3			N	-0-			-0-
11	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	3			N	-0-			-0-
12	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	3			N	-0-			-0-
*01	5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	3			N	-0-			-0-
SANTA FE RANCH		WELL #: 108		RRCID -> 189845		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 15000		PERF.14146		- 14683		
08	20739 X	12801	-0-	-7938	-0-	12801	3			N	-0-			-0-
09	15360 X	11400	-0-	-3960	-0-	11400	3			N	-0-			-0-
10	15841 X	13322	-0-	-2519	-0-	13322	3			N	-0-			-0-
11	14970 X	7613	-0-	-7357	-0-	7613	3			N	-0-			-0-
12	14229 X	13124	-0-	-1105	-0-	13124	3			N	-0-			-0-
*01	38420 X	38420	-0-	-0-	-0-	38087	3	333 9		N	303			303
SANTA FE RANCH		WELL #: 110		RRCID -> 190028		COMPL. DATE 06/25/2002		TOTAL DEPTH 15000		PERF.14519		- 14758		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SANTA FE RANCH		WELL #: 111		RRCID -> 190031		COMPL. DATE 06/25/2002		TOTAL DEPTH 15298		PERF.14612		- 14808		
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SANTA FE RANCH		WELL #: 120		RRCID -> 192325		COMPL. DATE 10/15/2002		TOTAL DEPTH 14460		PERF.13906		- 14090		
08	37887 X	37887	-0-	-0-	-0-	37887	3			N	-0-			-0-
09	25806 X	25806	-0-	-0-	-0-	25806	3			N	-0-			-0-
10	35093 X	35093	-0-	-0-	-0-	35093	3			N	-0-			-0-
11	29700 X	18884	-0-	-10816	-0-	18884	3			N	-0-			-0-
12	30690 X	21720	-0-	-8970	-0-	21720	3			N	-0-			-0-
*01	45830 X	45830	-0-	-0-	-0-	45796	3	34 9		N	31			31

TOM EAST (13,800) EXXON MOBIL CORPORATION SANTA FE RANCH		//CONT.// 90480 950 //CONT.// 257128	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROOKS							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
-----																
SANTA FE RANCH		WELL #: 116			RRCID -> 192836	COMPL. DATE 11/05/2002	TOTAL DEPTH 14639		PERF.14210 - 14220							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																
SANTA FE RANCH		WELL #: 115			RRCID -> 193814	COMPL. DATE 08/20/2002	TOTAL DEPTH 14368		PERF.13821 - 13960							
08	43524 X	41679	-0-	-1845	-0-	41277	3	402	9	N	365	153	0	121	1	273
09	39570 X	36908	-0-	-2662	-0-	36620	3	288	9	N	262	136	0	136	1	263
10	40889 X	39473	-0-	-1416	-0-	39164	3	309	9	N	281	201	0	99	1	244
11	40320 X	20813	-0-	-19507	-0-	20663	3	150	9	N	136	155	0	52	1	173
12	63357 X	63357	-0-	-0-	-0-	63096	3	261	9	N	237	41	0	93	1	276
*01	68970 X	68970	-0-	-0-	-0-	68792	3	178	9	N	162	107	0	118	1	213
-----																
SANTA FE RANCH		WELL #: 121			RRCID -> 194536	COMPL. DATE 11/27/2002	TOTAL DEPTH 14295		PERF.13852 - 13968							
08	30771 X	30771	-0-	-0-	-0-	30659	3	112	9	N	102	37	0	34	1	76
09	30200 X	30200	-0-	-0-	-0-	30114	3	86	9	N	78	47	0	28	1	79
10	34560 X	34560	-0-	-0-	-0-	34462	3	98	9	N	89	31	0	59	1	78
11	29430 X	8291	-0-	-21139	-0-	8269	3	22	9	N	20	8	0	58	1	32
12	38222 X	38222	-0-	-0-	-0-	38164	3	58	9	N	53	14	0	11	1	60
*01	41962 X	41962	-0-	-0-	-0-	41920	3	42	9	N	38	41	0	8	1	49
-----																
SANTA FE RANCH		WELL #: 109			RRCID -> 194922	COMPL. DATE 12/18/2002	TOTAL DEPTH 14450		PERF.14006 - 14016							
08	15074 X	15074	-0-	-0-	-0-	14648	3	426	9	N	387	160	0	127	1	290
09	12420 X	11814	-0-	-606	-0-	11516	3	298	9	N	271	181	0	109	1	271
10	12834 X	12642	-0-	-192	-0-	12325	3	317	9	N	288	173	0	135	1	251
11	14310 X	7021	-0-	-7289	-0-	6861	3	160	9	N	145	133	0	80	1	183
12	25990 X	25990	-0-	-0-	-0-	25648	3	342	9	N	311	100	0	42	1	352
*01	20169 X	20169	-0-	-0-	-0-	20018	3	151	9	N	137	189	0	99	1	201
-----																
SANTE FE RANCH		WELL #: 126			RRCID -> 195178	COMPL. DATE 01/31/2003	TOTAL DEPTH 15095		PERF.13860 - 13870							
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	240	0	144	1	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	19561 X	-0-	-0-	-19561	-0-					N	-0-					-0-
11	18930 X	-0-	-0-	-18930	-0-					N	-0-					-0-
12	19561 X	-0-	-0-	-19561	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SANTA FE RANCH		WELL #: 118			RRCID -> 196615	COMPL. DATE 01/23/2003	TOTAL DEPTH 14700		PERF.14406 - 14416							
08	12338 X	5144	-0-	-7194	-0-	5144	3			N	-0-					-0-
09	10500 X	9923	-0-	-577	-0-	9923	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	10023	-0-	10023	10023	10023	3			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	6061	-0-	6061	16084	6061	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	12904	-0-	12904	28988	12904	3			N	-0-					-0-
*01	48748 X	19760	-0-	-28988	-0-	19695	3	65	9	N	59					59
-----																
SANTA FE RANCH		WELL #: 119			RRCID -> 199607	COMPL. DATE 01/08/2004	TOTAL DEPTH 14450		PERF.13796 - 13986							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM EAST (13,800)		90480 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.// 257128										
SANTA FE RANCH		WELL #: 113		RRCID -> 206601		COMPL. DATE 11/04/2004		TOTAL DEPTH 14436		PERF.14062 - 14232		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	29388 X	24858	-0-	-4530	-0-		24140	3	718	9	N	489
09	24480 X	18486	-0-	-5994	-0-		18009	3	477	9	N	435
10	25296 X	20481	-0-	-4815	-0-		19954	3	527	9	N	418
11	24060 X	12434	-0-	-11626	-0-		12146	3	288	9	N	326
12	24862 X	18464	-0-	-6398	-0-		18214	3	250	9	N	300
*01	34511 X	34511	-0-	-0-	-0-		34207	3	304	9	N	330

LEGEND NATURAL GAS IV, LP		495557		RRCID -> 183767		COMPL. DATE 11/06/2005		TOTAL DEPTH 16042		PERF.13820 - 14088		
SANTA FE RANCH		WELL #: 1										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

SANTA FE RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 185501		COMPL. DATE 07/22/2001		TOTAL DEPTH 15835		PERF.14154 - 14516		
08	14477 X	13362	-0-	-1115	-0-		458	1	12768	2	Y	26
							136	9				
09	14460 X	13282	-0-	-1178	-0-		455	1	12676	2	Y	31
							151	9				
10	DLQ G-10	13847	-0-	13847	13847		484	1	13183	2	Y	39
							180	9				
11	DLQ G-10	12038	-0-	12038	25885		518	1	11382	2	Y	59
							138	9				
12	DLQ G-10	13153	-0-	13153	39038		546	1	12451	2	Y	25
							156	9				
*01	51746 X	12708	-0-	-39038	-0-		533	1	12019	2	Y	37
							156	9				

SANTA FE RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 185707		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 14568		PERF.13856 - 14172		
08	32415 X	32415	-0-	-0-	-0-		1111	1	30972	2	Y	62
							332	9				
09	28830 X	26736	-0-	-2094	-0-		915	1	25516	2	Y	63
							305	9				
10	29791 X	25454	-0-	-4337	-0-		891	1	24233	2	Y	71
							330	9				
11	29460 X	19946	-0-	-9514	-0-		858	1	18860	2	Y	97
							228	9				
12	30442 X	23868	-0-	-6574	-0-		990	1	22594	2	Y	45
							284	9				
01	30442 X	24341	-0-	-6101	-0-		1020	1	23020	2	Y	71
							301	9				

SANTA FE RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 186882		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 14500		PERF.13964 - 14336		
08	6375 X	6375	-0-	-0-	-0-		219	1	6091	2	Y	12
							65	9				
09	6363 X	6363	-0-	-0-	-0-		218	1	6072	2	Y	15
							73	9				
10	7471 X	6292	-0-	-1179	-0-		220	1	5991	2	Y	18
							81	9				
11	7230 X	5153	-0-	-2077	-0-		222	1	4873	2	Y	25
							58	9				
12	7471 X	5704	-0-	-1767	-0-		237	1	5399	2	Y	11
							68	9				
01	6572 X	5851	-0-	-721	-0-		245	1	5533	2	Y	17
							73	9				

OIL AND GAS DIVISION

TOM EAST (13,800)		//CONT.// 90480 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS							
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.// 495557													
SANTA FE RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 187144		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 15200		PERF.14554 - 15026					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SANTA FE RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 187145		COMPL. DATE 12/23/2001		TOTAL DEPTH 14986		PERF.14328 - 14748					
08	17763 X	15250	-0-	-2513	-0-	523 1	14572 2	Y	141	141	1				29
09	16933 X	16933	-0-	-0-	-0-	155 9	16159 2	Y	176	165	1				40
10	16034 X	16034	-0-	-0-	-0-	580 1	15265 2	Y	189	184	1				45
11	15180 X	4200	-0-	-10980	-0-	194 9	3971 2	Y	44	68	1				21
12	17484 X	491	-0-	-16993	-0-	561 1	465 2	Y	5	25	1				1
01	17484 X	1357	-0-	-16127	-0-	208 9	1283 2	Y	15	12	1				4
SANTA FE RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 187275		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 14400		PERF.13786 - 14050					
08	26784 X	25715	-0-	-1069	-0-	181 1	24570 2	Y	239	238	1				49
09	26400 X	25850	-0-	-550	-0-	48 9	24670 2	Y	268	256	1				61
10	27280 X	26999	-0-	-281	-0-	885 1	25706 2	Y	317	303	1				75
11	26400 X	23117	-0-	-3283	-0-	295 9	21857 2	Y	240	202	1				113
12	26722 X	25802	-0-	-920	-0-	944 1	24426 2	Y	278	343	1				48
01	27001 X	25406	-0-	-1595	-0-	349 9	24026 2	Y	286	260	1				74
SANTA FE RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 187481		COMPL. DATE 12/06/2001		TOTAL DEPTH 16190		PERF.15950 - 16006					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
SANTA FE RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 188336		COMPL. DATE 02/10/2002		TOTAL DEPTH 14350		PERF.13738 - 14024					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-



TOM EAST (13,800)		//CONT.// 90480 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.// 495557									
SANTA FE RANCH		WELL #: 18		RRCID -> 188724		COMPL. DATE 03/31/2002		TOTAL DEPTH 14400 PERF.13800 - 14074			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	4960 X	4639	-0-	-321	-0-	159 1	4432 2	Y	44	44 1	9
09	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	173 1	4821 2	Y	52	49 1	12
10	DLQ G-10	5299	-0-	5299	5299	185 1	5046 2	Y	62	59 1	15
11	DLQ G-10	5109	-0-	5109	10408	220 1	4831 2	Y	53	43 1	25
12	DLQ G-10	5264	-0-	5264	15672	218 1	4983 2	Y	57	72 1	10
*01	20952 X	5280	-0-	-15672	-0-	221 1	4994 2	Y	59	54 1	15
-----											
SANTA FE RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 188728		COMPL. DATE 02/18/2002		TOTAL DEPTH 14487 PERF.14036 - 14376			
08	19933 X	19376	-0-	-557	-0-	664 1	18514 2	Y	180	180 1	37
09	19530 X	19116	-0-	-414	-0-	654 1	18244 2	Y	198	190 1	45
10	20181 X	19958	-0-	-223	-0-	698 1	19001 2	Y	235	224 1	56
11	19530 X	17678	-0-	-1852	-0-	761 1	16716 2	Y	183	153 1	86
12	20040 X	20040	-0-	-0-	-0-	831 1	18970 2	Y	217	265 1	38
01	19964 X	19268	-0-	-696	-0-	808 1	18222 2	Y	216	198 1	56
-----											
SANTA FE RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 189378		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 14289 PERF.13748 - 13982			
08	12617 X	12084	-0-	-533	-0-	414 1	11547 2	Y	112	112 1	23
09	11965 X	11965	-0-	-0-	-0-	410 1	11419 2	Y	124	119 1	28
10	12338 X	12300	-0-	-38	-0-	430 1	11712 2	Y	144	138 1	34
11	11940 X	9958	-0-	-1982	-0-	429 1	9415 2	Y	104	89 1	49
12	12369 X	10704	-0-	-1665	-0-	444 1	10133 2	Y	115	144 1	20
01	12369 X	9277	-0-	-3092	-0-	389 1	8774 2	Y	104	97 1	27
-----											
SANTA FE RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 189418		COMPL. DATE 01/20/2002		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13706 - 13974			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
SANTA FE RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 189429		COMPL. DATE 02/11/2003		TOTAL DEPTH 16515 PERF. 3066 - 4918			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOM EAST (13,800)		//CONT.//		90480 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS						
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.//		495557										
SANTA FE RANCH		WELL #:		20	RRCID ->	190284	COMPL. DATE	06/23/2002	TOTAL DEPTH	16025	PERF.13778	- 13950		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANTA FE RANCH		WELL #:		22	RRCID ->	190465	COMPL. DATE	07/01/2002	TOTAL DEPTH	14504	PERF.14044	- 14302
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SANTA FE RANCH		WELL #:		19ST	RRCID ->	190658	COMPL. DATE	08/23/2006	TOTAL DEPTH	14350	PERF.13862	- 14014
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SANTA FE RANCH		WELL #:		24	RRCID ->	196972	COMPL. DATE	07/31/2002	TOTAL DEPTH	16664	PERF.15281	- 15832
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TOM EAST (14,100)		90480 980		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS							
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		495557												
SANTA FE RANCH		WELL #:		23	RRCID ->	195169	COMPL. DATE	04/02/2003	TOTAL DEPTH	15935	PERF.14121	- 14958		
08	6417 #	6300	-0-	-117	-0-	216	1	6020	2	Y	58	58	1	12
						64	9							
09	6210 #	6176	-0-	-34	-0-	211	1	5893	2	Y	65	62	1	15
						72	9							
10	DLQ G-10	6349	-0-	6349	6349	222	1	6044	2	Y	75	72	1	18
						83	9							
11	DLQ G-10	5802	-0-	5802	12151	250	1	5486	2	Y	60	50	1	28
						66	9							
12	DLQ G-10	6093	-0-	6093	18244	253	1	5767	2	Y	66	83	1	11
						73	9							
*01	6270	6151	-0-	-119	18125	258	1	5816	2	Y	70	63	1	18
						77	9							

TOM EAST (N-68)		90480 990		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS	
EXXON MOBIL CORPORATION		257128							
SANTA FE RANCH		WELL #: 122		RRCID -> 263084		COMPL. DATE 09/14/2011		TOTAL DEPTH 14443 PERF.10916 - 11188	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	11059	11059	-0-	-0-	-0-	10756 3	303 9	N	275
09	9510 #	9326	-0-	-184	-0-	9099 3	227 9	N	206
10	9827 #	8035	-0-	-1792	-0-	7840 3	195 9	N	177
11	9900	6521	-0-	-3379	-0-	6378 3	143 9	N	130
*12	17624	17624	-0-	-0-	-0-	17400 3	224 9	N	204
*01	21593	21593	-0-	-0-	-0-	21419 3	174 9	N	158

SANTA FE RANCH		WELL #: 129		RRCID -> 264564		COMPL. DATE 04/03/2012		TOTAL DEPTH 14640 PERF.11194 - 11226	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

SANTA FE RANCH		WELL #: 116		RRCID -> 268614		COMPL. DATE 05/03/2012		TOTAL DEPTH 14639 PERF.13369 - 13393	
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

TOM GRAHAM (3500-C)		90483 360		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS	
J&G OIL & GAS		427635							
THIGPEN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 067038		COMPL. DATE 06/05/1976		TOTAL DEPTH 3700 PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

THIGPEN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 067272		COMPL. DATE 03/25/1976		TOTAL DEPTH 5821 PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC.		625625		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS	
BANKERS MORTGAGE CO.		WELL #: 1 C		RRCID -> 014732		COMPL. DATE 12/29/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3472 - 3482	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
TOM GRAHAM (3540)		90483 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS							
GASPER RICE RESOURCES, LTD.		297089		WELL #: 1		RRCID -> 269352		COMPL. DATE 06/21/2011		TOTAL DEPTH 5528		PERF. 3538		- 3540	
MOSSER & SHANKS															
08	3317 #	1618	-0-	-1699	-0-	50	1	1561	2	N	6	6	8		-0-
09	3210 #	1306	-0-	-1904	-0-	40	1	1266	2	N	-0-				-0-
10	1298 R	1298	-0-	-0-	-0-	40	1	1258	2	N	-0-				-0-
11	1500 R	1500	-0-	-0-	-0-	45	1	1455	2	N	-0-				-0-
12	1612 #	1284	-0-	-328	-0-	40	1	1244	2	N	-0-				-0-
01	1612 #	1288	-0-	-324	-0-	40	1	1248	2	N	-0-				-0-
-----															
ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC.		625625		WELL #: 1 C		RRCID -> 078833		COMPL. DATE 06/06/1978		TOTAL DEPTH 5675		PERF. N/A			
MOSSER ET AL															
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
TOM GRAHAM (3600)		90483 405		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS							
ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC.		625625		WELL #: 1 T		RRCID -> 014741		COMPL. DATE 12/29/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3642		- 3639	
BANKERS MORTGAGE CO.															
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
TOM GRAHAM (3700)		90483 495		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS							
BURGESS ENERGY, INC.		108125		WELL #: 4		RRCID -> 062142		COMPL. DATE 05/17/1975		TOTAL DEPTH 5761		PERF. N/A			
NOCK, J.H.															
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC.		625625		WELL #: 1		RRCID -> 180608		COMPL. DATE 04/26/2000		TOTAL DEPTH 5282		PERF. 3772		- 3776	
COOK TRUST															
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOM GRAHAM (3750) 90483 540 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS  
 NATURAL GAS ELECTRONICS CORP. 600775  
 BOGGAN, H.D. WELL #: 6 RRCID -> 064546 COMPL. DATE 10/11/1975 TOTAL DEPTH 3810 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM GRAHAM (4700) 90483 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS  
 BURGESS ENERGY, INC. 108125  
 NOCK, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 118704 COMPL. DATE 03/18/1983 TOTAL DEPTH 4791 PERF. 4657 - 4694

08	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM GRAHAM (5150) 90483 855 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS  
 ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC. 625625  
 MOSSER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 078735 COMPL. DATE 06/16/1978 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

08	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM GRAHAM (5250) 90483 870 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS  
 ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC. 625625  
 MOSSER ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 078832 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 5675 PERF. N/A

08	0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM GRAHAM (5300) 90483 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS  
 ARKOSE PETROLEUM INC. 030811  
 TILLER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 226830 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5282 - 5291

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEMCO OIL L.L.C. 455175  
 HOUSTON ENDOWMENT -A- WELL #: 1 RRCID -> 070966 COMPL. DATE 04/20/1977 TOTAL DEPTH 5393 PERF. N/A

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/07/2013

TOM GRAHAM (5600 SAND)		90483 945		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
ARKOSE PETROLEUM INC.		030811									
TILLER RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 226829		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5508 - 5520			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOM GRAHAM, N. (3750 -A-)		90485 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C.		220861									
BUEGELER, ELBERT		WELL #: 1		RRCID -> 014745		COMPL. DATE 04/04/1962		TOTAL DEPTH 5198 PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOM GRAHAM, N. (3750 -B-)		90485 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: JIM WELLS			
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C.		220861									
BUEGELER, ELBERT		WELL #: 2		RRCID -> 039565		COMPL. DATE 03/21/1965		TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOM SHEARMAN (HALBOUTY)		90585 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861									
MARSHALL, STANLEY TRUSTEE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 148840		COMPL. DATE 03/24/1994		TOTAL DEPTH 11795 PERF.11066 - 11100			
08	403 X	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		1
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		1
10	2387 X	217	-0-	-2170	-0-	25	1	192	2	N	1
11	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-			N	-0-		1
12	2387 X	191	-0-	-2196	-0-	22	1	169	2	N	1
01	217 X	173	-0-	-44	-0-	16	1	157	2	N	1

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
PUIG "A"		WELL #: 1		RRCID -> 255861		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10494 - 10498			
08	1302 N	1257	-0-	-45	-0-	1257	2	Y	-0-		-0-
09	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2	Y	-0-		-0-
10	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2	Y	-0-		-0-
11	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2	Y	-0-		-0-
12	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2	Y	-0-		-0-
*01	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOM SHEARMAN (8000)		90585 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861												
A.G. LONG GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 166731		COMPL. DATE 01/21/1998		TOTAL DEPTH 16500 PERF. 8019 - 8172						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAUREL, A.		90585 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
		169313												
		WELL #: 1		RRCID -> 166880		COMPL. DATE 02/15/1998		TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8282 - 8298						
08	152 X	152	-0-	-0-	-0-	19	1	133	2	N	-0-			1
09	120 X	49	-0-	-71	-0-	5	1	44	2	N	-0-			1
10	93 X	36	-0-	-57	-0-	4	1	32	2	N	-0-			1
11	150 X	59	-0-	-91	-0-	7	1	52	2	N	-0-			1
12	155 X	113	-0-	-42	-0-	13	1	100	2	N	-0-			1
01	155 X	113	-0-	-42	-0-	11	1	102	2	N	-0-			1

COLUMBUS ENERGY, LLC		90606 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
LAUREL		169313												
		WELL #: 1		RRCID -> 154266		COMPL. DATE 03/02/1994		TOTAL DEPTH 10384 PERF. 9830 - 9900						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129

TOM WALSH (ESCONDIDO)		90606 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978												
LEYENDECKER - KONE		WELL #: A 1 C		RRCID -> 124811		COMPL. DATE 04/24/1987		TOTAL DEPTH 7162 PERF. 5146 - 5154						
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOM WALSH (GARNER)		90606 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
EOG RESOURCES, INC.		253162												
GARNER 1054 "C"		WELL #: 1		RRCID -> 171734		COMPL. DATE 11/16/1998		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9326 - 9376						
08	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	2			Y	-0-			-0-
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-			-0-
10	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-			-0-
11	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	2			Y	-0-			-0-
12	248 N	172	-0-	-76	-0-	172	2			Y	-0-			-0-
*01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		90606 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
		253162												
		WELL #: 94H		RRCID -> 245862		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9459 - 13807						
08	3596 X	2713	-0-	-883	-0-	2713	2			Y	-0-	128	1	67
09	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	5060	2	1	9	Y	-0-	27	1	41
10	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			Y	-0-	34	1	7
11	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			Y	-0-	4	1	3
12	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	2457	2	1	9	Y	-0-	1	1	1
*01	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			Y	-0-	1	1	-0-

TOM WALSH (GARNER)		//CONT.//		90606 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
GARNER, TULLY C		WELL #:		99H	RRCID ->	247805	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	9497	PERF.	9398 - 11638	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2697 X	2520	-0-	-177	-0-	2520 2			Y	-0-	113 1		59
09	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3591 2			Y	-0-	23 1		36
10	2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	2142 2			Y	-0-	30 1		6
11	1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	1831 2		1 9	Y	1	3 1		2
12	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	1944 2			Y	-0-	1 1		1
*01	1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	1763 2			Y	-0-	1 1		-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978			CAPACITY			CNTY: WEBB			
GARNER 1054		WELL #:		1H	RRCID ->	217902	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	10138	PERF.	9871 - 12407	
08	4464 X	3611	-0-	-853	-0-	4 1	3607 2		N	-0-			-0-
09	3870 X	1736	-0-	-2134	-0-	1736 2			N	-0-			-0-
10	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	4681 2		2 9	N	2	2 8		-0-
11	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	61 1	4166 2		N	-0-			-0-
12	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	81 1	3587 2		N	-0-			-0-
01	4681 X	3760	-0-	-921	-0-	16 1	3744 2		N	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)				90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
BARRETT BROTHERS OIL & GAS, INC.				053106									
LAS RAICES		WELL #:		1R	RRCID ->	244621	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6773 - 6950	
08	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1212 2	4 9		N	4	4 8		86
09	1170 N	1167	-0-	-3	-0-	1167 2			N	-0-			86
10	1178 N	1174	-0-	-4	-0-	1174 2			N	-0-			86
11	1170 N	1123	-0-	-47	-0-	1119 2	4 9		N	4	4 8		86
*12	1209 N	1110	-0-	-99	-0-	1110 2			N	-0-			86
01	1178 N	1085	-0-	-93	-0-	1085 2			N	-0-			86

EOG RESOURCES, INC.				253162			CAPACITY			CNTY: WEBB			
GARNER, TULLY C.		WELL #:		4	RRCID ->	053086	COMPL. DATE	07/21/1972	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	N/A	
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2			Y	-0-			6
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2			Y	-0-			6
10	385 X	385	-0-	-0-	-0-	385 2			Y	-0-			6
11	360 N	317	-0-	-43	-0-	317 2			Y	-0-			6
12	403 N	227	-0-	-176	-0-	227 2			Y	-0-			6
01	372 N	333	-0-	-39	-0-	333 2			Y	-0-			6

GARDNER, JOHN				1	RRCID ->	056288	COMPL. DATE	12/21/1971	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	N/A	
08	837 N	769	-0-	-68	-0-	769 2			Y	-0-			1
09	750 N	660	-0-	-90	-0-	660 2			Y	-0-			1
10	704 X	704	-0-	-0-	-0-	704 2			Y	-0-			1
11	750 N	673	-0-	-77	-0-	673 2			Y	-0-			1
12	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2			Y	-0-			1
01	713 N	695	-0-	-18	-0-	695 2			Y	-0-			1

GARNER, TULLY C.				6	RRCID ->	062538	COMPL. DATE	06/19/1975	TOTAL DEPTH	6970	PERF.	N/A	
08	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 2			Y	-0-			2
09	930 N	816	-0-	-114	-0-	816 2			Y	-0-			2
10	961 N	874	-0-	-87	-0-	874 2			Y	-0-			2
11	930 N	721	-0-	-209	-0-	721 2			Y	-0-			2
12	837 N	723	-0-	-114	-0-	723 2			Y	-0-			2
01	868 N	771	-0-	-97	-0-	771 2			Y	-0-			2



TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
GARNER, TULLY C.		WELL #: 11		RRCID -> 122398		COMPL. DATE 10/17/1986		TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6871 - 6959		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 2	Y	-0-		4
09	630 N	458	-0-	-172	-0-	458 2	Y	-0-		4
10	961 N	834	-0-	-127	-0-	834 2	Y	-0-		4
11	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 2	Y	-0-		4
12	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 2	Y	-0-		4
01	837 N	801	-0-	-36	-0-	801 2	Y	-0-		4
-----										
GARNER, TULLY C.		WELL #: 12		RRCID -> 122399		COMPL. DATE 10/16/1986		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6854 - 6958		
08	465 N	394	-0-	-71	-0-	394 2	Y	-0-		9
09	420 N	417	-0-	-3	-0-	417 2	Y	-0-		9
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2	Y	-0-		9
11	390 N	375	-0-	-15	-0-	375 2	Y	-0-		9
12	434 N	397	-0-	-37	-0-	397 2	Y	-0-		9
*01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2	Y	-0-		9
-----										
GARNER, TULLY C.		WELL #: A 1		RRCID -> 122841		COMPL. DATE 11/15/1986		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6843 - 6960		
08	248 N	160	-0-	-88	-0-	160 2	Y	-0-		-0-
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2	Y	-0-		-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2	Y	-0-		-0-
11	150 N	28	-0-	-122	-0-	28 2	Y	-0-		-0-
12	248 N	122	-0-	-126	-0-	122 2	Y	-0-		-0-
01	186 N	4	-0-	-182	-0-	4 2	Y	-0-		-0-
-----										
GARNER, TULLY C.		WELL #: B 1		RRCID -> 122884		COMPL. DATE 10/24/1986		TOTAL DEPTH 7231 PERF. 6932 - 6945		
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2	Y	-0-		-0-
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	61	-0-	61	61	61 2	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	57	-0-	57	118	57 2	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	68	-0-	68	186	68 2	Y	-0-		-0-
*01	236 N	50	-0-	-186	-0-	50 2	Y	-0-		-0-
-----										
GARNER, TULLY C.		WELL #: 13		RRCID -> 127132		COMPL. DATE 04/21/1988		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6732 - 6830		
08	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 2	Y	-0-		3
09	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315 2	Y	-0-		3
10	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290 2	Y	-0-		3
11	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 2	Y	-0-		3
12	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 2	Y	-0-		3
*01	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 2	Y	-0-		3
-----										
GARNER, TULLY C.		WELL #: A 2		RRCID -> 127137		COMPL. DATE 04/16/1988		TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6854 - 6979		
08	372 N	249	-0-	-123	-0-	249 2	Y	-0-		-0-
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2	Y	-0-		-0-
10	434 N	311	-0-	-123	-0-	311 2	Y	-0-		-0-
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2	Y	-0-		-0-
12	496 N	354	-0-	-142	-0-	354 2	Y	-0-		-0-
*01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2	Y	-0-		-0-
-----										
CACTUS JACK		WELL #: 2		RRCID -> 141660		COMPL. DATE 06/17/1992		TOTAL DEPTH 10225 PERF. 6658 - 6757		
08	310 N	167	-0-	-143	-0-	167 2	Y	-0-		-0-
09	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 2	Y	-0-		-0-
10	341 N	149	-0-	-192	-0-	149 2	Y	-0-		-0-
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2	Y	-0-		-0-
12	465 N	189	-0-	-276	-0-	189 2	Y	-0-		-0-
01	155 N	127	-0-	-28	-0-	127 2	Y	-0-		-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
GARNER, TULLY C. 1056		WELL #: A 3		RRCID -> 141997	COMPL. DATE 07/19/1992	TOTAL DEPTH 6899	PERF. 6668	-		6768	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		279 N	146	-0-	-133	-0-	146 2	Y	-0-	-0-	-0-
09		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2	Y	-0-	-0-	-0-
10		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2	Y	-0-	-0-	-0-
11		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2	Y	-0-	-0-	-0-
12		372 N	239	-0-	-133	-0-	239 2	Y	-0-	-0-	-0-
01		341 N	195	-0-	-146	-0-	195 2	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
GARNER, TULLY C.		WELL #: 20		RRCID -> 141998	COMPL. DATE 07/26/1992	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 6631	-		6741	
08		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2	Y	-0-	-0-	-0-
09		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2	Y	-0-	-0-	-0-
10		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2	Y	-0-	-0-	-0-
11		120 N	114	-0-	-6	-0-	114 2	Y	-0-	-0-	-0-
12		248 N	101	-0-	-147	-0-	101 2	Y	-0-	-0-	-0-
01		124 N	91	-0-	-33	-0-	91 2	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
GARNER, TULLY C. 978		WELL #: 14		RRCID -> 142012	COMPL. DATE 08/04/1992	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6779	-		6876	
08		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2	Y	-0-	-0-	-0-
09		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 2	Y	-0-	-0-	-0-
10		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2	Y	-0-	-0-	-0-
11		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2	Y	-0-	-0-	-0-
12		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2	Y	-0-	-0-	-0-
01		403 N	199	-0-	-204	-0-	199 2	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
GARNER, TULLY C.		WELL #: 15		RRCID -> 142216	COMPL. DATE 08/19/1992	TOTAL DEPTH 6950	PERF. 6616	-		6714	
08		186 N	95	-0-	-91	-0-	95 2	Y	-0-	-0-	-0-
09		180 N	177	-0-	-3	-0-	177 2	Y	-0-	-0-	-0-
10		217 N	9	-0-	-208	-0-	9 2	Y	-0-	-0-	-0-
11		90 N	85	-0-	-5	-0-	85 2	Y	-0-	-0-	-0-
12		186 N	24	-0-	-162	-0-	24 2	Y	-0-	-0-	-0-
01		9 N	-0-	-0-	-9	-0-	9 2	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
GARNER, TULLY C.		WELL #: 16		RRCID -> 142300	COMPL. DATE 09/10/1992	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6627	-		6730	
08		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2	Y	-0-	-0-	-0-
09		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2	Y	-0-	-0-	-0-
10		155 N	137	-0-	-18	-0-	137 2	Y	-0-	-0-	-0-
11		180 N	85	-0-	-95	-0-	85 2	Y	-0-	-0-	-0-
12		248 N	99	-0-	-149	-0-	99 2	Y	-0-	-0-	-0-
01		124 N	44	-0-	-80	-0-	44 2	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
GARNER, TULLY C.		WELL #: 21		RRCID -> 142302	COMPL. DATE 09/14/1992	TOTAL DEPTH 7049	PERF. 6723	-		6835	
08		434 N	240	-0-	-194	-0-	240 2	Y	-0-	-0-	-0-
09		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 2	Y	-0-	-0-	-0-
10		465 N	421	-0-	-44	-0-	421 2	Y	-0-	-0-	-0-
11		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2	Y	-0-	-0-	-0-
12		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2	Y	-0-	-0-	-0-
01		434 N	247	-0-	-187	-0-	247 2	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
GARNER, TULLY C.		WELL #: 22		RRCID -> 142520	COMPL. DATE 09/17/1992	TOTAL DEPTH 9050	PERF. 6790	-		6894	
08		279 N	239	-0-	-40	-0-	239 2	Y	-0-	-0-	-0-
09		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2	Y	-0-	-0-	-0-
10		279 N	222	-0-	-57	-0-	222 2	Y	-0-	-0-	-0-
11		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2	Y	-0-	-0-	-0-
12		403 N	244	-0-	-159	-0-	244 2	Y	-0-	-0-	-0-
*01		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2	Y	-0-	-0-	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
GARNER, TULLY C.A.		WELL #:		19	RRCID ->	142561	COMPL. DATE	10/02/1992	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6680 -	6696
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	310 N	277	-0-	-33	-0-	277	2		Y	-0-			-0-
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2		Y	-0-			-0-
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		Y	-0-			-0-
11	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2		Y	-0-			-0-
12	496 N	451	-0-	-45	-0-	451	2		Y	-0-			-0-
*01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		23	RRCID ->	142776	COMPL. DATE	10/06/1992	TOTAL DEPTH	7002	PERF.	6684 -	6785
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		Y	-0-			-0-
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		Y	-0-			-0-
10	403 N	232	-0-	-171	-0-	232	2		Y	-0-			-0-
11	270 N	227	-0-	-43	-0-	227	2		Y	-0-			-0-
12	434 N	200	-0-	-234	-0-	200	2		Y	-0-			-0-
*01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		24	RRCID ->	142802	COMPL. DATE	10/26/1992	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6664 -	6772
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2		Y	-0-			-0-
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		Y	-0-			-0-
10	93 N	47	-0-	-46	-0-	47	2		Y	-0-			-0-
11	90 N	57	-0-	-33	-0-	57	2		Y	-0-			-0-
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		Y	-0-			-0-
*01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C. A		WELL #:		18	RRCID ->	142837	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6666 -	6772
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.A.		WELL #:		27	RRCID ->	142961	COMPL. DATE	11/07/1992	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6770 -	6874
08	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2		Y	-0-			1
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2		Y	-0-			1
10	527 N	465	-0-	-62	-0-	465	2		Y	-0-			1
11	630 N	313	-0-	-317	-0-	313	2		Y	-0-			1
12	651 N	436	-0-	-215	-0-	436	2		Y	-0-			1
*01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		Y	-0-			1

CACTUS JACK		WELL #:		3	RRCID ->	142999	COMPL. DATE	11/11/1992	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6683 -	6793
08	403 N	383	-0-	-20	-0-	383	2		Y	-0-			1
09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2		Y	-0-			1
10	372 N	323	-0-	-49	-0-	323	2		Y	-0-			1
11	360 N	341	-0-	-19	-0-	341	2		Y	-0-			1
12	744 N	253	-0-	-491	-0-	253	2		Y	-0-			1
01	310 N	258	-0-	-52	-0-	258	2		Y	-0-			1

GARNER, TULLY C.		WELL #:		26	RRCID ->	143174	COMPL. DATE	11/27/1992	TOTAL DEPTH	6908	PERF.	6675 -	6785
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		Y	-0-			-0-
09	210 N	140	-0-	-70	-0-	140	2		Y	-0-			-0-
10	186 N	78	-0-	-108	-0-	78	2		Y	-0-			-0-
11	210 N	85	-0-	-125	-0-	85	2		Y	-0-			-0-
12	155 N	95	-0-	-60	-0-	95	2		Y	-0-			-0-
*01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
CACTUS JACK		WELL #: 4		RRCID -> 143291		COMPL. DATE 11/26/1992		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 6652		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 2	Y	-0-		1
09	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429 2	Y	-0-		1
10	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 2	Y	-0-		1
11	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2	Y	-0-		1
12	992 N	822	-0-	-170	-0-	822 2	Y	-0-		1
01	868 N	781	-0-	-87	-0-	781 2	Y	-0-		1
-----										
GARNER, TULLY C.		WELL #: 31		RRCID -> 143456		COMPL. DATE 12/11/1992		TOTAL DEPTH 6929 PERF. 6672 - 6780		
08	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 2	Y	-0-		4
09	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 2	Y	-0-		4
10	868 N	634	-0-	-234	-0-	634 2	Y	-0-		4
11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2	Y	-0-		4
12	744 N	683	-0-	-61	-0-	683 2	Y	-0-		4
01	620 N	607	-0-	-13	-0-	607 2	Y	-0-		4
-----										
GARNER, TULLY C.		WELL #: 29		RRCID -> 143744		COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6704 - 6785		
08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2	Y	-0-		-0-
09	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 2	Y	-0-		-0-
10	589 N	447	-0-	-142	-0-	447 2	Y	-0-		-0-
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2	Y	-0-		-0-
12	775 N	611	-0-	-164	-0-	611 2	Y	-0-		-0-
*01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2	Y	-0-		-0-
-----										
GARNER, TULLY C.		WELL #: 30		RRCID -> 143849		COMPL. DATE 01/08/1993		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6744 - 6794		
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2	Y	-0-		-0-
09	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2	Y	-0-		-0-
10	527 N	475	-0-	-52	-0-	475 2	Y	-0-		-0-
11	510 N	483	-0-	-27	-0-	483 2	Y	-0-		-0-
12	713 N	416	-0-	-297	-0-	416 2	Y	-0-		-0-
01	465 N	429	-0-	-36	-0-	429 2	Y	-0-		-0-
-----										
GARNER, TULLY C.		WELL #: 33		RRCID -> 143871		COMPL. DATE 01/20/1993		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6716 - 6828		
08	248 N	222	-0-	-26	-0-	222 2	Y	-0-		3
09	240 N	221	-0-	-19	-0-	221 2	Y	-0-		3
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2	Y	-0-		3
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2	Y	-0-		3
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2	Y	-0-		3
*01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2	Y	-0-		3
-----										
GARNER, TULLY C.		WELL #: 32		RRCID -> 143896		COMPL. DATE 01/06/1993		TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6684 - 6798		
08	868 N	623	-0-	-245	-0-	623 2	Y	-0-		-0-
09	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504 2	Y	-0-		-0-
10	775 N	727	-0-	-48	-0-	727 2	Y	-0-		-0-
11	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2	Y	-0-		-0-
12	1550 N	648	-0-	-902	-0-	648 2	Y	-0-		-0-
01	713 N	508	-0-	-205	-0-	508 2	Y	-0-		-0-
-----										
CACTUS JACK		WELL #: 5		RRCID -> 144013		COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6729 - 6831		
08	589 N	579	-0-	-10	-0-	579 2	Y	-0-		3
09	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460 2	Y	-0-		3
10	589 N	480	-0-	-109	-0-	480 2	Y	-0-		3
11	570 N	455	-0-	-115	-0-	455 2	Y	-0-		3
12	1209 N	464	-0-	-745	-0-	464 2	Y	-0-		3
01	465 N	359	-0-	-106	-0-	359 2	Y	-0-		3

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
GARNER, TULLY C.		WELL #:		37		RRCID -> 144217		COMPL. DATE 02/12/1993		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6596 - 6700	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					7
GARNER, TULLY C.		WELL #:		25		RRCID -> 144971		COMPL. DATE 12/15/1992		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6616 - 6720	
08	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	-0-	1496	2	Y	-0-	45
09	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	-0-	1436	2	Y	-0-	45
10	1457 N	1456	-0-	-1	-0-	-0-	1456	2	Y	-0-	45
11	1440 N	1377	-0-	-63	-0-	-0-	1377	2	Y	-0-	45
12	1488 N	1375	-0-	-113	-0-	-0-	1375	2	Y	-0-	45
01	1457 N	1369	-0-	-88	-0-	-0-	1369	2	Y	-0-	45
GARNER, TULLY C.		WELL #:		35		RRCID -> 145560		COMPL. DATE 06/04/1993		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6670 - 6778	
08	186 N	183	-0-	-3	-0-	-0-	183	2	Y	-0-	-0-
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	254	2	Y	-0-	-0-
10	186 N	137	-0-	-49	-0-	-0-	137	2	Y	-0-	-0-
11	180 N	142	-0-	-38	-0-	-0-	142	2	Y	-0-	-0-
12	248 N	125	-0-	-123	-0-	-0-	125	2	Y	-0-	-0-
*01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	2	Y	-0-	-0-
GARNER, TULLY C.		WELL #:		34		RRCID -> 146347		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6623 - 6730	
08	124 N	109	-0-	-15	-0-	-0-	109	2	Y	-0-	-0-
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	185	2	Y	-0-	-0-
10	124 N	97	-0-	-27	-0-	-0-	97	2	Y	-0-	-0-
11	120 N	85	-0-	-35	-0-	-0-	85	2	Y	-0-	-0-
12	186 N	71	-0-	-115	-0-	-0-	71	2	Y	-0-	-0-
01	93 N	65	-0-	-28	-0-	-0-	65	2	Y	-0-	-0-
JAMES TRUST		WELL #:		12		RRCID -> 146484		COMPL. DATE 08/23/1993		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6729 - 6848	
08	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	-0-	1168	2	Y	-0-	11
09	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	-0-	1153	2	Y	-0-	11
10	1209 N	1155	-0-	-54	-0-	-0-	1155	2	Y	-0-	11
11	1140 N	1125	-0-	-15	-0-	-0-	1125	2	Y	-0-	11
12	1178 N	1076	-0-	-102	-0-	-0-	1076	2	Y	-0-	11
*01	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	-0-	1172	2	Y	-0-	11
GARNER, TULLY C.		WELL #:		41		RRCID -> 194796		COMPL. DATE 05/03/2003		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6655 - 6758	
08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	-0-	597	2	Y	-0-	1
09	896 N	896	-0-	-0-	-0-	-0-	896	2	Y	-0-	1
10	651 N	520	-0-	-131	-0-	-0-	520	2	Y	-0-	1
11	597 N	597	-0-	-0-	-0-	-0-	597	2	Y	-0-	1
12	868 N	474	-0-	-394	-0-	-0-	474	2	Y	-0-	1
*01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	-0-	548	2	Y	-0-	1
GARNER, TULLY C.		WELL #:		42		RRCID -> 194826		COMPL. DATE 05/02/2003		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6693 - 6804	
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	-0-	421	2	Y	-0-	-0-
09	778 N	778	-0-	-0-	-0-	-0-	778	2	Y	-0-	-0-
10	465 N	385	-0-	-80	-0-	-0-	385	2	Y	-0-	-0-
11	420 N	369	-0-	-51	-0-	-0-	369	2	Y	-0-	-0-
12	713 N	385	-0-	-328	-0-	-0-	385	2	Y	-0-	-0-
01	372 N	358	-0-	-14	-0-	-0-	358	2	Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
GARNER, TULLY C.		WELL #: 39		RRCID -> 195095		COMPL. DATE 04/19/2003		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6720 - 6836				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	992 N	987	-0-	-5	-0-	987	2	Y	-0-			3
09	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2	Y	-0-			3
10	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2	Y	-0-			3
11	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2	Y	-0-			3
12	930 N	864	-0-	-66	-0-	864	2	Y	-0-			3
*01	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2	Y	-0-			3
-----												
JAMES TRUST		WELL #: 13		RRCID -> 195096		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6697 - 6819				
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2	Y	-0-			-0-
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2	Y	-0-			-0-
10	434 N	207	-0-	-227	-0-	207	2	Y	-0-			-0-
11	360 N	317	-0-	-43	-0-	317	2	Y	-0-			-0-
12	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	2	Y	-0-			-0-
*01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2	Y	-0-			-0-
-----												
GARNER, TULLY C.		WELL #: 44		RRCID -> 195189		COMPL. DATE 06/09/2003		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6680 - 6785				
08	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	2	Y	-0-			-0-
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2	Y	-0-			-0-
10	248 N	152	-0-	-96	-0-	152	2	Y	-0-			-0-
11	180 N	142	-0-	-38	-0-	142	2	Y	-0-			-0-
12	403 N	198	-0-	-205	-0-	198	2	Y	-0-			-0-
01	155 N	112	-0-	-43	-0-	112	2	Y	-0-			-0-
-----												
GARNER, TULLY C.		WELL #: 40		RRCID -> 195290		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6694 - 6796				
08	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2	Y	-0-			2
09	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2	Y	-0-			2
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2	Y	-0-			2
11	510 N	398	-0-	-112	-0-	398	2	Y	-0-			2
12	992 N	509	-0-	-483	-0-	509	2	Y	-0-			2
01	558 N	466	-0-	-92	-0-	466	2	Y	-0-			2
-----												
GARNER, TULLY C.		WELL #: 45		RRCID -> 195291		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6767 - 6868				
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	Y	-0-			-0-
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2	Y	-0-			-0-
10	155 N	107	-0-	-48	-0-	107	2	Y	-0-			-0-
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2	Y	-0-			-0-
12	186 N	105	-0-	-81	-0-	105	2	Y	-0-			-0-
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2	Y	-0-			-0-
-----												
GARNER, TULLY C		WELL #: 55		RRCID -> 195486		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6660 - 6766				
08	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2	Y	-0-			-0-
09	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2	Y	-0-			-0-
10	899 N	725	-0-	-174	-0-	725	2	Y	-0-			-0-
11	840 N	682	-0-	-158	-0-	682	2	Y	-0-			-0-
12	961 N	737	-0-	-224	-0-	737	2	Y	-0-			-0-
01	713 N	653	-0-	-60	-0-	653	2	Y	-0-			-0-
-----												
GARNER, TULLY C.		WELL #: 56		RRCID -> 195835		COMPL. DATE 07/14/2003		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6740 - 6844				
08	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2	Y	-0-			-0-
09	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2	Y	-0-			-0-
10	899 N	830	-0-	-69	-0-	830	2	Y	-0-			-0-
11	900 N	710	-0-	-190	-0-	710	2	Y	-0-			-0-
12	1457 N	756	-0-	-701	-0-	756	2	Y	-0-			-0-
01	837 N	645	-0-	-192	-0-	645	2	Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
GARNER, TULLY C.		WELL #:		57	RRCID ->	196227	COMPL. DATE	07/09/2003	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6833 - 6950
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	496 N	160	-0-	-336	-0-	160	2	Y	-0-			1
09	330 N	243	-0-	-87	-0-	243	2	Y	-0-			1
10	465 N	378	-0-	-87	-0-	378	2	Y	-0-			1
11	150 N	114	-0-	-36	-0-	114	2	Y	-0-			1
12	248 N	68	-0-	-180	-0-	68	2	Y	-0-			1
01	372 N	284	-0-	-88	-0-	284	2	Y	-0-			1
-----												
GARNER, TULLY C.		WELL #:		58	RRCID ->	196253	COMPL. DATE	07/24/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6657 - 6760
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
GARNER, TULLY C.		WELL #:		59	RRCID ->	196610	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6632 - 6734
08	527 N	457	-0-	-70	-0-	457	2	Y	-0-			1
09	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2	Y	-0-			1
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2	Y	-0-			1
11	450 N	426	-0-	-24	-0-	426	2	Y	-0-			1
12	1209 N	392	-0-	-817	-0-	392	2	Y	-0-			1
*01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2	Y	-0-			1
-----												
GARNER, TULLY C.		WELL #:		49	RRCID ->	197030	COMPL. DATE	09/24/2003	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6673 - 6776
08	93 N	27	-0-	-66	-0-	27	2	Y	-0-			-0-
09	60 N	14	-0-	-46	-0-	14	2	Y	-0-			-0-
10	62 N	19	-0-	-43	-0-	19	2	Y	-0-			-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2	Y	-0-			-0-
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	Y	-0-			-0-
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2	Y	-0-			-0-
-----												
GARNER, TULLY C.		WELL #:		53	RRCID ->	197670	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6690 - 6795
08	806 N	732	-0-	-74	-0-	732	2	Y	-0-			-0-
09	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2	Y	-0-			-0-
10	775 N	584	-0-	-191	-0-	584	2	Y	-0-			-0-
11	720 N	483	-0-	-237	-0-	483	2	Y	-0-			-0-
12	1147 N	544	-0-	-603	-0-	544	2	Y	-0-			-0-
01	589 N	497	-0-	-92	-0-	497	2	Y	-0-			-0-
-----												
GARNER, TULLY C.		WELL #:		52	RRCID ->	197726	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6668 - 6775
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2	Y	-0-			3
09	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2	Y	-0-			3
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2	Y	-0-			3
11	450 N	369	-0-	-81	-0-	369	2	Y	-0-			3
12	837 N	413	-0-	-424	-0-	413	2	Y	-0-			3
01	403 N	367	-0-	-36	-0-	367	2	Y	-0-			3
-----												
GARNER, TULLY C.		WELL #:		54	RRCID ->	197733	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	6968	PERF.	6665 - 6762
08	558 N	557	-0-	-1	-0-	557	2	Y	-0-			-0-
09	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2	Y	-0-			-0-
10	558 N	437	-0-	-121	-0-	437	2	Y	-0-			-0-
11	540 N	483	-0-	-57	-0-	483	2	Y	-0-			-0-
12	899 N	422	-0-	-477	-0-	422	2	Y	-0-			-0-
01	434 N	393	-0-	-41	-0-	393	2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
GARNER, TULLY C.		WELL #: 46		RRCID -> 197892		COMPL. DATE 11/16/2003		TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6708 - 6822		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2	Y	-0-		-0-
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-		Y	-0-		-0-
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-		Y	-0-		-0-
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-		Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
GARNER, TULLY C.		WELL #: 50		RRCID -> 198218		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6606 - 6722		
08	186 N	165	-0-	-21	-0-	165 2	Y	-0-		-0-
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2	Y	-0-		-0-
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2	Y	-0-		-0-
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2	Y	-0-		-0-
12	341 N	165	-0-	-176	-0-	165 2	Y	-0-		-0-
01	217 N	128	-0-	-89	-0-	128 2	Y	-0-		-0-
-----										
GARNER, TULLY C.		WELL #: 48		RRCID -> 198219		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6727 - 6750		
08	186 N	176	-0-	-10	-0-	176 2	Y	-0-		-0-
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2	Y	-0-		-0-
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	Y	-0-		-0-
11	180 N	142	-0-	-38	-0-	142 2	Y	-0-		-0-
12	310 N	163	-0-	-147	-0-	163 2	Y	-0-		-0-
01	155 N	111	-0-	-44	-0-	111 2	Y	-0-		-0-
-----										
GARNER, TULLY C.		WELL #: 62		RRCID -> 198224		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL DEPTH 7027 PERF. 6649 - 6760		
08	558 N	280	-0-	-278	-0-	280 2	Y	-0-		1
09	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 2	Y	-0-		1
10	558 N	357	-0-	-201	-0-	357 2	Y	-0-		1
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2	Y	-0-		1
12	992 N	502	-0-	-490	-0-	502 2	Y	-0-		1
*01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2	Y	-0-		1
-----										
GARNER, TULLY C.		WELL #: 68		RRCID -> 198922		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6758		
08	496 N	326	-0-	-170	-0-	326 2	Y	-0-		2
09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 2	Y	-0-		2
10	372 N	308	-0-	-64	-0-	308 2	Y	-0-		2
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2	Y	-0-		2
12	713 N	302	-0-	-411	-0-	302 2	Y	-0-		2
*01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2	Y	-0-		2
-----										
GARNER, TULLY C.		WELL #: 76		RRCID -> 199301		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6738 - 6847		
08	558 N	548	-0-	-10	-0-	548 2	Y	-0-		4
09	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 2	Y	-0-		4
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2	Y	-0-		4
11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2	Y	-0-		4
12	744 N	553	-0-	-191	-0-	553 2	Y	-0-		4
*01	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2	Y	-0-		4
-----										
GARNER, TULLY C.		WELL #: 72		RRCID -> 199345		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6662 - 6770		
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 2	Y	-0-		-0-
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2	Y	-0-		-0-
10	155 N	98	-0-	-57	-0-	98 2	Y	-0-		-0-
11	120 N	85	-0-	-35	-0-	85 2	Y	-0-		-0-
12	341 N	101	-0-	-240	-0-	101 2	Y	-0-		-0-
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 2	Y	-0-		-0-



TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
GARNER, TULLY C.		WELL #:		73	RRCID ->	199386	COMPL. DATE	01/29/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6672 -	6780
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		372 N	348	-0-	-24	-0-	348 2		Y	-0-			1
09		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2		Y	-0-			1
10		465 N	268	-0-	-197	-0-	268 2		Y	-0-			1
11		330 N	170	-0-	-160	-0-	170 2		Y	-0-			1
12		744 N	300	-0-	-444	-0-	300 2		Y	-0-			1
01		279 N	193	-0-	-86	-0-	193 2		Y	-0-			1
-----													
GARNER, TULLY C.		WELL #:		74	RRCID ->	199387	COMPL. DATE	01/29/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6726 -	6835
08		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		Y	-0-			-0-
09		210 N	182	-0-	-28	-0-	182 2		Y	-0-			-0-
10		186 N	85	-0-	-101	-0-	85 2		Y	-0-			-0-
11		150 N	85	-0-	-65	-0-	85 2		Y	-0-			-0-
12		186 N	56	-0-	-130	-0-	56 2		Y	-0-			-0-
01		93 N	55	-0-	-38	-0-	55 2		Y	-0-			-0-
-----													
GARNER, TULLY C.		WELL #:		65	RRCID ->	199587	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6648 -	6753
08		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 2		Y	-0-			-0-
09		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 2		Y	-0-			-0-
10		775 N	727	-0-	-48	-0-	727 2		Y	-0-			-0-
11		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2		Y	-0-			-0-
12		961 N	643	-0-	-318	-0-	643 2		Y	-0-			-0-
01		713 N	625	-0-	-88	-0-	625 2		Y	-0-			-0-
-----													
GARNER, TULLY C.		WELL #:		75	RRCID ->	199690	COMPL. DATE	02/09/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6709 -	6809
08		589 N	544	-0-	-45	-0-	544 2		Y	-0-			11
09		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 2		Y	-0-			11
10		589 N	480	-0-	-109	-0-	480 2		Y	-0-			11
11		540 N	455	-0-	-85	-0-	455 2		Y	-0-			11
12		992 N	527	-0-	-465	-0-	527 2		Y	-0-			11
*01		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2		Y	-0-			11
-----													
CACTUS JACK		WELL #:		9	RRCID ->	199979	COMPL. DATE	02/23/2004	TOTAL DEPTH	7015	PERF.	6643 -	6744
08		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2		Y	-0-			13
09		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 2		Y	-0-			13
10		527 N	499	-0-	-28	-0-	499 2		Y	-0-			13
11		540 N	483	-0-	-57	-0-	483 2		Y	-0-			13
12		1023 N	479	-0-	-544	-0-	479 2		Y	-0-			13
01		496 N	434	-0-	-62	-0-	434 2		Y	-0-			13
-----													
GARNER, TULLY C.		WELL #:		77	RRCID ->	200434	COMPL. DATE	03/14/2004	TOTAL DEPTH	6925	PERF.	6686 -	6787
08		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2		Y	-0-			-0-
09		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 2		Y	-0-			-0-
10		310 N	278	-0-	-32	-0-	278 2		Y	-0-			-0-
11		450 N	199	-0-	-251	-0-	199 2		Y	-0-			-0-
12		527 N	221	-0-	-306	-0-	221 2		Y	-0-			-0-
01		279 N	260	-0-	-19	-0-	260 2		Y	-0-			-0-
-----													
CACTUS JACK		WELL #:		8	RRCID ->	200435	COMPL. DATE	03/10/2004	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6602 -	6703
08		933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 2		Y	-0-			1
09		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506 2		Y	-0-			1
10		837 N	731	-0-	-106	-0-	731 2		Y	-0-			1
11		900 N	739	-0-	-161	-0-	739 2		Y	-0-			1
12		1147 N	710	-0-	-437	-0-	710 2		Y	-0-			1
01		744 N	703	-0-	-41	-0-	703 2		Y	-0-			1

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
GARNER, TULLY C.		WELL #: 78		RRCID -> 200781		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6821 - 6933		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2	Y	-0-		34
09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2	Y	-0-		34
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2	Y	-0-		34
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2	Y	-0-		34
12	403 N	237	-0-	-166	-0-	237 2	Y	-0-		34
01	341 N	7	-0-	-334	-0-	7 2	Y	-0-		34
-----										
GARNER, TULLY C.		WELL #: 79		RRCID -> 200888		COMPL. DATE 04/04/2004		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6682 - 6794		
08	682 N	585	-0-	-97	-0-	585 2	Y	-0-		-0-
09	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 2	Y	-0-		-0-
10	744 N	456	-0-	-288	-0-	456 2	Y	-0-		-0-
11	570 N	483	-0-	-87	-0-	483 2	Y	-0-		-0-
12	1333 N	343	-0-	-990	-0-	343 2	Y	-0-		-0-
01	465 N	3	-0-	-462	-0-	3 2	Y	-0-		-0-
-----										
GARNER, TULLY C.		WELL #: 80		RRCID -> 201254		COMPL. DATE 04/17/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6710 - 6814		
08	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 2	Y	-0-		5
09	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127 2	Y	-0-		5
10	992 N	861	-0-	-131	-0-	861 2	Y	-0-		5
11	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279 2	Y	-0-		5
12	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 2	Y	-0-		5
*01	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 2	Y	-0-		5
-----										
GARNER, TULLY C.		WELL #: 82		RRCID -> 201256		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6582 - 6686		
08	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2	Y	-0-		-0-
09	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643 2	Y	-0-		-0-
10	961 N	877	-0-	-84	-0-	877 2	Y	-0-		-0-
11	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 2	Y	-0-		-0-
12	1054 N	931	-0-	-123	-0-	931 2	Y	-0-		-0-
*01	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 2	Y	-0-		-0-
-----										
GARNER, TULLY C.		WELL #: 83		RRCID -> 206630		COMPL. DATE 12/09/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6677 - 6780		
08	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 2	Y	-0-		-0-
09	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841 2	Y	-0-		-0-
10	1333 N	906	-0-	-427	-0-	906 2	Y	-0-		-0-
11	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 2	Y	-0-		-0-
12	1891 N	1039	-0-	-852	-0-	1039 2	Y	-0-		-0-
01	899 N	501	-0-	-398	-0-	501 2	Y	-0-		-0-
-----										
GARNER, TULLY C.		WELL #: 90		RRCID -> 219917		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 7199 PERF. 6698 - 6790		
08	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 2	Y	-0-		3
09	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2	Y	-0-		3
10	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 2	Y	-0-		3
11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 2	Y	-0-		3
12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2	Y	-0-		3
*01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 2	Y	-0-		3
-----										
GARNER, TULLY C.		WELL #: 89		RRCID -> 219918		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6636 - 6748		
08	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2745 2	Y	-0-		-0-
09	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2724 2	Y	-0-		-0-
10	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	2803 2	Y	-0-		-0-
11	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2631 2	Y	-0-		-0-
12	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	2712 2	Y	-0-		-0-
*01	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2779 2	Y	-0-		-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
GARNER, TULLY C.		WELL #:		92	RRCID ->	223624	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6592 - 6732
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	992 N	982	-0-	-10	-0-	982 2	Y	-0-		-0-		
09	960 N	901	-0-	-59	-0-	901 2	Y	-0-		-0-		
10	848 X	848	-0-	-0-	-0-	848 2	Y	-0-		-0-		
11	960 N	887	-0-	-73	-0-	887 2	Y	-0-		-0-		
12	930 N	927	-0-	-3	-0-	927 2	Y	-0-		-0-		
*01	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 2	Y	-0-		-0-		
-----												
GARNER, TULLY C.		WELL #:		87	RRCID ->	225782	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6732 - 6840
08	372 N	361	-0-	-11	-0-	361 2	Y	-0-		16		
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2	Y	-0-		16		
10	317 X	317	-0-	-0-	-0-	317 2	Y	-0-		16		
11	360 N	337	-0-	-23	-0-	337 2	Y	-0-		16		
12	403 N	359	-0-	-44	-0-	359 2	Y	-0-		16		
*01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2	Y	-0-		16		
-----												
LEGEND NATURAL GAS III, LP		WELL #:		495553	RRCID ->	204478	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	7715	PERF.	7347 - 7384
STOKES		1R										
08	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	465 1	1722 3	Y	13		108	
						14 9						
09	900 N	777	-0-	-123	-0-	165 1	612 3	Y	-0-		108	
10	DLQ G-10	835	-0-	835	-0-	175 1	660 3	Y	-0-		108	
11	DLQ G-10	888	-0-	888	1723	220 1	668 3	Y	-0-		108	
*12	DLQ G-10	2292	-0-	2292	4015	480 1	1812 3	Y	-0-		108	
*01	7477 X	3462	-0-	-4015	-0-	832 1	2630 3	Y	-0-		108	
-----												
WRIGHT-LONG GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	204770	COMPL. DATE	09/09/2004	TOTAL DEPTH	7607	PERF.	7310 - 7376
08	1550 N	1490	-0-	-60	-0-	317 1	1173 3	Y	-0-		31	
09	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	344 1	1276 3	Y	-0-		31	
10	DLQ G-10	1622	-0-	1622	1622	340 1	1282 3	Y	-0-		31	
11	DLQ G-10	1302	-0-	1302	2924	322 1	980 3	Y	-0-		31	
12	DLQ G-10	1618	-0-	1618	4542	339 1	1279 3	Y	-0-		31	
*01	6102 X	1560	-0-	-4542	-0-	375 1	1185 3	Y	-0-		31	
-----												
WRIGHT-LONG GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	208237	COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL DEPTH	7704	PERF.	7300 - 7362
08	1023 N	996	-0-	-27	-0-	212 1	784 3	Y	-0-		21	
09	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	240 1	889 3	Y	-0-		21	
10	DLQ G-10	1277	-0-	1277	1277	268 1	1009 3	Y	-0-		21	
11	DLQ G-10	931	-0-	931	2208	230 1	701 3	Y	-0-		21	
12	DLQ G-10	1185	-0-	1185	3393	248 1	937 3	Y	-0-		21	
*01	3000 N	607	-0-	-2393	1000	146 1	461 3	Y	-0-		21	
-----												
WRIGHT-LONG GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	208811	COMPL. DATE	03/06/2005	TOTAL DEPTH	7715	PERF.	7278 - 7335
08	527 N	451	-0-	-76	-0-	96 1	355 3	Y	-0-		10	
09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	107 1	395 3	Y	-0-		10	
10	DLQ G-10	269	-0-	269	269	57 1	212 3	Y	-0-		10	
11	DLQ G-10	148	-0-	148	417	37 1	111 3	Y	-0-		10	
12	DLQ G-10	217	-0-	217	634	45 1	172 3	Y	-0-		10	
*01	725 N	91	-0-	-634	-0-	22 1	69 3	Y	-0-		10	

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEGEND NATURAL GAS III, LP		//CONT.//		495553									
REESE				WELL #:	2	RRCID ->	209820	COMPL. DATE	04/08/2005	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	7350 - 7422
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		434 N	362	-0-	-72	-0-	77	1	285	3	Y	-0-	79
09		420 N	390	-0-	-30	-0-	82	1	306	3	Y	2	81
							2	9					
10	DLQ	G-10	395	-0-	395	395	83	1	312	3	Y	-0-	81
11	DLQ	G-10	331	-0-	331	726	82	1	249	3	Y	-0-	81
12	DLQ	G-10	145	-0-	145	871	31	1	114	3	Y	-0-	63
*01		1024 N	153	-0-	-871	-0-	37	1	116	3	Y	-0-	63
-----													
REESE				WELL #:	1	RRCID ->	214737	COMPL. DATE	11/06/2005	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7366 - 7437
08		357 N	357	-0-	-0-	-0-	76	1	281	3	Y	-0-	115
09		407 N	407	-0-	-0-	-0-	86	1	317	3	Y	4	119
							4	9					
10	DLQ	G-10	510	-0-	510	510	107	1	403	3	Y	-0-	119
11	DLQ	G-10	342	-0-	342	852	85	1	257	3	Y	-0-	119
12	DLQ	G-10	614	-0-	614	1466	129	1	485	3	Y	-0-	43
*01		2115 N	649	-0-	-1466	-0-	151	1	477	3	Y	19	62
							21	9					
-----													
WRIGHT-LONG GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	214738	COMPL. DATE	10/25/2005	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7287 - 7342
08		713 N	617	-0-	-96	-0-	131	1	486	3	Y	-0-	14
09		674 N	674	-0-	-0-	-0-	143	1	531	3	Y	-0-	14
10	DLQ	G-10	810	-0-	810	810	170	1	640	3	Y	-0-	14
11	DLQ	G-10	590	-0-	590	1400	146	1	444	3	Y	-0-	14
12	DLQ	G-10	738	-0-	738	2138	154	1	584	3	Y	-0-	14
*01		3000 N	947	-0-	-2053	-0-	85	1	228	3	Y	-0-	14
-----													
STOKES				WELL #:	2	RRCID ->	215038	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	7677	PERF.	7398 - 7456
08		1457 N	1273	-0-	-184	-0-	269	1	995	3	Y	8	121
							9	9					
09		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	269	1	997	3	Y	1	122
							1	9					
10	DLQ	G-10	1283	-0-	1283	1283	269	1	1014	3	Y	-0-	122
11	DLQ	G-10	985	-0-	985	2268	244	1	741	3	Y	-0-	122
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2268					Y	-0-	122
*01		2428 N	160	-0-	-2268	-0-	38	1	122	3	Y	-0-	122
-----													
STOKES				WELL #:	3	RRCID ->	217105	COMPL. DATE	04/24/2006	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7418 - 7534
08		775 N	686	-0-	-89	-0-	146	1	540	3	Y	-0-	-0-
09		810 N	761	-0-	-49	-0-	162	1	599	3	Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	877	-0-	877	877	184	1	693	3	Y	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	1158	-0-	1158	2035	287	1	871	3	Y	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	1302	-0-	1302	3337	273	1	1029	3	Y	-0-	-0-
*01		3000 N	1037	-0-	-1963	-0-	249	1	788	3	Y	-0-	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEGEND NATURAL GAS III, LP		//CONT.//		495553								
REESE				WELL #:	3	RRCID ->	217372	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7334 - 7384
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		775 N	650	-0-	-125	-0-	138 1	512 3	Y	-0-		141
09		735 N	735	-0-	-0-	-0-	155 1	572 3	Y	7		148
							8 9					
10	DLQ	G-10	788	-0-	788	788	165 1	623 3	Y	-0-		148
11	DLQ	G-10	604	-0-	604	1392	149 1	455 3	Y	-0-		148
12	DLQ	G-10	748	-0-	748	2140	156 1	591 3	Y	1	93 1	56
							1 9					
*01		2558 N	418	-0-	-2140	-0-	97 1	308 3	Y	12		68
							13 9					
-----												
STOKES				WELL #:	4	RRCID ->	218520	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL DEPTH	7826	PERF. 7509 - 7587
08		377 N	377	-0-	-0-	-0-	80 1	297 3	Y	-0-		32
09		414 N	414	-0-	-0-	-0-	88 1	326 3	Y	-0-		32
10	DLQ	G-10	377	-0-	377	377	79 1	298 3	Y	-0-		32
11	DLQ	G-10	247	-0-	247	624	61 1	186 3	Y	-0-		32
12	DLQ	G-10	253	-0-	253	877	53 1	200 3	Y	-0-		32
*01		1002 N	125	-0-	-877	-0-	30 1	95 3	Y	-0-		32
-----												
WRIGHT-LONG GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	260742	COMPL. DATE	07/27/2010	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7292 - 7435
08		2139 N	1898	-0-	-241	-0-	404 1	1494 3	N	-0-		42
09		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	460 1	1701 3	N	-0-		42
10		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	500 1	1876 3	N	-0-		42
11		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	465 1	1411 3	N	-0-		42
*12		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	475 1	1791 3	N	-0-		42
*01		2139 N	1164	-0-	-975	-0-	280 1	884 3	N	-0-		42
-----												
WRIGHT-LONG GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	261678	COMPL. DATE	07/29/2010	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7320 - 7487
08		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	286 1	1058 3	N	-0-		26
09		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	309 1	1144 3	N	-0-		26
10		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	300 1	1128 3	N	-0-		26
11		1260 N	1144	-0-	-116	-0-	283 1	861 3	N	-0-		26
12		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	314 1	1185 3	N	-0-		26
01		1302 N	889	-0-	-413	-0-	214 1	675 3	N	-0-		26
-----												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				WELL #:	4	RRCID ->	049505	COMPL. DATE	12/15/1970	TOTAL DEPTH	7204	PERF. N/A
LONG, J. E.				499978								
08		403 N	280	-0-	-123	-0-	27 1	253 2	Y	-0-		-0-
09		480 N	288	-0-	-192	-0-	32 1	256 2	Y	-0-		-0-
10		434 N	293	-0-	-141	-0-	34 1	259 3	Y	-0-		-0-
11		270 N	87	-0-	-183	-0-	10 1	77 3	Y	-0-		-0-
12		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-		-0-
01		279 N	65	-0-	-214	-0-	5 1	60 3	Y	-0-		-0-
-----												
GARNER, JOHN NANCE				WELL #:	4	RRCID ->	052950	COMPL. DATE	06/02/1972	TOTAL DEPTH	7085	PERF. N/A
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
09		90 N	18	-0-	-72	-0-	2 1	16 2	N	-0-		-0-
10		31 N	21	-0-	-10	-0-	2 1	19 3	N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
01		31 N	17	-0-	-14	-0-	1 1	16 3	N	-0-		-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GARNER RANCH 813		WELL #:		7	RRCID ->	083026	COMPL. DATE	01/24/1979	TOTAL DEPTH	7185	PERF.	6836 - 6948	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	124	1	1168	2	Y	-0-		-0-
09	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	138	1	1107	2	Y	-0-		-0-
10	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	191	1	1426	3	Y	-0-		-0-
11	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	136	1	1092	3	Y	-0-		-0-
12	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	70	1	1037	3	Y	-0-		-0-
01	1054 N	945	-0-	-109	-0-	69	1	876	3	Y	-0-		-0-
-----													
STOKES, W.B.II				WELL #:	2	RRCID ->	102105	COMPL. DATE	07/25/1982	TOTAL DEPTH	7686	PERF.	N/A
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
GARNER, JOHN NANCE				WELL #:	6	RRCID ->	111144	COMPL. DATE	04/19/1984	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6834 - 6944
08	279 N	175	-0-	-104	-0-	17	1	158	2	N	-0-		-0-
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	21	1	171	2	N	-0-		-0-
10	186 N	153	-0-	-33	-0-	18	1	135	3	N	-0-		-0-
11	180 N	176	-0-	-4	-0-	19	1	157	3	N	-0-		-0-
12	186 N	180	-0-	-6	-0-	11	1	169	3	N	-0-		-0-
01	155 N	142	-0-	-13	-0-	10	1	132	3	N	-0-		-0-
-----													
LEYENDECKER				WELL #:	1	RRCID ->	119160	COMPL. DATE	02/18/1985	TOTAL DEPTH	7345	PERF.	7110 - 7222
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	Y	-0-		-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	82	2	Y	-0-		-0-
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	80	3	Y	-0-		-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	Y	-0-		-0-
12	93 N	50	-0-	-43	-0-	3	1	47	3	Y	-0-		-0-
01	93 N	13	-0-	-80	-0-	1	1	12	3	Y	-0-		-0-
-----													
LEYENDECKER "A"				WELL #:	2	RRCID ->	119496	COMPL. DATE	10/21/1985	TOTAL DEPTH	7318	PERF.	7042 - 7156
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	12	-0-	12	-0-	12	1	11	3	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-		-0-
-----													
LEYENDECKER "A"				WELL #:	3	RRCID ->	119704	COMPL. DATE	12/28/1985	TOTAL DEPTH	7228	PERF.	6953 - 7070
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	37	1	347	2	Y	-0-		-0-
09	420 N	363	-0-	-57	-0-	40	1	323	2	Y	-0-		-0-
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	59	1	440	3	Y	-0-		-0-
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	46	1	369	3	Y	-0-		-0-
12	372 N	275	-0-	-97	-0-	17	1	258	3	Y	-0-		-0-
01	496 N	268	-0-	-228	-0-	20	1	248	3	Y	-0-		-0-
-----													
HUNTER, LARRY T. ET AL				WELL #:	2	RRCID ->	120222	COMPL. DATE	04/15/1994	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	7000 - 7130
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	12	1	117	2	Y	-0-		-0-
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	113	2	Y	-0-		-0-
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	16	1	116	3	Y	-0-		-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	113	3	Y	-0-		-0-
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	7	1	110	3	Y	-0-		-0-
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	9	1	111	3	Y	-0-		-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
LEYENDECKER - KONE		WELL #: A 1 T		RRCID -> 123084		COMPL. DATE 12/19/1986		TOTAL DEPTH 7162		PERF. 6951 - 7062					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	23	1	216	2	Y	-0-				-0-
09	180 N	173	-0-	-7	-0-	19	1	154	2	Y	-0-				-0-
10	465 N	149	-0-	-316	-0-	18	1	131	3	Y	-0-				-0-
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	32	1	260	3	Y	-0-				-0-
12	186 N	163	-0-	-23	-0-	10	1	153	3	Y	-0-				-0-
*01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	13	1	165	3	Y	-0-				-0-
-----															
LEYENDECKER - KONE		WELL #: A 5		RRCID -> 125585		COMPL. DATE 08/13/1987		TOTAL DEPTH 7233		PERF. 7013 - 7129					
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	17	1	157	2	Y	-0-				-0-
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	20	1	157	2	Y	-0-				-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	12	1	87	3	Y	-0-				-0-
11	180 N	45	-0-	-135	-0-	5	1	40	3	Y	-0-				-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-				-0-
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	6	1	73	3	Y	-0-				-0-
-----															
GARNER RANCH "1060"		WELL #: 2		RRCID -> 126591		COMPL. DATE 02/10/1988		TOTAL DEPTH 7020		PERF. 6776 - 6888					
08	837 N	788	-0-	-49	-0-	76	1	712	2	Y	-0-				-0-
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	85	1	684	2	Y	-0-				-0-
10	775 N	772	-0-	-3	-0-	91	1	681	3	Y	-0-				-0-
11	750 N	723	-0-	-27	-0-	80	1	643	3	Y	-0-				-0-
12	806 N	651	-0-	-155	-0-	41	1	610	3	Y	-0-				-0-
01	775 N	588	-0-	-187	-0-	43	1	545	3	Y	-0-				-0-
-----															
GARNER RANCH "1058"		WELL #: 1		RRCID -> 126593		COMPL. DATE 02/15/1988		TOTAL DEPTH 6920		PERF. 6680 - 6788					
08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	28	1	401	2	Y	-0-				-0-
09	510 N	381	-0-	-129	-0-	32	1	349	3	Y	-0-				-0-
10	496 N	408	-0-	-88	-0-	37	1	370	3	Y	1	1	8		-0-
11	420 N	324	-0-	-96	-0-	31	1	293	3	Y	-0-				-0-
12	403 N	151	-0-	-252	-0-	15	1	136	3	Y	-0-				-0-
*01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	35	1	421	3	Y	-0-				-0-
-----															
KONE		WELL #: 1 C		RRCID -> 126604		COMPL. DATE 02/06/1988		TOTAL DEPTH 7280		PERF. 7097 - 7220					
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/05/2013 - PLUGGED 08-05-2013															
-----															
LONG, J.E.		WELL #: 1		RRCID -> 126915		COMPL. DATE 03/16/1988		TOTAL DEPTH 7135		PERF. 6927 - 7036					
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
LEYENDECKER/HUNTER "B"2178		WELL #: 1		RRCID -> 126917		COMPL. DATE 03/16/1988		TOTAL DEPTH 7380		PERF. 7277 - 7283					
08	372 N	246	-0-	-126	-0-	24	1	222	2	Y	-0-				-0-
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	28	1	222	2	Y	-0-				-0-
10	310 N	185	-0-	-125	-0-	22	1	163	3	Y	-0-				-0-
11	240 N	194	-0-	-46	-0-	21	1	173	3	Y	-0-				-0-
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	16	1	238	3	Y	-0-				-0-
*01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	23	1	293	3	Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
LONG, J.E.		WELL #: 2		RRCID -> 128664		COMPL. DATE 09/12/1988			TOTAL DEPTH 7137 PERF. 6934 - 7043			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4 1	35 2	Y	-0-			-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4 1	36 2	Y	-0-			-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2 1	17 3	Y	-0-			-0-
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	1 1	4 3	Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
*01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3 1	40 3	Y	-0-			-0-
-----												
HUNTER - KONE		WELL #: 4		RRCID -> 128665		COMPL. DATE 09/26/1988			TOTAL DEPTH 7283 PERF. 7169 - 7188			
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	11 1	105 2	Y	-0-			-0-
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	13 1	102 2	Y	-0-			-0-
10	155 N	124	-0-	-31	-0-	15 1	109 3	Y	-0-			-0-
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	12 1	92 3	Y	-0-			-0-
12	124 N	103	-0-	-21	-0-	7 1	96 3	Y	-0-			-0-
01	124 N	93	-0-	-31	-0-	7 1	86 3	Y	-0-			-0-
-----												
LEYENDECKER - KONE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 128753		COMPL. DATE 09/11/1988			TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7117 - 7125			
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
GARNER RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 133462		COMPL. DATE 11/20/1989			TOTAL DEPTH 7039 PERF. 6853 - 6927			
08	341 N	298	-0-	-43	-0-	29 1	269 2	Y	-0-			-0-
09	300 N	175	-0-	-125	-0-	19 1	156 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	130	-0-	130	-0-	15 1	115 3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	87	-0-	87	-0-	10 1	77 3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	124	-0-	124	-0-	8 1	116 3	Y	-0-			-0-
*01	364 N	23	-0-	-341	-0-	2 1	21 3	Y	-0-			-0-
-----												
LEYENDECKER - KONE		WELL #: 3		RRCID -> 133484		COMPL. DATE 11/19/1989			TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7144 - 7154			
08	93 N	11	-0-	-82	-0-	1 1	10 2	Y	-0-			-0-
09	90 N	48	-0-	-42	-0-	5 1	43 2	Y	-0-			-0-
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	8 1	63 3	Y	-0-			-0-
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	3 1	24 3	Y	-0-			-0-
12	62 N	1	-0-	-61	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
01	62 N	6	-0-	-56	-0-	6 3		Y	-0-			-0-
-----												
GARNER		WELL #: 1		RRCID -> 134822		COMPL. DATE 11/10/1989			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6853 - 6927			
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	30 1	243 2	Y	-0-			-0-
10	155 N	60	-0-	-95	-0-	7 1	53 3	Y	-0-			-0-
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	6 1	50 3	Y	-0-			-0-
12	279 N	85	-0-	-194	-0-	5 1	80 3	Y	-0-			-0-
*01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7 1	86 3	Y	-0-			-0-
-----												
LONG, J.E.		WELL #: 3		RRCID -> 135305		COMPL. DATE 05/27/1990			TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7007 - 7116			
08	561 N	561	-0-	-0-	-0-	54 1	507 2	Y	-0-			-0-
09	553 N	553	-0-	-0-	-0-	61 1	492 2	Y	-0-			-0-
10	558 N	486	-0-	-72	-0-	57 1	429 3	Y	-0-			-0-
11	540 N	440	-0-	-100	-0-	49 1	391 3	Y	-0-			-0-
12	558 N	496	-0-	-62	-0-	31 1	465 3	Y	-0-			-0-
01	496 N	411	-0-	-85	-0-	30 1	381 3	Y	-0-			-0-





-----													
TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
LEYENDECKER KONE "B" WELL #: 6 RRCID -> 142545 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7009 - 7133													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT	AMT	AMT	M		AMT	
08	775 N	530	-0-	-245	-0-		51 1	479 2	Y		-0-		-0-
09	720 N	542	-0-	-178	-0-		60 1	482 2	Y		-0-		-0-
10	682 N	499	-0-	-183	-0-		59 1	440 3	Y		-0-		-0-
11	510 N	458	-0-	-52	-0-		51 1	407 3	Y		-0-		-0-
12	558 N	444	-0-	-114	-0-		28 1	416 3	Y		-0-		-0-
01	496 N	372	-0-	-124	-0-		27 1	345 3	Y		-0-		-0-
-----													
LONG, ARCHIE WELL #: 507 RRCID -> 143068 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 7050 - 7171													
08	186 N	132	-0-	-54	-0-		13 1	119 2	Y		-0-		-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-		14 1	116 2	Y		-0-		-0-
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-		35 1	261 3	Y		-0-		-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-		15 1	120 3	Y		-0-		-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-		10 1	153 3	Y		-0-		-0-
01	310 N	102	-0-	-208	-0-		7 1	95 3	Y		-0-		-0-
-----													
GARNER WELL #: 13 RRCID -> 143137 COMPL. DATE 11/19/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6696 - 6802													
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
GARNER WELL #: 11 RRCID -> 143138 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6625 - 6728													
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-		23 1	329 2	Y		-0-		-0-
09	360 N	346	-0-	-14	-0-		30 1	316 3	Y		-0-		-0-
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-		26 1	260 3	Y		-0-		-0-
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-		34 1	314 3	Y		-0-		-0-
12	372 N	370	-0-	-2	-0-		37 1	333 3	Y		-0-		-0-
*01	583 N	583	-0-	-0-	-0-		45 1	538 3	Y		-0-		-0-
-----													
LEYENDECKER DAWSON UNIT WELL #: B 7 RRCID -> 143175 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 6968 - 7083													
08	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-		134 1	1263 2	Y		-0-		-0-
09	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-		137 1	1104 2	Y		-0-		-0-
10	1364 N	955	-0-	-409	-0-		113 1	842 3	Y		-0-		-0-
11	1350 N	1200	-0-	-150	-0-		133 1	1067 3	Y		-0-		-0-
12	1271 N	939	-0-	-332	-0-		59 1	880 3	Y		-0-		-0-
01	961 N	771	-0-	-190	-0-		56 1	715 3	Y		-0-		-0-
-----													
GARNER WELL #: 10 RRCID -> 143189 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6782 - 6893													
08	589 N	559	-0-	-30	-0-		36 1	523 2	Y		-0-		-0-
09	540 N	532	-0-	-8	-0-		45 1	487 3	Y		-0-		-0-
10	558 N	536	-0-	-22	-0-		48 1	488 3	Y		-0-		-0-
11	540 N	472	-0-	-68	-0-		45 1	427 3	Y		-0-		-0-
12	558 N	480	-0-	-78	-0-		48 1	432 3	Y		-0-		-0-
01	527 N	511	-0-	-16	-0-		39 1	472 3	Y		-0-		-0-
-----													
GARNER WELL #: 12 RRCID -> 143293 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 6860 - 6877													
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	27	-0-	27	27		3 1	24 3	Y		-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-		-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GARNER		WELL #:		15	RRCID ->	143546	COMPL. DATE	12/23/1992	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6774 -	6786	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	868 N	747	-0-	-121	-0-	49 1	698 2	Y	-0-			-0-	
09	870 N	717	-0-	-153	-0-	61 1	656 3	Y	-0-			-0-	
10	868 N	832	-0-	-36	-0-	75 1	757 3	Y	-0-			-0-	
11	785 N	785	-0-	-0-	-0-	76 1	709 3	Y	-0-			-0-	
12	801 N	801	-0-	-0-	-0-	80 1	721 3	Y	-0-			-0-	
01	837 N	796	-0-	-41	-0-	61 1	735 3	Y	-0-			-0-	
-----													
GARNER RANCH 1057		WELL #:		2	RRCID ->	143565	COMPL. DATE	12/24/1992	TOTAL DEPTH	6875	PERF. 6627 -	6705	
08	124 N	89	-0-	-35	-0-	6 1	83 2	Y	-0-			-0-	
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	9 1	91 3	Y	-0-			-0-	
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	7 1	67 3	Y	-0-			-0-	
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	8 1	74 3	Y	-0-			-0-	
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	12 1	105 3	Y	-0-			-0-	
*01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	6 1	72 3	Y	-0-			-0-	
-----													
A. LONG-MILLER UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	143571	COMPL. DATE	11/02/1992	TOTAL DEPTH	7275	PERF. 7051 -	7172	
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	11 1	109 2	Y	-0-			-0-	
09	150 N	69	-0-	-81	-0-	8 1	61 2	Y	-0-			-0-	
10	124 N	86	-0-	-38	-0-	10 1	76 3	Y	-0-			-0-	
11	120 N	79	-0-	-41	-0-	9 1	70 3	Y	-0-			-0-	
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6 1	89 3	Y	-0-			-0-	
*01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	9 1	112 3	Y	-0-			-0-	
-----													
GARNER RANCH 1057		WELL #:		1	RRCID ->	143579	COMPL. DATE	12/24/1992	TOTAL DEPTH	6875	PERF. 6573 -	6657	
08	905 N	905	-0-	-0-	-0-	59 1	846 2	Y	-0-			-0-	
09	780 N	777	-0-	-3	-0-	66 1	711 3	Y	-0-			-0-	
10	928 N	928	-0-	-0-	-0-	84 1	844 3	Y	-0-			-0-	
11	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	97 1	909 3	Y	-0-			-0-	
12	953 N	953	-0-	-0-	-0-	95 1	858 3	Y	-0-			-0-	
01	930 N	822	-0-	-108	-0-	63 1	759 3	Y	-0-			-0-	
-----													
GARNER RANCH "1058"		WELL #:		2	RRCID ->	143632	COMPL. DATE	01/02/1993	TOTAL DEPTH	6902	PERF. 6703 -	6817	
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	35 1	498 2	Y	-0-			-0-	
09	540 N	256	-0-	-284	-0-	22 1	234 3	Y	-0-			-0-	
10	558 N	216	-0-	-342	-0-	19 1	197 3	Y	-0-			-0-	
11	510 N	175	-0-	-335	-0-	17 1	158 3	Y	-0-			-0-	
12	279 N	101	-0-	-178	-0-	10 1	91 3	Y	-0-			-0-	
*01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	21 1	253 3	Y	-0-			-0-	
-----													
DAWSON, K.		WELL #:		1	RRCID ->	144221	COMPL. DATE	10/01/1992	TOTAL DEPTH	11708	PERF. 6848 -	6955	
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	9 1	90 2	N	-0-			-0-	
09	120 N	73	-0-	-47	-0-	8 1	65 2	N	-0-			-0-	
10	93 N	76	-0-	-17	-0-	9 1	67 3	N	-0-			-0-	
11	90 N	47	-0-	-43	-0-	5 1	42 3	N	-0-			-0-	
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	11 1	170 3	N	-0-			-0-	
*01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	12 1	151 3	N	-0-			-0-	
-----													
GARNER		WELL #:		17	RRCID ->	144302	COMPL. DATE	03/06/1993	TOTAL DEPTH	6888	PERF. 6684 -	6783	
08	155 N	90	-0-	-65	-0-	6 1	84 2	Y	-0-			-0-	
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	7 1	71 3	Y	-0-			-0-	
10	93 N	39	-0-	-54	-0-	4 1	35 3	Y	-0-			-0-	
11	90 N	66	-0-	-24	-0-	6 1	60 3	Y	-0-			-0-	
12	93 N	35	-0-	-58	-0-	3 1	32 3	Y	-0-			-0-	
*01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5 1	65 3	Y	-0-			-0-	

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
LEYENDECKER-KONE "B" WELL #: 8 RRCID -> 144392 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7057 - 7180													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	393	2	N	-0-
09		304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	270	2	N	-0-
10		496 N	64	-0-	-432	-0-	-0-	7	1	57	3	N	-0-
11		467 N	467	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	416	3	N	-0-
12		310 N	247	-0-	-63	-0-	-0-	15	1	232	3	N	-0-
*01		210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	195	3	N	-0-
-----													
GARNER RANCH 1057 WELL #: 3 RRCID -> 144439 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6614 - 6707													
08		186 N	148	-0-	-38	-0-	-0-	10	1	138	2	Y	-0-
09		150 N	133	-0-	-17	-0-	-0-	11	1	122	3	Y	-0-
10		155 N	144	-0-	-11	-0-	-0-	13	1	131	3	Y	-0-
11		150 N	121	-0-	-29	-0-	-0-	12	1	109	3	Y	-0-
12		124 N	51	-0-	-73	-0-	-0-	5	1	46	3	Y	-0-
01		155 N	19	-0-	-136	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-
-----													
GARNER WELL #: 16 RRCID -> 144577 COMPL. DATE 04/11/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6983 - 7105													
08		434 N	301	-0-	-133	-0-	-0-	29	1	272	2	N	-0-
09		390 N	268	-0-	-122	-0-	-0-	30	1	238	2	N	-0-
10		403 N	275	-0-	-128	-0-	-0-	32	1	243	3	N	-0-
11		308 N	308	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	274	3	N	-0-
12		337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	316	3	N	-0-
*01		322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	299	3	N	-0-
-----													
GARNER WELL #: 18 RRCID -> 144772 COMPL. DATE 03/28/1993 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 6663 - 6766													
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----													
A. LONG-MILLER UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 145117 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7100 - 7227													
08		246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	222	2	Y	-0-
09		172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	153	2	Y	-0-
10		217 N	167	-0-	-50	-0-	-0-	20	1	147	3	Y	-0-
11		210 N	186	-0-	-24	-0-	-0-	21	1	165	3	Y	-0-
12		195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	183	3	Y	-0-
*01		170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	158	3	Y	-0-
-----													
GARNER WELL #: 19 RRCID -> 145604 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6744 - 6858													
08		279 N	245	-0-	-34	-0-	-0-	16	1	229	2	Y	-0-
09		240 N	219	-0-	-21	-0-	-0-	19	1	200	3	Y	-0-
10		248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	226	3	Y	-0-
11		270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	244	3	Y	-0-
12		281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	253	3	Y	-0-
*01		270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	249	3	Y	-0-
-----													
ARCHIE LONG WELL #: 607 RRCID -> 147495 COMPL. DATE 11/24/1993 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7096 - 7232													
08		226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	204	2	N	-0-
09		270 N	186	-0-	-84	-0-	-0-	21	1	165	2	N	-0-
10		186 N	183	-0-	-3	-0-	-0-	22	1	161	3	N	-0-
11		253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	225	3	N	-0-
12		231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	216	3	N	-0-
*01		240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	222	3	N	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
LEYENDECKER-HUNTER "B"2178		WELL #: 9		RRCID -> 148275		COMPL. DATE 02/15/1994			TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7186 - 7222					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	37	N	37	-0-	-0-	4	1	33	2	Y	-0-			-0-
09	90	N	69	-0-	-21	8	1	61	2	Y	-0-			-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	8	1	59	3	Y	-0-			-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	10	1	77	3	Y	-0-			-0-
12	62	N	17	-0-	-45	1	1	16	3	Y	-0-			-0-
01	62	N	7	-0-	-55	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
-----														
LEYENDECKER-HUNTER "B"		WELL #: 10		RRCID -> 150061		COMPL. DATE 08/31/1994			TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7240 - 7382					
08	835	N	835	-0-	-0-	80	1	755	2	Y	-0-			-0-
09	810	N	781	-0-	-29	86	1	695	2	Y	-0-			-0-
10	837	N	808	-0-	-29	95	1	713	3	Y	-0-			-0-
11	810	N	687	-0-	-123	76	1	611	3	Y	-0-			-0-
12	806	N	570	-0-	-236	36	1	534	3	Y	-0-			-0-
01	806	N	669	-0-	-137	49	1	620	3	Y	-0-			-0-
-----														
LEYENDECKER-DAWSON UNIT #1		WELL #: B 11		RRCID -> 151788		COMPL. DATE 11/18/1994			TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5151 - 5163					
08	279	N	218	-0-	-61	21	1	197	2	Y	-0-			-0-
09	240	N	217	-0-	-23	24	1	193	2	Y	-0-			-0-
10	248	N	228	-0-	-20	27	1	201	3	Y	-0-			-0-
11	232	N	232	-0-	-0-	26	1	206	3	Y	-0-			-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	15	1	222	3	Y	-0-			-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	16	1	201	3	Y	-0-			-0-
-----														
LONG-MILLER UNIT #2		WELL #: 2		RRCID -> 152245		COMPL. DATE 11/26/1994			TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7072 - 7195					
08	55	N	55	-0-	-0-	5	1	50	2	N	-0-			-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	7	1	58	2	N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31					N	-0-			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60					N	-0-			-0-
12	62	N	52	-0-	-10	3	1	49	3	N	-0-			-0-
*01	98	N	98	-0-	-0-	7	1	91	3	N	-0-			-0-
-----														
LEYENDECKER-HUNTER "B"		WELL #: 13		RRCID -> 155201		COMPL. DATE 05/06/1995			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7289 - 7325					
08	11	N	7	-0-	-4	1	1	6	2	Y	-0-			-0-
09	30	N	4	-0-	-26	4	2			Y	-0-			-0-
10	13	N	9	-0-	-4	1	1	8	3	Y	-0-			-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-			-0-
01	9	N	7	-0-	-2	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
-----														
GARNER RANCH 1057		WELL #: 4		RRCID -> 167200		COMPL. DATE 01/10/1998			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6696 - 6719					
08	190	N	190	-0-	-0-	12	1	178	2	Y	-0-			-0-
09	270	N	168	-0-	-102	14	1	154	3	Y	-0-			-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	16	1	156	3	Y	-0-			-0-
11	180	N	165	-0-	-15	16	1	149	3	Y	-0-			-0-
12	186	N	162	-0-	-24	16	1	146	3	Y	-0-			-0-
01	186	N	151	-0-	-35	12	1	139	3	Y	-0-			-0-
-----														
LEYENDECKER/KONE		WELL #: 5		RRCID -> 168186		COMPL. DATE 04/04/1998			TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7101 - 7114					
08	341	N	145	-0-	-196	14	1	131	2	Y	-0-			-0-
09	270	N	168	-0-	-102	19	1	149	2	Y	-0-			-0-
10	155	N	119	-0-	-36	14	1	105	3	Y	-0-			-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	25	1	200	3	Y	-0-			-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	14	1	200	3	Y	-0-			-0-
*01	300	N	300	-0-	-0-	22	1	278	3	Y	-0-			-0-

-----  
TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
J N GARNER 1057 WELL #: 5 RRCID -> 168197 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6726 - 6737

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
08		496 N	401	-0-	-95	-0-	26	1	375	2	Y	-0-
09		480 N	349	-0-	-131	-0-	30	1	319	3	Y	-0-
10		465 N	273	-0-	-192	-0-	25	1	248	3	Y	-0-
11		426 N	426	-0-	-0-	-0-	41	1	385	3	Y	-0-
12		375 N	375	-0-	-0-	-0-	37	1	338	3	Y	-0-
01		279 N	176	-0-	-103	-0-	13	1	163	3	Y	-0-

-----  
GARNER RANCH 1058 WELL #: 4 RRCID -> 199266 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6714 - 6835

08		372 N	306	-0-	-66	-0-	20	1	286	2	Y	-0-
09		360 N	329	-0-	-31	-0-	28	1	301	3	Y	-0-
10		366 N	366	-0-	-0-	-0-	33	1	333	3	Y	-0-
11		368 N	368	-0-	-0-	-0-	35	1	333	3	Y	-0-
12		378 N	378	-0-	-0-	-0-	38	1	340	3	Y	-0-
01		372 N	355	-0-	-17	-0-	27	1	328	3	Y	-0-

-----  
GARNER RANCH 1057 WELL #: 7 RRCID -> 203569 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6599 - 6688

08		290 N	290	-0-	-0-	-0-	19	1	271	2	Y	-0-
09		270 N	268	-0-	-2	-0-	23	1	245	3	Y	-0-
10		283 N	283	-0-	-0-	-0-	25	1	258	3	Y	-0-
11		270 N	255	-0-	-15	-0-	25	1	230	3	Y	-0-
12		279 N	254	-0-	-25	-0-	25	1	229	3	Y	-0-
01		279 N	219	-0-	-60	-0-	17	1	202	3	Y	-0-

-----  
GARNER RANCH 1060 WELL #: 5 RRCID -> 204092 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6780 - 6892

08		465 N	458	-0-	-7	-0-	44	1	414	2	Y	-0-
09		270 N	234	-0-	-36	-0-	26	1	208	2	Y	-0-
10		279 N	249	-0-	-30	-0-	29	1	220	3	Y	-0-
11		450 N	297	-0-	-153	-0-	33	1	264	3	Y	-0-
12		439 N	439	-0-	-0-	-0-	28	1	411	3	Y	-0-
*01		416 N	416	-0-	-0-	-0-	30	1	386	3	Y	-0-

-----  
DAWSON 360 WELL #: 2 RRCID -> 204093 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6995 - 7109

08		434 N	312	-0-	-122	-0-	30	1	282	2	Y	-0-
09		390 N	312	-0-	-78	-0-	34	1	278	2	Y	-0-
10		310 N	310	-0-	-0-	-0-	37	1	273	3	Y	-0-
11		318 N	318	-0-	-0-	-0-	35	1	283	3	Y	-0-
12		310 N	210	-0-	-100	-0-	13	1	197	3	Y	-0-
01		310 N	180	-0-	-130	-0-	13	1	167	3	Y	-0-

-----  
DAWSON 360 WELL #: 3 RRCID -> 205377 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6857 - 6964

08		9 N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	2	Y	-0-
09		30 N	7	-0-	-23	-0-	1	1	4	2	Y	-0-
							2	9				
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-
11		50 N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	3	Y	-0-
12		94 N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	Y	-0-
*01		117 N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	3	Y	-0-

-----														
TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
LEYENDECKER-HUNTER 1375 WELL #: 5 RRCID -> 206136 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7146 - 7290														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08	651 N	634	-0-	-17	-0-	61	1	573	2	Y	-0-			-0-
09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	67	1	535	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
10	620 N	505	-0-	-115	-0-	60	1	444	3	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
11	600 N	495	-0-	-105	-0-	55	1	440	3	Y	-0-			-0-
12	620 N	364	-0-	-256	-0-	23	1	341	3	Y	-0-			-0-
*01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	38	1	478	3	Y	-0-			-0-
-----														
LEYENDECKER HUNTER "D" 1375 WELL #: 6 RRCID -> 209124 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7089 - 7122														
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	50	1	468	2	Y	-0-			-0-
09	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	112	1	904	2	Y	-0-			-0-
10	704 N	704	-0-	-0-	-0-	83	1	621	3	Y	-0-			-0-
11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	65	1	522	3	Y	-0-			-0-
12	1054 N	432	-0-	-622	-0-	27	1	405	3	Y	-0-			-0-
01	713 N	355	-0-	-358	-0-	26	1	329	3	Y	-0-			-0-
-----														
LEYENDECKER-HUNTER B 1152 WELL #: 12 RRCID -> 211496 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7338 - 7398														
08	403 X	210	-0-	-193	-0-	20	1	190	2	Y	-0-			-0-
09	330 X	259	-0-	-71	-0-	29	1	229	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
10	434 N	243	-0-	-191	-0-	28	1	213	3	Y	2	2 8		-0-
						2	9							
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	26	1	212	3	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
12	279 N	275	-0-	-4	-0-	17	1	254	3	Y	4	4 8		-0-
						4	9							
*01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	21	1	265	3	Y	-0-			-0-
-----														
GARNER RANCH 816 WELL #: 1 RRCID -> 211543 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6620 - 6719														
08	1116 N	990	-0-	-126	-0-	64	1	926	2	Y	-0-			-0-
09	1050 N	959	-0-	-91	-0-	82	1	877	3	Y	-0-			-0-
10	1023 N	955	-0-	-68	-0-	86	1	869	3	Y	-0-			-0-
11	985 N	985	-0-	-0-	-0-	95	1	890	3	Y	-0-			-0-
12	992 N	949	-0-	-43	-0-	95	1	853	3	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
01	961 N	934	-0-	-27	-0-	72	1	862	3	Y	-0-			-0-
-----														
LEYENDECKER-HUNTER 1375 WELL #: 8 RRCID -> 212933 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7134 - 7165														
08	279 N	271	-0-	-8	-0-	26	1	245	2	Y	-0-			-0-
09	270 N	258	-0-	-12	-0-	29	1	229	2	Y	-0-			-0-
10	341 N	248	-0-	-93	-0-	29	1	219	3	Y	-0-			-0-
11	270 N	241	-0-	-29	-0-	27	1	214	3	Y	-0-			-0-
12	279 N	190	-0-	-89	-0-	12	1	178	3	Y	-0-			-0-
01	248 N	220	-0-	-28	-0-	16	1	204	3	Y	-0-			-0-
-----														
LEYENDECKER-HUNTER B 1152 WELL #: 14 RRCID -> 213651 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7251 - 7281														
08	924 X	924	-0-	-0-	-0-	89	1	835	2	Y	-0-			-0-
09	666 X	666	-0-	-0-	-0-	74	1	592	2	Y	-0-			-0-
10	992 N	510	-0-	-482	-0-	60	1	450	3	Y	-0-			-0-
11	900 N	383	-0-	-517	-0-	42	1	341	3	Y	-0-			-0-
12	682 N	95	-0-	-587	-0-	6	1	89	3	Y	-0-			-0-
01	496 N	134	-0-	-362	-0-	10	1	124	3	Y	-0-			-0-

-----												
TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152		WELL #:		19	RRCID ->	216539	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7291 - 7339
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	103 1	969 2	Y	1	1	8	-0-
09	960 N	748	-0-	-212	-0-	83 1	665 2	Y	-0-			-0-
10	1147 N	785	-0-	-362	-0-	93 1	692 3	Y	-0-			-0-
11	1050 N	1000	-0-	-50	-0-	111 1	888 3	Y	1	1	8	-0-
12	889 N	889	-0-	-0-	-0-	56 1	833 3	Y	-0-			-0-
*01	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	82 1	1041 3	Y	-0-			-0-
-----												
LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152		WELL #:		18	RRCID ->	219282	COMPL. DATE	11/06/2007	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	5431 - 5436
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3 1	29 2	Y	-0-			-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5 1	36 2	Y	-0-			-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	8 1	57 3	Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	1	1	8	-0-
12	857 N	857	-0-	-0-	-0-	53 1	795 3	Y	8	4	8	4
*01	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	135 1	1716 3	Y	6	10	1	-0-
-----												
LEYENDECKER HUNTER "B" 1152		WELL #:		17	RRCID ->	219298	COMPL. DATE	03/25/2006	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7274 - 7331
08	982 N	982	-0-	-0-	-0-	94 1	887 2	Y	1			9
09	960 N	956	-0-	-4	-0-	105 1	848 2	Y	3			12
10	1054 N	899	-0-	-155	-0-	106 1	791 3	Y	2			14
11	960 N	795	-0-	-165	-0-	88 1	705 3	Y	2			16
12	992 N	807	-0-	-185	-0-	50 1	749 3	Y	7			23
01	899 N	647	-0-	-252	-0-	47 1	592 3	Y	7	23	1	7
-----												
LEYENDECKER HUNTER "B" 1152		WELL #:		16	RRCID ->	223102	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7283 - 7342
08	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	161 1	1515 2	Y	4			36
09	1710 N	1499	-0-	-211	-0-	164 1	1322 2	Y	12			48
10	1829 N	1630	-0-	-199	-0-	191 1	1427 3	Y	11			59
11	1620 N	1485	-0-	-135	-0-	163 1	1313 3	Y	8			67
12	1550 N	1402	-0-	-148	-0-	86 1	1282 3	Y	31			98
*01	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	121 1	1545 3	Y	31	103	1	26
-----												
LEYENDECKER HUNTER "B" 1152		WELL #:		27	RRCID ->	225121	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7266 - 7296
08	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	136 1	1280 2	Y	-0-			-0-
09	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	148 1	1189 2	Y	-0-			-0-
10	1395 N	1303	-0-	-92	-0-	154 1	1149 3	Y	-0-			-0-
11	1380 N	1260	-0-	-120	-0-	140 1	1120 3	Y	-0-			-0-
12	1395 N	1021	-0-	-374	-0-	64 1	957 3	Y	-0-			-0-
*01	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	100 1	1279 3	Y	-0-			-0-



TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
LEYENDECKER-KONE 1377 E		WELL #:		22	RRCID ->	235045	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7187	-	7314
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE		
08	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	117	1	1096	2	Y	-0-		-0-	
09	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	131	1	1050	2	Y	-0-		-0-	
10	1302 N	1112	-0-	-190	-0-	131	1	981	3	Y	-0-		-0-	
11	1170 N	873	-0-	-297	-0-	97	1	776	3	Y	-0-		-0-	
12	1209 N	870	-0-	-339	-0-	55	1	815	3	Y	-0-		-0-	
01	1116 N	962	-0-	-154	-0-	70	1	892	3	Y	-0-		-0-	
-----														
DAWSON 356		WELL #:		2	RRCID ->	235327	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	7114	PERF.	6898	-	7004
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
DAWSON 356		WELL #:		3	RRCID ->	235402	COMPL. DATE	04/08/2006	TOTAL DEPTH	7337	PERF.	6854	-	6966
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
DAWSON 356		WELL #:		4	RRCID ->	235403	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	7123	PERF.	6874	-	6970
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-		-0-	
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	2	N	-0-		-0-	
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	10	1	76	3	N	-0-		-0-	
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	22	1	177	3	N	-0-		-0-	
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	3	N	-0-		-0-	
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	6	1	75	3	N	-0-		-0-	
-----														
GARNER RANCH 816		WELL #:		2	RRCID ->	236711	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6658	-	6763
08	1364 N	1353	-0-	-11	-0-	88	1	1265	2	Y	-0-		-0-	
09	1350 N	1155	-0-	-195	-0-	98	1	1057	3	Y	-0-		-0-	
10	1271 N	1102	-0-	-169	-0-	99	1	1003	3	Y	-0-		-0-	
11	1320 N	1075	-0-	-245	-0-	104	1	971	3	Y	-0-		-0-	
12	1209 N	1129	-0-	-80	-0-	113	1	1016	3	Y	-0-		-0-	
01	1116 N	1108	-0-	-8	-0-	85	1	1023	3	Y	-0-		-0-	
-----														
GARNER RANCH 816		WELL #:		3	RRCID ->	241606	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6673	-	6778
08	2573 N	2066	-0-	-507	-0-	135	1	1931	2	Y	-0-		-0-	
09	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	186	1	2003	3	Y	-0-		-0-	
10	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	208	1	2106	3	Y	-0-		-0-	
11	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	235	1	2197	3	Y	-0-		-0-	
12	2263 N	2003	-0-	-260	-0-	200	1	1803	3	Y	-0-		-0-	
*01	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	179	1	2158	3	Y	-0-		-0-	
-----														
GARNER RANCH 1057		WELL #:		9	RRCID ->	241608	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6610	-	6714
08	62 N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	2	Y	-0-		-0-	
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	Y	-0-		-0-	
10	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-		-0-	
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	Y	-0-		-0-	
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	-0-		-0-	
*01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

-----														
TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GARNER RANCH 817		WELL #:		1	RRCID ->	242319	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	7006	PERF.	6639 -	6745	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
08		434 N	383	-0-	-51	-0-	25 1	358 2	Y	-0-				-0-
09		480 N	357	-0-	-123	-0-	30 1	327 3	Y	-0-				-0-
10		403 N	294	-0-	-109	-0-	26 1	268 3	Y	-0-				-0-
11		360 N	333	-0-	-27	-0-	32 1	301 3	Y	-0-				-0-
12		372 N	248	-0-	-124	-0-	25 1	223 3	Y	-0-				-0-
01		279 N	157	-0-	-122	-0-	12 1	145 3	Y	-0-				-0-
-----														
GARNER RANCH 817		WELL #:		2	RRCID ->	242576	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	7007	PERF.	6626 -	6728	
08		1054 N	870	-0-	-184	-0-	57 1	813 2	Y	-0-				-0-
09		1020 N	789	-0-	-231	-0-	67 1	722 3	Y	-0-				-0-
10		961 N	763	-0-	-198	-0-	69 1	694 3	Y	-0-				-0-
11		840 N	720	-0-	-120	-0-	69 1	651 3	Y	-0-				-0-
12		806 N	684	-0-	-122	-0-	68 1	616 3	Y	-0-				-0-
01		775 N	675	-0-	-100	-0-	52 1	623 3	Y	-0-				-0-
-----														
GARNER RANCH 817		WELL #:		3	RRCID ->	243097	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	7015	PERF.	6645 -	6746	
08		802 N	802	-0-	-0-	-0-	52 1	750 2	Y	-0-				-0-
09		630 N	619	-0-	-11	-0-	53 1	566 3	Y	-0-				-0-
10		589 N	504	-0-	-85	-0-	45 1	459 3	Y	-0-				-0-
11		780 N	607	-0-	-173	-0-	58 1	549 3	Y	-0-				-0-
12		651 N	613	-0-	-38	-0-	61 1	552 3	Y	-0-				-0-
*01		539 N	539	-0-	-0-	-0-	41 1	498 3	Y	-0-				-0-
-----														
LEYENDECKER/HUNTER "B" 2178		WELL #:		26	RRCID ->	245264	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7244 -	7401	
08		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	124 1	1168 2	Y	12				19
							13 9							
09		1290 N	1259	-0-	-31	-0-	138 1	1109 2	Y	11				30
							12 9							
10		1302 N	1236	-0-	-66	-0-	145 1	1082 3	Y	8				38
							9 9							
11		1260 N	1124	-0-	-136	-0-	124 1	998 3	Y	2				40
							2 9							
12		1302 N	926	-0-	-376	-0-	58 1	862 3	Y	5				45
							6 9							
01		1240 N	1156	-0-	-84	-0-	83 1	1058 3	Y	14				59
							15 9							
-----														
LEYENDECKER-HUNTER "B" 2178		WELL #:		21	RRCID ->	247489	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	7612	PERF.	7260 -	7414	
08		1984 N	1936	-0-	-48	-0-	186 1	1747 2	Y	3				9
							3 9							
09		1920 N	1888	-0-	-32	-0-	208 1	1677 2	Y	3				12
							3 9							
10		2015 N	1866	-0-	-149	-0-	220 1	1644 3	Y	2				14
							2 9							
11		1860 N	1628	-0-	-232	-0-	180 1	1447 3	Y	1				15
							1 9							
12		1953 N	1374	-0-	-579	-0-	86 1	1286 3	Y	2				17
							2 9							
01		1860 N	1717	-0-	-143	-0-	125 1	1590 3	Y	2				19
							2 9							

-----																	
TOM WALSH (OLMOS)										//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY	CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.										//CONT.// 499978							
GARNER RANCH 813										WELL #: 2		RRCID -> 247916		COMPL. DATE 12/29/2008	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6600 - 6702	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE				
08		1364 N	1325	-0-	-39	-0-	86	1	1239	2	Y	-0-		-0-			
09		1320 N	1260	-0-	-60	-0-	107	1	1153	3	Y	-0-		-0-			
10		1333 N	1278	-0-	-55	-0-	115	1	1163	3	Y	-0-		-0-			
11		1290 N	1242	-0-	-48	-0-	120	1	1122	3	Y	-0-		-0-			
12		1302 N	1275	-0-	-27	-0-	127	1	1147	3	Y	1	1 8	-0-			
01		1271 N	1264	-0-	-7	-0-	97	1	1167	3	Y	-0-		-0-			
-----																	
GARNER RANCH 817										WELL #: 4		RRCID -> 248048		COMPL. DATE 01/12/2009	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6654 - 6758	
08		434 N	418	-0-	-16	-0-	27	1	391	2	Y	-0-		-0-			
09		510 N	356	-0-	-154	-0-	30	1	326	3	Y	-0-		-0-			
10		465 N	355	-0-	-110	-0-	32	1	323	3	Y	-0-		-0-			
11		433 N	433	-0-	-0-	-0-	42	1	391	3	Y	-0-		-0-			
12		407 N	407	-0-	-0-	-0-	41	1	365	3	Y	1	1 8	-0-			
*01		403 N	403	-0-	-0-	-0-	31	1	372	3	Y	-0-		-0-			
-----																	
GARNER RANCH 816										WELL #: 4		RRCID -> 249006		COMPL. DATE 04/11/2009	TOTAL DEPTH 7069	PERF. 6615 - 6716	
08		1333 N	1291	-0-	-42	-0-	84	1	1207	2	Y	-0-		-0-			
09		1290 N	1256	-0-	-34	-0-	107	1	1149	3	Y	-0-		-0-			
10		1240 N	1188	-0-	-52	-0-	107	1	1081	3	Y	-0-		-0-			
11		1260 N	1195	-0-	-65	-0-	115	1	1080	3	Y	-0-		-0-			
12		1302 N	1189	-0-	-113	-0-	119	1	1070	3	Y	-0-		-0-			
01		1178 N	1056	-0-	-122	-0-	81	1	975	3	Y	-0-		-0-			
-----																	
GARNER RANCH 817										WELL #: 5		RRCID -> 249107		COMPL. DATE 04/24/2009	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6662 - 6761	
08		446 N	446	-0-	-0-	-0-	29	1	417	2	Y	-0-		-0-			
09		420 N	381	-0-	-39	-0-	33	1	348	3	Y	-0-		-0-			
10		434 N	316	-0-	-118	-0-	28	1	288	3	Y	-0-		-0-			
11		420 N	365	-0-	-55	-0-	35	1	330	3	Y	-0-		-0-			
12		403 N	387	-0-	-16	-0-	39	1	348	3	Y	-0-		-0-			
*01		375 N	375	-0-	-0-	-0-	29	1	346	3	Y	-0-		-0-			
-----																	
GARNER RANCH 817										WELL #: 7		RRCID -> 249212		COMPL. DATE 01/19/2009	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6710 - 6819	
08		1302 N	1162	-0-	-140	-0-	76	1	1086	2	N	-0-		1			
09		1140 N	1111	-0-	-29	-0-	95	1	1016	3	N	-0-		1			
10		1209 N	1147	-0-	-62	-0-	103	1	1044	3	N	-0-		1			
11		1110 N	981	-0-	-129	-0-	95	1	886	3	N	-0-		1			
*12		1147 N	1121	-0-	-26	-0-	112	1	1009	3	N	-0-		1			
01		1147 N	1123	-0-	-24	-0-	86	1	1037	3	N	-0-		-0-			
-----																	
LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152										WELL #: 22		RRCID -> 255645		COMPL. DATE 02/12/2010	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 7282 - 7309	
08		1395 N	1347	-0-	-48	-0-	129	1	1216	2	Y	2		47			
09		1350 N	1303	-0-	-47	-0-	143	1	1154	2	Y	5		52			
10		1395 N	1302	-0-	-93	-0-	153	1	1146	3	Y	3		55			
11		1290 N	1199	-0-	-91	-0-	133	1	1066	3	Y	-0-		55			
12		1333 N	1225	-0-	-108	-0-	77	1	1148	3	Y	-0-		55			
01		1302 N	1249	-0-	-53	-0-	90	1	1150	3	Y	8		63			
-----																	

-----												
TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926												
JAMES TRUST WELL #: 8 RRCID -> 086971 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7026 - 7045												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2				Y	-0-	3
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2				Y	-0-	3
10	930 N	292	-0-	-638	-0-	292 2				Y	-0-	3
11	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 2				Y	-0-	3
12	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 2				Y	-0-	3
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	3
-----												
JAMES TRUST WELL #: 9 RRCID -> 098532 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6948 - 6970												
08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2				Y	-0-	-0-
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2				Y	-0-	-0-
10	713 N	434	-0-	-279	-0-	434 2				Y	-0-	-0-
11	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 2				Y	-0-	-0-
12	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 2				Y	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261												
GARNER WELL #: 2 RRCID -> 053085 COMPL. DATE 06/26/1972 TOTAL DEPTH 7205 PERF. N/A												
08	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	326 1	1063 2	Y		1	1 8	-0-
09	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	287 1	978 2	Y		1	1 8	-0-
10	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	218 1	973 2	Y		4	4 8	-0-
11	1110 N	1065	-0-	-45	-0-	212 1	850 2	Y		3	3 8	-0-
12	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	131 1	1265 2	Y		3	3 8	-0-
*01	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	246 1	1053 2	Y		1	1 8	-0-
-----												
GARNER WELL #: 5 RRCID -> 053368 COMPL. DATE 08/15/1972 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A												
08	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	300 1	1001 2	Y		-0-	-0-	-0-
09	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	248 1	866 2	Y		-0-	-0-	-0-
10	899 N	875	-0-	-24	-0-	158 1	717 2	Y		-0-	-0-	-0-
11	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	213 1	873 2	Y		-0-	-0-	-0-
12	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	105 1	1033 2	Y		-0-	-0-	-0-
*01	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	165 1	867 2	Y		-0-	-0-	-0-
-----												
DAWSON WELL #: 1 RRCID -> 053887 COMPL. DATE 05/18/1972 TOTAL DEPTH 7223 PERF. N/A												
08	953 N	953	-0-	-0-	-0-	225 1	728 2	Y		-0-	-0-	-0-
09	932 N	932	-0-	-0-	-0-	212 1	720 2	Y		-0-	-0-	-0-
10	930 N	895	-0-	-35	-0-	165 1	730 2	Y		-0-	-0-	-0-
11	900 N	883	-0-	-17	-0-	177 1	706 2	Y		-0-	-0-	-0-
12	930 N	839	-0-	-91	-0-	79 1	760 2	Y		-0-	-0-	-0-
01	899 N	757	-0-	-142	-0-	144 1	613 2	Y		-0-	-0-	-0-
-----												
KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 054570 COMPL. DATE 02/20/1972 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A												
08	665 N	665	-0-	-0-	-0-	154 1	511 2	Y		-0-	3 1	2
09	646 N	646	-0-	-0-	-0-	145 1	501 2	Y		-0-	-0-	2
10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	113 1	510 2	Y		-0-	-0-	2
11	600 N	567	-0-	-33	-0-	112 1	455 2	Y		-0-	-0-	2
12	620 N	593	-0-	-27	-0-	55 1	538 2	Y		-0-	-0-	2
01	620 N	546	-0-	-74	-0-	102 1	444 2	Y		-0-	-0-	2
-----												

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261												
AUSTIN-STATE (ROUSE)		WELL #: 1		RRCID -> 054571		COMPL. DATE 12/15/1971			TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
08	727 N	727	-0-	-0-	-0-	161	1	566	2	Y	-0-	111		
09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	176	1	643	2	Y	-0-	111		
10	682 N	678	-0-	-4	-0-	117	1	561	2	Y	-0-	34		
11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	139	1	597	2	Y	-0-	34		
12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	60	1	623	2	Y	-0-	34		
01	682 N	547	-0-	-135	-0-	98	1	449	2	Y	-0-	34		
-----														
JOHNS-STOKES UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 054964			COMPL. DATE 07/26/1982			TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7186 - 7324		
08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	119	1	400	2	Y	-0-	-0-		
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	106	1	375	2	Y	-0-	-0-		
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	90	1	414	2	Y	-0-	-0-		
11	480 N	447	-0-	-33	-0-	87	1	360	2	Y	-0-	-0-		
12	496 N	462	-0-	-34	-0-	42	1	420	2	Y	-0-	-0-		
01	496 N	447	-0-	-49	-0-	82	1	365	2	Y	-0-	-0-		
-----														
JAMES, S. A. ESTATE				WELL #: 2		RRCID -> 055057			COMPL. DATE 06/17/1972			TOTAL DEPTH 7295 PERF. N/A		
08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	97	1	315	2	Y	-0-	-0-		
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	90	1	307	2	Y	-0-	-0-		
10	372 N	362	-0-	-10	-0-	67	1	295	2	Y	-0-	-0-		
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	80	1	319	2	Y	-0-	-0-		
12	372 N	281	-0-	-91	-0-	27	1	254	2	Y	-0-	-0-		
01	372 N	282	-0-	-90	-0-	54	1	228	2	Y	-0-	-0-		
-----														
FLYNN, ERMINE GASS				WELL #: 1		RRCID -> 056151			COMPL. DATE 08/04/1973			TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A		
08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	118	1	392	2	N	-0-	-0-		
09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	110	1	384	2	N	-0-	-0-		
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	84	1	382	2	N	-0-	-0-		
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	97	1	397	2	N	-0-	-0-		
12	496 N	442	-0-	-54	-0-	41	1	401	2	N	-0-	-0-		
01	465 N	421	-0-	-44	-0-	78	1	343	2	N	-0-	-0-		
-----														
JOHNS-STOKES UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 056152			COMPL. DATE 08/05/1973			TOTAL DEPTH 7343 PERF. N/A		
08	848 N	848	-0-	-0-	-0-	192	1	656	2	Y	-0-	-0-		
09	771 N	771	-0-	-0-	-0-	169	1	602	2	Y	-0-	-0-		
10	837 N	780	-0-	-57	-0-	137	1	643	2	Y	-0-	-0-		
11	810 N	656	-0-	-154	-0-	126	1	530	2	Y	-0-	-0-		
12	806 N	672	-0-	-134	-0-	61	1	611	2	Y	-0-	-0-		
01	775 N	595	-0-	-180	-0-	108	1	487	2	Y	-0-	-0-		
-----														
JOHNS, E. S. ESTATE				WELL #: 2		RRCID -> 056153			COMPL. DATE 08/04/1973			TOTAL DEPTH 7371 PERF. N/A		
08	868 N	868	-0-	-0-	-0-	200	1	668	2	Y	-0-	4		
09	787 N	787	-0-	-0-	-0-	175	1	610	2	Y	2	6		
10	775 N	685	-0-	-90	-0-	123	1	561	2	Y	1	7		
11	773 N	773	-0-	-0-	-0-	151	1	620	2	Y	2	9		
12	775 N	743	-0-	-32	-0-	67	1	662	2	Y	13	22		
01	682 N	680	-0-	-2	-0-	121	1	553	2	Y	5	27		

-----												
TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261												
JOHNS, E. S. WELL #: 7 RRCID -> 058770 COMPL. DATE 01/26/1974 TOTAL DEPTH 7505 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
08	711 N	711	-0-	-0-	-0-	161	1	550	2	Y	-0-	4
09	663 N	663	-0-	-0-	-0-	146	1	517	2	Y	-0-	4
10	682 N	627	-0-	-55	-0-	111	1	514	2	Y	2	6
11	660 N	539	-0-	-121	-0-	104	1	434	2	Y	1	7
12	682 N	632	-0-	-50	-0-	56	1	567	2	Y	8	15
01	620 N	583	-0-	-37	-0-	106	1	474	2	Y	3	18
						3	9					
-----												
JAMES WELL #: 9 RRCID -> 069741 COMPL. DATE 11/24/1976 TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A												
08	682 N	659	-0-	-23	-0-	158	1	501	2	Y	-0-	-0-
09	690 N	600	-0-	-90	-0-	139	1	461	2	Y	-0-	-0-
10	713 N	543	-0-	-170	-0-	102	1	441	2	Y	-0-	-0-
11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	136	1	531	2	Y	-0-	-0-
12	620 N	572	-0-	-48	-0-	55	1	517	2	Y	-0-	-0-
01	558 N	516	-0-	-42	-0-	100	1	416	2	Y	-0-	-0-
-----												
JAMES WELL #: 8 RRCID -> 070472 COMPL. DATE 02/28/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A												
08	496 N	471	-0-	-25	-0-	112	1	358	2	Y	1	-0-
09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	123	1	413	2	Y	1	-0-
10	584 N	584	-0-	-0-	-0-	108	1	475	2	Y	1	-0-
11	655 N	655	-0-	-0-	-0-	133	1	522	2	Y	-0-	-0-
12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	53	1	496	2	Y	3	-0-
01	496 N	446	-0-	-50	-0-	85	1	361	2	Y	-0-	-0-
						3	9					
-----												
JAMES WELL #: 10 RRCID -> 070642 COMPL. DATE 03/22/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A												
08	1147 N	1056	-0-	-91	-0-	249	1	807	2	Y	-0-	-0-
09	1200 N	874	-0-	-326	-0-	199	1	675	2	Y	-0-	-0-
10	1209 N	808	-0-	-401	-0-	131	1	677	2	Y	-0-	-0-
11	1020 N	854	-0-	-166	-0-	171	1	683	2	Y	-0-	-0-
12	987 N	987	-0-	-0-	-0-	93	1	894	2	Y	-0-	-0-
*01	895 N	895	-0-	-0-	-0-	170	1	725	2	Y	-0-	-0-
-----												
DAWSON WELL #: 3 RRCID -> 074859 COMPL. DATE 01/13/1978 TOTAL DEPTH 7255 PERF. N/A												
08	736 N	736	-0-	-0-	-0-	176	1	560	2	Y	-0-	-0-
09	690 N	683	-0-	-7	-0-	158	1	525	2	Y	-0-	-0-
10	678 N	678	-0-	-0-	-0-	127	1	551	2	Y	-0-	-0-
11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	151	1	590	2	Y	-0-	-0-
12	655 N	655	-0-	-0-	-0-	63	1	592	2	Y	-0-	-0-
01	651 N	621	-0-	-30	-0-	120	1	501	2	Y	-0-	-0-
-----												
JAMES WELL #: 14 RRCID -> 074861 COMPL. DATE 01/13/1978 TOTAL DEPTH 7292 PERF. N/A												
08	682 N	644	-0-	-38	-0-	151	1	493	2	Y	-0-	-0-
09	660 N	608	-0-	-52	-0-	138	1	470	2	Y	-0-	-0-
10	682 N	573	-0-	-109	-0-	105	1	468	2	Y	-0-	-0-
11	630 N	561	-0-	-69	-0-	112	1	449	2	Y	-0-	-0-
12	620 N	552	-0-	-68	-0-	52	1	500	2	Y	-0-	-0-
01	558 N	481	-0-	-77	-0-	91	1	390	2	Y	-0-	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB							
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261												
GARNER				WELL #:	9	RRCID ->	074910	COMPL. DATE	11/22/1977	TOTAL DEPTH	7280	PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
-----																
GARNER				WELL #:	8	RRCID ->	074911	COMPL. DATE	11/02/1977	TOTAL DEPTH	7365	PERF. 7069 - 7187				
08	434 N	61	-0-	-373	-0-	15	1	46	2	Y	-0-					-0-
09	420 N	10	-0-	-410	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					-0-
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BURKHOLDER				WELL #:	2	RRCID ->	074913	COMPL. DATE	01/15/1978	TOTAL DEPTH	7907	PERF. N/A				
08	651 N	644	-0-	-7	-0-	150	1	494	2	Y	-0-					-0-
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	140	1	485	2	Y	-0-					-0-
10	589 N	581	-0-	-8	-0-	105	1	476	2	Y	-0-					-0-
11	630 N	619	-0-	-11	-0-	122	1	497	2	Y	-0-					-0-
12	651 N	556	-0-	-95	-0-	52	1	504	2	Y	-0-					-0-
01	589 N	552	-0-	-37	-0-	103	1	449	2	Y	-0-					-0-
-----																
DAWSON				WELL #:	2	RRCID ->	075547	COMPL. DATE	03/05/1978	TOTAL DEPTH	7280	PERF. N/A				
08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	186	1	559	2	Y	-0-					-0-
09	764 N	764	-0-	-0-	-0-	175	1	589	2	Y	-0-					-0-
10	775 N	734	-0-	-41	-0-	136	1	598	2	Y	-0-					-0-
11	791 N	791	-0-	-0-	-0-	160	1	631	2	Y	-0-					-0-
12	777 N	777	-0-	-0-	-0-	74	1	703	2	Y	-0-					-0-
01	744 N	686	-0-	-58	-0-	131	1	555	2	Y	-0-					-0-
-----																
BURKHOLDER				WELL #:	3	RRCID ->	075548	COMPL. DATE	03/04/1978	TOTAL DEPTH	8000	PERF. N/A				
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	70	1	232	2	Y	-0-					-0-
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	68	1	239	2	Y	-0-					-0-
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	56	1	256	2	Y	-0-					-0-
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	58	1	240	2	Y	-0-					-0-
12	279 N	244	-0-	-35	-0-	22	1	222	2	Y	-0-					-0-
01	279 N	226	-0-	-53	-0-	42	1	184	2	Y	-0-					-0-
-----																
DAWSON				WELL #:	5	RRCID ->	080644	COMPL. DATE	11/20/1978	TOTAL DEPTH	7325	PERF. 7103 - 7233				
08	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	246	1	797	2	Y	-0-					-0-
09	963 N	963	-0-	-0-	-0-	220	1	743	2	Y	-0-					-0-
10	961 N	920	-0-	-41	-0-	169	1	751	2	Y	-0-					-0-
11	942 N	942	-0-	-0-	-0-	189	1	753	2	Y	-0-					-0-
12	961 N	938	-0-	-23	-0-	89	1	849	2	Y	-0-					-0-
01	930 N	840	-0-	-90	-0-	160	1	680	2	Y	-0-					-0-
-----																
KRAUSE, A.L. ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	080645	COMPL. DATE	10/05/1978	TOTAL DEPTH	7862	PERF. 7562 - 7768				
08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	135	1	473	2	Y	-0-					-0-
09	629 N	629	-0-	-0-	-0-	135	1	494	2	Y	-0-					-0-
10	647 N	647	-0-	-0-	-0-	112	1	535	2	Y	-0-					-0-
11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	104	1	477	2	Y	-0-					-0-
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	51	1	530	2	Y	-0-					-0-
01	465 N	423	-0-	-42	-0-	76	1	347	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261																
DAWSON WELL #: 4 RRCID -> 080646 COMPL. DATE 12/05/1978 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7102 - 7238																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		682 N	643	-0-	-39	-0-		149	1	494	2	Y	-0-			-0-
09		592 N	592	-0-	-0-	-0-		133	1	459	2	Y	-0-			-0-
10		651 N	585	-0-	-66	-0-		106	1	479	2	Y	-0-			-0-
11		630 N	582	-0-	-48	-0-		115	1	467	2	Y	-0-			-0-
12		620 N	574	-0-	-46	-0-		53	1	521	2	Y	-0-			-0-
01		589 N	568	-0-	-21	-0-		106	1	462	2	Y	-0-			-0-
-----																
JAMES WELL #: 12 RRCID -> 095612 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7053 - 7195																
08		685 N	685	-0-	-0-	-0-		163	1	522	2	Y	-0-			-0-
09		680 N	680	-0-	-0-	-0-		157	1	523	2	Y	-0-			-0-
10		656 N	656	-0-	-0-	-0-		122	1	534	2	Y	-0-			-0-
11		600 N	600	-0-	-0-	-0-		122	1	478	2	Y	-0-			-0-
12		596 N	596	-0-	-0-	-0-		57	1	539	2	Y	-0-			-0-
01		589 N	535	-0-	-54	-0-		103	1	432	2	Y	-0-			-0-
-----																
DAWSON WELL #: 6 RRCID -> 097531 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7138 - 7292																
08		682 N	654	-0-	-28	-0-		154	1	500	2	Y	-0-			-0-
09		671 N	671	-0-	-0-	-0-		152	1	519	2	Y	-0-			-0-
10		651 N	558	-0-	-93	-0-		102	1	456	2	Y	-0-			-0-
11		630 N	614	-0-	-16	-0-		123	1	491	2	Y	-0-			-0-
12		651 N	609	-0-	-42	-0-		57	1	552	2	Y	-0-			-0-
01		558 N	505	-0-	-53	-0-		95	1	410	2	Y	-0-			-0-
-----																
JAMES WELL #: 15 RRCID -> 098535 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7103 - 7256																
08		1302 N	1145	-0-	-157	-0-		264	1	881	2	Y	-0-			-0-
09		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-		258	1	902	2	Y	-0-			-0-
10		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-		221	1	1007	2	Y	-0-			-0-
11		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-		289	1	1187	2	Y	-0-			-0-
12		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-		108	1	1066	2	Y	-0-			-0-
*01		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-		192	1	841	2	Y	-0-			-0-
-----																
JAMES WELL #: 16 RRCID -> 098537 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7087 - 7231																
08		489 N	489	-0-	-0-	-0-		115	1	374	2	Y	-0-			-0-
09		510 N	459	-0-	-51	-0-		104	1	355	2	Y	-0-			-0-
10		465 N	444	-0-	-21	-0-		81	1	363	2	Y	-0-			-0-
11		488 N	488	-0-	-0-	-0-		97	1	391	2	Y	-0-			-0-
12		465 N	423	-0-	-42	-0-		40	1	383	2	Y	-0-			-0-
01		434 N	367	-0-	-67	-0-		69	1	298	2	Y	-0-			-0-
-----																
JAMES WELL #: 17 RRCID -> 098666 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7064 - 7223																
08		1240 N	1188	-0-	-52	-0-		285	1	903	2	Y	-0-			-0-
09		1290 N	1172	-0-	-118	-0-		271	1	901	2	Y	-0-			-0-
10		1240 N	984	-0-	-256	-0-		184	1	800	2	Y	-0-			-0-
11		1140 N	1013	-0-	-127	-0-		206	1	807	2	Y	-0-			-0-
12		1209 N	921	-0-	-288	-0-		89	1	832	2	Y	-0-			-0-
01		992 N	839	-0-	-153	-0-		162	1	677	2	Y	-0-			-0-
-----																
KRAUSE, A.L. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 098796 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7561 - 7796																
08		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-		319	1	1085	2	Y	-0-	3	1	1
09		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-		318	1	1134	2	Y	-0-			1
10		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-		248	1	1154	2	Y	-0-			1
11		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-		236	1	987	2	Y	-0-			1
12		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-		119	1	1192	2	Y	-0-			1
*01		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-		202	1	902	2	Y	-0-			1



TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261								
KRAUSE, A.L.ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	112499	COMPL. DATE	08/27/1984	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7526 - 7553
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	774 N	774	-0-	-0-	-0-	176 1	598 2	Y	-0-			-0-
09	721 N	721	-0-	-0-	-0-	158 1	563 2	Y	-0-			-0-
10	713 N	688	-0-	-25	-0-	122 1	566 2	Y	-0-			-0-
11	690 N	618	-0-	-72	-0-	119 1	499 2	Y	-0-			-0-
12	713 N	600	-0-	-113	-0-	54 1	542 2	Y	4	4	8	-0-
01	682 N	521	-0-	-161	-0-	4 9	95 1	Y	-0-			-0-
-----												
KRAUSE, A.L.ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	114028	COMPL. DATE	11/21/1984	TOTAL DEPTH	7933	PERF.	7544 - 7578
08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	154 1	532 2	Y	-0-	6	1	-0-
09	703 N	703	-0-	-0-	-0-	152 1	551 2	Y	-0-			-0-
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	121 1	572 2	Y	-0-			-0-
11	660 N	643	-0-	-17	-0-	122 1	521 2	Y	-0-			-0-
12	682 N	647	-0-	-35	-0-	58 1	589 2	Y	-0-			-0-
01	682 N	562	-0-	-120	-0-	101 1	461 2	Y	-0-			-0-
-----												
HUNTER, LARRY T. ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	120953	COMPL. DATE	04/16/1986	TOTAL DEPTH	7247	PERF.	7006 - 7092
08	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 2		Y	-0-			-0-
09	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272 2		Y	-0-			-0-
10	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289 2		Y	-0-			-0-
11	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307 2		Y	-0-			-0-
12	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372 2		Y	-0-			-0-
*01	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556 2		Y	-0-			-0-
-----												
HUNTER, LARRY T. ETAL		WELL #:		1	RRCID ->	121809	COMPL. DATE	07/15/1986	TOTAL DEPTH	7220	PERF.	7018 - 7128
08	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 2		Y	-0-			-0-
09	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 2		Y	-0-			-0-
10	930 N	838	-0-	-92	-0-	838 2		Y	-0-			-0-
11	930 N	770	-0-	-160	-0-	770 2		Y	-0-			-0-
12	837 N	623	-0-	-214	-0-	623 2		Y	-0-			-0-
01	837 N	603	-0-	-234	-0-	603 2		Y	-0-			-0-
-----												
DAWSON		WELL #:		7	RRCID ->	125190	COMPL. DATE	09/11/1987	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7135 - 7300
08	526 N	526	-0-	-0-	-0-	121 1	405 2	Y	-0-			-0-
09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	112 1	392 2	Y	-0-			-0-
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	91 1	417 2	Y	-0-			-0-
11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	106 1	431 2	Y	-0-			-0-
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	47 1	460 2	Y	-0-			-0-
*01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	88 1	384 2	Y	-0-			-0-
-----												
KRAUSE, A.L. ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	128102	COMPL. DATE	07/06/1988	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7535 - 7774
08	954 N	954	-0-	-0-	-0-	218 1	736 2	N	-0-			-0-
09	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	224 1	789 2	N	-0-			-0-
10	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	185 1	852 2	N	-0-			-0-
11	962 N	962	-0-	-0-	-0-	187 1	775 2	N	-0-			-0-
12	1054 N	951	-0-	-103	-0-	87 1	864 2	N	-0-			-0-
01	1023 N	797	-0-	-226	-0-	147 1	650 2	N	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261											
BURKHOLDER		WELL #:		4	RRCID ->	128103	COMPL. DATE	07/06/1988	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7607 - 7651			
M	O	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	370	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	758 N	758	-0-	-0-	-0-	-0-	171	1	587	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	781 N	781	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	639	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	713 N	713	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	571	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	408	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	434 N	342	-0-	-92	-0-	-0-	64	1	278	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
JAMES		WELL #:		18	RRCID ->	129238	COMPL. DATE	01/21/1989	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7113 - 7169			
08	682 N	622	-0-	-60	-0-	-0-	144	1	478	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	684 N	684	-0-	-0-	-0-	-0-	153	1	531	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	620 N	584	-0-	-36	-0-	-0-	106	1	478	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	600 N	593	-0-	-7	-0-	-0-	117	1	476	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	713 N	600	-0-	-113	-0-	-0-	56	1	544	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	589 N	552	-0-	-37	-0-	-0-	103	1	449	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
GARNER		WELL #:		10	RRCID ->	161919	COMPL. DATE	12/27/1996	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7051 - 7075			
08	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	-0-	299	1	955	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	-0-	266	1	891	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	-0-	217	1	948	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	-0-	234	1	920	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1147 N	938	-0-	-209	-0-	-0-	103	1	835	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1147 N	913	-0-	-234	-0-	-0-	175	1	738	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
GARNER		WELL #:		3	RRCID ->	162752	COMPL. DATE	02/25/1997	TOTAL DEPTH	7208	PERF.	6981 - 7105			
08	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	-0-	268	1	854	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	-0-	235	1	784	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1023 N	978	-0-	-45	-0-	-0-	183	1	795	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	994 N	994	-0-	-0-	-0-	-0-	194	1	800	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1023 N	937	-0-	-86	-0-	-0-	90	1	847	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	992 N	838	-0-	-154	-0-	-0-	161	1	677	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
GARNER		WELL #:		11	RRCID ->	162753	COMPL. DATE	01/28/1997	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6986 - 7113			
08	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	-0-	276	1	790	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	-0-	264	1	867	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1054 N	1041	-0-	-13	-0-	-0-	197	1	844	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1020 N	990	-0-	-30	-0-	-0-	204	1	786	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	975	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1054 N	852	-0-	-202	-0-	-0-	166	1	686	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
JAMES		WELL #:		19	RRCID ->	162776	COMPL. DATE	01/17/1997	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7040 - 7197			
08	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	-0-	410	1	1385	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	-0-	362	1	1277	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1550 N	1107	-0-	-443	-0-	-0-	197	1	910	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	-0-	320	1	1329	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1550 N	1545	-0-	-5	-0-	-0-	141	1	1404	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	-0-	256	1	1137	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
DAWSON		WELL #:		8	RRCID ->	163033	COMPL. DATE	02/18/1997	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7208 - 7362			
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	369	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	480 N	445	-0-	-35	-0-	-0-	96	1	349	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	401	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	382	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	445	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	465 N	403	-0-	-62	-0-	-0-	72	1	331	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
DAWSON				WELL #:	9	RRCID ->	163035	COMPL. DATE	02/17/1997	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7209 - 7368
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		933 N	933	-0-	-0-	215 1	718 2	Y		-0-			-0-
09		850 N	850	-0-	-0-	189 1	661 2	Y		-0-			-0-
10		871 N	871	-0-	-0-	156 1	715 2	Y		-0-			-0-
11		838 N	838	-0-	-0-	164 1	674 2	Y		-0-			-0-
12		813 N	813	-0-	-0-	75 1	738 2	Y		-0-			-0-
01		806 N	734	-0-	-72	136 1	598 2	Y		-0-			-0-
-----													
JAMES TRUST 1355				WELL #:	1	RRCID ->	193612	COMPL. DATE	02/07/2003	TOTAL DEPTH	7309	PERF.	6976 - 7111
08		1860 N	1564	-0-	-296	380 1	1184 2	Y		-0-			-0-
09		1890 N	1556	-0-	-334	365 1	1191 2	Y		-0-			-0-
10		1829 N	1757	-0-	-72	334 1	1423 2	Y		-0-			-0-
11		1971 N	1971	-0-	-0-	408 1	1562 2	Y		1	1 8		-0-
						1 9							
12		1994 N	1994	-0-	-0-	197 1	1797 2	Y		-0-			-0-
01		1767 N	1710	-0-	-57	334 1	1370 2	Y		5	5 8		-0-
						6 9							
-----													
JAMES TRUST 1355				WELL #:	2	RRCID ->	195404	COMPL. DATE	05/17/2003	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	7029 - 7182
08		899 N	882	-0-	-17	215 1	667 2	Y		-0-			-0-
09		810 N	669	-0-	-141	158 1	511 2	Y		-0-			-0-
10		775 N	617	-0-	-158	118 1	499 2	Y		-0-			-0-
11		750 N	636	-0-	-114	132 1	504 2	Y		-0-			-0-
12		682 N	517	-0-	-165	59 1	458 2	Y		-0-			-0-
01		620 N	511	-0-	-109	101 1	410 2	Y		-0-			-0-
-----													
JAMES				WELL #:	20	RRCID ->	197023	COMPL. DATE	08/30/2003	TOTAL DEPTH	7312	PERF.	6999 - 7127
08		1705 N	1637	-0-	-68	392 1	1245 2	N		-0-			-0-
09		1650 N	1522	-0-	-128	352 1	1170 2	N		-0-			-0-
10		1674 N	1337	-0-	-337	250 1	1087 2	N		-0-			-0-
11		1590 N	1433	-0-	-157	292 1	1141 2	N		-0-			-0-
12		1581 N	1310	-0-	-271	126 1	1184 2	N		-0-			-0-
01		1333 N	1131	-0-	-202	218 1	913 2	N		-0-			-0-
-----													
GARNER				WELL #:	12	RRCID ->	199122	COMPL. DATE	12/02/2003	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	7002 - 7130
08		961 N	883	-0-	-78	213 1	670 2	Y		-0-			-0-
09		930 N	900	-0-	-30	204 1	696 2	Y		-0-			-0-
10		930 N	859	-0-	-71	161 1	698 2	Y		-0-			-0-
11		840 N	837	-0-	-3	167 1	670 2	Y		-0-			-0-
12		930 N	767	-0-	-163	72 1	695 2	Y		-0-			-0-
01		868 N	688	-0-	-180	130 1	558 2	Y		-0-			-0-
-----													
GARNER				WELL #:	13	RRCID ->	199251	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	6973 - 7094
08		695 N	695	-0-	-0-	159 1	536 2	Y		-0-			-0-
09		702 N	702	-0-	-0-	155 1	547 2	Y		-0-			-0-
10		775 N	693	-0-	-82	124 1	569 2	Y		-0-			-0-
11		660 N	656	-0-	-4	128 1	528 2	Y		-0-			-0-
12		713 N	656	-0-	-57	60 1	596 2	Y		-0-			-0-
01		682 N	620	-0-	-62	114 1	506 2	Y		-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261										
JAMES TRUST 1355		WELL #:		3	RRCID ->	202014	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7052 - 7207		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		510 N	510	-0-	-0-	-0-	121 1	389 2	Y	-0-				-0-
09		540 N	467	-0-	-73	-0-	107 1	360 2	Y	-0-				-0-
10		434 N	431	-0-	-3	-0-	80 1	351 2	Y	-0-				-0-
11		495 N	495	-0-	-0-	-0-	100 1	395 2	Y	-0-				-0-
12		434 N	407	-0-	-27	-0-	39 1	368 2	Y	-0-				-0-
01		434 N	428	-0-	-6	-0-	82 1	346 2	Y	-0-				-0-
-----														
AUSTIN-STATE (ROUSE)		WELL #:		2	RRCID ->	202196	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7156 - 7330		
08		465 N	465	-0-	-0-	-0-	108 1	357 2	Y	-0-				22
09		466 N	466	-0-	-0-	-0-	104 1	362 2	Y	-0-				22
10		447 N	447	-0-	-0-	-0-	81 1	366 2	Y	-0-	15	1		7
11		450 N	438	-0-	-12	-0-	86 1	352 2	Y	-0-				7
12		465 N	410	-0-	-55	-0-	38 1	372 2	Y	-0-				7
01		434 N	374	-0-	-60	-0-	70 1	304 2	Y	-0-				7
-----														
JAMES		WELL #:		22	RRCID ->	202287	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7029 - 7173		
08		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	272 1	859 2	N	-0-				-0-
09		1140 N	1061	-0-	-79	-0-	247 1	814 2	N	-0-				-0-
10		1085 N	1004	-0-	-81	-0-	189 1	815 2	N	-0-				-0-
11		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	221 1	859 2	N	-0-				-0-
12		1085 N	939	-0-	-146	-0-	91 1	848 2	N	-0-				-0-
01		992 N	840	-0-	-152	-0-	163 1	677 2	N	-0-				-0-
-----														
GARNER		WELL #:		15	RRCID ->	202513	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	7017 - 7133		
08		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	297 1	987 2	Y	-0-				-0-
09		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	269 1	936 2	Y	-0-				-0-
10		1209 N	1131	-0-	-78	-0-	204 1	927 2	Y	-0-				-0-
11		1230 N	1134	-0-	-96	-0-	223 1	911 2	Y	-0-				-0-
12		1240 N	1062	-0-	-178	-0-	98 1	964 2	Y	-0-				-0-
01		1116 N	980	-0-	-136	-0-	182 1	798 2	Y	-0-				-0-
-----														
JAMES		WELL #:		21	RRCID ->	202514	COMPL. DATE	04/23/2004	TOTAL DEPTH	7460	PERF.	7047 - 7180		
08		428 N	428	-0-	-0-	-0-	100 1	328 2	N	-0-				-0-
09		390 N	386	-0-	-4	-0-	87 1	299 2	N	-0-				-0-
10		403 N	358	-0-	-45	-0-	65 1	293 2	N	-0-				-0-
11		420 N	396	-0-	-24	-0-	79 1	317 2	N	-0-				-0-
12		403 N	311	-0-	-92	-0-	29 1	282 2	N	-0-				-0-
01		372 N	293	-0-	-79	-0-	55 1	238 2	N	-0-				-0-
-----														
GARNER		WELL #:		14	RRCID ->	202537	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	6977 - 7100		
08		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	315 1	1028 2	Y	-0-				-0-
09		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	271 1	925 2	Y	-0-				-0-
10		1271 N	1108	-0-	-163	-0-	203 1	905 2	Y	-0-				-0-
11		1230 N	1125	-0-	-105	-0-	224 1	901 2	Y	-0-				-0-
12		1240 N	1098	-0-	-142	-0-	103 1	995 2	Y	-0-				-0-
01		1116 N	951	-0-	-165	-0-	180 1	771 2	Y	-0-				-0-

-----												
TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261												
DAWSON WELL #: 10 RRCID -> 202833 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7065 - 7191												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
08	1054 N	1044	-0-	-10	-0-	250	1	793	2	Y	1	1 8 -0-
09	996 N	996	-0-	-0-	-0-	231	1	764	2	Y	1	1 8 -0-
10	961 N	908	-0-	-53	-0-	170	1	738	2	Y	-0-	-0-
11	967 N	967	-0-	-0-	-0-	197	1	770	2	Y	-0-	-0-
12	961 N	936	-0-	-25	-0-	90	1	846	2	Y	-0-	-0-
01	899 N	776	-0-	-123	-0-	150	1	626	2	Y	-0-	-0-
-----												
JAMES WELL #: 23 RRCID -> 203079 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7045 - 7187												
08	837 N	824	-0-	-13	-0-	198	1	626	2	N	-0-	-0-
09	870 N	797	-0-	-73	-0-	185	1	612	2	N	-0-	-0-
10	837 N	719	-0-	-118	-0-	135	1	584	2	N	-0-	-0-
11	810 N	763	-0-	-47	-0-	156	1	607	2	N	-0-	-0-
12	837 N	643	-0-	-194	-0-	62	1	581	2	N	-0-	-0-
01	713 N	590	-0-	-123	-0-	114	1	476	2	N	-0-	-0-
-----												
JAMES TRUST 1355 WELL #: 6 RRCID -> 203558 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7044 - 7198												
08	696 N	696	-0-	-0-	-0-	167	1	529	2	Y	-0-	-0-
09	766 N	766	-0-	-0-	-0-	177	1	589	2	Y	-0-	-0-
10	740 N	740	-0-	-0-	-0-	138	1	602	2	Y	-0-	-0-
11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	171	1	671	2	Y	-0-	-0-
12	651 N	591	-0-	-60	-0-	57	1	534	2	Y	-0-	-0-
01	651 N	551	-0-	-100	-0-	106	1	445	2	Y	-0-	-0-
-----												
JAMES WELL #: 24 RRCID -> 203571 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7064 - 7203												
08	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	371	1	1267	2	N	-0-	-0-
09	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	329	1	1175	2	N	-0-	-0-
10	1612 N	1416	-0-	-196	-0-	250	1	1166	2	N	-0-	-0-
11	1590 N	1444	-0-	-146	-0-	278	1	1166	2	N	-0-	-0-
12	1550 N	1319	-0-	-231	-0-	120	1	1199	2	N	-0-	-0-
01	1426 N	1205	-0-	-221	-0-	220	1	985	2	N	-0-	-0-
-----												
JAMES TRUST 1355 WELL #: 4 RRCID -> 204132 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7050 - 7135												
08	961 N	838	-0-	-123	-0-	202	1	636	2	Y	-0-	-0-
09	960 N	829	-0-	-131	-0-	193	1	636	2	Y	-0-	-0-
10	961 N	813	-0-	-148	-0-	153	1	660	2	Y	-0-	-0-
11	865 N	865	-0-	-0-	-0-	177	1	688	2	Y	-0-	-0-
12	868 N	765	-0-	-103	-0-	74	1	691	2	Y	-0-	-0-
01	806 N	651	-0-	-155	-0-	127	1	524	2	Y	-0-	-0-
-----												
JAMES WELL #: 25 RRCID -> 204676 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7053 - 7195												
08	1271 N	1196	-0-	-75	-0-	268	1	928	2	N	-0-	-0-
09	1260 N	1128	-0-	-132	-0-	244	1	884	2	N	-0-	-0-
10	1395 N	1054	-0-	-341	-0-	184	1	870	2	N	-0-	-0-
11	1170 N	1129	-0-	-41	-0-	215	1	914	2	N	-0-	-0-
12	1178 N	1070	-0-	-108	-0-	95	1	975	2	N	-0-	-0-
01	1054 N	960	-0-	-94	-0-	173	1	787	2	N	-0-	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
JAMES TRUST 1355		WELL #:		7	RRCID ->	205954	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	7360	PERF.	7033 - 7180	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	802 N	802	-0-	-0-	-0-	193	1	609	2	Y	-0-		-0-
09	789 N	789	-0-	-0-	-0-	184	1	605	2	Y	-0-		-0-
10	775 N	722	-0-	-53	-0-	136	1	586	2	Y	-0-		-0-
11	750 N	734	-0-	-16	-0-	151	1	583	2	Y	-0-		-0-
12	775 N	714	-0-	-61	-0-	69	1	645	2	Y	-0-		-0-
01	713 N	608	-0-	-105	-0-	118	1	490	2	Y	-0-		-0-
-----													
JAMES TRUST 1355		WELL #:		5	RRCID ->	211549	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	7053 - 7217	
08	731 N	731	-0-	-0-	-0-	176	1	555	2	N	-0-		-0-
09	729 N	729	-0-	-0-	-0-	170	1	559	2	N	-0-		-0-
10	775 N	713	-0-	-62	-0-	134	1	579	2	N	-0-		-0-
11	737 N	737	-0-	-0-	-0-	151	1	586	2	N	-0-		-0-
12	744 N	673	-0-	-71	-0-	65	1	608	2	N	-0-		-0-
01	713 N	553	-0-	-160	-0-	108	1	445	2	N	-0-		-0-
-----													
GARNER		WELL #:		16	RRCID ->	213784	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	7013 - 7154	
08	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	366	1	1166	2	N	-0-		-0-
09	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	334	1	1113	2	N	-0-		-0-
10	1457 N	1283	-0-	-174	-0-	239	1	1044	2	N	-0-		-0-
11	1470 N	1269	-0-	-201	-0-	257	1	1012	2	N	-0-		-0-
12	1488 N	1217	-0-	-271	-0-	117	1	1100	2	N	-0-		-0-
01	1271 N	1086	-0-	-185	-0-	209	1	877	2	N	-0-		-0-
-----													
DAWSON		WELL #:		11	RRCID ->	214087	COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7185 - 7328	
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	84	1	277	2	Y	-0-		-0-
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	86	1	297	2	Y	-0-		-0-
10	372 N	361	-0-	-11	-0-	63	1	298	2	Y	-0-		-0-
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	72	1	293	2	Y	-0-		-0-
12	372 N	356	-0-	-16	-0-	33	1	323	2	Y	-0-		-0-
01	372 N	308	-0-	-64	-0-	58	1	250	2	Y	-0-		-0-
-----													
JOHNS, E. S. ESTATE		WELL #:		9	RRCID ->	244848	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7235 - 7277	
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	103	1	342	2	N	-0-		1
09	600 N	422	-0-	-178	-0-	94	1	327	2	N	1		2
						1	9						
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	114	1	518	2	N	-0-		2
11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	126	1	515	2	N	2		4
						2	9						
12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	57	1	562	2	N	9		13
						10	9						
*01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	197	1	484	2	N	4		17
						4	9						
-----													
TOM WALSH (WILCOX)		90606 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978											
LEYENDECKER-HUNTER "B"2178		WELL #:		9	RRCID ->	147054	COMPL. DATE	10/04/1993	TOTAL DEPTH	7470	PERF.	4021 - 4026	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C		90610 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: WEBB	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
TOM WALSH, W. (OLMOS) 90610 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978							
GARNER RANCH "1060" WELL #: 1 RRCID -> 118093 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6814 - 6943							
08	620 N	494	-0-	-126	-0-	47 1	447 2 Y
09	570 N	455	-0-	-115	-0-	50 1	405 2 Y
10	558 N	510	-0-	-48	-0-	60 1	450 3 Y
11	480 N	342	-0-	-138	-0-	38 1	304 3 Y
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	30 1	446 3 Y
01	496 N	427	-0-	-69	-0-	31 1	396 3 Y
GARNER RANCH "1060" WELL #: 3 RRCID -> 137505 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6805 - 6918							
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	45 1	422 2 Y
09	450 N	431	-0-	-19	-0-	48 1	383 2 Y
10	465 N	439	-0-	-26	-0-	52 1	387 3 Y
11	450 N	346	-0-	-104	-0-	38 1	308 3 Y
12	434 N	383	-0-	-51	-0-	24 1	359 3 Y
01	434 N	368	-0-	-66	-0-	27 1	341 3 Y
GARNER RANCH "1060" WELL #: 4 RRCID -> 137899 COMPL. DATE 04/01/1991 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6878 - 6904							
08	1085 N	935	-0-	-150	-0-	90 1	845 2 Y
09	1020 N	851	-0-	-169	-0-	94 1	757 2 Y
10	620 N	282	-0-	-338	-0-	33 1	249 3 Y
11	900 N	175	-0-	-725	-0-	19 1	156 3 Y
12	868 N	394	-0-	-474	-0-	25 1	369 3 Y
01	279 N	277	-0-	-2	-0-	20 1	257 3 Y
TORDILLA (K-45) 90753 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY							
EOG RESOURCES, INC. 253162							
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 106 RRCID -> 255487 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 12446 PERF.10528 - 10595							
08	4898 X	4492	-0-	-406	-0-	235 1	4255 2 N
09	4740 X	3743	-0-	-997	-0-	187 1	3554 2 N
10	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	217 1	4324 2 N
11	4230 X	3306	-0-	-924	-0-	182 1	3122 2 N
12	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	131 1	4960 2 N
01	4371 X	4364	-0-	-7	-0-	61 1	4300 2 N
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 505 RRCID -> 258933 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10334 - 10368							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 510 RRCID -> 261710 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 11061 PERF.10354 - 10364							
08	10850 X	-0-	-0-	-10850	-0-		N -0-
09	8730 X	-0-	-0-	-8730	-0-		N -0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-

TORDILLA (K-45)		//CONT.//		90753 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KENEDY		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		102	RRCID ->	262759	COMPL. DATE	08/17/2011	TOTAL DEPTH	12350	PERF.10463 - 10468
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	5735 X	5675	-0-	-60	-0-	297	1	5375	2	N	-0-
						3	4				-0-
09	6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	322	1	6131	2	N	-0-
						4	4				-0-
10	6156 X	6156	-0-	-0-	-0-	294	1	5860	2	N	-0-
						2	4				-0-
11	5520 X	3621	-0-	-1899	-0-	199	1	3419	2	N	-0-
						3	4				-0-
12	5735 X	3989	-0-	-1746	-0-	103	1	3883	2	N	-0-
						3	4				-0-
01	5735 X	3949	-0-	-1786	-0-	55	1	3891	2	N	-0-
						3	4				-0-

TORDILLA (J-75)				90753 780	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WILLACY		
BRINGTON OPERATING, L.L.C.				103564							
NW GARCIA		WELL #:		2	RRCID ->	263273	COMPL. DATE	10/02/2010	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9855 - 9860
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20

TORDILLA (L-27)				90753 798	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WILLACY		
EOG RESOURCES, INC.				253162							
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		132	RRCID ->	262313	COMPL. DATE	07/29/2011	TOTAL DEPTH	13735	PERF.11322 - 11338
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

TORDILLA (L-43)				90753 801	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: WILLACY			
EOG RESOURCES, INC.				253162								
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		112	RRCID ->	197520	COMPL. DATE	05/16/2012	TOTAL DEPTH	12905	PERF.11531 - 11573	
08	2464 N	2464	-0-	-0-	B	-0-	129	1	2334	2	N	-0-
							1	4				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	2346 N	2346	-0-	-0-	B	-0-	117	1	2228	2	N	-0-
							1	4				-0-
10	2511 N	2159	-0-	-352	B	-0-	103	1	2055	2	N	-0-
							1	4				-0-
11	2400 N	1458	-0-	-942	B	-0-	80	1	1377	2	N	-0-
							1	4				-0-
12	2484 N	2484	-0-	-0-	B	-0-	64	1	2418	2	N	-0-
							2	4				-0-
01	2170 N	993	-0-	-1177	B	-0-	14	1	978	2	N	-0-
							1	4				-0-



-----													
TORDILLA (L-43)			//CONT.//		90753 801	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: WILLACY		
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.//		253162								
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN			WELL #:		142	RRCID -> 238515		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 11960		PERF.11506 - 11543	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE	
-----													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-	-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-	-0-	
-----													
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN			WELL #:		119	RRCID -> 254943		COMPL. DATE 02/21/2010		TOTAL DEPTH 13240		PERF.11582 - 11686	
08		1643 N	1525	-0-	-118	B		80	1	1444	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-				1	4				
09		1590 N	1510	-0-	-80	B		75	1	1434	2	N	-0-
								1	4				
10		1705 N	1308	-0-	-397	B		62	1	1246	2	N	-0-
*11		1470 N	956	-0-	-514	B		52	1	902	2	N	-0-
								2	4				
12		1581 N	1386	-0-	-195	B		36	1	1349	2	N	-0-
								1	4				
*01		1320 N	1320	-0-	-0-	B		19	1	1300	2	N	-0-
								1	4				
-----													
TORDILLA FIELD GAS UNIT 1			WELL #:		3	RRCID -> 269485		COMPL. DATE 07/21/2011		TOTAL DEPTH 12770		PERF.11632 - 11646	
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B		351				N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					351								
09		SHUT IN	51	-0-	51	B		402	3	48	2	N	-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B		402				N	-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B		402				N	-0-
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B		402				N	-0-
01		402	-0-	-0-	-402	B		-0-				N	-0-
-----													
EXXON MOBIL CORPORATION			257128										
KLEBERG, R.J.JR.TR.STILLMAN			WELL #:		101	RRCID -> 269049		COMPL. DATE 02/09/2012		TOTAL DEPTH 13226		PERF.11592 - 11604	
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-				N	NO RPT
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-				N	NO RPT
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-				N	NO RPT
11		SHUT IN	77	-0-	77	B		77	4	73	2	N	-0-
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B		77				N	-0-
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B		77				N	-0-
-----													
TORDILLA (L-71)			90753 807		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WILLACY			
EOG RESOURCES, INC.			253162										
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN			WELL #:		85	RRCID -> 226463		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 14250		PERF.11672 - 11687	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	



TORDILLA (M-10) //CONT.// 90753 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY  
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 112 RRCID -> 165021 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12552 - 12712

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

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 119 RRCID -> 167331 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12643 - 12794

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-

TORDILLA FIELD GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 167960 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12531 - 12656

08	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/21/2011																	

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 504 RRCID -> 258441 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 15553 PERF.13204 - 13224

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 507 RRCID -> 259643 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13017 - 14332

08	36270 X	19362	-0-	-16908	-0-	1013	1	18340	2	N	-0-						-0-
						9	4										
09	28650 X	16815	-0-	-11835	-0-	840	1	15965	2	N	-0-						-0-
						10	4										
10	27063 X	15149	-0-	-11914	-0-	723	1	14422	2	N	-0-						-0-
						4	4										
11	22590 X	7017	-0-	-15573	-0-	386	1	6626	2	N	-0-						-0-
						5	4										
12	22878 X	5245	-0-	-17633	-0-	135	1	5106	2	N	-0-						-0-
						4	4										
01	0 W	11454	-0-	11454	11454	161	1	11285	2	N	-0-						-0-
						8	4										

TORDILLA (M-50) 90753 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY  
EOG RESOURCES, INC. 253162  
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 100 RRCID -> 152355 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 13818 PERF.13688 - 13767

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

TORDILLA (M-50)		//CONT.//		90753 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WILLACY				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		501	RRCID ->	257654	COMPL. DATE	08/10/2010	TOTAL DEPTH	13797	PERF.13550 - 13776			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	22320 X	21171	-0-	-1149	-0-	1108 1	20054 2	N	-0-					-0-
09	21600 X	19091	-0-	-2509	-0-	953 1	18127 2	N	-0-					-0-
10	23870 X	15943	-0-	-7927	-0-	761 1	15177 2	N	-0-					-0-
11	23100 X	9749	-0-	-13351	-0-	537 1	9205 2	N	-0-					-0-
12	23870 X	5010	-0-	-18860	-0-	129 1	4877 2	N	-0-					-0-
01	21173 X	5605	-0-	-15568	-0-	79 1	5522 2	N	-0-					-0-

TORDILLA (M-50,E)				90753 853	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: WILLACY				
EOG RESOURCES, INC.				253162										
TORDILLA FIELD GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	159649	COMPL. DATE	05/04/2000	TOTAL DEPTH	13896	PERF.12583 - 13064			
08	4650	4140	-0-	-510 B	19196	217 1	3921 2	N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 19196													
09	4110	3967	-0-	-143 B	19053	198 1	3767 2	N	-0-					-0-
10	4247	4345	-0-	98 B	19151	207 1	4137 2	N	-0-					-0-
11	4110	2603	-0-	-1507 B	17644	143 1	2458 2	N	-0-					-0-
12	3804	4159	-0-	355 B	17999	107 1	4049 2	N	-0-					-0-
01	4340	3830	-0-	-510 B	17489	54 1	3773 2	N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC.				945936										
THOMAS, M. G.		WELL #:		3	RRCID ->	168235	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	13215	PERF.12454 - 12559			
08	465 N	116	-0-	-349 B	-0-	4 1	112 3	N	-0-					110
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	587 N	587	-0-	-0- B	-0-	29 1	558 3	N	-0-					110
10	341 N	318	-0-	-23 B	-0-	16 1	302 3	N	-0-					110
11	120 N	32	-0-	-88 B	-0-	2 1	30 3	N	-0-					110
12	620 N	52	-0-	-568 B	-0-	5 1	47 3	N	-0-					110
01	310 N	146	-0-	-164 B	-0-	12 1	134 3	N	-0-					110

TORDILLA (M-70)				90753 860	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WILLACY				
EOG RESOURCES, INC.				253162										
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		502	RRCID ->	257983	COMPL. DATE	09/11/2010	TOTAL DEPTH	14500	PERF.14304 - 14374			
08	0 W	2144	-0-	2144	4111	112 1	2032 2	N	-0-					-0-
09	0 W	2297	-0-	2297	6408	115 1	2182 2	N	-0-					-0-
10	0 W	1881	-0-	1881	8289	90 1	1791 2	N	-0-					-0-
11	0 W	1502	-0-	1502	9791	83 1	1419 2	N	-0-					-0-
12	0 W	2498	-0-	2498	12289	64 1	2434 2	N	-0-					-0-
01	0 W	2140	-0-	2140	14429	30 1	2110 2	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

TORDILLA, SW. (L-27H) 90760 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY  
EOG RESOURCES, INC. 253162  
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 88 RRCID -> 150964 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 12603 PERF.11468 - 11616

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TORDILLA-NC (K-45, E) 90763 167 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY  
EOG RESOURCES, INC. 253162  
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 87 RRCID -> 179573 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10462 - 10510

08		372 N	4036	-0-	3664 B	-2188	211	1	3825	2	N	-0-					-0-
09		360	4091	-0-	3731 B	1543	204	1	3887	2	N	-0-					-0-
10		5422	3879	-0-	-1543 B	-0-	185	1	3694	2	N	-0-					-0-
11		4290 #	2479	-0-	-1811 B	-1811	137	1	2342	2	N	-0-					-0-
12		4216 #	4068	-0-	-148 B	-1959	105	1	3963	2	N	-0-					-0-
01		4216 #	3597	-0-	-619 B	-2578	50	1	3547	2	N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 105 RRCID -> 232968 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10434 - 10456

08		2060 N	2060	-0-	-0- B	-0-	108	1	1951	2	N	-0-					-0-	
								1										
								4										
09		2042 N	2042	-0-	-0- B	-0-	102	1	1939	2	N	-0-					-0-	
								1										
								4										
10		2542 N	1995	-0-	-547 B	-0-	95	1	1899	2	N	-0-					-0-	
								1										
								4										
11		2010 N	1126	-0-	-884 B	-0-	62	1	1063	2	N	-0-					-0-	
								1										
								4										
12		2108 N	1523	-0-	-585 B	-0-	39	1	1483	2	N	-0-					-0-	
								1										
								4										
01		1984 N	1878	-0-	-106 B	-0-	26	1	1851	2	N	-0-					-0-	
								1										
								4										

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 118 RRCID -> 247972 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11845 PERF.10434 - 10462

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2363					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2363					N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2363					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2363					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2363					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2363					N	NO RPT					-0-

TORDILLA-NC (K-88, E) 90763 181 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY  
EOG RESOURCES, INC. 253162  
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 100 RRCID -> 258366 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 13818 PERF. N/A

08		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	105	1	1903	2	N	-0-					-0-
09		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	88	1	1667	2	N	-0-					-0-
10		1767 N	1703	-0-	-64	-0-	81	1	1622	2	N	-0-					-0-
11		1710 N	1086	-0-	-624	-0-	60	1	1026	2	N	-0-					-0-
12		1767 N	1654	-0-	-113	-0-	43	1	1611	2	N	-0-					-0-
*01		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	27	1	1893	2	N	-0-					-0-

TORDILLA-NC (K-88, E) //CONT.// 90763 181 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY  
KALER ENERGY CORP. 450261  
BURNS, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 258767 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12204 PERF.10943 - 11010

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	31 #		6	-0-	-25	-0-	6	2		N	-0-				90
09	270 #			-0-	-270	-0-				N	-0-				90
10	T. A.			-0-	-0-	-0-				N	-0-				90
11	T. A.			-0-	-0-	-0-				N	-0-				90
12	T. A.			-0-	-0-	-0-				N	15	105	1		-0-
01	T. A.			-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TORDILLA-NC (L-27E) 90763 242 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY  
EOG RESOURCES, INC. 253162  
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 102 RRCID -> 154559 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11306 - 11412

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

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 140 RRCID -> 205657 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11336 - 11400

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	T. A.			-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 86 RRCID -> 261761 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11234 - 11250

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

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 503 RRCID -> 264652 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 13484 PERF.11328 - 12826

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	4836 #		4468	-0-	-368	-0-	234	1	4232	2	N	-0-			-0-
								2							
09	4590 #		4422	-0-	-168	-0-	221	1	4198	2	N	-0-			-0-
								3							
10	4743 #		4159	-0-	-584	-0-	199	1	3959	2	N	-0-			-0-
								1							
11	4350 #		2832	-0-	-1518	-0-	156	1	2674	2	N	-0-			-0-
								2							
12	4633 R		4633	-0-	-0-	-0-	119	1	4511	2	N	-0-			-0-
								3							
01	4588 #		4074	-0-	-514	-0-	57	1	4014	2	N	-0-			-0-
								3							

TORDILLA-NC (L-27F) 90763 243 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY  
EOG RESOURCES, INC. 253162  
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 104 RRCID -> 162591 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 13696 PERF.11364 - 11500

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	53069	-0-	53069	53069	744 1	52286 2	N	-0-			-0-
							39 4						

TORDILLA-NC (L-90E) 90763 245 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY  
EOG RESOURCES, INC. 253162  
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 132 RRCID -> 250264 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13735 PERF.11870 - 11935

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

KLEBERG R J JR TR STILLMAN WELL #: 103 RRCID -> 256678 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12020 - 12068

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		837 #	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-			-0-
09		450 #	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-			-0-
10		124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12		39754	39754	-0-	-0-	-0-	1023 1	38702 2	N	-0-			-0-
							29 4						
*01		6481	6481	-0-	-0-	-0-	91 1	6385 2	N	-0-			-0-
							5 4						

XTO ENERGY INC. 945936  
THOMAS, M. G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270120 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11852 - 11868

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		57288	8040	-0-	-49248	-0-	261 1	7677 3	N	93	179 1		102
							102 9						
09		55440	5134	-0-	-50306	-0-	251 1	4810 3	N	66			168
							73 9						
10		57288	4728	-0-	-52560	-0-	233 1	4441 3	N	49	178 1		39
							54 9						
11		13260 #	4281	-0-	-8979	-0-	220 1	3997 3	N	58			97
							64 9						
12		10447 #	1854	-0-	-8593	-0-	164 1	1664 3	N	24			121
							26 9						
01		8029 #	1969	-0-	-6060	-0-	160 1	1768 3	N	37			158
							41 9						

TORDILLA-NC (M-10H) 90763 247 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY  
EOG RESOURCES, INC. 253162  
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 104 RRCID -> 160654 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 13696 PERF.12980 - 13030

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

TORDILLA-NC (M-10H)		//CONT.//		90763 247	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WILLACY				
KALER ENERGY CORP.				450261									
BURNS, M.G.				WELL #: 9	RRCID -> 249811	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	12942	-	12962
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		3944 R	3944	-0-	-0-	-0-	3856 2	88 9	N	80	179 1	78	
09		3480 #	2081	-0-	-1399	-0-	2008 2	73 9	N	66		144	
10		3844 #	2924	-0-	-920	-0-	2904 2	20 9	N	18		162	
11		3810 #	3090	-0-	-720	-0-	2998 2	92 9	N	84	176 1	70	
12		3937 #	2816	-0-	-1121	-0-	2810 2	6 9	N	5		75	
*01		3937 #	3079	-0-	-858	-0-	3005 2	74 9	N	67		142	

TORDILLA, NORTH-NC (L-11)				90766 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KENEDY				
KALER ENERGY CORP.				450261									
BURNS, M.G.				WELL #: 5	RRCID -> 209784	COMPL. DATE	05/23/2002	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	12448	-	12529
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SEDCO RESOURCES INC				763154	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG				
THOMAS, M. G. "B"				WELL #: 6R	RRCID -> 168969	COMPL. DATE	02/18/1999	TOTAL DEPTH	18001	PERF.	11415	-	11850
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		117	
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		117	
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		117	
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		117	
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		117	
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		117	
PLUGGED AND ABANDONED _____ 11/06/2008													

TRAVIS WARD (HINNANT, 1ST)				90994 140	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG				
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC				076425									
LOPEZ, LAURO				WELL #: 6R	RRCID -> 165419	COMPL. DATE	10/08/1997	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	10486	-	10499
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LIONHEART ENERGY CORPORATION				501830	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG				
LOPEZ, LAURO				WELL #: 7	RRCID -> 164154	COMPL. DATE	08/11/1997	TOTAL DEPTH	11015	PERF.	10522	-	10542
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		899 X	282	-0-	-617	-0-	282 2		N	-0-		-0-	
09		870 X	467	-0-	-403	-0-	467 2		N	-0-		-0-	
10		899 X	684	-0-	-215	-0-	684 2		N	-0-		-0-	
11		1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1236 2		N	-0-		-0-	
12		880 X	880	-0-	-0-	-0-	880 2		N	-0-		-0-	
*01		990 X	990	-0-	-0-	-0-	990 2		N	-0-		-0-	



TRAVIS WARD (HINNANT, 4TH)		90994 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG		
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		743197								
ARCO NO SELLERS		WELL #: 2		RRCID -> 116087		COMPL. DATE 03/08/1985		TOTAL DEPTH 16000 PERF.13522 - 13559		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	856		N	-0-	-0-	
09	14B DENY	466	-0-	466	1322	466 2	N	-0-	-0-	
10	14B DENY	431	-0-	431	1753	431 2	N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	402	-0-	402	2155	402 2	N	-0-	-0-	
*12	2339 X	184	-0-	-2155	-0-	184 2	N	-0-	-0-	
*01	116 X	116	-0-	-0-	-0-	116 2	N	-0-	-0-	

TRAVIS WARD (QUEEN CITY)		90994 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG		
ENERGY 2000, INC.		251740								
LOPEZ, LAURO - TREVINO		WELL #: 5		RRCID -> 123527		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8699 PERF. 7282 - 7318		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

MIDWEST OPERATING, LLC		566530		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG		
LOPEZ, LAURO - TREVINO		WELL #: 6		RRCID -> 123526		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7930 - 7980		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG		
GUTIERREZ, J.M.		WELL #: 3		RRCID -> 115956		COMPL. DATE 02/19/1985		TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7530 - 7576		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	868 N	713	-0-	-155	-0-	25 1	688 2	Y	-0-	70
09	744 N	744	-0-	-0-	-0-	25 1	719 2	Y	-0-	70
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	25 1	494 2	Y	-0-	70
11	450 N	389	-0-	-61	-0-	25 1	364 2	Y	-0-	70
12	465 N	408	-0-	-57	-0-	25 1	383 2	Y	-0-	70
01	465 N	380	-0-	-85	-0-	25 1	355 2	Y	-0-	70

GUTIERREZ		WELL #: 4		RRCID -> 117237		COMPL. DATE 06/01/1985		TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7548 - 7592		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	744 N	708	-0-	-36	-0-	25 1	683 2	Y	-0-	-0-
09	600 N	476	-0-	-124	-0-	25 1	451 2	Y	-0-	-0-
10	589 N	494	-0-	-95	-0-	25 1	469 2	Y	-0-	-0-
11	570 N	424	-0-	-146	-0-	25 1	399 2	Y	-0-	-0-
12	496 N	419	-0-	-77	-0-	25 1	394 2	Y	-0-	-0-
01	496 N	202	-0-	-294	-0-	25 1	177 2	Y	-0-	-0-

GUTIERREZ, J.M.		WELL #: 5		RRCID -> 117871		COMPL. DATE 08/24/1985		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7502 - 7550		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	2883 N	1055	-0-	-1828	-0-	25 1	1030 2	Y	-0-	-0-
09	1410 N	985	-0-	-425	-0-	25 1	960 2	Y	-0-	-0-
10	926 N	926	-0-	-0-	-0-	25 1	901 2	Y	-0-	-0-
11	1020 N	903	-0-	-117	-0-	25 1	878 2	Y	-0-	-0-
12	1023 N	822	-0-	-201	-0-	25 1	797 2	Y	-0-	-0-
*01	948 N	948	-0-	-0-	-0-	25 1	923 2	Y	-0-	-0-

-----															
TRAVIS WARD (QUEEN CITY) //CONT.// 90994 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG															
SOJOURNER DRILLING CORPORATION //CONT.// 800750															
GUTIERREZ, J.M. WELL #: 8 RRCID -> 119679 COMPL. DATE 12/30/1985 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7408 - 7450															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
08		35 N	35	-0-	-0-	-0-	25	1	10	2	Y	-0-			-0-
09		34 N	34	-0-	-0-	-0-	25	1	9	2	Y	-0-			-0-
10		34 N	34	-0-	-0-	-0-	25	1	9	2	Y	-0-			-0-
11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	25	1	9	2	Y	-0-			-0-
12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	25	1	7	2	Y	-0-			-0-
*01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	25	1	8	2	Y	-0-			-0-
-----															
GUTIERREZ, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 120092 COMPL. DATE 02/01/1986 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 6110 - 6150															
-----															
08		35 N	35	-0-	-0-	-0-	25	1	10	2	N	-0-			-0-
09		34 N	34	-0-	-0-	-0-	25	1	9	2	N	-0-			-0-
10		34 N	34	-0-	-0-	-0-	25	1	9	2	N	-0-			-0-
11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	25	1	9	2	N	-0-			-0-
12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	25	1	7	2	N	-0-			-0-
*01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	25	1	8	2	N	-0-			-0-
-----															
GUTIERREZ, JOSE M. WELL #: 6 RRCID -> 124925 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6480 - 6503															
-----															
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
TRAVIS WARD (WILCOX) 90994 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG															
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425															
LOPEZ, LAURO WELL #: 2 RRCID -> 163549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14746 PERF.13596 - 13622															
-----															
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LOPEZ, LAURO WELL #: 10 RRCID -> 168078 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13718 - 13806															
-----															
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715															
LOPEZ, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 164140 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14738 - 14786															
-----															
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRAVIS WARD (WILCOX)		//CONT.//		90994 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715							
LOPEZ, LAURO		WELL #:		5	RRCID ->	165318	COMPL. DATE	09/14/1997	TOTAL DEPTH	17150	PERF.14154 - 14340
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
LOPEZ, LAURO		WELL #:		16	RRCID ->	181322	COMPL. DATE	10/28/2001	TOTAL DEPTH	14568	PERF.13714 - 14415
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
LOPEZ, LAURO		WELL #:		12	RRCID ->	185364	COMPL. DATE	10/31/2001	TOTAL DEPTH	15180	PERF.13733 - 13761
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
ENERGY 2000, INC.		WELL #:		251740	RRCID ->	112873	COMPL. DATE	09/10/1984	TOTAL DEPTH	15092	PERF.13730 - 13754
LOPEZ, LAURO - TREVINO		WELL #:		3	RRCID ->	112873	COMPL. DATE	09/10/1984	TOTAL DEPTH	15092	PERF.13730 - 13754
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
LOPEZ, LAURO - TREVINO		WELL #:		4	RRCID ->	118228	COMPL. DATE	09/16/1985	TOTAL DEPTH	10704	PERF.10312 - 10329
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
LIONHEART ENERGY CORPORATION		WELL #:		501830	RRCID ->	165634	COMPL. DATE	11/08/1997	TOTAL DEPTH	16000	PERF.13400 - 13422
LOPEZ, LAURO		WELL #:		4ST	RRCID ->	165634	COMPL. DATE	11/08/1997	TOTAL DEPTH	16000	PERF.13400 - 13422
08	10354 X	3253	-0-	-7101	-0-	3253	2		N	-0-	-0-
09	10020 X	5374	-0-	-4646	-0-	5374	2		N	-0-	-0-
10	DLQ G-10	8382	-0-	8382	8382	8382	2		N	-0-	-0-
11	DLQ G-10	4944	-0-	4944	13326	4944	2		N	-0-	-0-
12	19842 X	6516	-0-	-13326	-0-	6516	2		N	-0-	-0-
*01	6930 X	6930	-0-	-0-	-0-	6930	2		N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
TRAVIS WARD (WILCOX)		//CONT.//		90994 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
MIDWEST OPERATING, LLC				566530								
LOPEZ, LAURO "A"		WELL #:		1	RRCID ->	167990	COMPL. DATE	04/08/1998	TOTAL DEPTH	16976	PERF.	13978 - 14028
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.				743197				CNTY: JIM HOGG				
LOPEZ, LAURO		WELL #:		15	RRCID ->	174521	COMPL. DATE	09/22/1999	TOTAL DEPTH	14620	PERF.	13520 - 14378
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-			-0-
*09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-			-0-
*10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2	N	-0-			-0-
*11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-			-0-
*12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
*01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-			-0-
-----												
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750				CNTY: JIM HOGG				
GUTIERREZ, JOSE M.		WELL #:		1	RRCID ->	125196	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	18208	PERF.	7513 - 7522
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-
09	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2	N	-0-			-0-
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2	N	-0-			-0-
11	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2	N	-0-			-0-
12	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2	N	-0-			-0-
01	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2	N	-0-			-0-
-----												
TRES ENCINOS (H-30 SD.)				91059 330	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS				
D AND J OPERATING, LLC				196231								
CAGE		WELL #:		1 C	RRCID ->	139406	COMPL. DATE	09/17/1991	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7308 - 7316
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TRES ENCINOS (7390)				91059 858	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS				
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.				570411								
CAGE		WELL #:		1 T	RRCID ->	139403	COMPL. DATE	09/17/1991	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7352 - 7359
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9			115
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
-----												
TRIPLE -A- (FRIO 7100, E.)				91298 444	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
MCCANN, OLA		WELL #:		4	RRCID ->	190124	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7110 - 7112
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----											
TRIPLE -A- (FRIO 7300 SD.) 91298 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO											
MAGNUM PRODUCING, LP 521516											
NELSON, A E WELL #: 8 RRCID -> 203532 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7248 - 7254											
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----											
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261											
FITE, L.E. WELL #: 1 RRCID -> 174421 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7286 - 7293											
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----											
TRIPLE A (9200 SAND) 91298 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO											
MAGNUM PRODUCING, LP 521516											
MCCANN, OLA WELL #: 1 L RRCID -> 066093 COMPL. DATE 01/25/1976 TOTAL DEPTH 10822 PERF. N/A											
08	5394	#	3084	-0-	-2310	-0-	318 1	2736 2	Y	27	61
09	5220	#	4200	-0-	-1020	-0-	280 1	3890 2	Y	27	88
10	4960	#	3756	-0-	-1204	-0-	3723 2	33 9	Y	30	118
11	3030	#	1979	-0-	-1051	-0-	164 1	1797 2	Y	16	134
12	4340	#	2148	-0-	-2192	-0-	184 1	1917 2	Y	43 110 1	67
01	4340	#	3120	-0-	-1220	-0-	224 1	2864 2	Y	29	96

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----											
TRIPLE CROWNE (VICKSBURG) 91316 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS											
OXY USA INC. 630591											
DAWSON STATE WELL #: 1S RRCID -> 188682 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11795 - 12561											
08	2635	X	2446	-0-	-189 B	-0-	2446 2		Y	-0-	95
09	2502	N	2502	-0-	-0- B	-0-	2298 2	204 9	Y	185 185 1	95
10	2976	X	2246	-0-	-730 B	-0-	2246 2		Y	-0-	95
11	2996	X	2996	-0-	-0- B	-0-	2996 2		Y	-0-	95
12	2976	X	1487	-0-	-1489 B	-0-	1487 2		Y	-0-	95
*01	3028	X	3028	-0-	-0- B	-0-	3028 2		Y	-0-	95

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----											
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 31 RRCID -> 189753 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11306 - 11898											
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----											
DAWSON STATE WELL #: 2 RRCID -> 212377 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10993 - 11580											
08	3972	X	3972	-0-	-0- B	-0-	3964 2	8 9	Y	7	252
09	3690	X	2800	-0-	-890 B	-0-	2800 2		Y	-0-	252
10	3874	X	3874	-0-	-0- B	-0-	3874 2		Y	-0-	252
11	6097	X	6097	-0-	-0- B	-0-	6097 2		Y	-0-	252
*12	3968	X	734	-0-	-3234 B	-0-	734 2		Y	-0-	252
*01	3968	X	2478	-0-	-1490 B	-0-	2478 2		Y	-0-	252

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG)		//CONT.// 91316 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #: 32		RRCID -> 216720		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 13350		PERF.11012 - 12811		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
08	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	602 2	22 9	Y	20	108	
09	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	539 2	61 9	Y	55	163	
10	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	555 2	22 9	Y	20	183	
11	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	742 2	8 9	Y	7	190	
12	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-			Y	8	198	
01	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-			Y	17	215	
-----												
DAWSON STATE		WELL #: 3		RRCID -> 220429		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11043 - 11644		
08	2730	X	2730	-0-	-0- B	-0-	2730 2		Y	-0-	230	
09	2370	N	2141	-0-	-229 B	-0-	2141 2		Y	-0-	230	
10	2046	N	1694	-0-	-352 B	-0-	1694 2		Y	-0-	230	
11	3612	X	3612	-0-	-0- B	-0-	3612 2		Y	-0-	230	
*12	2046	N	720	-0-	-1326 B	-0-	720 2		Y	-0-	230	
*01	3101	X	3101	-0-	-0- B	-0-	3101 2		Y	-0-	230	
-----												
DAWSON STATE		WELL #: 4		RRCID -> 221512		COMPL. DATE 06/25/2006		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11052 - 11506		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-37593			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-37593			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-37593			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-37593			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-37593			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-37593			Y	NO RPT	-0-	
-----												
SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #: 31		RRCID -> 222913		COMPL. DATE 11/05/2005		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10993 - 11020		
08	3317	X	2917	-0-	-400 B	-0-	2915 2	2 9	Y	2	210	
09	3932	X	3932	-0-	-0- B	-0-	3887 2	45 9	Y	41	72	
10	7503	X	7503	-0-	-0- B	-0-	7353 2	150 9	Y	136	208	
11	9187	X	9187	-0-	-0- B	-0-	9145 2	42 9	Y	38	68	
12	558	X	18	-0-	-540 B	-0-	18 2		Y	-0-	68	
01	558	X	148	-0-	-410 B	-0-	148 2		Y	-0-	68	
-----												
SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #: 33		RRCID -> 225609		COMPL. DATE 09/17/2006		TOTAL DEPTH 12610		PERF.11429 - 12408		
08	6820	X	10374	-0-	3554 B	-1405	10185 2	189 9	Y	172	207	
09	7324	X	8729	-0-	1405 B	-0-	8619 2	110 9	Y	100	120	
10	7939	X	7939	-0-	-0- B	-0-	7939 2		Y	-0-	120	
11	10486	X	10486	-0-	-0- B	-0-	10486 2		Y	-0-	120	
*12	5704	X	1685	-0-	-4019 B	-0-	1549 2	136 9	Y	124	60	
*01	6532	X	6532	-0-	-0- B	-0-	6532 2		Y	-0-	60	
-----												
SULLIVAN, D. J. STATE		WELL #: 14		RRCID -> 228450		COMPL. DATE 06/12/2007		TOTAL DEPTH 13600		PERF.11580 - 11586		
08	899	N	842	-0-	-57 B	-0-	842 2		Y	-0-	203	
09	957	N	957	-0-	-0- B	-0-	749 2	208 9	Y	189	203	
10	961	N	568	-0-	-393 B	-0-	568 2		Y	-0-	203	
11	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	818 2		Y	-0-	203	
12	992	N	163	-0-	-829 B	-0-	163 2		Y	-0-	203	
*01	822	N	822	-0-	-0- B	-0-	822 2		Y	-0-	203	
-----												
SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #: 35		RRCID -> 230193		COMPL. DATE 05/09/2007		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11056 - 12052		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	102	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	102	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	102	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	102	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	102	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	102	

OIL AND GAS DIVISION

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG)		//CONT.//		91316 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #:		35	RRCID ->	247231	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11605 - 12386	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		7044 X	7044	-0-	-0- B	-0-	6903 2	141 9	N	128	197 1		103
09		6469 X	6469	-0-	-0- B	-0-	6368 2	101 9	N	92			195
10		5937 X	5937	-0-	-0- B	-0-	5830 2	107 9	N	97	190 1		102
11		8712 X	8712	-0-	-0- B	-0-	8604 2	108 9	N	98			200
12		1784 X	1784	-0-	-0- B	-0-	1781 2	3 9	N	3	180 1		23
*01		4047 X	4047	-0-	-0- B	-0-	3953 2	94 9	N	85			108

TULE LAKE		91675 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NUECES				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710											
STATE TRACT 689-A		WELL #:		1	RRCID ->	098179	COMPL. DATE	01/13/1982	TOTAL DEPTH	13248	PERF.	11870 - 11990	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		20274 #	19041	-0-	-1233	-0-	971 1	17870 2	N	182	351 1		42
09		21190	21190	-0-	-0-	-0-	200 9	892 1	N	328	176 1		194
10		200638	20638	-0-	-180000	-0-	361 9	882 1	N	313	354 1		153
11		21407	21407	-0-	-0-	-0-	882 1	20156 2	N	335	357 1		131
12		20615	19966	-0-	-649	-0-	344 9	764 1	N	338	371 1		98
01		20615	17818	-0-	-2797	-0-	369 9	484 1	N	459	359 1		198
							505 9						

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED)		91675 700		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NUECES				
EOG RESOURCES, INC.		253162											
STATE TRACT 750/750A GU		WELL #:		1	RRCID ->	232522	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	11436 - 12600	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		17528 X	17528	-0-	-0-	-0-	2420 1	13565 3	Y	1403	1370 1		130
09		16994 X	16994	-0-	-0-	-0-	1543 9	2270 1	Y	1329	1397 1		62
10		17925 X	17925	-0-	-0-	-0-	1462 9	2419 1	Y	1486	1274 1		274
11		17040 X	16156	-0-	-884	-0-	1635 9	2413 1	Y	1282	1391 1		165
12		15611 X	15611	-0-	-0-	-0-	1410 9	2528 1	Y	845	838 1		172
*01		17493 X	17493	-0-	-0-	-0-	930 9	2376 1	Y	858	935 1		95
							944 9						

STATE TRACT 750/750A GU		WELL #:		2X	RRCID ->	238487	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	13535	PERF.	12266 - 12626	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		3038 X	2305	-0-	-733	-0-	327 1	1833 3	Y	132	128 1		12
09		2940 X	2769	-0-	-171	-0-	145 9	388 1	Y	102	109 1		5
10		3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	112 9	440 1	Y	129	110 1		24
11		3030 X	2681	-0-	-349	-0-	142 9	418 1	Y	115	124 1		15
12		2945 X	1569	-0-	-1376	-0-	127 9	257 1	Y	69	70 1		14
*01		3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	76 9	478 1	Y	111	113 1		12
							122 9						

OIL AND GAS DIVISION

-----													
TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 91675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES													
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162													
STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 3 RRCID -> 249323 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14649 PERF.12414 - 13330													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	192	1	1675	3	Y	561	537 1 52
							617	9					
09		2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	231	1	2112	3	Y	534	561 1 25
							587	9					
10		3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	282	1	2460	3	Y	842	712 1 155
							926	9					
11		2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	224	1	1789	3	Y	623	698 1 80
							685	9					
12		3038 X	2597	-0-	-441	-0-	206	1	1731	3	Y	600	558 1 122
							660	9					
01		3658 X	3476	-0-	-182	-0-	239	1	2356	3	Y	801	834 1 89
							881	9					
-----													
STATE TRACT 746A/750A GU WELL #: 1H RRCID -> 258758 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 12736 PERF.13456 - 14401													
08		3534 X	2685	-0-	-849	-0-	616	1	1727	3	Y	311	304 1 29
							342	9					
09		3360 X	2051	-0-	-1309	-0-	502	1	1275	3	Y	249	266 1 12
							274	9					
10		3193 X	1986	-0-	-1207	-0-	442	1	1240	3	Y	276	237 1 51
							304	9					
11		3180 X	1868	-0-	-1312	-0-	380	1	1192	3	Y	269	285 1 35
							296	9					
12		3007 X	1056	-0-	-1951	-0-	207	1	600	3	Y	226	215 1 46
							249	9					
*01		3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	586	1	2456	3	Y	388	391 1 43
							427	9					
-----													
STATE TRACT 746A/750A GU WELL #: 2H RRCID -> 260038 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 12330 PERF.13060 - 14795													
08		14012 X	13589	-0-	-423	-0-	2539	1	8939	3	Y	1919	1876 1 178
							2111	9					
09		13560 X	12975	-0-	-585	-0-	2512	1	8554	3	Y	1735	1832 1 81
							1909	9					
10		14012 X	13002	-0-	-1010	-0-	2541	1	8581	3	Y	1709	1475 1 315
							1880	9					
11		13500 X	11236	-0-	-2264	-0-	2295	1	7201	3	Y	1582	1693 1 204
							1740	9					
12		13950 X	10363	-0-	-3587	-0-	2270	1	6580	3	Y	1375	1299 1 280
							1513	9					
*01		13601 X	13601	-0-	-0-	-0-	2273	1	9527	3	Y	1637	1735 1 182
							1801	9					
-----													
STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 5H RRCID -> 260767 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12998 - 14611													
08		27311 X	23305	-0-	-4006	-0-	2051	1	17878	3	Y	3069	2999 1 284
							3376	9					
09		26430 X	22354	-0-	-4076	-0-	1907	1	17401	3	Y	2769	2924 1 129
							3046	9					
10		27249 X	22525	-0-	-4724	-0-	2000	1	17476	3	Y	2772	2390 1 511
							3049	9					
11		23190 X	20217	-0-	-2973	-0-	1919	1	15346	3	Y	2684	2850 1 345
							2952	9					
12		20458 X	20458	-0-	-0-	-0-	1863	1	15656	3	Y	2672	2474 1 543
							2939	9					
*01		22815 X	22815	-0-	-0-	-0-	1831	1	18019	3	Y	2695	2939 1 299
							2965	9					



TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED)		EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 91675 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES		
STATE TRACT 750/750A GU		WELL #:		3		RRCID -> 261702		COMPL. DATE 05/11/2011			TOTAL DEPTH 12670 PERF.12035 - 13282		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	6138 X	5442	-0-	-696	-0-	721	1	4042	3	Y	617	591 1	57
09	5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	679	9	4362	3	Y	633	661 1	29
10	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	696	9	4005	3	Y	656	564 1	121
11	5430 X	3678	-0-	-1752	-0-	722	9	2534	3	Y	589	634 1	76
12	6014 X	4513	-0-	-1501	-0-	496	1	2943	3	Y	871	770 1	177
01	6014 X	4660	-0-	-1354	-0-	648	9	3453	3	Y	571	685 1	63
						612	1						
						958	9						
						579	1						
						628	9						

STATE TRACT 690/746 & 750 GU		WELL #:		7		RRCID -> 264784		COMPL. DATE 10/04/2011			TOTAL DEPTH 13676 PERF.12758 - 13980		
08	15407 X	14595	-0-	-812	-0-	1266	1	11037	3	Y	2084	2042 1	193
09	14910 X	14023	-0-	-887	-0-	2292	9	10788	3	Y	1866	1972 1	87
10	15407 X	14200	-0-	-1207	-0-	1182	1	10855	3	Y	1912	1647 1	352
11	14700 X	12864	-0-	-1836	-0-	2053	9	9595	3	Y	1881	1991 1	242
12	12671 X	12671	-0-	-0-	-0-	1242	1	9617	3	Y	1735	1624 1	353
*01	14119 X	14119	-0-	-0-	-0-	2103	9	10961	3	Y	1858	2005 1	206
						1200	1						
						2069	9						
						1145	1						
						1909	9						
						1114	1						
						2044	9						

TULE LAKE		WELL #:		1		RRCID -> 270504		COMPL. DATE 01/22/2013			TOTAL DEPTH 12811 PERF.12636 - 12720		
08	0 Z	3423	-0-	3423	55689	275	1	2398	3	N	682	666 1	63
09	0 Z	3043	-0-	3043	58732	750	9	2152	3	N	595	630 1	28
10	0 Z	2519	-0-	2519	61251	655	9	1681	3	N	587	507 1	108
11	0 Z	2479	-0-	2479	63730	192	1	1613	3	N	604	634 1	78
12	0 Z	2122	-0-	2122	65852	646	9	1298	3	N	608	562 1	124
01	0 Z	2509	-0-	2509	68361	202	1	1678	3	N	600	657 1	67
						664	9						
						155	1						
						669	9						
						171	1						
						660	9						

TURKEY CREEK (5370)		XOG OPERATING LLC		BLACKNALL, J. C.		91832 245		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES	
		WELL #:		8		RRCID -> 168545		COMPL. DATE 05/14/1998			TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5120 - 5134			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

TURKEY CREEK (2920 FRIO)  
XOG OPERATING LLC  
JOHNS, C.D.

91832 738 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
945921  
WELL #: 3 RRCID -> 153723 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 2919 - 2923

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

TURKEY CREEK (4600)  
XOG OPERATING LLC  
BLACKNALL, J.C.

91832 817 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
945921  
WELL #: 7 RRCID -> 153557 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 4468 - 4474

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TYLER T (QUEEN CITY, STRAY)  
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.  
DCRC 79

92195 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
216378  
WELL #: 2 RRCID -> 217397 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TYLER T (QUEEN CITY #1)  
KILLAM OIL CO., LTD.  
TEXACO DCR (MF) 59

92195 410 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
460054  
WELL #: 1 RRCID -> 175301 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5472 - 5484

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

TEXACO DCR (MF) "59"

WELL #: 2 RRCID -> 182164 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5493 - 5544

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

TYLER T (QUEEN CITY #2)  
KILLAM OIL CO., LTD.  
TEXACO DCR (MF) 59

92195 411 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
460054  
WELL #: 1 RRCID -> 173775 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5510 - 5523

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TYLER T (QUEEN CITY #2)		//CONT.//		92195 411	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
WHITE, P. E. "B"		WELL #:		146	RRCID ->	180945	COMPL. DATE	03/17/2000	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5493 - 5499
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

TEXACO DCR (MF) 59		WELL #:		2	RRCID ->	180946	COMPL. DATE	12/09/2000	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5493 - 5544
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TYLER T (WILCOX)				92195 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
DCR 59		WELL #:		1	RRCID ->	149229	COMPL. DATE	10/05/2000	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7566 - 7713
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16

DCR 59		WELL #:		2	RRCID ->	149243	COMPL. DATE	04/10/1994	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7710 - 7754
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47

DCR 57		WELL #:		4	RRCID ->	149622	COMPL. DATE	05/24/1994	TOTAL DEPTH	8505	PERF.	7742 - 7762
08	1798	N	309	-0-	-1489	-0-	93	1	197	2	N	-0-
							19	5				
09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	284	1	667	2	N	-0-
							56	5				
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	16	1	59	2	N	-0-
							7	5				
11	300	N	187	-0-	-113	-0-	85	1	102	5	N	-0-
12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	254	1	703	2	N	-0-
							372	5				
*01	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	720	1	1408	2	N	-0-
							208	5				

OIL AND GAS DIVISION

TYLER T (WILCOX)		//CONT.//		92195 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		L.P.//CONT.//		216378								
DCR 57A		WELL #:		5	RRCID -> 151949	COMPL. DATE	10/07/1994	TOTAL DEPTH	8820	PERF.	7702 -	7750
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	108	1	220	2	N	-0-	-0-
						21	5					
09	390 N	312	-0-	-78	-0-	88	1	207	2	N	-0-	-0-
						17	5					
10	372 N	90	-0-	-282	-0-	19	1	63	2	N	-0-	-0-
						8	5					
11	330 N	66	-0-	-264	-0-	30	1	36	5	N	-0-	-0-
12	310 N	18	-0-	-292	-0-	4	1	9	2	N	-0-	-0-
						5	5					
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-
-----												
DCRC #57		WELL #:		6	RRCID -> 193380	COMPL. DATE	02/07/2003	TOTAL DEPTH	8160	PERF.	7791 -	7818
08	1426 X	729	-0-	-697	-0-	221	1	463	2	N	-0-	-0-
						45	5					
09	1380 X	562	-0-	-818	-0-	159	1	372	2	N	-0-	-0-
						31	5					
10	1426 X	654	-0-	-772	-0-	135	1	463	2	N	-0-	-0-
						56	5					
11	780 X	544	-0-	-236	-0-	167	1	377	5	N	-0-	-0-
12	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	268	1	742	2	N	-0-	-0-
						393	5					
*01	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	349	1	754	2	N	-0-	-0-
						149	5					
-----												
DCRC #59		WELL #:		4	RRCID -> 195081	COMPL. DATE	02/16/2003	TOTAL DEPTH	8162	PERF.	7431 -	7441
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	117					N	-0-	58
09	117 X	-0-	-0-	-117	-0-					N	-0-	58
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58
-----												
KILLAM OIL CO., LTD.		WELL #:		460054	RRCID -> 148767	COMPL. DATE	07/08/1997	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7614 -	7621
DCR 57		WELL #:		2								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
KILLAM FREER RANCH "59"		WELL #:		1	RRCID -> 175459	COMPL. DATE	06/21/2002	TOTAL DEPTH	8312	PERF.	7727 -	7745
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		92383 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
KILLAM OIL CO., LTD.		460054													
KILLAM HURD AMOCO FEE		WELL #: 6		RRCID -> 065182		COMPL. DATE 01/14/1976		TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6928 - 6962							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	254	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	221	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	282	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	331	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	299	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	433	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
KILLAM-HURD-AMOCO FEE		WELL #: 1		RRCID -> 069077		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7159 - 7246							
08	7564 X	6775	-0-	-789	-0-	-0-	373	1	6402	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	7410 X	4987	-0-	-2423	-0-	-0-	271	1	4716	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	-0-	320	1	5294	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	7410 X	7297	-0-	-113	-0-	-0-	431	1	6866	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	6789 X	5999	-0-	-790	-0-	-0-	280	1	5719	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	6789 X	6478	-0-	-311	-0-	-0-	281	1	6197	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
KILLAM&HURD AMOCO FEE		WELL #: 4		RRCID -> 099241		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 6796 - 6842							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
-----															
KILLAM - HURD - AMOCO		WELL #: 39		RRCID -> 126590		COMPL. DATE 12/21/1987		TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6552 - 6576							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
KILLAM & HURD AMOCO FEE		WELL #: 5		RRCID -> 129710		COMPL. DATE 01/04/1989		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7480 - 7494							
08	744 N	566	-0-	-178	-0-	-0-	31	1	535	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	750 N	195	-0-	-555	-0-	-0-	11	1	184	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	894 N	894	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	843	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1106	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	950 N	950	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	906	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1567	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
KILLAM-HURD-AMOCO-FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149390		COMPL. DATE 01/31/1998		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6660 - 6930							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
KHE FEE		WELL #: 1		RRCID -> 169324		COMPL. DATE 06/26/1998		TOTAL DEPTH 7564 PERF. 6644 - 7004							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.//		92383 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB								
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054												
KILLAM & HURD FEE 2023		WELL #:		2R	RRCID ->	200292	COMPL. DATE	07/19/2006	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6974 -	7000			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
-----																
KILLAM & HURD FEE 1173		WELL #:		1	RRCID ->	201426	COMPL. DATE	03/30/2004	TOTAL DEPTH	7896	PERF.	7104 -	7531			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
KILLAM & HURD FEE 2023		WELL #:		3	RRCID ->	204069	COMPL. DATE	06/16/2004	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7350 -	7422			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/03/2013 - P/A 10/03/2013																
-----																
KILLAM & HURD FEE 2023		WELL #:		5	RRCID ->	204435	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	7801	PERF.	6804 -	7100			
08	868 N	633	-0-	-235	-0-	35	1	598	2	N	-0-				-0-	
09	834 N	834	-0-	-0-	-0-	45	1	789	2	N	-0-				-0-	
10	713 N	562	-0-	-151	-0-	32	1	530	2	N	-0-				-0-	
11	768 N	768	-0-	-0-	-0-	45	1	723	2	N	-0-				-0-	
12	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	47	1	967	2	N	-0-				-0-	
*01	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	72	1	1587	2	N	-0-				-0-	
-----																
KILLAM AND HURD FEE 1173		WELL #:		2	RRCID ->	204436	COMPL. DATE	09/16/2006	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7288 -	7508			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
-----																
KILLAM AND HURD FEE 1200		WELL #:		1	RRCID ->	204437	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6773 -	6808			
08	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1460	2	4	9	Y	4				32	
09	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			Y	-0-				32	
10	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1486	2	2	9	Y	2				34	
11	1410 N	1303	-0-	-107	-0-	1303	2			Y	-0-				34	
12	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1643	2	1	9	Y	1				35	
*01	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			Y	-0-	1	1		34	
-----																
KILLAM AND HURD FEE 1200		WELL #:		2	RRCID ->	207835	COMPL. DATE	02/24/2009	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6865 -	6931			
08	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-				-0-	
09	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-				-0-	
10	1612 N	1471	-0-	-141	-0-	1471	2			N	-0-				-0-	
11	1320 N	1059	-0-	-261	-0-	1059	2			N	-0-				-0-	
12	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-				-0-	
01	1457 N	1452	-0-	-5	-0-	1452	2			N	-0-				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.// 92383 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054								
KILLAM AND HURD FEE 1200		WELL #: 3		RRCID -> 208777		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6778 - 6859		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1179 2	13 9	Y	12	132
09	1170 N	1109	-0-	-61	-0-	1108 2	1 9	Y	1	129
10	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	993 2	7 9	Y	6	135
11	1140 N	825	-0-	-315	-0-	824 2	1 9	Y	1	136
12	1147 N	1087	-0-	-60	-0-	1086 2	1 9	Y	1	137
01	992 N	987	-0-	-5	-0-	986 2	1 9	Y	1	137
-----										
KILLAM & HURD FEE 2023		WELL #: 6		RRCID -> 212228		COMPL. DATE 07/13/2005		TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7364 - 7473		
08	837 N	803	-0-	-34	-0-	44 1	759 2	N	-0-	-0-
09	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	75 1	1310 2	N	-0-	-0-
10	1519 N	1214	-0-	-305	-0-	69 1	1145 2	N	-0-	-0-
11	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	63 1	996 2	N	-0-	-0-
12	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	98 1	1995 2	N	-0-	-0-
*01	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	57 1	1260 2	N	-0-	-0-
-----										
KILLAM & HURD FEE 1504		WELL #: 1		RRCID -> 212229		COMPL. DATE 06/13/2005		TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7046 - 7088		
08	3100 N	7518	-0-	4418	-0-	7518 2		Y	-0-	-0-
09	3000 N	7784	-0-	4784	-0-	9202 2		Y	-0-	-0-
10	14012 X	4810	-0-	-9202	-0-	4731 2	79 9	Y	29 1	43
11	7290 X	3109	-0-	-4181	-0-	3043 2	66 9	Y	60 1	53
12	8029 X	3003	-0-	-5026	-0-	2945 2	58 9	Y	53 42 1	64
01	8029 X	3207	-0-	-4822	-0-	3142 2	65 9	Y	59 78 1	45
-----										
KILLAM & HURD FEE 1496		WELL #: 1		RRCID -> 235678		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7272 - 7322		
08	5332 X	4932	-0-	-400	-0-	4913 2	19 9	Y	17	130
09	4320 X	3884	-0-	-436	-0-	3869 2	15 9	Y	14	144
10	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	4758 2	17 9	Y	15	159
11	4770 X	4685	-0-	-85	-0-	4674 2	11 9	Y	10	169
12	4929 X	4059	-0-	-870	-0-	4026 2	33 9	Y	30	199
*01	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	7237 2	87 9	Y	79	278
-----										
KILLAM & HURD FEE 1504		WELL #: 2		RRCID -> 242249		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7420 - 7441		
08	4526 X	3982	-0-	-544	-0-	3982 2		N	-0-	158
09	8877 X	8877	-0-	-0-	-0-	8876 2	1 9	N	1	156
10	5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	5861 2	1 9	N	1	157
11	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	4074 2	1 9	N	1	158
12	8308 X	4785	-0-	-3523	-0-	4784 2	1 9	N	1	159
01	8308 X	5059	-0-	-3249	-0-	5058 2	1 9	N	1	159
-----										
KILLAM & HURD FEE 1496		WELL #: 2		RRCID -> 245749		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7254 - 7304		
08	2573 X	936	-0-	-1637	-0-	935 2	1 9	Y	1	12
09	2160 X	1357	-0-	-803	-0-	1356 2	1 9	Y	1	13
10	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	2173 2	2 9	Y	2	15
11	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	2077 2	1 9	Y	1	16
12	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	2182 2	6 9	Y	5	21
*01	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2902 2	11 9	Y	10	31

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.// 92383 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054											
PESCADITO STATE 1176		WELL #: 1R		RRCID -> 245761		COMPL. DATE 01/08/2009			TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6962 - 7070				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	18724 X	12672	-0-	-6052	-0-	12609 2	63 9		N	57			293
09	7626 X	7626	-0-	-0-	-0-	7597 2	29 9		N	26	220 1		99
10	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	1957 2	12 9		N	11			110
11	12270 X	4499	-0-	-7771	-0-	4471 2	28 9		N	25			135
12	12679 X	8072	-0-	-4607	-0-	374 1	7635 2		N	57			192
01	12679 X	8309	-0-	-4370	-0-	63 9							
						357 1	7878 2		N	67	8 1		251
						74 9							
PESCADITO STATE 984		WELL #: 1		RRCID -> 248019		COMPL. DATE 02/10/2009			TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6988 - 7078				
08	15686 X	11487	-0-	-4199	-0-	11484 2	3 9		N	3			162
09	15192 X	15192	-0-	-0-	-0-	825 1	14364 2		N	3	27 1		138
						3 9							
10	9926 X	9926	-0-	-0-	-0-	566 1	9360 2		N	-0-			138
11	14910 X	-0-	-0-	-14910	-0-				N	-0-			138
12	15686 X	-0-	-0-	-15686	-0-				N	-0-			138
01	15686 X	-0-	-0-	-15686	-0-				N	-0-			138
PESCADITO STATE 1502		WELL #: 1		RRCID -> 256327		COMPL. DATE 10/02/2013			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7114 - 7193				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
PESCADITO STATE 2024		WELL #: 2		RRCID -> 256349		COMPL. DATE 04/29/2010			TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7498 - 7594				
08	7620 X	7620	-0-	-0-	-0-	7569 2	51 9		N	46			148
09	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3663 2	33 9		N	30	1 1		177
10	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	1340 2	15 9		N	14			191
11	7380 X	7121	-0-	-259	-0-	7121 2			N	-0-			191
12	7626 X	7389	-0-	-237	-0-	345 1	7044 2		N	-0-			191
01	7626 X	4962	-0-	-2664	-0-	215 1	4747 2		N	-0-			191
PESCADITO STATE 2024		WELL #: 3		RRCID -> 257041		COMPL. DATE 05/09/2013			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7060 - 7070				
08	T. A.	711	-0-	711	2306	39 1	672 2		N	-0-			379
09	3008 X	702	-0-	-2306	-0-	38 1	664 2		N	-0-			379
10	700 X	700	-0-	-0-	-0-	40 1	660 2		N	-0-			379
11	850 N	850	-0-	-0-	-0-	50 1	800 2		N	-0-			379
12	713 N	679	-0-	-34	-0-	32 1	647 2		N	-0-			379
01	713 N	417	-0-	-296	-0-	18 1	399 2		N	-0-			379
ORTIZ RANCH "A"		WELL #: 1		RRCID -> 257243		COMPL. DATE 11/08/2010			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6618 - 6710				
08	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-				Y	-0-			4
09	4110 X	-0-	-0-	-4110	-0-				Y	-0-	4 1		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-



-----

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054  
 KILLAM AND HURD FEE 2005 WELL #: 1 RRCID -> 257355 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7206 - 7223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/13/2013

-----

KHA WELL #: J 2 RRCID -> 257912 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6754 - 6776

08	2325 X	1187	-0-	-1138	-0-	1187	2			Y	-0-					8
09	2280 X	1325	-0-	-955	-0-	1323	2	2	9	Y	2	8	1			2
10	1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	1790	2	4	9	Y	4	3	1			3
11	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3372	2	6	9	Y	5	5	1			3
12	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
01	1798 X	350	-0-	-1448	-0-	349	2	1	9	Y	1					1

-----

KILLAM & HURD FEE 1198 WELL #: 2 RRCID -> 258351 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7482 - 7575

08	3224 X	2577	-0-	-647	-0-	2576	2	1	9	Y	1					107
09	3120 X	2536	-0-	-584	-0-	2535	2	1	9	Y	1	3	1			105
10	2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	2110	2	6	9	Y	5					110
11	3330 X	1767	-0-	-1563	-0-	1748	2	19	9	Y	17					127
12	2883 X	2528	-0-	-355	-0-	2527	2	1	9	Y	1					128
01	2635 X	2384	-0-	-251	-0-	2381	2	3	9	Y	3					131

-----

KILLAM & HURD FEE 1195 WELL #: 2 RRCID -> 262740 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6656 - 6767

08	39122 X	30090	-0-	-9032	-0-	29891	2	199	9	N	181					292
09	33600 X	27447	-0-	-6153	-0-	27306	2	141	9	N	128	229	1			191
10	24786 X	24786	-0-	-0-	-0-	24663	2	123	9	N	112					303
11	31530 X	21658	-0-	-9872	-0-	21494	2	164	9	N	149	195	1			257
12	32054 X	21543	-0-	-10511	-0-	21389	2	154	9	N	140	189	1			208
01	30101 X	24446	-0-	-5655	-0-	24327	2	119	9	N	108	200	1			116

-----

ORTIZ RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 262997 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6644 - 6730

08	217 X	173	-0-	-44	-0-	173	2			Y	-0-					28
09	480 X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-	10	1			18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	7	1			11
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

-----

PESCADITO STATE 2026 WELL #: 1 RRCID -> 263002 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 6661 - 6774

08	33542 X	24533	-0-	-9009	-0-	23706	2	827	9	N	752	762	1			277
09	30030 X	21815	-0-	-8215	-0-	21308	2	507	9	N	461	359	1			379
10	18096 X	18096	-0-	-0-	-0-	17650	2	446	9	N	405	559	1			225
11	26100 X	17051	-0-	-9049	-0-	16690	2	361	9	N	328	194	1			359
12	24521 X	12055	-0-	-12466	-0-	11968	2	87	9	N	79					438
01	24521 X	20681	-0-	-3840	-0-	20625	2	56	9	N	51					489

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.//		92383 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
KHA W2		WELL #:		1	RRCID ->	263520	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL DEPTH	7760	PERF.	7404 - 7478	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		24521 X	2932	-0-	-21589	-0-	2885 2	47 9	N	43			189
09		14370 X	6073	-0-	-8297	-0-	6040 2	33 9	N	30			219
10		3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3497 2	11 9	N	10			229
11		14370 X	2138	-0-	-12232	-0-	2138 2		N	-0-			229
12		10850 X	1242	-0-	-9608	-0-	1242 2		N	-0-			229
01		6262 X	2650	-0-	-3612	-0-	2650 2		N	-0-			229
-----													
KHA S3		WELL #:		1	RRCID ->	263608	COMPL. DATE	10/31/2011	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6682 - 6702	
08		9176 X	4475	-0-	-4701	-0-	4466 2	9 9	N	8			319
09		6840 X	4164	-0-	-2676	-0-	4155 2	9 9	N	8			327
10		3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3888 2	19 9	N	17			344
11		5760 X	3415	-0-	-2345	-0-	3400 2	15 9	N	14	186 1		172
12		4774 X	2902	-0-	-1872	-0-	2902 2		N	-0-			172
01		4464 X	2479	-0-	-1985	-0-	2479 2		N	-0-			172
-----													
KILLAM, O. W. -C-		WELL #:		2	RRCID ->	265597	COMPL. DATE	11/07/2011	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6645 - 6670	
08		15593 X	7699	-0-	-7894	-0-	7644 2	55 9	N	50	167 1		110
09		8160 X	8048	-0-	-112	-0-	7980 2	68 9	N	62			172
10		7181 X	7181	-0-	-0-	-0-	7123 2	58 9	N	53			225
11		9846 X	9846	-0-	-0-	-0-	9823 2	23 9	N	21			246
12		9393 X	7677	-0-	-1716	-0-	7637 2	40 9	N	36			282
*01		16255 X	16255	-0-	-0-	-0-	16104 2	151 9	N	137	171 1		248
-----													
KILLAM, O. W. 1807		WELL #:		2	RRCID ->	265602	COMPL. DATE	12/09/2011	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5946 - 5986	
08		93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			358
09		90 X	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			358
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			358
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			358
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			358
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	316 1		42
-----													
PESCADITO STATE 2024		WELL #:		4	RRCID ->	265616	COMPL. DATE	05/14/2012	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7476 - 7592	
08		48794 X	27810	-0-	-20984	-0-	27448 2	362 9	N	329	189 1		333
09		38700 X	19796	-0-	-18904	-0-	19552 2	244 9	N	222	208 1		347
10		11351 X	11351	-0-	-0-	-0-	11167 2	184 9	N	167	202 1		312
11		32610 X	9185	-0-	-23425	-0-	9050 2	135 9	N	123			435
12		30907 X	14149	-0-	-16758	-0-	658 1	13401 2	N	82	195 1		322
01		27807 X	15255	-0-	-12552	-0-	90 9						
							650 1	14350 2	N	232	214 1		340
							255 9						
-----													
KILLAM & HURD FEE PORCION 26		WELL #:		4	RRCID ->	270036	COMPL. DATE	06/11/2012	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6962 - 6974	
08		2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-			N	-0-			-0-
09		2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-			N	-0-			-0-
10		2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----  
 UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054  
 ORTIZ RANCH 'C' WELL #: 1 RRCID -> 271217 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6793 - 6861

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0	4573	-0-	4573	4573	211	1	4304	2	N	53		53
							58	9						
*01		14351 X	9778	-0-	-4573	-0-	417	1	9189	2	N	156		209
							172	9						

-----  
 UMBRELLA, SOUTH (7450) 92385 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
 KILLAM & HURD, LTD. WELL #: 2214 RRCID -> 068419 COMPL. DATE 09/04/1976 TOTAL DEPTH 7609 PERF. N/A

08		966 N	966	-0-	-0- B	-0-	966	2		N	-0-			-0-
09		1269 N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269	2		N	-0-			-0-
10		961 N	929	-0-	-32 B	-0-	929	2		N	-0-			-0-
11		930 N	695	-0-	-235 B	-0-	695	2		N	-0-			-0-
12		1302 N	682	-0-	-620 B	-0-	682	2		N	-0-			-0-
*01		967 N	967	-0-	-0- B	-0-	967	2		N	-0-			-0-

-----  
 KILLAM & HURD FEE 1198 WELL #: 1 RRCID -> 201946 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7398 - 7450

08		5425 X	4032	-0-	-1393 B	-0-	4032	2		Y	-0-			-0-
09		5250 X	4584	-0-	-666 B	-0-	4584	2		Y	-0-			-0-
10		4081 X	4081	-0-	-0- B	-0-	4081	2		Y	-0-			-0-
11		5070 X	3393	-0-	-1677 B	-0-	3393	2		Y	-0-			-0-
12		4774 X	3592	-0-	-1182 B	-0-	3592	2		Y	-0-			-0-
01		4743 X	3789	-0-	-954 B	-0-	3789	2		Y	-0-			-0-

-----  
 UNO MAS TIEMPO (SYLVIA SAND) 92642 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA  
 CFO RESOURCES, INC. 120105  
 SIETE VELAS WELL #: 1 RRCID -> 200763 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13230 PERF. 11972 - 12012

08		3348 #	2973	-0-	-375	-0-	281	1	2692	2	N	-0-		-0-
09		3000 #	2431	-0-	-569	-0-	230	1	2201	2	N	-0-		-0-
10		3100 #	2511	-0-	-589	-0-	237	1	2274	2	N	-0-		-0-
11		2880 #	1467	-0-	-1413	-0-	138	1	1329	2	N	-0-		-0-
*12		2976 #	161	-0-	-2815	-0-	20	1	141	2	N	-0-		-0-
*01		3620 R	3620	-0-	-0-	-0-	155	1	3465	2	N	-0-		-0-

-----  
 UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.) 92678 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 EOG RESOURCES, INC. 253162  
 ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 1 RRCID -> 204131 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8877 - 9053

08		3100 N	2928	-0-	-172	456	657	1	2271	2	N	-0-		-0-
09		2299 N	1843	-0-	-456	-0-	453	1	1390	2	N	-0-		-0-
10		2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	499	1	2171	2	N	-0-		-0-
11		2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	520	1	2315	2	N	-0-		-0-
12		1395 X	260	-0-	-1135	-0-	57	1	203	2	N	-0-		-0-
01		1395 X	258	-0-	-1137	-0-	13	1	245	2	N	-0-		-0-

-----  
 ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 3 RRCID -> 204417 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8712 - 9082

08		2697 X	1492	-0-	-1205	-0-	335	1	1157	2	N	-0-		-0-
09		2610 X	1907	-0-	-703	-0-	469	1	1438	2	N	-0-		-0-
10		4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	820	1	3572	2	N	-0-		-0-
11		3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	655	1	2918	2	N	-0-		-0-
12		3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	794	1	2846	2	N	-0-		-0-
01		2697 X	2548	-0-	-149	-0-	132	1	2416	2	N	-0-		-0-

-----

UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92678 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 2 RRCID -> 204634 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8748 - 9026

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	427	1	1475	2	N	-0-				-0-
09	1830	N	1806	-0-	-24	-0-	444	1	1362	2	N	-0-				-0-
10	1798	N	1773	-0-	-25	-0-	331	1	1442	2	N	-0-				-0-
11	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	338	1	1504	2	N	-0-				-0-
12	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	425	1	1521	2	N	-0-				-0-
*01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	94	1	1715	2	N	-0-				-0-

-----

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 5 RRCID -> 206472 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8777 - 9088

08	1147	N	972	-0-	-175	-0-	218	1	754	2	Y	-0-				-0-
09	1020	N	884	-0-	-136	-0-	217	1	667	2	Y	-0-				-0-
10	930	N	863	-0-	-67	-0-	161	1	702	2	Y	-0-				-0-
11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	175	1	777	2	Y	-0-				-0-
12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	199	1	714	2	Y	-0-				-0-
01	868	N	747	-0-	-121	-0-	39	1	708	2	Y	-0-				-0-

-----

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 4 RRCID -> 210609 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9000 - 9278

08	1147	N	640	-0-	-507	-0-	144	1	496	2	N	-0-				-0-
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	294	1	901	2	N	-0-				-0-
10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	223	1	970	2	N	-0-				-0-
11	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	263	1	1169	2	N	-0-				-0-
12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	271	1	972	2	N	-0-				-0-
01	1178	N	1015	-0-	-163	-0-	53	1	962	2	N	-0-				-0-

-----

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 6 RRCID -> 226876 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8548 - 9032

08	3472	X	1517	-0-	-1955	-0-	340	1	1175	2	Y	2				24
09	3360	X	1425	-0-	-1935	-0-	348	1	1068	2	Y	8				32
10	2635	X	1225	-0-	-1410	-0-	226	1	982	2	Y	15	11	1		36
11	2550	X	1436	-0-	-1114	-0-	262	1	1165	2	Y	8				44
12	1922	X	210	-0-	-1712	-0-	46	1	163	2	Y	1	18	1		27
*01	3100	N	20894	-0-	17794	17794	20865	2	29	9	Y	26	15	1		38

-----

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 7H RRCID -> 246600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7759 PERF.10521 - 11932

08	30265	X	30265	-0-	-0-	-0-	1447	1	28748	2	Y	64				473
09	27149	X	27149	-0-	-0-	-0-	1410	1	25672	2	Y	61				534
10	24928	X	24928	-0-	-0-	-0-	1353	1	23517	2	Y	53	184	1		403
11	25445	X	25445	-0-	-0-	-0-	1394	1	24025	2	Y	24				427
12	24549	X	24549	-0-	-0-	-0-	1380	1	23100	2	Y	63	176	1		314
*01	24336	X	24336	-0-	-0-	-0-	1252	1	22922	2	Y	147	178	1		283

UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.)		//CONT.//		92768 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
ALEXANDER, MAUREEN		WELL #:		10H	RRCID ->	248937	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	7632	PERF.	7761 - 9310	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO 3)				92768 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA				
MUELLER EXPLORATION, INC.				592650									
VILLARREAL-GUTIERREZ UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	147543	COMPL. DATE	10/28/1993	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8604 - 8959	
08	2542 #	-0-	-0-	-2542	-0-						N	-0-	-0-
09	3570 #	1990	-0-	-1580	-0-	35	1	1955	2	N	-0-	-0-	
10	4389 R	4389	-0-	-0-	-0-	130	1	4259	2	N	-0-	-0-	
11	3900 #	3004	-0-	-896	-0-	91	1	2913	2	N	-0-	-0-	
12	4115 R	4115	-0-	-0-	-0-	128	1	3987	2	N	-0-	-0-	
01	4402 #	3138	-0-	-1264	-0-	56	1	3082	2	N	-0-	-0-	

UREBENO, SOUTH (LOBO 6)				92768 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP				251729									
SOLIS		WELL #:		1	RRCID ->	233054	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8329 - 9220	
08	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-						N	-0-	-0-
09	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-						N	-0-	-0-
10	3007 X	1139	-0-	-1868	-0-	1139	2			N	-0-	-0-	
11	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			N	-0-	-0-	
12	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			N	-0-	-0-	
*01	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-	-0-	

SHIDLER, MARK L., INC.				776590									
MOLLETES CREEK "A" G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	145105	COMPL. DATE	06/17/1992	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8336 - 9294	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 5900)				92768 570	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861								
VILLAREAL-ZAPATA GU		WELL #:		3	RRCID ->	179870	COMPL. DATE	08/22/1999	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	6042 - 6078
08	403 N	95	-0-	-308	-0-	42	1	53	2	Y	-0-	6
09	914 N	914	-0-	-0-	-0-	62	1	852	2	Y	-0-	6
10	T. A.	554	-0-	554	554	26	1	528	2	Y	-0-	6
11	T. A.	479	-0-	479	1033	40	1	439	2	Y	-0-	6
12	T. A.	607	-0-	607	1640	50	1	557	2	Y	-0-	6
*01	2116 X	476	-0-	-1640	-0-	39	1	437	2	Y	-0-	6

HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
GUEVARA "A" (LAROCA)		WELL #:		A 1	RRCID ->	238465	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	5700 - 6391	
08	7409 X	7197	-0-	-212	-0-	7158	2	39	9	Y	35	151 1	37
09	7410 X	6952	-0-	-458	-0-	6915	2	37	9	Y	34		71
10	7657 X	7108	-0-	-549	-0-	7060	2	48	9	Y	44		115
11	7410 X	6641	-0-	-769	-0-	6607	2	34	9	Y	31	100 1	46
12	7471 X	6517	-0-	-954	-0-	6465	2	52	9	Y	47		93
01	7192 X	6690	-0-	-502	-0-	6651	2	39	9	Y	35		128

OIL AND GAS DIVISION

UREBENO, SOUTH (WILCOX 5900)		//CONT.//		92768 570	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LAS PRESAS-GARCIA "A"		WELL #:		5	RRCID ->	244509	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5539 - 6700	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		869 N	869	-0-	-0-	869	2			-0-	21	1	-0-
09		789 N	789	-0-	-0-	789	2			-0-			-0-
10		723 N	723	-0-	-0-	723	2			-0-			-0-
11		708 N	708	-0-	-0-	708	2			-0-			-0-
*12		714 N	714	-0-	-0-	714	2			-0-			-0-
*01		786 N	786	-0-	-0-	786	2			-0-			-0-

GUEVARA "A" (LA ROCA)		WELL #:		A 2	RRCID ->	249808	COMPL. DATE	03/06/2009	TOTAL DEPTH	7177	PERF.	5638 - 7050			
08		7161 X	6507	-0-	-654	-0-	6483	2	24	9	Y	22	111	1	34
09		6930 X	6276	-0-	-654	-0-	6247	2	29	9	Y	26			60
10		6913 X	6534	-0-	-379	-0-	6502	2	32	9	Y	29			89
11		6690 X	6186	-0-	-504	-0-	6158	2	28	9	Y	25	78	1	36
12		6882 X	6213	-0-	-669	-0-	6162	2	51	9	Y	46			82
01		6541 X	6203	-0-	-338	-0-	6174	2	29	9	Y	26			108

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000)		92768 580		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861													
GUTIERREZ HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	113810	COMPL. DATE	07/10/2001	TOTAL DEPTH	9814	PERF.	6842 - 6856			
08		4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-				Y	-0-				7
09		8460 X	8460	-0-	-0-	-0-	577	1	7883	2	Y	-0-			7
10		T. A.	6952	-0-	6952	-0-	332	1	6620	2	Y	-0-			7
11		T. A.	6482	-0-	6482	13434	540	1	5942	2	Y	-0-			7
12		T. A.	7084	-0-	7084	20518	576	1	6467	2	Y	37	40	1	4
							41	9							
01		T. A.	6471	-0-	6471	26989	522	1	5917	2	Y	29			33
							32	9							

OLD ZAPATA DEEP GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	140947	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9269	PERF.	6817 - 9040			
08		3503 X	349	-0-	-3154	-0-	153	1	196	2	Y	-0-			50
09		4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	295	1	4024	2	Y	-0-			50
10		T. A.	3726	-0-	3726	3726	178	1	3548	2	Y	-0-			50
11		T. A.	3001	-0-	3001	6727	250	1	2751	2	Y	-0-			50
12		T. A.	4874	-0-	4874	11601	399	1	4475	2	Y	-0-			50
*01		16317 X	4716	-0-	-11601	-0-	379	1	4298	2	Y	35	79	1	6
							39	9							

GUTIERREZ HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	142515	COMPL. DATE	07/17/1992	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8829 - 8994			
08		5208 X	1215	-0-	-3993	-0-	533	1	682	2	Y	-0-			9
09		6818 X	6818	-0-	-0-	-0-	465	1	6353	2	Y	-0-			9
10		T. A.	4722	-0-	4722	4722	226	1	4496	2	Y	-0-			9
11		T. A.	4363	-0-	4363	9085	364	1	3999	2	Y	-0-			9
12		T. A.	5388	-0-	5388	14473	438	1	4922	2	Y	25	31	1	3
							28	9							
*01		20162 X	5689	-0-	-14473	-0-	459	1	5201	2	Y	26			29
							29	9							

VILLARREAL-ZAPATA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	142649	COMPL. DATE	07/19/1992	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	6904 - 9005			
08		2573 N	561	-0-	-2012	-0-	246	1	315	2	Y	-0-			6
09		3000 N	3317	-0-	317	317	226	1	3091	2	Y	-0-			6
10		T. A.	2139	-0-	2139	2456	102	1	2037	2	Y	-0-			6
11		T. A.	2251	-0-	2251	4707	188	1	2063	2	Y	-0-			6
12		T. A.	3019	-0-	3019	7726	247	1	2772	2	Y	-0-			6
*01		11011 X	3285	-0-	-7726	-0-	266	1	3019	2	Y	-0-			6

OIL AND GAS DIVISION

-----												
UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
GUTIERREZ HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 143845 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7495 - 8917												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
08		465 N	403	-0-	-62	-0-		177	1	226	2	4
09		649 N	649	-0-	-0-	-0-		44	1	605	2	4
10		T. A.	667	-0-	667	667		32	1	635	2	4
11		T. A.	705	-0-	705	1372		59	1	646	2	4
12		T. A.	806	-0-	806	2178		66	1	739	2	-0-
								1	9			
*01		2871 X	693	-0-	-2178	-0-		56	1	633	2	4
								4	9			
-----												
OLD ZAPATA DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144340 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8816 - 8963												
08		434 N	196	-0-	-238	-0-		86	1	110	2	33
09		645 N	645	-0-	-0-	-0-		44	1	601	2	33
10		T. A.	546	-0-	546	546		26	1	520	2	33
11		T. A.	430	-0-	430	976		36	1	394	2	33
12		T. A.	538	-0-	538	1514		44	1	494	2	33
*01		2013 X	499	-0-	-1514	-0-		40	1	459	2	25
-----												
GUTIERREZ 37 WELL #: 5 RRCID -> 162994 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6134 - 7555												
08		5115 X	1605	-0-	-3510	-0-		704	1	901	2	8
09		5017 X	5017	-0-	-0-	-0-		342	1	4675	2	8
10		T. A.	3227	-0-	3227	3227		154	1	3073	2	8
11		T. A.	2788	-0-	2788	6015		232	1	2556	2	8
12		T. A.	2917	-0-	2917	8932		238	1	2667	2	2
								12	9			
*01		11910 X	2978	-0-	-8932	-0-		240	1	2724	2	15
								14	9			
-----												
GUTIERREZ HEIRS 37 WELL #: 6 RRCID -> 164759 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7006 - 7356												
08		7254 X	1386	-0-	-5868	-0-		608	1	778	2	6
09		7020 X	6260	-0-	-760	-0-		427	1	5833	2	6
10		T. A.	14509	-0-	14509	14509		693	1	13816	2	6
11		T. A.	9405	-0-	9405	23914		784	1	8621	2	6
12		T. A.	11154	-0-	11154	35068		906	1	10178	2	6
								70	9			
*01		46535 X	11467	-0-	-35068	-0-		925	1	10485	2	58
								57	9			
-----												
OLD ZAPATA DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 172281 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6830 - 9160												
08		2486 N	2486	-0-	-0-	-0-		1091	1	1395	2	18
09		3000 N	3396	-0-	396	396		232	1	3164	2	18
10		T. A.	1749	-0-	1749	2145		84	1	1665	2	18
11		T. A.	1606	-0-	1606	3751		134	1	1472	2	18
12		T. A.	1481	-0-	1481	5232		121	1	1360	2	18
*01		10156 X	4924	-0-	-5232	-0-		393	1	4455	2	6
								76	9			
-----												
VILLARREAL-ZAPATA WELL #: 4 RRCID -> 172578 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6806 - 6918												
08		1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-						7
09		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-		112	1	1524	2	7
10		T. A.	1417	-0-	1417	1417		68	1	1349	2	7
11		T. A.	1457	-0-	1457	2874		121	1	1336	2	7
12		T. A.	1594	-0-	1594	4468		130	1	1464	2	7
*01		5661 X	1193	-0-	-4468	-0-		97	1	1096	2	7

-----														
UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
GUTIERREZ HEIRS 37 WELL #: 7 RRCID -> 183483 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7047 - 7140														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08		2294 N	-0-	-0-	-2294	-0-				Y	-0-			-0-
09		2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	165	1	2250	2	Y	-0-		-0-
10		T. A.	2206	-0-	2206	2206	105	1	2101	2	Y	-0-		-0-
11		T. A.	4820	-0-	4820	7026	402	1	4418	2	Y	-0-		-0-
12		T. A.	4624	-0-	4624	11650	376	1	4216	2	Y	29	26 1	3
*01		16940 X	5290	-0-	-11650	-0-	427	1	4837	2	Y	24		27
							32	9						
							26	9						
-----														
FALCON LAKE WELL #: 1 RRCID -> 261701 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 7596 - 10790														
08		1953 N	1552	-0-	-401	-0-	681	1	871	2	N	-0-		90
09		3000 N	3372	-0-	372	372	230	1	3142	2	N	-0-		90
10		2033 N	1661	-0-	-372	-0-	79	1	1582	2	N	-0-		90
11		1500 N	1243	-0-	-257	-0-	104	1	1139	2	N	-0-		90
12		1984 X	1104	-0-	-880	-0-	90	1	1014	2	N	-0-		90
01		1984 X	1197	-0-	-787	-0-	97	1	1100	2	N	-0-		90
-----														
ENERGY 2000, INC. 251740														
CUELLAR, HESIGUIO WELL #: 1 RRCID -> 201374 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6762 - 6766														
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
EOG RESOURCES, INC. 253162														
ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 1 RRCID -> 203565 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7866 - 8017														
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
GUEVARA "A" (LAROCA) WELL #: A 1 RRCID -> 233695 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6338 - 6391														
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----														
LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: 5 RRCID -> 242348 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6526 - 6700														
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-



UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000)		//CONT.//		92768 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
GUEVARA "A" (LA ROCA)		WELL #:		A 2	RRCID ->	246186	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	7177	PERF. 6343 - 7050				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP				531085						CNTY: ZAPATA		
VILLARREAL-GUTIERREZ GU				WELL #:	2	RRCID ->	144261	COMPL. DATE	02/12/1993	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 7005 - 9326
08	1519 N	5	-0-	-1514	-0-	5	2			Y	-0-	-0-
09	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-	-0-
10	899 N	844	-0-	-55	-0-	844	2			Y	-0-	-0-
11	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			Y	-0-	-0-
12	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-	-0-
*01	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			Y	-0-	-0-

VILLARREAL, RICARDO				WELL #:	1	RRCID ->	146157	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8528 - 9016
08	2790 N	8	-0-	-2782	-0-	8	2			Y	-0-	-0-
09	2580 N	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	-0-	-0-
10	2077 N	941	-0-	-1136	-0-	941	2			Y	-0-	-0-
11	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			Y	-0-	-0-
12	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			Y	-0-	-0-
*01	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			Y	-0-	-0-

SHIDLER, MARK L., INC.				776590						CNTY: ZAPATA		
MOLLETES CREEK "A" GU				WELL #:	1	RRCID ->	157128	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7124 - 7154
08	2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-	60
09	1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-	60
10	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-	60
11	2934 N	2934	-0-	-0-	-0-	90	1	2844	2	N	-0-	60
*12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	93	1	416	2	N	-0-	60
*01	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	93	1	2171	2	N	-0-	60

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7200)				92768 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
RICOCHET ENERGY, INC.				710549								
ALEXANDER, M.M. NCT "B"		WELL #:			RRCID ->	131143	COMPL. DATE	06/17/1989	TOTAL DEPTH	9211	PERF. 7198 - 7248	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	28
		PLUGGED AND ABANDONED		12/19/2008								

VALLECILLO (MIDDLE WILCOX)				92965 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
K&H FEE PORCION		WELL #:		1602	RRCID ->	224954	COMPL. DATE	09/06/2012	TOTAL DEPTH	5012	PERF. 4409 - 4482	
08	13392 X	8529	-0-	-4863	-0-	8529	2			Y	-0-	-0-
09	10680 X	7703	-0-	-2977	-0-	7703	2			Y	-0-	-0-
10	7432 X	7432	-0-	-0-	-0-	7432	2			Y	-0-	-0-
11	8610 X	5050	-0-	-3560	-0-	5050	2			Y	-0-	-0-
12	8897 X	8060	-0-	-837	-0-	8015	2	45	9	Y	41	41
01	8525 X	6709	-0-	-1816	-0-	6698	2	11	9	Y	10	51

VALLECILLO (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 92965 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054										
K&H FEE PORCION		WELL #: 1603		RRCID -> 227520		COMPL. DATE 11/30/2010			TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4416 - 4422			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	6572 X	4799	-0-	-1773	-0-	4799	2		Y	-0-		11
09	5190 X	4388	-0-	-802	-0-	4388	2		Y	-0-		11
10	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2		Y	-0-		11
11	4710 X	3545	-0-	-1165	-0-	3545	2		Y	-0-		11
12	4867 X	3897	-0-	-970	-0-	3857	2	40 9	Y	36		47
01	4805 X	3144	-0-	-1661	-0-	3135	2	9 9	Y	8		55
-----												
K&H FEE PORCION		WELL #: 1604		RRCID -> 247713		COMPL. DATE 11/30/2010			TOTAL DEPTH 5471 PERF. 4416 - 4496			
08	1240 N	1049	-0-	-191	-0-	1049	2		Y	-0-		-0-
09	1470 N	1185	-0-	-285	-0-	1185	2		Y	-0-		-0-
10	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2		Y	-0-		-0-
11	1020 N	431	-0-	-589	-0-	431	2		Y	-0-		-0-
12	1240 N	825	-0-	-415	-0-	825	2		Y	-0-		-0-
*01	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2		Y	-0-		-0-
-----												
K&H FEE PORCION		WELL #: 1601		RRCID -> 257256		COMPL. DATE 05/05/2010			TOTAL DEPTH 7210 PERF. 4378 - 4384			
08	6045 X	3562	-0-	-2483	-0-	3562	2		Y	-0-		15
09	4830 X	3910	-0-	-920	-0-	3909	2	1 9	Y	1		16
10	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2		Y	-0-		16
11	4290 X	3127	-0-	-1163	-0-	3127	2		Y	-0-		16
12	4030 X	3994	-0-	-36	-0-	3954	2	40 9	Y	36		52
01	4030 X	2589	-0-	-1441	-0-	2581	2	8 9	Y	7		59
-----												
VALLEY (NAVARRO)		92975 260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
CHROMA OPERATING, INC.		153257										
BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A"		WELL #: 1		RRCID -> 168431		COMPL. DATE 04/17/1998			TOTAL DEPTH 9234 PERF. 8626 - 8638			
08	6472 X	6472	-0-	-0-	-0-	560	1	5912 2	N	-0-		57
09	8660 X	8660	-0-	-0-	-0-	600	1	8060 2	N	-0-		57
10	11104 X	11104	-0-	-0-	-0-	620	1	10484 2	N	-0-		57
11	11281 X	11281	-0-	-0-	-0-	600	1	10681 2	N	-0-		57
12	13039 X	13039	-0-	-0-	-0-	620	1	12419 2	N	-0-		57
*01	11875 X	11875	-0-	-0-	-0-	620	1	11255 2	N	-0-		57
-----												
BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A"		WELL #: 3		RRCID -> 170306		COMPL. DATE 08/03/1998			TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8300 - 8308			
08	15787 X	15787	-0-	-0-	-0-	560	1	15208 2	N	17		251
09	12308 X	12308	-0-	-0-	-0-	600	1	11706 2	N	2		253
10	7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	580	1	6699 2	N	-0-		253
11	13953 X	13953	-0-	-0-	-0-	600	1	13353 2	N	-0-		253
12	14207 X	14207	-0-	-0-	-0-	620	1	13587 2	N	-0-		253
*01	14171 X	14171	-0-	-0-	-0-	620	1	13551 2	N	-0-		253
-----												
BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A"		WELL #: 4		RRCID -> 171972		COMPL. DATE 10/13/1998			TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8610 - 8617			
08	7595 X	7436	-0-	-159	-0-	560	1	6876 2	N	-0-		-0-
09	6810 X	6326	-0-	-484	-0-	600	1	5726 2	N	-0-		-0-
10	7440 X	5601	-0-	-1839	-0-	600	1	5001 2	N	-0-		-0-
11	7200 X	6074	-0-	-1126	-0-	600	1	5474 2	N	-0-		-0-
12	7440 X	4167	-0-	-3273	-0-	600	1	3567 2	N	-0-		-0-
01	7440 X	6861	-0-	-579	-0-	600	1	6261 2	N	-0-		-0-

VALLEY (NAVARRO)		//CONT.// 92975 260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
CHROMA OPERATING, INC.		//CONT.// 153257														
BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A"		WELL #: 5		RRCID -> 174751		COMPL. DATE 10/06/1999		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8228 - 8238								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					64
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					64
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					64
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					64
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					64
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					64
KILLAM OIL CO., LTD.		460054														
KILLAM AND HURD FEE 1501		WELL #: 1		RRCID -> 222724		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8612 - 8622								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					12
KILLAM AND HURD FEE 1504		WELL #: 3		RRCID -> 256351		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8353 - 8359								
08	76849	X	72190	-0-	-4659	-0-	71891	2	299	9	Y	272	191	1		217
09	73440	X	70640	-0-	-2800	-0-	70347	2	293	9	Y	266	215	1		268
10	70346	X	70346	-0-	-0-	-0-	70153	2	193	9	Y	175	342	1		101
11	71250	X	62781	-0-	-8469	-0-	62548	2	233	9	Y	212	136	1		177
12	73625	X	69578	-0-	-4047	-0-	69341	2	237	9	Y	215	144	1		248
01	73005	X	71137	-0-	-1868	-0-	70884	2	253	9	Y	230	312	1		166
L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD.		480181														
ALEXANDER RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 256324		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6908 - 6912								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
LAREDO ENERGY		486543														
MARTIN, S. J. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 243095		COMPL. DATE 01/13/2008		TOTAL DEPTH 12490 PERF. 8052 - 9372								
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	10	1	509	2	N	-0-				67
09	540	N	257	-0-	-283	-0-	4	1	253	2	N	-0-				67
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	177	1	577	2	N	-0-				67
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	89	1	488	2	N	-0-				67
*12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	82	1	236	2	N	-0-				67
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				67
BMT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 245171		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8910 - 8918								
08	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	361	1	3187	2	Y	-0-				75
09	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	211	1	2986	2	Y	-0-				75
10	3999	X	2431	-0-	-1568	-0-	536	1	1895	2	Y	-0-				75
11	3870	X	2422	-0-	-1448	-0-	437	1	1985	2	Y	-0-				75
12	3999	X	2888	-0-	-1111	-0-	203	1	2685	2	Y	-0-				75
*01	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT				75

VALLEY (NAVARRO)		//CONT.//		92975 260	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LAREDO ENERGY		//CONT.//		486543									
BMT "B"				WELL #:	1H	RRCID ->	254118	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	9661	PERF. 9880 - 12167	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1395 X	1181	-0-	-214	-0-	142 1	1039 2	N	-0-				162
09	1350 X	1229	-0-	-121	-0-	105 1	1121 2	N	3				165
						3 9							
10	1364 X	1241	-0-	-123	-0-	284 1	957 2	N	-0-				165
11	1290 X	1068	-0-	-222	-0-	202 1	866 2	N	-0-				165
12	1271 X	1171	-0-	-100	-0-	94 1	1077 2	N	-0-				165
*01	1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-			N	NO RPT				165

VALLEY (WILCOX)				92975 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.				460054									
KILLAM AND HURD FEE 2005				WELL #:	1	RRCID ->	270191	COMPL. DATE	03/13/2013	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 6022 - 6054	
08	1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	1455 2		N	-0-				-0-
09	750 X	294	-0-	-456	-0-	294 2		N	-0-				-0-
10	775 X	22	-0-	-753	-0-	22 2		N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-				-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				-0-

LAREDO ENERGY				486543									
BMT "A"				WELL #:	2	RRCID ->	248026	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6646 - 6696	
08	124 N	17	-0-	-107	-0-	1 1	16 2	Y	-0-				12
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	1 1	15 2	Y	-0-				12
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	12 1	53 2	Y	-0-				12
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	7 1	40 2	Y	-0-				12
*12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1 1	33 2	Y	-0-				12
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				12

BMT "A"				WELL #:	3	RRCID ->	248038	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6688 - 6696	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				13
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				13

VAQUILLAS RANCH (CARRIZO-1 LOW)				93215 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB			
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.				173649									
VAQUILLAS RANCH - S.E.A.				WELL #:	1	RRCID ->	129880	COMPL. DATE	02/09/1989	TOTAL DEPTH	13092	PERF. 9412 - 9440	
08	1054 N	40	-0-	-1014	-0-	28 1	12 2	N	-0-				168
09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	137 1	500 2	N	-0-				168
10	930 N	380	-0-	-550	-0-	24 1	356 2	N	-0-				168
11	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	635 1	532 2	N	-0-				168
12	651 N	630	-0-	-21	-0-	202 1	428 2	N	-0-				168
01	372 N	223	-0-	-149	-0-	223 1		N	-0-				168

VAQUILLAS RANCH (LOBO)				93215 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313									
VAQUILLAS 136				WELL #:	1	RRCID ->	088858	COMPL. DATE	03/18/1980	TOTAL DEPTH	9356	PERF. 8728 - 8982	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
VAQUILLAS 136A		WELL #: 1		RRCID -> 091495		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8136 - 8174				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	27	1	309	2	Y	10	13	1	5
09	300 N	39	-0-	-261	-0-	11	9							5
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	Y	-0-			7
11	330 N	320	-0-	-10	-0-	41	1	362	2	Y	22	20	1	
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	24	9							25
01	403 N	370	-0-	-33	-0-	30	1	270	2	Y	18			19
						20	9							
						32	1	382	2	Y	2	8	1	
						2	9							
						25	1	337	2	Y	7	7	1	19
						8	9							
VAQUILLAS 135		WELL #: 1		RRCID -> 097307		COMPL. DATE 01/13/1982		TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8991 - 9167						
08	465 N	264	-0-	-201	-0-	20	1	233	2	Y	10	10	1	16
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	11	9							22
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-	47	1	377	2	Y	6			
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	7	9							38
12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	44	1	402	2	Y	-0-	22	1	-0-
*01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	42	9				38			19
						46	1	538	2	Y	-0-	12	1	26
						24	1	318	2	Y	-0-	7	1	19
VAQUILLAS 1645		WELL #: 2		RRCID -> 107466		COMPL. DATE 09/12/1983		TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8268 - 8281						
08	341 N	283	-0-	-58	-0-	23	1	260	2	Y	-0-	11	1	4
09	420 N	340	-0-	-80	-0-	36	1	290	2	Y	13			17
10	527 N	426	-0-	-101	-0-	14	9							7
11	270 N	47	-0-	-223	-0-	42	1	373	2	Y	10	20	1	
12	341 N	291	-0-	-50	-0-	11	9							7
01	434 N	402	-0-	-32	-0-	5	1	42	2	Y	-0-			13
						22	1	256	2	Y	12	6	1	13
						13	9							
						27	1	357	2	Y	16	8	1	21
						18	9							
VAQUILLAS 135		WELL #: A 1		RRCID -> 109309		COMPL. DATE 01/06/1984		TOTAL DEPTH 9088 PERF. 8034 - 8053						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VAQUILLAS 1647		WELL #: 2		RRCID -> 121967		COMPL. DATE 08/04/1995		TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8578 - 8823						
08	806 N	787	-0-	-19	-0-	63	1	722	2	Y	2			11
09	780 N	555	-0-	-225	-0-	2	9							13
10	775 N	694	-0-	-81	-0-	61	1	492	2	Y	2			
11	750 N	510	-0-	-240	-0-	2	9							6
12	885 N	885	-0-	-0-	-0-	69	1	618	2	Y	6	13	1	
*01	909 N	909	-0-	-0-	-0-	7	9							11
						50	1	454	2	Y	5			11
						6	9							
						69	1	816	2	Y	-0-			11
						63	1	846	2	Y	-0-			11

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
VAQUILLAS 1646		WELL #: 2		RRCID -> 121975		COMPL. DATE 11/27/1991		TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8532 - 8564			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	815 N	815	-0-	-0-	-0-	65	1	749	2	Y	11
09	780 N	577	-0-	-203	-0-	64	1	511	2	Y	13
10	837 N	692	-0-	-145	-0-	69	1	616	2	Y	6
11	780 N	370	-0-	-410	-0-	36	1	332	2	Y	8
12	742 N	742	-0-	-0-	-0-	58	1	684	2	Y	8
01	682 N	651	-0-	-31	-0-	45	1	606	2	Y	8
-----											
VAQUILLAS 67		WELL #: 2		RRCID -> 122300		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9097 PERF. 7980 - 8306			
08	186 N	165	-0-	-21	-0-	16	1	149	2	Y	2
09	300 N	242	-0-	-58	-0-	24	1	216	2	Y	2
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	23	1	204	2	Y	3
11	150 N	144	-0-	-6	-0-	18	1	124	2	Y	5
12	248 N	196	-0-	-52	-0-	19	1	167	2	Y	12
*01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	21	1	193	2	Y	14
-----											
VAQUILLAS 1629		WELL #: 3		RRCID -> 122303		COMPL. DATE 09/28/1986		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7668 - 8554			
08	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	131	1	1197	2	Y	13
09	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	127	1	1149	2	Y	9
10	1395 N	1254	-0-	-141	-0-	128	1	1117	2	Y	17
11	1290 N	722	-0-	-568	-0-	90	1	631	2	Y	18
12	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	139	1	1197	2	Y	13
*01	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	129	1	1188	2	Y	14
-----											
VAQUILLAS 1647		WELL #: 3		RRCID -> 123616		COMPL. DATE 05/30/1992		TOTAL DEPTH 9593 PERF. 8521 - 9360			
08	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	296	1	3396	2	Y	52
09	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	355	1	2854	2	Y	73
10	4185 X	3377	-0-	-808	-0-	338	1	3021	2	Y	28
11	4050 X	1807	-0-	-2243	-0-	178	1	1617	2	Y	39
12	4185 X	3301	-0-	-884	-0-	258	1	3043	2	Y	39
01	3689 X	3068	-0-	-621	-0-	214	1	2854	2	Y	39

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
VAQUILLAS 1629		WELL #: 4		RRCID -> 123636		COMPL. DATE 02/27/1987		TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8932 - 9154						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
08	527 N	424	-0-	-103	-0-	42	1	379	2	Y	3	4	1	4
						3	9							
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	47	1	424	2	Y	3	4	1	3
						3	9							
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	50	1	436	2	Y	4			7
						4	9							
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	54	1	376	2	Y	1			8
						1	9							
12	574 N	574	-0-	-0-	-0-	59	1	504	2	Y	10	6	1	12
						11	9							
*01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	59	1	540	2	Y	13	11	1	14
						14	9							

KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #: 1		RRCID -> 123644		COMPL. DATE 02/10/1992		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8467 - 9497						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #: 2		RRCID -> 124572		COMPL. DATE 06/10/1987		TOTAL DEPTH 9871 PERF. 9322 - 9845						
08	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	357	1	4098	2	Y	-0-			98
09	3210 X	2622	-0-	-588	-0-	290	1	2332	2	Y	-0-			98
10	4402 X	2602	-0-	-1800	-0-	261	1	2338	2	Y	3	89	1	12
						3	9							
11	4320 X	1729	-0-	-2591	-0-	170	1	1550	2	Y	8			20
						9	9							
12	4464 X	4148	-0-	-316	-0-	323	1	3804	2	Y	19			39
						21	9							
01	4464 X	4243	-0-	-221	-0-	296	1	3945	2	Y	2			41
						2	9							

VAQUILLAS 1629		WELL #: 5		RRCID -> 124678		COMPL. DATE 07/09/1987		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8807 - 9040						
08	372 N	340	-0-	-32	-0-	27	1	305	2	Y	7	13	1	5
						8	9							
09	360 N	278	-0-	-82	-0-	30	1	238	2	Y	9			14
						10	9							
10	403 N	322	-0-	-81	-0-	32	1	283	2	Y	6	15	1	5
						7	9							
11	330 N	203	-0-	-127	-0-	19	1	172	2	Y	11			16
						12	9							
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	38	1	446	2	Y	16	10	1	22
						18	9							
*01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	24	1	321	2	Y	4	7	1	19
						4	9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
VAQUILLAS 67		WELL #: 3		RRCID -> 125198		COMPL. DATE 08/27/1987			TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8521 - 8712					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	39	1	451	2	Y	5	19	1	7
09	870 N	589	-0-	-281	-0-	6	9	502	2	Y	22			29
10	DLQ G-10	482	-0-	482	482	24	9	432	2	Y	2	23	1	8
11	DLQ G-10	378	-0-	378	860	2	9	319	2	Y	22			30
12	1306 N	446	-0-	-860	-0-	35	1	411	2	Y	-0-	9	1	21
*01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	45	1	605	2	Y	27	13	1	35
						30	9							

KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #: 3		RRCID -> 125311		COMPL. DATE 09/25/1987			TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9318 - 9366					
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	Y	-0-			2
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-			2
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			2
11	60 N	20	-0-	-40	-0-	2	1	18	2	Y	-0-			2
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	Y	-0-			2
*01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	Y	-0-			2

VAQUILLAS 67		WELL #: 4		RRCID -> 125464		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7520 - 8072					
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	118	2	Y	6	5	1	2
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	7	9	47	2	Y	1			3
10	DLQ G-10	25	-0-	25	25	1	9	22	2	Y	-0-	1	1	2
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-			2
12	28 N	3	-0-	-25	-0-	3	2	30	2	Y	-0-			2
*01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	1	1	1	2
						1	9							

KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #: 5		RRCID -> 125960		COMPL. DATE 11/10/1987			TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9196 - 9330					
08	736 N	736	-0-	-0-	-0-	58	1	669	2	Y	8			14
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	9	9	344	2	Y	-0-			14
10	310 N	304	-0-	-6	-0-	31	1	273	2	Y	-0-	10	1	4
11	420 N	282	-0-	-138	-0-	28	1	254	2	Y	-0-			4
12	403 N	260	-0-	-143	-0-	20	1	240	2	Y	-0-			4
01	310 N	193	-0-	-117	-0-	13	1	180	2	Y	-0-			4

KEIDEL-TEJONES "1664"		WELL #: 6		RRCID -> 131281		COMPL. DATE 06/08/1995			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8334 - 8854					
08	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	88	1	1012	2	N	-0-			35
09	1320 N	910	-0-	-410	-0-	101	1	809	2	N	-0-			35
10	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	138	1	1236	2	N	18	47	1	6
11	1050 N	610	-0-	-440	-0-	20	9	549	2	N	1			7
12	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	60	1	1888	2	N	13			20
*01	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1	9	1528	2	N	-0-			20
						115	1							



VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
VAQUILLAS 1627		WELL #: 3		RRCID -> 133785		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9350 PERF. 7484 - 9037	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		1488 N	1289	-0-	-199	-0-	127 1	1161 2	Y	1	11 1	13	
							1 9						
09		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	163 1	1482 2	Y	12	14 1	11	
							13 9						
10		1829 N	1455	-0-	-374	-0-	148 1	1297 2	Y	9		20	
							10 9						
11		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	161 1	1130 2	Y	2		22	
							2 9						
12		1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-			Y	9	21 1	10	
*01		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	163 1	1502 2	Y	12	9 1	13	
							13 9						

VAQUILLAS 1631A		WELL #: 2		RRCID -> 133824		COMPL. DATE 04/06/1992		TOTAL DEPTH		9142 PERF. 8359 - 8413		
08		574 N	574	-0-	-0-	-0-	46 1	526 2	Y	2	22 1	9
							2 9					
09		390 N	303	-0-	-87	-0-	33 1	263 2	Y	6		15
							7 9					
10		1054 N	509	-0-	-545	-0-	49 1	440 2	Y	18	24 1	9
							20 9					
11		570 N	275	-0-	-295	-0-	26 1	235 2	Y	13		22
							14 9					
12		310 N	241	-0-	-69	-0-	19 1	222 2	Y	-0-	5 1	17
01		496 N	484	-0-	-12	-0-	32 1	433 2	Y	17	9 1	25
							19 9					

VAQUILLAS 1646B		WELL #: 5		RRCID -> 138516		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9405 PERF. 8416 - 9203	
08		7905 X	1857	-0-	-6048	-0-	149 1	1708 2	Y	-0-		34	
09		7650 X	1372	-0-	-6278	-0-	152 1	1220 2	Y	-0-		34	
10		2263 X	1365	-0-	-898	-0-	137 1	1226 2	Y	2	25 1	11	
							2 9						
11		2190 X	71	-0-	-2119	-0-	7 1	64 2	Y	-0-		11	
12		1860 X	1618	-0-	-242	-0-	126 1	1488 2	Y	4		15	
							4 9						
*01		5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	411 1	5478 2	Y	45		60	
							50 9						

VAQUILLAS 1646		WELL #: 8		RRCID -> 139209		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9400 PERF. 8232 - 8478	
08		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	102 1	1172 2	Y	-0-		21	
09		955 N	955	-0-	-0-	-0-	106 1	848 2	Y	1		22	
							1 9						
10		1891 N	1123	-0-	-768	-0-	112 1	1003 2	Y	7	20 1	9	
							8 9						
11		1230 N	700	-0-	-530	-0-	69 1	624 2	Y	6		15	
							7 9						
12		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	111 1	1305 2	Y	-0-		15	
*01		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	113 1	1509 2	Y	2		17	
							2 9						

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
VAQUILLAS 1647		WELL #: 4		RRCID -> 139460		COMPL. DATE 08/13/1991			TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8418 - 9437				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1023 N	811	-0-	-212	-0-	65 1	746 2	Y	-0-			12
09		1050 N	592	-0-	-458	-0-	65 1	526 2	Y	1			13
							1 9						
10		1023 N	583	-0-	-440	-0-	58 1	522 2	Y	3	11 1		5
							3 9						
11		780 N	366	-0-	-414	-0-	36 1	327 2	Y	3			8
							3 9						
12		620 N	512	-0-	-108	-0-	40 1	472 2	Y	-0-			8
01		589 N	470	-0-	-119	-0-	33 1	437 2	Y	-0-			8
-----													
VAGUILLAS 1646		WELL #: 9		RRCID -> 139709		COMPL. DATE 03/17/1995			TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8244 - 8480				
08		992 N	709	-0-	-283	-0-	56 1	641 2	Y	11	26 1		10
							12 9						
09		810 N	725	-0-	-85	-0-	77 1	619 2	Y	26			36
							29 9						
10		899 N	-0-	-0-	-899	-0-			Y	-0-	30 1		6
11		929 N	929	-0-	-0-	-0-	85 1	770 2	Y	67			73
							74 9						
12		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	80 1	947 2	Y	-0-	20 1		53
*01		946 N	946	-0-	-0-	-0-	65 1	863 2	Y	16	19 1		50
							18 9						
-----													
VAQUILLAS RANCH CO., LTD. 1647		WELL #: 1		RRCID -> 141299		COMPL. DATE 04/13/1992			TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8638 - 8754				
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
VAQUILLAS 135A		WELL #: 2		RRCID -> 142456		COMPL. DATE 07/21/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8416 - 8452				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
VAQUILLAS 1647		WELL #: 5		RRCID -> 142741		COMPL. DATE 09/03/1992			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8383 - 8421				
08		31 N	14	-0-	-17	-0-	1 1	13 2	Y	-0-			6
09		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-			6
10		31 N	24	-0-	-7	-0-	2 1	22 2	Y	-0-			6
11		14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-			6
12		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	96 1	1132 2	Y	6			12
							7 9						
*01		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	98 1	1304 2	Y	2			14
							2 9						
-----													
VAQUILLAS 1172		WELL #: 1		RRCID -> 146098		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8370 - 8416				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #: 9		RRCID -> 159621		COMPL. DATE 08/10/1996		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9196 - 9422				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	126 1	1445 2	Y	-0-			35
09	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	127 1	1024 2	Y	3			38
						3 9						
10	DLQ G-10	819	-0-	819	819	82 1	737 2	Y	-0-	28 1		10
11	DLQ G-10	495	-0-	495	1314	49 1	446 2	Y	-0-			10
12	2100 N	1447	-0-	-653	661	113 1	1330 2	Y	4			14
						4 9						
*01	2155 N	1494	-0-	-661	-0-	104 1	1390 2	Y	-0-			14
-----												
VAQUILLAS RANCH 1631A		WELL #: 7		RRCID -> 159951		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9908 - 10215				
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	4 1	51 2	Y	1	2 1		1
						1 9						
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			1
10	62 X	50	-0-	-12	-0-	5 1	43 2	Y	2	2 1		1
						2 9						
11	60 X	30	-0-	-30	-0-	3 1	26 2	Y	1			2
						1 9						
12	62 X	40	-0-	-22	-0-	3 1	36 2	Y	1	1 1		2
						1 9						
01	62 X	57	-0-	-5	-0-	4 1	51 2	Y	2	1 1		3
						2 9						
-----												
VAQUILLAS RANCH 1631A		WELL #: 8		RRCID -> 160974		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10937 PERF.10135 - 10286				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
VAQUILLAS 136 "A"		WELL #: 5		RRCID -> 172677		COMPL. DATE 03/28/1999		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8015 - 8677				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
VAQUILLAS RANCH 136A		WELL #: 4		RRCID -> 172960		COMPL. DATE 03/18/1999		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8830 - 9720				
08	1178 N	1052	-0-	-126	-0-	83 1	955 2	Y	13	39 1		16
						14 9						
09	1140 N	600	-0-	-540	-0-	65 1	520 2	Y	14			30
						15 9						
10	1488 N	935	-0-	-553	-0-	94 1	840 2	Y	1	15 1		16
						1 9						
11	1020 N	757	-0-	-263	-0-	70 1	639 2	Y	44			60
						48 9						
12	950 N	950	-0-	-0-	-0-	74 1	874 2	Y	2	19 1		43
						2 9						
*01	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	68 1	904 2	Y	29	20 1		52
						32 9						



VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
VAQUILLAS 135		WELL #: 3		RRCID -> 196735		COMPL. DATE 06/27/2003			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8112 - 8808					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	19	1	220	2	Y	6	9	1	4
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	28	1	222	2	Y	9			13
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	16	1	140	2	Y	-0-	8	1	5
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	10	1	93	2	Y	4			9
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	16	1	192	2	Y	4	4	1	9
*01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	16	1	207	2	Y	8	5	1	12
-----														
VAQUILLAS RANCH "1"		WELL #: 1		RRCID -> 221696		COMPL. DATE 06/06/2006			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8061 - 9225					
08	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	100	1	1147	2	Y	29	47	1	19
09	1080 N	1061	-0-	-19	-0-	113	1	911	2	Y	34			53
10	1333 N	1078	-0-	-255	-0-	108	1	970	2	Y	-0-	33	1	20
11	1230 N	164	-0-	-1066	-0-	16	1	148	2	Y	-0-			20
12	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	96	1	1130	2	Y	59	24	1	55
*01	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	94	1	1252	2	Y	44	27	1	72
-----														
VAQUILLAS RANCH "1"		WELL #: 2		RRCID -> 222162		COMPL. DATE 07/17/2006			TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8276 - 9126					
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-	1	1	1
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	47	2	Y	2			3
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	16	1	140	2	Y	8	8	1	3
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	Y	-0-			3
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	11	1	130	2	Y	6	3	1	6
01	155 N	113	-0-	-42	-0-	8	1	103	2	Y	2	2	1	6
-----														
VAQUILLAS RANCH "1"		WELL #: 3		RRCID -> 223019		COMPL. DATE 09/05/2006			TOTAL DEPTH 9407 PERF. 8812 - 8847					
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	25	2	Y	1	1	1	7
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	19	1	149	2	Y	2			9
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	18	1	160	2	Y	3	9	1	3
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	112	2	Y	8			11
12	186 N	155	-0-	-31	-0-	12	1	143	2	Y	-0-	3	1	8
*01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	19	1	247	2	Y	11	5	1	14
-----														
MOHICAN OPERATING, L.L.C.		573707		RRCID -> 190558		COMPL. DATE 12/08/1998			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8506 - 9133					
BRISCOE N		WELL #: 3												
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
APACHE CORPORATION		027200											
LUNDELL RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 107647		COMPL. DATE 03/23/2002		TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9882 - 9910					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LUNDELL RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 114279		COMPL. DATE 12/06/1984		TOTAL DEPTH 11580 PERF.10344 - 10354						
*02	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	158	1	2295	2	Y	-0-	50	1	-0-
*03	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	180	1	2831	2	Y	17			17
						19	9							
*04	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	162	1	2746	2	Y	18	14	1	21
						20	9							
*05	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	217	1	3213	2	Y	21	24	1	18
						23	9							
*06	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	194	1	2641	2	Y	25			43
						28	9							
*07	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	186	1	2929	2	Y	28	41	1	30
						31	9							
*08	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	201	1	2677	2	Y	29			59
						32	9							
*09	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	170	1	2450	2	Y	32	56	1	35
						35	9							
10	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	234	1	3255	2	Y	20			55
						22	9							
11	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	204	1	2641	2	Y	24	39	1	40
						26	9							
12	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	195	1	2614	2	Y	1	33	1	8
						1	9							
*01	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	198	1	2827	2	Y	-0-			8

LUNDELL 40		WELL #: 2		RRCID -> 141301		COMPL. DATE 03/04/1992		TOTAL DEPTH 10939 PERF.10465 - 10607						
*02	336 N	304	-0-	-32	-0-	115	1	189	2	Y	-0-			-0-
*03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	186	1	322	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
*04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	175	1	314	2	Y	1			1
						1	9							
*05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	164	1	274	2	Y	-0-	1	1	-0-
*06	360 N	226	-0-	-134	-0-	91	1	135	2	Y	-0-			-0-
*07	496 N	232	-0-	-264	-0-	86	1	146	2	Y	-0-			-0-
*08	434 N	320	-0-	-114	-0-	125	1	195	2	Y	-0-			-0-
*09	240 N	230	-0-	-10	-0-	88	1	141	2	Y	1			1
						1	9							
10	217 N	177	-0-	-40	-0-	72	1	105	2	Y	-0-	1	1	-0-
11	300 N	177	-0-	-123	-0-	68	1	109	2	Y	-0-			-0-
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	102	1	153	2	Y	1			1
						1	9							
*01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	92	1	125	2	Y	-0-			1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
LUNDELL RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 141509		COMPL. DATE 08/19/2002			TOTAL DEPTH 11674 PERF.10200 - 10813		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*02	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	123	1	1794	2	Y	-0-
*03	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	127	1	1986	2	Y	16
*04	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	108	1	1836	2	Y	18
*05	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	137	1	2033	2	Y	20
*06	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	107	1	1459	2	Y	-0-
*07	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	128	1	2020	2	Y	-0-
*08	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	121	1	1617	2	Y	10
*09	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	103	1	1490	2	Y	2
10	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	144	1	2006	2	Y	-0-
11	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	131	1	1692	2	Y	-0-
12	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	121	1	1623	2	Y	1
*01	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	115	1	1639	2	Y	-0-
-----											
LUNDELL 40		WELL #: 3		RRCID -> 141882		COMPL. DATE 07/06/1992			TOTAL DEPTH 10820 PERF.10408 - 10446		
*02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	61	1	99	2	Y	-0-
*03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	46	1	79	2	Y	-0-
*04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	35	1	64	2	Y	1
*05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	42	1	70	2	Y	-0-
*06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	41	1	61	2	Y	-0-
*07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	40	1	68	2	Y	-0-
*08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	57	1	90	2	Y	-0-
*09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	46	1	74	2	Y	-0-
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	57	1	83	2	Y	-0-
11	150 N	130	-0-	-20	-0-	50	1	80	2	Y	-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	49	1	74	2	Y	1
*01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	52	1	72	2	Y	-0-
-----											
LUNDELL RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 142406		COMPL. DATE 09/21/2002			TOTAL DEPTH 11518 PERF.10247 - 10754		
*02	1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	114	1	1665	2	Y	72
*03	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	122	1	1921	2	Y	33
*04	1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	103	1	1757	2	Y	36
*05	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	130	1	1926	2	Y	25
*06	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	111	1	1503	2	Y	-0-
*07	1978 X	1978	-0-	-0-	-0-	118	1	1859	2	Y	1
*08	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	123	1	1647	2	Y	-0-
*09	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	109	1	1571	2	Y	5
10	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	136	1	1891	2	Y	1
11	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	119	1	1539	2	Y	10
12	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	136	1	1826	2	Y	13
*01	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	184	1	2635	2	Y	-0-



VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 LUNDELL 40 WELL #: 4 RRCID -> 142616 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11230 - 11376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	83	1	136	2	Y	-0-					1
*03	217 N	174	-0-	-43	-0-	64	1	110	2	Y	-0-	1	1			-0-
*04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	55	1	100	2	Y	1					1
*05	248 N	148	-0-	-100	-0-	51	1	85	2	Y	11	1	1			11
*06	180 N	126	-0-	-54	-0-	51	1	75	2	Y	-0-	11	1			-0-
*07	155 N	115	-0-	-40	-0-	43	1	72	2	Y	-0-					-0-
*08	155 N	146	-0-	-9	-0-	57	1	89	2	Y	-0-					-0-
*09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	107	1	173	2	Y	5					5
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	73	1	107	2	Y	16	4	1			17
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	72	1	115	2	Y	-0-	16	1			1
12	310 N	215	-0-	-95	-0-	86	1	129	2	Y	-0-					1
*01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	90	1	123	2	Y	1					2

LUNDELL 44 WELL #: 1 RRCID -> 144314 COMPL. DATE 01/03/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9633 - 9702

*02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	141	1	235	2	Y	23					37
*03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	192	1	372	2	Y	-0-					37
*04	420 N	368	-0-	-52	-0-	114	1	254	2	Y	-0-	37	1			-0-
*05	434 N	383	-0-	-51	-0-	126	1	248	2	Y	8					8
*06	540 N	363	-0-	-177	-0-	114	1	249	2	Y	-0-	7	1			1
*07	372 N	311	-0-	-61	-0-	100	1	211	2	Y	-0-					1
*08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	137	1	277	2	Y	5	3	1			3
*09	360 N	271	-0-	-89	-0-	90	1	177	2	Y	4					7
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	115	1	208	2	Y	-0-					7
11	420 N	305	-0-	-115	-0-	104	1	200	2	Y	1					8
12	279 N	187	-0-	-92	-0-	33	1	154	2	Y	-0-	7	1			1
*01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	37	1	150	2	Y	1					2

LUNDELL RANCH WELL #: 11 RRCID -> 177145 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10471 - 10493

*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----													
VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200													
LUNDELL 44 WELL #: 2 RRCID -> 181987 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9689 - 9750													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
*02	2828 X	1792	-0-	-1036	-0-	663	1	1106	2	Y	21		35
						23	9						
*03	3131 X	2228	-0-	-903	-0-	754	1	1462	2	Y	11		46
						12	9						
*04	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	1021	1	2274	2	Y	73	67 1	52
						80	9						
*05	2945 X	2924	-0-	-21	-0-	970	1	1907	2	Y	43		95
						47	9						
*06	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	994	1	2171	2	Y	42	88 1	49
						46	9						
*07	3503 X	3237	-0-	-266	-0-	1029	1	2160	2	Y	44		93
						48	9						
*08	3503 X	2831	-0-	-672	-0-	925	1	1871	2	Y	32	105 1	20
						35	9						
*09	3390 X	2732	-0-	-658	-0-	908	1	1792	2	Y	29		49
						32	9						
10	3317 X	2671	-0-	-646	-0-	940	1	1697	2	Y	31		80
						34	9						
11	3210 X	3074	-0-	-136	-0-	1034	1	1990	2	Y	45		125
						50	9						
12	3224 X	2162	-0-	-1062	-0-	377	1	1750	2	Y	32	106 1	51
						35	9						
*01	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	390	1	1578	2	Y	29		80
						32	9						

-----													
LUNDELL RANCH WELL #: 8R RRCID -> 184779 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10624 - 10660													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
*02	840 N	730	-0-	-110	-0-	217	1	513	2	Y	-0-		-0-
						17	9						15
*03	930 N	788	-0-	-142	-0-	219	1	552	2	Y	15		15
						17	9						
*04	780 N	437	-0-	-343	-0-	119	1	308	2	Y	9	11 1	13
						10	9						
*05	806 N	631	-0-	-175	-0-	192	1	437	2	Y	2	10 1	5
						2	9						
*06	804 N	804	-0-	-0-	-0-	261	1	543	2	Y	-0-	5 1	-0-
						242	1	640	2	Y	-0-		-0-
*07	882 N	882	-0-	-0-	-0-	242	1	640	2	Y	-0-		-0-
						299	1	627	2	Y	-0-		-0-
*08	926 N	926	-0-	-0-	-0-	299	1	627	2	Y	-0-		-0-
						260	1	578	2	Y	8	2 1	6
						9	9						
10	868 N	781	-0-	-87	-0-	238	1	526	2	Y	15		21
						17	9						
11	900 N	803	-0-	-97	-0-	273	1	529	2	Y	1	15 1	7
						1	9						
12	875 N	875	-0-	-0-	-0-	282	1	593	2	Y	-0-	5 1	2
						282	1	617	2	Y	-0-	2 1	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
LUNDELL RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 185326		COMPL. DATE 07/28/2001		TOTAL DEPTH 11377 PERF.11090 - 11224				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	9927 X	9927	-0-	-0-	-0-	638	1 9289 2	Y	-0-			-0-
*03	13020 X	13020	-0-	-0-	-0-	780	1 12240 2	Y	-0-			-0-
*04	13949 X	13949	-0-	-0-	-0-	775	1 13174 2	Y	-0-			-0-
*05	7936 X	7936	-0-	-0-	-0-	501	1 7423 2	Y	11	2 1		9
						12	9					
*06	9981 X	9981	-0-	-0-	-0-	683	1 9274 2	Y	22			31
						24	9					
*07	11449 X	11449	-0-	-0-	-0-	684	1 10759 2	Y	5	30 1		6
						6	9					
*08	10108 X	10108	-0-	-0-	-0-	704	1 9397 2	Y	6			12
						7	9					
*09	11819 X	11819	-0-	-0-	-0-	766	1 11021 2	Y	29	11 1		30
						32	9					
10	9252 X	9252	-0-	-0-	-0-	618	1 8612 2	Y	20			50
						22	9					
11	7020 X	6868	-0-	-152	-0-	490	1 6357 2	Y	19	36 1		33
						21	9					
12	10364 X	10364	-0-	-0-	-0-	717	1 9608 2	Y	35	27 1		41
						39	9					
*01	9739 X	9739	-0-	-0-	-0-	635	1 9070 2	Y	31			72
						34	9					

LUNDELL RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 186018		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10506 - 11025				
*02	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	65	1 952 2	Y	-0-			-0-
*03	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	67	1 1059 2	Y	-0-			-0-
*04	769 N	769	-0-	-0-	-0-	43	1 726 2	Y	-0-			-0-
*05	996 N	996	-0-	-0-	-0-	63	1 933 2	Y	-0-			-0-
*06	754 N	754	-0-	-0-	-0-	52	1 702 2	Y	-0-			-0-
*07	569 N	569	-0-	-0-	-0-	34	1 535 2	Y	-0-			-0-
*08	823 N	823	-0-	-0-	-0-	57	1 765 2	Y	1			1
						1	9					
*09	540 N	391	-0-	-149	-0-	25	1 366 2	Y	-0-	1 1		-0-
10	902 N	902	-0-	-0-	-0-	60	1 842 2	Y	-0-			-0-
11	978 N	978	-0-	-0-	-0-	70	1 908 2	Y	-0-			-0-
12	977 N	977	-0-	-0-	-0-	68	1 909 2	Y	-0-			-0-
*01	857 N	857	-0-	-0-	-0-	56	1 800 2	Y	1			1
						1	9					

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
LUNDELL RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 190019		COMPL. DATE 06/08/2002		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10314 - 10485			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*02	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	899	1 2124 2	Y	-0-		12
*03	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	1085	1 2735 2	Y	-0-		12
*04	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	905	1 2339 2	Y	-0-	9 1	3
*05	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	1377	1 3125 2	Y	1	3 1	1
						1	9				
*06	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	1503	1 3129 2	Y	16	1 1	16
						18	9				
*07	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	1012	1 2679 2	Y	-0-		16
*08	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	1190	1 2497 2	Y	19	14 1	21
						21	9				
*09	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	1137	1 2524 2	Y	19	24 1	16
						21	9				
10	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	1163	1 2573 2	Y	4		20
						4	9				
11	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	1109	1 2151 2	Y	21	14 1	27
						23	9				
12	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	1172	1 2462 2	Y	28	22 1	33
						31	9				
*01	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	1252	1 2740 2	Y	31	43 1	21
						34	9				

LUNDELL RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 190025		COMPL. DATE 07/09/2002		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10007 - 10765			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*02	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	112	1 1626 2	Y	-0-		-0-
*03	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	78	1 1227 2	Y	17		17
						19	9				
*04	1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	83	1 1411 2	Y	33	14 1	36
						36	9				
*05	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	138	1 2039 2	Y	13	38 1	11
						14	9				
*06	1544 X	1544	-0-	-0-	-0-	104	1 1414 2	Y	24		35
						26	9				
*07	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	149	1 2340 2	Y	28	34 1	29
						31	9				
*08	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	140	1 1865 2	Y	30		59
						33	9				
*09	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	132	1 1898 2	Y	19	56 1	22
						21	9				
10	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	104	1 1454 2	Y	24		46
						26	9				
11	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	166	1 2158 2	Y	16	33 1	29
						18	9				
12	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	191	1 2553 2	Y	29	23 1	35
						32	9				
*01	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	150	1 2141 2	Y	17		52
						19	9				

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
LUNDELL RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	190439	COMPL. DATE	09/27/2002	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10733	- 10877	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	749	1	1770	2	Y	8		23
						9	9						
*03	2728 X	2568	-0-	-160	-0-	725	1	1828	2	Y	14		37
						15	9						
*04	2640 X	2327	-0-	-313	-0-	646	1	1671	2	Y	9	27 1	19
						10	9						
*05	2728 X	2349	-0-	-379	-0-	714	1	1620	2	Y	14	15 1	18
						15	9						
*06	2640 X	2533	-0-	-107	-0-	811	1	1689	2	Y	30	18 1	30
						33	9						
*07	2790 X	2135	-0-	-655	-0-	577	1	1527	2	Y	28		58
						31	9						
*08	2573 X	2022	-0-	-551	-0-	644	1	1353	2	Y	23	51 1	30
						25	9						
*09	2520 N	1958	-0-	-562	-0-	596	1	1323	2	Y	35	36 1	29
						39	9						
10	2139 N	1346	-0-	-793	-0-	413	1	913	2	Y	18		47
						20	9						
11	1950 N	1025	-0-	-925	-0-	342	1	664	2	Y	17	33 1	31
						19	9						
12	2015 N	1932	-0-	-83	-0-	623	1	1309	2	Y	-0-	25 1	6
*01	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	711	1	1556	2	Y	15	11 1	10
						17	9						

LUNDELL RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	195785	COMPL. DATE	06/22/2003	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10598	- 10626	
*02	8580 X	8580	-0-	-0-	-0-	546	1	7954	2	Y	73	122 1	68
						80	9						
*03	9810 X	9810	-0-	-0-	-0-	586	1	9206	2	Y	16		84
						18	9						
*04	10891 X	10891	-0-	-0-	-0-	604	1	10266	2	Y	19	69 1	34
						21	9						
*05	11868 X	11868	-0-	-0-	-0-	749	1	11100	2	Y	17	36 1	15
						19	9						
*06	8959 X	8959	-0-	-0-	-0-	612	1	8318	2	Y	26		41
						29	9						
*07	10675 X	10675	-0-	-0-	-0-	636	1	10008	2	Y	28	39 1	30
						31	9						
*08	8527 X	8527	-0-	-0-	-0-	593	1	7915	2	Y	17		47
						19	9						
*09	8862 X	8862	-0-	-0-	-0-	572	1	8235	2	Y	50	44 1	53
						55	9						
10	9536 X	9536	-0-	-0-	-0-	636	1	8856	2	Y	40		93
						44	9						
11	9633 X	9633	-0-	-0-	-0-	686	1	8892	2	Y	50	67 1	76
						55	9						
12	7489 X	7489	-0-	-0-	-0-	517	1	6931	2	Y	37	62 1	51
						41	9						
*01	9193 X	9193	-0-	-0-	-0-	599	1	8554	2	Y	36		87
						40	9						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
LUNDELL RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 197025		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10248 - 10278				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	252 N	189	-0-	-63	-0-	56	1	133	2	Y	-0-	-0-
*03	674 N	674	-0-	-0-	-0-	182	1	460	2	Y	29	29
						32	9					
*04	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	692	1	1789	2	Y	132	21 1 140
						145	9					
*05	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	619	1	1406	2	Y	76	110 1 106
						84	9					
*06	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	558	1	1161	2	Y	-0-	105 1 1
*07	2449 N	1341	-0-	-1108	-0-	368	1	973	2	Y	-0-	1
*08	2108 N	1463	-0-	-645	-0-	472	1	991	2	Y	-0-	1 1 -0-
*09	1710 N	1414	-0-	-296	-0-	439	1	975	2	Y	-0-	-0-
10	1333 N	1106	-0-	-227	-0-	344	1	762	2	Y	-0-	-0-
11	1410 N	1055	-0-	-355	-0-	359	1	696	2	Y	-0-	-0-
12	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	470	1	988	2	Y	-0-	-0-
*01	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	363	1	795	2	Y	-0-	-0-

LUNDELL RANCH		WELL #: 16ST		RRCID -> 197378		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9909 - 10529				
*02	934 N	934	-0-	-0-	-0-	278	1	656	2	Y	-0-	-0-
*03	930 N	876	-0-	-54	-0-	244	1	615	2	Y	15	15
						17	9					
*04	900 N	705	-0-	-195	-0-	194	1	501	2	Y	9	11 1 13
						10	9					
*05	930 N	781	-0-	-149	-0-	236	1	537	2	Y	7	10 1 10
						8	9					
*06	840 N	782	-0-	-58	-0-	248	1	516	2	Y	16	10 1 16
						18	9					
*07	744 N	694	-0-	-50	-0-	190	1	503	2	Y	1	17
						1	9					
*08	933 N	933	-0-	-0-	-0-	294	1	617	2	Y	20	15 1 22
						22	9					
*09	794 N	794	-0-	-0-	-0-	243	1	540	2	Y	10	24 1 8
						11	9					
10	865 N	865	-0-	-0-	-0-	268	1	593	2	Y	4	12
						4	9					
11	900 N	845	-0-	-55	-0-	281	1	546	2	Y	16	8 1 20
						18	9					
12	806 N	682	-0-	-124	-0-	220	1	462	2	Y	-0-	16 1 4
*01	774 N	774	-0-	-0-	-0-	243	1	531	2	Y	-0-	4 1 -0-

LUNDELL RANCH		WELL #: 19		RRCID -> 199217		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10604 - 11334				
*02	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	361	1	852	2	Y	-0-	-0-
*03	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	410	1	1035	2	Y	-0-	-0-
*04	1380 N	1040	-0-	-340	-0-	290	1	750	2	Y	-0-	-0-
*05	1333 N	1046	-0-	-287	-0-	320	1	726	2	Y	-0-	-0-
*06	1410 N	1322	-0-	-88	-0-	429	1	893	2	Y	-0-	-0-
*07	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	305	1	808	2	Y	-0-	-0-
*08	1054 N	1008	-0-	-46	-0-	325	1	683	2	Y	-0-	-0-
*09	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	394	1	874	2	Y	-0-	-0-
10	1054 N	952	-0-	-102	-0-	296	1	656	2	Y	-0-	-0-
11	990 N	614	-0-	-376	-0-	209	1	405	2	Y	-0-	-0-
12	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	413	1	868	2	Y	-0-	-0-
*01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	241	1	527	2	Y	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
LUNDELL RANCH		WELL #:		15RD	RRCID ->	200357	COMPL. DATE	01/12/2004	TOTAL DEPTH	11518	PERF.11137	- 11166
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
*02	9604 X	7910	-0-	-1694	-0-	2352	1	5558	2	Y	-0-	-0-
*03	10633 X	7777	-0-	-2856	-0-	2208	1	5569	2	Y	-0-	-0-
*04	10290 X	4698	-0-	-5592	-0-	1310	1	3388	2	Y	-0-	-0-
*05	9083 X	3247	-0-	-5836	-0-	993	1	2254	2	Y	-0-	-0-
*06	8490 X	4059	-0-	-4431	-0-	1317	1	2742	2	Y	-0-	-0-
*07	9948 X	9948	-0-	-0-	-0-	2729	1	7219	2	Y	-0-	-0-
*08	7068 X	5492	-0-	-1576	-0-	1772	1	3720	2	Y	-0-	-0-
*09	4710 X	3883	-0-	-827	-0-	1206	1	2677	2	Y	-0-	-0-
10	7068 X	6815	-0-	-253	-0-	2116	1	4681	2	Y	16	16
						18	9					
11	6840 X	6761	-0-	-79	-0-	2293	1	4445	2	Y	21	26
						23	9					
12	7068 X	6132	-0-	-936	-0-	1968	1	4133	2	Y	28	33
						31	9					
*01	7230 X	7230	-0-	-0-	-0-	2259	1	4943	2	Y	25	17
						28	9					
-----												
LUNDELL RANCH		WELL #:		18	RRCID ->	200450	COMPL. DATE	03/03/2004	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9898	- 9933
*02	448 N	-0-	-0-	-448	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
*03	3100 N	3435	-0-	335	-0-	975	1	2460	2	Y	-0-	-0-
*04	3000 N	6018	-0-	3018	-0-	3353	1	4340	2	Y	-0-	-0-
*05	3100 N	4413	-0-	1313	-0-	4666	1	3055	2	Y	11	11
						12	9					
*06	4716 X	50	-0-	-4666	-0-	16	1	34	2	Y	-0-	-0-
*07	6231 X	1954	-0-	-4277	-0-	536	1	1418	2	Y	-0-	-0-
*08	6231 X	3398	-0-	-2833	-0-	1093	1	2295	2	Y	9	9
						10	9					
*09	6030 X	4202	-0-	-1828	-0-	1296	1	2878	2	Y	25	21
						28	9					
10	4402 X	2975	-0-	-1427	-0-	916	1	2027	2	Y	29	50
						32	9					
11	3300 X	1691	-0-	-1609	-0-	571	1	1106	2	Y	13	28
						14	9					
12	4340 X	1187	-0-	-3153	-0-	380	1	799	2	Y	7	12
						8	9					
*01	92 X	92	-0-	-0-	-0-	29	1	63	2	Y	-0-	-0-
-----												
LUNDELL 40		WELL #:		5	RRCID ->	205317	COMPL. DATE	09/27/2004	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10401	- 11354
*02	3472 X	2683	-0-	-789	-0-	1017	1	1666	2	Y	-0-	-0-
*03	3627 X	2858	-0-	-769	-0-	1034	1	1789	2	Y	32	24
						35	9					
*04	3420 X	2860	-0-	-560	-0-	1007	1	1813	2	Y	36	60
						40	9					
*05	3534 X	3016	-0-	-518	-0-	1116	1	1866	2	Y	31	31
						34	9					
*06	3420 X	2800	-0-	-620	-0-	1120	1	1660	2	Y	18	10
						20	9					
*07	2976 X	2936	-0-	-40	-0-	1081	1	1835	2	Y	18	28
						20	9					
*08	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	1180	1	1842	2	Y	45	41
						50	9					
*09	2910 X	2904	-0-	-6	-0-	1093	1	1764	2	Y	43	84
						47	9					
10	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	1218	1	1779	2	Y	58	77
						64	9					
11	2970 X	2909	-0-	-61	-0-	1111	1	1772	2	Y	24	28
						26	9					
12	3069 X	2901	-0-	-168	-0-	1144	1	1722	2	Y	32	60
						35	9					
*01	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	1146	1	1569	2	Y	38	98
						42	9					

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
LUNDELL 44		WELL #: 4		RRCID -> 206814		COMPL. DATE 10/23/2004			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9566 - 9579			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	275 1	458 2	Y	-0-			12
*03	857 N	857	-0-	-0-	-0-	291 1	565 2	Y	1			13
						1 9						
*04	810 N	615	-0-	-195	-0-	181 1	402 2	Y	29	21	1	21
						32 9						
*05	806 N	635	-0-	-171	-0-	210 1	413 2	Y	11			32
						12 9						
*06	907 N	907	-0-	-0-	-0-	285 1	622 2	Y	-0-	30	1	2
*07	801 N	801	-0-	-0-	-0-	258 1	542 2	Y	1			3
						1 9						
*08	946 N	946	-0-	-0-	-0-	311 1	629 2	Y	5	5	1	3
						6 9						
*09	900 N	884	-0-	-16	-0-	296 1	584 2	Y	4			7
						4 9						
10	806 N	780	-0-	-26	-0-	278 1	502 2	Y	-0-			7
11	930 N	449	-0-	-481	-0-	153 1	295 2	Y	1			8
						1 9						
12	899 N	386	-0-	-513	-0-	68 1	318 2	Y	-0-	7	1	1
*01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	91 1	369 2	Y	4			5
						4 9						

LUNDELL 40		WELL #: 8		RRCID -> 206815		COMPL. DATE 10/29/2004			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10710 - 10735			
*02	1148 X	863	-0-	-285	-0-	327 1	536 2	Y	-0-			-0-
*03	1271 X	1268	-0-	-3	-0-	452 1	782 2	Y	31	8	1	23
						34 9						
*04	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	456 1	822 2	Y	35			58
						39 9						
*05	1240 X	1052	-0-	-188	-0-	382 1	638 2	Y	29	58	1	29
						32 9						
*06	1230 X	501	-0-	-729	-0-	198 1	293 2	Y	9	33	1	5
						10 9						
*07	1364 N	1231	-0-	-133	-0-	452 1	768 2	Y	10			15
						11 9						
*08	1054 N	951	-0-	-103	-0-	366 1	570 2	Y	14	16	1	13
						15 9						
*09	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	392 1	632 2	Y	27			40
						30 9						
10	1240 N	607	-0-	-633	-0-	244 1	356 2	Y	6	31	1	15
						7 9						
11	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	489 1	780 2	Y	17	14	1	18
						19 9						
12	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	474 1	714 2	Y	1			19
						1 9						
*01	983 N	983	-0-	-0-	-0-	409 1	560 2	Y	13			32
						14 9						



-----

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 LUNDELL 40 WELL #: 9 RRCID -> 206988 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10776 - 10794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	1316 N	1124	-0-	-192	-0-	426	1	698	2	Y	-0-		1
*03	1457 N	1228	-0-	-229	-0-	450	1	778	2	Y	-0-	1 1	-0-
*04	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	432	1	778	2	Y	1		1
*05	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	520	1	869	2	Y	9	1 1	9
*06	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	497	1	736	2	Y	18	17 1	10
*07	1240 N	1122	-0-	-118	-0-	415	1	704	2	Y	3		13
*08	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	547	1	853	2	Y	36	16 1	33
*09	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	490	1	790	2	Y	25		58
10	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	530	1	775	2	Y	23	45 1	36
11	1380 N	1099	-0-	-281	-0-	420	1	670	2	Y	8	35 1	9
12	1364 N	1062	-0-	-302	-0-	423	1	637	2	Y	2		11
*01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	445	1	609	2	Y	-0-		11

-----

LUNDELL 40 WELL #: 7 RRCID -> 208103 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10262 - 11386

*02	2128 X	1722	-0-	-406	-0-	610	1	1000	2	Y	102		155
*03	1984 X	1766	-0-	-218	-0-	634	1	1097	2	Y	32	163 1	24
*04	1950 X	1651	-0-	-299	-0-	575	1	1036	2	Y	36		60
*05	2015 X	1612	-0-	-403	-0-	587	1	982	2	Y	39	60 1	39
*06	1950 X	1801	-0-	-149	-0-	691	1	1024	2	Y	78	75 1	42
*07	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	714	1	1212	2	Y	65		107
*08	1612 N	1245	-0-	-367	-0-	479	1	748	2	Y	16	109 1	14
*09	1800 N	1395	-0-	-405	-0-	521	1	840	2	Y	31		45
10	1984 N	1586	-0-	-398	-0-	630	1	919	2	Y	34	34 1	45
11	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	588	1	938	2	Y	32	43 1	34
12	1457 N	1391	-0-	-66	-0-	547	1	824	2	Y	18		52
*01	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	603	1	825	2	Y	-0-		52

-----														
VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200														
LUNDELL 44 WELL #: 5 RRCID -> 208757 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9793 - 9820														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
*02	2576 X	2149	-0-	-427	-0-	796	1	1328	2	Y	23			37
						25	9							
*03	2790 X	2495	-0-	-295	-0-	845	1	1639	2	Y	10			47
						11	9							
*04	2700 X	2366	-0-	-334	-0-	722	1	1607	2	Y	34	57	1	24
						37	9							
*05	2666 X	2412	-0-	-254	-0-	803	1	1578	2	Y	28			52
						31	9							
*06	2520 X	2248	-0-	-272	-0-	702	1	1532	2	Y	13	48	1	17
						14	9							
*07	2480 X	2270	-0-	-210	-0-	720	1	1511	2	Y	35			52
						39	9							
*08	2480 X	2292	-0-	-188	-0-	745	1	1508	2	Y	35	66	1	21
						39	9							
*09	2370 X	2220	-0-	-150	-0-	739	1	1459	2	Y	20			41
						22	9							
10	2418 X	2160	-0-	-258	-0-	770	1	1390	2	Y	-0-			41
11	2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	791	1	1524	2	Y	33			74
						36	9							
12	2294 X	1743	-0-	-551	-0-	307	1	1426	2	Y	9	63	1	20
						10	9							
*01	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	332	1	1344	2	Y	21			41
						23	9							

-----														
LUNDELL RANCH WELL #: 21 RRCID -> 209639 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10138 - 10564														
-----														
*02	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	356	1	841	2	Y	-0-			-0-
*03	961 N	933	-0-	-28	-0-	265	1	668	2	Y	-0-			-0-
*04	1290 N	1025	-0-	-265	-0-	286	1	739	2	Y	-0-			-0-
*05	1333 N	1087	-0-	-246	-0-	332	1	755	2	Y	-0-			-0-
*06	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	351	1	731	2	Y	-0-			-0-
*07	821 N	821	-0-	-0-	-0-	225	1	596	2	Y	-0-			-0-
*08	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	356	1	747	2	Y	4			4
						4	9							
*09	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	414	1	919	2	Y	-0-	4	1	-0-
10	954 N	954	-0-	-0-	-0-	297	1	657	2	Y	-0-			-0-
11	890 N	890	-0-	-0-	-0-	303	1	587	2	Y	-0-			-0-
12	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	373	1	784	2	Y	-0-			-0-
*01	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	402	1	879	2	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
LUNDELL RANCH		WELL #:		20	RRCID ->	209640	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 9962 - 9984	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*02	504 N	54	-0-	-450	-0-	6 1	14 2	Y	31			90
						34 9						
*03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	15			105
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	9	77 1		37
*05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	152 1	346 2	Y	7	29 1		15
						8 9						
*06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	104 1	217 2	Y	-0-	15 1		-0-
*07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	39 1	103 2	Y	-0-			-0-
*08	496 N	431	-0-	-65	-0-	139 1	292 2	Y	-0-			-0-
*09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	179 1	396 2	Y	-0-			-0-
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	199 1	440 2	Y	-0-			-0-
11	535 N	535	-0-	-0-	-0-	182 1	353 2	Y	-0-			-0-
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	182 1	383 2	Y	-0-			-0-
*01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	169 1	371 2	Y	-0-			-0-

FROST 39		WELL #:		1	RRCID ->	209860	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	11730	PERF.11298 - 11443	
*02	1624 N	1018	-0-	-606	-0-	1018 2		Y	-0-			72
*03	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-			Y	-0-			72
*04	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	751 1	1852 2	Y	-0-			72
*05	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	747 1	1672 2	Y	-0-			72
*06	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	698 1	1499 2	Y	-0-			72
*07	2480 N	2247	-0-	-233	-0-	705 1	1542 2	Y	-0-			72
*08	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	731 1	1905 2	Y	-0-			72
*09	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	664 1	1684 2	Y	-0-			72
10	3100 N	3196	-0-	96	96	880 1	2316 2	Y	-0-			72
11	2655 N	2559	-0-	-96	-0-	725 1	1834 2	Y	-0-			72
12	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	757 1	1868 2	Y	-0-			72
*01	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	732 1	1713 2	Y	-0-			72

FROST 39		WELL #:		2	RRCID ->	209869	COMPL. DATE	05/02/2005	TOTAL DEPTH	11603	PERF.11323 - 11409	
*02	1932 N	773	-0-	-1159	-0-	773 2		Y	-0-			58
*03	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-			Y	-0-			58
*04	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	819 1	2020 2	Y	-0-			58
*05	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	682 1	1527 2	Y	-0-			58
*06	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	790 1	1696 2	Y	-0-			58
*07	2945 X	2181	-0-	-764	-0-	684 1	1497 2	Y	-0-			58
*08	2945 X	2679	-0-	-266	-0-	743 1	1936 2	Y	-0-			58
*09	2850 X	2795	-0-	-55	-0-	791 1	2004 2	Y	-0-			58
10	2573 X	2545	-0-	-28	-0-	701 1	1844 2	Y	-0-			58
11	2580 X	2344	-0-	-236	-0-	664 1	1680 2	Y	-0-			58
12	2883 X	2578	-0-	-305	-0-	744 1	1834 2	Y	-0-			58
*01	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	824 1	1929 2	Y	-0-			58

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
FROST 45		WELL #:		3	RRCID ->	211349	COMPL. DATE	05/29/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9606 - 9623	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*02	840 N	438	-0-	-402	-0-	116	1	322	2	Y	-0-	152 1	64
*03	1054 N	863	-0-	-191	-0-	194	1	661	2	Y	7		71
*04	1020 N	949	-0-	-71	-0-	197	1	745	2	Y	6		77
*05	878 N	878	-0-	-0-	-0-	200	1	669	2	Y	8		85
*06	874 N	874	-0-	-0-	-0-	194	1	671	2	Y	8		93
*07	992 X	971	-0-	-21	-0-	209	1	750	2	Y	11		104
*08	992 X	902	-0-	-90	-0-	206	1	685	2	Y	10		114
*09	1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	242	1	869	2	Y	7		121
10	961 X	954	-0-	-7	-0-	227	1	724	2	Y	3		124
11	930 X	728	-0-	-202	-0-	229	1	497	2	Y	2		126
12	1147 X	656	-0-	-491	-0-	116	1	536	2	Y	4	83 1	47
*01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	144	1	585	2	Y	8		55

FROST 45		WELL #:		6	RRCID ->	214923	COMPL. DATE	09/07/2005	TOTAL DEPTH	10020	PERF.	9434 - 9668	
*02	1568 X	1468	-0-	-100	-0-	378	1	1048	2	Y	38	34 1	52
*03	1643 X	1523	-0-	-120	-0-	343	1	1171	2	Y	8		60
*04	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	341	1	1290	2	Y	6		66
*05	1674 X	1662	-0-	-12	-0-	379	1	1269	2	Y	13		79
*06	1620 X	1595	-0-	-25	-0-	355	1	1229	2	Y	10		89
*07	1705 N	1647	-0-	-58	-0-	355	1	1275	2	Y	15		104
*08	1674 N	1437	-0-	-237	-0-	328	1	1090	2	Y	17		121
*09	1590 N	1541	-0-	-49	-0-	331	1	1188	2	Y	20		141
10	1643 N	1529	-0-	-114	-0-	364	1	1159	2	Y	5		146
11	1380 N	654	-0-	-726	-0-	206	1	446	2	Y	2		148
12	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	403	1	1868	2	Y	47	98 1	97
*01	1470 X	1470	-0-	-0-	-0-	289	1	1169	2	Y	11		108

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
LUNDELL RANCH		WELL #: 22		RRCID -> 215498		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10734 - 10865		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	2352 X	1450	-0-	-902	-0-	431	1	1019	2	Y	-0-	-0-
*03	2604 X	903	-0-	-1701	-0-	256	1	647	2	Y	-0-	-0-
*04	2220 X	1552	-0-	-668	-0-	433	1	1119	2	Y	-0-	-0-
*05	1612 N	1365	-0-	-247	-0-	415	1	942	2	Y	7	7
						8	9					
*06	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	579	1	1205	2	Y	30	7 1 30
						33	9					
*07	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	521	1	1380	2	Y	28	58
						31	9					
*08	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	577	1	1211	2	Y	26	51 1 33
						29	9					
*09	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	604	1	1340	2	Y	29	38 1 24
						32	9					
10	1922 N	1226	-0-	-696	-0-	375	1	829	2	Y	20	44
						22	9					
11	1770 N	1260	-0-	-510	-0-	422	1	818	2	Y	18	31 1 31
						20	9					
12	2046 N	1426	-0-	-620	-0-	456	1	957	2	Y	12	25 1 18
						13	9					
*01	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	551	1	1205	2	Y	1	18 1 1
						1	9					

DESPAIN 42		WELL #: 2		RRCID -> 216719		COMPL. DATE 12/12/2005		TOTAL DEPTH 11690		PERF.10438 - 11518		
*02	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2	Y	-0-		21	
*03	3100 N	7044	-0-	3944	3944	1974	1	5070	2	Y	-0-	21
*04	3000 N	1586	-0-	-1414	2530	457	1	1129	2	Y	-0-	21
*05	3100 N	1944	-0-	-1156	1374	600	1	1344	2	Y	-0-	21
*06	2936 X	1562	-0-	-1374	-0-	496	1	1066	2	Y	-0-	21
*07	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	497	1	1087	2	Y	-0-	21
*08	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	535	1	1394	2	Y	-0-	21
*09	2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	665	1	1686	2	Y	-0-	21
10	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	562	1	1479	2	Y	-0-	21
11	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	557	1	1410	2	Y	-0-	21
12	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	678	1	1672	2	Y	-0-	21
*01	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	714	1	1672	2	Y	-0-	21

DE SPAIN 42		WELL #: 1		RRCID -> 223405		COMPL. DATE 02/06/2006		TOTAL DEPTH 11775		PERF.10377 - 10850		
*02	504 N	208	-0-	-296	-0-	208	2	Y	-0-		13	
*03	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	343	1	881	2	Y	-0-	13
*04	670 N	670	-0-	-0-	-0-	193	1	477	2	Y	-0-	13
*05	856 N	856	-0-	-0-	-0-	264	1	592	2	Y	-0-	13
*06	859 N	859	-0-	-0-	-0-	273	1	586	2	Y	-0-	13
*07	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	348	1	761	2	Y	-0-	13
*08	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	281	1	732	2	Y	-0-	13
*09	870 N	683	-0-	-187	-0-	193	1	490	2	Y	-0-	13
10	930 N	335	-0-	-595	-0-	92	1	243	2	Y	-0-	13
11	900 N	580	-0-	-320	-0-	164	1	416	2	Y	-0-	13
12	713 N	616	-0-	-97	-0-	178	1	438	2	Y	-0-	13
01 DLQ	G-10	524	-0-	524	524	157	1	367	2	Y	-0-	13

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
LUNDELL RANCH		WELL #: 23		RRCID -> 233848		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 11530 PERF.10670 - 11282		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	1198 1	2830 2	Y	8	23
*03	4030 X	3935	-0-	-95	-0-	1113 1	2807 2	Y	14	37
*04	3840 X	3113	-0-	-727	-0-	865 1	2238 2	Y	9 27 1	19
*05	4278 X	3343	-0-	-935	-0-	1020 1	2314 2	Y	8 15 1	12
*06	4140 X	3572	-0-	-568	-0-	1148 1	2391 2	Y	30 12 1	30
*07	3720 X	3458	-0-	-262	-0-	940 1	2487 2	Y	28	58
*08	3720 X	1462	-0-	-2258	-0-	465 1	975 2	Y	20 51 1	27
*09	3570 X	1996	-0-	-1574	-0-	614 1	1364 2	Y	16 29 1	14
10	3689 X	3416	-0-	-273	-0-	1053 1	2330 2	Y	30	44
11	3570 X	3206	-0-	-364	-0-	1081 1	2096 2	Y	26 31 1	39
12	3472 X	3153	-0-	-319	-0-	1005 1	2112 2	Y	33 31 1	41
*01	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	1117 1	2443 2	Y	42 54 1	29
-----										
BXP OPERATING, LLC		042191		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
BAILEY-REESE		WELL #: 1		RRCID -> 195751		COMPL. DATE 05/17/2003		TOTAL DEPTH 13435 PERF.12308 - 12328		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2604 N	1711	-0-	-893	-0-	1711 2		N	-0-	-0-
09	2250 N	2012	-0-	-238	-0-	2012 2		N	-0-	-0-
10	2387 N	1954	-0-	-433	-0-	1943 2	11 9	N	10 10 8	-0-
11	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187 2		N	-0-	-0-
12	3100 N	3394	-0-	294	-294	3394 2		N	-0-	-0-
01	1953 N	1388	-0-	-565	-0-	1388 2		N	-0-	-0-
-----										
VILLARREAL		WELL #: 2		RRCID -> 214092		COMPL. DATE 03/13/2005		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12672 - 12718		
08	2945 X	2149	-0-	-796	-0-	2149 2		N	-0-	-0-
09	2850 X	2549	-0-	-301	-0-	2549 2		N	-0-	-0-
10	2945 X	1886	-0-	-1059	-0-	1886 2		N	-0-	-0-
11	2850 X	2281	-0-	-569	-0-	2281 2		N	-0-	-0-
12	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2913 2		N	-0-	-0-
01	2635 X	2250	-0-	-385	-0-	2250 2		N	-0-	-0-
-----										
VILLAREAL		WELL #: 4		RRCID -> 220129		COMPL. DATE 01/09/2006		TOTAL DEPTH 13010 PERF.12658 - 12796		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
VILLARREAL		WELL #: 5		RRCID -> 222843		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 13165 PERF.12890 - 13032		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
CARRIZO OIL & GAS, INC.			135401							
BRISCOE N		WELL #:	1	RRCID ->	204720	COMPL. DATE	10/04/2004	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9141 - 9276
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BRISCOE N		WELL #:	2	RRCID ->	210450	COMPL. DATE	08/08/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8491 - 8584
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CHESAPEAKE OPERATING, INC.			147715							
EL GATO		WELL #:	10	RRCID ->	118871	COMPL. DATE	11/13/1987	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8461 - 8645
08	687 N	687	-0-	-0-	-0-	67 1	609 2	Y	10	10 8 258
						11 9				
09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	82 1	568 2	Y	-0-	258
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	71 1	547 2	Y	10	10 8 258
						11 9				
11	715 N	715	-0-	-0-	-0-	77 1	624 2	Y	13	13 8 258
						14 9				
12	749 N	749	-0-	-0-	-0-	75 1	668 2	Y	5	5 8 258
						6 9				
01	DLQ G-10	761	-0-	761	761	108 1	631 2	Y	20	20 8 258
						22 9				
EL GATO		WELL #:	12	RRCID ->	119681	COMPL. DATE	12/09/1985	TOTAL DEPTH	9198	PERF. 8679 - 8770
08	403 N	247	-0-	-156	-0-	25 1	222 2	Y	-0-	-0-
09	600 N	423	-0-	-177	-0-	53 1	370 2	Y	-0-	-0-
10	589 N	561	-0-	-28	-0-	65 1	496 2	Y	-0-	-0-
11	670 N	670	-0-	-0-	-0-	74 1	596 2	Y	-0-	-0-
12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	67 1	602 2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	656	-0-	656	656	96 1	560 2	Y	-0-	-0-
EL GATO		WELL #:	13	RRCID ->	121860	COMPL. DATE	02/08/1988	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 8101 - 8290
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
EL GATO		WELL #:	14	RRCID ->	122844	COMPL. DATE	11/14/1986	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8530 - 8716
08	2356 X	1317	-0-	-1039	-0-	131 1	1186 2	Y	-0-	-0-
09	2550 X	1556	-0-	-994	-0-	195 1	1361 2	Y	-0-	-0-
10	2635 X	830	-0-	-1805	-0-	96 1	734 2	Y	-0-	-0-
11	2550 X	788	-0-	-1762	-0-	87 1	701 2	Y	-0-	-0-
12	2201 X	623	-0-	-1578	-0-	63 1	560 2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	2179	-0-	2179	2179	319 1	1860 2	Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
EL GATO		WELL #:		17	RRCID ->	125456	COMPL. DATE	10/03/1987	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8605 - 8785
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
EL GATO		WELL #:		11	RRCID ->	131897	COMPL. DATE	08/25/1989	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8102 - 8112
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
EL GATO		WELL #:		15	RRCID ->	143249	COMPL. DATE	11/24/1992	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8118 - 8136
08	2914	X	2473	-0-	-441	-0-	246	1	2227	2	Y	-0-
09	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	358	1	2491	2	Y	-0-
10	2914	X	2724	-0-	-190	-0-	314	1	2410	2	Y	-0-
11	2820	X	2575	-0-	-245	-0-	284	1	2291	2	Y	-0-
12	2945	X	2633	-0-	-312	-0-	265	1	2368	2	Y	-0-
01	DLQ	G-10	2673	-0-	2673	2673	392	1	2281	2	Y	-0-
-----												
EL GATO		WELL #:		22	RRCID ->	147704	COMPL. DATE	01/05/1994	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8206 - 8215
08	3906	X	2384	-0-	-1522	-0-	237	1	2147	2	Y	-0-
09	3780	X	2986	-0-	-794	-0-	375	1	2611	2	Y	-0-
10	3379	X	2444	-0-	-935	-0-	282	1	2162	2	Y	-0-
11	3270	X	1678	-0-	-1592	-0-	185	1	1493	2	Y	-0-
12	3100	X	2889	-0-	-211	-0-	291	1	2598	2	Y	-0-
01	DLQ	G-10	2705	-0-	2705	2705	396	1	2309	2	Y	-0-
-----												
EL GATO		WELL #:		25	RRCID ->	188726	COMPL. DATE	05/25/2006	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7912 - 8614
08	1798	X	1101	-0-	-697	-0-	110	1	991	2	Y	-0-
09	1440	X	954	-0-	-486	-0-	120	1	834	2	Y	-0-
10	1488	X	756	-0-	-732	-0-	87	1	669	2	Y	-0-
11	1440	X	758	-0-	-682	-0-	84	1	674	2	Y	-0-
12	1116	X	172	-0-	-944	-0-	17	1	155	2	Y	-0-
01	DLQ	G-10	1035	-0-	1035	1035	152	1	883	2	Y	-0-
-----												
VAQUILLAS RANCH		WELL #:		8	RRCID ->	200686	COMPL. DATE	02/23/2004	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8368 - 8550
08	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	318	1	2875	2	Y	-0-
09	2430	X	1886	-0-	-544	-0-	237	1	1649	2	Y	-0-
10	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	623	1	4782	2	Y	-0-
11	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	941	1	7595	2	Y	-0-
12	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	612	1	5468	2	Y	-0-
01	DLQ	G-10	2314	-0-	2314	2314	339	1	1975	2	Y	-0-
-----												
EL GATO A		WELL #:		29	RRCID ->	218537	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	9109	PERF.	8040 - 8870
08	1953	N	1420	-0-	-533	-0-	141	1	1279	2	N	-0-
09	2430	N	1478	-0-	-952	-0-	186	1	1292	2	N	-0-
10	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	202	1	1554	2	N	-0-
11	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	197	1	1595	2	N	-0-
12	1519	N	938	-0-	-581	-0-	95	1	843	2	N	-0-
01	1767	N	746	-0-	-1021	-0-	109	1	637	2	N	-0-



VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715  
 VAQUILLAS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 218944 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7772 - 8688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	114	1	1029	2	N	-0-			62
09	1530 N	1387	-0-	-143	-0-	174	1	1213	2	N	-0-			62
10	1581 N	1443	-0-	-138	-0-	166	1	1277	2	N	-0-			62
11	1110 N	685	-0-	-425	-0-	76	1	609	2	N	-0-			62
12	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	166	1	1482	2	N	14			76
*01	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	282	1	1643	2	N	-0-			76

VAQUILLAS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 219357 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7976 - 8776

08	5735 X	4631	-0-	-1104	-0-	461	1	4170	2	N	-0-			156
09	5550 X	4054	-0-	-1496	-0-	510	1	3544	2	N	-0-			156
10	5332 X	4924	-0-	-408	-0-	568	1	4356	2	N	-0-			156
11	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	571	1	4612	2	N	-0-			156
12	5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	538	1	4811	2	N	5	5	8	156
01	DLQ G-10	4082	-0-	4082	4082	598	1	3484	2	N	-0-			156

EL GATO WELL #: 32 RRCID -> 224745 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8106 - 8867

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68

CHROMA OPERATING, INC. 153257  
 RUSSELL - WINCH STATE WELL #: 3 RRCID -> 098216 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8609 - 9392

08	1922 N	1227	-0-	-695	-0-	202	1	1017	2	Y	7	3	1	8
09	1980 N	1275	-0-	-705	-0-	197	1	1072	2	Y	5	3	1	10
10	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	306	1	1577	2	Y	14	18	1	6
11	1200 N	1160	-0-	-40	-0-	220	1	940	2	Y	-0-			6
12	1333 N	718	-0-	-615	-0-	129	1	589	2	Y	-0-	3	1	3
01	1891 N	272	-0-	-1619	-0-	51	1	221	2	Y	-0-	1	1	2

L. WINCH STATE WELL #: 4 RRCID -> 100947 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8818 - 8856

08	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	263	1	1325	2	Y	9	4	1	7
09	1770 N	1763	-0-	-7	-0-	272	1	1482	2	Y	8	4	1	11
10	1860 N	1759	-0-	-101	-0-	284	1	1465	2	Y	9	16	1	4
11	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	298	1	1272	2	Y	-0-			4
12	1829 N	1639	-0-	-190	-0-	292	1	1338	2	Y	8	8	1	4
01	DLQ G-10	1512	-0-	1512	1512	283	1	1225	2	Y	4	4	1	4

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 CHROMA OPERATING, INC. //CONT.// 153257  
 RUSSELL-WINCH WELL #: 1 RRCID -> 108652 COMPL. DATE 12/16/1983 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8848 - 8878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	248 N	233	-0-	-15	-0-	38	1	193	2	Y	2	1	1		3
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	40	1	217	2	Y	1	1	1		3
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	46	1	236	2	Y	2	3	1		2
11	240 N	149	-0-	-91	-0-	28	1	121	2	Y	-0-				2
12	279 N	118	-0-	-161	-0-	21	1	97	2	Y	-0-	1	1		1
01	DLQ G-10	199	-0-	199	199	37	1	161	2	Y	1	1	1		1

RUSSELL-WINCH WELL #: 5 RRCID -> 111905 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8623 - 8639

08	8835 X	6147	-0-	-2688	-0-	1013	1	5100	2	Y	31	14	1		17
09	8550 X	7032	-0-	-1518	-0-	1086	1	5913	2	Y	30	16	1		31
10	8835 X	6814	-0-	-2021	-0-	1069	1	5508	2	Y	215	243	1		3
11	7920 X	5841	-0-	-2079	-0-	1107	1	4734	2	Y	-0-				3
12	7688 X	5721	-0-	-1967	-0-	1020	1	4670	2	Y	28	27	1		4
*01	DLQ G-10	6282	-0-	6282	6282	1139	1	4920	2	Y	203	201	1		6

RUSSELL-WINCH WELL #: 6 RRCID -> 120415 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8428 - 8486

08	1054 N	678	-0-	-376	-0-	111	1	563	2	Y	4	2	1		2
09	810 N	649	-0-	-161	-0-	100	1	546	2	Y	3	2	1		3
10	775 N	637	-0-	-138	-0-	103	1	531	2	Y	3	6	1		-0-
11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	131	1	558	2	Y	-0-				-0-
12	682 N	556	-0-	-126	-0-	99	1	455	2	Y	2	2	1		-0-
01	DLQ G-10	574	-0-	574	574	107	1	465	2	Y	2	1	1		1

RUSSELL - WINCH STATE WELL #: 7 RRCID -> 128572 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 8730

08	3410 X	2444	-0-	-966	-0-	403	1	2026	2	Y	14	6	1		11
09	3300 X	2598	-0-	-702	-0-	402	1	2184	2	Y	11	6	1		16
10	3162 X	3084	-0-	-78	-0-	498	1	2565	2	Y	19	29	1		6
11	3060 X	2916	-0-	-144	-0-	553	1	2363	2	Y	-0-				6
12	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	539	1	2469	2	Y	14	14	1		6
01	DLQ G-10	2864	-0-	2864	2864	536	1	2319	2	Y	8	7	1		7

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 CHROMA OPERATING, INC. //CONT.// 153257  
 RUSSELL - WINCH WELL #: 8 RRCID -> 132796 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 8918 PERF. 8530 - 8608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	5022 X	3045	-0-	-1977	-0-	501	1	2520	2	Y	22	7 1	17
09	4860 X	2038	-0-	-2822	-0-	316	1	1719	2	Y	3	5 1	15
10	5022 X	325	-0-	-4697	-0-	52	1	272	2	Y	1	3 1	13
11	4710 X	-0-	-0-	-4710	-0-					Y	-0-		13
12	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	799	1	3661	2	Y	22	21 1	14
01	DLQ G-10	109	-0-	109	109	24	9	88	2	Y	-0-		14

RUSSELL-WINCH WELL #: 9 RRCID -> 143294 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 8679 - 9112

08	589 N	555	-0-	-34	-0-	91	1	461	2	Y	3	1 1	4
09	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	155	1	848	2	Y	6	2 1	8
10	999 N	999	-0-	-0-	-0-	162	1	831	2	Y	5	9 1	4
11	889 N	889	-0-	-0-	-0-	169	1	720	2	Y	-0-		4
12	837 N	666	-0-	-171	-0-	119	1	545	2	Y	2	3 1	3
01	DLQ G-10	678	-0-	678	678	127	1	549	2	Y	2	2 1	3

WELHAUSEN, J.R. WELL #: 2 RRCID -> 146609 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9366 - 9376

08	1364 N	1354	-0-	-10	-0-	224	1	1127	2	Y	3	3 1	-0-
09	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	214	1	1166	2	Y	11	3 1	8
10	1519 N	1236	-0-	-283	-0-	200	1	1030	2	Y	5	11 1	2
11	1320 N	1232	-0-	-88	-0-	234	1	998	2	Y	-0-		2
12	1426 N	1291	-0-	-135	-0-	230	1	1054	2	Y	6	6 1	2
01	DLQ G-10	1542	-0-	1542	1542	288	1	1248	2	Y	5	4 1	3

RUSSELL-WINCH WELL #: 13 RRCID -> 148168 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9022 - 9353

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

RUSSELL-WINCH WELL #: 14 RRCID -> 151909 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8706 - 8934

08	4650 X	4548	-0-	-102	-0-	749	1	3769	2	Y	27	11 1	22
09	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	744	1	4049	2	Y	21	11 1	32
10	4650 X	4586	-0-	-64	-0-	743	1	3828	2	Y	14	43 1	3
11	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	891	1	3803	2	Y	2		5
12	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	864	1	3964	2	Y	31	23 1	13
01	DLQ G-10	5049	-0-	5049	5049	948	1	4099	2	Y	2	13 1	2





-----														
VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
CHROMA OPERATING, INC. //CONT.// 153257														
RUSSELL-WINCH WELL #: 27 RRCID -> 254653 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8760 - 10044														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	8307 X	8307	-0-	-0-	-0-	1209	1	7076	2	Y	20	20	1	89
						22	9							
09	8298 X	8298	-0-	-0-	-0-	1311	1	6924	2	Y	57	19	1	127
						63	9							
10	8272 X	8272	-0-	-0-	-0-	1124	1	7109	2	Y	35	35	1	127
						39	9							
11	7786 X	7786	-0-	-0-	-0-	1196	1	6584	2	Y	5			132
						6	9							
12	7933 X	7933	-0-	-0-	-0-	1405	1	6487	2	Y	37	37	1	132
						41	9							
01	DLQ G-10	8273	-0-	8273	8273	1513	1	6737	2	Y	21	21	1	132
						23	9							
-----														
WELHAUSEN, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 256692 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8768 - 9930														
08	6107 X	3784	-0-	-2323	-0-	627	1	3157	2	Y	-0-	9	1	133
09	5910 X	4604	-0-	-1306	-0-	713	1	3879	2	Y	11	11	1	133
						12	9							
10	4805 X	4215	-0-	-590	-0-	684	1	3519	2	Y	11	17	1	127
						12	9							
11	4650 X	827	-0-	-3823	-0-	157	1	670	2	Y	-0-			127
12	4743 X	4697	-0-	-46	-0-	837	1	3836	2	Y	22	22	1	127
						24	9							
01	DLQ G-10	4825	-0-	4825	4825	903	1	3903	2	Y	17	12	1	132
						19	9							
-----														
RUSSELL-WINCH WELL #: 25 RRCID -> 256741 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9012 - 9326														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			80
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			80
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			80
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	2	Y	-0-			80
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-			80
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			80
-----														
RUSSELL-WINCH WELL #: 23 RRCID -> 258372 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8778 - 8898														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
RUSSELL-WINCH WELL #: 29 RRCID -> 268982 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9246 - 9832														
08	54932 X	9917	-0-	-45015	-0-	1642	1	8269	2	Y	5	23	1	86
						6	9							
09	13050 X	6455	-0-	-6595	-0-	999	1	5439	2	Y	15	15	1	86
						17	9							
10	13485 X	7554	-0-	-5931	-0-	1223	1	6297	2	Y	31	31	1	86
						34	9							
11	11340 X	5807	-0-	-5533	-0-	1101	1	4706	2	Y	-0-			86
12	10354 X	4801	-0-	-5553	-0-	853	1	3923	2	Y	23	23	1	86
						25	9							
*01	DLQ G-10	3962	-0-	3962	3962	686	1	2976	2	Y	273	205	1	154
						300	9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
CHROMA OPERATING, INC.		//CONT.// 153257											
RUSSELL-WINCH		WELL #: 30		RRCID -> 269266		COMPL. DATE 10/06/2012		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9006 - 9288					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
08	47365 X	2620	-0-	-44745	-0-	382	1	2238	2	Y	-0-	6 1	261
09	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	518	1	2737	2	Y	8	8 1	261
10	4774 X	2915	-0-	-1859	-0-	398	1	2517	2	Y	-0-	12 1	249
11	3990 X	2433	-0-	-1557	-0-	374	1	2059	2	Y	-0-		249
12	4123 X	2286	-0-	-1837	-0-	405	1	1869	2	Y	11	11 1	249
01	DLQ G-10	2348	-0-	2348	2348	431	1	1917	2	Y	-0-	6 1	243
-----													
RUSSELL-WINCH		WELL #: 31		RRCID -> 269949		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8506 - 9250					
08	0 W	2010	-0-	2010	24036	333	1	1677	2	Y	-0-	5 1	252
09	0 W	2320	-0-	2320	26356	359	1	1955	2	Y	5	5 1	252
10	28341 X	1985	-0-	-26356	-0-	322	1	1663	2	Y	-0-	8 1	244
11	2310 X	1328	-0-	-982	-0-	252	1	1076	2	Y	-0-		244
12	2387 X	1179	-0-	-1208	-0-	210	1	962	2	Y	6	6 1	244
01	2387 X	1356	-0-	-1031	-0-	255	1	1100	2	Y	1	3 1	242
-----													
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313		RRCID -> 121713		COMPL. DATE 02/01/1994		TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9203 - 9379					
VAQUILLAS 1647		WELL #: 1											
08	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	102	1	1168	2	Y	1		18
09	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	121	1	968	2	Y	7		25
10	1519 N	1448	-0-	-71	-0-	144	1	1290	2	Y	13	26 1	12
11	1230 N	885	-0-	-345	-0-	87	1	790	2	Y	7		19
12	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	92	1	1087	2	Y	-0-		19
01	DLQ G-10	941	-0-	941	941	66	1	875	2	Y	-0-		19
-----													
VAQUILLAS 2059		WELL #: 1		RRCID -> 140516		COMPL. DATE 01/15/1992		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8226 - 9157					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
VAQUILLAS 1184		WELL #: 2		RRCID -> 141562		COMPL. DATE 06/04/1992		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8985 - 9062					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

-----  
 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313  
 VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 1 RRCID -> 222261 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8793 - 9226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	62 N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	2	Y	-0-			1
09	60 N	7	-0-	-53	-0-	1	1	6	2	Y	-0-			1
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	36	1	313	2	Y	4			5
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	4	9	54	1	Y	1			6
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	54	1	464	2	Y	6	5	1	7
01	DLQ G-10	392	-0-	392	392	37	1	344	2	Y	10	6	1	11
						11	9							

-----  
 VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 2 RRCID -> 222685 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8818 - 9450

08	738 N	738	-0-	-0-	-0-	72	1	662	2	Y	4	6	1	7
09	677 N	677	-0-	-0-	-0-	4	9	67	1	Y	4	6	1	5
10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	4	9	62	1	Y	3			8
11	480 N	370	-0-	-110	-0-	3	9	46	1	Y	2			10
12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	2	9	69	1	Y	7	7	1	10
01	DLQ G-10	759	-0-	759	759	8	9	73	1	Y	13	9	1	14
						14	9							

-----  
 VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 5 RRCID -> 222941 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8078 - 9256

08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	55	1	505	2	Y	5	5	1	12
09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	6	9	75	1	Y	-0-	7	1	5
10	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	112	1	977	2	Y	10			15
11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	11	9	66	1	Y	1			16
12	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1	9	145	1	Y	7	14	1	9
01	DLQ G-10	472	-0-	472	472	8	9	45	1	Y	11	9	1	11
						12	9							

-----  
 VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 3 RRCID -> 223040 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9204 - 9222

08	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-			3
09	32 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	Y	-0-			3
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	2	Y	-0-			3
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	Y	-0-			3
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	71	2	Y	4	1	1	6
01	DLQ G-10	67	-0-	67	67	4	9	6	1	Y	9	6	1	9
						10	9							



VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
VAQUILLAS RANCH "2"		WELL #: 4		RRCID -> 223082		COMPL. DATE 12/12/2009			TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8142 - 9348		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
08	186 N	128	-0-	-58	-0-	13	1	115	2	Y	1
09	90 N	64	-0-	-26	-0-	6	1	58	2	Y	-0-
10	124 N	87	-0-	-37	-0-	9	1	77	2	Y	1
11	120 N	82	-0-	-38	-0-	10	1	72	2	Y	1
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	25	1	215	2	Y	6
01	DLQ G-10	241	-0-	241	241	22	1	206	2	Y	12
						13	9				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232									
VAQUILLAS RANCH STATE GAS UNIT		WELL #: 1R		RRCID -> 084694		COMPL. DATE 08/16/1979			TOTAL DEPTH 10720 PERF. N/A		
08	3875 X	3064	-0-	-811	-0-	169	1	2895	2	Y	-0-
09	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	236	1	3615	2	Y	-0-
10	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	378	1	5271	2	Y	8
11	4650 X	4062	-0-	-588	-0-	262	1	3767	2	Y	6
12	4805 X	3572	-0-	-1233	-0-	232	1	3320	2	Y	3
01	DLQ G-10	3114	-0-	3114	3114	188	1	2905	2	Y	5
						21	9				
LUNDELL		WELL #: 3		RRCID -> 086127		COMPL. DATE 12/01/1979			TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9370 - 9374		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
LUNDELL		WELL #: 15		RRCID -> 086391		COMPL. DATE 01/09/1980			TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8976 - 9791		
08	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			Y	-0-
09	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			Y	-0-
10	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			Y	-0-
11	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-
12	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			Y	-0-
01	DLQ G-10	977	-0-	977	977	977	2			Y	-0-
MARSHALL, S.G.		WELL #: 1		RRCID -> 088571		COMPL. DATE 03/30/1980			TOTAL DEPTH 12037 PERF. 11637 - 11756		
08	3100 N	3349	-0-	249	470	3349	2			N	-0-
09	2629 N	2159	-0-	-470	-0-	2159	2			N	-0-
10	2790 X	1980	-0-	-810	-0-	1980	2			N	-0-
11	2700 X	1940	-0-	-760	-0-	1940	2			N	-0-
12	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-
01	2790 X	2677	-0-	-113	-0-	2677	2			N	-0-
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 3		RRCID -> 089711		COMPL. DATE 07/15/1980			TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9672 - 9793		
08	3100 N	1752	-0-	-1348	1209	121	1	1631	2	Y	-0-
09	1772 N	563	-0-	-1209	-0-	42	1	521	2	Y	-0-
10	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	89	1	1037	2	Y	-0-
11	1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	101	1	1207	2	Y	-0-
12	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	358	1	4538	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	5316	-0-	5316	5316	407	1	4909	2	Y	-0-



VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
LUNDELL		WELL #:		2	RRCID ->	095558	COMPL. DATE	11/27/1979	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	8867 - 9045	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911 2			Y	-0-			-0-
09	1740 N	1531	-0-	-209	-0-	1531 2			Y	-0-			-0-
10	2077 N	1598	-0-	-479	-0-	1598 2			Y	-0-			-0-
11	1860 N	1142	-0-	-718	-0-	1142 2			Y	-0-			-0-
12	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600 2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1550	-0-	1550	1550	1550 2			Y	-0-			-0-
-----													
LUNDELL		WELL #:		14	RRCID ->	096190	COMPL. DATE	09/19/1981	TOTAL DEPTH	10036	PERF.	9158 - 9182	
08	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 2			Y	-0-			-0-
09	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 2			Y	-0-			-0-
10	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 2			Y	-0-			-0-
11	810 N	792	-0-	-18	-0-	792 2			Y	-0-			-0-
12	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1316	-0-	1316	1316	1316 2			Y	-0-			-0-
-----													
VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #:		11	RRCID ->	096762	COMPL. DATE	12/29/1988	TOTAL DEPTH	10844	PERF.	9904 - 9926	
08	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	73 1	979 2		Y	-0-			-0-
09	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	75 1	935 2		Y	-0-			-0-
10	1054 N	886	-0-	-168	-0-	70 1	816 2		Y	-0-			-0-
11	1020 N	765	-0-	-255	-0-	59 1	706 2		Y	-0-			-0-
12	1054 N	1017	-0-	-37	-0-	74 1	943 2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1082	-0-	1082	1082	83 1	999 2		Y	-0-			-0-
-----													
VAQUILLAS RANCH CO., LTD.		WELL #:		12	RRCID ->	097083	COMPL. DATE	08/07/1981	TOTAL DEPTH	10003	PERF.	9791 - 9807	
08	217 N	145	-0-	-72	-0-	8 1	137 2		Y	-0-			-0-
09	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	63 1	969 2		Y	-0-			-0-
10	186 N	155	-0-	-31	-0-	9 1	123 2		Y	21	16 0		5
						23 9							
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	12 1	167 2		Y	37	34 0		8
						41 9							
12	217 N	197	-0-	-20	-0-	11 1	160 2		Y	24	28 0		4
						26 9							
01	DLQ G-10	180	-0-	180	180	9 1	143 2		Y	25	23 0		6
						28 9							
-----													
VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #:		14	RRCID ->	098967	COMPL. DATE	02/01/1982	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9564 - 9588	
08	4588 X	1121	-0-	-3467	-0-	62 1	1059 2		Y	-0-			-0-
09	4440 X	3255	-0-	-1185	-0-	199 1	3056 2		Y	-0-			-0-
10	3968 X	2263	-0-	-1705	-0-	150 1	2090 2		Y	21	16 0		5
						23 9							
11	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	282 1	4052 2		Y	37	34 0		8
						41 9							
12	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	307 1	4388 2		Y	30	33 0		5
						33 9							
01	DLQ G-10	4264	-0-	4264	4264	257 1	3973 2		Y	31	28 0		8
						34 9							
-----													
YATES		WELL #:		2	RRCID ->	101365	COMPL. DATE	07/09/2013	TOTAL DEPTH	12021	PERF.	10488 - 10530	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232														
CARR		WELL #: 8		RRCID -> 101374		COMPL. DATE 06/07/1982			TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8507 - 8678							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	4526 X	3663	-0-	-863	-0-	140	1	3464	2	N	54	80	1		15	
09	4320 X	3571	-0-	-749	-0-	59	9	3401	2	N	-0-				15	
10	4464 X	3002	-0-	-1462	-0-	170	1	2839	2	N	6				21	
11	3930 X	2875	-0-	-1055	-0-	7	9	19	9	N	17				38	
12	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	2856	2	68	9	N	62	85	1		15	
01	DLQ G-10	4461	-0-	4461	4461	4779	2	24	9	N	22				37	
LUNDELL		WELL #: 12		RRCID -> 101925		COMPL. DATE 07/14/1982			TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9196 - 9225							
08	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	140	1			N	-0-				-0-	
09	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	59	9			N	-0-				-0-	
10	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	170	1			N	-0-				-0-	
11	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	7	9			N	-0-				-0-	
12	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-				-0-	
*01	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	4779	2			N	-0-				-0-	
VAQUILLAS RANCH -A1		WELL #: 25		RRCID -> 101973		COMPL. DATE 08/16/1982			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10680 - 10824							
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	26	1	342	2	Y	-0-				-0-	
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	14	1	168	2	Y	-0-				-0-	
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	15	1	171	2	Y	-0-				-0-	
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	13	1	153	2	Y	-0-				-0-	
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	Y	-0-				-0-	
01	DLQ G-10	4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-				-0-	
MARRS-MCLEAN "C"		WELL #: 1		RRCID -> 102635		COMPL. DATE 06/28/1982			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10958 - 11142							
08	1023 N	954	-0-	-69	-0-	954	2			N	-0-				82	
09	870 N	861	-0-	-9	-0-	861	2			N	-0-				82	
10	589 N	213	-0-	-376	-0-	213	2			N	-0-				82	
11	930 N	161	-0-	-769	-0-	161	2			N	-0-				82	
12	899 N	86	-0-	-813	-0-	86	2			N	-0-				82	
*01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-				82	
VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #: 29		RRCID -> 103083		COMPL. DATE 12/05/1982			TOTAL DEPTH 11711 PERF.10150 - 10172							
08	2511 X	2224	-0-	-287	-0-	154	1	2070	2	Y	-0-				-0-	
09	2340 X	1894	-0-	-446	-0-	141	1	1753	2	Y	-0-				-0-	
10	2418 X	1889	-0-	-529	-0-	149	1	1740	2	Y	-0-				-0-	
11	2340 X	1666	-0-	-674	-0-	129	1	1537	2	Y	-0-				-0-	
12	2232 X	2164	-0-	-68	-0-	158	1	2006	2	Y	-0-				-0-	
01	DLQ G-10	2268	-0-	2268	2268	174	1	2094	2	Y	-0-				-0-	
LUNDELL		WELL #: 19		RRCID -> 103350		COMPL. DATE 12/02/1982			TOTAL DEPTH N/A PERF. 8757 - 9352							
08	310 N	252	-0-	-58	-0-	252	2			Y	-0-				-0-	
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-				-0-	
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-				-0-	
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-				-0-	
12	496 N	410	-0-	-86	-0-	410	2			Y	-0-				-0-	
01	DLQ G-10	331	-0-	331	331	331	2			Y	-0-				-0-	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232													
VAQUILLAS RANCH B1		WELL #: 23		RRCID -> 103400		COMPL. DATE 11/03/1982		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10950 - 10972					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	296	2	Y	-0-		-0-
09	420 N	176	-0-	-244	-0-	-0-		9	1	167	2	Y	-0-		-0-
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	-0-		21	1	386	2	Y	-0-		-0-
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1	353	2	Y	-0-		-0-
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	378	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	467	-0-	467	467	467		20	1	447	2	Y	-0-		-0-
-----															
LUNDELL		WELL #: 20		RRCID -> 104938		COMPL. DATE 02/09/1983		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8866 - 9380					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
-----															
VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #: 33		RRCID -> 107100		COMPL. DATE 08/23/1983		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9659 - 9764					
08	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	-0-		297	1	3990	2	Y	-0-		-0-
09	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	-0-		299	1	3713	2	Y	-0-		-0-
10	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	-0-		342	1	3991	2	Y	-0-		-0-
11	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	-0-		243	1	2890	2	Y	-0-		-0-
12	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	-0-		271	1	3441	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	3617	-0-	3617	3617	3617		277	1	3340	2	Y	-0-		-0-
-----															
VAQUILLAS RANCH -A-		WELL #: 36		RRCID -> 107704		COMPL. DATE 10/04/1983		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10338 - 10516					
08	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	-0-		139	1	2633	2	Y	-0-		-0-
09	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	-0-		143	1	2549	2	Y	-0-		-0-
10	2542 N	2474	-0-	-68	-0-	-0-		125	1	2349	2	Y	-0-		-0-
11	2460 N	1337	-0-	-1123	-0-	-0-		63	1	1274	2	Y	-0-		-0-
12	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	-0-		121	1	2427	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	1629	-0-	1629	1629	1629		70	1	1559	2	Y	-0-		-0-
-----															
VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #: 35		RRCID -> 108271		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 10810		PERF. 9442 - 9734					
08	15074 X	15074	-0-	-0-	-0-	-0-		1373	1	13701	2	Y	-0-		-0-
09	14941 X	14941	-0-	-0-	-0-	-0-		1437	1	13504	2	Y	-0-		-0-
10	15267 X	15267	-0-	-0-	-0-	-0-		1529	1	13738	2	Y	-0-		-0-
11	12840 X	10353	-0-	-2487	-0-	-0-		1033	1	9320	2	Y	-0-		-0-
12	15131 X	15131	-0-	-0-	-0-	-0-		1437	1	13694	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	14937	-0-	14937	14937	14937		1477	1	13460	2	Y	-0-		-0-
-----															
VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #: 18		RRCID -> 108536		COMPL. DATE 12/13/1983		TOTAL DEPTH 11205		PERF. 9744 - 9758					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
-----															
VAQUILLAS RANCH-A2		WELL #: 38		RRCID -> 108539		COMPL. DATE 12/08/1983		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9160 - 9342					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
7-B CATTLE CO.		WELL #: 3		RRCID -> 109783		COMPL. DATE 02/10/1984		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10883 - 11298			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1209 N	911	-0-	-298	-0-	911	2	N	-0-		-0-
09	1140 N	845	-0-	-295	-0-	845	2	N	-0-		-0-
10	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2	N	-0-		-0-
11	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2	N	-0-		-0-
12	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2	N	-0-		-0-
01	1147 N	1018	-0-	-129	-0-	1018	2	N	-0-		-0-
-----											
VAQUILLAS RANCH CO., LTD.		WELL #: 20		RRCID -> 109793		COMPL. DATE 02/22/1984		TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9146 - 9184			
08	8060 X	7033	-0-	-1027	-0-	739	1	Y	-0-		-0-
09	7800 X	6660	-0-	-1140	-0-	745	1	Y	-0-		-0-
10	7254 X	6764	-0-	-490	-0-	793	1	Y	21	16 0	5
						23	9				
11	6930 X	6434	-0-	-496	-0-	727	1	Y	23	23 0	5
						25	9				
12	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	815	1	Y	18	20 0	3
						20	9				
01	DLQ G-10	6200	-0-	6200	6200	689	1	Y	19	17 0	5
						21	9				
-----											
VAQUILLAS RANCH CO., LTD.		WELL #: 18		RRCID -> 110082		COMPL. DATE 04/05/1984		TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9570 - 9729			
08	3658 X	2035	-0-	-1623	-0-	112	1	Y	-0-		-0-
09	3060 X	1876	-0-	-1184	-0-	115	1	Y	-0-		-0-
10	3162 X	1956	-0-	-1206	-0-	130	1	Y	14	11 0	3
						15	9				
11	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	287	1	Y	38	33 0	8
						42	9				
12	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	154	1	Y	18	23 0	3
						20	9				
01	DLQ G-10	2381	-0-	2381	2381	143	1	Y	19	17 0	5
						21	9				
-----											
VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.		WELL #: 4		RRCID -> 110097		COMPL. DATE 04/20/1984		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9138 - 9170			
08	1829 N	798	-0-	-1031	-0-	44	1	Y	-0-		-0-
09	1470 N	1423	-0-	-47	-0-	87	1	Y	-0-		-0-
10	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	78	1	Y	14	11 0	3
						15	9				
11	780 N	692	-0-	-88	-0-	44	1	Y	8	9 0	2
						9	9				
12	1457 N	1118	-0-	-339	-0-	72	1	Y	11	11 0	2
						12	9				
01	DLQ G-10	1805	-0-	1805	1805	108	1	Y	19	16 0	5
						21	9				
-----											
ARCO FEE		WELL #: 1		RRCID -> 110515		COMPL. DATE 04/16/1988		TOTAL DEPTH 12730 PERF.11091 - 11898			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
LUNDELL		WELL #:		10 C	RRCID ->	111558	COMPL. DATE	02/07/1988	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8930 - 9555
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	630 N	630	-0-	-0-	-0-		630 2		Y	-0-		-0-
09	677 N	677	-0-	-0-	-0-		677 2		Y	-0-		-0-
10	611 N	611	-0-	-0-	-0-		611 2		Y	-0-		-0-
11	674 N	674	-0-	-0-	-0-		674 2		Y	-0-		-0-
12	713 N	580	-0-	-133	-0-		580 2		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	550	-0-	550			550 2		Y	-0-		-0-

LUNDELL		WELL #:		1	RRCID ->	111566	COMPL. DATE	02/02/1988	TOTAL DEPTH	9974	PERF.	8685 - 9561
08	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-		1266 2	51 9	Y	46	43 1	10
09	1500 N	1372	-0-	-128	-0-		1330 2	42 9	Y	38	43 1	5
10	1457 N	1353	-0-	-104	-0-		1353 2		Y	-0-	5 1	-0-
11	1260 N	1254	-0-	-6	-0-		1254 2		Y	-0-		-0-
12	1426 N	1346	-0-	-80	-0-		1346 2		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	1361	-0-	1361			1361 2		Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #:		9	RRCID ->	111652	COMPL. DATE	01/16/1986	TOTAL DEPTH	10410	PERF.	3900 - 4760
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #:		24	RRCID ->	111835	COMPL. DATE	07/26/1984	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9126 - 9168
08	31 N	5	-0-	-26	-0-		5 2		Y	-0-		-0-
09	30 N	3	-0-	-27	-0-		3 2		Y	-0-		-0-
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-		5 1	68 2	Y	14	11 0	3
							15 9					
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-		4 1	64 2	Y	8	9 0	2
							9 9					
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-		4 1	64 2	Y	6	7 0	1
							7 9					
01	DLQ G-10	67	-0-	67			4 1	55 2	Y	7	6 0	2
							8 9					

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #:		2	RRCID ->	112154	COMPL. DATE	08/08/1984	TOTAL DEPTH	10367	PERF.	9093 - 9113
08	629 N	629	-0-	-0-	-0-		35 1	594 2	Y	-0-		-0-
09	540 N	210	-0-	-330	-0-		13 1	197 2	Y	-0-		-0-
10	589 N	509	-0-	-80	-0-		34 1	475 2	Y	-0-		-0-
11	600 N	582	-0-	-18	-0-		38 1	544 2	Y	-0-		-0-
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-		29 1	408 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	390	-0-	390			24 1	366 2	Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #:		25	RRCID ->	112276	COMPL. DATE	08/22/1984	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9206 - 9253
08	13082 X	11887	-0-	-1195	-0-		656 1	11231 2	Y	-0-		-0-
09	12660 X	9960	-0-	-2700	-0-		610 1	9350 2	Y	-0-		-0-
10	12028 X	9116	-0-	-2912	-0-		609 1	8484 2	Y	21	16 0	5
							23 9					
11	11550 X	9356	-0-	-2194	-0-		607 1	8724 2	Y	23	23 0	5
							25 9					
12	11873 X	11069	-0-	-804	-0-		722 1	10327 2	Y	18	20 0	3
							20 9					
01	DLQ G-10	9393	-0-	9393			569 1	8803 2	Y	19	17 0	5
							21 9					

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
VERGARA, G. B.		WELL #: 5		RRCID -> 112526		COMPL. DATE 07/25/1984		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10587				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2	Y	-0-			-0-
09	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2	Y	-0-			-0-
10	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2	Y	-0-			-0-
11	450 N	293	-0-	-157	-0-	293	2	Y	-0-			-0-
12	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	614	-0-	614	614	614	2	Y	-0-			-0-
-----												
LUNDELL		WELL #: 22		RRCID -> 113001		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9232 - 10124				
08	3100 N	4979	-0-	1879	1879	4979	2	Y	-0-			-0-
09	3000 N	4793	-0-	1793	1793	3672	2	Y	-0-			-0-
10	3100 N	5599	-0-	2499	6171	5599	2	Y	-0-			-0-
11	10955 X	4784	-0-	-6171	-0-	4784	2	Y	-0-			-0-
12	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	3306	-0-	3306	3306	3306	2	Y	-0-			-0-
-----												
YATES		WELL #: 3		RRCID -> 113159		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10819 - 11781				
08	434 N	424	-0-	-10	-0-	424	2	N	-0-			28
09	420 N	314	-0-	-106	-0-	314	2	N	-0-			28
10	434 N	291	-0-	-143	-0-	291	2	N	-0-			28
11	420 N	185	-0-	-235	-0-	185	2	N	-0-			28
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-			28
*01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-			28
-----												
VERGARA, G. B.		WELL #: 6		RRCID -> 113194		COMPL. DATE 10/13/1984		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9402 - 9512				
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	79	2	8 9 Y	7			7
09	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2	Y	-0-	7 0		-0-
10	62 N	34	-0-	-28	-0-	31	2	3 9 Y	3			3
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	74	2	8 9 Y	7			10
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	25	2	7 9 Y	6			16
01	DLQ G-10	39	-0-	39	39	29	2	10 9 Y	9	20 0		5
-----												
MARRS-MCLEAN "C"		WELL #: 2		RRCID -> 113408		COMPL. DATE 09/04/1984		TOTAL DEPTH 12440 PERF.11080 - 11900				
08	15354 X	15354	-0-	-0-	-0-	15354	2	N	-0-			15
09	15407 X	15407	-0-	-0-	-0-	15363	2	44 9 N	40	38 1		17
10	12670 X	12670	-0-	-0-	-0-	12670	2	N	-0-			17
11	11037 X	11037	-0-	-0-	-0-	11037	2	N	-0-			17
12	11143 X	11143	-0-	-0-	-0-	11143	2	N	-0-			17
*01	10760 X	10760	-0-	-0-	-0-	10750	2	10 9 N	9			26
-----												
VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #: 27		RRCID -> 113495		COMPL. DATE 11/07/1984		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9208 - 9253				
08	3131 X	2181	-0-	-950	-0-	120	1	2061 2 Y	-0-			-0-
09	2850 X	2828	-0-	-22	-0-	173	1	2655 2 Y	-0-			-0-
10	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	206	1	2873 2 Y	21	16 0		5
11	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	194	1	2784 2 Y	23	23 0		5
12	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	210	1	3003 2 Y	18	20 0		3
01	DLQ G-10	2993	-0-	2993	2993	180	1	2792 2 Y	19	17 0		5
						21	9					



VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
VAQUILLAS RANCH STATE-F		WELL #:		53	RRCID ->	113814	COMPL. DATE	11/01/1984	TOTAL DEPTH	10103	PERF. 9304 - 9380	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
LUNDELL		WELL #:		21	RRCID ->	113844	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9179 - 9984	
08	7161 X	7066	-0-	-95	-0-	6959	2	107 9	Y	97	88 1	21
09	6930 X	5993	-0-	-937	-0-	5993	2		Y	-0-	21 1	-0-
10	7161 X	6640	-0-	-521	-0-	6640	2		Y	-0-		-0-
11	6840 X	4719	-0-	-2121	-0-	4719	2		Y	-0-		-0-
12	7068 X	6403	-0-	-665	-0-	6403	2		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	6280	-0-	6280	-0-	6280	2		Y	-0-		-0-
-----												
VAQUILLAS RANCH CO. STATE		WELL #:		6	RRCID ->	113858	COMPL. DATE	11/23/1984	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 9083 - 9166	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
LUNDELL		WELL #:		16	RRCID ->	114284	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9457 - 9722	
08	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2		Y	-0-		-0-
09	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2		Y	-0-		-0-
10	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2		Y	-0-		-0-
11	2160 N	2087	-0-	-73	-0-	2087	2		Y	-0-		-0-
12	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	2299	-0-	2299	-0-	2299	2		Y	-0-		-0-
-----												
VERGARA, G. B.		WELL #:		7	RRCID ->	114491	COMPL. DATE	12/20/1984	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10366 - 10480	
08	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2		Y	-0-		-0-
09	2250 N	2234	-0-	-16	-0-	2234	2		Y	-0-		-0-
10	2325 N	2294	-0-	-31	-0-	2294	2		Y	-0-		-0-
11	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2		Y	-0-		-0-
12	2294 N	1994	-0-	-300	-0-	1994	2		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	2193	-0-	2193	-0-	2193	2		Y	-0-		-0-
-----												
HIRSCH		WELL #:		1	RRCID ->	114845	COMPL. DATE	12/22/1987	TOTAL DEPTH	12600	PERF.10500 - 11792	
08	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2		N	-0-		62
09	1290 N	1260	-0-	-30	-0-	1260	2		N	-0-		62
10	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2		N	-0-		62
11	1650 N	998	-0-	-652	-0-	998	2		N	-0-		62
12	1302 N	1253	-0-	-49	-0-	1253	2		N	-0-		62
*01	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2		N	-0-		62
-----												
JURASCHEK		WELL #:		1	RRCID ->	114846	COMPL. DATE	01/24/1985	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11070 - 11414	
08	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2		N	-0-		-0-
09	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2		N	-0-		-0-
10	899 X	899	-0-	-0-	-0-	899	2		N	-0-		-0-
11	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2		N	-0-		-0-
12	1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2		N	-0-		-0-
01	527 X	336	-0-	-191	-0-	336	2		N	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
LUNDELL		WELL #: 27		RRCID -> 116145		COMPL. DATE 04/09/1985		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8956 - 9408			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	4464 X	3604	-0-	-860	-0-	3552 2	52 9	Y	47	45 1	10
09	4110 X	3710	-0-	-400	-0-	3666 2	44 9	Y	40	45 1	5
10	4340 X	4087	-0-	-253	-0-	3982 2	105 9	Y	95	94 1	6
11	4200 X	4044	-0-	-156	-0-	3963 2	81 9	Y	74	63 1	17
12	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	5289 2	120 9	Y	109	118 1	8
01	DLQ G-10	4622	-0-	4622	4622	4517 2	105 9	Y	95	94 1	9
-----											
VAQUILLAS RANCH "A"		WELL #: 14		RRCID -> 116187		COMPL. DATE 04/05/1985		TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9957 - 10612			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
LUNDELL		WELL #: 36		RRCID -> 116868		COMPL. DATE 05/31/1985		TOTAL DEPTH 10804 PERF. 10440 - 10618			
08	1893 N	1322	-0-	-571	-0-	1322 2		Y	-0-		-0-
09	598 X	598	-0-	-0-	-0-	598 2		Y	-0-		-0-
10	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3257 2		Y	-0-		-0-
11	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	1770 2		Y	-0-		-0-
12	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2540 2		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	1434	-0-	1434	1434	1434 2		Y	-0-		-0-
-----											
LUNDELL		WELL #: 26		RRCID -> 116977		COMPL. DATE 06/16/1985		TOTAL DEPTH 9971 PERF. 9415 - 9606			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
LUNDELL		WELL #: 25		RRCID -> 117132		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8972 - 9638			
08	4495 X	4316	-0-	-179	-0-	4316 2		Y	-0-		-0-
09	4350 X	3849	-0-	-501	-0-	3739 2	110 9	Y	100	87 1	13
10	4557 X	3829	-0-	-728	-0-	3634 2	195 9	Y	177	179 1	11
11	4410 X	3305	-0-	-1105	-0-	3172 2	133 9	Y	121	104 1	28
12	4557 X	3574	-0-	-983	-0-	3417 2	157 9	Y	143	160 1	11
01	DLQ G-10	3581	-0-	3581	3581	3420 2	161 9	Y	146	143 1	14
-----											
VAQUILLAS RANCH All		WELL #: 55		RRCID -> 117264		COMPL. DATE 01/29/2010		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8304 - 8334			
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	4 1	49 2	Y	39	32 0	15
						43 9					
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4 1	43 2	Y	42	47 0	10
						46 9					
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	6 1	61 2	Y	10	16 0	4
						11 9					
11	60 N	32	-0-	-28	-0-	3 1	29 2	Y	-0-	4 0	-0-
12	62 N	35	-0-	-27	-0-	3 1	32 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	56	-0-	56	56	3 1	41 2	Y	11	8 0	3
						12 9					

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232											
FROST, P. M. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	117289	COMPL. DATE	06/29/1985	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10826 - 10872				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4039	2		N	-0-			80
09	2580 X	2397	-0-	-183	-0-	-0-	-0-	2397	2		N	-0-			80
10	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5619	2		N	-0-			80
11	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3482	2		N	-0-			80
12	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3206	2		N	-0-			80
*01	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4277	2		N	-0-			80
-----															
MARRS MCLEAN "C"		WELL #:		5	RRCID ->	117304	COMPL. DATE	06/22/1985	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10984 - 11240				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----															
7-B CATTLE CO.		WELL #:		4	RRCID ->	117429	COMPL. DATE	07/09/1985	TOTAL DEPTH	12212	PERF.11001 - 11754				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----															
DAY		WELL #:		1	RRCID ->	117460	COMPL. DATE	07/03/1985	TOTAL DEPTH	9812	PERF. 8406 - 9246				
08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	616	2		N	-0-			34
09	587 N	587	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	576	2	11 9	N	-10			44
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-			44
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-			44
12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-			44
*01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-			44
-----															
LUNDELL		WELL #:		30	RRCID ->	117575	COMPL. DATE	07/27/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10205 - 10352				
08	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1971	2		Y	-0-			-0-
09	890 N	890	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	890	2		Y	-0-			-0-
10	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1417	2		Y	-0-			-0-
11	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1069	2		Y	-0-			-0-
12	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1025	2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1008	-0-	1008	1008	1008	1008	1008	2		Y	-0-			-0-
-----															
MARSHALL, S.G.		WELL #:		2	RRCID ->	117748	COMPL. DATE	08/13/1985	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10710 - 11842				
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232										
HIRSCH		WELL #:		2	RRCID ->	117831	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	11290	PERF. 9763 - 10958			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1736 N	932	-0-	-804	-0-	932	2			N	-0-			23
09	1470 N	345	-0-	-1125	-0-	235	2	110	9	N	100	98	1	25
10	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			25
11	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-			25
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

VAQUILLAS RANCH G		WELL #:		22	RRCID ->	117915	COMPL. DATE	08/23/1985	TOTAL DEPTH	12700	PERF. 11063 - 11101			
08	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	92	1	1736	2	Y	-0-			-0-
09	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	108	1	1928	2	Y	-0-			-0-
10	1364 N	587	-0-	-777	-0-	30	1	557	2	Y	-0-			-0-
11	1560 N	814	-0-	-746	-0-	38	1	776	2	Y	-0-			-0-
12	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	82	1	1636	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1135	-0-	1135	1135	49	1	1086	2	Y	-0-			-0-

CARR		WELL #:		14	RRCID ->	117916	COMPL. DATE	08/24/1985	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8762 - 8928			
08	837 N	756	-0-	-81	-0-	756	2			N	-0-			30
09	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-			30
10	775 N	718	-0-	-57	-0-	718	2			N	-0-			30
11	720 N	673	-0-	-47	-0-	665	2	8	9	N	7			37
12	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-			37
*01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-			37

LUNDELL		WELL #:		42	RRCID ->	118281	COMPL. DATE	09/11/1985	TOTAL DEPTH	11550	PERF. 10741 - 11108			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LUNDELL		WELL #:		40	RRCID ->	118575	COMPL. DATE	08/28/1985	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9461 - 9764			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCCLEAN, MARRS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	118969	COMPL. DATE	11/04/1985	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 10147 - 11194			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LUNDELL		WELL #:		49	RRCID ->	119111	COMPL. DATE	02/05/2010	TOTAL DEPTH	10194	PERF. 9048 - 9708			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
LUNDELL		WELL #:		37	RRCID ->	119197	COMPL. DATE	11/30/1985	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9363 - 10264
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		2263 N	2022	-0-	-241	-0-	1990 2	32 9	Y	29	28 1	6
09		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1932 2	25 9	Y	23	26 1	3
10		2480 N	785	-0-	-1695	-0-	767 2	18 9	Y	16	18 1	1
11		1950 N	1755	-0-	-195	-0-	1755 2		Y	-0-	1 1	-0-
12		2015 N	1971	-0-	-44	-0-	1971 2		Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	1818	-0-	1818	1818	1818 2		Y	-0-		-0-
-----												
ARCO FEE		WELL #:		4	RRCID ->	119445	COMPL. DATE	11/16/1985	TOTAL DEPTH	12060	PERF.	11653 - 11700
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
LUNDELL A		WELL #:		8	RRCID ->	119761	COMPL. DATE	01/03/1986	TOTAL DEPTH	10605	PERF.	9332 - 9568
08		4123 X	2570	-0-	-1553	-0-	2570 2		Y	-0-		-0-
09		3990 X	2354	-0-	-1636	-0-	2354 2		Y	-0-		-0-
10		3255 X	2270	-0-	-985	-0-	2270 2		Y	-0-		-0-
11		2790 X	2042	-0-	-748	-0-	2042 2		Y	-0-		-0-
12		2697 X	2488	-0-	-209	-0-	2488 2		Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	2405	-0-	2405	2405	2405 2		Y	-0-		-0-
-----												
LUNDELL		WELL #:		41	RRCID ->	120097	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	9400 - 10016
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
CARR		WELL #:		22	RRCID ->	120425	COMPL. DATE	02/18/1986	TOTAL DEPTH	9849	PERF.	8655 - 9580
08		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-		-0-
09		90 N	58	-0-	-32	-0-	58 2		N	-0-		-0-
10		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2		N	-0-		-0-
11		937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 2		N	-0-		-0-
12		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-		-0-
01		124 N	76	-0-	-48	-0-	76 2		N	-0-		-0-
-----												
VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #:		35	RRCID ->	120718	COMPL. DATE	03/27/1986	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9193 - 9280
08		11171 X	11171	-0-	-0-	-0-	617 1	10554 2	Y	-0-		-0-
09		10891 X	10891	-0-	-0-	-0-	667 1	10224 2	Y	-0-		-0-
10		10509 X	9146	-0-	-1363	-0-	611 1	8512 2	Y	21	16 0	5
11		12258 X	12258	-0-	-0-	-0-	795 1	11438 2	Y	23	23 0	5
12		12062 X	12062	-0-	-0-	-0-	787 1	11255 2	Y	18	20 0	3
01	DLQ	G-10	10550	-0-	10550	10550	639 1	9890 2	Y	19	17 0	5
							21 9					

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232											
CARR		WELL #:	18	RRCID ->	120936	COMPL. DATE	04/19/1986	TOTAL DEPTH	9892	PERF.	8701 - 9444				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CARR		WELL #:	21	RRCID ->	121253	COMPL. DATE	05/13/1986	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8905 - 9012				
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CARR		WELL #:	24	RRCID ->	121702	COMPL. DATE	06/30/1986	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8548 - 8732				
08	5115 X	4368	-0-	-747	-0-	4293	2	75	9	N	68	99	1		15
09	4950 X	4404	-0-	-546	-0-	4404	2			N	-0-				15
10	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	5403	2	6	9	N	5				20
11	4950 X	4186	-0-	-764	-0-	4183	2	3	9	N	3				23
12	5115 X	4329	-0-	-786	-0-	4230	2	99	9	N	90	98	1		15
01	DLQ G-10	4328	-0-	4328	4328	4326	2	2	9	N	2				17
VAQUILLAS RANCH CO STATE		WELL #:	7	RRCID ->	121781	COMPL. DATE	07/08/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9182 - 9222				
08	913 N	913	-0-	-0-	-0-	50	1	863	2	Y	-0-				-0-
09	884 N	884	-0-	-0-	-0-	54	1	830	2	Y	-0-				-0-
10	855 N	855	-0-	-0-	-0-	56	1	776	2	Y	21	16	0		5
						23	9								
11	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	71	1	1025	2	Y	23	23	0		5
						25	9								
12	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	68	1	974	2	Y	18	20	0		3
						20	9								
01	DLQ G-10	974	-0-	974	974	58	1	895	2	Y	19	17	0		5
						21	9								
LUNDELL		WELL #:	54	RRCID ->	121966	COMPL. DATE	07/25/1986	TOTAL DEPTH	10155	PERF.	9195 - 9224				
08	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1226	2	23	9	Y	21	20	1		4
09	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1249	2	19	9	Y	17	19	1		2
10	1488 N	1120	-0-	-368	-0-	1120	2			Y	-0-	2	1		-0-
11	1200 N	964	-0-	-236	-0-	964	2			Y	-0-				-0-
12	1302 N	1162	-0-	-140	-0-	1162	2			Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	1072	-0-	1072	1072	1072	2			Y	-0-				-0-
MARSHALL, S.G. "A"		WELL #:	4	RRCID ->	122033	COMPL. DATE	08/19/1986	TOTAL DEPTH	10855	PERF.	10066 - 10576				
08	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2824	2	32	9	N	29				141
09	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	2809	2	21	9	N	19				160
10	2790 N	2215	-0-	-575	-0-	2215	2			N	-0-	135	1		25
11	2700 N	2560	-0-	-140	-0-	2560	2			N	-0-				25
12	2790 N	1523	-0-	-1267	-0-	1523	2			N	-0-				25
01	2201 N	1694	-0-	-507	-0-	1694	2			N	-0-				25

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
LUNDELL		WELL #:		44	RRCID ->	122173	COMPL. DATE	09/02/1986	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9638 - 10642
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)						M		AMT CODE	
08	217 X	84	-0-	-133	-0-	84	2		Y	-0-		-0-
09	210 X	159	-0-	-51	-0-	159	2		Y	-0-		-0-
10	217 X	80	-0-	-137	-0-	80	2		Y	-0-		-0-
11	150 X	79	-0-	-71	-0-	79	2		Y	-0-		-0-
12	155 X	4	-0-	-151	-0-	4	2		Y	-0-		-0-
01 DLQ	G-10	87	-0-	87	87	87	2		Y	-0-		-0-
-----												
LUNDELL "C"		WELL #:		1	RRCID ->	122304	COMPL. DATE	09/09/1986	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8774 - 9492
08	775 N	373	-0-	-402	-0-	373	2		Y	-0-		-0-
09	690 N	335	-0-	-355	-0-	335	2		Y	-0-		-0-
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		Y	-0-		-0-
11	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2		Y	-0-		-0-
12	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2		Y	-0-		-0-
01 DLQ	G-10	807	-0-	807	807	807	2		Y	-0-		-0-
-----												
VAQUILLAS RANCH -B-		WELL #:		13	RRCID ->	122312	COMPL. DATE	12/28/1988	TOTAL DEPTH	12114	PERF.	10608 - 10631
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #:		30	RRCID ->	123424	COMPL. DATE	01/28/1987	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9130 - 9272
08	742 N	742	-0-	-0-	-0-	41	1	701	2	Y	-0-	-0-
09	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	154	1	2362	2	Y	-0-	-0-
10	731 N	731	-0-	-0-	-0-	48	1	668	2	Y	14	11 0 3
						15	9					
11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	39	1	556	2	Y	8	9 0 2
						9	9					
12	762 N	762	-0-	-0-	-0-	49	1	701	2	Y	11	11 0 2
						12	9					
01 DLQ	G-10	769	-0-	769	769	46	1	710	2	Y	12	11 0 3
						13	9					
-----												
VAQUILLAS RANCH -J-		WELL #:		39	RRCID ->	123609	COMPL. DATE	02/25/1987	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10677 - 10692
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	Y	-0-	-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	Y	-0-	-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-	-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-	-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	-0-	-0-
01 DLQ	G-10	115	-0-	115	115	5	1	110	2	Y	-0-	-0-
-----												
CARR		WELL #:		27	RRCID ->	124200	COMPL. DATE	05/06/1987	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8599 - 8648
08	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2972	2	11	9	N	10	35
09	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-	35
10	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-	35
11	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2479	2	13	9	N	12	47
12	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	2627	2	8	9	N	7	54
*01	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	2546	2	56	9	N	51	80 1 25

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232														
CARR		WELL #: 31		RRCID -> 124582		COMPL. DATE 06/26/1987			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 8738							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
LUNDELL		WELL #: 47		RRCID -> 125036		COMPL. DATE 08/09/1987			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9105 - 9129							
08	5921 X	4435	-0-	-1486	-0-	4435	2			Y	-0-					-0-
09	6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	2			Y	-0-					-0-
10	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	5914	2			Y	-0-					-0-
11	5460 X	4904	-0-	-556	-0-	4742	2	162	9	Y	147	113	1			34
12	5921 X	5894	-0-	-27	-0-	5682	2	212	9	Y	193	213	1			14
01	DLQ G-10	5073	-0-	5073	5073	4886	2	187	9	Y	170	168	1			16
-----																
ARCO FEE		WELL #: 3		RRCID -> 125277		COMPL. DATE 08/27/1987			TOTAL DEPTH 12300 PERF. 11024 - 11044							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
7-B CATTLE CO. "D"		WELL #: 1		RRCID -> 125583		COMPL. DATE 03/01/1998			TOTAL DEPTH 12700 PERF. 11230 - 12155							
08	1271 N	768	-0-	-503	-0-	768	2			N	-0-					40
09	990 N	939	-0-	-51	-0-	939	2			N	-0-					40
10	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					40
11	908 N	908	-0-	-0-	-0-	900	2		8	9	N	7				47
12	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					47
01	1054 N	612	-0-	-442	-0-	612	2			N	-0-					47
-----																
VAQUILLAS RANCH All		WELL #: 58		RRCID -> 126331		COMPL. DATE 12/28/1987			TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8403 - 8662							
08	952 N	952	-0-	-0-	-0-	60	1	818	2	Y	67	56	0			26
						74	9									
09	854 N	854	-0-	-0-	-0-	67	1	697	2	Y	82	88	0			20
						90	9									
10	701 N	701	-0-	-0-	-0-	56	1	587	2	Y	53	51	0			22
						58	9									
11	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	107	1	1139	2	Y	89	68	0			43
						98	9									
12	832 N	832	-0-	-0-	-0-	62	1	689	2	Y	74	100	0			17
						81	9									
01	DLQ G-10	847	-0-	847	847	56	1	721	2	Y	64	65	0			16
						70	9									
-----																
LUNDELL-205		WELL #: 1		RRCID -> 126447		COMPL. DATE 02/22/2006			TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9934 - 10634							
08	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
09	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
10	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
11	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
12	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1818	2	110	9	N	100	93	1			7
*01	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2184	2	136	9	N	124	119	1			12



VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
CARR		WELL #:		35	RRCID ->	128417	COMPL. DATE	08/06/1988	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8683 - 9044
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	5611 X	4797	-0-	-814	-0-	4797	2		N	-0-		42
09	5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	2		N	-0-		42
10	5611 X	3135	-0-	-2476	-0-	3129	2	6 9	N	5		47
11	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	2		N	-0-		47
12	8466 X	8466	-0-	-0-	-0-	8466	2		N	-0-		47
01	DLQ G-10	8231	-0-	8231	8231	8217	2	14 9	N	13		60
-----												
VAQUILLAS RANCH CO LTD.		WELL #:		33	RRCID ->	129861	COMPL. DATE	12/24/1988	TOTAL DEPTH	10189	PERF.	9648 - 9706
08	4216 X	4052	-0-	-164	-0-	224	1	3828 2	Y	-0-		-0-
09	4080 X	3952	-0-	-128	-0-	242	1	3710 2	Y	-0-		-0-
10	4216 X	4135	-0-	-81	-0-	275	1	3837 2	Y	21	16 0	5
						23	9					
11	4080 X	3742	-0-	-338	-0-	242	1	3475 2	Y	23	23 0	5
						25	9					
12	4216 X	3169	-0-	-1047	-0-	206	1	2950 2	Y	12	15 0	2
						13	9					
01	DLQ G-10	4400	-0-	4400	4400	266	1	4113 2	Y	19	16 0	5
						21	9					
-----												
CARR		WELL #:		34	RRCID ->	130016	COMPL. DATE	01/30/1989	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8244 - 8282
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
CARR		WELL #:		36	RRCID ->	130146	COMPL. DATE	02/28/1989	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8554 - 8686
08	713 N	592	-0-	-121	-0-	592	2		N	-0-		-0-
09	690 N	592	-0-	-98	-0-	592	2		N	-0-		-0-
10	713 N	660	-0-	-53	-0-	660	2		N	-0-		-0-
11	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2		N	-0-		-0-
12	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2		N	-0-		-0-
*01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2		N	-0-		-0-
-----												
VERGARA-RAYZOR GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	130151	COMPL. DATE	06/06/2002	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9453 - 9730
08	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2478	2	178 9	Y	162	153 0	21
09	2730 N	2515	-0-	-215	-0-	2353	2	162 9	Y	147	106 0	62
10	2697 N	2415	-0-	-282	-0-	2415	2		Y	-0-	62 0	-0-
11	2580 N	2226	-0-	-354	-0-	2226	2		Y	-0-		-0-
12	2604 N	2245	-0-	-359	-0-	2245	2		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	2278	-0-	2278	2278	2278	2		Y	-0-		-0-
-----												
VERGARA-RAYZOR GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	130153	COMPL. DATE	12/25/2001	TOTAL DEPTH	10557	PERF.	9316 - 9331
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
LUNDELL		WELL #:		52	RRCID ->	130484	COMPL. DATE	03/29/1989	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9240 - 9794	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	5983 X	3993	-0-	-1990	-0-	3923	2	70	9	Y	64	50 1	14
09	5460 X	3859	-0-	-1601	-0-	3805	2	54	9	Y	49	57 1	6
10	5983 X	3155	-0-	-2828	-0-	3074	2	81	9	Y	74	75 1	5
11	5790 X	3870	-0-	-1920	-0-	3870	2			Y	-0-	5 1	-0-
12	5983 X	4160	-0-	-1823	-0-	4160	2			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	3452	-0-	3452	3452	3452	2			Y	-0-		-0-
-----													
VAQUILLAS RANCH L2		WELL #:		65	RRCID ->	130632	COMPL. DATE	04/10/1989	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8740 - 8798	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
LUNDELL		WELL #:		58	RRCID ->	131282	COMPL. DATE	04/19/1989	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9411 - 9576	
08	8244 X	8244	-0-	-0-	-0-	8158	2	86	9	Y	78	72 1	17
09	7402 X	7402	-0-	-0-	-0-	7402	2			Y	-0-	17 1	-0-
10	7803 X	7803	-0-	-0-	-0-	7803	2			Y	-0-		-0-
11	6840 X	6631	-0-	-209	-0-	6631	2			Y	-0-		-0-
12	7297 X	7297	-0-	-0-	-0-	7297	2			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	7497	-0-	7497	7497	7497	2			Y	-0-		-0-
-----													
VAQUILLAS A-8		WELL #:		66	RRCID ->	131348	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8146 - 9092	
08	2604 X	2094	-0-	-510	-0-	378	1	1687	2	Y	26	24 0	10
09	2520 X	1661	-0-	-859	-0-	309	1	1329	2	Y	21	26 0	5
10	2604 X	1952	-0-	-652	-0-	416	1	1489	2	Y	43	30 0	18
11	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	521	1	1813	2	Y	39	38 0	19
12	2387 X	2340	-0-	-47	-0-	517	1	1769	2	Y	49	57 0	11
01	DLQ G-10	2368	-0-	2368	2368	451	1	1869	2	Y	44	44 0	11
-----													
VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.		WELL #:		8	RRCID ->	132088	COMPL. DATE	09/20/1989	TOTAL DEPTH	10219	PERF.	9240 - 9360	
08	837 N	767	-0-	-70	-0-	42	1	725	2	Y	-0-		-0-
09	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	61	1	942	2	Y	-0-		-0-
10	936 N	936	-0-	-0-	-0-	61	1	852	2	Y	21	16 0	5
11	853 N	853	-0-	-0-	-0-	54	1	782	2	Y	15	17 0	3
12	850 N	850	-0-	-0-	-0-	55	1	782	2	Y	12	13 0	2
01	DLQ G-10	4508	-0-	4508	4508	269	1	4158	2	Y	74	57 0	19
-----													
HIRSCH		WELL #:		5	RRCID ->	132274	COMPL. DATE	10/15/1989	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10803 - 11778	
08	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-		29
09	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3093	2	67	9	N	61	72 1	18
10	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-		18
11	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-		18
12	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			N	-0-		18
*01	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2878	2	19	9	N	17		35

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
VAQUILLAS RANCH A-3		WELL #: 67 U		RRCID -> 132286		COMPL. DATE 07/15/1989		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8576 - 8604				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
CARR		WELL #: 48		RRCID -> 132620		COMPL. DATE 11/02/1989		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8600 - 9272				
08	7245 X	7245	-0-	-0-	-0-	-0-	7245 2		N	-0-		75
09	7022 X	7022	-0-	-0-	-0-	-0-	6887 2	135 9	N	123	174 1	24
10	6820 X	6755	-0-	-65	-0-	-0-	6755 2		N	-0-		24
11	6600 X	5299	-0-	-1301	-0-	-0-	5287 2	12 9	N	11		35
12	6820 X	6316	-0-	-504	-0-	-0-	6286 2	30 9	N	27		62
01	DLQ G-10	5822	-0-	5822	5822	5770 2	52 9		N	47		109
-----												
CARR		WELL #: 47		RRCID -> 132623		COMPL. DATE 10/24/1989		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8766 - 8792				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
VAQUILLAS RANCH -I		WELL #: 42		RRCID -> 133021		COMPL. DATE 12/06/1989		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10754 - 11134				
08	279 N	248	-0-	-31	-0-	-0-	12 1	236 2	Y	-0-		-0-
09	270 N	221	-0-	-49	-0-	-0-	12 1	209 2	Y	-0-		-0-
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	-0-	23 1	433 2	Y	-0-		-0-
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	-0-	13 1	253 2	Y	-0-		-0-
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	16 1	329 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	379	-0-	379	379	16 1	363 2		Y	-0-		-0-
-----												
VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #: 31		RRCID -> 133182		COMPL. DATE 10/26/1989		TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9004 - 9052				
08	1581 N	595	-0-	-986	-0-	-0-	33 1	562 2	Y	-0-		-0-
09	1320 N	385	-0-	-935	-0-	-0-	24 1	361 2	Y	-0-		-0-
10	1054 N	398	-0-	-656	-0-	-0-	26 1	364 2	Y	7	5 0	2
							8 9					
11	570 N	502	-0-	-68	-0-	-0-	31 1	439 2	Y	29	25 0	6
							32 9					
12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	-0-	30 1	429 2	Y	24	26 0	4
							26 9					
01	DLQ G-10	307	-0-	307	307	18 1	276 2		Y	12	13 0	3
							13 9					
-----												
VAQUILLAS RANCH "E"		WELL #: 70		RRCID -> 133486		COMPL. DATE 01/30/1990		TOTAL DEPTH 11479 PERF.10136 - 10416				
08	3255 X	822	-0-	-2433	-0-	-0-	41 1	781 2	Y	-0-		-0-
09	3150 X	843	-0-	-2307	-0-	-0-	45 1	798 2	Y	-0-		-0-
10	3255 X	1011	-0-	-2244	-0-	-0-	51 1	960 2	Y	-0-		-0-
11	1350 X	1004	-0-	-346	-0-	-0-	47 1	957 2	Y	-0-		-0-
12	1147 X	942	-0-	-205	-0-	-0-	45 1	897 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	888	-0-	888	888	38 1	850 2		Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232											
VAQUILLAS RANCH A6		WELL #:		41	RRCID ->	133495	COMPL. DATE	01/19/1990	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	11308 - 11340			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
VERGARA, G.B.		WELL #:		8	RRCID ->	133512	COMPL. DATE	01/03/1990	TOTAL DEPTH	10480	PERF.	10146 - 10278			
08	3968 X	3738	-0-	-230	-0-	3738	2			Y	-0-				-0-
09	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2			Y	-0-				-0-
10	3968 X	3341	-0-	-627	-0-	3341	2			Y	-0-				-0-
11	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			Y	-0-				-0-
12	3968 X	3956	-0-	-12	-0-	3956	2			Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	4168	-0-	4168	4168	4168	2			Y	-0-				-0-
-----															
CARR		WELL #:		49	RRCID ->	133836	COMPL. DATE	01/23/1990	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8771 - 8944			
08	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-				-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-				-0-
10	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-				-0-
11	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-				-0-
12	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-				-0-
01	2325 N	731	-0-	-1594	-0-	725	2	6	9	N	5				5
-----															
VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #:		22	RRCID ->	134306	COMPL. DATE	04/03/1990	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9570 - 9600			
08	6460 X	6460	-0-	-0-	-0-	357	1	6103	2	Y	-0-				-0-
09	6319 X	6319	-0-	-0-	-0-	387	1	5932	2	Y	-0-				-0-
10	6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	442	1	6158	2	Y	21	16	0		5
						23	9								
11	6694 X	6694	-0-	-0-	-0-	434	1	6235	2	Y	23	23	0		5
						25	9								
12	7188 X	7188	-0-	-0-	-0-	468	1	6700	2	Y	18	20	0		3
						20	9								
01	DLQ G-10	6675	-0-	6675	6675	404	1	6250	2	Y	19	17	0		5
						21	9								
-----															
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		71	RRCID ->	135310	COMPL. DATE	06/15/1990	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	9692 - 9726			
08	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	104	1	1394	2	Y	-0-				-0-
09	1290 N	814	-0-	-476	-0-	61	1	753	2	Y	-0-				-0-
10	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	107	1	1244	2	Y	-0-				-0-
11	1440 N	1354	-0-	-86	-0-	105	1	1249	2	Y	-0-				-0-
12	837 N	381	-0-	-456	-0-	28	1	353	2	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	2103	-0-	2103	2103	161	1	1942	2	Y	-0-				-0-
-----															
VERGARA, IGNACIO		WELL #:		2	RRCID ->	135380	COMPL. DATE	05/25/1990	TOTAL DEPTH	10449	PERF.	10074 - 10106			
08	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			Y	-0-				-0-
09	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			Y	-0-				-0-
10	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			Y	-0-				-0-
11	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-				-0-
12	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	1900	-0-	1900	1900	1900	2			Y	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
ROSEBERRY, D. L.		WELL #: 2		RRCID -> 135960		COMPL. DATE 10/01/1990			TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9626 - 10318			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	8028 X	8028	-0-	-0-	-0-	8006	2	22 9	Y	20		40
09	8320 X	8320	-0-	-0-	-0-	8284	2	36 9	Y	33	62 1	11
10	8131 X	8131	-0-	-0-	-0-	8131	2		Y	-0-		11
11	7265 X	7265	-0-	-0-	-0-	7222	2	43 9	Y	39		50
12	8328 X	8328	-0-	-0-	-0-	8293	2	35 9	Y	32		82
01	DLQ G-10	6393	-0-	6393	6393	6353	2	40 9	Y	36	94 1	24
-----												
LUNDELL		WELL #: 60		RRCID -> 135965		COMPL. DATE 06/21/1990			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9415 - 9514			
08	4247 X	4122	-0-	-125	-0-	4122	2		Y	-0-		-0-
09	4080 X	3716	-0-	-364	-0-	3716	2		Y	-0-		-0-
10	4185 X	3732	-0-	-453	-0-	3732	2		Y	-0-		-0-
11	4050 X	3739	-0-	-311	-0-	3739	2		Y	-0-		-0-
12	4185 X	4150	-0-	-35	-0-	4150	2		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	3983	-0-	3983	3983	3983	2		Y	-0-		-0-
-----												
CARR		WELL #: 50		RRCID -> 135966		COMPL. DATE 06/30/1990			TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8238 - 9211			
08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-		16
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-		16
10	465 N	433	-0-	-32	-0-	433	2		N	-0-		16
11	480 N	412	-0-	-68	-0-	406	2	6 9	N	5		21
12	496 N	440	-0-	-56	-0-	440	2		N	-0-		21
01	434 N	401	-0-	-33	-0-	401	2		N	-0-		21
-----												
LUNDELL		WELL #: 62		RRCID -> 135992		COMPL. DATE 07/17/1990			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9226 - 9900			
08	279 N	136	-0-	-143	-0-	136	2		Y	-0-		-0-
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		Y	-0-		-0-
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		Y	-0-		-0-
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		Y	-0-		-0-
12	279 N	128	-0-	-151	-0-	128	2		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	141	-0-	141	141	141	2		Y	-0-		-0-
-----												
VAQUILLAS RANCH - A1		WELL #: 24		RRCID -> 136003		COMPL. DATE 08/23/1990			TOTAL DEPTH 11083 PERF. 9910 - 10188			
08	3782 X	2930	-0-	-852	-0-	479	1	2451 2	Y	-0-		-0-
09	3660 X	2560	-0-	-1100	-0-	438	1	2122 2	Y	-0-		-0-
10	3565 X	3202	-0-	-363	-0-	525	1	2677 2	Y	-0-		-0-
11	2970 X	2254	-0-	-716	-0-	378	1	1876 2	Y	-0-		-0-
12	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	527	1	2688 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	2457	-0-	2457	2457	437	1	2020 2	Y	-0-		-0-
-----												
LUNDELL		WELL #: 63		RRCID -> 136021		COMPL. DATE 08/17/1990			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9066 - 9811			
08	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3547	2	52 9	Y	47	46 1	10
09	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	4358	2	51 9	Y	46	50 1	6
10	6486 X	6486	-0-	-0-	-0-	6351	2	135 9	Y	123	121 1	8
11	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	5014	2	177 9	Y	161	132 1	37
12	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	5293	2	206 9	Y	187	210 1	14
01	DLQ G-10	5807	-0-	5807	5807	5586	2	221 9	Y	201	196 1	19

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
VAQUILLAS RANCH A5		WELL #: 40		RRCID -> 136222		COMPL. DATE 11/08/1990			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8130 - 8160		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	628 1	3629 2	Y	73	54 1	53
09	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	80 9	3646 2	Y	54	63 1	44
10	4433 X	1566	-0-	-2867	-0-	59 9	1112 2	Y	-0-	44 1	-0-
11	4290 X	1491	-0-	-2799	-0-	454 1	1157 2	Y	-0-		-0-
12	4495 X	2711	-0-	-1784	-0-	334 1	2232 2	Y	-0-		-0-
01 DLQ	G-10	4535	-0-	4535	4535	479 1	3876 2	Y	-0-		-0-
VAQUILLAS RANCH A6		WELL #: 30		RRCID -> 136224		COMPL. DATE 10/15/1990			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10970 - 11278		
08	4774 X	3474	-0-	-1300	-0-	174 1	3300 2	Y	-0-		-0-
09	3780 X	3211	-0-	-569	-0-	170 1	3041 2	Y	-0-		-0-
10	3906 X	3609	-0-	-297	-0-	183 1	3426 2	Y	-0-		-0-
11	3780 X	1818	-0-	-1962	-0-	86 1	1732 2	Y	-0-		-0-
12	3875 X	3519	-0-	-356	-0-	167 1	3352 2	Y	-0-		-0-
01 DLQ	G-10	3184	-0-	3184	3184	137 1	3047 2	Y	-0-		-0-
VAQUILLAS RANCH A-1		WELL #: 72		RRCID -> 136502		COMPL. DATE 11/18/1990			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9830 - 9864		
08	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	354 1	4758 2	Y	-0-		-0-
09	5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	397 1	4931 2	Y	-0-		-0-
10	8531 X	8531	-0-	-0-	-0-	673 1	7858 2	Y	-0-		-0-
11	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	354 1	4220 2	Y	-0-		-0-
12	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	349 1	4420 2	Y	-0-		-0-
01 DLQ	G-10	3456	-0-	3456	3456	265 1	3191 2	Y	-0-		-0-
MORGAN		WELL #: 1		RRCID -> 136612		COMPL. DATE 10/15/1990			TOTAL DEPTH 12100 PERF.10452 - 11070		
08	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	232 1	4397 2	N	-0-		27
09	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	221 1	3949 2	N	-0-		27
10	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	242 1	4534 2	N	-0-		27
11	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	190 1	3832 2	N	-0-		27
12	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	95 1	1901 2	N	-0-		27
*01	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	200 1	4458 2	N	-0-		27
LUNDELL		WELL #: 56		RRCID -> 137020		COMPL. DATE 09/26/1990			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9236 - 9928		
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		Y	-0-		-0-
09	180 N	153	-0-	-27	-0-	153 2		Y	-0-		-0-
10	186 N	153	-0-	-33	-0-	153 2		Y	-0-		-0-
11	150 N	134	-0-	-16	-0-	134 2		Y	-0-		-0-
12	155 N	99	-0-	-56	-0-	99 2		Y	-0-		-0-
01 DLQ	G-10	107	-0-	107	107	107 2		Y	-0-		-0-
LUNDELL		WELL #: 57		RRCID -> 137346		COMPL. DATE 12/23/1990			TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9622 - 9796		
08	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959 2		Y	-0-		-0-
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2		Y	-0-		-0-
10	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2		Y	-0-		-0-
11	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2		Y	-0-		-0-
12	403 N	251	-0-	-152	-0-	251 2		Y	-0-		-0-
01 DLQ	G-10	199	-0-	199	199	199 2		Y	-0-		-0-

-----												
VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232												
VILLARREAL "F" WELL #: 2 RRCID -> 137354 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11007 - 11330												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
08		2046 X	1760	-0-	-286	-0-	1760	2	N	-0-		32
09		1980 X	1843	-0-	-137	-0-	1843	2	N	-0-		32
10		2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2	N	-0-		32
11		4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2	N	-0-		32
12		4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2	N	-0-		32
*01		3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2	N	-0-		32
-----												
LUNDELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 138003 COMPL. DATE 03/07/1991 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9630 - 9720												
08		2108 N	1625	-0-	-483	-0-	1613	2	N	11	9 1	2
09		2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2668	2	N	15	15 1	2
10		3100 N	3421	-0-	321	321	3421	2	N	-0-	2 1	-0-
11		3000 N	3515	-0-	515	836	3515	2	N	-0-		-0-
12		3100 N	4293	-0-	1193	2029	4293	2	N	-0-		-0-
*01		6238 X	4209	-0-	-2029	-0-	4209	2	N	-0-		-0-
-----												
VILLARREAL "F" WELL #: 3 RRCID -> 138010 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11519 - 11642												
08		2139 N	14	-0-	-2125	-0-	14	2	N	-0-		-0-
09		2430 N	58	-0-	-2372	-0-	58	2	N	-0-		-0-
10		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2	N	-0-		-0-
11		2961 N	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2	N	-0-		-0-
12		3100 N	3108	-0-	8	8	3108	2	N	-0-		-0-
*01		3100 N	3131	-0-	31	39	3131	2	N	-0-		-0-
-----												
VAQUILLAS RANCH E WELL #: 82 RRCID -> 138334 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10346 - 10370												
08		5952 X	5462	-0-	-490	-0-	273	1	Y	11	10 0	8
09		5760 X	591	-0-	-5169	-0-	31	1	Y	1	8 0	1
10		7099 X	1106	-0-	-5993	-0-	56	1	Y	5	2 0	4
11		7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	332	1	Y	-0-	2 0	2
12		7443 X	7443	-0-	-0-	-0-	353	1	Y	-0-	1 0	1
01	DLQ	G-10	7130	-0-	7130	7130	306	1	Y	-0-	1 0	-0-
-----												
VAQUILLAS RANCH A WELL #: 80 RRCID -> 138491 COMPL. DATE 06/16/1991 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11527 - 11710												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
VAQUILLAS RANCH A10 WELL #: 81 RRCID -> 138492 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11130 - 11210												
08		341 N	341	-0-	-0-	-0-	17	1	Y	-0-		-0-
09		349 N	349	-0-	-0-	-0-	19	1	Y	-0-		-0-
10		341 N	157	-0-	-184	-0-	8	1	Y	-0-		-0-
11		421 N	421	-0-	-0-	-0-	20	1	Y	-0-		-0-
12		461 N	461	-0-	-0-	-0-	22	1	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	496	-0-	496	496	21	1	Y	-0-		-0-

-----													
VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232													
VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 79 RRCID -> 138606 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9102 - 9350													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	156 1	2108 2	Y	39	69 0		15
							43 9						
09		2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	195 1	2038 2	Y	62	62 0		15
							68 9						
10		2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	231 1	2417 2	Y	74	58 0		31
							81 9						
11		2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	169 1	1799 2	Y	50	57 0		24
							55 9						
12		1984 X	1064	-0-	-920	-0-	86 1	950 2	Y	25	43 0		6
							28 9						
01	DLQ	G-10	2787	-0-	2787	2787	197 1	2520 2	Y	64	54 0		16
							70 9						
-----													
LUNDELL WELL #: 50 RRCID -> 138616 COMPL. DATE 05/20/1991 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9739 - 9835													
08		248 N	192	-0-	-56	-0-	192 2		Y	-0-			-0-
09		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		Y	-0-			-0-
10		186 N	184	-0-	-2	-0-	184 2		Y	-0-			-0-
11		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2		Y	-0-			-0-
12		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	244	-0-	244	244	244 2		Y	-0-			-0-
-----													
VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 39 RRCID -> 139186 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8466 - 8496													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
VAQUILLAS RANCH A-6 WELL #: 83 RRCID -> 139320 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 11379 - 11490													
08		1426 N	630	-0-	-796	-0-	32 1	598 2	Y	-0-			-0-
09		1830 N	1035	-0-	-795	-0-	55 1	980 2	Y	-0-			-0-
10		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	87 1	1638 2	Y	-0-			-0-
11		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	54 1	1092 2	Y	-0-			-0-
12		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	55 1	1100 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	1231	-0-	1231	1231	53 1	1178 2	Y	-0-			-0-
-----													
VAQUILLAS RANCH A8 WELL #: 86 RRCID -> 139729 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9166 - 9350													
08		5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	373 1	5051 2	Y	40	36 0		15
							44 9						
09		5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	490 1	5114 2	Y	62	62 0		15
							68 9						
10		5456 X	5165	-0-	-291	-0-	449 1	4693 2	Y	21	27 0		9
							23 9						
11		5280 X	4801	-0-	-479	-0-	411 1	4369 2	Y	19	19 0		9
							21 9						
12		5456 X	4847	-0-	-609	-0-	398 1	4420 2	Y	26	29 0		6
							29 9						
01	DLQ	G-10	5068	-0-	5068	5068	366 1	4679 2	Y	21	22 0		5
							23 9						



VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:		5	RRCID ->	140594	COMPL. DATE	12/26/1991	TOTAL DEPTH	10239	PERF.	9376 - 9419	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1178 N	767	-0-	-411	-0-	42 1	725 2		Y	-0-			-0-
09	1110 N	1024	-0-	-86	-0-	63 1	961 2		Y	-0-			-0-
10	899 N	718	-0-	-181	-0-	47 1	656 2		Y	14	11 0		3
						15 9							
11	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	69 1	989 2		Y	23	21 0		5
						25 9							
12	1054 N	905	-0-	-149	-0-	58 1	834 2		Y	12	15 0		2
						13 9							
01	DLQ G-10	923	-0-	923	923	55 1	855 2		Y	12	11 0		3
						13 9							
-----													
DAY		WELL #:		3	RRCID ->	140860	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8190 - 8802	
08	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697 2			N	-0-			70
09	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1387 2	22 9		N	20			90
10	1612 N	1435	-0-	-177	-0-	1435 2			N	-0-			90
11	1650 N	183	-0-	-1467	-0-	183 2			N	-0-			90
12	1457 N	464	-0-	-993	-0-	464 2			N	-0-			90
01	1426 N	357	-0-	-1069	-0-	357 2			N	-0-			90
-----													
VAQUILLAS RANCH A 1		WELL #:		90	RRCID ->	141009	COMPL. DATE	03/13/1992	TOTAL DEPTH	1100	PERF.	10238 - 10260	
08	155 N	109	-0-	-46	-0-	8 1	101 2		Y	-0-			-0-
09	120 N	94	-0-	-26	-0-	7 1	87 2		Y	-0-			-0-
10	124 N	89	-0-	-35	-0-	7 1	82 2		Y	-0-			-0-
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	25 1	299 2		Y	-0-			-0-
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	14 1	177 2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	153	-0-	153	153	12 1	141 2		Y	-0-			-0-
-----													
VAQUILLAS RANCH "A1"		WELL #:		91	RRCID ->	141117	COMPL. DATE	03/09/1992	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10068 - 10090	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:		40	RRCID ->	141118	COMPL. DATE	03/10/1992	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8725 - 8754	
08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	30 1	513 2		Y	-0-			-0-
09	754 N	754	-0-	-0-	-0-	46 1	708 2		Y	-0-			-0-
10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	35 1	494 2		Y	7	5 0		2
						8 9							
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	46 1	659 2		Y	14	13 0		3
						15 9							
12	775 N	689	-0-	-86	-0-	44 1	632 2		Y	12	13 0		2
						13 9							
01	DLQ G-10	589	-0-	589	589	35 1	546 2		Y	7	7 0		2
						8 9							
-----													
CARR		WELL #:		53	RRCID ->	141441	COMPL. DATE	06/03/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8232 - 8473	
08	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2			N	-0-			42
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	473 2	11 9		N	10			52
10	875 N	875	-0-	-0-	-0-	868 2	7 9		N	6			58
11	706 N	706	-0-	-0-	-0-	697 2	9 9		N	8			66
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	393 2	4 9		N	4			70
*01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	191 2	7 9		N	6			76

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
CARR		WELL #: 56		RRCID -> 141848		COMPL. DATE 06/11/1992		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8632 - 8812			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-		62
09	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2	N	-0-		62
10	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2	N	-0-		62
11	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1575	2	11 9	N	10	72
12	651 N	421	-0-	-230	-0-	421	2	N	-0-		72
01	651 N	380	-0-	-271	-0-	380	2	N	-0-		72
-----											
VAQUILLAS RANCH "A-1"		WELL #: 15		RRCID -> 142042		COMPL. DATE 08/14/1992		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10248 - 10266			
08	434 N	415	-0-	-19	-0-	29	1	386 2	Y	-0-	-0-
09	360 N	240	-0-	-120	-0-	18	1	222 2	Y	-0-	-0-
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	23	1	274 2	Y	-0-	-0-
11	390 N	133	-0-	-257	-0-	10	1	123 2	Y	-0-	-0-
12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	36	1	453 2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	246	-0-	246	246	19	1	227 2	Y	-0-	-0-
-----											
VAQUILLAS RANCH - I		WELL #: 93		RRCID -> 142057		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 11431 PERF.10632 - 10946			
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63 2	Y	-0-	-0-
09	120 N	53	-0-	-67	-0-	3	1	50 2	Y	-0-	-0-
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78 2	Y	-0-	-0-
11	60 N	31	-0-	-29	-0-	1	1	30 2	Y	-0-	-0-
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115 2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	41	-0-	41	41	2	1	39 2	Y	-0-	-0-
-----											
VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 43		RRCID -> 142099		COMPL. DATE 07/28/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9162 - 9184			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
DAY		WELL #: 4		RRCID -> 142225		COMPL. DATE 08/02/1992		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8814 - 9056			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 142299		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10860 - 11574			
08	5053 X	4085	-0-	-968	-0-	4085	2	N	-0-		-0-
09	4800 X	4480	-0-	-320	-0-	4480	2	N	-0-		-0-
10	5859 X	5009	-0-	-850	-0-	5009	2	N	-0-		-0-
11	5670 X	4382	-0-	-1288	-0-	4382	2	N	-0-		-0-
12	5859 X	3851	-0-	-2008	-0-	3851	2	N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	4838	-0-	4838	4838	4838	2	N	-0-		-0-
-----											
CARR		WELL #: 58		RRCID -> 142402		COMPL. DATE 07/30/1992		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8556 - 9530			
08	2852 X	2650	-0-	-202	-0-	2615	2	35 9	N	32	82
09	2760 X	2536	-0-	-224	-0-	2536	2		N	-0-	82
10	2852 X	2651	-0-	-201	-0-	2638	2	13 9	N	12	94
11	2760 X	2417	-0-	-343	-0-	2384	2	33 9	N	30	124
12	2697 X	2439	-0-	-258	-0-	2439	2		N	-0-	124
01	2666 X	2441	-0-	-225	-0-	2386	2	55 9	N	50	57

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232										
VAQUILLAS RANCH "D"		WELL #:		1	RRCID ->	142454	COMPL. DATE	08/12/1992	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8232 - 8270		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	558 N	483	-0-	-75	-0-		38	1	445	2	Y	-0-		-0-
09	480 N	424	-0-	-56	-0-		33	1	391	2	Y	-0-		-0-
10	527 N	396	-0-	-131	-0-		35	1	361	2	Y	-0-		-0-
11	480 N	348	-0-	-132	-0-		33	1	315	2	Y	-0-		-0-
12	434 N	325	-0-	-109	-0-		31	1	294	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	317	-0-	317		317	22	1	295	2	Y	-0-		-0-
-----														
VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:		29	RRCID ->	142537	COMPL. DATE	08/20/1992	TOTAL DEPTH	10104	PERF.	9044 - 9064		
08	2449 N	555	-0-	-1894	-0-		31	1	524	2	Y	-0-		-0-
09	2370 X	421	-0-	-1949	-0-		26	1	395	2	Y	-0-		-0-
10	2449 X	379	-0-	-2070	-0-		24	1	332	2	Y	21	16 0	5
							23	9						
11	2370 X	748	-0-	-1622	-0-		46	1	661	2	Y	37	34 0	8
							41	9						
12	2449 X	1781	-0-	-668	-0-		111	1	1591	2	Y	72	67 0	13
							79	9						
01	DLQ G-10	3530	-0-	3530		3530	204	1	3163	2	Y	148	123 0	38
							163	9						
-----														
CARR		WELL #:		61	RRCID ->	142737	COMPL. DATE	09/23/1992	TOTAL DEPTH	9042	PERF.	8506 - 8736		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
-----														
LUNDELL		WELL #:		64	RRCID ->	142738	COMPL. DATE	09/26/1992	TOTAL DEPTH	9814	PERF.	8873 - 9633		
08	1871 X	1871	-0-	-0-	-0-		1871	2			Y	-0-		-0-
09	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-		2138	2			Y	-0-		-0-
10	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-		2325	2			Y	-0-		-0-
11	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-		2150	2			Y	-0-		-0-
12	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-		2321	2			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	2257	-0-	2257		2257	2257	2			Y	-0-		-0-
-----														
VAQUILLAS RANCH "A5"		WELL #:		97	RRCID ->	142775	COMPL. DATE	10/14/1992	TOTAL DEPTH	9180	PERF.	8402 - 8420		
08	124 N	102	-0-	-22	-0-		8	1	94	2	Y	-0-		-0-
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-		11	1	137	2	Y	-0-		-0-
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-		15	1	154	2	Y	-0-		-0-
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-		16	1	157	2	Y	-0-		-0-
12	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-		191	1	1801	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	5455	-0-	5455		5455	377	1	5078	2	Y	-0-		-0-
-----														
VAQUILLAS A5		WELL #:		101	RRCID ->	142792	COMPL. DATE	10/24/1992	TOTAL DEPTH	9380	PERF.	8150 - 8194		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232											
VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #:		46	RRCID ->	142848	COMPL. DATE	10/03/1992	TOTAL DEPTH	8774	PERF.	8578 - 8594			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
LUNDELL "C"				WELL #:		3	RRCID ->	142885	COMPL. DATE	10/15/1992	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9656 - 10354	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
CARR				WELL #:		60	RRCID ->	143010	COMPL. DATE	10/28/1992	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8293 - 9104	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
-----															
DAY				WELL #:		5	RRCID ->	143059	COMPL. DATE	11/08/1992	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8486 - 8532	
08	3100	N	3178	-0-	78	78	3178	2			N	-0-			21
09	1789	N	1711	-0-	-78	-78	1711	2			N	-0-			21
10	1209	N	284	-0-	-925	-925	284	2			N	-0-			21
11	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-			21
12	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-			21
*01	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-			21
-----															
VAQUILLAS RANCH L4				WELL #:		95	RRCID ->	143251	COMPL. DATE	12/08/1992	TOTAL DEPTH	9175	PERF.	7988 - 8268	
08	11284	X	6139	-0-	-5145	-0-	471	1	5574	2	Y	85	78	1	61
							94	9							
09	10920	X	8136	-0-	-2784	-0-	624	1	7422	2	Y	82	77	1	66
							90	9							
10	8680	X	8183	-0-	-497	-0-	709	1	7221	2	Y	230	229	1	67
							253	9							
11	8400	X	7436	-0-	-964	-0-	668	1	6348	2	Y	382	366	1	83
							420	9							
12	8680	X	5852	-0-	-2828	-0-	521	1	4918	2	Y	375	395	1	63
							413	9							
01	DLQ	G-10	5413	-0-	5413	5413	343	1	4621	2	Y	408	198	1	273
							449	9							
-----															
ARCO FEE				WELL #:		2	RRCID ->	143411	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	11114 - 11969	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232												
LUNDELL		WELL #: 31		RRCID -> 143507		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9965 - 10085						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
08	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2		Y	-0-		-0-		
09	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2		Y	-0-		-0-		
10	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2		Y	-0-		-0-		
11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2		Y	-0-		-0-		
12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2		Y	-0-		-0-		
01	DLQ G-10	632	-0-	632	632	632	2		Y	-0-		-0-		
-----														
VAQUILLAS RANCH L4		WELL #: 105		RRCID -> 143605		COMPL. DATE 11/05/1992		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8642 - 8778						
08	1426 N	627	-0-	-799	-0-	47	1	555	2	Y	23	37	1	16
						25	9							
09	2040 N	1123	-0-	-917	-0-	85	1	1005	2	Y	30	22	1	24
						33	9							
10	1891 N	137	-0-	-1754	-0-	12	1	125	2	Y	-0-	24	1	-0-
11	600 N	140	-0-	-460	-0-	13	1	127	2	Y	-0-			-0-
12	1147 N	169	-0-	-978	-0-	16	1	153	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	179	-0-	179	179	12	1	167	2	Y	-0-			-0-
-----														
ARCO FEE		WELL #: 6		RRCID -> 143694		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11126 - 11388						
08	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2		N	-0-				-0-
09	1590 N	15	-0-	-1575	-0-	15	2		N	-0-				-0-
10	1488 N	19	-0-	-1469	-0-	19	2		N	-0-				-0-
11	1290 N	28	-0-	-1262	-0-	28	2		N	-0-				-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-				-0-
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-				-0-
-----														
7-B CATTLE CO. "D"		WELL #: 2		RRCID -> 143725		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 12588 PERF.11428 - 12088						
08	620 N	456	-0-	-164	-0-	456	2		N	-0-				100
09	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2		N	-0-				100
10	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2		N	-0-				100
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-				100
12	744 N	616	-0-	-128	-0-	609	2	7	9	N	6	83	1	23
01	806 N	602	-0-	-204	-0-	602	2		N	-0-				23
-----														
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 89		RRCID -> 144015		COMPL. DATE 01/07/1993		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9864 - 9894						
08	6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	446	1	5984	2	Y	-0-			-0-
09	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	243	1	3023	2	Y	-0-			-0-
10	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	316	1	3690	2	Y	-0-			-0-
11	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	276	1	3293	2	Y	-0-			-0-
12	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	258	1	3271	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	2583	-0-	2583	2583	198	1	2385	2	Y	-0-			-0-
-----														
LUNDELL A		WELL #: 10		RRCID -> 144311		COMPL. DATE 12/07/1992		TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9508 - 9531						
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		Y	-0-				-0-
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		Y	-0-				-0-
10	310 N	241	-0-	-69	-0-	241	2		Y	-0-				-0-
11	360 N	260	-0-	-100	-0-	260	2		Y	-0-				-0-
12	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	2		Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	255	-0-	255	255	255	2		Y	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232															
DAY	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.												
VAQUILLAS RANCH "D"		6	144449	01/13/1993	9900	9108	-		9562								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
VAQUILLAS RANCH "D"		2	144498	02/04/1993	9600	8138	-		8192								
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CARR		64	144499	02/07/1993	9500	8297	-		9046								
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CARR		65	144517	02/08/1993	9100	8494	-		8695								
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					90
09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					90
10	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					90
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					90
12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					90
*01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					90
CARR		66	144951	03/30/1993	9890	8739	-		8784								
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
VAQUILLAS RANCH A5		110	145102	04/28/1993	9100	8584	-		8687								
08	403	N	343	-0-	-60	-0-	27	1	316	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	365	-0-	-25	-0-	28	1	337	2	Y	-0-					-0-
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	32	1	325	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	325	-0-	-5	-0-	31	1	294	2	Y	-0-					-0-
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	43	1	404	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		476	-0-	476	476	33	1	443	2	Y	-0-					-0-
CARR		71	145126	04/10/1993	10200	8910	-		8944								
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232											
CARR		WELL #:		63	RRCID ->	145301	COMPL. DATE	04/26/1993	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8778 - 8938			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
CARR		WELL #:		70	RRCID ->	145303	COMPL. DATE	04/02/1993	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8397 - 9420			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
VAQUILLAS RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	145357	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11028 - 11530			
08	961 N	739	-0-	-222	-0-	739	2			N	-0-				-0-
09	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-				-0-
10	961 N	887	-0-	-74	-0-	887	2			N	-0-				-0-
11	720 N	639	-0-	-81	-0-	639	2			N	-0-				-0-
12	1054 N	688	-0-	-366	-0-	688	2			N	-0-				-0-
01	899 N	682	-0-	-217	-0-	682	2			N	-0-				-0-
-----															
LUNDELL		WELL #:		67	RRCID ->	145453	COMPL. DATE	04/14/1993	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9402 - 9966			
08	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-				-0-
09	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-				-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
JURASCHEK		WELL #:		2	RRCID ->	145504	COMPL. DATE	06/06/1993	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	11236 - 11443			
08	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-				-0-
09	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-				-0-
10	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-				-0-
11	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-				-0-
12	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-				-0-
*01	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-				-0-
-----															
LUNDELL		WELL #:		66	RRCID ->	145658	COMPL. DATE	04/14/1993	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10067 - 10947			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
LUNDELL		WELL #:		65	RRCID ->	145660	COMPL. DATE	04/18/1993	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9726 - 9806			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:		8	RRCID ->	145675	COMPL. DATE	03/30/1993	TOTAL DEPTH	10240	PERF.	9221 - 9268	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	23	1	396	2	Y	-0-		-0-
09	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	102	1	1561	2	Y	-0-		-0-
10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	33	1	459	2	Y	43	33 0	10
						47	9						
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	31	1	448	2	Y	37	39 0	8
						41	9						
12	458 N	458	-0-	-0-	-0-	28	1	397	2	Y	30	33 0	5
						33	9						
01	DLQ G-10	388	-0-	388	388	22	1	338	2	Y	25	24 0	6
						28	9						
-----													
DAY		WELL #:		10	RRCID ->	145794	COMPL. DATE	06/08/1993	TOTAL DEPTH	9890	PERF.	8694 - 9150	
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-		27
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	225	2	8 9		N	7		34
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-		34
11	240 N	205	-0-	-35	-0-	205	2			N	-0-		34
12	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-		34
*01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-		34
-----													
CARR		WELL #:		67	RRCID ->	145936	COMPL. DATE	03/19/1993	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9087 - 9221	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
CARR		WELL #:		78	RRCID ->	146039	COMPL. DATE	07/06/1993	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
CARR		WELL #:		91	RRCID ->	146096	COMPL. DATE	06/03/1993	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8648 - 8704	
08	3100 N	3169	-0-	69	2442	3118	2	51 9		N	46	89 1	16
09	4978 X	2536	-0-	-2442	-0-	2532	2	4 9		N	4		20
10	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2711	2	6 9		N	5		25
11	2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-		25
12	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-		25
*01	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	2442	2	6 9		N	5		30
-----													
VAQUILLAS RANCH A5		WELL #:		113	RRCID ->	146103	COMPL. DATE	07/23/1993	TOTAL DEPTH	9125	PERF.	8236 - 8253	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-



VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 146116		COMPL. DATE 07/16/1993		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10666 - 11494		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2480 N	1829	-0-	-651	-0-	1829 2	N	-0-		15
09	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554 2	N	-0-		15
10	2883 N	2120	-0-	-763	-0-	2120 2	N	-0-		15
11	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1850 2	N	105	93 1	27
12	2635 N	2055	-0-	-580	-0-	2048 2	N	6		33
01	2108 N	1577	-0-	-531	-0-	1577 2	N	-0-		33
-----										
JURASCHEK		WELL #: 3		RRCID -> 146118		COMPL. DATE 07/28/1993		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10791 - 11057		
08	6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	6706 2	N	-0-		-0-
09	6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	6544 2	N	-0-		-0-
10	5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	5847 2	N	-0-		-0-
11	7128 X	7128	-0-	-0-	-0-	7128 2	N	-0-		-0-
12	5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	5629 2	N	-0-		-0-
*01	6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	6545 2	N	-0-		-0-
-----										
VAQUILLAS RANCH H		WELL #: 109		RRCID -> 146138		COMPL. DATE 08/05/1993		TOTAL DEPTH 12190 PERF.10562 - 11954		
08	3131 X	2249	-0-	-882	-0-	113 1	2136 2	Y	-0-	-0-
09	3030 X	1185	-0-	-1845	-0-	63 1	1122 2	Y	-0-	-0-
10	3131 X	2892	-0-	-239	-0-	147 1	2745 2	Y	-0-	-0-
11	3030 X	1006	-0-	-2024	-0-	47 1	959 2	Y	-0-	-0-
12	3069 X	1406	-0-	-1663	-0-	67 1	1339 2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	953	-0-	953	-0-	41 1	912 2	Y	-0-	-0-
-----										
CARR		WELL #: 81		RRCID -> 146215		COMPL. DATE 07/01/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9480 - 9555		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
LUNDELL		WELL #: 68		RRCID -> 146217		COMPL. DATE 05/11/1993		TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9320 - 9504		
08	5053 X	161	-0-	-4892	-0-	161 2		Y	-0-	-0-
09	8825 X	8825	-0-	-0-	-0-	8825 2		Y	-0-	-0-
10	7227 X	7227	-0-	-0-	-0-	7227 2		Y	-0-	-0-
11	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	5504 2		Y	-0-	-0-
12	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	5819 2		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	3569	-0-	3569	-0-	3569 2		Y	-0-	-0-
-----										
LUNDELL		WELL #: 71		RRCID -> 146224		COMPL. DATE 08/01/1993		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9672 - 10336		
08	45 X	45	-0-	-0-	-0-	45 2		Y	-0-	-0-
09	1620 X	23	-0-	-1597	-0-	23 2		Y	-0-	-0-
10	1674 X	17	-0-	-1657	-0-	17 2		Y	-0-	-0-
11	960 X	70	-0-	-890	-0-	70 2		Y	-0-	-0-
12	32 X	32	-0-	-0-	-0-	32 2		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	4	-0-	4	-0-	4 2		Y	-0-	-0-
-----										
CARR		WELL #: 90		RRCID -> 146244		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8892 - 8932		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232										
URIBE, ROSITA ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	146506	COMPL. DATE	09/08/1993	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9614 - 9717		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	217 N	58	-0-	-159	-0-	-0-	58	2			N	-0-		161
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-		161
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	-0-	213	2	34	9	N	31	168 0	24
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-		24
12	124 N	68	-0-	-56	-0-	-0-	68	2			N	-0-		24
01	248 N	77	-0-	-171	-0-	-0-	77	2			N	-0-		24
-----														
CARR		WELL #:		82	RRCID ->	146507	COMPL. DATE	07/24/1993	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8926 - 9094		
08	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	-0-	2038	2	91	9	N	83	95 1	72
09	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-		72
10	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-		72
11	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	-0-	1978	2	11	9	N	10		82
12	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	-0-	2248	2		6	9	N	5	87
*01	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	-0-	1804	2		6	9	N	5	92
-----														
VAQUILLAS RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	146511	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10748 - 11753		
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-		21
09	210 N	198	-0-	-12	-0-	-0-	198	2			N	-0-		21
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	-0-	152	2			N	-0-		21
11	210 N	115	-0-	-95	-0-	-0-	115	2			N	-0-		21
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-		21
*01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-		21
-----														
CARR		WELL #:		79	RRCID ->	146539	COMPL. DATE	09/03/1997	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8546 - 8610		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----														
LUNDELL		WELL #:		69	RRCID ->	146560	COMPL. DATE	08/23/1993	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9546 - 10526		
08	7069 X	7069	-0-	-0-	-0-	-0-	7069	2			Y	-0-		-0-
09	6570 X	6381	-0-	-189	-0-	-0-	6381	2			Y	-0-		-0-
10	6789 X	6648	-0-	-141	-0-	-0-	6648	2			Y	-0-		-0-
11	6570 X	5698	-0-	-872	-0-	-0-	5698	2			Y	-0-		-0-
12	6789 X	6170	-0-	-619	-0-	-0-	6170	2			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	5361	-0-	5361	-0-	-0-	5361	2			Y	-0-		-0-
-----														
VAQUILLAS RANCH A		WELL #:		116	RRCID ->	146612	COMPL. DATE	09/15/1993	TOTAL DEPTH	11940	PERF.	10860 - 10872		
08	217 N	98	-0-	-119	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	-0-		-0-
09	210 N	90	-0-	-120	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	-0-		-0-
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	Y	-0-		-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	Y	-0-		-0-
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	-0-	4	1	86	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	73	-0-	73	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-		-0-
-----														
VAQUILLAS RANCH		WELL #:		17	RRCID ->	146746	COMPL. DATE	09/01/1993	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11387 - 11444		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
CARR		WELL #: 85		RRCID -> 146798		COMPL. DATE 09/08/1993		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9032 - 9198			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (C93)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2821 X	2427	-0-	-394	-0-	593	1	1834	2	N	-0-
09	1680 X	1279	-0-	-401	-0-	206	1	1073	2	N	-0-
10	2480 X	2240	-0-	-240	-0-	373	1	1867	2	N	-0-
11	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	498	1	1930	2	N	-0-
12	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	348	1	1374	2	N	-0-
01	2232 N	2200	-0-	-32	-0-	537	1	1663	2	N	-0-
-----											
CARR		WELL #: 84		RRCID -> 146855		COMPL. DATE 10/01/1993		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9623 - 9774			
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-	40
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	45	2	11	9	N	50
10	93 N	34	-0-	-59	-0-	34	2		N	-0-	50
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-	50
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	81	2	6	9	N	55
*01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-	55
-----											
VILLARREAL, J. GAS UNIT		WELL #: 1-T		RRCID -> 146958		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10686 - 12043			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 18		RRCID -> 147091		COMPL. DATE 10/21/1993		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11761 - 11940			
08	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2		N	-0-	-0-
09	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2		N	-0-	-0-
10	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2		N	-0-	-0-
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2		N	-0-	-0-
12	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2		N	-0-	-0-
*01	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2		N	-0-	-0-
-----											
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 147333		COMPL. DATE 11/10/1993		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11121 - 11152			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
YATES		WELL #: 4		RRCID -> 147340		COMPL. DATE 11/10/1993		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10673 - 11120			
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-	77
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-	77
10	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2		N	-0-	77
11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2		N	-0-	77
12	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2		N	-0-	77
*01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-	77
-----											
JURASCHEK		WELL #: 5		RRCID -> 147441		COMPL. DATE 12/05/1993		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10747 - 10870			
08	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2		N	-0-	44
09	1650 N	677	-0-	-973	-0-	677	2		N	-0-	44
10	1395 N	486	-0-	-909	-0-	486	2		N	-0-	44
11	1620 N	1139	-0-	-481	-0-	1139	2		N	-0-	44
12	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2		N	-0-	44
*01	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2		N	-0-	44

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
VAQUILLAS RANCH B1		WELL #:		120	RRCID ->	147478	COMPL. DATE	12/09/1993	TOTAL DEPTH	12460	PERF.	10720 - 12088	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	2666 N	2498	-0-	-168	-0-	125	1	2373	2	Y	-0-	-0-	
09	2580 N	2347	-0-	-233	-0-	125	1	2222	2	Y	-0-	-0-	
10	2542 N	2471	-0-	-71	-0-	125	1	2346	2	Y	-0-	-0-	
11	2430 N	2157	-0-	-273	-0-	102	1	2055	2	Y	-0-	-0-	
12	2418 N	2009	-0-	-409	-0-	95	1	1914	2	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	1006	-0-	1006	1006	43	1	963	2	Y	-0-	-0-	
-----													
CARR, W.R. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	147575	COMPL. DATE	11/23/1993	TOTAL DEPTH	9230	PERF.	8954 - 8970	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
-----													
CARR		WELL #:		76	RRCID ->	147705	COMPL. DATE	11/01/1993	TOTAL DEPTH	9905	PERF.	9286 - 9432	
08	2418 X	527	-0-	-1891	-0-	521	2	6	9	N	5	39	
09	2340 X	431	-0-	-1909	-0-	422	2	9	9	N	8	47	
10	1364 X	342	-0-	-1022	-0-	342	2			N	-0-	47	
11	930 X	265	-0-	-665	-0-	265	2			N	-0-	47	
12	620 X	193	-0-	-427	-0-	193	2			N	-0-	47	
01	341 N	98	-0-	-243	-0-	98	2			N	-0-	47	
-----													
VERGARA-RAYZOR GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	147753	COMPL. DATE	12/18/1993	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9850 - 9962	
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			Y	-0-	-0-	
09	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2			Y	-0-	-0-	
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-	-0-	
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2			Y	-0-	-0-	
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-	-0-	
-----													
CARR		WELL #:		87	RRCID ->	147809	COMPL. DATE	12/01/1993	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9134 - 9326	
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-	-0-	
09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-	-0-	
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-	-0-	
11	360 N	345	-0-	-15	-0-	345	2			N	-0-	-0-	
12	527 N	197	-0-	-330	-0-	197	2			N	-0-	-0-	
*01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-	-0-	
-----													
LUNDELL		WELL #:		72	RRCID ->	147845	COMPL. DATE	12/29/1993	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9912 - 10624	
08	4712 X	3340	-0-	-1372	-0-	3340	2			Y	-0-	-0-	
09	4560 X	4007	-0-	-553	-0-	4007	2			Y	-0-	-0-	
10	4898 X	2915	-0-	-1983	-0-	2915	2			Y	-0-	-0-	
11	4740 X	1658	-0-	-3082	-0-	1658	2			Y	-0-	-0-	
12	4898 X	2457	-0-	-2441	-0-	2457	2			Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	2098	-0-	2098	2098	2098	2			Y	-0-	-0-	
-----													
CARR		WELL #:		94	RRCID ->	147878	COMPL. DATE	01/17/1994	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9155 - 9208	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232														
CARR		WELL #: 77		RRCID -> 148135		COMPL. DATE 01/13/1994		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9012 - 9186								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CARR		WELL #: 88		RRCID -> 148143		COMPL. DATE 01/01/1994		TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8877 - 9022								
08	2387 X	214	-0-	-2173	-0-	14 1	191 2	9 9	2 1	N	8					62
09	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2 1	2799 2			N	-0-					62
10	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515 2				N	-0-					62
11	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	2353 2				N	-0-					62
12	2387 X	577	-0-	-1810	-0-	577 2				N	-0-					62
01	2387 X	634	-0-	-1753	-0-	625 2	9 9			N	8					70
-----																
JURASCHEK		WELL #: 6		RRCID -> 148344		COMPL. DATE 02/06/1994		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11580 - 11677								
08	6479 X	5979	-0-	-500	-0-	5979 2				N	-0-					17
09	6270 X	5458	-0-	-812	-0-	5458 2				N	-0-					17
10	6045 X	5056	-0-	-989	-0-	5056 2				N	-0-					17
11	5790 X	5224	-0-	-566	-0-	5224 2				N	-0-					17
12	5983 X	5942	-0-	-41	-0-	5942 2				N	-0-					17
01	DLQ G-10	5309	-0-	5309	5309	5309 2				N	-0-					17
-----																
7-B CATTLE CO. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 148491		COMPL. DATE 01/27/1994		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11160 - 12060								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
VILLARREAL, J. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 148580		COMPL. DATE 03/01/1994		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11753 - 11934								
08	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3696 2				N	-0-					-0-
09	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253 2				N	-0-					-0-
10	3131 X	3053	-0-	-78	-0-	3053 2				N	-0-					-0-
11	3210 X	2094	-0-	-1116	-0-	2094 2				N	-0-					-0-
12	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372 2				N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	2341	-0-	2341	2341	2341 2				N	-0-					-0-
-----																
CARR		WELL #: 95		RRCID -> 149153		COMPL. DATE 03/28/1994		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 9130								
08	93 N	9	-0-	-84	-0-	9 2				N	-0-					47
09	150 N	23	-0-	-127	-0-	23 2				N	-0-					47
10	217 N	35	-0-	-182	-0-	35 2				N	-0-					47
11	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					47
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2				N	-0-					47
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					47

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232											
CARR		WELL #: 92		RRCID -> 149250		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8420 - 9300					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
08	2046 N	1928	-0-	-118	-0-	1801	2	127	9	N	115	129 1	25
09	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1888	2	8	9	N	7		32
10	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2038	2	11	9	N	10		42
11	1860 N	1518	-0-	-342	-0-	1512	2	6	9	N	5		47
12	1953 N	1181	-0-	-772	-0-	1173	2	8	9	N	7		54
01	2046 N	1960	-0-	-86	-0-	1951	2	9	9	N	8		62
-----													
LUNDELL		WELL #: 74		RRCID -> 149327		COMPL. DATE 05/04/1994		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9508 - 10246					
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		Y		-0-		-0-
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2		Y		-0-		-0-
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		Y		-0-		-0-
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		Y		-0-		-0-
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		Y		-0-		-0-
01	DLQ G-10	376	-0-	376	376	376	2		Y		-0-		-0-
-----													
CARR		WELL #: 46		RRCID -> 149435		COMPL. DATE 12/06/1990		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8665 - 8912					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
-----													
CARR		WELL #: 99		RRCID -> 149884		COMPL. DATE 05/27/1994		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8455 - 9142					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
-----													
VAQUILLAS RANCH A6		WELL #: 57		RRCID -> 149918		COMPL. DATE 05/20/1994		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11192 - 11250					
08	3286 X	2652	-0-	-634	-0-	133	1	2519	2	Y	-0-		-0-
09	3180 X	2569	-0-	-611	-0-	136	1	2433	2	Y	-0-		-0-
10	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	172	1	3217	2	Y	-0-		-0-
11	2640 X	2052	-0-	-588	-0-	97	1	1955	2	Y	-0-		-0-
12	2666 X	2627	-0-	-39	-0-	125	1	2502	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	2126	-0-	2126	2126	91	1	2035	2	Y	-0-		-0-
-----													
VAQUILLAS RANCH "A"		WELL #: 19		RRCID -> 150063		COMPL. DATE 06/21/1994		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 10732					
08	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N		-0-		85
09	510 N	201	-0-	-309	-0-	201	2		N		-0-		85
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N		-0-		85
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N		-0-		85
12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N		-0-		85
01	372 N	316	-0-	-56	-0-	316	2		N		-0-		85
-----													
JURASCHEK		WELL #: 7		RRCID -> 150736		COMPL. DATE 05/05/1994		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10722 - 10958					
08	2232 N	2049	-0-	-183	-0-	2049	2		N		-0-		17
09	2340 N	1971	-0-	-369	-0-	1971	2		N		-0-		17
10	2170 N	1825	-0-	-345	-0-	1825	2		N		-0-		17
11	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2		N		-0-		17
12	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2		N		-0-		17
*01	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2572	2	83	9	N	75	75 1	17

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
CARR		WELL #:		97	RRCID ->	150813	COMPL. DATE	07/20/1994	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	8534 - 9806	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		92	RRCID ->	150933	COMPL. DATE	08/27/1994	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	9948 - 10340	
08	341 N	251	-0-	-90	-0-	17	1	234	2	Y	-0-	-0-	
09	270 N	193	-0-	-77	-0-	14	1	179	2	Y	-0-	-0-	
10	248 N	206	-0-	-42	-0-	16	1	190	2	Y	-0-	-0-	
11	240 N	148	-0-	-92	-0-	11	1	137	2	Y	-0-	-0-	
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	22	1	281	2	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	253	-0-	253	-0-	19	1	234	2	Y	-0-	-0-	
-----													
CARR		WELL #:		103	RRCID ->	150939	COMPL. DATE	08/22/1994	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8928 - 9089	
08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-	35	
09	859 N	859	-0-	-0-	-0-	850	2	9	9	N	8	43	
10	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1195	2	8	9	N	7	50	
11	630 N	233	-0-	-397	-0-	225	2	8	9	N	7	57	
12	899 N	115	-0-	-784	-0-	111	2	4	9	N	4	61	
01	1209 N	99	-0-	-1110	-0-	99	2			N	-0-	61	
-----													
CARR		WELL #:		104	RRCID ->	151028	COMPL. DATE	09/07/1994	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9091 - 9272	
08	3410 X	2006	-0-	-1404	-0-	1996	2	10	9	N	9	59	
09	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3372	2	7	9	N	6	65	
10	3224 X	2876	-0-	-348	-0-	2870	2	6	9	N	5	70	
11	3120 X	2717	-0-	-403	-0-	2711	2	6	9	N	5	75	
12	3503 X	2899	-0-	-604	-0-	2760	2	139	9	N	126	90	
01	DLQ G-10	2874	-0-	2874	-0-	2868	2	6	9	N	5	95	
-----													
MORGAN		WELL #:		2	RRCID ->	151194	COMPL. DATE	09/26/1994	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	10998 - 11139	
08	2604 N	2479	-0-	-125	-0-	124	1	2355	2	N	-0-	30	
09	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	130	1	2319	2	N	-0-	30	
10	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	131	1	2445	2	N	-0-	30	
11	2400 N	2249	-0-	-151	-0-	106	1	2143	2	N	-0-	30	
12	2542 N	2340	-0-	-202	-0-	111	1	2229	2	N	-0-	30	
01	2573 N	2355	-0-	-218	-0-	101	1	2254	2	N	-0-	30	
-----													
VERGARA		WELL #:		4	RRCID ->	151270	COMPL. DATE	09/20/1994	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9454 - 9646	
08	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-	100	
09	765 X	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-	100	
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	458	2	11	9	N	10	110	
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-	110	
12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-	110	
*01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-	110	
-----													
CARR		WELL #:		105	RRCID ->	151282	COMPL. DATE	09/05/1994	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9062 - 9148	
08	682 N	542	-0-	-140	-0-	542	2			N	-0-	-0-	
09	690 N	403	-0-	-287	-0-	403	2			N	-0-	-0-	
10	589 N	451	-0-	-138	-0-	451	2			N	-0-	-0-	
11	510 N	413	-0-	-97	-0-	413	2			N	-0-	-0-	
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-	-0-	
01	465 N	355	-0-	-110	-0-	355	2			N	-0-	-0-	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
VAQUILLAS RANCH A5		WELL #: 126		RRCID -> 151799		COMPL. DATE 11/20/1994		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8200 - 8818		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	4185 X	2259	-0-	-1926	-0-	176	1	2083	2	-0-
09	4050 X	1136	-0-	-2914	-0-	88	1	1048	2	-0-
10	4185 X	2809	-0-	-1376	-0-	251	1	2558	2	-0-
11	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	304	1	2893	2	-0-
12	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	276	1	2612	2	-0-
01	DLQ G-10	3735	-0-	3735	3735	258	1	3477	2	-0-

JURASCHEK		WELL #: 8		RRCID -> 151854		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10410 - 11735		
08	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2		N	67
09	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2		N	67
10	2263 X	1400	-0-	-863	-0-	1400	2		N	67
11	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2		N	67
12	10685 X	10685	-0-	-0-	-0-	10685	2		N	67
*01	5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	5766	2		N	67

VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 125		RRCID -> 151995		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 11820 PERF.10599 - 11635		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

VAQUILLAS RANCH "A"		WELL #: 20		RRCID -> 152284		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11291 - 11495		
08	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2		N	26
09	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2		N	26
10	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	2		N	26
11	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2		N	26
12	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2		N	26
*01	1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2		N	26

CARR		WELL #: 102		RRCID -> 152434		COMPL. DATE 08/16/1994		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8285 - 8311		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

VERGARA, G. B.		WELL #: 4		RRCID -> 153155		COMPL. DATE 01/03/1995		TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9681 - 9700			
08	186 N	162	-0-	-24	-0-	155	2	7	9	Y	6
09	150 N	115	-0-	-35	-0-	115	2			Y	-0-
10	186 N	185	-0-	-1	-0-	182	2	3	9	Y	3
11	150 N	118	-0-	-32	-0-	118	2			Y	-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-
01	DLQ G-10	268	-0-	268	268	268	2			Y	-0-

CARR		WELL #: 107		RRCID -> 153188		COMPL. DATE 01/11/1995		TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9272 - 9443			
08	5549 X	2747	-0-	-2802	-0-	2734	2	13	9	N	12
09	5370 X	1774	-0-	-3596	-0-	1774	2			N	-0-
10	4960 X	3063	-0-	-1897	-0-	3057	2	6	9	N	5
11	3990 X	2257	-0-	-1733	-0-	2254	2	3	9	N	3
12	3658 X	2290	-0-	-1368	-0-	2290	2			N	-0-
01	DLQ G-10	2566	-0-	2566	2566	2566	2			N	-0-



VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
CARR		WELL #: 108		RRCID -> 153326		COMPL. DATE 12/11/1994		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8725 - 8748				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	806 N	520	-0-	-286	-0-	520	2	N	-0-			154
09	780 N	551	-0-	-229	-0-	551	2	N	-0-			154
10	558 N	501	-0-	-57	-0-	501	2	N	-0-			154
11	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2	N	-0-			154
12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2	N	-0-			154
*01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2	N	-0-			154
-----												
VERGARA, G.B.		WELL #: 11		RRCID -> 153934		COMPL. DATE 04/11/1995		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9239 - 9270				
08	310 N	296	-0-	-14	-0-	289	2	7 9 Y	6			11
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	263	2	19 9 Y	17	24	0	4
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	278	2	10 9 Y	9			13
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	314	2	11 9 Y	10			23
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	289	2	21 9 Y	19			42
01	DLQ G-10	366	-0-	366	366	336	2	30 9 Y	27	54	0	15
-----												
VAQUILLAS RANCH A5		WELL #: 118		RRCID -> 154303		COMPL. DATE 04/19/1995		TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8911 - 8966				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
VAQUILLAS RANCH H		WELL #: 46		RRCID -> 154607		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 12366 PERF.10520 - 11752				
08	10633 X	9606	-0-	-1027	-0-	481	1	9125 2 Y	-0-			-0-
09	10290 X	7323	-0-	-2967	-0-	389	1	6934 2 Y	-0-			-0-
10	11185 X	11185	-0-	-0-	-0-	567	1	10618 2 Y	-0-			-0-
11	9300 X	8910	-0-	-390	-0-	420	1	8490 2 Y	-0-			-0-
12	9685 X	9685	-0-	-0-	-0-	460	1	9225 2 Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	9643	-0-	9643	9643	414	1	9229 2 Y	-0-			-0-
-----												
VERGARA		WELL #: 6		RRCID -> 155018		COMPL. DATE 07/20/1995		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8634 - 9604				
08	3441 X	2856	-0-	-585	-0-	2817	2	39 9 Y	35			54
09	3030 X	2445	-0-	-585	-0-	2445	2		Y	-0-		54
10	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2		Y	-0-		54
11	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3224	2	6 9 Y	5			59
12	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3102	2	7 9 Y	6			65
01	DLQ G-10	2551	-0-	2551	2551	2542	2	9 9 Y	8	69	0	4
-----												
ROSEBERRY, D. L.		WELL #: 4		RRCID -> 156118		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9470 - 10000				
08	4836 X	4722	-0-	-114	-0-	4705	2	17 9 Y	15			29
09	4680 X	4507	-0-	-173	-0-	4507	2		Y	-0-	29 1	-0-
10	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2		Y	-0-		-0-
11	4560 X	4133	-0-	-427	-0-	4133	2		Y	-0-		-0-
12	4712 X	4301	-0-	-411	-0-	4301	2		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	4452	-0-	4452	4452	4452	2		Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232										
VERGARA		WELL #:		7	RRCID ->	156475	COMPL. DATE	08/22/1995	TOTAL DEPTH	9958	PERF.	9402 - 9574		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
VERGARA		WELL #:		8	RRCID ->	156483	COMPL. DATE	09/01/1995	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8629 - 9620		
08	310 N	107	-0-	-203	-0-	106	2	1	9	Y	1			6
09	180 N	147	-0-	-33	-0-	147	2			Y	-0-			6
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	177	2	28	9	Y	25			31
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	104	2	3	9	Y	3			34
12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	605	2	21	9	Y	19			53
01	DLQ G-10	886	-0-	886	886	840	2	46	9	Y	42	76	0	19
-----														
VERGARA		WELL #:		9	RRCID ->	156921	COMPL. DATE	01/11/1996	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9176 - 9400		
08	2626 N	2596	-0-	-30	-0-	2596	2			Y	-0-			3
09	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			Y	-0-			3
10	1255 X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-			3
11	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	1388	2	4	9	Y	4			7
12	1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	1481	2	4	9	Y	4			11
01	DLQ G-10	1221	-0-	1221	1221	1217	2	4	9	Y	4	13	0	2
-----														
CARR		WELL #:		113	RRCID ->	157738	COMPL. DATE	03/27/1996	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9554 - 9608		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MCLEAN, MARRS "C"		WELL #:		9	RRCID ->	157838	COMPL. DATE	02/25/1996	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10770 - 11190		
08	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-			30
09	1080 N	867	-0-	-213	-0-	867	2			N	-0-			30
10	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-			30
11	1170 N	788	-0-	-382	-0-	788	2			N	-0-			30
12	899 N	517	-0-	-382	-0-	517	2			N	-0-			30
01	899 N	397	-0-	-502	-0-	397	2			N	-0-			30
-----														
CARR		WELL #:		112	RRCID ->	157856	COMPL. DATE	02/27/1996	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8694 - 8816		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
VAQUILLAS RANCH A 1		WELL #:		132	RRCID ->	158265	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	10840	PERF.	9663 - 10637		
08	2604 N	2470	-0-	-134	-0-	171	1	2299	2	Y	-0-			-0-
09	2520 N	1428	-0-	-1092	-0-	106	1	1322	2	Y	-0-			-0-
10	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	174	1	2035	2	Y	-0-			-0-
11	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	203	1	2413	2	Y	-0-			-0-
12	3100 N	3818	-0-	718	718	279	1	3539	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1901	-0-	1901	2619	146	1	1755	2	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #: 130		RRCID -> 158334		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10009 - 10622			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1612 N	1565	-0-	-47	-0-	108	1	1457	2	Y	-0-
09	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	120	1	1486	2	Y	-0-
10	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	121	1	1414	2	Y	-0-
11	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	128	1	1523	2	Y	-0-
12	1612 N	1188	-0-	-424	-0-	87	1	1101	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	1280	-0-	1280	1280	98	1	1182	2	Y	-0-
-----											
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 106		RRCID -> 158590		COMPL. DATE 05/30/1996		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10043 - 10303			
08	5084 X	1817	-0-	-3267	-0-	120	1	1617	2	Y	9
09	4920 X	787	-0-	-4133	-0-	80	9	613	2	Y	5
10	5084 X	505	-0-	-4579	-0-	49	1	125	9	Y	6
11	3090 X	242	-0-	-2848	-0-	35	1	63	9	Y	-0-
12	2294 X	415	-0-	-1879	-0-	19	1	223	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	354	-0-	354	354	30	1	385	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	354	-0-	354	354	27	1	327	2	Y	-0-
-----											
VAQUILLAS RANCH H		WELL #: 28		RRCID -> 158837		COMPL. DATE 06/19/1996		TOTAL DEPTH 12242 PERF.10760 - 11268			
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	2	Y	-0-
09	1020 N	94	-0-	-926	-0-	5	1	89	2	Y	-0-
10	1271 N	62	-0-	-1209	-0-	3	1	59	2	Y	-0-
11	210 N	40	-0-	-170	-0-	2	1	38	2	Y	-0-
12	93 N	47	-0-	-46	-0-	2	1	45	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	45	-0-	45	45	2	1	43	2	Y	-0-
-----											
VAQUILLAS RANCH C		WELL #: 103		RRCID -> 158839		COMPL. DATE 06/24/1996		TOTAL DEPTH 12350 PERF.10915 - 11133			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----											
VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 27		RRCID -> 158850		COMPL. DATE 06/21/1996		TOTAL DEPTH 10937 PERF. 9900 - 9922			
08	310 N	305	-0-	-5	-0-	15	1	290	2	Y	-0-
09	270 N	132	-0-	-138	-0-	7	1	125	2	Y	-0-
10	372 N	259	-0-	-113	-0-	13	1	246	2	Y	-0-
11	300 N	91	-0-	-209	-0-	4	1	87	2	Y	-0-
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	16	1	313	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	80	-0-	80	80	3	1	77	2	Y	-0-
-----											
VAQUILLAS RANCH C		WELL #: 84		RRCID -> 159107		COMPL. DATE 06/20/1996		TOTAL DEPTH 12462 PERF.10570 - 11408			
08	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	55	1	1035	2	Y	-0-
09	918 N	918	-0-	-0-	-0-	49	1	869	2	Y	-0-
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	32	1	598	2	Y	-0-
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	27	1	552	2	Y	-0-
12	825 N	825	-0-	-0-	-0-	39	1	786	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	447	-0-	447	447	19	1	428	2	Y	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 44		RRCID -> 159130		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 11248 PERF.10112 - 10990				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	744 N	653	-0-	-91	-0-	45 1	608 2	Y	-0-			-0-
09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	48 1	601 2	Y	-0-			-0-
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	54 1	631 2	Y	-0-			-0-
11	630 N	456	-0-	-174	-0-	35 1	421 2	Y	-0-			-0-
12	682 N	630	-0-	-52	-0-	46 1	584 2	Y	-0-			-0-
01 DLQ	G-10	593	-0-	593	593	45 1	548 2	Y	-0-			-0-
-----												
VAQUILLAS RANCH CO. SGU		WELL #: 5		RRCID -> 159205		COMPL. DATE 05/16/1996		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9277 - 9342				
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	22 1	374 2	Y	-0-			-0-
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	28 1	429 2	Y	-0-			-0-
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	5 1	65 2	Y	7	5 0		2
						8 9						
11	826 N	826	-0-	-0-	-0-	51 1	727 2	Y	44	37 0		9
						48 9						
12	465 N	65	-0-	-400	-0-	4 1	61 2	Y	-0-	9 0		-0-
01 DLQ	G-10	147	-0-	147	147	8 1	131 2	Y	7	5 0		2
						8 9						
-----												
VERGARA, IGNACIO		WELL #: 3		RRCID -> 159468		COMPL. DATE 08/08/1996		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9530 - 9776				
08	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905 2		Y	-0-			-0-
09	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876 2		Y	-0-			-0-
10	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 2		Y	-0-			-0-
11	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2		Y	-0-			-0-
12	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399 2		Y	-0-			-0-
01 DLQ	G-10	2954	-0-	2954	2954	2954 2		Y	-0-			-0-
-----												
VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 45		RRCID -> 159542		COMPL. DATE 07/24/1996		TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9272 - 9295				
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	3 1	56 2	Y	-0-			-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	3 1	47 2	Y	-0-			-0-
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	3 1	35 2	Y	14	11 0		3
						15 9						
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6 1	87 2	Y	-0-	3 0		-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4 1	51 2	Y	18	15 0		3
						20 9						
01 DLQ	G-10	61	-0-	61	61	3 1	45 2	Y	12	12 0		3
						13 9						
-----												
VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 111		RRCID -> 159546		COMPL. DATE 08/14/1996		TOTAL DEPTH 11996 PERF.10451 - 10828				
08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	22 1	411 2	Y	-0-			-0-
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	20 1	356 2	Y	-0-			-0-
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	19 1	353 2	Y	-0-			-0-
11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	21 1	423 2	Y	-0-			-0-
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	20 1	406 2	Y	-0-			-0-
01 DLQ	G-10	359	-0-	359	359	15 1	344 2	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
VAQUILLAS RANCH E		WELL #: 31		RRCID -> 159588		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9937 - 10251			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	7378 X	6686	-0-	-692	-0-	334 1	6339 2	Y	12	12 0	8
09	7140 X	6492	-0-	-648	-0-	13 9	6137 2	Y	10	9 0	9
10	7378 X	6114	-0-	-1264	-0-	11 9	5780 2	Y	23	15 0	17
11	7140 X	6161	-0-	-979	-0-	309 1	5870 2	Y	-0-	7 0	10
12	6851 X	6671	-0-	-180	-0-	25 9	6354 2	Y	-0-	7 0	3
01	DLQ G-10	5803	-0-	5803	5803	291 1	5554 2	Y	-0-	2 0	1
						317 1					
						249 1					
VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 99		RRCID -> 159595		COMPL. DATE 11/13/2011		TOTAL DEPTH 11982 PERF.10478 - 10945			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
VAQUILLAS RANCH A5		WELL #: 108		RRCID -> 159663		COMPL. DATE 08/23/1996		TOTAL DEPTH 9201 PERF. 8299 - 8326			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
LUNDELL A1		WELL #: 9		RRCID -> 159810		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 11720 PERF.10450 - 11448			
08	465 N	286	-0-	-179	-0-	286 2		Y	-0-	-0-	
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2		Y	-0-	-0-	
10	620 N	342	-0-	-278	-0-	342 2		Y	-0-	-0-	
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		Y	-0-	-0-	
12	496 N	287	-0-	-209	-0-	287 2		Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	282	-0-	282	282	282 2		Y	-0-	-0-	
VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #: 32		RRCID -> 160361		COMPL. DATE 10/04/1996		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8770 - 8944			
08	341 N	293	-0-	-48	-0-	16 1	277 2	Y	-0-	-0-	
09	717 N	717	-0-	-0-	-0-	44 1	673 2	Y	-0-	-0-	
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	22 1	313 2	Y	21	16 0	
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	23 9	294 2	Y	23	23 0	
12	744 N	342	-0-	-402	-0-	20 1	301 2	Y	18	20 0	
01	DLQ G-10	568	-0-	568	568	25 9	502 2	Y	31	26 0	
						21 1					
						20 9					
						32 1					
						34 9					
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 143		RRCID -> 160676		COMPL. DATE 10/30/1996		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9880 - 10190			
08	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	102 1	1375 2	Y	-0-	-0-	
09	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	145 1	1798 2	Y	-0-	-0-	
10	1488 N	1407	-0-	-81	-0-	111 1	1296 2	Y	-0-	-0-	
11	1440 N	942	-0-	-498	-0-	73 1	869 2	Y	-0-	-0-	
12	1674 N	1345	-0-	-329	-0-	98 1	1247 2	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	1527	-0-	1527	1527	117 1	1410 2	Y	-0-	-0-	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
VAQUILLAS RANCH A-1		WELL #: 144		RRCID -> 160744		COMPL. DATE 11/17/1996		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9540 - 9578		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	8399 X	8399	-0-	-0-	-0-	582	1	7817	2	Y	-0-	-0-
09	8010 X	2761	-0-	-5249	-0-	206	1	2555	2	Y	-0-	-0-
10	8246 X	2698	-0-	-5548	-0-	213	1	2485	2	Y	-0-	-0-
11	8364 X	8364	-0-	-0-	-0-	648	1	7716	2	Y	-0-	-0-
12	8855 X	8855	-0-	-0-	-0-	647	1	8208	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	8186	-0-	8186	8186	627	1	7559	2	Y	-0-	-0-

CARR		WELL #: 114		RRCID -> 161721		COMPL. DATE 12/23/1996		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8576 - 8700		
08	3906 X	3553	-0-	-353	-0-	3553	2			N	-0-	25
09	3780 X	3637	-0-	-143	-0-	3637	2			N	-0-	25
10	3689 X	3587	-0-	-102	-0-	3587	2			N	-0-	25
11	3450 X	2654	-0-	-796	-0-	2628	2	26	9	N	24	49
12	3751 X	3564	-0-	-187	-0-	3551	2	13	9	N	12	61
01	DLQ G-10	3541	-0-	3541	3541	3519	2	22	9	N	20	81

VAQUILLAS RANCH G		WELL #: 34		RRCID -> 162170		COMPL. DATE 03/02/1997		TOTAL DEPTH 12490		PERF. 10798 - 11171		
08	1736 N	1633	-0-	-103	-0-	82	1	1551	2	Y	-0-	-0-
09	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	86	1	1529	2	Y	-0-	-0-
10	1705 N	1120	-0-	-585	-0-	57	1	1063	2	Y	-0-	-0-
11	1590 N	1534	-0-	-56	-0-	72	1	1462	2	Y	-0-	-0-
12	1674 N	1532	-0-	-142	-0-	73	1	1459	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	1491	-0-	1491	1491	64	1	1427	2	Y	-0-	-0-

ROSEBERRY, D. L.		WELL #: 1		RRCID -> 162340		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 9834 - 10888		
08	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	252	1	2120	2	Y	12	21
09	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	2507	2	17	9	Y	15	5
10	2325 X	1603	-0-	-722	-0-	1603	2			Y	-0-	5
11	2310 N	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-	5
12	2604 N	1987	-0-	-617	-0-	1987	2			Y	-0-	5
01	DLQ G-10	4130	-0-	4130	4130	4090	2	40	9	Y	36	24

VAQUILLAS RANCH A-1		WELL #: 145		RRCID -> 162353		COMPL. DATE 03/24/1997		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 9835 - 10135		
08	5363 X	5137	-0-	-226	-0-	356	1	4781	2	Y	-0-	-0-
09	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	376	1	4677	2	Y	-0-	-0-
10	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	400	1	4674	2	Y	-0-	-0-
11	4980 X	3587	-0-	-1393	-0-	278	1	3309	2	Y	-0-	-0-
12	5208 X	4632	-0-	-576	-0-	339	1	4293	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	5272	-0-	5272	5272	404	1	4868	2	Y	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH A4		WELL #: 121		RRCID -> 162429		COMPL. DATE 02/19/2001		TOTAL DEPTH 12223		PERF. 10964 - 12030		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

-----														
VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232										
VAQUILLAS RANCH H		WELL #:		96	RRCID ->	162513	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	11000 - 11957		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
08	930 N	898	-0-	-32	-0-	45	1	853	2	Y	-0-			-0-
09	960 N	659	-0-	-301	-0-	35	1	624	2	Y	-0-			-0-
10	992 N	879	-0-	-113	-0-	45	1	834	2	Y	-0-			-0-
11	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	57	1	1154	2	Y	-0-			-0-
12	738 N	738	-0-	-0-	-0-	35	1	703	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	350	-0-	350	350	15	1	335	2	Y	-0-			-0-
-----														
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		85	RRCID ->	163397	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9758 - 10620		
08	2821 X	2047	-0-	-774	-0-	142	1	1905	2	Y	-0-			-0-
09	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	155	1	1928	2	Y	-0-			-0-
10	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	178	1	2075	2	Y	-0-			-0-
11	1980 X	1745	-0-	-235	-0-	135	1	1610	2	Y	-0-			-0-
12	2139 N	1353	-0-	-786	-0-	99	1	1254	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1820	-0-	1820	1820	139	1	1681	2	Y	-0-			-0-
-----														
VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #:		51	RRCID ->	163527	COMPL. DATE	06/26/1997	TOTAL DEPTH	9953	PERF.	8984 - 9724		
08	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	163	1	2781	2	Y	-0-			-0-
09	2130 X	1542	-0-	-588	-0-	94	1	1448	2	Y	-0-			-0-
10	2201 X	2030	-0-	-171	-0-	134	1	1873	2	Y	21	16	0	5
						23	9							
11	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	205	1	2947	2	Y	-0-	5	0	-0-
12	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	202	1	2893	2	Y	24	20	0	4
						26	9							
01	DLQ G-10	2833	-0-	2833	2833	170	1	2635	2	Y	25	23	0	6
						28	9							
-----														
VERGARA-RAYZOR GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	163764	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	10431	PERF.	9356 - 10250		
08	5673 X	5297	-0-	-376	-0-	5263	2	34	9	Y	31	29	0	4
09	5490 X	5163	-0-	-327	-0-	5132	2	31	9	Y	28	20	0	12
10	5673 X	4738	-0-	-935	-0-	4658	2	80	9	Y	73	38	0	47
11	5490 X	5100	-0-	-390	-0-	5021	2	79	9	Y	72	113	0	6
12	5673 X	4698	-0-	-975	-0-	4650	2	48	9	Y	44	44	0	6
01	DLQ G-10	6305	-0-	6305	6305	6159	2	146	9	Y	133	123	0	16
-----														
VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:		44	RRCID ->	163765	COMPL. DATE	07/10/1997	TOTAL DEPTH	9990	PERF.	9040 - 9758		
08	3100 X	2822	-0-	-278	-0-	156	1	2666	2	Y	-0-			-0-
09	3240 X	2924	-0-	-316	-0-	179	1	2745	2	Y	-0-			-0-
10	3348 X	2480	-0-	-868	-0-	165	1	2300	2	Y	14	11	0	3
						15	9							
11	3240 X	2841	-0-	-399	-0-	182	1	2617	2	Y	38	33	0	8
						42	9							
12	3317 X	2444	-0-	-873	-0-	158	1	2260	2	Y	24	28	0	4
						26	9							
01	DLQ G-10	2437	-0-	2437	2437	146	1	2257	2	Y	31	27	0	8
						34	9							
-----														
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		73	RRCID ->	163825	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9942 - 10910		
08	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	329	1	4412	2	Y	-0-			-0-
09	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	314	1	3895	2	Y	-0-			-0-
10	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	297	1	3468	2	Y	-0-			-0-
11	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	222	1	2650	2	Y	-0-			-0-
12	2728 X	1876	-0-	-852	-0-	137	1	1739	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	2464	-0-	2464	2464	189	1	2275	2	Y	-0-			-0-

-----														
VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232														
VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 41 RRCID -> 163845 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8830 - 9083														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1116 N	1066	-0-	-50	-0-	59	1	1007	2	Y	-0-			-0-
09	1080 N	1029	-0-	-51	-0-	63	1	966	2	Y	-0-			-0-
10	1116 N	819	-0-	-297	-0-	54	1	750	2	Y	14	11	0	3
						15	9							
11	1050 N	837	-0-	-213	-0-	53	1	767	2	Y	15	15	0	3
						17	9							
12	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	72	1	1025	2	Y	18	18	0	3
						20	9							
01	DLQ G-10	1110	-0-	1110	1110	66	1	1023	2	Y	19	17	0	5
						21	9							
-----														
VERGARA, G. B. WELL #: 10 RRCID -> 163846 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9650 - 10400														
08	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	2936	2	194	9	Y	176	134	0	44
09	2910 X	2784	-0-	-126	-0-	2631	2	153	9	Y	139	158	0	25
10	3224 X	2949	-0-	-275	-0-	2927	2	22	9	Y	20	34	0	11
11	3120 X	2476	-0-	-644	-0-	2466	2	10	9	Y	9	14	0	6
12	3224 X	2179	-0-	-1045	-0-	2170	2	9	9	Y	8			14
01	DLQ G-10	3609	-0-	3609	3609	3595	2	14	9	Y	13	23	0	4
-----														
VAQUILLAS RANCH A WELL #: 146 RRCID -> 164028 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 10780 - 11860														
08	9517 X	7885	-0-	-1632	-0-	395	1	7490	2	Y	-0-			-0-
09	9210 X	8322	-0-	-888	-0-	442	1	7880	2	Y	-0-			-0-
10	8556 X	8468	-0-	-88	-0-	429	1	8039	2	Y	-0-			-0-
11	8280 X	7253	-0-	-1027	-0-	342	1	6911	2	Y	-0-			-0-
12	8587 X	7879	-0-	-708	-0-	374	1	7505	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	8179	-0-	8179	8179	351	1	7828	2	Y	-0-			-0-
-----														
ARCO FEE WELL #: 7 RRCID -> 164605 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 12143 PERF. 11028 - 11904														
08	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-			-0-
09	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-			-0-
10	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-			-0-
11	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-			-0-
12	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-			-0-
*01	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-			-0-
-----														
VAQUILLAS RANCH A8 WELL #: 59 RRCID -> 164617 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8650 - 9440														
08	11501 X	10199	-0-	-1302	-0-	699	1	9471	2	Y	26	24	0	10
						29	9							
09	11130 X	8899	-0-	-2231	-0-	775	1	8078	2	Y	42	42	0	10
						46	9							
10	11501 X	9195	-0-	-2306	-0-	798	1	8350	2	Y	43	35	0	18
						47	9							
11	11070 X	11069	-0-	-1	-0-	948	1	10078	2	Y	39	38	0	19
						43	9							
12	10199 X	9661	-0-	-538	-0-	795	1	8825	2	Y	37	48	0	8
						41	9							
01	DLQ G-10	9978	-0-	9978	9978	721	1	9209	2	Y	44	41	0	11
						48	9							
-----														
LUNDELL WELL #: 4 RRCID -> 164728 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9322 - 9346														
08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-			-0-
09	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-			-0-
10	651 N	562	-0-	-89	-0-	562	2			Y	-0-			-0-
11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-			-0-
12	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	794	-0-	794	794	794	2			Y	-0-			-0-



-----														
VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232														
ROSEBERRY, D.L. WELL #: 3 RRCID -> 164905 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9596 - 10830														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
VAQUILLAS RANCH H WELL #: 115 RRCID -> 164924 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12258 PERF.11090 - 11908														
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	19	1	361	2	Y	-0-			-0-
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	19	1	341	2	Y	-0-			-0-
10	372 N	134	-0-	-238	-0-	7	1	127	2	Y	-0-			-0-
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	24	1	478	2	Y	-0-			-0-
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	21	1	431	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	434	-0-	434	434	19	1	415	2	Y	-0-			-0-
-----														
VAQUILLAS RANCH D WELL #: 117 RRCID -> 164925 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11823 PERF.10666 - 11540														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
VERGARA, G. B. WELL #: 13 RRCID -> 165183 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10224 - 10364														
08	2139 N	2022	-0-	-117	-0-	2008	2	14	9	Y	13			22
09	2340 N	1764	-0-	-576	-0-	1710	2	54	9	Y	49	60	0	11
10	2139 N	1766	-0-	-373	-0-	1756	2	10	9	Y	9			20
11	1950 N	1814	-0-	-136	-0-	1803	2	11	9	Y	10			30
12	1829 N	1791	-0-	-38	-0-	1770	2	21	9	Y	19			49
01	DLQ G-10	1675	-0-	1675	1675	1645	2	30	9	Y	27	61	0	15
-----														
VERGARA, G. B. WELL #: 15 RRCID -> 165187 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9806 - 10336														
08	3906 X	1825	-0-	-2081	-0-	1767	2	58	9	Y	53	62	0	13
09	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2			Y	-0-	13	0	-0-
10	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			Y	-0-			-0-
11	4320 X	953	-0-	-3367	-0-	953	2			Y	-0-			-0-
12	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	5802	-0-	5802	5802	5802	2			Y	-0-			-0-
-----														
LUNDELL A1 WELL #: 5 RRCID -> 165190 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10799 - 11400														
08	2976 X	2204	-0-	-772	-0-	2204	2			Y	-0-			-0-
09	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			Y	-0-			-0-
10	2666 X	2395	-0-	-271	-0-	2395	2			Y	-0-			-0-
11	2580 X	1861	-0-	-719	-0-	1861	2			Y	-0-			-0-
12	2666 X	2360	-0-	-306	-0-	2360	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	2061	-0-	2061	2061	2061	2			Y	-0-			-0-



-----  
 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232  
 VAQUILLAS RANCH A2 WELL #: 4 RRCID -> 166109 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9078 - 9416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	127	1	1709	2	Y	111	119	0			14
09	1650 X	1581	-0-	-69	-0-	122	9	1463	2	Y	-0-	14	0			-0-
10	1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	118	1	1669	2	Y	-0-					-0-
11	1650 X	1531	-0-	-119	-0-	143	1	1412	2	Y	-0-					-0-
12	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	119	1	2813	2	Y	-0-					-0-
01 DLQ	G-10	2374	-0-	2374	2374	222	1	2192	2	Y	-0-					-0-

-----  
 VAQUILLAS RANCH A WELL #: 149 RRCID -> 166272 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9786 - 9800

08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	18	1	344	2	Y	-0-					-0-
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	18	1	324	2	Y	-0-					-0-
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	22	1	403	2	Y	-0-					-0-
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	20	1	406	2	Y	-0-					-0-
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	21	1	412	2	Y	-0-					-0-
01 DLQ	G-10	461	-0-	461	461	20	1	441	2	Y	-0-					-0-

-----  
 JURASCHEK WELL #: 10 RRCID -> 166951 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11892 PERF.10500 - 11604

08	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	2			N	-0-					40
09	7760 X	7760	-0-	-0-	-0-	7760	2			N	-0-					40
10	6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	6388	2			N	-0-					40
11	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	2			N	-0-					40
12	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2			N	-0-					40
*01	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			N	-0-					40

-----  
 VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 150 RRCID -> 167278 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10862 - 12058

08	2945 X	2866	-0-	-79	-0-	144	1	2722	2	Y	-0-					-0-
09	2850 X	2745	-0-	-105	-0-	146	1	2599	2	Y	-0-					-0-
10	2945 X	2786	-0-	-159	-0-	141	1	2645	2	Y	-0-					-0-
11	2850 X	2443	-0-	-407	-0-	115	1	2328	2	Y	-0-					-0-
12	2852 X	2681	-0-	-171	-0-	127	1	2554	2	Y	-0-					-0-
01 DLQ	G-10	2677	-0-	2677	2677	115	1	2562	2	Y	-0-					-0-

-----  
 G.B. VERGARA WELL #: 14 RRCID -> 168209 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 992 - 10170

08	7736 X	7736	-0-	-0-	-0-	7714	2	22	9	Y	20					34
09	7333 X	7333	-0-	-0-	-0-	7280	2	53	9	Y	48	71	0			11
10	7409 X	7409	-0-	-0-	-0-	7399	2	10	9	Y	9					20
11	7932 X	7932	-0-	-0-	-0-	7921	2	11	9	Y	10					30
12	7734 X	7734	-0-	-0-	-0-	7713	2	21	9	Y	19					49
01 DLQ	G-10	8400	-0-	8400	8400	8370	2	30	9	Y	27	61	0			15

-----  
 VERGARA-RAYZOR GU WELL #: 8 RRCID -> 168314 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9160 - 10246

08	5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	5379	2	121	9	Y	110	105	0			14
09	5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	5324	2	118	9	Y	107	76	0			45
10	6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	6116	2	193	9	Y	175	107	0			113
11	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	5456	2	163	9	Y	148	248	0			13
12	5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	5725	2	108	9	Y	98	98	0			13
01 DLQ	G-10	5880	-0-	5880	5880	5631	2	249	9	Y	226	213	0			26

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		156	RRCID ->	168509	COMPL. DATE	05/24/2013	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9910 - 10000
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	8714 X	8714	-0-	-0-	-0-		604 1	8110 2	Y	-0-		-0-
09	7748 X	7748	-0-	-0-	-0-		577 1	7171 2	Y	-0-		-0-
10	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-		378 1	4409 2	Y	-0-		-0-
11	2340 X	2327	-0-	-13	-0-		180 1	2147 2	Y	-0-		-0-
12	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-		226 1	2871 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	4767	-0-	4767	4767		365 1	4402 2	Y	-0-		-0-
-----												
VAQUILLAS RANCH D		WELL #:		153	RRCID ->	168510	COMPL. DATE	05/31/1998	TOTAL DEPTH	11813	PERF.	11245 - 11443
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
VAQUILLAS RANCH A4		WELL #:		151	RRCID ->	168576	COMPL. DATE	04/04/1998	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	11090 - 11990
08	7005 X	7005	-0-	-0-	-0-		351 1	6654 2	Y	-0-		-0-
09	6880 X	6880	-0-	-0-	-0-		365 1	6515 2	Y	-0-		-0-
10	7147 X	7147	-0-	-0-	-0-		362 1	6785 2	Y	-0-		-0-
11	6660 X	6404	-0-	-256	-0-		302 1	6102 2	Y	-0-		-0-
12	7185 X	7185	-0-	-0-	-0-		341 1	6844 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	7133	-0-	7133	7133		306 1	6827 2	Y	-0-		-0-
-----												
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		155	RRCID ->	168868	COMPL. DATE	06/11/1998	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9780 - 10400
08	7633 X	7633	-0-	-0-	-0-		529 1	7104 2	Y	-0-		-0-
09	7688 X	7688	-0-	-0-	-0-		573 1	7115 2	Y	-0-		-0-
10	6959 X	6959	-0-	-0-	-0-		549 1	6410 2	Y	-0-		-0-
11	6690 X	5578	-0-	-1112	-0-		432 1	5146 2	Y	-0-		-0-
12	6913 X	6309	-0-	-604	-0-		461 1	5848 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	5982	-0-	5982	5982		458 1	5524 2	Y	-0-		-0-
-----												
VAQUILLAS RANCH		WELL #:		154	RRCID ->	168922	COMPL. DATE	06/20/1998	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10820 - 11811
08	2480 X	2219	-0-	-261	-0-		2219 2		N	-0-		-0-
09	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-		2850 2		N	-0-		-0-
10	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-		2768 2		N	-0-		-0-
11	2160 N	2110	-0-	-50	-0-		2110 2		N	-0-		-0-
12	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-		2787 2		N	-0-		-0-
*01	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-		2557 2		N	-0-		-0-
-----												
LUNDELL		WELL #:		76	RRCID ->	169614	COMPL. DATE	07/17/1998	TOTAL DEPTH	9505	PERF.	9068 - 9226
08	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-		4301 2	127 9	Y	115	108 1	25
09	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-		4241 2	100 9	Y	91	104 1	12
10	4340 X	4207	-0-	-133	-0-		4041 2	166 9	Y	151	153 1	10
11	4200 X	3456	-0-	-744	-0-		3349 2	107 9	Y	97	85 1	22
12	4340 X	4040	-0-	-300	-0-		3902 2	138 9	Y	125	138 1	9
01	DLQ G-10	3453	-0-	3453	3453		3333 2	120 9	Y	109	108 1	10
-----												
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		157	RRCID ->	169616	COMPL. DATE	07/07/1998	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10138 - 10466
08	341 N	256	-0-	-85	-0-		18 1	238 2	Y	-0-		-0-
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-		22 1	277 2	Y	-0-		-0-
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-		16 1	192 2	Y	-0-		-0-
11	240 N	73	-0-	-167	-0-		6 1	67 2	Y	-0-		-0-
12	310 N	47	-0-	-263	-0-		3 1	44 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	1	-0-	1	1		1 2		Y	-0-		-0-

-----															
VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232															
LUNDELL A WELL #: 12 RRCID -> 169746 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9892 - 10060															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
08		5890 X	5463	-0-	-427	-0-	5463	2			Y	-0-			-0-
09		5700 X	4483	-0-	-1217	-0-	4450	2	33	9	Y	30	26	1	4
10		5766 X	4800	-0-	-966	-0-	4735	2	65	9	Y	59	59	1	4
11		5280 X	3597	-0-	-1683	-0-	3597	2			Y	-0-	4	1	-0-
12		5456 X	4452	-0-	-1004	-0-	4401	2	51	9	Y	46	43	1	3
01	DLQ	G-10	4535	-0-	4535	4535	4480	2	55	9	Y	50	48	1	5
-----															
VAQUILLAS RANCH C WELL #: 160 RRCID -> 169815 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10892 - 12062															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
VAQUILLAS RANCH A WELL #: 158 RRCID -> 169826 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9786 - 10590															
08	4867	X	4549	-0-	-318	-0-	226	1	4295	2	Y	25	24	0	17
							28	9							
09	4680	X	4386	-0-	-294	-0-	232	1	4131	2	Y	21	19	0	19
							23	9							
10	4774	X	4454	-0-	-320	-0-	223	1	4174	2	Y	52	32	0	39
							57	9							
11	4410	X	3391	-0-	-1019	-0-	157	1	3166	2	Y	62	17	0	84
							68	9							
12	4557	X	2818	-0-	-1739	-0-	129	1	2595	2	Y	85	57	0	112
							94	9							
01	DLQ	G-10	3272	-0-	3272	3272	138	1	3081	2	Y	48	85	0	75
							53	9							
-----															
LUNDELL WELL #: 78 RRCID -> 169865 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9466 - 9500															
08	3534	X	2851	-0-	-683	-0-	2851	2			Y	-0-			-0-
09	3420	X	2370	-0-	-1050	-0-	2370	2			Y	-0-			-0-
10	3534	X	2830	-0-	-704	-0-	2830	2			Y	-0-			-0-
11	3420	X	2049	-0-	-1371	-0-	2049	2			Y	-0-			-0-
12	3534	X	2287	-0-	-1247	-0-	2287	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	2684	-0-	2684	2684	2684	2			Y	-0-			-0-
-----															
VAQUILLAS RANCH I WELL #: 161 RRCID -> 169943 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 12319 PERF.10894 - 11755															
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	41	1	735	2	Y	-0-			-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	Y	-0-			-0-
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	27	1	551	2	Y	-0-			-0-
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	17	1	332	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	326	-0-	326	326	14	1	312	2	Y	-0-			-0-
-----															
LUNDELL WELL #: 77 RRCID -> 169944 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 9112 - 9148															
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
HIRSCH		WELL #:		6	RRCID ->	169954	COMPL. DATE	08/26/1998	TOTAL DEPTH	11975	PERF.11006	- 11844	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1663 2	67 9		N	61			87
09	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1783 2	67 9		N	61	122 1		26
10	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959 2			N	-0-			26
11	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709 2			N	-0-			26
12	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1787 2	172 9		N	156	157 1		25
*01	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452 2			N	-0-			25
-----													
LUNDELL		WELL #:		79	RRCID ->	170321	COMPL. DATE	08/30/1998	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9140	- 9304	
08	3968 X	2884	-0-	-1084	-0-	2884 2			Y	-0-			-0-
09	3840 X	2811	-0-	-1029	-0-	2811 2			Y	-0-			-0-
10	3503 X	2187	-0-	-1316	-0-	2187 2			Y	-0-			-0-
11	3090 X	2352	-0-	-738	-0-	2352 2			Y	-0-			-0-
12	3193 X	2660	-0-	-533	-0-	2660 2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	2499	-0-	2499	2499	2499 2			Y	-0-			-0-
-----													
VAQUILLAS RANCH		WELL #:		164	RRCID ->	170862	COMPL. DATE	09/22/1998	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10640	- 11551	
08	3565 X	3168	-0-	-397	-0-	3168 2			N	-0-			30
09	3450 X	3048	-0-	-402	-0-	3048 2			N	-0-			30
10	3565 X	2962	-0-	-603	-0-	2962 2			N	-0-			30
11	3330 X	2681	-0-	-649	-0-	2681 2			N	-0-			30
12	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3711 2			N	-0-			30
01	DLQ G-10	2674	-0-	2674	2674	2674 2			N	-0-			30
-----													
VAQUILLAS RANCH H		WELL #:		162	RRCID ->	170868	COMPL. DATE	09/24/1998	TOTAL DEPTH	12455	PERF.11010	- 12000	
08	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	317 1	6020 2		Y	-0-			-0-
09	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	216 1	3849 2		Y	-0-			-0-
10	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	137 1	2558 2		Y	-0-			-0-
11	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	157 1	3173 2		Y	-0-			-0-
12	6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	312 1	6268 2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	5123	-0-	5123	5123	220 1	4903 2		Y	-0-			-0-
-----													
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		163	RRCID ->	170894	COMPL. DATE	05/15/2002	TOTAL DEPTH	10303	PERF. 9178	- 9949	
08	6479 X	6049	-0-	-430	-0-	419 1	5630 2		Y	-0-			-0-
09	6270 X	5926	-0-	-344	-0-	441 1	5485 2		Y	-0-			-0-
10	6536 X	6536	-0-	-0-	-0-	516 1	6020 2		Y	-0-			-0-
11	6270 X	5624	-0-	-646	-0-	436 1	5188 2		Y	-0-			-0-
12	7505 X	7505	-0-	-0-	-0-	549 1	6956 2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	7380	-0-	7380	7380	565 1	6815 2		Y	-0-			-0-
-----													
ROSEBERRY, D. L.		WELL #:		5	RRCID ->	170902	COMPL. DATE	10/10/1998	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10096	- 10866	
08	5053 X	4243	-0-	-810	-0-	4229 2	14 9		Y	13			29
09	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	5134 2	29 9		Y	26	46 1		9
10	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	5536 2			Y	-0-			9
11	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	5156 2	41 9		Y	37			46
12	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	5541 2	31 9		Y	28			74
01	DLQ G-10	5448	-0-	5448	5448	5404 2	44 9		Y	40	87 1		27
-----													
VILLARREAL, J. GU		WELL #:		4	RRCID ->	170904	COMPL. DATE	10/18/1998	TOTAL DEPTH	12243	PERF.11060	- 11986	
08	279 N	6	-0-	-273	-0-	6 2			N	-0-			-0-
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	11 2			N	-0-			-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			N	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2			N	-0-			-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2			N	-0-			-0-
01	62 N	34	-0-	-28	-0-	34 2			N	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
LUNDELL		WELL #: 80		RRCID -> 170937		COMPL. DATE 09/01/1999		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8922 - 9002			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2	Y	-0-		-0-
09	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2	Y	-0-		-0-
10	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2	Y	-0-		-0-
11	2700 X	2160	-0-	-540	-0-	2160	2	Y	-0-		-0-
12	2790 X	1678	-0-	-1112	-0-	1678	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	2075	-0-	2075	2075	2075	2	Y	-0-		-0-
-----											
VAQUILLAS RANCH A5		WELL #: 166		RRCID -> 170938		COMPL. DATE 10/16/1998		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8276 - 8534			
08	3379 X	534	-0-	-2845	-0-	41	1	Y	3	3 1	2
09	2130 X	477	-0-	-1653	-0-	37	1	Y	3	3 1	2
10	1271 X	336	-0-	-935	-0-	30	1	Y	3	4 1	1
11	780 X	204	-0-	-576	-0-	19	1	Y	-0-	1 1	-0-
12	620 X	268	-0-	-352	-0-	26	1	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	803	-0-	803	803	55	1	Y	-0-		-0-
-----											
LUNDELL		WELL #: 75		RRCID -> 171078		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 9270 PERF. 5680 - 6250			
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LUNDELL "C"		WELL #: 4		RRCID -> 171093		COMPL. DATE 08/29/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8932 - 9685			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
VERGARA 1659		WELL #: 1		RRCID -> 171095		COMPL. DATE 07/29/1999		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9520 - 9702			
08	992 N	622	-0-	-370	-0-	621	2	Y	1		24
09	690 N	623	-0-	-67	-0-	604	2	Y	17		41
10	677 N	677	-0-	-0-	-0-	649	2	Y	25	50 1	16
11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2	Y	-0-		16
12	697 N	697	-0-	-0-	-0-	680	2	Y	15		31
01	DLQ G-10	640	-0-	640	640	640	2	Y	-0-		31
-----											
LUNDELL		WELL #: 81		RRCID -> 171129		COMPL. DATE 11/21/1998		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9220 - 9255			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
VAQUILLAS RANCH A4		WELL #: 167		RRCID -> 171360		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11040 - 12024		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	589 X	476	-0-	-113	-0-	24 1	452 2	Y	-0-	-0-
09	570 X	464	-0-	-106	-0-	25 1	439 2	Y	-0-	-0-
10	577 X	577	-0-	-0-	-0-	29 1	548 2	Y	-0-	-0-
11	540 X	460	-0-	-80	-0-	22 1	438 2	Y	-0-	-0-
12	580 X	580	-0-	-0-	-0-	28 1	552 2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	578	-0-	578	578	25 1	553 2	Y	-0-	-0-
-----										
VERGARA, G. B.		WELL #: 16		RRCID -> 171431		COMPL. DATE 11/22/1998		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10042 - 10526		
08	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327 2		Y	-0-	-0-
09	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434 2		Y	-0-	-0-
10	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2489 2	162 9	Y	147 65 0	82
11	2250 N	2235	-0-	-15	-0-	2163 2	72 9	Y	65 99 0	48
12	2449 N	2297	-0-	-152	-0-	2225 2	72 9	Y	65	113
01	DLQ G-10	2200	-0-	2200	2200	2124 2	76 9	Y	69 160 0	22
-----										
VAQUILLAS RANCH L		WELL #: 171		RRCID -> 171773		COMPL. DATE 12/15/1998		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8400 - 8870		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
VAQUILLAS RANCH A12		WELL #: 168		RRCID -> 171843		COMPL. DATE 12/12/1998		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11193 - 12024		
08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	29 1	542 2	Y	-0-	-0-
09	510 N	446	-0-	-64	-0-	24 1	422 2	Y	-0-	-0-
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	32 1	598 2	Y	-0-	-0-
11	540 N	267	-0-	-273	-0-	13 1	254 2	Y	-0-	-0-
12	465 N	25	-0-	-440	-0-	1 1	24 2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	744	-0-	744	744	32 1	712 2	Y	-0-	-0-
-----										
7B CATTLE COMPANY A		WELL #: 4		RRCID -> 172065		COMPL. DATE 01/28/1999		TOTAL DEPTH 12288 PERF.11216 - 12012		
08	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 2		N	-0-	-0-
09	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824 2		N	-0-	-0-
10	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 2		N	-0-	-0-
11	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207 2		N	-0-	-0-
12	1891 N	692	-0-	-1199	-0-	692 2		N	-0-	-0-
01	1147 N	214	-0-	-933	-0-	214 2		N	-0-	-0-
-----										
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 174		RRCID -> 172282		COMPL. DATE 01/28/1999		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11016 - 11122		
08	1674 N	1671	-0-	-3	-0-	1671 2		N	-0-	50
09	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770 2		N	-0-	50
10	1550 N	1469	-0-	-81	-0-	1469 2		N	-0-	50
11	1620 N	1548	-0-	-72	-0-	1548 2		N	-0-	50
12	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825 2		N	-0-	50
*01	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754 2		N	-0-	50
-----										
VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 175		RRCID -> 172376		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11192 - 11700		
08	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	69 1	1300 2	Y	-0-	-0-
09	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	70 1	1243 2	Y	-0-	-0-
10	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	60 1	1130 2	Y	-0-	-0-
11	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	51 1	1034 2	Y	-0-	-0-
12	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	68 1	1361 2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	1329	-0-	1329	1329	57 1	1272 2	Y	-0-	-0-



VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
VAQUILLAS RANCH A4		WELL #: 173		RRCID -> 172378		COMPL. DATE 02/08/2012		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11004 - 12050				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
08	2790 X	2755	-0-	-35	-0-	134 1	2544 2	Y	70	67 0	47	
09	2700 X	2526	-0-	-174	-0-	77 9	131 1	2334 2	Y	55	52 0	50
10	2790 X	2598	-0-	-192	-0-	61 9	124 1	2332 2	Y	129	81 0	98
11	2670 N	2274	-0-	-396	-0-	142 9	107 1	2167 2	Y	-0-	43 0	55
12	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	127 1	127 1	2543 2	Y	-0-	37 0	18
01	DLQ G-10	2627	-0-	2627	2627	113 1	2514 2	Y	-0-	14 0	4	
VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 53		RRCID -> 172454		COMPL. DATE 02/12/1999		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9260 - 9275				
08	2883 X	2366	-0-	-517	-0-	131 1	2235 2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	2790 X	2143	-0-	-647	-0-	131 1	2012 2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	2852 X	2088	-0-	-764	-0-	137 1	1912 2	Y	35	27 0	8	
11	2700 X	1250	-0-	-1450	-0-	39 9	81 1	1169 2	Y	-0-	8 0	-0-
12	2356 X	1957	-0-	-399	-0-	126 1	126 1	1798 2	Y	30	25 0	5
01	DLQ G-10	2847	-0-	2847	2847	33 9	170 1	2630 2	Y	43	37 0	11
						47 9						
LUNDELL "C"		WELL #: 5		RRCID -> 172516		COMPL. DATE 03/03/1999		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9232 - 9252				
08	713 N	657	-0-	-56	-0-	657 2		Y	-0-	-0-	-0-	
09	600 N	593	-0-	-7	-0-	593 2		Y	-0-	-0-	-0-	
10	651 N	600	-0-	-51	-0-	600 2		Y	-0-	-0-	-0-	
11	630 N	475	-0-	-155	-0-	475 2		Y	-0-	-0-	-0-	
12	620 N	533	-0-	-87	-0-	533 2		Y	-0-	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	669	-0-	669	669	669 2		Y	-0-	-0-	-0-	
AMANDO		WELL #: 4		RRCID -> 172518		COMPL. DATE 03/02/1999		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10146 - 10160				
08	124 N	88	-0-	-36	-0-	88 2		Y	-0-	-0-	48	
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	88 2		Y	-0-	-0-	48	
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2		Y	-0-	-0-	48	
11	90 N	53	-0-	-37	-0-	53 2		Y	-0-	-0-	48	
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		Y	-0-	-0-	48	
01	DLQ G-10	67	-0-	67	67	67 2		Y	-0-	-0-	48	
LUNDELL		WELL #: 84		RRCID -> 172519		COMPL. DATE 01/29/2014		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8871 - 9020				
08	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2604 2	81 9	Y	74	68 1	16	
09	3000 N	4246	-0-	1246	1246	4144 2	102 9	Y	93	97 1	12	
10	3100 N	4416	-0-	1316	2562	4343 2	73 9	Y	66	74 1	4	
11	3000 N	3103	-0-	103	2665	3063 2	40 9	Y	36	32 1	8	
12	6486 X	3821	-0-	-2665	-0-	3766 2	55 9	Y	50	54 1	4	
01	DLQ G-10	2965	-0-	2965	2965	2922 2	43 9	Y	39	39 1	4	
LUNDELL		WELL #: 83		RRCID -> 172542		COMPL. DATE 02/12/1999		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9230 - 9843				
08	558 N	500	-0-	-58	-0-	500 2		Y	-0-	-0-	-0-	
09	540 N	462	-0-	-78	-0-	462 2		Y	-0-	-0-	-0-	
10	558 N	443	-0-	-115	-0-	443 2		Y	-0-	-0-	-0-	
11	480 N	467	-0-	-13	-0-	467 2		Y	-0-	-0-	-0-	
12	465 N	460	-0-	-5	-0-	460 2		Y	-0-	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	408	-0-	408	408	408 2		Y	-0-	-0-	-0-	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
VERGARA-RAYZOR GU		WELL #:		9	RRCID ->	172577	COMPL. DATE	03/24/1999	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9686 - 9766	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
08	9114 X	8308	-0-	-806	-0-	8252	2	56	9	Y	51	48 0	7
09	8460 X	7776	-0-	-684	-0-	7776	2			Y	-0-	7 0	-0-
10	8711 X	8618	-0-	-93	-0-	8618	2			Y	-0-		-0-
11	8310 X	7423	-0-	-887	-0-	7423	2			Y	-0-		-0-
12	8587 X	8093	-0-	-494	-0-	8093	2			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	7601	-0-	7601	7601	7601	2			Y	-0-		-0-
-----													
VERGARA 1659		WELL #:		2	RRCID ->	172962	COMPL. DATE	04/15/1999	TOTAL DEPTH	10026	PERF.	9460 - 9630	
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	220	2	7	9	Y	6		112
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	161	2	12	9	Y	11		123
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	163	2	13	9	Y	12	127 1	8
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-		8
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	146	2	9	9	Y	8		16
01	DLQ G-10	124	-0-	124	124	124	2			Y	-0-		16
-----													
CARR		WELL #:		123	RRCID ->	172964	COMPL. DATE	04/08/1999	TOTAL DEPTH	10571	PERF.	9395 - 10091	
08	2821 N	2414	-0-	-407	-0-	2368	2	46	9	N	42	57 1	62
09	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-		62
10	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2594	2	8	9	N	7		69
11	2340 N	2184	-0-	-156	-0-	2184	2			N	-0-		69
12	2821 N	2170	-0-	-651	-0-	2163	2	7	9	N	6		75
01	2604 N	1993	-0-	-611	-0-	1982	2	11	9	N	10		85
-----													
CARR		WELL #:		120	RRCID ->	173024	COMPL. DATE	01/20/1999	TOTAL DEPTH	10875	PERF.	10348 - 10460	
08	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	4412	2	6	9	N	5		40
09	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	2			N	-0-		40
10	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	4415	2	11	9	N	10		50
11	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	4690	2	15	9	N	14		64
12	5022 X	3937	-0-	-1085	-0-	3931	2	6	9	N	5		69
01	DLQ G-10	3795	-0-	3795	3795	3786	2	9	9	N	8		77
-----													
CARR		WELL #:		121	RRCID ->	173059	COMPL. DATE	02/04/1999	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8649 - 8659	
08	2015 N	1261	-0-	-754	-0-	1250	2	11	9	N	10		65
09	1440 N	1270	-0-	-170	-0-	1185	2	85	9	N	77	117 1	25
10	1643 N	1441	-0-	-202	-0-	1441	2			N	-0-		25
11	1230 N	1123	-0-	-107	-0-	1117	2	6	9	N	5		30
12	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-		30
01	1426 N	1039	-0-	-387	-0-	1024	2	15	9	N	14		44
-----													
VAQUILLAS RANCH STATE F		WELL #:		170	RRCID ->	173240	COMPL. DATE	01/11/1999	TOTAL DEPTH	8920	PERF.	8404 - 8454	
08	2728 N	374	-0-	-2354	-0-	28	1	336	2	Y	9	4 1	6
						10	9						
09	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	81	1	958	2	Y	17	9 1	14
						19	9						
10	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	120	1	1221	2	Y	62	58 1	18
						68	9						
11	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	139	1	1323	2	Y	-0-	18 1	-0-
12	1085 N	711	-0-	-374	-0-	68	1	643	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	505	-0-	505	505	35	1	470	2	Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
VILLARREAL STATE 272		WELL #: 1		RRCID -> 173276		COMPL. DATE 05/28/1999		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11196 - 11872		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	92	-0-	92	92	92 2	Y	-0-	-0-	-0-
-----										
LUNDELL		WELL #: 85		RRCID -> 173321		COMPL. DATE 05/21/1999		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9151 - 9831		
08	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	6235 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	6000 X	5957	-0-	-43	-0-	5957 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	6200 X	5984	-0-	-216	-0-	5984 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	6000 X	5399	-0-	-601	-0-	5399 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	6200 X	5733	-0-	-467	-0-	5733 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	5696	-0-	5696	5696	5696 2	Y	-0-	-0-	-0-
-----										
LUNDELL		WELL #: 86		RRCID -> 173339		COMPL. DATE 06/02/1999		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9658 - 9795		
08	2480 N	2333	-0-	-147	-0-	2333 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	2511 N	2440	-0-	-71	-0-	2440 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	2250 N	2123	-0-	-127	-0-	2123 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	3481	-0-	3481	3481	3481 2	Y	-0-	-0-	-0-
-----										
VAQUILLAS RANCH L7		WELL #: 178		RRCID -> 173451		COMPL. DATE 05/07/1999		TOTAL DEPTH 8917 PERF. 8326 - 8358		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
-----										
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 177		RRCID -> 173779		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11060 - 11826		
08	1860 N	1823	-0-	-37	-0-	1823 2	N	-0-	-0-	-0-
09	1800 N	450	-0-	-1350	-0-	450 2	N	-0-	-0-	-0-
10	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341 2	N	-0-	-0-	-0-
11	1770 N	1754	-0-	-16	-0-	1754 2	N	-0-	-0-	-0-
12	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766 2	N	-0-	-0-	-0-
01	2356 N	1715	-0-	-641	-0-	1715 2	N	-0-	-0-	-0-
-----										
CARR		WELL #: 124		RRCID -> 173888		COMPL. DATE 06/29/1999		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8545 - 9297		
08	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1800 2	8 9 N	7		32
09	1320 N	1233	-0-	-87	-0-	1220 2	13 9 N	12		44
10	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545 2		0-		44
11	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2226 2	6 9 N	5		49
12	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207 2		0-		49
*01	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947 2		0-		49
-----										
7B CATTLE COMPANY D		WELL #: 4		RRCID -> 173900		COMPL. DATE 07/14/1999		TOTAL DEPTH 12457 PERF.11182 - 11892		
08	3565 X	3067	-0-	-498	-0-	3067 2		0-		19
09	3450 X	2686	-0-	-764	-0-	2686 2		0-		19
10	3565 X	3142	-0-	-423	-0-	3142 2		0-		19
11	3090 X	2381	-0-	-709	-0-	2381 2		0-		19
12	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	4349 2	30 9 Y	27	37 1	9
01	DLQ G-10	4652	-0-	4652	4652	4652 2		0-		9

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232										
VERGARA, IGNACIO		WELL #:		4	RRCID ->	173982	COMPL. DATE	08/09/1999	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9686 - 9930		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	15159 X	14108	-0-	-1051	-0-	14108	2			Y	-0-			-0-
09	14670 X	13639	-0-	-1031	-0-	13639	2			Y	-0-			-0-
10	15159 X	13804	-0-	-1355	-0-	13804	2			Y	-0-			-0-
11	14670 X	11910	-0-	-2760	-0-	11910	2			Y	-0-			-0-
12	14632 X	12966	-0-	-1666	-0-	12966	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	12687	-0-	12687	12687	12687	2			Y	-0-			-0-
-----														
VILLARREAL STATE 272		WELL #:		2	RRCID ->	174032	COMPL. DATE	09/14/1999	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	10620 - 11996		
08	434 N	42	-0-	-392	-0-	42	2			Y	-0-			-0-
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-	-420	2			Y	-0-			-0-
10	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	2			Y	-0-			-0-
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-			-0-
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	376	-0-	376	376	376	2			Y	-0-			-0-
-----														
VAQUILLAS RANCH STATE F		WELL #:		179	RRCID ->	174178	COMPL. DATE	07/23/1999	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8434 - 8444		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
-----														
CARR		WELL #:		126	RRCID ->	174239	COMPL. DATE	09/03/1999	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8753 - 9044		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
-----														
VAQUILLAS RANCH		WELL #:		182	RRCID ->	174628	COMPL. DATE	09/30/1999	TOTAL DEPTH	12230	PERF.	10586 - 11959		
08	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-			40
09	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-			40
10	1395 N	321	-0-	-1074	-0-	321	2			N	-0-			40
11	1050 N	581	-0-	-469	-0-	581	2			N	-0-			40
12	1054 N	693	-0-	-361	-0-	693	2			N	-0-			40
*01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-			40
-----														
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		180	RRCID ->	174742	COMPL. DATE	09/04/1999	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10390 - 10410		
08	186 N	74	-0-	-112	-0-	5	1	69	2	Y	-0-			-0-
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	Y	-0-			-0-
10	186 N	78	-0-	-108	-0-	6	1	72	2	Y	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	Y	-0-			-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	54	-0-	54	54	4	1	50	2	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 56		RRCID -> 174849		COMPL. DATE 10/12/1999		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8770 - 9630			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	249	1 4259 2	Y	-0-		-0-
09	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	260	1 3981 2	Y	-0-		-0-
10	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	295	1 4110 2	Y	29	22 0	7
11	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	269	1 3863 2	Y	29	30 0	6
12	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	273	1 3903 2	Y	24	26 0	4
01	DLQ G-10	4450	-0-	4450	4450	268	1 4154 2	Y	25	23 0	6
						28	9				
-----											
VILLARREAL F		WELL #: 4		RRCID -> 174879		COMPL. DATE 10/15/1999		TOTAL DEPTH 12513 PERF.11014 - 12024			
08	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2	N	-0-		55
09	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2	N	-0-		55
10	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2	N	-0-		55
11	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2	N	-0-		55
12	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2	N	-0-		55
*01	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2	N	-0-		55
-----											
LUNDELL		WELL #: 88		RRCID -> 175022		COMPL. DATE 11/08/1999		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9143 - 9153			
08	248 N	207	-0-	-41	-0-	207	2	Y	-0-		-0-
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2	Y	-0-		-0-
10	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2	Y	-0-		-0-
11	210 N	185	-0-	-25	-0-	185	2	Y	-0-		-0-
12	248 N	207	-0-	-41	-0-	207	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	175	-0-	175	175	175	2	Y	-0-		-0-
-----											
7B CATTLE CO.		WELL #: 5		RRCID -> 175084		COMPL. DATE 10/09/1999		TOTAL DEPTH 12600 PERF. N/A			
08	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2	Y	-0-		44
09	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2	Y	-0-		44
10	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2	Y	-0-		44
11	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2	Y	-0-		44
12	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3363	2	Y	27	62 1	9
01	DLQ G-10	3284	-0-	3284	3284	3284	2	Y	-0-		9
-----											
WILSON, ABE S.		WELL #: 1		RRCID -> 175150		COMPL. DATE 09/11/1999		TOTAL DEPTH 12730 PERF.11649 - 12442			
08	1984 N	1222	-0-	-762	-0-	1222	2	N	-0-		40
09	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2	N	-0-		40
10	2294 N	2009	-0-	-285	-0-	2009	2	N	-0-		40
11	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2	N	-0-		40
12	2201 N	1710	-0-	-491	-0-	1710	2	N	-0-		40
01	2015 N	1397	-0-	-618	-0-	1397	2	N	-0-		40
-----											
CARR		WELL #: 125		RRCID -> 175228		COMPL. DATE 11/20/1999		TOTAL DEPTH 10496 PERF.10106 - 10111			
08	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2	N	-0-		-0-
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2	N	-0-		-0-
10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2	N	-0-		-0-
11	810 N	552	-0-	-258	-0-	552	2	N	-0-		-0-
12	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2	N	-0-		-0-
01	651 N	630	-0-	-21	-0-	630	2	N	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
LUNDELL		WELL #:		87	RRCID ->	175270	COMPL. DATE	11/25/1999	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9718 - 9862	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1147 N	1077	-0-	-70	-0-	1077 2			Y	-0-			-0-
09	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 2			Y	-0-			-0-
10	1116 N	786	-0-	-330	-0-	786 2			Y	-0-			-0-
11	1050 N	938	-0-	-112	-0-	938 2			Y	-0-			-0-
12	1116 N	1010	-0-	-106	-0-	1010 2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	970	-0-	970	970	970 2			Y	-0-			-0-
-----													
LUNDELL		WELL #:		90	RRCID ->	175452	COMPL. DATE	12/15/1999	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9445 - 9568	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		184	RRCID ->	175458	COMPL. DATE	12/22/1999	TOTAL DEPTH	10775	PERF.	10376 - 10524	
08	3627 X	2169	-0-	-1458	-0-	150 1	2019 2	Y	-0-				-0-
09	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	310 1	3847 2	Y	-0-				-0-
10	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	285 1	3330 2	Y	-0-				-0-
11	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	233 1	2780 2	Y	-0-				-0-
12	4309 X	3477	-0-	-832	-0-	254 1	3223 2	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	3716	-0-	3716	3716	285 1	3431 2	Y	-0-				-0-
-----													
CARR		WELL #:		128	RRCID ->	175547	COMPL. DATE	01/06/2000	TOTAL DEPTH	9882	PERF.	9295 - 9577	
08	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3804 2	98 9	N	89	136	1		25
09	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3160 2	8 9	N	7				32
10	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3846 2		N	-0-				32
11	915 X	915	-0-	-0-	-0-	902 2	13 9	N	12				44
12	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	4329 2	7 9	N	6				50
*01	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4260 2		N	-0-				50
-----													
LUNDELL D		WELL #:		2	RRCID ->	175751	COMPL. DATE	12/19/1999	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9611 - 10565	
08	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	4401 2	88 9	Y	80	73	1		17
09	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3802 2	61 9	Y	55	65	1		7
10	3472 X	2617	-0-	-855	-0-	2543 2	74 9	Y	67	70	1		4
11	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3740 2		Y	-0-	4	1		-0-
12	3472 X	3165	-0-	-307	-0-	3165 2		Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	4223	-0-	4223	4223	4223 2		Y	-0-				-0-
-----													
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		185	RRCID ->	176005	COMPL. DATE	02/11/2000	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	9460 - 10512	
08	6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	452 1	6064 2	Y	-0-				-0-
09	6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	460 1	5710 2	Y	-0-				-0-
10	6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	498 1	5820 2	Y	-0-				-0-
11	5730 X	5020	-0-	-710	-0-	389 1	4631 2	Y	-0-				-0-
12	5921 X	5877	-0-	-44	-0-	430 1	5447 2	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	5986	-0-	5986	5986	458 1	5528 2	Y	-0-				-0-
-----													
LUNDELL		WELL #:		89	RRCID ->	176242	COMPL. DATE	02/14/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9480 - 9620	
08	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	4456 2		Y	-0-				-0-
09	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	4797 2		Y	-0-				-0-
10	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	5019 2		Y	-0-				-0-
11	4200 X	3514	-0-	-686	-0-	3514 2		Y	-0-				-0-
12	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	4433 2		Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	4387	-0-	4387	4387	4387 2		Y	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
7B CATTLE CO. E		WELL #: 2		RRCID -> 176264		COMPL. DATE 01/27/2000		TOTAL DEPTH 11986 PERF.11358 - 11647		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2666 N	2411	-0-	-255	-0-	2411 2	Y	-0-		26
09	3000 N	3760	-0-	760	-0-	3760 2	Y	-0-		26
10	2666 N	1107	-0-	-1559	-0-	1107 2	Y	-0-		26
11	2340 N	2092	-0-	-248	-0-	2092 2	Y	-0-		26
12	2666 X	1698	-0-	-968	-0-	1678 2	Y	18	38 1	6
01 DLQ	G-10	2035	-0-	2035	2035	2035 2	Y	-0-		6
-----										
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 186		RRCID -> 176537		COMPL. DATE 03/17/2000		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9673 - 10666		
08	5239 X	4952	-0-	-287	-0-	343 1	Y	-0-		-0-
09	5070 X	4930	-0-	-140	-0-	367 1	Y	-0-		-0-
10	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	455 1	Y	-0-		-0-
11	5070 X	3668	-0-	-1402	-0-	284 1	Y	-0-		-0-
12	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	421 1	Y	-0-		-0-
01 DLQ	G-10	4980	-0-	4980	4980	381 1	Y	-0-		-0-
-----										
VAQUILLAS RANCH L		WELL #: 188		RRCID -> 176696		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9039 - 9084		
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	27 1	Y	52	36 0	20
						57 9				
09	270 N	207	-0-	-63	-0-	14 1	Y	42	52 0	10
						46 9				
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	15 1	Y	10	16 0	4
						11 9				
11	300 N	66	-0-	-234	-0-	6 1	Y	-0-	4 0	-0-
12	217 N	138	-0-	-79	-0-	11 1	Y	-0-		-0-
01 DLQ	G-10	233	-0-	233	233	16 1	Y	11	8 0	3
						12 9				
-----										
VAQUILLAS RANCH L		WELL #: 190		RRCID -> 176980		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8788 - 8883		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 187		RRCID -> 177025		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9678 - 10511		
08	1953 N	1761	-0-	-192	-0-	122 1	Y	-0-		-0-
09	1800 N	1702	-0-	-98	-0-	127 1	Y	-0-		-0-
10	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	135 1	Y	-0-		-0-
11	1710 N	1368	-0-	-342	-0-	106 1	Y	-0-		-0-
12	1767 N	1638	-0-	-129	-0-	120 1	Y	-0-		-0-
01 DLQ	G-10	1588	-0-	1588	1588	122 1	Y	-0-		-0-
-----										
WILSON, ABE S.		WELL #: 2		RRCID -> 177031		COMPL. DATE 04/24/2000		TOTAL DEPTH 12980 PERF.12200 - 12394		
08	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3869 2	N	-0-		40
09	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3709 2	N	-0-		40
10	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3792 2	N	-0-		40
11	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3669 2	N	79		119
12	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	4208 2	N	8	102 1	25
*01	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3756 2	N	-0-		25

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
LUNDELL E		WELL #: 1		RRCID -> 177143		COMPL. DATE 05/01/2000		TOTAL DEPTH 11230 PERF.10397 - 11011				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2	N	-0-			40
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-			40
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2	N	-0-			40
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-			40
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2	N	-0-			40
*01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2	N	-0-			40
-----												
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 191		RRCID -> 177367		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH 10830 PERF.10411 - 10539				
08	1891 N	1751	-0-	-140	-0-	121	1	1630	2	Y	-0-	-0-
09	1800 N	1682	-0-	-118	-0-	125	1	1557	2	Y	-0-	-0-
10	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	130	1	1517	2	Y	-0-	-0-
11	1680 N	1296	-0-	-384	-0-	100	1	1196	2	Y	-0-	-0-
12	1736 N	1495	-0-	-241	-0-	109	1	1386	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	1486	-0-	1486	1486	114	1	1372	2	Y	-0-	-0-
-----												
VERGARA		WELL #: 23		RRCID -> 177399		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8938 - 8945				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 192		RRCID -> 177526		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9824 - 10750				
08	2790 X	2787	-0-	-3	-0-	193	1	2594	2	Y	-0-	-0-
09	2700 X	2575	-0-	-125	-0-	192	1	2383	2	Y	-0-	-0-
10	2697 X	2552	-0-	-145	-0-	201	1	2351	2	Y	-0-	-0-
11	2700 X	2267	-0-	-433	-0-	176	1	2091	2	Y	-0-	-0-
12	2790 X	2357	-0-	-433	-0-	172	1	2185	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	2144	-0-	2144	2144	164	1	1980	2	Y	-0-	-0-
-----												
AMANDO		WELL #: 3		RRCID -> 177588		COMPL. DATE 06/02/2000		TOTAL DEPTH 12718 PERF.10937 - 10960				
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		Y	-0-		13
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		Y	-0-		13
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		Y	-0-		13
11	210 N	135	-0-	-75	-0-	135	2		Y	-0-		13
12	217 N	164	-0-	-53	-0-	164	2		Y	-0-		13
01	DLQ G-10	207	-0-	207	207	207	2		Y	-0-		13
-----												
VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 59		RRCID -> 177873		COMPL. DATE 06/24/2000		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8937 - 10016				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
LUNDELL C		WELL #: 6		RRCID -> 177900		COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9544 - 9552				
08	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2		Y	-0-		-0-
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		Y	-0-		-0-
10	434 N	273	-0-	-161	-0-	273	2		Y	-0-		-0-
11	480 N	198	-0-	-282	-0-	198	2		Y	-0-		-0-
12	372 N	221	-0-	-151	-0-	221	2		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	173	-0-	173	173	173	2		Y	-0-		-0-



VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #:		61	RRCID ->	177962	COMPL. DATE	07/05/2000	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8825 - 9026	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
08	1519 N	1308	-0-	-211	-0-	72	1	1236	2	Y	-0-		
09	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	130	1	1994	2	Y	-0-		
10	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	110	1	1537	2	Y	29 22 0 7		
11	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	32	9	84	1	1207	2	Y	22 24 0 5
12	1519 N	1396	-0-	-123	-0-	24	9	90	1	1286	2	Y	18 20 0 3
01	DLQ G-10	1226	-0-	1226	1226	20	9	73	1	1132	2	Y	19 17 0 5
						21	9						
-----													
VERGARA, IGNACIO		WELL #:		5	RRCID ->	178157	COMPL. DATE	07/10/2000	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9956 - 10202	
08	2914 X	2242	-0-	-672	-0-	2126	2	116	9	Y	105 136 1 12		
09	2820 X	2175	-0-	-645	-0-	1980	2	195	9	Y	177 163 1 26		
10	2573 X	2051	-0-	-522	-0-	1868	2	183	9	Y	166 103 1 89		
11	2310 X	1608	-0-	-702	-0-	1467	2	141	9	Y	128 193 1 24		
12	2263 X	2041	-0-	-222	-0-	1890	2	151	9	Y	137 161		
01	DLQ G-10	2003	-0-	2003	2003	1707	2	296	9	Y	269 398 1 32		
-----													
CARR		WELL #:		132	RRCID ->	178171	COMPL. DATE	07/10/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8660 - 9620	
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-	25	
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	204	2	11	9	N	10	35	
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-	35	
11	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-	35	
12	217 N	162	-0-	-55	-0-	162	2			N	-0-	35	
01	186 N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-	35	
-----													
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		193	RRCID ->	179260	COMPL. DATE	09/21/2000	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10269 - 10439	
08	2480 N	2336	-0-	-144	-0-	162	1	2174	2	Y	-0-	-0-	
09	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	176	1	2190	2	Y	-0-	-0-	
10	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	179	1	2095	2	Y	-0-	-0-	
11	2250 N	1742	-0-	-508	-0-	135	1	1607	2	Y	-0-	-0-	
12	2449 N	1994	-0-	-455	-0-	146	1	1848	2	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	2013	-0-	2013	2013	154	1	1859	2	Y	-0-	-0-	
-----													
CARR		WELL #:		130	RRCID ->	179286	COMPL. DATE	08/07/2000	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9090 - 9368	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
-----													
DESPAIN, WALTER		WELL #:		1	RRCID ->	179615	COMPL. DATE	10/05/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10480 - 10498	
08	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-	109	
09	2070 N	1898	-0-	-172	-0-	1898	2			N	-0-	109	
10	2139 N	2109	-0-	-30	-0-	2109	2			N	-0-	109	
11	2070 N	1277	-0-	-793	-0-	1277	2			N	-0-	109	
12	1953 N	1155	-0-	-798	-0-	1155	2			N	-0-	109	
01	2108 N	1961	-0-	-147	-0-	1961	2			N	-0-	109	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232										
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		194	RRCID -> 179957		COMPL. DATE 10/30/2000		TOTAL DEPTH 11021		PERF.10022		- 10741	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		6448 X	6170	-0-	-278	-0-	428 1	5742 2		Y	-0-			-0-
09		6240 X	5552	-0-	-688	-0-	414 1	5138 2		Y	-0-			-0-
10		6107 X	5200	-0-	-907	-0-	410 1	4790 2		Y	-0-			-0-
11		5970 X	4353	-0-	-1617	-0-	337 1	4016 2		Y	-0-			-0-
12		6169 X	5717	-0-	-452	-0-	418 1	5299 2		Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	4596	-0-	4596	-0-	352 1	4244 2		Y	-0-			-0-
-----														
LUNDELL C		WELL #:		7	RRCID -> 180283		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH 10114		PERF. 9530		- 9745	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
WALTER DESPAIN		WELL #:		2	RRCID -> 180287		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10029		- 10368	
08		3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3517 2			N	-0-			152
09		3000 X	2923	-0-	-77	-0-	2923 2			N	-0-			152
10		3100 X	2629	-0-	-471	-0-	2629 2			N	-0-			152
11		4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	4537 2	8 9	N	7	131 1			28
12		5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	5744 2			N	-0-			28
01		3100 X	1841	-0-	-1259	-0-	1841 2			N	-0-			28
-----														
VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #:		64	RRCID -> 180505		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 9642		PERF. 9108		- 9310	
08		4526 X	2937	-0-	-1589	-0-	162 1	2775 2		Y	-0-			-0-
09		4380 X	1817	-0-	-2563	-0-	111 1	1706 2		Y	-0-			-0-
10		4526 X	1851	-0-	-2675	-0-	123 1	1713 2		Y	14	11 0		3
11		3480 X	2687	-0-	-793	-0-	173 1	2489 2		Y	23	21 0		5
12		3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	227 1	3242 2		Y	24	25 0		4
01	DLQ	G-10	2351	-0-	2351	-0-	2351 1	2189 2		Y	19	18 0		5
-----														
VAQUILLAS RANCH L		WELL #:		196	RRCID -> 180533		COMPL. DATE 12/10/2000		TOTAL DEPTH 9160		PERF. 8654		- 8817	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
CARR		WELL #:		129	RRCID -> 181549		COMPL. DATE 01/22/2001		TOTAL DEPTH 9055		PERF. 8783		- 8799	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 195		RRCID -> 181555		COMPL. DATE 02/06/2001		TOTAL DEPTH 11025 PERF.10678 - 10693		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	5239 X	3925	-0-	-1314	-0-	272 1	3653 2	Y	-0-	-0-
09	5040 X	4207	-0-	-833	-0-	313 1	3894 2	Y	-0-	-0-
10	4836 X	3757	-0-	-1079	-0-	296 1	3461 2	Y	-0-	-0-
11	4680 X	2882	-0-	-1798	-0-	223 1	2659 2	Y	-0-	-0-
12	5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	373 1	4724 2	Y	590 563 0	27
						649 9				
01	DLQ G-10	5409	-0-	5409	5409	380 1	4582 2	Y	406 407 0	26
						447 9				
-----										
P.M. FROST B		WELL #: 2		RRCID -> 181808		COMPL. DATE 02/22/2001		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10842 - 10858		
08	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535 2		N	-0-	-0-
09	1650 N	1061	-0-	-589	-0-	1061 2		N	-0-	-0-
10	1705 N	1442	-0-	-263	-0-	1442 2		N	-0-	-0-
11	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090 2		N	-0-	-0-
12	1085 N	739	-0-	-346	-0-	739 2		N	-0-	-0-
*01	3038 N	3038	-0-	-0-	-0-	3038 2		N	-0-	-0-
-----										
FROST TRUST 9		WELL #: 1		RRCID -> 182682		COMPL. DATE 04/05/2001		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9926 - 10508		
08	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3466 2		N	-0-	110
09	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3488 2		N	-0-	110
10	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3581 2		N	-0-	110
11	2700 X	2664	-0-	-36	-0-	2664 2		N	-0-	110
12	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	4811 2		N	-0-	110
*01	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	4299 2		N	-0-	110
-----										
VAQUILLAS RANCH L5		WELL #: 197		RRCID -> 183470		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8038 - 8060		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
CARR		WELL #: 133		RRCID -> 183914		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8683 - 8705		
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	471 2	14 9	N	13	75
09	510 N	453	-0-	-57	-0-	453 2		N	-0-	75
10	465 N	433	-0-	-32	-0-	433 2		N	-0-	75
11	480 N	415	-0-	-65	-0-	415 2		N	-0-	75
12	465 N	447	-0-	-18	-0-	447 2		N	-0-	75
*01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2		N	-0-	75
-----										
FROST TRUST 13		WELL #: 1		RRCID -> 183946		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9680 - 10093		
08	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	4389 2	30 9	N	27	161
09	5430 X	3496	-0-	-1934	-0-	3496 2		N	-0-	161
10	5611 X	4339	-0-	-1272	-0-	4219 2	120 9	N	109 196 1	74
11	5430 X	5231	-0-	-169	-0-	5233 2	28 9	N	25	99
12	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	4908 2		N	-0-	99
01	DLQ G-10	3788	-0-	3788	3788	3788 2		N	-0-	99

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
FROST TRUST 13		WELL #: 2		RRCID -> 184897		COMPL. DATE 08/03/2001		TOTAL DEPTH 11119 PERF.10410 - 10427			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	1395 N	1095	-0-	-300	-0-	1095	2	N	-0-		147
09	1230 N	1144	-0-	-86	-0-	1144	2	N	-0-		147
10	868 N	823	-0-	-45	-0-	823	2	N	-0-		147
11	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2	N	-0-		147
12	1178 N	1153	-0-	-25	-0-	1144	2	N	8	128 1	27
*01	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2	N	-0-		27
-----											
FROST TRUST 9		WELL #: 2		RRCID -> 185363		COMPL. DATE 09/11/2001		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10409 - 10423			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
DESPAIN, WALTER		WELL #: 3		RRCID -> 185464		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 11560 PERF.10120 - 10535			
08	2077 N	2066	-0-	-11	-0-	2045	2	21 9	N	19	99
09	2130 N	1843	-0-	-287	-0-	1843	2		N	-0-	99
10	2077 N	1991	-0-	-86	-0-	1991	2		N	-0-	99
11	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	1887	2	136 9	N	124	25
12	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1935	2	28 9	N	25	50
01	1984 N	1957	-0-	-27	-0-	1901	2	56 9	N	51 76 1	25
-----											
FROST TRUST 7		WELL #: 1		RRCID -> 185470		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10322 - 10913			
08	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2		N	-0-	141
09	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2		N	-0-	141
10	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2		N	-0-	141
11	3210 X	2994	-0-	-216	-0-	2994	2		N	-0-	141
12	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2		N	-0-	24
01	DLQ G-10	3214	-0-	3214	-0-	3214	2		N	-0-	24
-----											
FROST TRUST 47		WELL #: 2		RRCID -> 185491		COMPL. DATE 09/24/2001		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9589 - 9608			
08	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	2		N	-0-	60
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-	60
10	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	2		N	-0-	60
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	179	2	136 9	N	124	184
12	186 N	156	-0-	-30	-0-	139	2	17 9	N	15	25
*01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-	25
-----											
FROST TRUST 15		WELL #: 1		RRCID -> 185559		COMPL. DATE 09/24/2001		TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9317 - 9327			
08	1426 N	1250	-0-	-176	-0-	1250	2		N	-0-	100
09	1410 N	1342	-0-	-68	-0-	1342	2		N	-0-	100
10	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2		N	-0-	100
11	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1177	2	68 9	N	62	162
12	1395 N	1128	-0-	-267	-0-	1108	2	20 9	N	18	25
*01	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2		N	-0-	25

-----														
VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232														
LUNDELL WELL #: 91 RRCID -> 185838 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 9100 - 9118														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
FROST TRUST 39 WELL #: 1 RRCID -> 186079 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 10514 - 10774														
*08	403 N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-			80
*09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-			80
*10	372 N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-			80
*11	420 N	338	-0-	-82	-0-	338	2			N	-0-			80
*12	465 N	292	-0-	-173	-0-	292	2			N	-0-			80
*01	341 N	314	-0-	-27	-0-	305	2	9	9	N	8	64	1	24
-----														
VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 65 RRCID -> 186609 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9439 - 9569														
08	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	57	1	971	2	Y	-0-			-0-
09	840 N	467	-0-	-373	-0-	29	1	438	2	Y	-0-			-0-
10	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	146	1	2030	2	Y	70	54	0	16
						77	9							
11	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	101	1	1459	2	Y	53	58	0	11
						58	9							
12	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	138	1	1981	2	Y	54	56	0	9
						59	9							
01	DLQ G-10	1727	-0-	1727	1727	102	1	1577	2	Y	44	42	0	11
						48	9							
-----														
KAISER STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 186723 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9123 - 9282														
08	2232 N	1779	-0-	-453	-0-	1779	2			N	-0-			40
09	2100 N	1527	-0-	-573	-0-	1527	2			N	-0-			40
10	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1274	2	22	9	N	20			60
11	1710 N	1195	-0-	-515	-0-	1195	2			N	-0-			60
12	1581 N	768	-0-	-813	-0-	718	2	50	9	N	45	70	1	35
01	1302 N	482	-0-	-820	-0-	482	2			N	-0-			35
-----														
VAQUILLAS RANCH A3 WELL #: 199 RRCID -> 186779 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7996 - 8032														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
MENDOZA, SARA A STATE WELL #: 1 RRCID -> 186788 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9745 - 9752														
08	961 N	800	-0-	-161	-0-	793	2	7	9	N	6			80
09	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-			80
10	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-			80
11	869 N	869	-0-	-0-	-0-	817	2	52	9	N	47			127
12	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1330	2	24	9	N	22	124	1	25
01	961 N	885	-0-	-76	-0-	885	2			N	-0-			25

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232													
VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 67		RRCID -> 186793		COMPL. DATE 11/30/2001		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9142 - 9588					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	233	1	3980	2	Y	-0-				-0-
09	4440 X	3854	-0-	-586	-0-	236	1	3618	2	Y	-0-				-0-
10	4588 X	3227	-0-	-1361	-0-	213	1	2975	2	Y	35	27	0		8
11	4440 X	3169	-0-	-1271	-0-	39	9								
12	4247 X	3449	-0-	-798	-0-	203	1	2924	2	Y	38	38	0		8
01	DLQ G-10	3306	-0-	3306	3306	42	9								
						223	1	3193	2	Y	30	33	0		5
						33	9								
						199	1	3073	2	Y	31	28	0		8
						34	9								
-----															
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 198		RRCID -> 186881		COMPL. DATE 12/19/2001		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 10286 - 10922					
08	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				-0-
09	150 X	140	-0-	-10	-0-	10	1	130	2	Y	-0-				-0-
10	271 X	271	-0-	-0-	-0-	21	1	250	2	Y	-0-				-0-
11	180 X	53	-0-	-127	-0-	4	1	49	2	Y	-0-				-0-
12	301 X	301	-0-	-0-	-0-	22	1	279	2	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	185	-0-	185	185	14	1	171	2	Y	-0-				-0-
-----															
CARR		WELL #: 134		RRCID -> 186990		COMPL. DATE 12/19/2001		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7991 - 8018					
08	186 N	45	-0-	-141	-0-	45	2			N	-0-				27
09	180 N	106	-0-	-74	-0-	106	2			N	-0-				27
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-				27
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-				27
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-				27
*01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-				27
-----															
FROST TRUST 43		WELL #: 1		RRCID -> 187485		COMPL. DATE 01/03/2002		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9678 - 10260					
08	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-				181
09	2520 X	2462	-0-	-58	-0-	2462	2			N	-0-				181
10	2604 X	2409	-0-	-195	-0-	2409	2			N	-0-				181
11	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2705	2	108	9	N	98	195	1		84
12	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2			N	-0-				84
*01	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3410	2	18	9	N	16				100
-----															
FROST TRUST 49		WELL #: 1		RRCID -> 188049		COMPL. DATE 01/15/2002		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9200 - 9210					
08	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2			N	-0-				100
09	6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	6045	2			N	-0-				100
10	6413 X	6413	-0-	-0-	-0-	6128	2	285	9	N	259	194	1		165
11	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	5438	2	100	9	N	91	195	1		61
12	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3258	2	103	9	N	94	129	1		26
*01	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			N	-0-				26
-----															
WALTER DESPAIN 12		WELL #: 1		RRCID -> 188531		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9666 - 10244					
08	2790 X	2395	-0-	-395	-0-	2395	2			N	-0-				114
09	2700 X	2262	-0-	-438	-0-	2262	2			N	-0-				114
10	2790 X	2184	-0-	-606	-0-	2184	2			N	-0-				114
11	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-				114
12	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-				114
*01	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	2383	2	23	9	N	21	111	1		24

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 69		RRCID -> 189330		COMPL. DATE 04/22/2002		TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8742 - 8782			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	87 1	1483 2	Y	343	272 0	123
						377 9					
09	1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	87 1	1335 2	Y	472	493 0	102
						519 9					
10	1581 X	1139	-0-	-442	-0-	76 1	1055 2	Y	7	107 0	2
						8 9					
11	1890 X	639	-0-	-1251	-0-	42 1	597 2	Y	-0-	2 0	-0-
12	2015 X	564	-0-	-1451	-0-	37 1	527 2	Y	-0-		-0-
01 DLQ	G-10	474	-0-	474	474	29 1	445 2	Y	-0-		-0-
FROST TRUST NO. 11		WELL #: 1		RRCID -> 189360		COMPL. DATE 04/24/2002		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 11256 - 11270			
08	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3867 2		N	-0-		-0-
09	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426 2		N	-0-		-0-
10	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327 2		N	-0-		-0-
11	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	4259 2		N	-0-		-0-
12	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4257 2		N	-0-		-0-
*01	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4203 2		N	-0-		-0-
VAQUILLAS RANCH A3		WELL #: 200		RRCID -> 189843		COMPL. DATE 06/03/2002		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8244 - 8773			
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	14 1	164 2	Y	-0-		-0-
09	150 N	105	-0-	-45	-0-	8 1	97 2	Y	-0-		-0-
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	17 1	175 2	Y	-0-		-0-
11	180 N	131	-0-	-49	-0-	12 1	119 2	Y	-0-		-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	12 1	115 2	Y	-0-		-0-
01 DLQ	G-10	139	-0-	139	139	10 1	129 2	Y	-0-		-0-
VAQUILLAS RANCH STATE F		WELL #: 201		RRCID -> 190837		COMPL. DATE 08/06/2002		TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8281 - 9211			
08	3286 X	2891	-0-	-395	-0-	223 1	2640 2	Y	25	20 1	18
						28 9					
09	3180 X	2348	-0-	-832	-0-	181 1	2150 2	Y	15	21 1	12
						17 9					
10	3286 X	1358	-0-	-1928	-0-	119 1	1213 2	Y	24	29 1	7
						26 9					
11	3180 X	586	-0-	-2594	-0-	56 1	530 2	Y	-0-	7 1	-0-
12	3286 X	755	-0-	-2531	-0-	72 1	683 2	Y	-0-		-0-
01 DLQ	G-10	906	-0-	906	906	63 1	843 2	Y	-0-		-0-
FROST TRUST 49		WELL #: 2		RRCID -> 191043		COMPL. DATE 07/24/2002		TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9196 - 9208			
08	6445 X	6445	-0-	-0-	-0-	6412 2	33 9	N	30		181
09	6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	6361 2		N	-0-		181
10	6386 X	6018	-0-	-368	-0-	5831 2	187 9	N	170	195 1	156
11	6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	6192 2	281 9	N	255	386 1	25
12	6572 X	4974	-0-	-1598	-0-	4974 2		N	-0-		25
01 DLQ	G-10	6305	-0-	6305	6305	6183 2	122 9	N	111	102 1	34
LUNDELL E		WELL #: 2		RRCID -> 191120		COMPL. DATE 08/15/2002		TOTAL DEPTH 15722 PERF. 9497 - 10185			
08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2		N	-0-		166
09	600 N	195	-0-	-405	-0-	195 2		N	-0-		166
10	496 N	245	-0-	-251	-0-	184 2	61 9	N	55		221
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	477 2	59 9	N	54	195 1	80
12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	535 2	22 9	N	20		100
*01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	764 2	24 9	N	22	97 1	25

-----															
VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232															
WALTER DESPAIN 12 WELL #: 2 RRCID -> 191672 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9708 - 10170															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
08		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1878	2	92	9	N	84			154
09		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-			154
10		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-			154
11		2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2427	2	19	9	N	17			171
12		2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2484	2	32	9	N	29	175	1	25
*01		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-			25
-----															
VAQUILLAS RANCH A3 WELL #: 203 RRCID -> 191673 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8471 - 8641															
08		657 N	657	-0-	-0-	-0-	51	1	606	2	Y	-0-			-0-
09		600 N	572	-0-	-28	-0-	44	1	528	2	Y	-0-			-0-
10		620 N	553	-0-	-67	-0-	49	1	504	2	Y	-0-			-0-
11		630 N	126	-0-	-504	-0-	12	1	114	2	Y	-0-			-0-
12		589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	1336	-0-	1336	1336	92	1	1244	2	Y	-0-			-0-
-----															
VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 204 RRCID -> 191746 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8777 - 9002															
08		744 N	600	-0-	-144	-0-	47	1	553	2	Y	-0-			-0-
09		536 N	536	-0-	-0-	-0-	42	1	494	2	Y	-0-			-0-
10		589 N	496	-0-	-93	-0-	44	1	452	2	Y	-0-			-0-
11		570 N	369	-0-	-201	-0-	35	1	334	2	Y	-0-			-0-
12		558 N	286	-0-	-272	-0-	27	1	259	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	304	-0-	304	304	21	1	283	2	Y	-0-			-0-
-----															
VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 68 RRCID -> 191853 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9386 - 9485															
08		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	116	1	1985	2	Y	-0-			-0-
09		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	122	1	1875	2	Y	-0-			-0-
10		1364 N	644	-0-	-720	-0-	43	1	593	2	Y	7	5	0	2
11		2040 N	1527	-0-	-513	-0-	98	1	1405	2	Y	22	19	0	5
12		2077 N	838	-0-	-1239	-0-	54	1	777	2	Y	6	10	0	1
01	DLQ	G-10	2220	-0-	2220	2220	133	1	2061	2	Y	24	19	0	6
-----															
CARR WELL #: 136 RRCID -> 192335 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9324 - 9338															
08		682 N	207	-0-	-475	-0-	207	2			N	-0-			74
09		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-			74
10		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-			74
11		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-			74
12		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-			74
01		1240 N	1028	-0-	-212	-0-	1028	2			N	-0-			74
-----															
MARRS MCLEAN A WELL #: 5 RRCID -> 192458 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10817 - 10971															
08		124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-			60
09		180 N	111	-0-	-69	-0-	111	2			N	-0-			60
10		124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-			60
11		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			60
12		124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-			60
01		124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-			60



VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232													
FROST TRUST 11		WELL #: 2		RRCID -> 192641		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 11641		PERF.10650 - 11228					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*02	5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	-0-	5418	2		N	-0-				100
*03	5735 X	5721	-0-	-14	-0-	-0-	5721	2		N	-0-				100
*04	5550 X	5424	-0-	-126	-0-	-0-	5424	2		N	-0-				100
*05	6014 X	5429	-0-	-585	-0-	-0-	5429	2		N	-0-				100
*06	5400 X	4750	-0-	-650	-0-	-0-	4750	2		N	-0-				100
*07	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	-0-	3929	2		N	-0-				100
*08	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	-0-	4408	2		N	-0-				100
*09	5400 X	4337	-0-	-1063	-0-	-0-	4337	2		N	-0-				100
*10	5425 X	4669	-0-	-756	-0-	-0-	4669	2		N	-0-				100
*11	4740 X	4547	-0-	-193	-0-	-0-	4547	2		N	-0-				100
*12	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	-0-	5068	2		N	-0-				100
*01	DLQ G-10	2574	-0-	2574	2574	2567	2		7 9	N	6	81 1			25
-----															
VAQUILLAS RANCH A5		WELL #: 205		RRCID -> 192941		COMPL. DATE 01/18/2003		TOTAL DEPTH 9518		PERF. 8098 - 9176					
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	325	2	Y	-0-			-0-
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	296	2	Y	-0-			-0-
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	255	2	Y	-0-			-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	Y	-0-			-0-
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	219	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	316	-0-	316	316	22	1	294	2	Y	-0-				-0-
-----															
DESPAIN, WALTER 12		WELL #: 3		RRCID -> 193179		COMPL. DATE 01/11/2003		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10212 - 10224					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
YATES		WELL #: 5		RRCID -> 193317		COMPL. DATE 01/06/2003		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10390 - 11787					
08	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-			70
09	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-			70
10	1240 N	1153	-0-	-87	-0-	-0-	1153	2			N	-0-			70
11	2340 N	1056	-0-	-1284	-0-	-0-	1056	2			N	-0-			70
12	1085 N	1077	-0-	-8	-0-	-0-	1077	2			N	-0-			70
01	1147 N	691	-0-	-456	-0-	-0-	691	2			N	-0-			70
-----															
VERGARA RAYZOR GU		WELL #: 12		RRCID -> 193815		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 10214		PERF. 9810 - 9900					
08	4154 X	3855	-0-	-299	-0-	-0-	3799	2	56	9	Y	51	48	0	7
09	4020 X	3843	-0-	-177	-0-	-0-	3789	2	54	9	Y	49	35	0	21
10	4123 X	3888	-0-	-235	-0-	-0-	3814	2	74	9	Y	67	45	0	43
11	3990 X	3395	-0-	-595	-0-	-0-	3333	2	62	9	Y	56	94	0	5
12	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	-0-	4667	2	53	9	Y	48	47	0	6
01	DLQ G-10	4172	-0-	4172	4172	4061	2		111	9	Y	101	95	0	12
-----															
IGNACIO VERGARA		WELL #: 8		RRCID -> 193816		COMPL. DATE 02/05/2003		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9498 - 10440					
08	5239 X	3922	-0-	-1317	-0-	-0-	3824	2	98	9	Y	89	117	1	10
09	5070 X	5067	-0-	-3	-0-	-0-	5067	2			Y	-0-	10	1	-0-
10	5239 X	4266	-0-	-973	-0-	-0-	4266	2			Y	-0-			-0-
11	4440 X	3108	-0-	-1332	-0-	-0-	3108	2			Y	-0-			-0-
12	5239 X	2561	-0-	-2678	-0-	-0-	2561	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	3446	-0-	3446	3446	3446	2				Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
YATES		WELL #:		6	RRCID ->	194837	COMPL. DATE	04/02/2003	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10534 - 11899	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3565 X	3364	-0-	-201	-0-	3364 2			N	-0-			49
09	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3722 2			N	-0-			49
10	3689 X	2841	-0-	-848	-0-	2841 2			N	-0-			49
11	3570 X	3243	-0-	-327	-0-	3243 2			N	-0-			49
12	3689 X	3218	-0-	-471	-0-	3218 2			N	-0-			49
01 DLQ	G-10	3060	-0-	3060	3060	3060 2			N	-0-			49
-----													
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		208	RRCID ->	195082	COMPL. DATE	04/04/2003	TOTAL DEPTH	11227	PERF.	9840 - 10280	
08	2015 N	1673	-0-	-342	-0-	116 1	1557 2	Y		-0-			-0-
09	1890 N	1447	-0-	-443	-0-	108 1	1339 2	Y		-0-			-0-
10	1736 N	1415	-0-	-321	-0-	112 1	1303 2	Y		-0-			-0-
11	1620 N	1267	-0-	-353	-0-	98 1	1169 2	Y		-0-			-0-
12	1488 N	1358	-0-	-130	-0-	99 1	1259 2	Y		-0-			-0-
01 DLQ	G-10	1252	-0-	1252	1252	96 1	1156 2	Y		-0-			-0-
-----													
VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.		WELL #:		12	RRCID ->	195181	COMPL. DATE	04/18/2003	TOTAL DEPTH	10166	PERF.	9268 - 9944	
08	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	192 1	3284 2	Y		-0-			-0-
09	3840 X	2973	-0-	-867	-0-	182 1	2791 2	Y		-0-			-0-
10	3968 X	2826	-0-	-1142	-0-	188 1	2615 2	Y		21	16 0		5
						23 9							
11	3840 X	2774	-0-	-1066	-0-	179 1	2570 2	Y		23	23 0		5
						25 9							
12	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	227 1	3250 2	Y		23	24 0		4
						25 9							
01 DLQ	G-10	3635	-0-	3635	3635	219 1	3388 2	Y		25	23 0		6
						28 9							
-----													
YATES		WELL #:		7	RRCID ->	195321	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10350 - 12001	
08	2945 X	2514	-0-	-431	-0-	2514 2			N	-0-			161
09	2850 X	1662	-0-	-1188	-0-	1662 2			N	-0-			161
10	2697 X	2356	-0-	-341	-0-	2356 2			N	-0-			161
11	2610 X	2296	-0-	-314	-0-	2296 2			N	-0-			161
12	2697 X	2160	-0-	-537	-0-	2160 2			N	-0-			161
*01	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522 2			N	-0-			161
-----													
VAQUILLAS RANCH E		WELL #:		209	RRCID ->	195642	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10030 - 11117	
08	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	106 1	2002 2	Y		-0-			-0-
09	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	110 1	1959 2	Y		-0-			-0-
10	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	101 1	1894 2	Y		-0-			-0-
11	1920 N	1641	-0-	-279	-0-	77 1	1564 2	Y		-0-			-0-
12	1984 N	1795	-0-	-189	-0-	85 1	1710 2	Y		-0-			-0-
01 DLQ	G-10	1958	-0-	1958	1958	84 1	1874 2	Y		-0-			-0-
-----													
LUNDELL C		WELL #:		9	RRCID ->	196641	COMPL. DATE	07/13/2003	TOTAL DEPTH	10390	PERF.	8908 - 10034	
08	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2			Y	-0-			-0-
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2			Y	-0-			-0-
10	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2			Y	-0-			-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2			Y	-0-			-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2			Y	-0-			-0-
01 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
VAQUILLAS RANCH E		WELL #: 210		RRCID -> 196839		COMPL. DATE 07/02/2003			TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9960 - 11283			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	281 1	5332 2	Y	43	39 0		29
09	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	47 9	4851 2	Y	34	32 0		31
10	5301 X	5139	-0-	-162	-0-	272 1	4796 2	Y	79	50 0		60
11	5490 X	4545	-0-	-945	-0-	37 9	4331 2	Y	-0-	26 0		34
12	5673 X	5152	-0-	-521	-0-	256 1	4907 2	Y	-0-	23 0		11
01 DLQ	G-10	4565	-0-	4565	4565	87 9	4369 2	Y	-0-	8 0		3
-----												
VERGARA, IGNACIO		WELL #: 7		RRCID -> 197038		COMPL. DATE 06/25/2003			TOTAL DEPTH 10376 PERF. 9600 - 10242			
08	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	214 1	118 9	Y	107	134 1		12
09	3120 X	3052	-0-	-68	-0-	47 9		Y	-0-	12 1		-0-
10	3224 X	3100	-0-	-124	-0-	37 9		Y	-0-			-0-
11	3120 X	2758	-0-	-362	-0-	256 1		Y	-0-			-0-
12	3224 X	2743	-0-	-481	-0-	87 9		Y	-0-			-0-
01 DLQ	G-10	2926	-0-	2926	2926	2926 2		Y	-0-			-0-
-----												
CARR		WELL #: 139		RRCID -> 197702		COMPL. DATE 08/22/2003			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8694 - 8834			
08	3100 X	2890	-0-	-210	-0-	2890 2		N	-0-			72
09	2700 X	1970	-0-	-730	-0-	1970 2		N	-0-			72
10	2542 X	2413	-0-	-129	-0-	2413 2		N	-0-			72
11	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	4743 2	9 9	N	8			80
12	6181 X	6181	-0-	-0-	-0-	5949 2	232 9	N	211	266 1		25
01 DLQ	G-10	4509	-0-	4509	4509	4503 2	6 9	N	5			30
-----												
VERGARA-RAYZOR GU		WELL #: 10		RRCID -> 198123		COMPL. DATE 08/18/2003			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9077 - 9553			
08	7099 X	6498	-0-	-601	-0-	6498 2		Y	-0-			-0-
09	6810 X	6159	-0-	-651	-0-	6159 2		Y	-0-			-0-
10	7037 X	6457	-0-	-580	-0-	6457 2		Y	-0-			-0-
11	6570 X	6093	-0-	-477	-0-	6093 2		Y	-0-			-0-
12	7272 X	7272	-0-	-0-	-0-	7272 2		Y	-0-			-0-
01 DLQ	G-10	7267	-0-	7267	7267	7267 2		Y	-0-			-0-
-----												
VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.		WELL #: 13		RRCID -> 200363		COMPL. DATE 01/22/2004			TOTAL DEPTH 10192 PERF. 9034 - 9882			
08	10004 X	10004	-0-	-0-	-0-	552 1	9452 2	Y	-0-			-0-
09	6060 X	5949	-0-	-111	-0-	364 1	5585 2	Y	-0-			-0-
10	6846 X	6846	-0-	-0-	-0-	457 1	6366 2	Y	21	16 0		5
11	6060 X	5874	-0-	-186	-0-	23 9	5476 2	Y	15	17 0		3
12	6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	381 1	5937 2	Y	12	13 0		2
01 DLQ	G-10	5594	-0-	5594	5594	17 9	5242 2	Y	12	11 0		3
-----												
LUNDELL		WELL #: 93		RRCID -> 201948		COMPL. DATE 03/19/2004			TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9483 - 9637			
08	3100 N	5004	-0-	1904	2349	4903 2	101 9	N	92	72 1		20
09	3000 N	4394	-0-	1394	3743	4324 2	70 9	N	64	76 1		8
10	7721 X	3978	-0-	-3743	-0-	3904 2	74 9	N	67	71 1		4
11	2550 X	1993	-0-	-557	-0-	1964 2	29 9	N	26	24 1		6
12	2635 X	1938	-0-	-697	-0-	1907 2	31 9	N	28	32 1		2
01	2635 X	1949	-0-	-686	-0-	1917 2	32 9	N	29	28 1		3

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 212		RRCID -> 202131		COMPL. DATE 11/20/2003		TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9758 - 10750		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	4898 X	3519	-0-	-1379	-0-	244 1	3275 2	Y	-0-	-0-
09	4740 X	3312	-0-	-1428	-0-	247 1	3065 2	Y	-0-	-0-
10	4495 X	3313	-0-	-1182	-0-	261 1	3052 2	Y	-0-	-0-
11	3870 X	2592	-0-	-1278	-0-	201 1	2391 2	Y	-0-	-0-
12	3534 X	3073	-0-	-461	-0-	225 1	2848 2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	3112	-0-	3112	3112	238 1	2874 2	Y	-0-	-0-
-----										
DAY		WELL #: 12		RRCID -> 202191		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8302 - 9236		
08	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	2458 2		N	-0-	90
09	2340 X	1787	-0-	-553	-0-	1787 2		N	-0-	90
10	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054 2		N	-0-	90
11	2340 X	1600	-0-	-740	-0-	1600 2		N	-0-	90
12	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2833 2	6 9	N	5	95
*01	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2862 2		N	-0-	95
-----										
HIRSCH		WELL #: 7		RRCID -> 203531		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 12674 PERF.10543 - 11961		
08	1147 N	1066	-0-	-81	-0-	1066 2		N	-0-	141
09	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1086 2	47 9	N	43	90
10	2139 N	524	-0-	-1615	-0-	524 2		N	-0-	90
11	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 2		N	-0-	90
12	1178 N	657	-0-	-521	-0-	657 2		N	-0-	90
*01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2		N	-0-	90
-----										
CARR		WELL #: 141		RRCID -> 205379		COMPL. DATE 07/29/2004		TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8743 - 8967		
08	2852 X	2220	-0-	-632	-0-	2220 2		N	-0-	70
09	2760 X	2124	-0-	-636	-0-	2124 2		N	-0-	70
10	2852 X	2188	-0-	-664	-0-	2188 2		N	-0-	70
11	2760 X	2235	-0-	-525	-0-	2235 2		N	-0-	70
12	2356 X	2139	-0-	-217	-0-	2139 2		N	-0-	70
01	2232 X	1238	-0-	-994	-0-	1238 2		N	-0-	70
-----										
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 214		RRCID -> 207274		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9201 - 9241		
08	1426 N	1223	-0-	-203	-0-	85 1	1138 2	Y	-0-	-0-
09	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	90 1	1115 2	Y	-0-	-0-
10	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	92 1	1071 2	Y	-0-	-0-
11	1170 N	1080	-0-	-90	-0-	84 1	996 2	Y	-0-	-0-
12	1240 N	919	-0-	-321	-0-	67 1	852 2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	1161	-0-	1161	1161	89 1	1072 2	Y	-0-	-0-
-----										
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 215		RRCID -> 210049		COMPL. DATE 02/05/2005		TOTAL DEPTH 10547 PERF. 9634 - 10236		
08	1550 N	1548	-0-	-2	-0-	107 1	1441 2	Y	-0-	-0-
09	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	114 1	1411 2	Y	-0-	-0-
10	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	124 1	1447 2	Y	-0-	-0-
11	1500 N	1291	-0-	-209	-0-	100 1	1191 2	Y	-0-	-0-
12	1550 N	854	-0-	-696	-0-	62 1	792 2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	911	-0-	911	911	70 1	841 2	Y	-0-	-0-
-----										
VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.		WELL #: 14		RRCID -> 210050		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9242 - 10060		
08	2356 N	-0-	-0-	-2356	-0-			Y	-0-	-0-
09	2280 N	-0-	-0-	-2280	-0-			Y	-0-	-0-
10	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
RAYZOR 1669		WELL #:		2	RRCID ->	210870	COMPL. DATE	12/16/2004	TOTAL DEPTH	9931	PERF.	9232 - 9836	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1395 2	24 9		N	22	196 1		27
09	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1690 2	46 9		N	42			69
10	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1768 2	28 9		N	25			94
11	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1296 2	7 9		N	6			100
12	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1464 2	22 9		N	20			120
*01	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396 2			N	-0-			120

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		216	RRCID ->	211085	COMPL. DATE	11/13/2004	TOTAL DEPTH	11060	PERF.	10836 - 10872
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1 1	20 2	Y		-0-		-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3 1	36 2	Y		-0-		-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	2 1	25 2	Y		-0-		-0-
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	22 1	261 2	Y		-0-		-0-
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	7 1	83 2	Y		-0-		-0-
01 DLQ	G-10	133	-0-	133	133	10 1	123 2	Y		-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		217	RRCID ->	211623	COMPL. DATE	03/10/2005	TOTAL DEPTH	11119	PERF.	9825 - 10387
08	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	169 1	2272 2	Y		-0-		-0-
09	2340 N	2251	-0-	-89	-0-	168 1	2083 2	Y		-0-		-0-
10	2201 N	1856	-0-	-345	-0-	146 1	1710 2	Y		-0-		-0-
11	2340 N	1437	-0-	-903	-0-	111 1	1326 2	Y		-0-		-0-
12	2325 N	1789	-0-	-536	-0-	131 1	1658 2	Y		-0-		-0-
01 DLQ	G-10	1829	-0-	1829	1829	140 1	1689 2	Y		-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.		WELL #:		15	RRCID ->	212235	COMPL. DATE	06/14/2005	TOTAL DEPTH	10220	PERF.	9065 - 9479
08	27131 X	27131	-0-	-0-	-0-	1498 1	25633 2	Y		-0-		-0-
09	25380 X	22662	-0-	-2718	-0-	1387 1	21275 2	Y		-0-		-0-
10	27094 X	21371	-0-	-5723	-0-	1429 1	19919 2	Y	21	16 0		5
11	26220 X	23449	-0-	-2771	-0-	1523 1	21901 2	Y	23	23 0		5
12	27094 X	24795	-0-	-2299	-0-	1618 1	23157 2	Y	18	20 0		3
01 DLQ	G-10	20563	-0-	20563	20563	20 9	19295 2	Y	19	17 0		5

VAQUILLAS RANCH I		WELL #:		220	RRCID ->	212380	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10493 - 11072
08	2263 N	2138	-0-	-125	-0-	106 1	2017 2	Y	14	13 0		9
09	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	113 1	2022 2	Y	11	10 0		10
10	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	105 1	1969 2	Y	27	17 0		20
11	2070 N	1806	-0-	-264	-0-	85 1	1721 2	Y	-0-	9 0		11
12	2232 N	1159	-0-	-1073	-0-	55 1	1103 2	Y	1	8 0		4
01 DLQ	G-10	1804	-0-	1804	1804	77 1	1727 2	Y	-0-	3 0		1

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:		71	RRCID ->	212481	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	9495	PERF.	8871 - 9007
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
CARR		WELL #: 143		RRCID -> 212882		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8791 - 8841			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2					84
09	300 N	229	-0-	-71	-0-	229	2					84
10	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	2					84
11	270 N	187	-0-	-83	-0-	187	2					84
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2					84
01	248 N	213	-0-	-35	-0-	213	2					84
-----												
LUNDELL		WELL #: 94		RRCID -> 212885		COMPL. DATE 07/20/2005			TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9533 - 9793			
08	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	2					-0-
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2					-0-
10	341 N	285	-0-	-56	-0-	285	2					-0-
11	270 N	231	-0-	-39	-0-	231	2					-0-
12	341 N	280	-0-	-61	-0-	280	2					-0-
01	DLQ G-10	270	-0-	270	270	270	2					-0-
-----												
CARR		WELL #: 142		RRCID -> 213114		COMPL. DATE 01/01/2005			TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8680 - 9396			
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2					90
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2					90
10	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	2					90
11	270 N	257	-0-	-13	-0-	257	2					90
12	310 N	247	-0-	-63	-0-	247	2					90
01	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	2					90
-----												
VAQUILLAS RANCH A12		WELL #: 202		RRCID -> 213309		COMPL. DATE 05/12/2005			TOTAL DEPTH 12030 PERF. 10919 - 11578			
08	310 N	139	-0-	-171	-0-	7	1	132	2			-0-
09	300 N	129	-0-	-171	-0-	7	1	122	2			-0-
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	29	1	541	2			-0-
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2			-0-
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	191	2			-0-
01	DLQ G-10	211	-0-	211	211	9	1	202	2			-0-
-----												
VAQUILLAS L6		WELL #: 211		RRCID -> 213610		COMPL. DATE 02/21/2004			TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8230 - 8745			
08	1364 N	849	-0-	-515	-0-	53	1	629	2	N	152	193 1 79
09	1170 N	525	-0-	-645	-0-	167	9	41	1		1	80
10	651 N	460	-0-	-191	-0-	1	9	36	1	N	54	134
11	810 N	741	-0-	-69	-0-	59	9	60	1	N	100	196 1 38
12	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	110	9	127	1	N	82	120
*01	997 N	997	-0-	-0-	-0-	90	9	63	1	N	80	177 1 23
						88	9					
-----												
VERGARA RAYZOR 1676 GU		WELL #: 1		RRCID -> 215228		COMPL. DATE 09/09/2005			TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9480 - 10394			
08	3081 N	3081	-0-	-0-	-0-	3034	2	47	9	N	43	207
09	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2145	2	26	9	N	24	36
10	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-	36
11	2730 N	1540	-0-	-1190	-0-	1511	2	29	9	N	26	62
12	2232 N	1631	-0-	-601	-0-	1631	2			N	-0-	62
01	1953 N	1401	-0-	-552	-0-	1390	2	11	9	N	10	72

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
LUNDELL		WELL #:		96	RRCID ->	215454	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	9604	PERF.	8958 - 9176
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	465 N	428	-0-	-37	-0-	428	2	Y	-0-			-0-
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2	Y	-0-			-0-
10	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2	Y	-0-			-0-
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2	Y	-0-			-0-
12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2	Y	-0-			-0-
01 DLQ	G-10	542	-0-	542	542	542	2	Y	-0-			-0-
-----												
LUNDELL		WELL #:		95	RRCID ->	215816	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	10472	PERF.	9784 - 10390
08	8765 X	8765	-0-	-0-	-0-	8698	2	Y	61	48	1	13
09	8263 X	8263	-0-	-0-	-0-	8263	2	Y	-0-	13	1	-0-
10	8432 X	8074	-0-	-358	-0-	8074	2	Y	-0-			-0-
11	8160 X	6624	-0-	-1536	-0-	6624	2	Y	-0-			-0-
12	8432 X	6994	-0-	-1438	-0-	6994	2	Y	-0-			-0-
01 DLQ	G-10	6879	-0-	6879	6879	6879	2	Y	-0-			-0-
-----												
VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:		74	RRCID ->	217449	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	10192	PERF.	8946 - 9060
08	5549 X	5019	-0-	-530	-0-	277	1	Y	-0-			-0-
09	5130 X	4580	-0-	-550	-0-	280	1	Y	-0-			-0-
10	5301 X	4555	-0-	-746	-0-	303	1	Y	21	16	0	5
						23	9					
11	4980 X	3981	-0-	-999	-0-	257	1	Y	23	23	0	5
						25	9					
12	5022 X	4055	-0-	-967	-0-	264	1	Y	12	15	0	2
						13	9					
01 DLQ	G-10	3861	-0-	3861	3861	234	1	Y	12	11	0	3
						13	9					
-----												
VAQUILLAS RANCH CO LTD		WELL #:		73	RRCID ->	218437	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	9236	PERF.	8830 - 8970
08	790 N	790	-0-	-0-	-0-	44	1	Y	-0-			-0-
09	770 N	770	-0-	-0-	-0-	47	1	Y	-0-			-0-
10	832 N	832	-0-	-0-	-0-	53	1	Y	35	27	0	8
						39	9					
11	765 N	765	-0-	-0-	-0-	48	1	Y	30	32	0	6
						33	9					
12	805 N	805	-0-	-0-	-0-	51	1	Y	24	26	0	4
						26	9					
01 DLQ	G-10	757	-0-	757	757	44	1	Y	25	23	0	6
						28	9					
-----												
VAQUILLAS RANCH A4		WELL #:		227	RRCID ->	225807	COMPL. DATE	07/12/2006	TOTAL DEPTH	12511	PERF.	10570 - 12074
08	1953 X	1804	-0-	-149	-0-	90	1	Y	-0-			-0-
09	1920 N	1720	-0-	-200	-0-	91	1	Y	-0-			-0-
10	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	87	1	Y	-0-			-0-
11	1740 N	1472	-0-	-268	-0-	69	1	Y	-0-			-0-
12	1767 N	1577	-0-	-190	-0-	75	1	Y	-0-			-0-
01 DLQ	G-10	1628	-0-	1628	1628	70	1	Y	-0-			-0-
-----												
VAQUILLAS RANCH H		WELL #:		226	RRCID ->	226781	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	12415	PERF.	10910 - 12234
08	186 N	166	-0-	-20	-0-	8	1	N	-0-			-0-
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-			-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-			-0-
11	150 N	48	-0-	-102	-0-	2	1	N	-0-			-0-
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-			-0-
01	186 N	66	-0-	-120	-0-	3	1	N	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232										
VAQUILLAS RANCH H		WELL #:		224A		RRCID -> 229342		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 12435		PERF.10928 - 11209		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	T. A.	975	-0-	975	2812	49	1	926	2	Y	-0-	1	0	-0-
09	3750 X	938	-0-	-2812	-0-	50	1	888	2	Y	-0-			-0-
10	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	60	1	1119	2	Y	-0-			-0-
11	3180 X	36	-0-	-3144	-0-	2	1	34	2	Y	-0-			-0-
12	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-			-0-
01	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-			-0-

CARR		WELL #:		147		RRCID -> 229574		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 9264		PERF. 8599 - 9156		
08	434 N	279	-0-	-155	-0-	279	2			N	-0-			30
09	360 N	332	-0-	-28	-0-	332	2			N	-0-			30
10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-			30
11	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-			30
12	341 N	174	-0-	-167	-0-	174	2			N	-0-			30
01	372 N	241	-0-	-131	-0-	241	2			N	-0-			30

VAQUILLAS RANCH G		WELL #:		225		RRCID -> 231314		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 12370		PERF.11084 - 11248		
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	Y	-0-			-0-
09	510 N	27	-0-	-483	-0-	1	1	26	2	Y	-0-			-0-
10	310 N	6	-0-	-304	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	24	1	478	2	Y	-0-			-0-
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	18	1	369	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	436	-0-	436	436	19	1	417	2	Y	-0-			-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #:		6		RRCID -> 231875		COMPL. DATE 04/14/2007		TOTAL DEPTH 12240		PERF.10425 - 11804		
08	2986 N	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			N	-0-			93
09	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-			93
10	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-			93
11	2610 N	2450	-0-	-160	-0-	2450	2			N	-0-			93
12	2573 N	2528	-0-	-45	-0-	2528	2			N	-0-			93
*01	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-			93

ARCO FEE		WELL #:		10		RRCID -> 231882		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10712 - 12034		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			60
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			60
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			60
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			60
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			60

VAQUILLAS RANCH A6		WELL #:		228		RRCID -> 235823		COMPL. DATE 08/07/2007		TOTAL DEPTH 12305		PERF.10962 - 11966		
08	4154 X	4139	-0-	-15	-0-	207	1	3932	2	Y	-0-			-0-
09	4020 X	3827	-0-	-193	-0-	203	1	3624	2	Y	-0-			-0-
10	4123 X	3964	-0-	-159	-0-	201	1	3763	2	Y	-0-			-0-
11	4020 X	3478	-0-	-542	-0-	164	1	3314	2	Y	-0-			-0-
12	4154 X	3703	-0-	-451	-0-	176	1	3527	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	3670	-0-	3670	3670	158	1	3512	2	Y	-0-			-0-

FROST TRUST 49		WELL #:		3		RRCID -> 235830		COMPL. DATE 10/07/2007		TOTAL DEPTH 10174		PERF. 8924 - 9668		
08	2356 N	2262	-0-	-94	-0-	2262	2			N	-0-			104
09	2730 N	770	-0-	-1960	-0-	770	2			N	-0-			104
10	2480 N	390	-0-	-2090	-0-	390	2			N	-0-			104
11	3000 N	4613	-0-	1613	1613	4613	2			N	-0-			104
12	3100 N	2542	-0-	-558	1055	2542	2			N	-0-	65	1	39
*01	3100 N	2917	-0-	-183	872	2917	2			N	-0-			39



VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232														
CARR		WELL #: 148		RRCID -> 235843		COMPL. DATE 09/25/2007		TOTAL DEPTH 9269 PERF. 8774 - 8934								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CARR		WELL #: 149		RRCID -> 237411		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8432 - 9460								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CARR		WELL #: 150		RRCID -> 243082		COMPL. DATE 07/24/2008		TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8730 - 8801								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 231		RRCID -> 243737		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 12110 PERF.11536 - 11716								
08	10602 X	8391	-0-	-2211	-0-	8391	2			N	-0-					80
09	11919 X	11919	-0-	-0-	-0-	11919	2			N	-0-					80
10	10602 X	8730	-0-	-1872	-0-	8730	2			N	-0-					80
11	9660 X	7260	-0-	-2400	-0-	7260	2			N	-0-					80
12	10602 X	8153	-0-	-2449	-0-	8153	2			N	-0-					80
01	DLQ G-10	6600	-0-	6600	-0-	6600	2			N	-0-					80
-----																
VAQUILLAS RANCH A6		WELL #: 229		RRCID -> 247763		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11122 - 11223								
08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	23	1	437	2	Y	-0-					-0-
09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	34	1	603	2	Y	-0-					-0-
10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	30	1	566	2	Y	-0-					-0-
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	25	1	511	2	Y	-0-					-0-
12	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	65	1	1312	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	2145	-0-	2145	-0-	92	1	2053	2	Y	-0-					-0-
-----																
VAQUILLAS RANCH D		WELL #: 223		RRCID -> 251551		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 12045 PERF.11290 - 11514								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
-----																
VAQUILLAS RANCH A5		WELL #: 230		RRCID -> 252116		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8332 - 8392								
08	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	2	-0-	2	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
CONOCOPHILLIPS COMPANY			//CONT.//		172232											
VAQUILLAS RANCH A1			WELL #:		237	RRCID -> 252836		COMPL. DATE 03/08/2009		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 9838 - 10948				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	*	DISPOSITIONS	*	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS	*	EOM BALANCE
								AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE		
08		8330 X	8330	-0-	-0-	-0-		542	1	7273	2	Y	468	488	0	60
								515	9							
09		8973 X	8973	-0-	-0-	-0-		528	1	6562	2	Y	1712	1700	0	72
								1883	9							
10		9102 X	9102	-0-	-0-	-0-		597	1	6966	2	Y	1399	1317	0	154
								1539	9							
11		8382 X	8382	-0-	-0-	-0-		512	1	6095	2	Y	1614	1567	0	201
								1775	9							
12		8554 X	8554	-0-	-0-	-0-		542	1	6873	2	Y	1035	1189	0	47
								1139	9							
01	DLQ	G-10	8472	-0-	8472	8472	8472	585	1	7056	2	Y	755	754	0	48
								831	9							
CARR			WELL #:		152	RRCID -> 253621		COMPL. DATE 07/24/2009		TOTAL DEPTH 9082		PERF. 8506 - 8528				
08		684 N	684	-0-	-0-	-0-		684	2			N	-0-			27
09		222 N	222	-0-	-0-	-0-		213	2	9	9	N	8			35
10		203 N	203	-0-	-0-	-0-		203	2			N	-0-			35
11		660 N	126	-0-	-534	-0-		126	2			N	-0-			35
12		217 N	65	-0-	-152	-0-		48	2	17	9	N	15			50
01		217 N	155	-0-	-62	-0-		149	2	6	9	N	5			55
VAQUILLAS RANCH A1			WELL #:		240	RRCID -> 254320		COMPL. DATE 02/15/2010		TOTAL DEPTH 11115		PERF. 9654 - 10626				
08		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-		136	1	1829	2	Y	-0-			-0-
09		2070 N	1721	-0-	-349	-0-		128	1	1593	2	Y	-0-			-0-
10		1798 N	688	-0-	-1110	-0-		54	1	634	2	Y	-0-			-0-
11		1890 N	1441	-0-	-449	-0-		112	1	1329	2	Y	-0-			-0-
12		1767 N	1701	-0-	-66	-0-		124	1	1577	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	1985	-0-	1985	1985	1985	152	1	1833	2	Y	-0-			-0-
VAQUILLAS RANCH A1			WELL #:		238	RRCID -> 254581		COMPL. DATE 06/21/2009		TOTAL DEPTH 10609		PERF. 9575 - 10782				
08		7944 X	7944	-0-	-0-	-0-		551	1	7393	2	Y	-0-			-0-
09		8490 X	6943	-0-	-1547	-0-		517	1	6426	2	Y	-0-			-0-
10		8773 X	6842	-0-	-1931	-0-		540	1	6302	2	Y	-0-			-0-
11		8430 X	5719	-0-	-2711	-0-		443	1	5276	2	Y	-0-			-0-
12		7936 X	6371	-0-	-1565	-0-		466	1	5905	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	6409	-0-	6409	6409	6409	491	1	5918	2	Y	-0-			-0-
VAQUILLAS RANCH A1			WELL #:		241	RRCID -> 255655		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 10840		PERF. 10411 - 10537				
08		3441 X	1910	-0-	-1531	-0-		132	1	1778	2	Y	-0-			-0-
09		3330 X	1415	-0-	-1915	-0-		105	1	1310	2	Y	-0-			-0-
10		2449 X	1823	-0-	-626	-0-		144	1	1679	2	Y	-0-			-0-
11		2190 X	1587	-0-	-603	-0-		123	1	1464	2	Y	-0-			-0-
12		1922 X	1177	-0-	-745	-0-		86	1	1091	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	1582	-0-	1582	1582	1582	121	1	1461	2	Y	-0-			-0-
VAQUILLAS RANCH A1			WELL #:		218	RRCID -> 257019		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 10966		PERF. 10086 - 10549				
08		13047 X	13047	-0-	-0-	-0-		904	1	12143	2	Y	-0-			-0-
09		13440 X	12368	-0-	-1072	-0-		921	1	11447	2	Y	-0-			-0-
10		13516 X	12609	-0-	-907	-0-		995	1	11614	2	Y	-0-			-0-
11		12630 X	10220	-0-	-2410	-0-		792	1	9428	2	Y	-0-			-0-
12		13051 X	12245	-0-	-806	-0-		895	1	11350	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	11678	-0-	11678	11678	11678	894	1	10784	2	Y	-0-			-0-



VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB										
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378										
BONEBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 117546 COMPL. DATE 06/07/1985 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9709 - 9986										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
BONEBRAKE WELL #: 5 RRCID -> 129875 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 8740										
08	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					1
09	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-					1
10	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					-0-
*11	870 X	-0-	-0-	-870	-0-					-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
BONEBRAKE WELL #: 7 RRCID -> 159948 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8633 - 9687										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
BONEBRAKE WELL #: 4 RRCID -> 163751 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8530 - 9336										
08	4030 X	3008	-0-	-1022	-0-	324	1	2629	2	65
						55	9			
09	3420 X	2171	-0-	-1249	-0-	319	1	1823	2	91
						29	9			
10	3410 X	1487	-0-	-1923	-0-	192	1	1250	2	59
						45	9			
*11	3300 X	2276	-0-	-1024	-0-	276	1	1891	2	81
						109	9			
*12	3410 X	2608	-0-	-802	-0-	302	1	2275	2	109
						31	9			
*01	1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	230	1	1495	2	38
						2	9			
-----										
BONEBRAKE WELL #: 3 RRCID -> 163755 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8640 - 9666										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
BONEBRAKE WELL #: 2 RRCID -> 165769 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8168 - 8681										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
BONEBRAKE WELL #: 8 RRCID -> 244935 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 8240 - 8760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1333 N	1278	-0-	-55	-0-	141	1	1137	2	N	-0-					-0-
09	1830 N	981	-0-	-849	-0-	145	1	836	2	N	-0-					-0-
10	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	240	1	1567	2	N	-0-					-0-
*11	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	206	1	1410	2	N	-0-					-0-
*12	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	165	1	1248	2	N	-0-					-0-
01	1798 N	1314	-0-	-484	-0-	175	1	1139	2	N	-0-					-0-

BONEBRAKE WELL #: 9 RRCID -> 247245 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9490 - 9674

08	7750 X	5303	-0-	-2447	-0-	961	1	4275	2	N	61	122	1			88
09	6030 X	2793	-0-	-3237	-0-	756	1	1996	2	N	37					125
10	5146 X	4298	-0-	-848	-0-	944	1	3284	2	N	64	101	1			88
*11	5130 X	3943	-0-	-1187	-0-	837	1	2940	2	N	151	116	1			123
*12	5301 X	2765	-0-	-2536	-0-	709	1	1989	2	N	61					184
*01	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	612	1	2224	2	N	109	123	1			170

EOG RESOURCES, INC. BRISCOE B WELL #: 253162 1 RRCID -> 142683 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8546 - 8871

08	775 N	612	-0-	-163	-0-	139	1	470	2	Y	3					32
09	690 N	611	-0-	-79	-0-	142	1	465	2	Y	4					36
10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	201	1	481	2	Y	4					40
11	600 N	495	-0-	-105	-0-	98	1	394	2	Y	3					43
12	671 N	671	-0-	-0-	-0-	171	1	498	2	Y	2					45
*01	784 N	784	-0-	-0-	-0-	166	1	603	2	Y	14	45	1			14

BRISCOE B WELL #: 2 RRCID -> 143772 COMPL. DATE 11/16/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8863 - 8873

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE B WELL #: 3 RRCID -> 145693 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8976 - 8996

08	899 N	899	-0-	-0-	-0-	203	1	685	2	Y	10					79
09	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	263	1	857	2	Y	12					91
10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	222	1	531	2	Y	4					95
11	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	207	1	831	2	Y	4					99
12	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	289	1	844	2	Y	2					101
*01	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	271	1	980	2	Y	29	101	1			29

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
BRISCOE "N" 2046		WELL #:		2	RRCID ->	163538	COMPL. DATE	06/12/1997	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8250 - 8590	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1798 N	1378	-0-	-420	-0-	315 1	1063 2	Y	-0-			31
09		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	383 1	1248 2	Y	-0-			31
10		1147 N	956	-0-	-191	-0-	281 1	671 2	Y	4			35
							4 9						
11		1320 N	1256	-0-	-64	-0-	250 1	1002 2	Y	4			39
							4 9						
12		1674 N	1301	-0-	-373	-0-	332 1	968 2	Y	1			40
							1 9						
*01		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	361 1	1307 2	Y	30	41 1		29
							33 9						
-----													
BRISCOE M		WELL #:		3	RRCID ->	167897	COMPL. DATE	04/01/1998	TOTAL DEPTH	8870	PERF.	8394 - 8407	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
BRISCOE "M"		WELL #:		4	RRCID ->	168566	COMPL. DATE	04/18/1998	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8686 - 8864	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
BRISCOE N		WELL #:		1	RRCID ->	176359	COMPL. DATE	10/17/1999	TOTAL DEPTH	9775	PERF.	9403 - 9557	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701											
OLMITOS RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	096962	COMPL. DATE	12/09/1981	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8636 - 8670	
08		1271 N	1224	-0-	-47	-0-	151 1	1073 2	Y	-0-			49
09		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	180 1	1141 2	Y	1			50
							1 9						
10		1271 N	793	-0-	-478	-0-	110 1	683 2	Y	-0-			50
11		1170 N	768	-0-	-402	-0-	137 1	631 2	Y	-0-			50
12		1364 N	1059	-0-	-305	-0-	137 1	920 2	Y	2			52
							2 9						
*01		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	179 1	1190 2	Y	-0-			52

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.// 93215 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
FAULCONER, VERNON E., INC.			//CONT.// 263701									
OLMITOS RANCH			WELL #: 2	RRCID -> 098213	COMPL. DATE 02/24/1982	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8626	-		8790		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		992 N	739	-0-	-253	-0-	91	1	Y	-0-		182
09		1050 N	710	-0-	-340	-0-	96	1	Y	7		189
							8	9				
10		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	144	1	Y	-0-		189
11		720 N	694	-0-	-26	-0-	124	1	Y	-0-		189
12		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	157	1	Y	-0-		189
01	DLQ	G-10	1037	-0-	1037	1037	136	1	Y	-0-		189
-----												
OLMITOS RANCH			WELL #: 7	RRCID -> 109373	COMPL. DATE 02/21/1984	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 8510	-		8604		
08		2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	308	1	Y	57		65
							63	9				
09		2100 N	1690	-0-	-410	-0-	226	1	Y	31		96
							34	9				
10		2170 N	1726	-0-	-444	-0-	233	1	Y	46		142
							51	9				
11		2100 N	948	-0-	-1152	-0-	166	1	Y	15		157
							17	9				
12		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	281	1	Y	119	197 1	79
							131	9				
01	DLQ	G-10	1414	-0-	1414	1414	185	1	Y	-0-		79
-----												
OLMITOS RANCH			WELL #: 8	RRCID -> 111122	COMPL. DATE 05/25/1984	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8808	-		8828		
08		2573 N	2025	-0-	-548	-0-	250	1	Y	-0-		193
09		2550 N	2070	-0-	-480	-0-	282	1	Y	-0-		193
10		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	317	1	Y	-0-		193
11		1950 N	1621	-0-	-329	-0-	289	1	Y	-0-		193
12		2139 N	1907	-0-	-232	-0-	248	1	Y	-0-		193
01	DLQ	G-10	2193	-0-	2193	2193	287	1	Y	-0-		193
-----												
OLMITOS RANCH			WELL #: 13	RRCID -> 125362	COMPL. DATE 08/17/1987	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8706	-		8860		
08		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	130	1	Y	-0-		106
09		960 N	853	-0-	-107	-0-	116	1	Y	-0-		106
10		961 N	903	-0-	-58	-0-	126	1	Y	-0-		106
11		1020 N	702	-0-	-318	-0-	124	1	Y	-0-		106
12		868 N	830	-0-	-38	-0-	107	1	Y	-0-		106
01	DLQ	G-10	1086	-0-	1086	1086	143	1	Y	-0-		106
-----												
KEY ENERGY SERVICES, LLC			458534									
AMANDO			WELL #: 1	RRCID -> 123608	COMPL. DATE 01/16/1987	TOTAL DEPTH 11753	PERF. 3953	-		4080		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
KILLAM OIL CO., LTD.			460054									
K&H 1647			WELL #: 1	RRCID -> 126575	COMPL. DATE 05/05/1987	TOTAL DEPTH 9556	PERF. 9189	-		9431		
08		3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3455	2	Y	60		197
09		3780 X	2618	-0-	-1162	-0-	2559	2	Y	54		251
10		4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	4289	2	Y	62	193 1	120
11		3720 X	2017	-0-	-1703	-0-	1971	2	Y	42		162
12		3844 X	1681	-0-	-2163	-0-	1615	2	Y	60		222
*01		5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	5015	2	Y	94	196 1	120

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054									
K & H FEE "1647"		WELL #: 2		RRCID -> 165376		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8520 - 8532			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/23/2013 - P/A 09/23/2013											

LAREDO ENERGY		486543		VERGARA		WELL #: 1		RRCID -> 233208		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9776 - 9796	
08	2883 X	2722	-0-	-161	-0-	427	1	2282	2	Y	12		165
						13	9						
09	2790 X	2272	-0-	-518	-0-	394	1	1878	2	Y	-0-		165
10	2790 X	1893	-0-	-897	-0-	351	1	1542	2	Y	-0-		165
11	2700 X	2154	-0-	-546	-0-	533	1	1621	2	Y	-0-		165
12	2790 X	1825	-0-	-965	-0-	425	1	1391	2	Y	8		173
						9	9						
*01	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT		173

VERGARA		WELL #: 2		RRCID -> 233227		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10119 PERF. 9690 - 9806			
08	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	640	1	3429	2	Y	34		64
						37	9						
09	4110 X	3880	-0-	-230	-0-	671	1	3195	2	Y	13		77
						14	9						
10	4247 X	3903	-0-	-344	-0-	721	1	3169	2	Y	12		89
						13	9						
11	4110 X	3091	-0-	-1019	-0-	765	1	2326	2	Y	-0-		89
12	4092 X	2518	-0-	-1574	-0-	585	1	1910	2	Y	21		110
						23	9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		110

VILLARREAL ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 237512		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 10319 - 10352					
08	3162 X	3044	-0-	-118	-0-	538	1	2498	2	N	7		73
						8	9						
09	2760 X	2450	-0-	-310	-0-	580	1	1870	2	N	-0-		73
10	3038 X	2677	-0-	-361	-0-	718	1	1941	2	N	16	73 1	16
						18	9						
11	2940 X	2769	-0-	-171	-0-	981	1	1788	2	N	-0-		16
12	3038 X	2714	-0-	-324	-0-	784	1	1929	2	N	1		17
						1	9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		17

VERGARA		WELL #: 3		RRCID -> 241975		COMPL. DATE 03/09/2008		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9136 - 9772					
08	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	238	1	1275	2	Y	20		88
						22	9						
09	1890 N	1390	-0-	-500	-0-	239	1	1137	2	Y	13		101
						14	9						
10	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	344	1	1510	2	Y	10	95 1	16
						11	9						
11	1500 N	1433	-0-	-67	-0-	351	1	1067	2	Y	14		30
						15	9						
*12	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	434	1	1418	2	Y	30		60
						33	9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		60



VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)										//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LAREDO ENERGY										//CONT.// 486543									
VERGARA										WELL #: 4		RRCID -> 247950		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9824 - 9842	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM						
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE						
							CODE	CODE			CODE	CODE							
08		465 N	379	-0-	-86	-0-	58 1	311 2	Y	9			111						
							10 9												
09		570 N	362	-0-	-208	-0-	62 1	300 2	Y	-0-			111						
10		403 N	371	-0-	-32	-0-	69 1	302 2	Y	-0-			111						
11		627 N	627	-0-	-0-	-0-	155 1	472 2	Y	-0-			111						
*12		718 N	718	-0-	-0-	-0-	168 1	550 2	Y	-0-			111						
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			111						
-----																			
MOORE										WELL #: 1		RRCID -> 249559		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10664 - 10832	
08		2139 N	2109	-0-	-30	-0-	2109 2		N	-0-			106						
09		2160 N	2007	-0-	-153	-0-	2007 2		N	-0-			106						
10		2170 N	2052	-0-	-118	-0-	2046 2	6 9	N	5	95 1		16						
11		2040 N	1942	-0-	-98	-0-	1942 2		N	-0-			16						
12		2077 N	1989	-0-	-88	-0-	1989 2		N	-0-			16						
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16						
-----																			
MOHICAN OPERATING, L.L.C.										WELL #: 1		RRCID -> 101230		COMPL. DATE 07/29/1982		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8684 - 8800			
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
-----																			
OLMITOS RANCH-GATITA										WELL #: 1		RRCID -> 228999		COMPL. DATE 12/17/2006		TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8301 - 9365			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	11988			N	NO RPT			-0-						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	11988			N	NO RPT			-0-						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11988			N	NO RPT			-0-						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11988			N	NO RPT			-0-						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11988			N	NO RPT			-0-						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11988			N	NO RPT			-0-						
-----																			
OLMITOS RANCH 1529										WELL #: 2		RRCID -> 229686		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8854 - 8874			
08		4030 X	2638	-0-	-1392	-0-	2595 2	43 9	N	39			92						
09		3690 X	3217	-0-	-473	-0-	3165 2	52 9	N	47			139						
10		3565 X	368	-0-	-3197	-0-	362 2	6 9	N	5			144						
11		3450 X	94	-0-	-3356	-0-	93 2	1 9	N	1			145						
12		3565 X	2893	-0-	-672	-0-	2893 2		N	-0-			145						
01	DLQ	G-10	2627	-0-	2627	2627	2627 2		N	-0-			145						
-----																			
OLMITOS RANCH 1529										WELL #: 5		RRCID -> 243698		COMPL. DATE 10/28/2008		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8734 - 9476			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51						
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51						
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51						
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51						
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
MOHICAN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		573707											
CARR RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	248961	COMPL. DATE	01/11/2009	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8630 - 8928			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			16
-----															
WINCH		WELL #:		1	RRCID ->	251967	COMPL. DATE	09/17/2009	TOTAL DEPTH	10305	PERF.	9220 - 9886			
08	2170 X	341	-0-	-1829	-0-	341	2				N	-0-			18
09	2100 X	40	-0-	-2060	-0-	40	2				N	-0-			18
10	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-						N	-0-			18
11	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-						N	-0-			18
12	961 X	-0-	-0-	-961	-0-						N	-0-			18
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18
-----															
CARR		WELL #:		2	RRCID ->	256283	COMPL. DATE	02/04/2010	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8200 - 8248			
08	930 X	-0-	-0-	-930	-0-						N	-0-			452
09	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-						N	-0-			452
10	1240 X	696	-0-	-544	-0-	657	2	39	9		N	35			487
11	1200 X	43	-0-	-1157	-0-	41	2	2	9		N	2	426	1	63
12	2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	1975	2	74	9		N	67			130
01	DLQ G-10	7597	-0-	-7597	-0-	7597	2	118	9		N	107			237
-----															
WINCH		WELL #:		2	RRCID ->	256325	COMPL. DATE	03/30/2010	TOTAL DEPTH	10456	PERF.	9074 - 9396			
08	16213 X	12643	-0-	-3570	-0-	12566	2	77	9		N	70	180	1	162
09	15690 X	13373	-0-	-2317	-0-	13373	2				N	-0-			162
10	16213 X	11304	-0-	-4909	-0-	11050	2	254	9		N	231	184	1	209
11	14460 X	10292	-0-	-4168	-0-	10217	2	75	9		N	68	187	1	90
12	14322 X	8219	-0-	-6103	-0-	8134	2	85	9		N	77			167
01	DLQ G-10	8131	-0-	-8131	-0-	8131	2	255	9		N	232	179	1	220
-----															
WINCH		WELL #:		3	RRCID ->	257962	COMPL. DATE	07/27/2010	TOTAL DEPTH	9707	PERF.	9110 - 9434			
08	12555 X	9299	-0-	-3256	-0-	9299	2				N	-0-			15
09	10860 X	9365	-0-	-1495	-0-	9365	2				N	-0-			15
10	11067 X	9647	-0-	-1420	-0-	9530	2	117	9		N	106			121
11	10560 X	9243	-0-	-1317	-0-	9210	2	33	9		N	30			151
12	10571 X	3527	-0-	-7044	-0-	3504	2	23	9		N	21			172
01	DLQ G-10	4442	-0-	-4442	-0-	4442	2	8	9		N	7	162	1	17
-----															
BRISCOE NICHOLSON		WELL #:		1	RRCID ->	258735	COMPL. DATE	11/18/2010	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8008 - 8043			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
CARR "A"		WELL #:		3	RRCID ->	261939	COMPL. DATE	06/11/2011	TOTAL DEPTH	9135	PERF.	8273 - 8991			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WEBB		
MOHICAN OPERATING, L.L.C.			//CONT.//	573707										
CARR LUNDELL POOLED GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	262503	COMPL. DATE	03/30/2011	TOTAL DEPTH	8809	PERF.	8712	-	8790
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE						COND PROD		* * DISPOSITIONS * *			EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				138
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				138
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				138
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	121	1		17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
01	DLQ 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
-----														
WINCH			WELL #:	4	RRCID ->	262509	COMPL. DATE	07/07/2011	TOTAL DEPTH	9556	PERF.	8798	-	9362
08	7037 X	3741	-0-	-3296	-0-	3577	2	164	9	N	149	182	1	54
09	6210 X	3462	-0-	-2748	-0-	3462	2			N	-0-			54
10	6417 X	3442	-0-	-2975	-0-	3421	2	21	9	N	19			73
11	5250 X	1536	-0-	-3714	-0-	1507	2	29	9	N	26			99
12	4743 X	4600	-0-	-143	-0-	4520	2	80	9	N	73			172
01	DLQ G-10	4559	-0-	4559	4559	4309	2	250	9	N	227	170	1	229
-----														
BHE			WELL #:	2	RRCID ->	263427	COMPL. DATE	10/06/2011	TOTAL DEPTH	9612	PERF.	8860	-	9374
08	17546 X	6010	-0-	-11536	-0-	6002	2	8	9	N	7			101
09	13530 X	2222	-0-	-11308	-0-	2222	2			N	-0-			101
10	9951 X	3662	-0-	-6289	-0-	3597	2	65	9	N	59			160
11	9630 X	2538	-0-	-7092	-0-	2507	2	31	9	N	28	82	1	106
12	7161 X	4467	-0-	-2694	-0-	4402	2	65	9	N	59			165
01	DLQ G-10	5331	-0-	5331	5331	5289	2	42	9	N	38	184	1	19
-----														
BHE			WELL #:	1	RRCID ->	263598	COMPL. DATE	06/26/2011	TOTAL DEPTH	9517	PERF.	9245	-	9594
08	7967 X	4028	-0-	-3939	-0-	4028	2			N	-0-			2
09	7230 X	3512	-0-	-3718	-0-	3512	2			N	-0-			2
10	6572 X	3324	-0-	-3248	-0-	3291	2	33	9	N	30			32
11	4920 X	2828	-0-	-2092	-0-	2774	2	54	9	N	49			81
12	5022 X	2437	-0-	-2585	-0-	2437	2			N	-0-			81
01	DLQ G-10	838	-0-	838	838	838	2			N	-0-			81
-----														
WINCH			WELL #:	5	RRCID ->	263618	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	9752	PERF.	8559	-	9544
08	3379 X	2796	-0-	-583	-0-	2796	2			N	-0-			26
09	3240 X	2351	-0-	-889	-0-	2351	2			N	-0-			26
10	3348 X	2146	-0-	-1202	-0-	2012	2	134	9	N	122			148
11	2700 X	2013	-0-	-687	-0-	1993	2	20	9	N	18			166
12	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	3983	2	32	9	N	29			195
01	DLQ G-10	2838	-0-	2838	2838	2780	2	58	9	N	53	175	1	73
-----														
BHE			WELL #:	4	RRCID ->	263769	COMPL. DATE	11/28/2011	TOTAL DEPTH	9506	PERF.	9150	-	9186
08	12369 X	8708	-0-	-3661	-0-	8708	2			N	-0-			117
09	11430 X	7292	-0-	-4138	-0-	7292	2			N	-0-			117
10	11346 X	6573	-0-	-4773	-0-	6573	2			N	-0-			117
11	9900 X	5696	-0-	-4204	-0-	5696	2			N	-0-	86	1	31
12	9672 X	5816	-0-	-3856	-0-	5816	2			N	-0-			31
01	DLQ G-10	5455	-0-	5455	5455	5420	2	35	9	N	32			63
-----														
BHE			WELL #:	6	RRCID ->	266646	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	9514	-	9532
08	3410 X	1293	-0-	-2117	-0-	1293	2			N	-0-			-0-
09	3120 X	1420	-0-	-1700	-0-	1420	2			N	-0-			-0-
10	3224 X	2317	-0-	-907	-0-	2299	2	18	9	N	16			16
11	2010 X	887	-0-	-1123	-0-	887	2			N	-0-			16
12	1612 X	1318	-0-	-294	-0-	1310	2	8	9	N	7			23
01	DLQ G-10	1148	-0-	1148	1148	1148	2			N	-0-			23

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
MOHICAN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		573707										
BHE		WELL #:		3		RRCID -> 266990			COMPL. DATE 11/07/2011			TOTAL DEPTH 9934 PERF. 9620 - 9643		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
08	4960 X	4479	-0-	-481	-0-	4479	2		N	-0-		1		
09	4320 X	3955	-0-	-365	-0-	3948	2	7 9	N	6		7		
10	4898 X	2911	-0-	-1987	-0-	2911	2		N	-0-		7		
11	4740 X	1260	-0-	-3480	-0-	1260	2		N	-0-		7		
12	4898 X	2571	-0-	-2327	-0-	2540	2	31 9	N	28		35		
01	DLQ G-10	2537	-0-	2537	2537	2520	2	17 9	N	15		50		
-----														
BHE		WELL #:		11		RRCID -> 267947			COMPL. DATE 02/16/2012			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8242 - 9497		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1 5	-0-		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
01	DLQ G-10	432	-0-	432	432	419	2	13 9	N	12		12		
-----														
BHE		WELL #:		7		RRCID -> 268071			COMPL. DATE 01/27/2012			TOTAL DEPTH 10351 PERF. 8908 - 10045		
08	9238 X	5481	-0-	-3757	-0-	5481	2		N	-0-		98		
09	8940 X	5417	-0-	-3523	-0-	5417	2		N	-0-		98		
10	9238 X	5061	-0-	-4177	-0-	5061	2		N	-0-		98		
11	7530 X	4265	-0-	-3265	-0-	4246	2	19 9	N	17	96 1	19		
12	6479 X	5461	-0-	-1018	-0-	5440	2	21 9	N	19		38		
01	DLQ G-10	7529	-0-	7529	7529	7494	2	35 9	N	32		70		
-----														
BHE		WELL #:		8		RRCID -> 268077			COMPL. DATE 12/29/2011			TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9166 - 9208		
08	6851 X	4807	-0-	-2044	-0-	4790	2	17 9	N	15		82		
09	6270 X	4851	-0-	-1419	-0-	4851	2		N	-0-		82		
10	6479 X	4851	-0-	-1628	-0-	4811	2	40 9	N	36		118		
11	5790 X	3797	-0-	-1993	-0-	3795	2	2 9	N	2	99 1	21		
12	5766 X	4850	-0-	-916	-0-	4807	2	43 9	N	39		60		
01	DLQ G-10	4732	-0-	4732	4732	4699	2	33 9	N	30		90		
-----														
BHE		WELL #:		10		RRCID -> 268080			COMPL. DATE 01/21/2012			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8512 - 8670		
08	21762 X	16021	-0-	-5741	-0-	16014	2	7 9	N	6		99		
09	20550 X	18661	-0-	-1889	-0-	18661	2		N	-0-		99		
10	21235 X	18791	-0-	-2444	-0-	18780	2	11 9	N	10		109		
11	20550 X	13556	-0-	-6994	-0-	13505	2	51 9	N	46	103 1	52		
12	20243 X	12940	-0-	-7303	-0-	12890	2	50 9	N	45		97		
01	DLQ G-10	15595	-0-	15595	15595	15560	2	35 9	N	32		129		
-----														
BHE		WELL #:		9		RRCID -> 268266			COMPL. DATE 01/12/2012			TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8985 - 9545		
08	3100 X	1774	-0-	-1326	-0-	1774	2		N	-0-		-0-		
09	3000 X	2212	-0-	-788	-0-	2212	2		N	-0-		-0-		
10	2759 X	2337	-0-	-422	-0-	2336	2	1 9	N	1		1		
11	2550 X	1374	-0-	-1176	-0-	1373	2	1 9	N	1		2		
12	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3260	2	14 9	N	13		15		
01	DLQ G-10	2529	-0-	2529	2529	2515	2	14 9	N	13		28		
-----														
WINCH		WELL #:		6		RRCID -> 268268			COMPL. DATE 05/15/2012			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8787 - 9998		
08	5301 X	1257	-0-	-4044	-0-	1213	2	44 9	N	40		102		
09	2220 X	2055	-0-	-165	-0-	1994	2	61 9	N	55		157		
10	2294 X	944	-0-	-1350	-0-	918	2	26 9	N	24	164 1	17		
11	1500 X	409	-0-	-1091	-0-	409	2		N	-0-		17		
12	2046 X	970	-0-	-1076	-0-	950	2	20 9	N	18		35		
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		35		

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
MOHICAN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		573707									
BHE		WELL #:		12	RRCID ->	268605	COMPL. DATE	03/06/2012	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8862 - 9669	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-				N	-0-			-0-
09	510 X	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-			-0-
10	527 X	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BHE		WELL #:		13	RRCID ->	269209	COMPL. DATE	06/19/2012	TOTAL DEPTH	10516	PERF.	8971 - 10467	
08	65751 X	7496	-0-	-58255	-0-	7496	2		N	-0-			111
09	8502 X	8502	-0-	-0-	-0-	8502	2		N	-0-			111
10	12493 X	7100	-0-	-5393	-0-	7100	2		N	-0-			111
11	9540 X	3488	-0-	-6052	-0-	3464	2	24	9	N	22	87 1	46
12	9858 X	4015	-0-	-5843	-0-	3983	2	32	9	N	29		75
01	DLQ G-10	7209	-0-	7209	7209	7174	2	35	9	N	32		107

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY ALLEY		WELL #:		1	RRCID ->	102555	COMPL. DATE	10/02/1982	TOTAL DEPTH	11040	PERF.	10060 - 10128	
08	868 X	604	-0-	-264	-0-	42	1	562	2	Y	-0-		-0-
09	840 X	556	-0-	-284	-0-	41	1	515	2	Y	-0-		-0-
10	961 X	693	-0-	-268	-0-	53	1	640	2	Y	-0-		-0-
11	930 X	455	-0-	-475	-0-	32	1	423	2	Y	-0-		-0-
12	961 X	514	-0-	-447	-0-	34	1	480	2	Y	-0-		-0-
01	682 X	453	-0-	-229	-0-	33	1	420	2	Y	-0-		-0-

VERGARA 1680		WELL #:		2ST	RRCID ->	107078	COMPL. DATE	09/28/2000	TOTAL DEPTH	10912	PERF.	10038 - 10047	
08	1519 N	1407	-0-	-112	-0-	156	1	1230	2	Y	19	20 1	8
09	1410 N	1098	-0-	-312	-0-	137	1	944	2	Y	15	22 1	1
10	1395 N	975	-0-	-420	-0-	132	1	826	2	Y	15	11 1	5
11	1350 N	966	-0-	-384	-0-	131	1	816	2	Y	17	17 1	5
12	1147 N	838	-0-	-309	-0-	108	1	707	2	Y	21	20 1	6
01	961 N	875	-0-	-86	-0-	114	1	732	2	Y	26	24 1	8

VERGARA 1674		WELL #:		1	RRCID ->	108453	COMPL. DATE	12/21/1983	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10422 - 10584	
08	5549 X	4886	-0-	-663	-0-	546	1	4312	2	Y	25	26 1	10
09	5340 X	5140	-0-	-200	-0-	650	1	4469	2	Y	19	28 1	1
10	5332 X	4774	-0-	-558	-0-	657	1	4097	2	Y	18	13 1	6
11	5070 X	4913	-0-	-157	-0-	676	1	4213	2	Y	22	22 1	6
12	5301 X	4858	-0-	-443	-0-	638	1	4191	2	Y	26	25 1	7
01	5301 X	5011	-0-	-290	-0-	670	1	4305	2	Y	33	30 1	10

-----													
VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY			//CONT.//	606617									
ALLEY			WELL #:	3	RRCID ->	108825	COMPL. DATE	01/05/1984	TOTAL DEPTH	10960	PERF.	10191 - 10232	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	CODE
-----													
08		5828 X	3245	-0-	-2583	-0-	225 1	3003 2	Y	15	19 1		5
09		5640 X	3705	-0-	-1935	-0-	17 9	3415 2	Y	16	19 1		2
10		5828 X	3758	-0-	-2070	-0-	18 9	3451 2	Y	17	10 1		9
11		4830 X	2803	-0-	-2027	-0-	288 1	2592 2	Y	11	10 1		10
12		4650 X	3116	-0-	-1534	-0-	19 9	2887 2	Y	21	20 1		11
01		3844 X	3146	-0-	-698	-0-	206 1	2899 2	Y	20	20 1		11
							23 9						
							22 9						
-----													
ALLEY			WELL #:	4	RRCID ->	110092	COMPL. DATE	04/11/1984	TOTAL DEPTH	10670	PERF.	9973 - 10206	
-----													
08		7657 X	5670	-0-	-1987	-0-	394 1	5257 2	Y	17	19 1		6
09		7410 X	6275	-0-	-1135	-0-	19 9	5795 2	Y	16	20 1		2
10		6386 X	5622	-0-	-764	-0-	462 1	5173 2	Y	15	9 1		8
11		5670 X	3816	-0-	-1854	-0-	18 9	3531 2	Y	13	9 1		12
12		6479 X	4922	-0-	-1557	-0-	432 1	4575 2	Y	19	21 1		10
01		6479 X	4408	-0-	-2071	-0-	17 9	4070 2	Y	20	19 1		11
							271 1						
							14 9						
							326 1						
							21 9						
							316 1						
							22 9						
-----													
ALLEY			WELL #:	2 L	RRCID ->	110256	COMPL. DATE	10/09/1996	TOTAL DEPTH	10525	PERF.	10116 - 10350	
-----													
08		5239 X	4830	-0-	-409	-0-	336 1	4475 2	Y	17	18 1		6
09		5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	19 9	4691 2	Y	15	19 1		2
10		5239 X	5124	-0-	-115	-0-	374 1	4713 2	Y	16	10 1		8
11		4680 X	3598	-0-	-1082	-0-	17 9	3330 2	Y	12	10 1		10
12		5239 X	5133	-0-	-106	-0-	393 1	4769 2	Y	22	20 1		12
01		5239 X	4116	-0-	-1123	-0-	18 9	3800 2	Y	19	20 1		11
							255 1						
							13 9						
							340 1						
							24 9						
							295 1						
							21 9						
-----													
ALLEY			WELL #:	2 U	RRCID ->	110257	COMPL. DATE	01/24/1984	TOTAL DEPTH	10525	PERF.	9684 - 9722	
-----													
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
VERGARA 1679			WELL #:	1	RRCID ->	113161	COMPL. DATE	10/09/1984	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10200 - 10292	
-----													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617								
VERGARA 1674		WELL #:		3	RRCID ->	113798	COMPL. DATE	11/10/1984	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10668	- 10833
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	1302 N	955	-0-	-347	-0-	105 1	833 2	Y	15	13 1	6	
09	1530 N	1050	-0-	-480	-0-	132 1	905 2	Y	12	17 1	1	
10	1333 N	1114	-0-	-219	-0-	153 1	951 2	Y	9	7 1	3	
11	930 N	810	-0-	-120	-0-	110 1	689 2	Y	10	10 1	3	
12	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	147 1	963 2	Y	10	10 1	3	
01	1116 N	774	-0-	-342	-0-	102 1	658 2	Y	13	12 1	4	

ALLEY		WELL #:		5	RRCID ->	114352	COMPL. DATE	05/21/2000	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 9660	- 10471
08	5859 X	5037	-0-	-822	-0-	349 1	4653 2	Y	32	39 1	11	
09	5670 X	4899	-0-	-771	-0-	359 1	4505 2	Y	32	39 1	4	
10	5704 X	5029	-0-	-675	-0-	385 1	4609 2	Y	32	19 1	17	
11	5490 X	2908	-0-	-2582	-0-	205 1	2681 2	Y	20	19 1	18	
12	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	379 1	5312 2	Y	37	35 1	20	
*01	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	325 1	4188 2	Y	39	37 1	22	

ALLEY		WELL #:		7ST	RRCID ->	116492	COMPL. DATE	07/27/2000	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10320	- 10501
08	837 X	341	-0-	-496	-0-	24 1	317 2	Y	-0-		-0-	
09	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	87 1	1087 2	Y	-0-		-0-	
10	895 X	895	-0-	-0-	-0-	69 1	826 2	Y	-0-		-0-	
11	420 X	294	-0-	-126	-0-	21 1	273 2	Y	-0-		-0-	
12	1209 X	1197	-0-	-12	-0-	80 1	1117 2	Y	-0-		-0-	
01	1209 X	721	-0-	-488	-0-	52 1	669 2	Y	-0-		-0-	

VERGARA 1679		WELL #:		4ST	RRCID ->	116493	COMPL. DATE	08/08/2003	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10225	- 10420
08	632 N	632	-0-	-0-	-0-	69 1	546 2	Y	15	13 1	6	
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	69 1	473 2	Y	13	18 1	1	
10	496 N	342	-0-	-154	-0-	46 1	284 2	Y	11	8 1	4	
11	600 N	582	-0-	-18	-0-	79 1	490 2	Y	12	13 1	3	
12	614 N	614	-0-	-0-	-0-	80 1	523 2	Y	10	10 1	3	
*01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	84 1	538 2	Y	10	10 1	3	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617													
VERGARA 1679-W WELL #: 5ST RRCID -> 117459 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9604 - 9618													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
08	3193 X	2971	-0-	-222	-0-	331 1	2612 2	Y	25	26 1		10	
09	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	400 1	2750 2	Y	19	28 1		1	
10	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	452 1	2815 2	Y	19	14 1		6	
11	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	473 1	2947 2	Y	22	22 1		6	
12	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	509 1	3346 2	Y	27	26 1		7	
*01	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	541 1	3480 2	Y	33	30 1		10	
-----													
VERGARA 1679 WELL #: 6 RRCID -> 118798 COMPL. DATE 10/25/1985 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10178 - 10277													
08	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	130 1	1029 2	Y	13	12 1		5	
09	1170 N	1080	-0-	-90	-0-	135 1	927 2	Y	16	20 1		1	
10	1178 N	1139	-0-	-39	-0-	156 1	970 2	Y	12	9 1		4	
11	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	163 1	1014 2	Y	10	11 1		3	
12	1116 N	986	-0-	-130	-0-	129 1	846 2	Y	10	10 1		3	
01	INC G-10	882	-0-	882	882	117 1	752 2	Y	12	11 1		4	
-----													
VERGARA 1680 WELL #: 7 RRCID -> 119055 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10024 - 10164													
08	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	379 1	2994 2	Y	25	26 1		10	
09	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	426 1	2933 2	Y	19	28 1		1	
10	3348 X	3302	-0-	-46	-0-	454 1	2828 2	Y	18	13 1		6	
11	3300 X	2808	-0-	-492	-0-	385 1	2399 2	Y	22	22 1		6	
12	3503 X	2882	-0-	-621	-0-	377 1	2476 2	Y	26	25 1		7	
01	3503 X	3059	-0-	-444	-0-	407 1	2618 2	Y	31	29 1		9	
-----													
VERGARA 1674 WELL #: 5 RRCID -> 119943 COMPL. DATE 01/23/1986 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10706 - 10866													
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
VERGARA 1680 WELL #: 8 RRCID -> 123886 COMPL. DATE 01/07/1987 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10815 - 10974													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	



VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617														
VERGARA 1680 WELL #: 1 RRCID -> 132632 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9758 - 9782														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	19	20	1	8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	15	22	1	1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	15	11	1	5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	17	17	1	5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	21	20	1	6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	26	24	1	8
-----														
ALLEY WELL #: 8ST RRCID -> 135953 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10158 - 10319														
08	2928 N	2883	-0-	-45	-0-	199	1	2649	2	Y	32	38	1	11
						35	9							
09	2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	213	1	2677	2	Y	31	38	1	4
						34	9							
10	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	203	1	2428	2	Y	33	20	1	17
						36	9							
11	2490 X	2463	-0-	-27	-0-	173	1	2264	2	Y	24	20	1	21
						26	9							
12	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	216	1	3029	2	Y	43	40	1	24
						47	9							
01	3007 X	2741	-0-	-266	-0-	194	1	2503	2	Y	40	41	1	23
						44	9							
-----														
ALLEY WELL #: 9ST RRCID -> 143611 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 9808 - 9935														
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	Y	8	9	1	3
						9	9							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	8	1	1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1	1
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	2	2	1	1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
VERGARA 1679-W WELL #: 3 RRCID -> 145365 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9540 - 9600														
08	4340 X	10	-0-	-4330	-0-	4	2	6	9	Y	5	12	1	2
09	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	9	11	1	-0-
10	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	10	7	1	3
11	3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	11	11	1	3
12	3503 X	105	-0-	-3398	-0-	12	1	78	2	Y	14	13	1	4
						15	9							
01	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	6	8	1	2
-----														
VERGARA 1674 WELL #: 6 RRCID -> 146097 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 11170 PERF.11008 - 11028														
08	434 N	431	-0-	-3	-0-	46	1	364	2	Y	19	20	1	8
						21	9							
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	55	1	380	2	Y	15	22	1	1
						17	9							
10	496 N	423	-0-	-73	-0-	56	1	350	2	Y	15	11	1	5
						17	9							
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	58	1	360	2	Y	17	17	1	5
						19	9							
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	66	1	436	2	Y	21	20	1	6
						23	9							
*01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	57	1	366	2	Y	26	24	1	8
						29	9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 606617												
VERGARA 1674		WELL #: 5		RRCID -> 150181		COMPL. DATE 06/22/1994		TOTAL DEPTH 11115		PERF.10130 - 10172				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	93 N	67	-0-	-26	-0-	5	1	41	2	Y	19	20	1	8
						21	9							
09	90 N	50	-0-	-40	-0-	4	1	29	2	Y	15	22	1	1
						17	9							
10	93 N	58	-0-	-35	-0-	6	1	35	2	Y	15	11	1	5
						17	9							
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	4	1	26	2	Y	17	17	1	5
						19	9							
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	4	1	28	2	Y	21	20	1	6
						23	9							
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	4	1	25	2	Y	25	23	1	8
						28	9							
VERGARA 1680		WELL #: 9ST		RRCID -> 150210		COMPL. DATE 03/17/2000		TOTAL DEPTH 11054		PERF.10176 - 10316				
08	819 N	819	-0-	-0-	-0-	90	1	711	2	Y	16	17	1	6
						18	9							
09	750 N	749	-0-	-1	-0-	93	1	641	2	Y	14	19	1	1
						15	9							
10	806 N	642	-0-	-164	-0-	87	1	542	2	Y	12	9	1	4
						13	9							
11	780 N	607	-0-	-173	-0-	82	1	508	2	Y	15	15	1	4
						17	9							
12	775 N	589	-0-	-186	-0-	75	1	494	2	Y	18	17	1	5
						20	9							
*01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	90	1	577	2	Y	22	20	1	7
						24	9							
ALLEY		WELL #: 6ST		RRCID -> 177263		COMPL. DATE 02/10/2000		TOTAL DEPTH 10930		PERF.10484 - 10509				
08	1457 N	1281	-0-	-176	-0-	89	1	1185	2	Y	6	7	1	2
						7	9							
09	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	112	1	1400	2	Y	6	7	1	1
						7	9							
10	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	122	1	1458	2	Y	6	4	1	3
						7	9							
11	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	88	1	1149	2	Y	4	4	1	3
						4	9							
12	1581 N	1430	-0-	-151	-0-	95	1	1326	2	Y	8	7	1	4
						9	9							
01	1581 N	1432	-0-	-149	-0-	103	1	1321	2	Y	7	7	1	4
						8	9							
VERGARA 1674		WELL #: 7ST		RRCID -> 179269		COMPL. DATE 07/25/2000		TOTAL DEPTH 10984		PERF.10633 - 10756				
08	1333 X	1177	-0-	-156	-0-	130	1	1030	2	Y	15	15	1	6
						17	9							
09	1290 X	948	-0-	-342	-0-	118	1	812	2	Y	16	21	1	1
						18	9							
10	1116 X	939	-0-	-177	-0-	128	1	798	2	Y	12	9	1	4
						13	9							
11	1140 X	1113	-0-	-27	-0-	152	1	948	2	Y	12	13	1	3
						13	9							
12	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	154	1	1013	2	Y	15	14	1	4
						17	9							
*01	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	167	1	1073	2	Y	16	15	1	5
						18	9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 606617														
VERGARA 1674		WELL #: 8		RRCID -> 179442		COMPL. DATE 09/11/2000		TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9547 - 10350								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
VERGARA 1680		WELL #: 10ST		RRCID -> 180512		COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH 10987 PERF.10836 - 10851								
08	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	53	32	1			21
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	91	108	1			4
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	82	60	1			26
11	130 X	130	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	113	108	1			31
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	124	9			Y	47	65	1			13
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
VERGARA 1679		WELL #: 7		RRCID -> 183930		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 10733 PERF.10259 - 10350								
08	12472 X	12472	-0-	-0-	-0-	1398	1	11046	2	Y	25	26	1			10
09	7539 X	7539	-0-	-0-	-0-	954	1	6566	2	Y	17	26	1			1
10	8189 X	8189	-0-	-0-	-0-	1129	1	7039	2	Y	19	14	1			6
11	8814 X	8814	-0-	-0-	-0-	1215	1	7575	2	Y	22	22	1			6
12	11112 X	11112	-0-	-0-	-0-	1464	1	9618	2	Y	27	26	1			7
01	12214 X	11243	-0-	-971	-0-	1508	1	9699	2	Y	33	30	1			10
ALLEY		WELL #: 11		RRCID -> 183959		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 10702 PERF. 9532 - 9552								
08	4960 X	3382	-0-	-1578	-0-	235	1	3130	2	Y	15	19	1			5
09	4440 X	3017	-0-	-1423	-0-	221	1	2778	2	Y	16	19	1			2
10	4588 X	2300	-0-	-2288	-0-	176	1	2107	2	Y	15	9	1			8
11	4440 X	2346	-0-	-2094	-0-	166	1	2165	2	Y	14	9	1			13
12	3999 X	1610	-0-	-2389	-0-	106	1	1484	2	Y	18	21	1			10
01	3379 X	2097	-0-	-1282	-0-	150	1	1932	2	Y	14	16	1			8
ALLEY		WELL #: 10		RRCID -> 184941		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 11810 PERF.11173 - 11320								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-



OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617								
ALLEY				WELL #: 14	RRCID -> 185616	COMPL. DATE 10/22/2001	TOTAL DEPTH 10604	PERF.10311	- 10332			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3999 X	2823	-0-	-1176	-0-	196 1	2615 2	Y	11	13 1		4
09	3870 X	2203	-0-	-1667	-0-	12 9	2030 2	Y	10	13 1		1
10	3999 X	2521	-0-	-1478	-0-	11 9	2315 2	Y	12	7 1		6
11	3720 X	2996	-0-	-724	-0-	193 1	2774 2	Y	8	7 1		7
12	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	13 9	4854 2	Y	16	14 1		9
01	2821 X	2639	-0-	-182	-0-	213 1	2435 2	Y	14	15 1		8
						9 9						
						346 1						
						18 9						
						189 1						
						15 9						
-----												
ALLEY				WELL #: 15	RRCID -> 187869	COMPL. DATE 02/25/2005	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10404	- 10684			
08	2976 N	2417	-0-	-559	-0-	166 1	2216 2	Y	32	39 1		11
09	2850 N	2415	-0-	-435	-0-	35 9	2207 2	Y	29	37 1		3
10	2883 N	2741	-0-	-142	-0-	176 1	2496 2	Y	34	20 1		17
11	2340 N	2095	-0-	-245	-0-	32 9	1922 2	Y	24	20 1		21
12	2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	208 1	2708 2	Y	43	40 1		24
*01	3020 N	3020	-0-	-0-	-0-	37 9	2761 2	Y	41	42 1		23
						147 1						
						26 9						
						193 1						
						47 9						
						214 1						
						45 9						
-----												
ALLEY				WELL #: 16	RRCID -> 193149	COMPL. DATE 01/26/2003	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10222	- 11220			
08	3565 X	2937	-0-	-628	-0-	203 1	2703 2	Y	28	34 1		10
09	3450 X	2951	-0-	-499	-0-	31 9	2706 2	Y	26	33 1		3
10	3348 X	3001	-0-	-347	-0-	216 1	2740 2	Y	29	17 1		15
11	3180 X	2392	-0-	-788	-0-	29 9	2201 2	Y	20	17 1		18
12	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	229 1	3358 2	Y	38	35 1		21
*01	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	32 9	3357 2	Y	35	36 1		20
						169 1						
						22 9						
						240 1						
						42 9						
						261 1						
						39 9						
-----												
VERGARA 1679				WELL #: 9	RRCID -> 194505	COMPL. DATE 03/26/2003	TOTAL DEPTH 10630	PERF.10070	- 10189			
08	13578 X	12425	-0-	-1153	-0-	1378 1	10884 2	Y	148	157 1		59
09	13140 X	12607	-0-	-533	-0-	163 9	10894 2	Y	117	170 1		6
10	12710 X	11686	-0-	-1024	-0-	1584 1	9963 2	Y	114	83 1		37
11	12030 X	11036	-0-	-994	-0-	129 9	9380 2	Y	137	136 1		38
12	13020 X	10421	-0-	-2599	-0-	1598 1	8888 2	Y	164	157 1		45
01	13020 X	9665	-0-	-3355	-0-	125 9	8175 2	Y	199	183 1		61
						1505 1						
						151 9						
						1353 1						
						180 9						
						1271 1						
						219 9						

-----												
VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617												
ALLEY WELL #: 18 RRCID -> 195060 COMPL. DATE 04/27/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10324 - 11370												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	3503 X	2878	-0-	-625	-0-	200 1	2661 2	Y	15	19 1		5
09	3390 X	2967	-0-	-423	-0-	17 9	218 1	Y	16	19 1		2
10	3503 X	3153	-0-	-350	-0-	18 9	241 1	Y	17	10 1		9
11	3360 X	2469	-0-	-891	-0-	19 9	175 1	Y	11	10 1		10
12	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	12 9	223 1	Y	22	20 1		12
*01	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	24 9	235 1	Y	21	21 1		12
						23 9						
-----												
ALLEY WELL #: 19 RRCID -> 195419 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9852 - 9902												
08	1767 X	1326	-0-	-441	-0-	92 1	1224 2	Y	9	10 1		3
09	1470 X	1078	-0-	-392	-0-	10 9	79 1	Y	8	10 1		1
10	1519 X	1304	-0-	-215	-0-	9 9	100 1	Y	8	5 1		4
11	1470 X	907	-0-	-563	-0-	9 9	64 1	Y	6	5 1		5
12	1519 X	958	-0-	-561	-0-	7 9	63 1	Y	10	10 1		5
01	1333 X	1170	-0-	-163	-0-	11 9	84 1	Y	9	9 1		5
						10 9						
-----												
ALLEY WELL #: 20 RRCID -> 205614 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 11440 PERF.10248 - 11182												
08	2728 N	2343	-0-	-385	-0-	162 1	2155 2	Y	24	29 1		8
09	2550 N	2338	-0-	-212	-0-	26 9	171 1	Y	24	29 1		3
10	2573 N	2429	-0-	-144	-0-	26 9	185 1	Y	25	15 1		13
11	2280 N	1680	-0-	-600	-0-	28 9	118 1	Y	18	15 1		16
12	2418 N	2198	-0-	-220	-0-	20 9	144 1	Y	32	30 1		18
01	2418 N	2104	-0-	-314	-0-	35 9	149 1	Y	30	31 1		17
						33 9						
-----												
ALLEY WELL #: 22 RRCID -> 205616 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10078 - 10600												
08	4557 X	4176	-0-	-381	-0-	290 1	3874 2	Y	11	13 1		4
09	4320 X	4311	-0-	-9	-0-	12 9	317 1	Y	12	15 1		1
10	4433 X	4080	-0-	-353	-0-	13 9	313 1	Y	14	8 1		7
11	4200 X	3324	-0-	-876	-0-	15 9	236 1	Y	7	8 1		6
12	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	8 9	315 1	Y	17	14 1		9
01	4464 X	4307	-0-	-157	-0-	19 9	309 1	Y	14	15 1		8
						15 9						

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617  
 VERGARA 1680 WELL #: 12 RRCID -> 205618 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9824 - 9998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	279 N	252	-0-	-27	-0-	19	1	153	2	Y	73	67	1			29
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	80	9	21	1	Y	100	124	1			5
10	248 N	244	-0-	-4	-0-	110	9	22	1	Y	75	56	1			24
11	240 N	178	-0-	-62	-0-	83	9	19	1	Y	37	51	1			10
12	279 N	263	-0-	-16	-0-	41	9	29	1	Y	41	40	1			11
01	248 N	166	-0-	-82	-0-	45	9	16	1	Y	42	40	1			13
						46	9									

ALLEY WELL #: 21R RRCID -> 208265 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10271 - 10350

08	775 N	736	-0-	-39	-0-	51	1	681	2	Y	4	5	1			1
09	780 N	736	-0-	-44	-0-	4	9	54	1	Y	4	5	1			-0-
10	775 N	726	-0-	-49	-0-	4	9	56	1	Y	4	2	1			2
11	720 N	593	-0-	-127	-0-	4	9	42	1	Y	3	2	1			3
12	775 N	766	-0-	-9	-0-	3	9	51	1	Y	5	5	1			3
01	713 N	685	-0-	-28	-0-	6	9	49	1	Y	5	5	1			3
						6	9									

OMEGA ENERGY, LLC 622657  
 NORDAN TRUST ET AL WELL #: 1 RRCID -> 103184 COMPL. DATE 12/07/1981 TOTAL DEPTH 12816 PERF.11806 - 11853

08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIDE ENERGY COMPANY 677050  
 EL GATITA WELL #: 3 RRCID -> 110351 COMPL. DATE 04/21/1984 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8414 - 8448

08	1116 N	511	-0-	-605	-0-	511	2			N	-0-					139
09	780 N	320	-0-	-460	-0-	320	2			N	-0-					139
10	403 N	345	-0-	-58	-0-	345	2			N	-0-					139
11	480 N	210	-0-	-270	-0-	210	2			N	-0-					139
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					139
01	341 N	308	-0-	-33	-0-	308	2			N	-0-					139

SANDEL OPERATING COMPANY 747534  
 ARCO FEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 103508 COMPL. DATE 10/15/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11196 - 11223

08	465 N	374	-0-	-91	-0-	374	2			N	-0-					-0-
09	390 N	335	-0-	-55	-0-	335	2			N	-0-					-0-
10	527 N	418	-0-	-109	-0-	418	2			N	-0-					-0-
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
01	403 N	355	-0-	-48	-0-	355	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)												//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
SANDEL OPERATING COMPANY												//CONT.// 747534									
ARCO FEE "C"												WELL #: 1		RRCID -> 103511		COMPL. DATE 12/01/1982		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 11175 - 11209	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM						
							AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE						
08		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2		N	-0-				-0-						
09		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2		N	-0-				-0-						
10		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2		N	-0-				-0-						
11		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2		N	-0-				-0-						
12		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2		N	-0-				-0-						
*01		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2		N	-0-				-0-						

TX ENERGY SERVICES, LLC												875192									
LUNDELL												WELL #: 35		RRCID -> 116697		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 3115 - 3388	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-						
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-						

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.												886261									
LUNDELL MINERALS												WELL #: 1		RRCID -> 100339		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9060 - 9471	
08		465 N	142	-0-	-323	-0-	142	2		N	-0-				27						
09		420 N	216	-0-	-204	-0-	216	2		N	-0-				27						
10		434 N	264	-0-	-170	-0-	264	2		N	-0-				27						
11		150 N	135	-0-	-15	-0-	135	2		N	-0-				27						
12		217 N	155	-0-	-62	-0-	155	2		N	-0-				27						
01		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-				27						

LUNDELL MINERALS												WELL #: 3		RRCID -> 222814		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9346 - 9372	
08		2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	2680	2	19	9	Y	17			94						
09		2460 X	2294	-0-	-166	-0-	2255	2	39	9	Y	35	100	1	29						
10		3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	2990	2	26	9	Y	24			53						
11		2460 X	907	-0-	-1553	-0-	889	2	18	9	Y	16			69						
12		2542 X	986	-0-	-1556	-0-	971	2	15	9	Y	14			83						
*01		6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	6083	2	77	9	Y	70	2	8	151						

LUNDELL MINERALS												WELL #: 2		RRCID -> 241616		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 10460		PERF. 9530 - 9548	
08		7161 X	5752	-0-	-1409	-0-	5735	2	17	9	Y	15			106						
09		6930 X	5308	-0-	-1622	-0-	5269	2	39	9	Y	35	95	1	46						
10		6386 X	6198	-0-	-188	-0-	6174	2	24	9	Y	22			68						
11		5820 X	3351	-0-	-2469	-0-	3334	2	17	9	Y	15			83						
12		6014 X	5474	-0-	-540	-0-	5461	2	13	9	Y	12			95						
*01		2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2741	2	72	9	Y	65			160						

VAQUILLAS RANCH (WILCOX-LOBO 1)												93258 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY												802845									
ROSS												WELL #: 1		RRCID -> 101852		COMPL. DATE 06/15/1982		TOTAL DEPTH 12101		PERF. 10682 - 10714	
08		744 N	540	-0-	-204	-0-	540	2		N	-0-				49						
09		720 N	601	-0-	-119	-0-	601	2		N	-0-				49						
10		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-				49						
11		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2		N	-0-				49						
*12		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2		N	-0-				49						
*01		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2		N	-0-				49						



OIL AND GAS DIVISION

VATO (LOBO)		93259 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313												
MCKENDRICK, COOKIE		WELL #: 1		RRCID -> 197060		COMPL. DATE 01/21/2004		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8024 - 8334				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-41212				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-41212				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-41212				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-41212				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-41212				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-41212				N	-0-			-0-

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC		660957		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB						
MARTIN, SOPHIE J.		WELL #: 9		RRCID -> 163853		COMPL. DATE 05/22/1997		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 8672 - 8686				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 174288		COMPL. DATE 07/27/1999		TOTAL DEPTH 9255		PERF. 8860 - 8954				
08	3100 #	2081	-0-	-1019 B	-44628	122	1	1955	2	N	4			26
09	2430 #	1396	-0-	-1034 B	-45662	82	1	1311	2	N	3	7	1	22
10	2232 #	1384	-0-	-848 B	-46510	81	1	1299	2	N	4	5	1	21
11	2130 #	1579	-0-	-551 B	-47061	93	1	1482	2	N	4	5	1	20
12	2201 #	1705	-0-	-496 B	-47557	97	1	1607	2	N	1			21
01	2077 #	667	-0-	-1410 B	-48967	41	1	625	2	N	1			22

VERDOLAGA (MIOCENE)		93534 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CAMERON						
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION		747012												
LA PITA		WELL #: 1		RRCID -> 260337		COMPL. DATE 07/11/2011		TOTAL DEPTH 5056		PERF. 3908 - 3958				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VIBORAS ( F-47)		93647 012		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS						
EOG RESOURCES, INC.		253162												
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST		WELL #: 24 F		RRCID -> 088801		COMPL. DATE 07/24/1988		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7264 - 7276				
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VIBORAS ( F-59, VI) 93647 036 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
EOG RESOURCES, INC. 253162  
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 83 D RRCID -> 091674 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6280 - 6284

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIBORAS ( F-73, VII) 93647 074 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
EOG RESOURCES, INC. 253162  
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 118 I RRCID -> 116826 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 6045 - 6926

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIBORAS ( F-81) 93647 084 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
EOG RESOURCES, INC. 253162  
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 87-F RRCID -> 144037 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 6706 - 6720

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 131 RRCID -> 160295 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6802 - 7136

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIBORAS ( F-81, S) 93647 086 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
EOG RESOURCES, INC. 253162  
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 78F RRCID -> 155411 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6803 - 6813

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIBORAS ( F-88, W) 93647 101 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
EOG RESOURCES, INC. 253162  
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 5 RRCID -> 113151 COMPL. DATE 05/07/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6083 - 6440

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIBORAS ( F-90)		93647 108		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
EOG RESOURCES, INC.		253162										
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST		WELL #:	32 D	RRCID ->	053627	COMPL. DATE	04/11/1972	TOTAL DEPTH	8700	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

VIBORAS (F-95)		93647 120		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROOKS				
EOG RESOURCES, INC.		253162										
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #:	V 32 F	RRCID ->	065736	COMPL. DATE	08/08/1971	TOTAL DEPTH	8700	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

VIBORAS (FRIO CONS.)		93647 126		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
EOG RESOURCES, INC.		253162										
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #:	V 15DF	RRCID ->	014828	COMPL. DATE	09/16/1997	TOTAL DEPTH	8986	PERF. 7938 - 8105		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-			N	-0-	-0-	
09		1860 N	586	-0-	-1274	-0-	64 1	522 3	N	-0-	-0-	
10		T. A.	2263	-0-	2263	2263	214 1	2049 3	N	-0-	-0-	
11		T. A.	1475	-0-	1475	3738	151 1	1324 3	N	-0-	-0-	
12		T. A.	1469	-0-	1469	5207	77 1	1392 3	N	-0-	-0-	
*01		6852 X	1645	-0-	-5207	-0-	84 1	1561 3	N	-0-	-0-	

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #:	V 2	RRCID ->	014851	COMPL. DATE	09/18/1962	TOTAL DEPTH	9112	PERF. 8055 - 8588		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		T. A.	48	-0-	48	19627	47 3	1 9	N	1	1 1	-0-
09		T. A.	893	-0-	893	20520	96 1	791 3	N	5	5 1	-0-
10		27997 X	7477	-0-	-20520	-0-	703 1	6740 3	N	31	31 1	-0-
11		4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	34 9	4293 3	N	15	15 1	-0-
12		3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	489 1	3041 3	N	13	13 1	-0-
01		7471 X	3202	-0-	-4269	-0-	17 9	3025 3	N	12	12 1	-0-
							167 1					
							14 9					
							164 1					
							13 9					

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #:	V 1S	RRCID ->	014867	COMPL. DATE	01/26/2005	TOTAL DEPTH	8956	PERF. 8077 - 8584		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-	-0-	
09		330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-	-0-	
10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #:	V 13DF	RRCID ->	014891	COMPL. DATE	03/04/1998	TOTAL DEPTH	8723	PERF. 7941 - 8568		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	
09		148 N	148	-0-	-0-	-0-	16 1	132 3	N	-0-	-0-	
10		642 N	642	-0-	-0-	-0-	61 1	581 3	N	-0-	-0-	
11		423 N	423	-0-	-0-	-0-	43 1	380 3	N	-0-	-0-	
12		425 N	425	-0-	-0-	-0-	22 1	403 3	N	-0-	-0-	
01		651 N	476	-0-	-175	-0-	24 1	452 3	N	-0-	-0-	

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
VIBORAS FIELD GAS UNIT #1 WELL #: Q 27 J RRCID -> 030650 COMPL. DATE 09/19/1962 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8019 - 8028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 32 H RRCID -> 036959 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7682 - 8476

08	7254 X	-0-	-0-	-7254	-0-			N	-0-			-0-
09	6840 X	2073	-0-	-4767	-0-	130 1	1943 2	N	-0-			-0-
10	7800 X	7800	-0-	-0-	-0-	479 1	7321 2	N	-0-			-0-
11	5940 X	5654	-0-	-286	-0-	412 1	5242 2	N	-0-			-0-
12	10202 X	10202	-0-	-0-	-0-	690 1	9512 2	N	-0-			-0-
*01	9933 X	9933	-0-	-0-	-0-	606 1	9327 2	N	-0-			-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT #1 WELL #: V 32 J RRCID -> 036960 COMPL. DATE 05/25/1965 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q 82 F RRCID -> 076368 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7962 - 8496

08	6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-			N	-0-			-0-
09	5280 X	1027	-0-	-4253	-0-	64 1	963 2	N	-0-			-0-
10	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	292 1	4465 2	N	-0-			-0-
11	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	231 1	2944 2	N	-0-			-0-
12	6827 X	6827	-0-	-0-	-0-	462 1	6365 2	N	-0-			-0-
*01	6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	404 1	6218 2	N	-0-			-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q 86 RRCID -> 078094 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7734 - 8074

08	961 X	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-			-0-
09	870 X	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 76DF RRCID -> 078334 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7676 - 8482

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	5206			N	-0-			-0-
09	T. A.	257	-0-	257	5463	16 1	241 2	N	-0-			-0-
10	6224 X	761	-0-	-5463	-0-	47 1	714 2	N	-0-			-0-
11	547 X	547	-0-	-0-	-0-	40 1	506 2	N	1	1 1		-0-
						1 9						
12	759 N	759	-0-	-0-	-0-	51 1	707 2	N	1	1 1		-0-
						1 9						
01	775 N	598	-0-	-177	-0-	36 1	561 2	N	1	1 1		-0-
						1 9						

VIBORAS (FRIO CONS.) EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 93647 126		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: V 69 D		RRCID -> 078375		COMPL. DATE 06/12/1978		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8040 - 8088		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	15641		N	-0-		-0-
09	SHUT IN	511	-0-	511	16152	55 1	456 3	N	-0-	-0-
10	SHUT IN	1245	-0-	1245	17397	118 1	1127 3	N	-0-	-0-
11	18510 X	1113	-0-	-17397	-0-	114 1	999 3	N	-0-	-0-
12	663 X	663	-0-	-0-	-0-	35 1	628 3	N	-0-	-0-
01	1240 X	601	-0-	-639	-0-	31 1	570 3	N	-0-	-0-
-----										
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO 1		WELL #: Q 85		RRCID -> 078652		COMPL. DATE 08/23/1978		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8028 - 8538		
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	15285		N	-0-		-0-
09	SHUT IN	428	-0-	428	15713	27 1	401 2	N	-0-	-0-
10	SHUT IN	1559	-0-	1559	17272	96 1	1463 2	N	-0-	-0-
11	17927 X	655	-0-	-17272	-0-	48 1	607 2	N	-0-	-0-
12	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	287 1	3948 2	N	-0-	-0-
*01	3100 N	4098	-0-	998	998	250 1	3848 2	N	-0-	-0-
-----										
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: V 78 D		RRCID -> 079988		COMPL. DATE 12/28/1999		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8434 - 8530		
08	9486 X	-0-	-0-	-9486	-0-		N	-0-		-0-
09	9150 X	2249	-0-	-6901	-0-	244 1	2005 3	N	-0-	-0-
10	12164 X	12164	-0-	-0-	-0-	1149 1	11015 3	N	-0-	-0-
11	8670 X	8670	-0-	-0-	-0-	887 1	7783 3	N	-0-	-0-
12	9266 X	9266	-0-	-0-	-0-	483 1	8783 3	N	-0-	-0-
*01	10043 X	10043	-0-	-0-	-0-	515 1	9528 3	N	-0-	-0-
-----										
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: V 77 D		RRCID -> 082218		COMPL. DATE 10/15/1999		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7470 - 8426		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: Q 93DF		RRCID -> 084384		COMPL. DATE 10/08/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7711 - 8539		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: V 24 D		RRCID -> 088800		COMPL. DATE 06/24/1980		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8448 - 8570		
08	16337 X	-0-	-0-	-16337	-0-		N	-0-		-0-
09	15810 X	552	-0-	-15258	-0-	60 1	492 3	N	-0-	-0-
10	3193 X	541	-0-	-2652	-0-	51 1	490 3	N	-0-	-0-
11	3090 X	176	-0-	-2914	-0-	18 1	158 3	N	-0-	-0-
12	558 X	267	-0-	-291	-0-	14 1	253 3	N	-0-	-0-
01	558 X	292	-0-	-266	-0-	15 1	277 3	N	-0-	-0-
-----										
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO.1		WELL #: V 75DF		RRCID -> 103842		COMPL. DATE 12/17/1996		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8084 - 8471		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

VIBORAS (FRIO CONS.)		//CONT.//		93647 126	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162					
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: V140		RRCID -> 161473	COMPL. DATE 11/30/1998	TOTAL DEPTH 9235	PERF. 8062	- 8663	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: Q701CT		RRCID -> 257320	COMPL. DATE 10/26/2010	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7996	- 8709	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: Q702CT		RRCID -> 257770	COMPL. DATE 08/13/2010	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 8142	- 8716	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	DLQ G-10	1288	-0-	1288	1288	79 1 1209 2	N	-0-	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1288		N	-0-	-0-
12	1288 X	-0-	-0-	-1288	-0-		N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: V712		RRCID -> 258734	COMPL. DATE 01/24/2011	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 8616	- 8692	
08	940 X	940	-0-	-0-	-0-	77 1 863 2	N	-0-	-0-
09	53 X	53	-0-	-0-	-0-	3 1 50 2	N	-0-	-0-
10	1581 X	1300	-0-	-281	-0-	80 1 1220 2	N	-0-	-0-
11	900 X	-0-	-0-	-900	-0-		N	-0-	-0-
12	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	135 1 1855 2	N	-0-	-0-
01	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-		N	-0-	-0-
-----									
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST		WELL #: 705L		RRCID -> 261871	COMPL. DATE 03/05/2011	TOTAL DEPTH 10393	PERF. 9702	- 9902	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
VIBORAS (G-23, VII, N)		93647 278		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS		
EOG RESOURCES, INC.		253162							
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST		WELL #: 136		RRCID -> 157429	COMPL. DATE 03/06/1996	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7254	- 7270	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

VIBORAS ( G-34) 93647 312 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
EOG RESOURCES, INC. 253162  
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 77 F RRCID -> 211062 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7310 - 7325

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

VIBORAS ( G-47) 93647 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
EOG RESOURCES, INC. 253162  
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q 27 F RRCID -> 065479 COMPL. DATE 11/20/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

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

VIBORAS (G-50,W) 93647 356 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS  
EOG RESOURCES, INC. 253162  
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 56 RRCID -> 145464 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7574 - 7582

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2294 #	-0-	-0-	-2294	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1830 N	609	-0-	-1221	-0-	-0-	38	1	571	2	N	-0-					-0-
10	T. A.	2602	-0-	2602	2602	160	1	2442	2	N	-0-						-0-
11	T. A.	1617	-0-	1617	4219	118	1	1499	2	N	-0-						-0-
12	T. A.	2403	-0-	2403	6622	163	1	2240	2	N	-0-						-0-
*01	7500	2003	-0-	-5497	1125	122	1	1881	2	N	-0-						-0-

VIBORAS ( G-54, VIII) 93647 396 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
EOG RESOURCES, INC. 253162  
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 80 F RRCID -> 081729 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7898 - 7956

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1380 N	241	-0-	-1139	-0-	-0-	26	1	215	3	N	-0-					-0-
10	791 N	791	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	716	3	N	-0-					-0-
11	597 N	597	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	536	3	N	-0-					-0-
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	552	3	N	-0-					-0-
01	806 N	627	-0-	-179	-0-	-0-	32	1	595	3	N	-0-					-0-

VIBORAS (G-56, VIII) 93647 401 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
EOG RESOURCES, INC. 253162  
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 10 F RRCID -> 130440 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7973 - 7988

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

OIL AND GAS DIVISION

VIBORAS (G-54, VIII, W)		93647 402		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
EOG RESOURCES, INC.		253162										
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST		WELL #: 10 F		RRCID -> 153945		COMPL. DATE 04/24/1995		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7926 - 7934				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	W	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST		WELL #: 130		RRCID -> 160003		COMPL. DATE 08/15/1996		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7950 - 7959				
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-			-0-
09	2997	N	2997	-0-	-0-	325	1	2672	3	N		-0-
10	4948	N	4948	-0-	-0-	467	1	4481	3	N		-0-
11	1398	N	1398	-0-	-0-	143	1	1255	3	N		-0-
12	690	N	690	-0-	-0-	36	1	654	3	N		-0-
*01	663	N	663	-0-	-0-	34	1	629	3	N		-0-

VIBORAS (G-59, VIII)		93647 426		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
EOG RESOURCES, INC.		253162										
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST		WELL #: 90 F		RRCID -> 108640		COMPL. DATE 02/16/1982		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7965 - 7976				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

VIBORAS ( MASSIVE FIRST EAST)		93647 456		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
EOG RESOURCES, INC.		253162										
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: V 91 F		RRCID -> 093198		COMPL. DATE 03/02/1989		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8318 - 8338				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: Z 10SD		RRCID -> 095941		COMPL. DATE 04/29/1986		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8440 - 8457				
08	7496		7496	-0-	-0-	-0-	371	1	7125	3	N	-0-
09	5160		4382	-0-	-778	-0-	204	1	4178	3	N	-0-
10	4271	R	4271	-0-	-0-	-0-	194	1	4077	3	N	-0-
11	4650		4284	-0-	-366	-0-	203	1	4081	3	N	-0-
12	4805		4157	-0-	-648	-0-	256	1	3901	3	N	-0-
*01	5512		5512	-0-	-0-	-0-	353	1	5159	3	N	-0-

VIBORAS ( MASSIVE FIRST 4)		93647 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
EOG RESOURCES, INC.		253162										
VIBORAS FIELD GAS UNIT 1		WELL #: Q 82 D		RRCID -> 154830		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8180 - 8186				
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

VIBORAS (MASSIVE FIRST 6,V)		93647 495		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
EOG RESOURCES, INC.		253162								
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST		WELL #:	111	RRCID ->	172160	COMPL. DATE	01/07/1999	TOTAL DEPTH	8730	PERF. 8568 - 8576
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	T. A.	3559	-0-	3559	3559	336 1	N	3223 3		-0-
11	14B2 EXT	3266	-0-	3266	6825	334 1	N	2932 3		-0-
12	14B2 EXT	3298	-0-	3298	10123	169 1	N	3078 3	42 1	4
*01	7860	2695	-0-	-5165	4958	51 9	N	2504 3	49 1	6
						135 1				
						56 9				

VIBORAS (MASSIVE FIRST 5, VIII)		93647 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
EOG RESOURCES, INC.		253162								
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST		WELL #:	112 D	RRCID ->	163399	COMPL. DATE	06/04/1997	TOTAL DEPTH	9513	PERF. 8722 - 8730
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST		WELL #:	703U	RRCID ->	262878	COMPL. DATE	12/09/2010	TOTAL DEPTH	10007	PERF. 8737 - 8852
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

VIBORAS ( MASSIVE SECOND VI)		93647 540		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
EOG RESOURCES, INC.		253162								
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #:	V 87 D	RRCID ->	087157	COMPL. DATE	11/20/2003	TOTAL DEPTH	8697	PERF. 8439 - 8454
08	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-		N	-0-		-0-
09	1680 N	810	-0-	-870	-0-	88 1	N	722 3		-0-
10	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	204 1	N	1960 3		-0-
11	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	147 1	N	1293 3		-0-
12	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	78 1	N	1409 3		-0-
01	2170 N	1635	-0-	-535	-0-	84 1	N	1551 3		-0-

VIBORAS (TOP VXBG.-H-910)		93647 567		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BROOKS		
EOG RESOURCES, INC.		253162								
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST		WELL #:	131	RRCID ->	168400	COMPL. DATE	08/25/1998	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 9657 - 10316
08	5394	-0-	-0-	-5394	-0-		N	-0-		-0-
09	5220	4403	-0-	-817	-0-	275 1	N	4128 2		-0-
10	T. A.	6251	-0-	6251 B	6251	384 1	N	5867 2		-0-
11	T. A.	4128	-0-	4128 B	10379	301 1	N	3827 2		-0-
12	T. A.	5280	-0-	5280 B	15659	357 1	N	4923 2		-0-
01	0	4671	-0-	4671 B	20330	285 1	N	4386 2		-0-

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST		WELL #:	703	RRCID ->	260817	COMPL. DATE	07/11/2011	TOTAL DEPTH	12475	PERF. 9700 - 11139
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 W	11695	-0-	11695 B	11695	93 1	N	11602 2		-0-

VIBORAS (VKSBG H-980) 93647 571 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
 EOG RESOURCES, INC. 253162  
 KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 725 RRCID -> 263619 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 14365 PERF. 9822 - 9862

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	34166 R	34166	-0-	-0-	-0-	2783 1	31383 2	N	-0-			-0-
09	18815 R	18815	-0-	-0-	-0-	1176 1	17639 2	N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	29509	-0-	29509	29509	1811 1	27698 2	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	18332	-0-	18332	47841	1336 1	16996 2	N	-0-			-0-
*12	71414	23573	-0-	-47841	-0-	1595 1	21978 2	N	-0-			-0-
*01	20042 R	20042	-0-	-0-	-0-	1222 1	18820 2	N	-0-			-0-

VIBORAS (ZONE 1-VIII) 93647 588 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
 EOG RESOURCES, INC. 253162  
 KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 80 D RRCID -> 172537 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8020 - 8040

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIBORAS (03-C VILL, N) 93647 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
 EOG RESOURCES, INC. 253162  
 KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST WELL #: 9 RRCID -> 086827 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8428 - 8480

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIBORAS (8450) 93647 814 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
 EOG RESOURCES, INC. 253162  
 KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 720 RRCID -> 261624 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8448 - 8460

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIBORAS ( 8,500 SAND) 93647 828 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
 EOG RESOURCES, INC. 253162  
 KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST WELL #: 723 RRCID -> 262811 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8506 - 8510

08	713 #	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-			-0-
09	1050 #	-0-	-0-	-1050	-0-			N	-0-			-0-
10	1085 #	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-			-0-
11	1050 #	-0-	-0-	-1050	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
VIBORAS (8500, SOUTH)		93647 852		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROOKS				
EOG RESOURCES, INC.		253162										
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST		WELL #: 706C		RRCID -> 258732		COMPL. DATE 02/27/2011		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8404 - 8583		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M		
08	3317 #	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	T. A.	22381	-0-	22381	22381	1365	1	21016	2	N	-0-	-0-
-----												
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST		WELL #: 707		RRCID -> 262131		COMPL. DATE 10/21/2011		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 8478 - 8482		
08	5921 #	710	-0-	-5211	-0-	58	1	652	2	N	-0-	-0-
09	INC G-10	1037	-0-	1037	1037	65	1	972	2	N	-0-	-0-
10	INC G-10	7560	-0-	7560	8597	464	1	7096	2	N	-0-	-0-
11	INC G-10	3788	-0-	3788	12385	276	1	3512	2	N	-0-	-0-
12	INC G-10	-0-	-0-	-0-	12385					N	-0-	-0-
*01	11190	-0-	-0-	-11190	1195					N	-0-	-0-
-----												
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST		WELL #: 724		RRCID -> 265359		COMPL. DATE 10/18/2011		TOTAL DEPTH 10345		PERF. 8488 - 8492		
08	11563	17251	-0-	5688	265337	285	1	16966	2	N	-0-	-0-
09	11190	11544	-0-	354	265691	722	1	10822	2	N	-0-	-0-
10	11563	24673	-0-	13110	278801	1514	1	23159	2	N	-0-	-0-
11	11190	17397	-0-	6207	285008	1268	1	16129	2	N	-0-	-0-
12	11563	26878	-0-	15315	300323	1819	1	25059	2	N	-0-	-0-
01	11563	26926	-0-	15363	315686	1642	1	25284	2	N	-0-	-0-
-----												
VIBORAS, NE (AB-H-510)		93651 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
EOG RESOURCES, INC.		253162										
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST		WELL #: 83 F		RRCID -> 087248		COMPL. DATE 10/01/1979		TOTAL DEPTH 9630		PERF. 9445 - 9475		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST		WELL #: 112 F		RRCID -> 106534		COMPL. DATE 09/18/1996		TOTAL DEPTH 9513		PERF. 9356 - 9460		
08	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-	-0-
09	2550 X	1371	-0-	-1179	-0-	64	1	1307	3	N	-0-	-0-
10	T. A.	11355	-0-	11355	11355	517	1	10838	3	N	-0-	-0-
11	T. A.	6382	-0-	6382	17737	303	1	6079	3	N	-0-	-0-
12	T. A.	10291	-0-	10291	28028	475	1	9816	3	N	-0-	-0-
*01	38856 X	10828	-0-	-28028	-0-	510	1	10318	3	N	-0-	-0-
-----												
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST		WELL #: 20		RRCID -> 161146		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 10612 - 10620		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	T. A.	5117	-0-	5117	5117	14	1	5103	3	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	4315	-0-	4315	9432	17	1	4298	3	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	2189	-0-	2189	11621	135	1	2054	3	N	-0-	-0-
*01	13530 X	1909	-0-	-11621	-0-	90	1	1819	3	N	-0-	-0-

VIBORAS, NE (AB-H-510)		//CONT.//		93651 005	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 21 RRCID -> 164406 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10835 - 11157													
08	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	171	1	3278	3	N	-0-		-0-
09	3390 X	2536	-0-	-854	-0-	118	1	2418	3	N	-0-		-0-
10	3503 X	3379	-0-	-124	-0-	154	1	3225	3	N	-0-		-0-
11	3390 X	2798	-0-	-592	-0-	133	1	2665	3	N	-0-		-0-
12	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	177	1	3666	3	N	-0-		-0-
*01	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	280	1	5654	3	N	-0-		-0-
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 22 RRCID -> 166433 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 11385 PERF.10036 - 10675													
08	3534 X	2789	-0-	-745	-0-	138	1	2651	3	N	-0-		-0-
09	3090 X	2384	-0-	-706	-0-	111	1	2273	3	N	-0-		-0-
10	3193 X	2662	-0-	-531	-0-	121	1	2541	3	N	-0-		-0-
11	3090 X	1281	-0-	-1809	-0-	61	1	1220	3	N	-0-		-0-
12	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	148	1	3057	3	N	-0-		-0-
*01	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	219	1	3198	3	N	-0-		-0-
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 23 RRCID -> 166714 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 11439 PERF.10512 - 11083													
08	8029 X	7475	-0-	-554	-0-	370	1	7105	3	N	-0-		-0-
09	7770 X	3125	-0-	-4645	-0-	146	1	2979	3	N	-0-		-0-
10	10829 X	10829	-0-	-0-	-0-	493	1	10336	3	N	-0-		-0-
11	5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	260	1	5226	3	N	-0-		-0-
12	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	316	1	4816	3	N	-0-		-0-
*01	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	347	1	5070	3	N	-0-		-0-
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 24 RRCID -> 166830 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10482 - 10900													
08	10416 X	5330	-0-	-5086	-0-	264	1	5066	3	N	-0-		-0-
09	10080 X	1808	-0-	-8272	-0-	84	1	1724	3	N	-0-		-0-
10	8729 X	8729	-0-	-0-	-0-	397	1	8332	3	N	-0-		-0-
11	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	251	1	5040	3	N	-0-		-0-
12	7345 X	7345	-0-	-0-	-0-	339	1	7006	3	N	-0-		-0-
*01	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	292	1	5906	3	N	-0-		-0-
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 19 RRCID -> 169448 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10192 - 10408													
08	2387 X	2351	-0-	-36	-0-	116	1	2235	3	N	-0-		-0-
09	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	103	1	2097	3	N	-0-		-0-
10	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	115	1	2417	3	N	-0-		-0-
11	2280 N	1264	-0-	-1016	-0-	60	1	1204	3	N	-0-		-0-
12	2263 N	1944	-0-	-319	-0-	120	1	1824	3	N	-0-		-0-
01	2418 N	1299	-0-	-1119	-0-	61	1	1238	3	N	-0-		-0-
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 26 RRCID -> 173292 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10064 - 11418													
08	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	138	1	2643	3	N	-0-		-0-
09	2610 X	1816	-0-	-794	-0-	85	1	1731	3	N	-0-		-0-
10	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	168	1	3522	3	N	-0-		-0-
11	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	130	1	2620	3	N	-0-		-0-
12	3100 N	3216	-0-	116	116	148	1	3068	3	N	-0-		-0-
*01	2540 X	2424	-0-	-116	-0-	155	1	2269	3	N	-0-		-0-
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 25 RRCID -> 173308 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10804 - 11213													
08	1519 X	1399	-0-	-120	-0-	69	1	1330	3	N	-0-		-0-
09	1470 X	959	-0-	-511	-0-	45	1	914	3	N	-0-		-0-
10	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	69	1	1441	3	N	-0-		-0-
11	1350 N	1157	-0-	-193	-0-	55	1	1102	3	N	-0-		-0-
12	992 N	933	-0-	-59	-0-	57	1	876	3	N	-0-		-0-
01	1519 N	1112	-0-	-407	-0-	71	1	1041	3	N	-0-		-0-

VIBORAS, NE (AB-H-510)		//CONT.// 93651 005		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROOKS				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
NE VIBORAS STATE GU NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 177407			COMPL. DATE 04/06/2000			TOTAL DEPTH 11739 PERF.10876 - 11590				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
08	10301 X	10301	-0-	-0-	-0-	510 1	9791 3	N			-0-			-0-
09	5910 X	4779	-0-	-1131	-0-	223 1	4556 3	N			-0-			-0-
10	12081 X	12081	-0-	-0-	-0-	550 1	11531 3	N			-0-			-0-
11	7304 X	7304	-0-	-0-	-0-	346 1	6958 3	N			-0-			-0-
12	15266 X	15266	-0-	-0-	-0-	705 1	14561 3	N			-0-			-0-
*01	15925 X	15925	-0-	-0-	-0-	750 1	15175 3	N			-0-			-0-
-----														
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST		WELL #: 20		RRCID -> 196716			COMPL. DATE 01/25/2002			TOTAL DEPTH 12053 PERF.10674 - 12036				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
10	T. A.	23077	-0-	23077	23077	62 1	23015 3	N			-0-			-0-
11	14B2 EXT	11477	-0-	11477	34554	45 1	11432 3	N			-0-			-0-
12	14B2 EXT	9975	-0-	9975	44529	613 1	9362 3	N			-0-			-0-
*01	55397 X	10868	-0-	-44529	-0-	696 1	10172 3	N			-0-			-0-
-----														
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST		WELL #: 704		RRCID -> 259417			COMPL. DATE 01/27/2011			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9314 - 9710				
08	57787 X	57787	-0-	-0-	-0-	2861 1	54926 3	N			-0-			-0-
09	40080 X	40080	-0-	-0-	-0-	1869 1	38211 3	N			-0-			-0-
10	58063 X	53333	-0-	-4730	-0-	2428 1	50905 3	N			-0-			-0-
11	55920 X	36448	-0-	-19472	-0-	1728 1	34720 3	N			-0-			-0-
12	59394 X	59394	-0-	-0-	-0-	2741 1	56653 3	N			-0-			-0-
*01	58121 X	58121	-0-	-0-	-0-	2739 1	55382 3	N			-0-			-0-
-----														
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST		WELL #: 702CT		RRCID -> 259870			COMPL. DATE 10/13/2010			TOTAL DEPTH 9822 PERF. 9360 - 9684				
08	76897 X	76897	-0-	-0-	-0-	3807 1	73090 3	N			-0-			-0-
09	48965 X	48965	-0-	-0-	-0-	2283 1	46682 3	N			-0-			-0-
10	85560 X	82157	-0-	-3403	-0-	3741 1	78416 3	N			-0-			-0-
11	79500 X	53718	-0-	-25782	-0-	2547 1	51171 3	N			-0-			-0-
12	77199 X	77199	-0-	-0-	-0-	3563 1	73636 3	N			-0-			-0-
01	82150 X	73471	-0-	-8679	-0-	3462 1	70009 3	N			-0-			-0-
-----														
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST		WELL #: 701		RRCID -> 261926			COMPL. DATE 06/08/2011			TOTAL DEPTH 11430 PERF.10464 - 11362				
08	24606 X	24606	-0-	-0-	-0-	1218 1	23388 3	N			-0-			-0-
09	20270 X	20270	-0-	-0-	-0-	945 1	19325 3	N			-0-			-0-
10	24273 X	23679	-0-	-594	-0-	1078 1	22601 3	N			-0-			-0-
11	23820 X	18745	-0-	-5075	-0-	889 1	17856 3	N			-0-			-0-
12	26589 X	26589	-0-	-0-	-0-	1227 1	25362 3	N			-0-			-0-
01	24614 X	23657	-0-	-957	-0-	1115 1	22542 3	N			-0-			-0-
-----														
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST		WELL #: 715		RRCID -> 261928			COMPL. DATE 03/02/2011			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9518 - 9660				
08	15 X	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	N			-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
10	8 X	-0-	-0-	-8	-0-			N			-0-			-0-
11	15 X	-0-	-0-	-15	-0-			N			-0-			-0-
12	15 X	-0-	-0-	-15	-0-			N			-0-			-0-
*01	35 X	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 3	N			-0-			-0-
-----														
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST		WELL #: 716		RRCID -> 265441			COMPL. DATE 07/16/2011			TOTAL DEPTH 9918 PERF. N/A				
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

VIBORAS, WEST (H-92) 93654 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
EOG RESOURCES, INC. 253162  
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS WELL #: 41 RRCID -> 200740 COMPL. DATE 09/19/1984 TOTAL DEPTH 8650 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS, WEST (I-33) 93654 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
EOG RESOURCES, INC. 253162  
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS WELL #: 44 RRCID -> 116928 COMPL. DATE 03/15/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8082 - 8094

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIDAURRI (6100) 93750 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA  
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197  
VIDAURRI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078460 COMPL. DATE 06/23/1978 TOTAL DEPTH 8687 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	226	-0-	226	2141	226	2			N	-0-					-0-
09	14B DENY	294	-0-	294	2435	294	2			N	-0-					-0-
10	14B DENY	291	-0-	291	2726	291	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	261	-0-	261	2987	261	2			N	-0-					-0-
*12	3103 R	116	-0-	-2987	-0-	116	2			N	-0-					-0-
*01	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-

VIEJOS LOCOS (FRIO LWR) 93775 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY  
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617  
EAST, S. K. MRS. "B" WELL #: 94 RRCID -> 243534 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 18968 PERF. 15800 - 17248

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3224 #	2175	-0-	-1049	-0-	203	1	1785	2	Y	170	183	1			219
						187	9									
09	3360 #	1335	-0-	-2025	-0-	143	1	1023	2	Y	154	190	1			183
						169	9									
10	3472 #	1658	-0-	-1814	-0-	165	1	1374	2	Y	108					291
						119	9									
11	3360 #	1595	-0-	-1765	-0-	1334	2	261	9	Y	237	366	1			162
12	2821 #	1072	-0-	-1749	-0-	102	1	796	2	Y	158	190	1			130
						174	9									
01	2170 #	1161	-0-	-1009	-0-	97	1	885	2	Y	163	183	1			110
						179	9									

VIGGO (B-26) 93813 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
KD ENERGY, LLC 452996  
KOHLEBERG, V. -A- WELL #: 188 RRCID -> 159142 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 1256 - 1262

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIGGO (HOCKLEY, UPPER) 93813 068 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 KD ENERGY, LLC 452996  
 KOHLER, V. "A" WELL #: 118 D RRCID -> 199528 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 2260 - 2268

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIGGO (MIRANDO 1) 93813 088 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
 KD ENERGY, LLC 452996  
 KOHLER, V. -A- WELL #: 177 RRCID -> 195026 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2214 - 2232

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIGGO (YEGUA EAST Y-3) 93813 444 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
 KD ENERGY, LLC 452996  
 KOHLER, V. -A- WELL #: 89 E RRCID -> 062982 COMPL. DATE 06/26/1975 TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A

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

VIGGO (YEGUA 4) 93813 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
 KD ENERGY, LLC 452996  
 KOHLER, V. -A- WELL #: 195 RRCID -> 197024 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3304 - 3312

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL (WILCOX 6200) 93841 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA  
 MIDWEST OPERATING, LLC 566530  
 VILLARREAL, EDUARDO WELL #: 3 RRCID -> 114123 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 6168 - 6176

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL (WILCOX CONS.)		93841 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
BXP OPERATING, LLC		042191										
VILLARREAL		WELL #: 1		RRCID -> 196301		COMPL. DATE 09/09/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11590 - 12148				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1643 X	1301	-0-	-342	-0-	1301 2		N	-0-			-0-
09	1590 X	1092	-0-	-498	-0-	1092 2		N	-0-			-0-
10	1643 X	1352	-0-	-291	-0-	1342 2	10 9	N	-0-	9 8		-0-
11	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	1685 2		N	-0-			-0-
12	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	2279 2		N	-0-			-0-
*01	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	1954 2		N	-0-			-0-
-----												
BAILEY-REESE		WELL #: 2		RRCID -> 200283		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 12572 PERF.10061 - 10114				
08	806 N	701	-0-	-105	-0-	701 2		N	-0-			-0-
09	870 N	580	-0-	-290	-0-	580 2		N	-0-			-0-
10	775 N	771	-0-	-4	-0-	771 2		N	-0-			-0-
11	690 N	674	-0-	-16	-0-	674 2		N	-0-			-0-
12	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2		N	-0-			-0-
01	775 N	720	-0-	-55	-0-	720 2		N	-0-			-0-
-----												
BAILEY-REESE		WELL #: 3		RRCID -> 206812		COMPL. DATE 10/22/2004		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11244 - 11268				
08	651 X	458	-0-	-193	-0-	452 2	6 9	N	5			36
09	630 X	529	-0-	-101	-0-	527 2	2 9	N	2			38
10	651 X	639	-0-	-12	-0-	639 2		N	-0-			38
11	450 X	385	-0-	-65	-0-	383 2	2 9	N	2			40
12	558 X	519	-0-	-39	-0-	519 2		N	-0-			40
01	651 X	414	-0-	-237	-0-	414 2		N	-0-			40
-----												
BAILEY-REESE		WELL #: 4		RRCID -> 215375		COMPL. DATE 04/06/2005		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10085 - 10132				
08	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1889 2	10 9	N	9			60
09	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2471 2	9 9	N	8			68
10	2232 N	541	-0-	-1691	-0-	541 2		N	-0-			68
11	1830 N	506	-0-	-1324	-0-	502 2	4 9	N	4			72
12	2573 N	638	-0-	-1935	-0-	637 2	1 9	N	1			73
*01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	571 2	3 9	N	3			76
-----												
VILLAREAL		WELL #: 3		RRCID -> 216747		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 12928 PERF.11656 - 12442				
08	4402 X	3234	-0-	-1168	-0-	3234 2		N	-0-			93
09	4260 X	2762	-0-	-1498	-0-	2762 2		N	-0-			93
10	4402 X	4107	-0-	-295	-0-	4107 2		N	-0-			93
11	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3989 2	2 9	N	2			95
12	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4381 2		N	-0-			95
*01	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	4120 2	21 9	N	19			114
-----												
VILLARREAL		WELL #: 5		RRCID -> 216825		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 13165 PERF.12089 - 13032				
08	2077 X	1322	-0-	-755	-0-	1322 2		N	-0-			-0-
09	1890 X	839	-0-	-1051	-0-	839 2		N	-0-			-0-
10	1953 X	1084	-0-	-869	-0-	1084 2		N	-0-			-0-
11	1890 X	879	-0-	-1011	-0-	879 2		N	-0-			-0-
12	1612 X	515	-0-	-1097	-0-	515 2		N	-0-			-0-
01	1333 X	720	-0-	-613	-0-	720 2		N	-0-			-0-
-----												
BAILEY-REESE		WELL #: 5		RRCID -> 216916		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9628 - 9710				
08	1271 X	654	-0-	-617	-0-	642 2	12 9	N	11			91
09	1230 X	1081	-0-	-149	-0-	1070 2	11 9	N	10			101
10	1271 X	1262	-0-	-9	-0-	1262 2		N	-0-			101
11	1050 X	805	-0-	-245	-0-	801 2	4 9	N	4			105
12	1116 X	892	-0-	-224	-0-	890 2	2 9	N	2			107
01	1271 X	944	-0-	-327	-0-	938 2	6 9	N	5			112



OIL AND GAS DIVISION

VILLARREAL (WILCOX CONS.)		//CONT.//		93841 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
BXP OPERATING, LLC		//CONT.//		042191										
VILLAREAL		WELL #:		4	RRCID ->	218275	COMPL. DATE	01/09/2006	TOTAL DEPTH	13010	PERF.11810	- 12796		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VILLARREAL		WELL #:		2	RRCID ->	218579	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11926	- 12114		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VILLEGAS (LOBO)		93845 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY		802845												
VILLARREAL "E"		WELL #:		1	RRCID ->	258350	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 9863	- 9894		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			299
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			299
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			299
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			299
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			299
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			299

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950)		93845 600		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232												
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		18	RRCID ->	113874	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 7842	- 10168		
08	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3877	2	10	9	N	9	153	1	25
09	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			N	-0-			25
10	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3334	2	6	9	N	5			30
11	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-			30
12	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-			30
*01	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3382	2	11	9	N	10			40

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		24	RRCID ->	122140	COMPL. DATE	07/09/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 7934	- 7943		
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		26	RRCID ->	123572	COMPL. DATE	02/12/1986	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 7760	- 8111		
08	6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-			84
09	6330 X	-0-	-0-	-6330	-0-					N	-0-			84
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	47	1	49
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950)		//CONT.// 93845 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 27		RRCID -> 124550		COMPL. DATE 07/17/2000		TOTAL DEPTH 10592 PERF. 7916 - 10220				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2		N	-0-		-0-
09	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	2		N	-0-		-0-
*10	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	4731	2	54	9	N	49	49
*11	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2		N	-0-		49
*12	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4031	2	19	9	N	17	66
*01	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	5033	2	57	9	N	52	16
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 31		RRCID -> 128195		COMPL. DATE 08/06/1988		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7817 - 7958				
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 37		RRCID -> 135335		COMPL. DATE 07/16/1990		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7834 - 8130				
08	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	2		N	-0-		50
09	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	2		N	-0-		50
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-		50
11	210 N	169	-0-	-41	-0-	169	2		N	-0-		50
12	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2		N	-0-		50
01	279 N	140	-0-	-139	-0-	140	2		N	-0-		50
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 38		RRCID -> 135817		COMPL. DATE 09/03/1990		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 8118				
08	93 N	8	-0-	-85	-0-	8	2		N	-0-		-0-
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-		-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-		-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-		-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-		-0-
01	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2		N	-0-		-0-
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 39		RRCID -> 136270		COMPL. DATE 12/02/1990		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7721 - 7869				
08	279 N	161	-0-	-118	-0-	161	2		N	-0-		-0-
09	270 N	134	-0-	-136	-0-	134	2		N	-0-		-0-
10	279 N	148	-0-	-131	-0-	148	2		N	-0-		-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-		-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-		-0-
*01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-		-0-
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 41		RRCID -> 138439		COMPL. DATE 12/19/2013		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7866 - 8086				
08	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2		N	-0-		33
09	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2		N	-0-		33
10	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3857	2	25	9	N	23	56
11	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2		N	-0-		56
12	2170 X	645	-0-	-1525	-0-	645	2		N	-0-		56
*01	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	4838	2	8	9	N	7	63
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 42		RRCID -> 139395		COMPL. DATE 09/03/1991		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7760 - 8110				
08	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-		-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-		-0-
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-		-0-
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-		-0-
12	124 N	70	-0-	-54	-0-	70	2		N	-0-		-0-
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2		N	-0-		-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950)		//CONT.// 93845 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 43		RRCID -> 140077		COMPL. DATE 11/27/1991		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7686 - 8098		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1209 N	1096	-0-	-113	-0-	1096 2	N	-0-		65
09	1320 N	1042	-0-	-278	-0-	1042 2	N	-0-		65
10	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2	N	-0-		65
11	1050 N	859	-0-	-191	-0-	859 2	N	-0-		65
12	1085 N	791	-0-	-294	-0-	791 2	N	-0-		65
01	1240 N	886	-0-	-354	-0-	886 2	N	-0-		65
-----										
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 44		RRCID -> 140930		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7726 - 8052		
08	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140 2	N	-0-		28
09	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2054 2	N	3		31
10	2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	2853 2	N	-0-		31
11	3000 N	3171	-0-	171	171	3171 2	N	-0-		31
12	2354 N	2183	-0-	-171	-0-	2183 2	N	-0-		31
*01	3100 N	4028	-0-	928	928	4008 2	N	18		49
-----										
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 45		RRCID -> 141566		COMPL. DATE 06/10/1992		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7777 - 7920		
08	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891 2	N	-0-		39
09	2130 N	1594	-0-	-536	-0-	1594 2	N	-0-		39
10	2852 N	2024	-0-	-828	-0-	2024 2	N	-0-		39
11	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367 2	N	-0-		39
12	1643 N	1404	-0-	-239	-0-	1404 2	N	-0-		39
01	2015 N	2012	-0-	-3	-0-	2012 2	N	-0-		39
-----										
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 46		RRCID -> 142634		COMPL. DATE 10/08/1992		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8106 - 8118		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 47		RRCID -> 143981		COMPL. DATE 01/25/1993		TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7942 - 8162		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 52		RRCID -> 156329		COMPL. DATE 11/27/1995		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7712 - 8143		
08	682 N	625	-0-	-57	-0-	625 2	N	-0-		-0-
09	690 N	622	-0-	-68	-0-	622 2	N	-0-		-0-
10	713 N	670	-0-	-43	-0-	670 2	N	-0-		-0-
11	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149 2	N	-0-		-0-
12	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 2	N	-0-		-0-
01	682 N	623	-0-	-59	-0-	623 2	N	-0-		-0-
-----										
DERBY		WELL #: 1		RRCID -> 168697		COMPL. DATE 05/26/1998		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8152 - 8164		
08	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2	N	-0-		40
09	840 N	796	-0-	-44	-0-	796 2	N	-0-		40
10	775 N	704	-0-	-71	-0-	704 2	N	-0-		40
11	810 N	282	-0-	-528	-0-	282 2	N	-0-		40
12	837 N	752	-0-	-85	-0-	752 2	N	-0-		40
*01	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 2	N	-0-		40

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.//		93845 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
KILLAM OIL CO., LTD.		460054														
K & H FEE "1620"		WELL #: 5 C		RRCID -> 113160		COMPL. DATE 09/27/1984		TOTAL DEPTH 10307 PERF. 7856 - 8082								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
CATTO HEIRS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 114514		COMPL. DATE 07/28/1988		TOTAL DEPTH 11399 PERF. 7777 - 7994								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
KILLAM MINERAL FEE "601"		WELL #: 1		RRCID -> 115080		COMPL. DATE 12/16/1984		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7746 - 7893								
08	589	N	332	-0-	-257	-0-	332	2		Y	-0-					-0-
09	630	N	443	-0-	-187	-0-	443	2		Y	-0-					-0-
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2		Y	-0-					-0-
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		Y	-0-					-0-
12	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	2		Y	-0-					-0-
01	527	N	446	-0-	-81	-0-	446	2		Y	-0-					-0-
-----																
K&H "1570"		WELL #: 2		RRCID -> 131312		COMPL. DATE 06/20/1989		TOTAL DEPTH 10518 PERF. 7252 - 7257								
08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2		N	-0-					-0-
09	1020	N	909	-0-	-111	-0-	909	2		N	-0-					-0-
10	930	N	777	-0-	-153	-0-	777	2		N	-0-					-0-
11	1110	N	792	-0-	-318	-0-	792	2		N	-0-					-0-
12	930	N	537	-0-	-393	-0-	537	2		N	-0-					-0-
01	775	N	581	-0-	-194	-0-	581	2		N	-0-					-0-
-----																
CATTO HEIRS UNIT #2		WELL #: 4		RRCID -> 143155		COMPL. DATE 11/22/1992		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7842 - 8128								
08	3689	X	3330	-0-	-359	-0-	3330	2		Y	-0-					104
09	3660	X	2940	-0-	-720	-0-	2928	2	12	9	Y					115
10	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			Y					115
11	3660	X	3541	-0-	-119	-0-	3513	2	28	9	Y					140
12	3534	X	3035	-0-	-499	-0-	3020	2	15	9	Y					154
*01	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			Y					154
-----																
K & H FEE "1620"		WELL #: 1X		RRCID -> 145435		COMPL. DATE 04/14/1993		TOTAL DEPTH 10325 PERF. 7592 - 8158								
08	2976	X	2415	-0-	-561	-0-	2415	2		Y	-0-					-0-
09	2820	X	2300	-0-	-520	-0-	2300	2		Y	-0-					-0-
10	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2		Y	-0-					-0-
11	2550	X	2040	-0-	-510	-0-	2040	2		Y	-0-					-0-
12	2480	X	1408	-0-	-1072	-0-	1408	2		Y	-0-					-0-
01	2418	X	1988	-0-	-430	-0-	1988	2		Y	-0-					-0-
-----																
KILLAM MINERAL FEE "601"		WELL #: 2		RRCID -> 148849		COMPL. DATE 03/25/1994		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7678 - 8020								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----																		
VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950)			//CONT.// 93845 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB						
KILLAM OIL CO., LTD.			//CONT.// 460054															
K & H FEE "2042"			WELL #: 3-C			RRCID -> 149325			COMPL. DATE 03/24/1994			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7844 - 8162						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																		
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																		
KILLAM MINERAL FEE "601"			WELL #: 3			RRCID -> 152575			COMPL. DATE 12/16/1994			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7808 - 7964						
08		6603 X	6332	-0-	-271	-0-	-0-	6332	2			Y	-0-					114
09		6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	-0-	6028	2			Y	-0-					114
10		4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	-0-	4998	2			Y	-0-					114
11		6120 X	4812	-0-	-1308	-0-	-0-	4812	2			Y	-0-					114
12		6324 X	5201	-0-	-1123	-0-	-0-	5201	2			Y	-0-					114
01		6324 X	6051	-0-	-273	-0-	-0-	6051	2			Y	-0-					114
-----																		
K&H FEE "574"			WELL #: 1			RRCID -> 160856			COMPL. DATE 11/13/1996			TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7712 - 7732						
08		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	-0-	1758	2			Y	-0-					-0-
09		1770 N	1497	-0-	-273	-0-	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-
10		840 N	840	-0-	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
11		1710 N	1228	-0-	-482	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-
12		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	-0-	1587	2			Y	-0-					-0-
*01		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-
-----																		
KILLAM & HURD FEE "D" 1248			WELL #: 1			RRCID -> 213648			COMPL. DATE 08/16/2005			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8760 - 8780						
08		2201 X	2115	-0-	-86	-0-	-0-	2115	2			Y	-0-					-0-
09		2190 X	1888	-0-	-302	-0-	-0-	1888	2			Y	-0-					-0-
10		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	-0-	1630	2			Y	-0-					-0-
11		2040 N	1645	-0-	-395	-0-	-0-	1645	2			Y	-0-					-0-
12		1953 N	1690	-0-	-263	-0-	-0-	1690	2			Y	-0-					-0-
*01		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	-0-	1674	2			Y	-0-					-0-
-----																		
KILLAM-HURD FEE 1612			WELL #: 2			RRCID -> 214268			COMPL. DATE 09/02/2005			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7253 - 7432						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																		
K&H FEE "1619"			WELL #: 2			RRCID -> 225923			COMPL. DATE 05/10/2006			TOTAL DEPTH 9246 PERF. 7346 - 7620						
08		3503 X	3127	-0-	-376	-0-	-0-	3127	2			Y	-0-					-0-
09		3210 X	2994	-0-	-216	-0-	-0-	2994	2			Y	-0-					-0-
10		2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	-0-	2568	2			Y	-0-					-0-
11		3210 X	2773	-0-	-437	-0-	-0-	2773	2			Y	-0-					-0-
12		3193 X	2899	-0-	-294	-0-	-0-	2899	2			Y	-0-					-0-
01		3131 X	2970	-0-	-161	-0-	-0-	2970	2			Y	-0-					-0-
-----																		
K&H FEE "574"			WELL #: 3			RRCID -> 270169			COMPL. DATE 02/28/2013			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7320 - 7326						
08		3410 X	825	-0-	-2585	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
09		3300 X	770	-0-	-2530	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
10		3410 X	549	-0-	-2861	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
11		756 X	756	-0-	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
12		930 X	723	-0-	-207	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
01		837 X	447	-0-	-390	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----														
VIRGINIA (FRIO CONS.)			93972 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ARANSAS				
LEGEND NATURAL GAS II, LP			495450											
TATTON, V. H.			WELL #: 1		RRCID -> 035977		COMPL. DATE 02/19/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
TATTON, V. H.			WELL #: 3		RRCID -> 036287		COMPL. DATE 02/07/1998		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9588 - 9592			
08	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	618	1	499	2	Y	126	123	1	63
						139	9							
09	1440 N	887	-0-	-553	-0-	460	1	346	2	Y	74	87	1	50
						81	9							
10	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	570	1	443	2	Y	104	106	1	48
						114	9							
11	1230 N	819	-0-	-411	-0-	347	1	345	2	Y	115	111	1	52
						127	9							
12	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	652	1	573	2	Y	119	109	1	62
						131	9							
*01	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	721	1	627	2	Y	122	136	1	48
						134	9							
-----														
TATTON, V. H.			WELL #: 15 L		RRCID -> 038645		COMPL. DATE 03/15/1966		TOTAL DEPTH 12335		PERF. N/A			
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
TATTON, V. H.			WELL #: 2		RRCID -> 053707		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11135		PERF. 5242 - 5474	
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
TATTON, V. H.			WELL #: 13		RRCID -> 151775		COMPL. DATE 06/18/1998		TOTAL DEPTH 12118		PERF. 9614 - 9620			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VIRGINIA (FRIO CONS.) //CONT.// 93972 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS  
 LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450  
 TATTON, V. H. WELL #: 17 RRCID -> 152613 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8902 - 8912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	20693 X	3421	-0-	-17272	-0-	1842	1	1487	2	Y	84	82 1	42
09	3960 X	2538	-0-	-1422	-0-	1419	1	1065	2	Y	49	58 1	33
10	4340 X	2829	-0-	-1511	-0-	1548	1	1205	2	Y	69	70 1	32
11	4200 X	3218	-0-	-982	-0-	1572	1	1562	2	Y	76	73 1	35
12	4340 X	2568	-0-	-1772	-0-	1320	1	1162	2	Y	78	72 1	41
*01	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	1808	1	1573	2	Y	82	91 1	32

TATTON, V. H. WELL #: 19F RRCID -> 153500 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 11017 PERF. 8522 - 8747

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

TATTON, V. H. WELL #: 21 RRCID -> 155754 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8984 - 9276

08	733 N	733	-0-	-0-	-0-	343	1	278	2	Y	102	100 1	51
09	1410 N	773	-0-	-637	-0-	403	1	303	2	Y	61	71 1	41
10	1147 N	768	-0-	-379	-0-	380	1	296	2	Y	84	86 1	39
11	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	522	1	519	2	Y	94	90 1	43
12	844 N	844	-0-	-0-	-0-	393	1	345	2	Y	96	89 1	50
01	775 N	637	-0-	-138	-0-	282	1	245	2	Y	100	111 1	39

TATTON, V. H. WELL #: 16 RRCID -> 166871 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 11118 PERF. 8901 - 8905

08	6815 X	6815	-0-	-0-	-0-	3756	1	3030	2	Y	26	26 1	13
09	6818 X	6818	-0-	-0-	-0-	3883	1	2917	2	Y	16	18 1	11
10	3441 X	3418	-0-	-23	-0-	1910	1	1485	2	Y	21	22 1	10
11	4530 X	2614	-0-	-1916	-0-	1298	1	1290	2	Y	24	23 1	11
12	4681 X	3828	-0-	-853	-0-	2022	1	1778	2	Y	25	23 1	13
01	4681 X	3562	-0-	-1119	-0-	1889	1	1644	2	Y	26	29 1	10

VISTA DEL MAR (MIOCENE 7150) 93986 470 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CAMERON  
 VISTATEX ENERGY LLC 886279  
 LERMA G. U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 176384 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7160 - 7163

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VISTA DEL MAR (8560) 93986 895 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON  
 VISTATEX ENERGY LLC 886279  
 LERMA GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 156224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8278 - 8286

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VOLPE (LEAL) 94082 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB  
 ROWDEN OIL & GAS, INC. 731030  
 BENAVIDES, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 014915 COMPL. DATE 04/11/1958 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 3720 - 3724

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VOLPE (5500) 94082 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954  
 GARCIA, SALVADOR "G" WELL #: 16 RRCID -> 178520 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5950 - 5954

08	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			Y	-0-			-0-
09	630 N	526	-0-	-104	-0-	526	2	Y	-0-			-0-
10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2	Y	-0-			-0-
11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2	Y	-0-			-0-
12	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2	Y	-0-			-0-
*01	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	69	1	990	2	Y	-0-	-0-

GARCIA, SALVADOR "G" WELL #: 20 RRCID -> 197771 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5882 - 5928

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VOLPE (5800) 94082 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378  
 VELA, ADRIAN WELL #: 1 RRCID -> 065732 COMPL. DATE 03/11/1976 TOTAL DEPTH 6846 PERF. N/A

08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/05/2013 - PLUGGED 08-05-2013												



OIL AND GAS DIVISION

VOLPE (6060)		94082 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378										
VELA, ADRIAN		WELL #: 2		RRCID -> 175128		COMPL. DATE 12/04/1999		TOTAL DEPTH 6970		PERF. 6110 - 6120		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08		7502 X	6350	-0-	-1152	-0-	6350 2	N	-0-			161
09		7170 X	6258	-0-	-912	-0-	6258 2	N	-0-			161
10		7130 X	6848	-0-	-282	-0-	6848 2	N	-0-			161
11		6560 X	-0-	-0-	-6560	-0-		N	-0-			161
12		6417 X	5860	-0-	-557	-0-	5860 2	N	-0-			161
01		6417 X	5860	-0-	-557	-0-	5860 2	N	-0-			161

VOLPE, EAST (FRIO)		94083 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB				
FALCON PRODUCTION CO.		260263										
DE LONGORIA		WELL #: 1		RRCID -> 072775		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
08	09	10	11	12	01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VOLZ (LOBO)		94095 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
CHEVRON U. S. A. INC.		148113													
MACMAHON, P.A.		WELL #: 5		RRCID -> 126912		COMPL. DATE 03/03/1988		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6252 - 6344					
08	09	10	11	12	01	1736 N	1585	-0-	-151	-0-	143 1	1442 3	Y	-0-	8
08	1736 N	1585	-0-	-151	-0-	143 1	1442 3	Y	-0-						8
09	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	164 1	1447 3	Y	-0-						8
10	1674 N	1575	-0-	-99	-0-	168 1	1407 3	Y	-0-						8
11	1530 N	1522	-0-	-8	-0-	169 1	1353 3	Y	-0-						8
12	1674 N	1521	-0-	-153	-0-	187 1	1327 3	Y	6	2	8				12
01	1581 N	1559	-0-	-22	-0-	183 1	1358 3	Y	16	16	1	1	8		11
						18 9									

MACMAHON, P.A.		94095 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
MACMAHON, P.A.		148113													
MACMAHON, P.A.		WELL #: 9		RRCID -> 150070		COMPL. DATE 06/30/1994		TOTAL DEPTH 6615		PERF. 6195 - 6398					
08	09	10	11	12	01	1333 N	1169	-0-	-164	-0-	105 1	1064 3	Y	-0-	33
08	1333 N	1169	-0-	-164	-0-	105 1	1064 3	Y	-0-						33
09	1170 N	1158	-0-	-12	-0-	118 1	1040 3	Y	-0-						33
10	1209 N	1192	-0-	-17	-0-	127 1	1065 3	Y	-0-						33
11	1140 N	1076	-0-	-64	-0-	119 1	957 3	Y	-0-						33
12	1209 N	1131	-0-	-78	-0-	139 1	988 3	Y	4						37
01	1178 N	1145	-0-	-33	-0-	134 1	994 3	Y	15	41	1				11
						17 9									

MACMAHON, P. A.		94095 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
MACMAHON, P. A.		148113													
MACMAHON, P. A.		WELL #: 8		RRCID -> 150508		COMPL. DATE 05/07/1994		TOTAL DEPTH 7421		PERF. 6214 - 6468					
08	09	10	11	12	*01	217 N	215	-0-	-2	-0-	19 1	196 3	Y	-0-	-0-
08	217 N	215	-0-	-2	-0-	19 1	196 3	Y	-0-						-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	21 1	189 3	Y	-0-						-0-
10	217 N	186	-0-	-31	-0-	20 1	166 3	Y	-0-						-0-
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	26 1	213 3	Y	-0-						-0-
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	28 1	202 3	Y	-0-						-0-
*01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	27 1	200 3	Y	-0-						-0-

VOLZ (LOBO)		//CONT.//		94095 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313								
HAERING - MARTIN		WELL #:		2	RRCID -> 116181	COMPL. DATE	01/31/1985	TOTAL DEPTH	7083	PERF.	6100 -	6238
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
08	1271 N	1248	-0-	-23	-0-	206 1	1036 2	N	5			65
09	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	241 1	1059 2	N	-0-			65
10	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	554 1	1118 2	N	3			68
11	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	628 1	1168 2	N	4			72
12	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	711 1	1351 2	N	-0-			72
01	1674 N	1300	-0-	-374	-0-	307 1	986 2	N	6			78
-----												
BENAVIDES TRACT 4		WELL #:		4	RRCID -> 119703	COMPL. DATE	08/10/1985	TOTAL DEPTH	6981	PERF.	6082 -	6154
08	2046 X	1634	-0-	-412	-0-	471 1	1159 2	N	4	111 1		12
09	1980 X	1808	-0-	-172	-0-	442 1	1366 2	N	-0-			12
10	2046 X	1945	-0-	-101	-0-	523 1	1416 2	N	5			17
11	1830 X	1653	-0-	-177	-0-	469 1	1156 2	N	25			42
12	1891 X	1869	-0-	-22	-0-	466 1	1397 2	N	5			47
*01	1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	500 1	1486 2	N	-0-			47
-----												
ACEVEDO-HAERING		WELL #:		4	RRCID -> 143907	COMPL. DATE	01/21/1993	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	5827 -	5956
08	4681 X	4414	-0-	-267	-0-	624 1	3788 2	N	2			104
09	4710 X	4327	-0-	-383	-0-	616 1	3710 2	N	1			105
10	5084 X	4281	-0-	-803	-0-	623 1	3650 2	N	7			112
11	4920 X	3509	-0-	-1411	-0-	539 1	2964 2	N	5			117
12	5084 X	3973	-0-	-1111	-0-	587 1	3380 2	N	5			122
01	4464 X	3816	-0-	-648	-0-	565 1	3248 2	N	3			125
-----												
HAERING-MARTIN		WELL #:		3	RRCID -> 144752	COMPL. DATE	02/09/1993	TOTAL DEPTH	6664	PERF.	6274 -	6397
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	21 1	106 2	N	-0-			-0-
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	23 1	103 2	N	-0-			-0-
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	67 1	134 2	N	-0-			-0-
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	61 1	113 2	N	-0-			-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	76 1	145 2	N	-0-			-0-
01	186 N	155	-0-	-31	-0-	37 1	118 2	N	-0-			-0-
-----												
ACEVEDO-HAERING		WELL #:		8	RRCID -> 153185	COMPL. DATE	02/03/1995	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	6590 -	6594
08	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	539 1	3276 2	N	-0-			22
09	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	503 1	3029 2	N	-0-			22
10	3627 X	3603	-0-	-24	-0-	525 1	3078 2	N	-0-			22
11	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	581 1	3196 2	N	-0-			22
12	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	568 1	3272 2	N	-0-			22
01	3813 X	3699	-0-	-114	-0-	548 1	3151 2	N	-0-			22



VOLZ (LOBO)		//CONT.// 94095 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
BMT		WELL #: 16		RRCID -> 191487		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6917 - 7576			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	515 1	4601 2	N	6	66 1	15
						7 9					
09	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	558 1	4721 2	N	13		28
						14 9					
10	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	564 1	4603 2	N	6		34
						7 9					
11	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	559 1	4490 2	N	24		58
						26 9					
12	5456 X	5188	-0-	-268	-0-	574 1	4614 2	N	-0-		58
01	5456 X	5055	-0-	-401	-0-	558 1	4497 2	N	-0-		58
-----											
MACMAHON		WELL #: 1		RRCID -> 202134		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6413 - 6434			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MACMAHON "C"		WELL #: 4		RRCID -> 204752		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6000 - 6014			
08	1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	427 1	1347 2	N	11	111	
						12 9					
09	1440 X	1207	-0-	-233	-0-	398 1	809 2	N	-0-	111	
10	1488 X	1163	-0-	-325	-0-	466 1	695 2	N	2	113	
						2 9					
11	1740 X	1422	-0-	-318	-0-	328 1	1094 2	N	-0-	113	
12	1798 X	1347	-0-	-451	-0-	343 1	1000 2	N	4	117	
						4 9					
01	1798 X	1517	-0-	-281	-0-	272 1	1235 2	N	9	126	
						10 9					
-----											
MACMAHON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 208738		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6399 - 6452			
08	2139 X	144	-0-	-1995	-0-	143 2	1 9	N	1	64	
09	2070 X	33	-0-	-2037	-0-	33 2		N	-0-	64	
10	1271 X	84	-0-	-1187	-0-	84 2		N	-0-	64	
11	1230 X	224	-0-	-1006	-0-	224 2		N	-0-	64	
12	744 X	383	-0-	-361	-0-	383 2		N	-0-	64	
*01	873 X	873	-0-	-0-	-0-	873 2		N	-0-	64	
-----											
MACMAHON "D"		WELL #: 5		RRCID -> 208750		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6060 - 6911			
08	31 X	15	-0-	-16	-0-	4 1	11 2	N	-0-	16	
09	55 X	55	-0-	-0-	-0-	18 1	37 2	N	-0-	16	
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	16	
11	30 X	25	-0-	-5	-0-	6 1	19 2	N	-0-	16	
12	62 X	44	-0-	-18	-0-	11 1	33 2	N	-0-	16	
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	16	
-----											
OXY USA INC.		630591		RRCID -> 104050		COMPL. DATE 11/12/1982		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6167 - 6325			
MARTIN-VOLZ FEE		WELL #: 1									
08	1643 X	1088	-0-	-555	-0-	1088 2		N	-0-	-0-	
09	1500 X	1433	-0-	-67	-0-	1433 2		N	-0-	-0-	
10	1550 X	1402	-0-	-148	-0-	1402 2		N	-0-	-0-	
11	1500 X	1237	-0-	-263	-0-	1237 2		N	-0-	-0-	
12	1488 X	1186	-0-	-302	-0-	1186 2		N	-0-	-0-	
01	1488 X	1108	-0-	-380	-0-	1108 2		N	-0-	-0-	

VOLZ (LOBO)		//CONT.//		94095 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591							
BENAVIDES, R.V.		WELL #:		7	RRCID ->	116595	COMPL. DATE	04/19/1985	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6201 - 6714
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	775 N	539	-0-	-236	-0-	539 2	N	-0-		-0-	
09	780 N	729	-0-	-51	-0-	729 2	N	-0-		-0-	
10	775 N	667	-0-	-108	-0-	667 2	N	-0-		-0-	
11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2	N	-0-		-0-	
12	744 N	525	-0-	-219	-0-	525 2	N	-0-		-0-	
01	682 N	667	-0-	-15	-0-	667 2	N	-0-		-0-	

VOLZ (LOWER WILCOX)				94095 510	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113							
MALAKOFF UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	151971	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7110	PERF. 6154 - 6618
08	589 N	498	-0-	-91	-0-	498 3	Y	-0-		-0-	
09	510 N	474	-0-	-36	-0-	474 3	Y	-0-		-0-	
10	496 N	483	-0-	-13	-0-	483 3	Y	-0-		-0-	
11	480 N	451	-0-	-29	-0-	451 3	Y	-0-		-0-	
12	496 N	462	-0-	-34	-0-	462 3	Y	-0-		-0-	
01	496 N	451	-0-	-45	-0-	451 3	Y	-0-		-0-	

VUELTA DEL RIO (C-2)				94173 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR			
REMCO OIL & GAS PRODUCTION, INC.				701520							
TEXACO FEE		WELL #:		2	RRCID ->	161723	COMPL. DATE	10/01/1996	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7174 - 8406
08	874 R	874	-0-	-0-	-0-	193 1	N	681 2	N	-0-	-0-
09	900 #	792	-0-	-108	-0-	163 1	N	629 2	N	-0-	-0-
10	930 #	839	-0-	-91	-0-	159 1	N	680 2	N	-0-	-0-
11	900 #	768	-0-	-132	-0-	147 1	N	621 2	N	-0-	-0-
12	868 #	728	-0-	-140	-0-	159 1	N	569 2	N	-0-	-0-
01	868 #	566	-0-	-302	-0-	146 1	N	420 2	N	-0-	-0-

W. E. COLSON (VX. BINGO)				94257 465	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
ATASCA RESOURCES, INC.				035643							
FLACK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	155796	COMPL. DATE	05/22/1995	TOTAL DEPTH	11316	PERF.10433 - 10506
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22

GLOMP SEIDEL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	155950	COMPL. DATE	07/24/1995	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10222 - 10292
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			145
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			145
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			145
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			145
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			145
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			145

MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789				CNTY: BROOKS			
PALO BLANCO GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	226381	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL DEPTH	11736	PERF.10288 - 10646
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			54
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			54
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			54
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			54



OIL AND GAS DIVISION

W. E. COLSON (VX. BINGO)		//CONT.//		94257 465	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.//		566789								
FLACK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	236859	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	11240	PERF.10497 -	10548
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		785 N	785	-0-	-0-	-0-	163 1	608 2	N	13		195
							14 9					
09		726 N	726	-0-	-0-	-0-	126 1	594 2	N	5		200
							6 9					
10		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	214 1	917 2	N	2		202
							2 9					
11		750 N	550	-0-	-200	-0-	121 1	429 2	N	-0-		202
12		744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	25		227
01		1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			N	13	203 1	37

W. E. COLSON (VX. PIONEER SD.)				94257 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS			
ATASCA RESOURCES, INC.				035643								
FLACK GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	159571	COMPL. DATE	04/04/1996	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 7810 -	7818
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65

WADE CITY (2300)				94510 592	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: JIM WELLS			
TK OPERATING				860912								
SCHMIDT, H.G.		WELL #:		1	RRCID ->	079420	COMPL. DATE	09/15/1978	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2422 -	2428
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WATKINS (619)				95474 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WEBB			
MASSINGILL, M.L.&-56-PET.CORP.				532850								
PARR, GEO. B., /WATKINS/, -C-		WELL #:		2	RRCID ->	014955	COMPL. DATE	03/15/1948	TOTAL DEPTH	859	PERF. 619 -	5978
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEBB (WATSON 9500)				95640 426	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836								
DONEY, L. C., JR., GAS UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	014962	COMPL. DATE	05/31/1962	TOTAL DEPTH	10500	PERF. N/A	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WELL, SOUTH (PETTUS 1) LIGHTHOUSE OPERATING, INC. WELL		95912 600 500602		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM HOGG				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 222582 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 4960 - 4964												
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	1 2	173 9	N	157	139 1		562
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	1 2	141 9	N	128	340 1		350
10	248 #	221	-0-	-27	-0-	1 2	220 9	N	200	349 1		201
11	399 R	399	-0-	-0-	-0-	1 2	398 9	N	362	345 1		218
12	186 #	98	-0-	-88	-0-	1 2	97 9	N	88	171 1		135
01	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			135

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) DEWBE PETROLEUM CORPORATION LOCKHART GAS UNIT		96440 010 216748		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 014970 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8287 - 8299												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLIAMS, D. C.				96440 010 216748		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
WELL #: 1 RRCID -> 014979 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9926 PERF. 8299 - 8930													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4 1		1	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1	

NORTH WESLACO				96440 010 216748		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
WELL #: 1 RRCID -> 122984 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7498 - 7502													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

LOCKHART GAS UNIT				96440 010 216748		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
WELL #: 3 RRCID -> 134214 COMPL. DATE 04/09/1990 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8874 - 8883													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

H. A. HENRY UNIT				96440 010 216748		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
WELL #: 1 RRCID -> 135967 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8301 - 8309													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	



WESLACO, NORTH (FRIO CONS.)		//CONT.//		96440 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748									
HARRIS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	143283	COMPL. DATE	11/22/1992	TOTAL DEPTH	10277	PERF.	9078 - 9082	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	1550 N	1057	-0-	-493	-0-	289 1	768 2		N	-0-			170
09	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	388 1	1056 2		N	-0-			170
10	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	515 1	1645 2		N	-0-			170
11	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	482 1	1510 2		N	-0-			170
12	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	367 1	1278 2		N	-0-			170
01	2170 N	1924	-0-	-246	-0-	465 1	1459 2		N	-0-			170
-----													
MALONE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	151537	COMPL. DATE	08/31/1994	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	9030 - 9038	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
-----													
H. A. HENRY UNIT		WELL #:		5-T	RRCID ->	151594	COMPL. DATE	10/05/1994	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8538 - 8544	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
H.A. HENRY UNIT		WELL #:		5-C	RRCID ->	152479	COMPL. DATE	12/16/1994	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7464 - 7468	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			245
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			245
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			245
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			245
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			245
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			245
-----													
LOCKHART GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	156931	COMPL. DATE	01/11/1996	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8678 - 8688	
08	217 N	91	-0-	-126	-0-	25 1	66 2		Y	-0-			163
09	270 N	107	-0-	-163	-0-	25 1	67 2		Y	14			177
						15 9							
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	43 1	138 2		Y	15			192
						17 9							
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	36 1	113 2		Y	15			207
						17 9							
*12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	28 1	100 2		Y	22	166 1		63
						24 9							
*01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	45 1	139 2		Y	12			75
						13 9							
-----													
LOCKHART GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	172283	COMPL. DATE	06/22/1999	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8438 - 8666	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			143
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			143
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			143
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			143
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			143
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			143

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748																
LOCKHART GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175385 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 7476 - 8030																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	169	1			34
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
-----																
LOCKHART GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187690 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8887 - 8926																
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
WESLACO, NORTH (10,200) 96440 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748																
HARRIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175531 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10216 - 10251																
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				183
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				183
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				183
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				183
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				183
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				183
-----																
RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 215082 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10254 - 10318																
08		2356 X	2345	-0-	-11	-0-	640	1	1705	2	N	-0-				41
09		2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	612	1	1663	2	N	-0-				41
10		2325 X	2136	-0-	-189	-0-	510	1	1626	2	N	-0-				41
11		2280 X	2151	-0-	-129	-0-	521	1	1630	2	N	-0-				41
12		2356 X	2110	-0-	-246	-0-	471	1	1639	2	N	-0-				41
01		2356 X	2157	-0-	-199	-0-	521	1	1636	2	N	-0-				41
-----																
WESLACO, NORTH (11,000) 96440 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO																
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748																
HARRIS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223514 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 12756 PERF.10915 - 10986																
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				125
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				125
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				125
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				125
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				125
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				125

OIL AND GAS DIVISION

WESLACO, SOUTH (UPPER FRIO)												
KALER ENERGY CORP.												
SOUTH WESLACO GAS UNIT												
WELL #: 35 RRCID -> 251631 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6950 - 6958												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
*02		5152 #	4603	-0-	-549	-0-	4578	2	25	9	N	106
*03		6097 R	6097	-0-	-0-	-0-	6069	2	28	9	N	131
*04		5010 #	1949	-0-	-3061	-0-	1924	2	25	9	N	154
*05		5177 #	-0-	-0-	-5177	-0-					N	174
*06		8985	8988	-0-	3	3	8938	2	50	9	N	219
*07		15776	15776	-0-	-0-	3	15699	2	77	9	N	114
*08		13739 R	13736	-0-	-3	-0-	13661	2	75	9	N	182
*09		13796 R	13796	-0-	-0-	-0-	13708	2	88	9	N	262
*10		15593	1566	-0-	-14027	-0-	1538	2	28	9	N	287
*11		15090	-0-	-0-	-15090	-0-					N	312
*12		15593	-0-	-0-	-15593	-0-					N	312
01		3220 #	-0-	-0-	-3220	-0-					N	-0-

WESLACO, SOUTH (WILLIS)												
APACHE CORPORATION												
SOUTH WESLACO GAS UNIT												
WELL #: 13 RRCID -> 045452 COMPL. DATE 10/26/1962 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A												
08		2621	2620	-0-	-1	-0-	295	1	2306	2	Y	9
09		2490	2310	-0-	-180	-0-	317	1	1982	2	Y	19
10		2596	2596	-0-	-0-	-0-	313	1	2265	2	Y	35
11		2490	2351	-0-	-139	-0-	284	1	2048	2	Y	52
12		2573	2453	-0-	-120	-0-	308	1	2116	2	Y	78
01		2573	2487	-0-	-86	-0-	305	1	2164	2	Y	94

WESLACO, SOUTH (7400)												
KALER ENERGY CORP.												
SOUTH WESLACO GAS UNIT												
WELL #: 36 RRCID -> 262780 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7300 - 7376												
08		6541 X	4301	-0-	-2240	-0-	4300	2	1	9	N	78
09		6210 X	4834	-0-	-1376	-0-	4834	2			N	78
10		4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2			N	78
11		5310 X	3572	-0-	-1738	-0-	3572	2			N	78
12		4991 X	4500	-0-	-491	-0-	4500	2			N	78
01		4991 X	4470	-0-	-521	-0-	4470	2			N	78

WESLACO, SOUTH (7500)												
KALER ENERGY CORP.												
SOUTH WESLACO GAS UNIT												
WELL #: 35T RRCID -> 247938 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7482 - 7486												
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

-----

WESLACO, SOUTH (7900) 96444 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 KALER ENERGY CORP. 450261  
 SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 258078 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7822 - 7831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-				N	-0-			51
09	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-				N	-0-			51
10	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-				N	-0-			51
11	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-				N	-0-			51
12	589 X	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			51
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51

-----

WESLACO, SOUTH (8400) 96444 485 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 KALER ENERGY CORP. 450261  
 SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 227873 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8347 - 8356

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/16/2011

-----

WESLACO, SOUTH (8600) 96444 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 KALER ENERGY CORP. 450261  
 SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 155677 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 3590 - 3620

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

-----

WESLACO, SOUTH (9500) 96444 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 APACHE CORPORATION 027200  
 SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 053372 COMPL. DATE 08/01/1972 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

08	13020 X	12779	-0-	-241	-0-	1445	1	11316	2	Y	16	87	1	8
						18	9							
09	12600 X	10753	-0-	-1847	-0-	1483	1	9261	2	Y	8			16
						9	9							
10	13516 X	12740	-0-	-776	-0-	1547	1	11182	2	Y	10			26
						11	9							
11	12460 X	12460	-0-	-0-	-0-	1516	1	10937	2	Y	6			32
						7	9							
12	12772 X	12255	-0-	-517	-0-	1552	1	10680	2	Y	21			53
						23	9							
01	12772 X	12609	-0-	-163	-0-	1555	1	11036	2	Y	16			69
						18	9							

-----

SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 163823 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 8731 - 8741

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WESLACO, SOUTH (9500)		//CONT.//		96444 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
KALER ENERGY CORP.				450261								
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #:		37	RRCID ->	225143	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9430 - 9465
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		24490 X	21098	-0-	-3392	-0-	21053 2	45 9	N	41		108
09		23700 X	19030	-0-	-4670	-0-	18993 2	37 9	N	34		142
10		22822 X	22822	-0-	-0-	-0-	22792 2	30 9	N	27		169
11		25950 X	20146	-0-	-5804	-0-	20126 2	20 9	N	18		187
12		26629 X	22130	-0-	-4499	-0-	22119 2	11 9	N	10		197
01		22816 X	19753	-0-	-3063	-0-	19729 2	24 9	N	22	184 1	35

SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #:		38	RRCID ->	242309	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9371 - 9400
08		4092 X	3409	-0-	-683	-0-	3409 2		N	-0-		78
09		3960 X	3186	-0-	-774	-0-	3186 2		N	-0-		78
10		2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922 2		N	-0-		78
11		3570 X	2980	-0-	-590	-0-	2980 2		N	-0-		78
12		3410 X	3170	-0-	-240	-0-	3170 2		N	-0-		78
01		3410 X	2467	-0-	-943	-0-	2467 2		N	-0-		78

WEST TIGER (WILCOX CONS.)				96558 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861								
ATCHISON ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	231153	COMPL. DATE	09/30/2007	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8024 - 8690
08		601 N	601	-0-	-0-	-0-	183 1	418 2	Y	-0-		92
09		480 N	373	-0-	-107	-0-	102 1	271 2	Y	-0-	81 1	11
10		T. A.	912	-0-	912	912	273 1	616 2	Y	21		32
11		T. A.	518	-0-	518	1430	162 1	356 2	Y	-0-	19 1	13
12		T. A.	418	-0-	418	1848	118 1	297 2	Y	3		16
*01		2292 X	444	-0-	-1848	-0-	126 1	310 2	Y	7	15 1	8

ATCHISON ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	237076	COMPL. DATE	06/17/2010	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8018 - 8708
08		3100 X	824	-0-	-2276	-0-	251 1	573 2	Y	-0-		7
09		540 X	145	-0-	-395	-0-	38 1	101 2	Y	5	8 1	4
10		T. A.	880	-0-	880	880	260 1	587 2	Y	30		34
11		T. A.	608	-0-	608	1488	190 1	416 2	Y	2	22 1	14
12		T. A.	368	-0-	368	1856	105 1	263 2	Y	-0-		14
*01		2295 X	439	-0-	-1856	-0-	124 1	305 2	Y	9	15 1	8

ATCHISON ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	237445	COMPL. DATE	06/18/2010	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8042 - 8784
08		975 N	975	-0-	-0-	-0-	297 1	678 2	Y	-0-		9
09		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	429 1	1139 2	Y	42	25 1	26
10		T. A.	767	-0-	767	767	234 1	529 2	Y	4		30
11		T. A.	483	-0-	483	1250	151 1	331 2	Y	1	18 1	13
12		T. A.	595	-0-	595	1845	167 1	418 2	Y	9		22
*01		2419 X	574	-0-	-1845	-0-	163 1	401 2	Y	9	20 1	11

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
ATCHISON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 242012 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 9058 PERF. 8084 - 8772													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	1159	1	2645	2	Y	-0-		36
09	3090 X	167	-0-	-2923	-0-	46	1	121	2	Y	-0-	9 1	27
10	T. A.	3110	-0-	3110	3110	924	1	2085	2	Y	92		119
11	T. A.	2963	-0-	2963	6073	101	9	1995	2	Y	53	106 1	66
12	T. A.	3407	-0-	3407	9480	58	9	2388	2	Y	61		127
*01	12773 X	3293	-0-	-9480	-0-	935	1	2305	2	Y	48	114 1	61
						53	9						
-----													
ATCHISON ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 242238 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8020 - 8699													
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	110	1	251	2	Y	-0-		2
09	300 N	161	-0-	-139	-0-	41	1	108	2	Y	11	8 1	5
10	T. A.	406	-0-	406	406	12	9	273	2	Y	11		16
11	T. A.	272	-0-	272	678	121	1	187	2	Y	-0-	10 1	6
12	T. A.	288	-0-	288	966	85	1	202	2	Y	5		11
*01	1246 X	280	-0-	-966	-0-	80	1	196	2	Y	4	10 1	5
						6	9						
						4	9						
-----													
ATCHISON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 242308 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8036 - 8748													
08	DLQ G-10	905	-0-	905	3500	276	1	629	2	Y	-0-		16
09	DLQ G-10	1289	-0-	1289	4789	327	1	867	2	Y	86	65 1	37
10	5643 X	854	-0-	-4789	-0-	95	9	592	2	Y	-0-		37
11	620 X	620	-0-	-0-	-0-	262	1	425	2	Y	1	23 1	15
12	930 N	670	-0-	-260	-0-	194	1	471	2	Y	10		25
01	868 N	638	-0-	-230	-0-	1	9	447	2	Y	9	22 1	12
						181	1						
						10	9						
-----													
ATCHISON ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 244626 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8098 - 8376													
08	DLQ G-10	242	-0-	242	1062	74	1	168	2	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	5443	-0-	5443	6505	1490	1	3953	2	Y	-0-		-0-
10	6752 X	247	-0-	-6505	-0-	76	1	171	2	Y	-0-		-0-
11	252 X	252	-0-	-0-	-0-	79	1	173	2	Y	-0-		-0-
12	292 X	292	-0-	-0-	-0-	83	1	209	2	Y	-0-		-0-
*01	294 X	294	-0-	-0-	-0-	85	1	209	2	Y	-0-		-0-
-----													
PETERS A-724 WELL #: 13H RRCID -> 256682 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 9131 - 11163													
08	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	877	1	2003	2	Y	-0-		16
09	2010 X	1194	-0-	-816	-0-	327	1	867	2	Y	-0-		16
10	T. A.	2604	-0-	2604	2604	800	1	1804	2	Y	-0-		16
11	T. A.	1951	-0-	1951	4555	586	1	1285	2	Y	73	79 1	10
12	T. A.	2076	-0-	2076	6631	80	9	1484	2	Y	-0-		10
*01	8669 X	2038	-0-	-6631	-0-	592	1	1385	2	Y	83		93
						562	1						
						91	9						

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
PETERS A-724 WELL #: 12H RRCID -> 256940 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9931 - 11703														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT	EOM BALANCE
08	3937 X	3622	-0-	-315	-0-	1103	1	2519	2	Y	-0-			29
09	3060 X	1568	-0-	-1492	-0-	429	1	1139	2	Y	-0-			29
10	T. A.	3532	-0-	3532	3532	1085	1	2447	2	Y	-0-			29
11	T. A.	2828	-0-	2828	6360	849	1	1863	2	Y	105	114	1	20
						116	9							
12	T. A.	3026	-0-	3026	9386	863	1	2163	2	Y	-0-			20
*01	12346 X	2960	-0-	-9386	-0-	818	1	2015	2	Y	115			135
						127	9							
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926														
PETERS WELL #: 1 RRCID -> 242399 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7868 - 7976														
08	1302 X	970	-0-	-332	-0-	205	1	765	2	N	-0-			67
09	1260 X	899	-0-	-361	-0-	205	1	694	2	N	-0-			67
10	1209 X	744	-0-	-465	-0-	744	2			N	-0-			67
11	1170 X	926	-0-	-244	-0-	205	1	721	2	N	-0-			67
12	1209 X	459	-0-	-750	-0-	205	1	254	2	N	-0-			67
01	961 X	333	-0-	-628	-0-	205	1	128	2	N	-0-			67
KILLAM OIL CO., LTD. 460054														
FLYING ELF 187 WELL #: 1 RRCID -> 235215 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10070 - 10538														
08	4526 X	4048	-0-	-478	-0-	4048	2			N	-0-			-0-
09	5220 X	3239	-0-	-1981	-0-	3239	2			N	-0-			-0-
10	5456 X	3911	-0-	-1545	-0-	3911	2			N	-0-			-0-
11	5280 X	3253	-0-	-2027	-0-	3253	2			N	-0-			-0-
12	5456 X	2824	-0-	-2632	-0-	2824	2			N	-0-			-0-
*01	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2			N	-0-			-0-
KILLAM FREER RANCH 196 WELL #: 13 RRCID -> 236273 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7998 - 8014														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
FLYING ELF 187 WELL #: 2 RRCID -> 239741 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10319 - 10789														
08	4681 X	3068	-0-	-1613	-0-	3053	2	15	9	N	14	169	1	62
09	4530 X	3048	-0-	-1482	-0-	3039	2	9	9	N	8			70
10	4495 X	3004	-0-	-1491	-0-	3004	2			N	-0-			70
11	3270 X	2657	-0-	-613	-0-	2649	2	8	9	N	7			77
12	3379 X	2870	-0-	-509	-0-	2867	2	3	9	N	3			80
01	3162 X	2512	-0-	-650	-0-	2508	2	4	9	N	4			84
FLYING ELF 187 WELL #: 3 RRCID -> 242578 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12170 PERF.12038 - 12058														
08	620 X	497	-0-	-123	-0-	497	2			N	-0-			-0-
09	540 X	417	-0-	-123	-0-	417	2			N	-0-			-0-
10	558 X	438	-0-	-120	-0-	438	2			N	-0-			-0-
11	540 X	478	-0-	-62	-0-	478	2			N	-0-			-0-
12	558 X	532	-0-	-26	-0-	532	2			N	-0-			-0-
01	496 X	490	-0-	-6	-0-	490	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WEST TIGER (WILCOX CONS.)		//CONT.//		96558 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
HARVILLE-STATE 186		WELL #:		1	RRCID ->	243703	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10582	- 10669	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				12/02/2013	-	P/A	12/02/2013						
TRAPEZE STATE		WELL #:		1	RRCID ->	249069	COMPL. DATE	04/23/2009	TOTAL DEPTH	13000	PERF. 9722	- 9732	
08	3224 X	2570	-0-	-654	-0-	2558	2	12 9	N	11			73
09	4080 X	2851	-0-	-1229	-0-	2843	2	8 9	N	7			80
10	4216 X	3983	-0-	-233	-0-	3973	2	10 9	N	9			89
11	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4233	2	6 9	N	5			94
12	4061 X	3456	-0-	-605	-0-	3456	2		N	-0-			94
01	3968 X	2692	-0-	-1276	-0-	2692	2		N	-0-			94
KILLAM		WELL #:		2	RRCID ->	254668	COMPL. DATE	08/17/2009	TOTAL DEPTH	11160	PERF. 9978	- 10007	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				08/22/2013	-	PLUGGED	08-22-2013						
FLYING ELF 187		WELL #:		4	RRCID ->	257959	COMPL. DATE	06/15/2010	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10682	- 10782	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION		747012											
PETERS A 1721		WELL #:		1	RRCID ->	222823	COMPL. DATE	10/10/2006	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7838	- 7984	
08	651 X	82	-0-	-569	-0-	61	1	21 3	N	-0-			25
09	732 X	732	-0-	-0-	-0-	272	1	225 3	N	214	195 1		44
						235	9						
10	434 X	275	-0-	-159	-0-	149	1	126 3	N	-0-			44
11	420 X	142	-0-	-278	-0-	94	1	48 3	N	-0-			44
12	465 X	272	-0-	-193	-0-	160	1	112 3	N	-0-			44
01	744 X	336	-0-	-408	-0-	187	1	149 3	N	-0-			44
PETERS A 724		WELL #:		1	RRCID ->	223910	COMPL. DATE	07/19/2006	TOTAL DEPTH	9725	PERF. 8220	- 8237	
08	704 N	704	-0-	-0-	-0-	414	1	290 3	N	-0-			25
09	420 N	220	-0-	-200	-0-	121	1	99 3	N	-0-			25
10	713 N	212	-0-	-501	-0-	110	1	102 3	N	-0-			25
11	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	654	1	549 3	N	-0-			25
12	794 N	794	-0-	-0-	-0-	455	1	339 3	N	-0-			25
*01	883 N	883	-0-	-0-	-0-	465	1	418 3	N	-0-			25
PETERS A 1721		WELL #:		2	RRCID ->	223969	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7842	- 7858	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147



WEST TIGER (WILCOX CONS.)		//CONT.//		96558 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL	
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		747012							
PETERS A 1721		WELL #:		4	RRCID ->	225820	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8051 - 8418
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		1178 N	27	-0-	-1151	-0-	6 1	21 3	N	-0-	13
09		900 N	194	-0-	-706	-0-	4 1	190 3	N	-0-	13
10		341 N	196	-0-	-145	-0-	11 1	185 3	N	-0-	13
11		47 N	47	-0-	-0-	-0-	7 1	40 3	N	-0-	13
12		206 N	206	-0-	-0-	-0-	15 1	191 3	N	-0-	13
*01		665 N	665	-0-	-0-	-0-	18 1	647 3	N	-0-	13
-----											
PETERS A 1721		WELL #:		3	RRCID ->	225846	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 7934 - 7944
08		496 X	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-	25
09		480 X	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-	25
10		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	25
11		26 X	26	-0-	-0-	-0-	18 1	8 3	N	-0-	25
12		374 X	374	-0-	-0-	-0-	174 1	198 3	N	2	27
							2 9				
*01		456 X	456	-0-	-0-	-0-	253 1	203 3	N	-0-	27
-----											
PETERS A 2021		WELL #:		1	RRCID ->	227825	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 7911 - 8092
08		1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-	177
09		1260 X	244	-0-	-1016	-0-	134 1	110 3	N	-0-	177
10		1302 X	502	-0-	-800	-0-	272 1	230 3	N	-0-	177
11		1260 X	244	-0-	-1016	-0-	171 1	73 3	N	-0-	177
12		527 X	527	-0-	-0-	-0-	310 1	217 3	N	-0-	177
*01		756 X	756	-0-	-0-	-0-	420 1	336 3	N	-0-	177
-----											
PETERS A 724		WELL #:		2	RRCID ->	228905	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 8512 - 8526
08		930 X	861	-0-	-69	-0-	506 1	355 3	N	-0-	107
09		900 X	807	-0-	-93	-0-	476 1	329 3	N	2	109
							2 9				
10		899 X	870	-0-	-29	-0-	449 1	418 3	N	3	112
							3 9				
11		870 X	715	-0-	-155	-0-	387 1	325 3	N	3	115
							3 9				
12		899 X	629	-0-	-270	-0-	361 1	268 3	N	-0-	115
*01		1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	837 1	966 3	N	-0-	115
-----											
PETERS A-717		WELL #:		1	RRCID ->	229451	COMPL. DATE	07/10/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF. 8096 - 8104
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
-----											
PETERS A 724		WELL #:		3	RRCID ->	230731	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 8012 - 9693
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27

-----																	
WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL																	
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012																	
PETERS A 2021 WELL #: 5 RRCID -> 232987 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7910 - 9400																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
BP AMERICA A-1726 WELL #: 1 RRCID -> 233144 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 11688 PERF. 9561 - 10268																	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
PETERS A 724 WELL #: 4 RRCID -> 233190 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 7990 - 9360																	
08		4092 X	3338	-0-	-754	-0-	933	1	2405	3	N	-0-					57
09		3750 X	2154	-0-	-1596	-0-	933	1	1221	3	N	-0-					57
10		3782 X	2622	-0-	-1160	-0-	964	1	1658	3	N	-0-					57
11		3660 X	2647	-0-	-1013	-0-	870	1	1777	3	N	-0-					57
12		3720 X	2105	-0-	-1615	-0-	808	1	1297	3	N	-0-					57
*01		3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	870	1	2794	3	N	-0-					57
-----																	
BP AMERICA A-1726 WELL #: 3 RRCID -> 234023 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 10230 - 10240																	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
PETERS A 1721 WELL #: 5 RRCID -> 234642 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8419 - 9262																	
08		310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					52
09		330 X	202	-0-	-128	-0-	111	1	91	3	N	-0-					52
10		341 X	208	-0-	-133	-0-	113	1	95	3	N	-0-					52
11		330 X	172	-0-	-158	-0-	121	1	51	3	N	-0-					52
12		244 X	244	-0-	-0-	-0-	143	1	101	3	N	-0-					52
*01		241 X	241	-0-	-0-	-0-	134	1	107	3	N	-0-					52
-----																	
BP AMERICA A-1726 WELL #: 2 RRCID -> 234808 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 8140 - 10022																	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
PETERS A 1703 WELL #: 1 RRCID -> 235308 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7870 - 9322																	
08		2387 X	130	-0-	-2257	-0-	12	1	118	3	N	-0-					26
09		2310 X	10	-0-	-2300	-0-	2	1	8	3	N	-0-					26
10		2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					26
11		2280 X	34	-0-	-2246	-0-	5	1	29	3	N	-0-					26
12		1178 X	57	-0-	-1121	-0-	8	1	49	3	N	-0-					26
01		124 X	54	-0-	-70	-0-	6	1	48	3	N	-0-					26

WEST TIGER (WILCOX CONS.)		//CONT.//		96558 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL			
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		747012									
PETERS A 2021		WELL #:		3	RRCID ->	237508	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	7926 - 8172	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
PETERS A 724		WELL #:		5	RRCID ->	241630	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	8058 - 9610	
08	3131 X	2715	-0-	-416	-0-	931	1	1771	3	N	12		58
						13	9						
09	2940 X	2256	-0-	-684	-0-	933	1	1323	3	N	-0-		58
10	3224 X	621	-0-	-2603	-0-	306	1	284	3	N	28		86
						31	9						
11	3120 X	618	-0-	-2502	-0-	336	1	282	3	N	-0-		86
12	3224 X	380	-0-	-2844	-0-	218	1	162	3	N	-0-		86
01	2728 X	591	-0-	-2137	-0-	292	1	263	3	N	33	102 1	17
						36	9						
-----													
PETERS A 2021		WELL #:		4	RRCID ->	242017	COMPL. DATE	07/22/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7930 - 8510	
08	3751 X	39	-0-	-3712	-0-	29	1	10	3	N	-0-		169
09	3630 X	2	-0-	-3628	-0-	2	3			N	-0-		169
10	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-		169
11	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-		169
12	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-		169
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		169
-----													
PETERS A 1703		WELL #:		3	RRCID ->	242178	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7890 - 7997	
08	1116 X	496	-0-	-620	-0-	152	1	344	3	N	-0-		147
09	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	159	1	3913	3	N	-0-		147
10	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	154	1	2112	3	N	-0-		147
11	1080 X	1079	-0-	-1	-0-	148	1	931	3	N	-0-		147
12	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	157	1	2771	3	N	-0-		147
*01	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	157	1	3943	3	N	-0-		147
-----													
PETERS A 1721		WELL #:		6	RRCID ->	242226	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7856 - 7867	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		150
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		150
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		150
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		150
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		150
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		150
-----													
PETERS A 1703		WELL #:		4	RRCID ->	242571	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7870 - 7966	
08	765 X	765	-0-	-0-	-0-	156	1	609	3	N	-0-		55
09	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	159	1	3244	3	N	-0-		55
10	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	155	1	2384	3	N	-0-		55
11	1282 X	1282	-0-	-0-	-0-	148	1	1134	3	N	-0-		55
12	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	158	1	2489	3	N	-0-		55
*01	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	158	1	3035	3	N	-0-		55

WEST TIGER (WILCOX CONS.)		//CONT.//		96558 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL			
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		747012								
PETERS A 1722		WELL #:		1	RRCID ->	242857	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7890 - 8113
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1457 X	234	-0-	-1223	-0-	154 1	80 3	N	-0-			148
09	1350 X	610	-0-	-740	-0-	160 1	450 3	N	-0-			148
10	1364 X	447	-0-	-917	-0-	153 1	294 3	N	-0-			148
11	1170 X	293	-0-	-877	-0-	147 1	146 3	N	-0-			148
12	744 X	414	-0-	-330	-0-	157 1	257 3	N	-0-			148
01	620 X	381	-0-	-239	-0-	156 1	225 3	N	-0-			148
-----												
PETERS A 724		WELL #:		11	RRCID ->	246030	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	8922	PERF.	8024 - 8274
08	6293 X	4406	-0-	-1887	-0-	932 1	3474 3	N	-0-			115
09	5430 X	3698	-0-	-1732	-0-	931 1	2767 3	N	-0-			115
10	5115 X	2070	-0-	-3045	-0-	745 1	1325 3	N	-0-			115
11	4950 X	3996	-0-	-954	-0-	870 1	3126 3	N	-0-			115
12	5115 X	4475	-0-	-640	-0-	807 1	3668 3	N	-0-			115
*01	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	932 1	4452 3	N	-0-			115
-----												
PETERS A 1703		WELL #:		2	RRCID ->	249406	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7969 - 8081
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			18
09	30 N	9	-0-	-21	-0-	3 1	6 3	N	-0-			18
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			18
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	N	-0-			18
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	12 1	62 3	N	-0-			18
*01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3 1	29 3	N	-0-			18
-----												
WHITE POINT		96978 001		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO				
MEGO RESOURCES, LLC		559362										
WHITE POINT		WELL #:		1	RRCID ->	189672	COMPL. DATE	05/22/2002	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	3194 - 3196
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TYLUDEDEDA, LLC		875253										
WHITE POINT DEVELOPMENT CO.		WELL #:		2JM	RRCID ->	186501	COMPL. DATE	04/24/2001	TOTAL DEPTH	5482	PERF.	3904 - 3908
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WHITE POINT (1590)		96978 073		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SAN PATRICIO				
TYLUDEDEDA, LLC		875253										
WHITE POINT DEVELOPMENT CO.		WELL #:		B 2	RRCID ->	111246	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4985	PERF.	4110 - 4240
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----												
WHITE POINT (1600)			96978 076		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO		
TYLUADADA, LLC			875253									
WHITE POINT DEVELOPMENT COMPANY			WELL #:	2	RRCID ->	086460	COMPL. DATE	02/08/1980	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	1680 - 1683
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WHITE POINT DEVELOPMENT CO.			WELL #:	4	RRCID ->	098531	COMPL. DATE	02/22/1982	TOTAL DEPTH	4907	PERF.	1656 - 1660
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WHITE POINT (2450)			96978 304		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO		
TYLUADADA, LLC			875253									
WHITE POINT DEVELOPMENT COMPANY			WELL #:	1	RRCID ->	074019	COMPL. DATE	08/31/1977	TOTAL DEPTH	6771	PERF.	N/A
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1445			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1445			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1445			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1445			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1445			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1445			N	NO RPT		-0-
-----												
WHITE POINT (3200)			96978 456		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO		
ANDERSON OIL LTD.			022499									
HUNTER			WELL #:	10	RRCID ->	223058	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	5018	PERF.	3212 - 3218
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
SCORE ENERGY COMPANY			758477									
WHITE POINT DEVELOPMENT COMPANY			WELL #:	2	RRCID ->	015011	COMPL. DATE	06/04/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3242 - 3250
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WHITE POINT (4000)			96978 760		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO		
ANDERSON OIL LTD.			022499									
HUNTER			WELL #:	7	RRCID ->	140397	COMPL. DATE	03/09/1993	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3410 - 3462
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITE POINT EAST (B-95)		96979 005 NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO	
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		574329					
EXXON SPEER FEE		WELL #: 9 F		RRCID -> 078957	COMPL. DATE 09/19/1978	TOTAL DEPTH 5719	PERF. 1955 - 1967
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

WHITE POINT, EAST (COLE SAND)		96979 010 ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO	
MEGO RESOURCES, LLC		559362					
STATE TRACT 974		WELL #: 3		RRCID -> 270819	COMPL. DATE 09/16/2013	TOTAL DEPTH 8771	PERF. 7059 - 7064
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
12	SHUT IN	608	-0-	608	608	383 3	47
01	SHUT IN	151	-0-	151	759	99 3	52

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)		96979 012 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO	
CANTERA OPERATING, LLC		129692					
MAYO-OWEN GU		WELL #: 2 U		RRCID -> 080028	COMPL. DATE 11/02/1978	TOTAL DEPTH 12230	PERF.10790 - 11095
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2108 X	2074	-0-	-34	-0-	299 1	22
09	2040 X	1560	-0-	-480	-0-	239 1	8
10	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	275 1	8
11	2010 X	1692	-0-	-318	-0-	249 1	24
12	2077 X	2032	-0-	-45	-0-	365 1	23
*01	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	352 1	29

M-O-J GU		96979 012 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO	
		129692					
		WELL #: 2 L		RRCID -> 083043	COMPL. DATE 06/22/1979	TOTAL DEPTH 12230	PERF.11727 - 11811
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	74 1	7
09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	92 1	3
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	84 1	4
11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	93 1	9
12	620 N	446	-0-	-174	-0-	79 1	8
01	589 N	458	-0-	-131	-0-	73 1	5

JONES, FRED B.UNIT		96979 012 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO	
		129692					
		WELL #: 1A		RRCID -> 154437	COMPL. DATE 05/18/1995	TOTAL DEPTH 12592	PERF.11948 - 12122
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 M-O-J GU WELL #: 4 RRCID -> 155634 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10022 - 11323

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	834 1	4861 2	Y	287	322 1		218
						316 9						
09	6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	935 1	5075 2	Y	388	449 1		157
						427 9						
10	6481 X	6481	-0-	-0-	-0-	889 1	5142 2	Y	409	457 1		109
						450 9						
11	5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	814 1	4606 2	Y	385	218 1		276
						424 9						
12	5983 X	4824	-0-	-1159	-0-	808 1	3599 2	Y	379	432 1		223
						417 9						
01	5983 X	5794	-0-	-189	-0-	875 1	4470 2	Y	408	429 1		202
						449 9						

3ONES, FRED B. UNIT WELL #: 1A RRCID -> 163121 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11570 - 11634

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MAYO OWENS GU WELL #: 1 RRCID -> 167107 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10294 - 11312

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JONES, FRED B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170590 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11426 - 11507

08	2046 N	1935	-0-	-111	-0-	1852 2	83 9	Y	75	93 1		57
09	1950 N	1923	-0-	-27	-0-	1805 2	118 9	Y	107	121 1		43
10	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	1969 2	119 9	Y	108	122 1		29
11	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	1908 2	124 9	Y	113	61 1		81
12	1984 N	1643	-0-	-341	-0-	1552 2	91 9	Y	83	115 1		49
*01	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	1995 2	147 9	Y	134	117 1		66

JONES, FRED B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180948 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 12731 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 MAYO OWENS GU WELL #: 4 RRCID -> 190544 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10332 - 10352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	76	1	443	2	Y	8	5 1	6
						9	9						
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	57	1	309	2	Y	12	13 1	5
						13	9						
10	493 N	493	-0-	-0-	-0-	71	1	411	2	Y	10	12 1	3
						11	9						
*11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	72	1	408	2	Y	9	5 1 2 8	5
						10	9						
12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	85	1	381	2	Y	17	12 1	10
						19	9						
*01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	65	1	334	2	Y	10	15 1	5
						11	9						

JONES, FRED B. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194464 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 1552 - 11552

08	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2856	2	134	9	Y	122	187 1	126
09	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2722	2	134	9	Y	122	184 1	64
10	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3046	2	151	9	Y	137		201
11	2700 X	2502	-0-	-198	-0-	2357	2	145	9	Y	132	186 1	147
12	2790 X	2028	-0-	-762	-0-	1969	2	59	9	Y	54		201
01	2790 X	2384	-0-	-406	-0-	2259	2	125	9	Y	114	186 1	129

MAYO-KOONCE GU WELL #: 3 RRCID -> 197769 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11985 - 12020

08	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	458	1	2669	2	Y	66	66 1	50
						73	9						
09	2700 X	2135	-0-	-565	-0-	322	1	1746	2	Y	61	86 1	25
						67	9						
10	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	424	1	2449	2	Y	74	79 1	20
						81	9						
11	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	442	1	2499	2	Y	74	41 1	53
						81	9						
12	3100 X	2020	-0-	-1080	-0-	360	1	1603	2	Y	52	74 1	31
						57	9						
01	3100 X	2212	-0-	-888	-0-	346	1	1770	2	Y	87	75 1	43
						96	9						

MAYO OWEN GU WELL #: 5C RRCID -> 199022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12410 PERF.10148 - 10196

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MAYO KOONCE GU WELL #: 2 RRCID -> 201058 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 13139 PERF. 9234 - 10402

08	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	276	1	1607	2	Y	23	29 1	18
						25	9						
09	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	281	1	1526	2	Y	32	37 1	13
						35	9						
10	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	273	1	1580	2	Y	33	37 1	9
						36	9						
11	1800 N	1685	-0-	-115	-0-	248	1	1405	2	Y	29	17 1	21
						32	9						
12	1860 N	1358	-0-	-502	-0-	241	1	1072	2	Y	41	38 1	24
						45	9						
01	1860 N	1815	-0-	-45	-0-	291	1	1489	2	Y	32	40 1	16
						35	9						



WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO														
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692														
KELLOGG GU WELL #: 7 RRCID -> 205431 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 11811 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
MAYO-OWEN GU WELL #: 5T RRCID -> 215037 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10560 - 10580														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
EOG RESOURCES, INC. 253162														
BROOKS GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 134050 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10466 - 10588														
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
BROOKS GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 134138 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10756 - 10948														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
KELLOGG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149000 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10452 - 10825														
08	6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	325	1	5484	2	N	350	352	1	51
						385	9							
09	6780 X	6542	-0-	-238	-0-	390	1	5698	2	N	413	400	1	64
						454	9							
10	7006 X	6249	-0-	-757	-0-	357	1	5578	2	N	285	305	1	44
						314	9							
11	6690 X	6318	-0-	-372	-0-	368	1	5649	2	N	274	278	1	40
						301	9							
12	6913 X	2654	-0-	-4259	-0-	159	1	2202	2	N	239	235	1	44
						30	4							
01	6758 X	1568	-0-	-5190	-0-	89	1	1210	2	N	241	263	1	22
						4	4	265	9					

OIL AND GAS DIVISION

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: SAN PATRICIO	
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
KELLOGG GU WELL #: 2 RRCID -> 171788 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11270 - 11510														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	6055 X	4373	-0-	-1682	-0-	241	1	4065	2	N	61	60	1	9
09	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	288	1	4213	2	N	71	69	1	11
10	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	268	1	4193	2	N	51	54	1	8
11	4260 X	4180	-0-	-80	-0-	252	1	3875	2	N	48	49	1	7
12	4743 X	4291	-0-	-452	-0-	281	1	3891	2	N	59	55	1	11
01	4743 X	4049	-0-	-694	-0-	274	1	3698	2	N	59	65	1	5
-----														
KELLOGG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178147 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10386 - 10506														
08	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	296	1	4996	2	N	244	244	1	35
09	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	336	1	4904	2	N	274	267	1	42
10	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	353	1	5509	2	N	225	232	1	35
11	6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	368	1	5654	2	N	216	219	1	32
12	6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	409	1	5657	2	N	120	130	1	22
01	6107 X	6034	-0-	-73	-0-	405	1	5479	2	N	121	132	1	11
-----														
COLE GU WELL #: 1 RRCID -> 198282 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 11883 PERF.10519 - 10557														
08	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	140	1	2356	2	N	298	307	1	43
09	3720 X	2444	-0-	-1276	-0-	136	1	1992	2	N	287	286	1	44
10	3844 X	3117	-0-	-727	-0-	162	1	2535	2	N	382	367	1	59
11	3450 X	2985	-0-	-465	-0-	158	1	2425	2	N	365	370	1	54
12	3565 X	2747	-0-	-818	-0-	166	1	2298	2	N	228	240	1	42
01	3131 X	2561	-0-	-570	-0-	158	1	2142	2	N	231	252	1	21
-----														
BROOKS GU WELL #: 3 RRCID -> 204193 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11024 - 11142														
08	20319 X	20319	-0-	-0-	-0-	689	1	18802	2	Y	753	905	1	243
09	20130 X	16630	-0-	-3500	-0-	671	1	15253	2	Y	642	563	1	322
10	20801 X	18587	-0-	-2214	-0-	696	1	17166	2	Y	659	565	1	416
11	19650 X	17107	-0-	-2543	-0-	658	1	15812	2	Y	579	744	1	251
12	20305 X	16059	-0-	-4246	-0-	670	1	14613	2	Y	523	384	1	390
01	20305 X	14228	-0-	-6077	-0-	598	1	13057	2	Y	484	709	1	165

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO												
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162												
COLE G. U. WELL #: 2 RRCID -> 204418 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10422 - 10544												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	154	1	2601	2	N	-0-
09		8250 X	3235	-0-	-5015	-0-	207	1	3028	2	N	-0-
10		1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	85	1	1335	2	N	-0-
11		2670 X	972	-0-	-1698	-0-	59	1	913	2	N	-0-
12		3348 X	2428	-0-	-920	-0-	161	1	2228	2	N	7
							31	4	8	9		6 1
01		3348 X	2668	-0-	-680	-0-	182	1	2466	2	N	11 11 1
							8	4	12	9		1

  

STATE TRACT D GU WELL #: 1 RRCID -> 206162 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11162 - 11220												
08		3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	607	1	2516	3	Y	111
							122	9				262
09		3540 X	2779	-0-	-761	-0-	543	1	2139	3	Y	88
							97	9				185 1
10		3503 X	1470	-0-	-2033	-0-	43	1	1374	3	Y	48
							53	9				213
11		75052 X	75052	-0-	-0-	-0-	360	1	70135	3	Y	4143
							4557	9				3828 1
12		65413 X	65413	-0-	-0-	-0-	372	1	61101	3	Y	3582
							3940	9				3503 1
*01		55693 X	55693	-0-	-0-	-0-	372	1	52112	3	Y	2917
							3209	9				2993 1

  

BROOKS GU WELL #: 4 RRCID -> 207029 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11955 PERF.10680 - 10730												
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

  

KIRK GU WELL #: A 4 RRCID -> 222304 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF.11089 - 11113												
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

  

COUNTISS-MCCRACKEN GU WELL #: 1 RRCID -> 224835 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10952 - 10998												
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO												
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162												
BP AMERICA GU WELL #: 1 RRCID -> 225390 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11020 - 11458												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	571 1	3639 3	N	122	187 1		152
						134 9						
09	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	553 1	3502 3	N	157	192 1		117
						173 9						
10	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	571 1	3398 3	N	138			255
						152 9						
11	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	553 1	3296 3	N	153	190 1		218
						168 9						
12	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	554 1	3581 3	N	166	178 1		206
						183 9						
*01	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	554 1	3729 3	N	145	326 1		25
						160 9						
STATE TRACT 976 WELL #: 1 RRCID -> 226860 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12469 - 13004												
08	8955 X	8955	-0-	-0-	-0-	1448 1	6785 3	Y	656	734 1		264
						722 9						
09	10140 X	8390	-0-	-1750	-0-	1389 1	6307 3	Y	631	563 1		332
						694 9						
10	12341 X	12341	-0-	-0-	-0-	1419 1	10248 3	Y	613	557 1		388
						674 9						
11	13406 X	13406	-0-	-0-	-0-	1214 1	11380 3	Y	738	821 1		305
						812 9						
12	14386 X	14386	-0-	-0-	-0-	1440 1	12175 3	Y	701	572 1		434
						771 9						
*01	14517 X	14517	-0-	-0-	-0-	1440 1	12282 3	Y	723	907 1		250
						795 9						
STATE TRACT 976 WELL #: 2 RRCID -> 232435 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF. N/A												
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
STATE TRACT D GU WELL #: 2 RRCID -> 249356 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11983 - 13012												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
COLE G.U. WELL #: 4H RRCID -> 266231 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11401 - 12387												
08	12984 X	12984	-0-	-0-	-0-	407 1	11096 2	N	1346	1338 1		195
						1481 9						
09	17220 X	12559	-0-	-4661	-0-	462 1	10506 2	N	1446	1418 1		223
						1591 9						
10	17794 X	13492	-0-	-4302	-0-	455 1	11224 2	N	1648	1616 1		255
						1813 9						
11	15060 X	13902	-0-	-1158	-0-	483 1	11611 2	N	1644	1657 1		242
						1808 9						
12	15571 X	15571	-0-	-0-	-0-	588 1	12819 2	N	1807	1714 1		335
						176 4	1988 9					
*01	18834 X	18834	-0-	-0-	-0-	735 1	16047 2	N	1820	1991 1		164
						50 4	2002 9					

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO  
HIGH ISLAND OIL CORPORATION 385542  
KIRK GAS UNIT WELL #: A 1 L RRCID -> 085367 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 12804 PERF.11176 - 11260

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KIRK GAS UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 094731 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 11353 PERF.10748 - 11030

08	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	118	1	1378	2	N	107	192	1	120
09	2580 N	2184	-0-	-396	-0-	231	1	1722	2	N	210	177	1	153
10	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	231	9	2043	2	N	174	192	1	135
11	2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	191	1	2025	2	N	406	382	1	159
12	2263 N	770	-0-	-1493	-0-	447	9	380	2	N	177	192	1	144
01	2418 N	1423	-0-	-995	-0-	195	1	439	2	N	447	387	1	204
						492	9							

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336  
HEDRICK WELL #: 1 RRCID -> 222886 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11906 - 12424

08	1829 N	986	-0-	-843	-0-	907	2	79	9	N	72	6	8	190
09	1680 N	959	-0-	-721	-0-	914	2	45	9	N	41	1	8	230
10	1023 N	600	-0-	-423	-0-	575	2	25	9	N	23	181	1	67
11	960 N	669	-0-	-291	-0-	635	2	34	9	N	31	2	8	96
*12	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1018	2	15	9	N	14	1	8	109
*01	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1018	2	33	9	N	30	3	8	136

WHITE POINT, EAST (MOORE) 96979 155 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
EOG RESOURCES, INC. 253162  
COLE GU WELL #: 3 RRCID -> 209889 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9387 - 9397

08	3658 #	3648	-0-	-10	-0-	194	1	3270	2	N	167	164	1	24
09	3540 #	3362	-0-	-178	-0-	184	9	2968	2	N	174	171	1	27
10	3658 #	3398	-0-	-260	-0-	203	1	3053	2	N	136	142	1	21
11	3540 #	3188	-0-	-352	-0-	191	9	2859	2	N	130	132	1	19
12	3658 #	3351	-0-	-307	-0-	186	1	3067	2	N	18	34	1	3
01	3658 #	3148	-0-	-510	-0-	143	9	20	9		19	20	1	2
						42	4	215	1					
						9	4	21	9					

WHITE POINT, EAST (SCOOTER A) 96979 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
EOG RESOURCES, INC. 253162  
KELLOGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137167 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 12251 PERF. 9125 - 9145

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----												
WHITE POINT, E. (SCOOTER SAND)		96979 230		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
EOG RESOURCES, INC.		253162										
KELLOGG GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 167071		COMPL. DATE 06/21/2000		TOTAL DEPTH 11679 PERF. 8766 - 8810				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WHITE POINT, E. (WHITE PT.2500)		96979 270		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO				
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179										
STATE TRACT 973		WELL #: 4		RRCID -> 123828		COMPL. DATE 02/24/1987		TOTAL DEPTH 5872 PERF. 2476 - 2483				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TYLUADADEDA, LLC		875253										
WHITE POINT DEVELOPMENT CO.		WELL #: 1		RRCID -> 015136		COMPL. DATE 02/18/1955		TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2514 - 2519				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WHITE POINT, EAST (1350)		96979 301		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO				
TYLUADADEDA, LLC		875253										
WHITEPOINT DEVELOPMENT CO.		WELL #: 9		RRCID -> 130470		COMPL. DATE 04/04/1989		TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1123 - 1124				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WHITE POINT, E. (1400)		96979 302		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO				
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		574329										
EXXON-SPEER FEE		WELL #: 9 D		RRCID -> 084109		COMPL. DATE 08/21/1979		TOTAL DEPTH 5719 PERF. 1395 - 1399				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												

WHITE POINT, E. (1710) 96979 307 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO  
 ANDERSON OIL LTD. 022499  
 HUNTER WELL #: 8 RRCID -> 176971 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 1748 - 1751

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITE POINT, E. (1850) 96979 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
 DORADO OIL COMPANY 223390  
 KIRK GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 141757 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 1839 - 1859

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/25/2013 - PLUGGED 10-25-2013

GREEN EXPLORATION COMPANY 330179  
 STATE TRACT 973 WELL #: 6 RRCID -> 164278 COMPL. DATE 08/24/1997 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 1860 - 1865

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE POINT, EAST (2200) 96979 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
 MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329  
 EXXON SPEER FEE WELL #: 9 H RRCID -> 066981 COMPL. DATE 05/03/1976 TOTAL DEPTH 5719 PERF. N/A

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE POINT, EAST (2300) 96979 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO  
 FRIENDLY ENERGY SERVICES, INC. 286572  
 KIRK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 117781 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 2288 - 2296

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE POINT, EAST (2940) 96979 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO  
 GREEN EXPLORATION COMPANY 330179  
 BALDWIN, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 141557 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 2952 - 2968

08	1333 #	-0-	-0-	-1333	-0-			N	-0-			-0-
09	1380 #	100	-0-	-1280	-0-	100	1	N	-0-			-0-
10	2294	100	-0-	-2194	-0-	100	1	N	-0-			-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1	N	-0-			-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1	N	-0-			-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE POINT, EAST (3030)		96979 430		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO			
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179									
TAFT PROP. SYNDICATE		WELL #: 6		RRCID -> 145149		COMPL. DATE 03/06/1993		TOTAL DEPTH 5611 PERF. 3022 - 3025			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	50	1	N	22	9	20
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	50	1	N	23	9	21
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	102	1	N	28	9	25
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	106	1	N	11	9	10
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		76

WHITE POINT, EAST (3400)		96979 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
FRIENDLY ENERGY SERVICES, INC.		286572								
J. R. KIRK GU		WELL #: 7		RRCID -> 169310		COMPL. DATE 07/07/1998		TOTAL DEPTH 7007 PERF. 3418 - 3420		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WHITE POINT, EAST (3650)		96979 525		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
TYLUDEDEDA, LLC		875253								
WHITE POINT DEVELOPMENT CO.		WELL #: M 3		RRCID -> 182788		COMPL. DATE 08/29/2000		TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3649 - 3651		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8620			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8620			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8620			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8620			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8620			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8620			N	NO RPT	-0-

WHITE POINT DEVELOPMENT CO		WELL #: M 4		RRCID -> 186507		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 3753 PERF. 1317 - 1318		
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WHITE POINT, EAST (3800)		96979 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO		
ORPHAN WELLS, LLC		627006								
EXXON SPEER FEE		WELL #: 10		RRCID -> 139589		COMPL. DATE 09/17/1991		TOTAL DEPTH 6984 PERF. 3774 - 3778		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

EXXON SPEER FEE		WELL #: 2		RRCID -> 155202		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH 5675 PERF. 3870 - 3875		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-



WHITE POINT, EAST (3800)		//CONT.//		96979 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO			
TYLUADADA, LLC				875253							
WHITE POINT DEVELOPMENT CO.		WELL #:		7	RRCID ->	097710	COMPL. DATE	12/15/1981	TOTAL DEPTH	4987	PERF. 3782 - 8782
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WHITE POINT, EAST (3850)				96979 560	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
ORPHAN WELLS, LLC				627006							
EXXON SPEER FEE		WELL #:		5	RRCID ->	179300	COMPL. DATE	02/15/2000	TOTAL DEPTH	6989	PERF. 3906 - 3916
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WHITE POINT, EAST (4510)				96979 640	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
EOG RESOURCES, INC.				253162							
STATE NUECES BAY TRACT 688		WELL #:		23	RRCID ->	212809	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	7736	PERF. 4458 - 4476
08	2759 #	2368	-0-	-391	-0-	619 1	1749 3	N	-0-		-0-
09	2550 #	1808	-0-	-742	-0-	532 1	1276 3	N	-0-		-0-
10	2511 #	1904	-0-	-607	-0-	573 1	1331 3	N	-0-		-0-
11	2370 #	1829	-0-	-541	-0-	550 1	1279 3	N	-0-		-0-
12	2387 #	1902	-0-	-485	-0-	556 1	1346 3	N	-0-		-0-
01	2356 #	1863	-0-	-493	-0-	543 1	1320 3	N	-0-		-0-

WHITE POINT, EAST (5350)				96979 735	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
GREEN EXPLORATION COMPANY				330179							
STATE TRACT 973		WELL #:		7	RRCID ->	098665	COMPL. DATE	01/22/1982	TOTAL DEPTH	5876	PERF. 5362 - 5368
08	14B2 EXT	140	-0-	140	405	140 1		N	-0-		-0-
09	210	140	-0-	-70	335	140 1		N	-0-		-0-
10	335 R	-0-	-0-	-335	-0-			N	-0-		-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITE POINT, E. (5800 SEG. B)				96979 773	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
GREEN EXPLORATION COMPANY				330179							
STATE TRACT 973		WELL #:		8	RRCID ->	097015	COMPL. DATE	11/19/1981	TOTAL DEPTH	5838	PERF. 5768 - 5773
08	14B2 EXT	150	-0-	150	450	150 1		N	-0-		-0-
09	630	180	-0-	-450	-0-	180 1		N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----															
WHITE POINT, EAST (8750) 96979 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO															
MEGO RESOURCES, LLC 559362															
STATE TRACT 975 WELL #: 1 RRCID -> 270440 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 8803 - 8826															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----															
08		68789	23846	-0-	-44943	-0-	124	1	23147	3	N	523	549	1	183
							575	9							
09		66570	20027	-0-	-46543	-0-	300	1	19236	3	N	446	514	1	115
							491	9							
10		68789	13049	-0-	-55740	-0-	124	1	12575	3	N	318	364	1	54
							350	9					15	8	
11		66570	-0-	-0-	-66570	-0-					N	2			56
12		32953 #	2655	-0-	-30298	-0-	407	1	2207	3	N	37	2	8	91
							41	9							
01		23839 #	1827	-0-	-22012	-0-	579	1	1175	3	N	66			157
							73	9							
-----															
WHITTED (6900) 97127 581 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO															
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261															
WERNER, C. WELL #: 1 RRCID -> 145919 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6984 - 6998															
-----															
08		1891 #	1734	-0-	-157	-0-	1734	2			N	-0-			74
09		1770 #	1295	-0-	-475	-0-	1295	2			N	-0-			74
10		2050 R	2050	-0-	-0-	-0-	2037	2	13	9	N	12			86
11		1680 N	1357	-0-	-323	-0-	200	1	1157	2	N	-0-			86
12		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	306	1	1491	2	N	8			94
							9	9							
01		2046 N	728	-0-	-1318	-0-	86	1	638	2	N	4			98
							4	9							
-----															
WHITTED (7500) 97127 913 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO															
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283															
SAGE WELL #: 1 RRCID -> 233163 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7235 - 7256															
-----															
08		1705	874	-0-	-831	-0-	874	2			N	-0-			97
09		1650	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-			97
10		1705	377	-0-	-1328	-0-	377	2			N	-0-			97
11		1650	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-			97
12		6584	6584	-0-	-0-	-0-	6564	2	20	9	N	18			115
*01		8739	8739	-0-	-0-	-0-	8700	2	39	9	N	35			150
-----															
WILLAMAR (GRABEN B-3 6040 SAND) 97491 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY															
CITATION OIL & GAS CORP. 154235															
WILLAMAR COMMUNITY "B" WELL #: 3 RRCID -> 119678 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 6040 - 6051															
-----															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
WILLAMAR (GRABEN 4720) 97491 336 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY															
CITATION OIL & GAS CORP. 154235															
CAVAZOS, NICOLAS WELL #: 7 RRCID -> 182920 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4857 - 4861															
-----															
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLAMAR (4500)		97491 664		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY					
CIMARRON ENGINEERING CORP. PARHAM		153446		WELL #: 1A		RRCID -> 226188		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 6514		PERF. 4563 - 4586	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			57		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			57		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			57		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			57		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			57		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			57		
WILLAMAR (5150)		97491 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY					
CITATION OIL & GAS CORP. CAVAZOS, NICOLAS		154235		WELL #: 7		RRCID -> 152929		COMPL. DATE 11/24/1994		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 5199 - 5204	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
WILLAMAR (6350)		97491 913		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY					
CITATION OIL & GAS CORP. WILLAMAR COMMUNITY "E"		154235		WELL #: 7		RRCID -> 146481		COMPL. DATE 08/28/1993		TOTAL DEPTH 6735		PERF. 6076 - 6159	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
WILLAMAR, WEST		97498 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WILLACY					
CITATION OIL & GAS CORP. BELL, S. H. SR. ESTATE		154235		WELL #: 1		RRCID -> 068004		COMPL. DATE 09/22/1994		TOTAL DEPTH 7989		PERF. 7737 - 7792	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
WILLAMAR, WEST (MIOCENE 3890)		97498 045		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY					
CITATION OIL & GAS CORP. BUCY		154235		WELL #: 6		RRCID -> 197026		COMPL. DATE 09/09/2003		TOTAL DEPTH 5090		PERF. 3870 - 3883	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

-----													
WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4350)			97498 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WILLACY			
CITATION OIL & GAS CORP.			154235										
RAYMOND, L C			WELL #: 5		RRCID -> 203868		COMPL. DATE 08/03/2004			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4326 - 4330			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
-----													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----													
WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4400)			97498 130		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WILLACY			
CITATION OIL & GAS CORP.			154235										
LOZANO, ANTONIO			WELL #: 10		RRCID -> 206808		COMPL. DATE 12/10/2004			TOTAL DEPTH 8114 PERF. 4461 - 4468			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----													
WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4500)			97498 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WILLACY			
CITATION OIL & GAS CORP.			154235										
RAYMOND, LENORA C.			WELL #: 4		RRCID -> 193086		COMPL. DATE 02/06/2003			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4535 - 4541			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----													
WILLAMAR WEST (MIOCENE 4700)			97498 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WILLACY			
CITATION OIL & GAS CORP.			154235										
RAYMOND, LEONORA C.			WELL #: 3		RRCID -> 099115		COMPL. DATE 12/01/1981			TOTAL DEPTH 6518 PERF. 4724 - 4741			
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----													
WILLAMAR WEST (MIOCENE 4710)			97498 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WILLACY			
CITATION OIL & GAS CORP.			154235										
WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT			WELL #: M 14		RRCID -> 088788		COMPL. DATE 07/22/1980			TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4694 - 4700			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 5100) 97498 405 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY  
 CITATION OIL & GAS CORP. 154235  
 RAYMOND, LEONORA C. WELL #: 3 RRCID -> 099116 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 4724 - 5061

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

WILLAMAR, WEST(MIOCENE 6250) 97498 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY  
 FLINT OAK ENERGY, LLC 273933  
 SAUZ RANCH MULLATOS PASTURE WELL #: 170 RRCID -> 162349 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6264 - 6276

08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	157		Y	-0-			-0-
09	INC G-10	8	-0-	8	165	8 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	61	-0-	61	226	38 1 23 2	Y	-0-			-0-
11	INC G-10	30	-0-	30	256	30 1	Y	-0-			-0-
*12	256 N	-0-	-0-	-256	-0-		Y	-0-			-0-
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 6300) 97498 675 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY  
 CITATION OIL & GAS CORP. 154235  
 WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT WELL #: M 29 RRCID -> 147578 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6309 - 6319

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT WELL #: 35 RRCID -> 152572 COMPL. DATE 12/17/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6284 - 6298

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT WELL #: 37 RRCID -> 159686 COMPL. DATE 07/28/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6248 - 6260

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

WILLAMAR, WEST (SM-4100) 97498 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY  
 CITATION OIL & GAS CORP. 154235  
 BUCY WELL #: 6 RRCID -> 195754 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4084 - 4132

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILLMANN		97706 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605								
COFFIN		WELL #: 1		RRCID -> 136023		COMPL. DATE 08/14/1990		TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3354 - 3360		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	16 1	20 2	N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	4 1	6 2	N	-0-	-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	6 1	9 2	N	-0-	-0-
*12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	4 1	9 2	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILLMANN (3100)		97706 290		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO		
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605								
RAMSOWER, I.		WELL #: 1		RRCID -> 135996		COMPL. DATE 09/07/1990		TOTAL DEPTH 5308 PERF. 3135 - 3140		
08	93 N	48	-0-	-45	-0-	21 1	27 2	N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1 1	3 2	N	-0-	-0-
11	60 N	37	-0-	-23	-0-	13 1	24 2	N	-0-	-0-
*12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	18 1	34 2	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILLMANN (3200)		97706 348		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO		
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605								
WILLMANN		WELL #: 5		RRCID -> 033681		COMPL. DATE 06/09/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILLMANN (3500)		97706 522		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO		
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605								
EGGERT, EDGAR H.		WELL #: 1		RRCID -> 062102		COMPL. DATE 05/12/1975		TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A		
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	6 1	7 2	N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	3 1	3 2	N	-0-	-0-
11	13 N	9	-0-	-4	-0-	3 1	6 2	N	-0-	-0-
*12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	4 1	8 2	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILLMANN (3600)		97706 580		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605								
WILLMANN		WELL #: 2		RRCID -> 035953		COMPL. DATE 12/03/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLMANN (4020) 97706 638 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO  
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605  
WILLMANN WELL #: 4 RRCID -> 084620 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4030 - 4034

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	248 N	32	-0-	-216	-0-	14 1	18 2	N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	96 1	123 2	N	-0-			-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	9 1	17 2	N	-0-			-0-
*12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	39 1	70 2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLMANN, N. (STILLWELL) 97708 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605  
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 126904 COMPL. DATE 03/22/1990 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 2735 - 2778

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLMANN, NORTH (2850) 97708 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO  
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605  
KASTNER, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 135968 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 2783 - 2786

08	31 N	19	-0-	-12	-0-	8 1	11 2	N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1 1	3 2	N	-0-			-0-
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	3 1	4 2	N	-0-			-0-
*12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	3 1	5 2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, J.E. (6850 SD) 97875 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB  
FALCON PRODUCTION CO. 260263  
BENAVIDES, A. WELL #: 1 RRCID -> 097040 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 6858 - 6980

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 111170 COMPL. DATE 04/04/1984 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 6888 - 6900

08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHIEFELBEIN OIL & GAS COMPANY 751370  
BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 121278 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 6880 - 6888

08	0 W	30	-0-	30	30	30 1		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	30	-0-	30	60	30 1		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	30	-0-	30	90	30 1		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	30	-0-	30	120	30 1		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	30	-0-	30	150	30 1		N	-0-			-0-

YEARY (CAMPBELL)		99323 050		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: KLEBERG		
LAMAY CORPORATION		484025								
STATE TRACT 81		WELL #: 1 U		RRCID -> 015295		COMPL. DATE 02/07/1962		TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102 3	Y	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	55 N	55	-0-	-0-	B	-0-	55 2	Y	-0-	-0-
10	108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	108 2	Y	-0-	-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	B	-0-	101 2	Y	-0-	-0-
*12	124 N	124	-0-	-0-	B	-0-	124 2	Y	-0-	-0-
*01	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15 2	Y	-0-	-0-
STATE TRACT 82		WELL #: 4		RRCID -> 022879		COMPL. DATE 04/05/1993		TOTAL DEPTH 11325 PERF. 7590 - 7595		
08	31 N	5	-0-	-26	B	-0-	5 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	103 N	103	-0-	-0-	B	-0-	103 3	N	-0-	-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	B	-0-	103 3	N	-0-	-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	125 3	N	-0-	-0-
*12	116 N	116	-0-	-0-	B	-0-	116 3	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
YEARY (FIMBLE)		99323 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG		
LAMAY CORPORATION		484025								
GOETSCH, D. L. D., UNIT		WELL #: 2 L		RRCID -> 015270		COMPL. DATE 07/04/1961		TOTAL DEPTH 11315 PERF. N/A		
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
STATE TRACT 81		WELL #: 1 L		RRCID -> 015274		COMPL. DATE 02/07/1962		TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A		
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-
STATE TRACT 84		WELL #: 2 L		RRCID -> 015275		COMPL. DATE 11/10/1961		TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A		
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-
FIMBLE GAS UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 015276		COMPL. DATE 06/09/1960		TOTAL DEPTH 12056 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-



YEAR (FIMBLE)		//CONT.//		99323 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KLEBERG				
LAMAY CORPORATION		//CONT.//		484025										
FIMBLE GAS UNIT		WELL #:		2 L	RRCID -> 015277	COMPL. DATE	03/10/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STATE TRACT 82		WELL #:		3 L	RRCID -> 015281	COMPL. DATE	12/26/1961	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	N/A			
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			-0-
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-			-0-
10	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-			-0-
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-			-0-
12	124 N	29	-0-	-95	-0-	29	3			N	-0-			-0-
*01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-

YEAR (HUFF)		99323 200		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: KLEBERG					
LAMAY CORPORATION		484025												
STATE TRACT 84		WELL #:		2 M	RRCID -> 015299	COMPL. DATE	11/10/1961	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	N/A			
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STATE TR. 81		WELL #:		2 L	RRCID -> 032722	COMPL. DATE	02/24/1964	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	N/A			
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SMITH PRODUCTION INC.		789662		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: KLEBERG		
HUBERT		WELL #:		1	RRCID -> 267433	COMPL. DATE	03/19/2012	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	8551 - 10747			
08	2697 #	2347	-0-	-350	-0-	523	1	1793	2	N	28			182
09	2520 #	1775	-0-	-745	-0-	532	1	1210	2	N	30			212
10	2790 #	2072	-0-	-718	-0-	417	1	1621	2	N	31			243
11	2700 #	2542	-0-	-158	-0-	706	1	1802	2	N	31	189	1	85
12	2356 R	2356	-0-	-0-	-0-	577	1	1742	2	N	34			119
01	2356 #	2049	-0-	-307	-0-	257	1	1756	2	N	33			152

YEARY (JACOBS)		99323 425		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
LAMAY CORPORATION		484025										
STATE TRACT 84		WELL #: 1		RRCID -> 074660		COMPL. DATE 11/25/1977		TOTAL DEPTH 10100		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	Y	-0-			-0-
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	Y	-0-			-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	Y	-0-			-0-
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	Y	-0-			-0-
*12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	Y	-0-			-0-
*01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	Y	-0-			-0-

YEARY (JOHNSON)		99323 450		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: KLEBERG				
LAMAY CORPORATION		484025										
GOETSCH, D. L. D., UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 015254		COMPL. DATE 07/04/1961		TOTAL DEPTH 11315		PERF. N/A		
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

STATE TRACT 82		WELL #: 2 U		RRCID -> 015259		COMPL. DATE 05/22/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
08	121 N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	3	N	-0-		-0-
10	119 N	119	-0-	-0-	B	-0-	119	3	N	-0-		-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	3	N	-0-		-0-
*12	131 N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	3	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

STATE TRACT 84		WELL #: 4		RRCID -> 180270		COMPL. DATE 04/30/2000		TOTAL DEPTH 10593		PERF. 8987 - 9045		
08	123 N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	2	Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	132 N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	2	Y	-0-		-0-
10	124 N	121	-0-	-3	B	-0-	121	2	Y	-0-		-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	2	Y	-0-		-0-
*12	138 N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	2	Y	-0-		-0-
*01	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	2	Y	-0-		-0-

YEARY (KNOX)		99323 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
LAMAY CORPORATION		484025										
STATE TRACT 82		WELL #: 2 M		RRCID -> 015264		COMPL. DATE 05/22/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-

STATE TR. 81		WELL #: 2 U		RRCID -> 032402		COMPL. DATE 02/24/1964		TOTAL DEPTH 10900		PERF. N/A		
08	341 N	231	-0-	-110		-0-	231	3	Y	-0-		5
09	286 N	286	-0-	-0-		-0-	286	2	Y	-0-		5
10	343 N	343	-0-	-0-		-0-	341	2	Y	2		7
11	249 N	249	-0-	-0-		-0-	248	2	1 9	Y	1	8
*12	219 N	219	-0-	-0-		-0-	217	2	2 9	Y	2	10
*01	149 N	149	-0-	-0-		-0-	149	2	Y	-0-		10

YEAR (LUEKEN)		99323 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG						
LAMAY CORPORATION		484025												
FIMBLE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 042999		COMPL. DATE 11/03/1967		TOTAL DEPTH 10700		PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FIMBLE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 119782		COMPL. DATE 11/26/1985		TOTAL DEPTH 9053		PERF. 8792 - 8802				
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
YEAR (MORGAN)		99323 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG						
LAMAY CORPORATION		484025												
FIMBLE GAS UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 015285		COMPL. DATE 06/09/1960		TOTAL DEPTH 12056		PERF. N/A				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
STATE TRACT 82		WELL #: 3 U		RRCID -> 015287		COMPL. DATE 12/26/1961		TOTAL DEPTH 11500		PERF. N/A				
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FIMBLE GAS UNIT		WELL #: 3 L		RRCID -> 043301		COMPL. DATE 11/13/1967		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
YEAR (MORGAN, LOWER)		99323 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG						
LAMAY CORPORATION		484025												
STATE TRACT 84		WELL #: 3 L		RRCID -> 032445		COMPL. DATE 12/04/1963		TOTAL DEPTH 10950		PERF. N/A				
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----

YEARLY (MORGAN, UPPER) 99323 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG  
 LAMAY CORPORATION 484025  
 STATE TRACT 84

WELL #: 2 U RRCID -> 015266 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3813 #	1627	-0-	-2186	-0-	1627 3		Y	-0-			119
09	3690 #	2454	-0-	-1236	-0-	2454 2		Y	-0-			119
10	3439 R	3439	-0-	-0-	-0-	3432 2	7 9	Y	6			125
11	1755 R	1755	-0-	-0-	-0-	1743 2	12 9	Y	11			136
*12	2765 R	2765	-0-	-0-	-0-	2763 2	2 9	Y	2			138
01	2542 #	1694	-0-	-848	-0-	1677 2	17 9	Y	15			153

-----

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 015267 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 3 M RRCID -> 015268 COMPL. DATE 04/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----

YEARLY (MORGAN, UPPER, W) 99323 706 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG  
 WJC, INC. 888140  
 SCHONEFELD B

WELL #: 1 RRCID -> 203946 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8858 - 8862

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

YEARLY (RIVERA) 99323 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG  
 LAMAY CORPORATION 484025  
 STATE TRACT 84

WELL #: 3 U RRCID -> 032444 COMPL. DATE 12/04/1963 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		Y	-0-			-0-
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		Y	-0-			-0-
10	124 N	101	-0-	-23	-0-	101 2		Y	-0-			-0-
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		Y	-0-			-0-
12	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 2		Y	-0-			-0-
*01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		Y	-0-			-0-

-----

YEARLY (STARKEY) 99323 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG  
 LAMAY CORPORATION 484025  
 FIMBLE GAS UNIT

WELL #: 2 M RRCID -> 015291 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YEARY (STARKEY)		//CONT.//		99323 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KLEBERG						
LAMAY CORPORATION		//CONT.//		484025										
STATE TRACT 82		WELL #:		3 M	RRCID -> 015294	COMPL. DATE	12/26/1962	TOTAL DEPTH	11500	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YEARY (STUBBS)				99323 900	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: KLEBERG						
LAMAY CORPORATION				484025										
FIMBLE GAS UNIT		WELL #:		3 U	RRCID -> 015307	COMPL. DATE	04/16/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STATE TRACT 82		WELL #:		2 L	RRCID -> 015308	COMPL. DATE	01/03/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STATE TRACT 81		WELL #:		2 M	RRCID -> 032721	COMPL. DATE	02/24/1964	TOTAL DEPTH	10900	PERF. N/A				
08	310 N	209	-0-	-101 B	-0-	209	3			Y	-0-			5
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-			6
10	869 N	869	-0-	-0-	-0-	868	2	1	9	Y	-0-			8
11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	527	2	2	9	Y	-0-			11
*12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	341	2	3	9	Y	-0-			11
*01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-			11

GOETSCH, D.L.D.		WELL #:		1	RRCID -> 125260	COMPL. DATE	09/09/1994	TOTAL DEPTH	10691	PERF. 3135 - 3150				
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YEARY (WALSH)				99323 950	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KLEBERG						
LAMAY CORPORATION				484025										
YAKLIN, LEO		WELL #:		1	RRCID -> 015247	COMPL. DATE	01/19/1959	TOTAL DEPTH	9052	PERF. N/A				
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			-0-
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-			-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			-0-
12	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-			-0-
*01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-

YEAR (WALSH)		//CONT.//		99323 950	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG				
LAMAY CORPORATION		//CONT.//		484025							
STATE TRACT 84		WELL #:		3 M	RRCID -> 032392	COMPL. DATE 12/04/1963	TOTAL DEPTH 10950	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
YEAR (7933)		//CONT.//		99323 975	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG				
LAMAY CORPORATION		//CONT.//		484025							
FIMBLE GAS UNIT		WELL #:		4-L	RRCID -> 145540	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9053	PERF. 7927 - 7938			
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
YTURRIA		//CONT.//		99549 001	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR				
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.//		495557							
SAMANO 'C'		WELL #:		1	RRCID -> 204325	COMPL. DATE 08/24/2004	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 5395 - 5470			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
YTURRIA (FIRST MASSIVE)		//CONT.//		99549 085	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR				
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.//		495557							
SAMANO "H"		WELL #:		3	RRCID -> 133513	COMPL. DATE 12/12/1989	TOTAL DEPTH 8048	PERF. 5808 - 5816			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
YTURRIA (RINCON 4900)		//CONT.//		99549 462	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662							
CHAPOTAL LAND CO. -A-		WELL #:		13	RRCID -> 060448	COMPL. DATE 12/20/1974	TOTAL DEPTH 7521	PERF. N/A			
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GARCIA L&L -B-		//CONT.//		99549 10	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR				
WELL #:		//CONT.//		10	RRCID -> 122201	COMPL. DATE 08/18/1986	TOTAL DEPTH 9518	PERF. 4784 - 4828			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	221	-0-	221	221	2		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	645	-0-	645	866	230	1	Y	-0-		-0-
*01	1153 X	287	-0-	-866	-0-	101	1	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----  
 YTURRIA (RINCON 4900) //CONT.// 99549 462 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662  
 GARCIA L&L -B- WELL #: 11 RRCID -> 124744 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 4961 PERF. 4774 - 4830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	474	2	2	9	Y	2	2	-0-
09	1590 N	639	-0-	-951	-0-	27	1	610	2	Y	2	2	-0-
10	1302 N	627	-0-	-675	-0-	2	9	590	2	Y	2	2	-0-
11	450 N	427	-0-	-23	-0-	35	1	401	2	Y	1	1	-0-
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	1	9	554	2	Y	2	2	-0-
01	620 N	69	-0-	-551	-0-	2	9			Y	-0-		-0-

-----  
 YTURRIA (VELA) 99549 583 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 SMITH PRODUCTION INC. 789662  
 YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 6 RRCID -> 242322 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 3674 - 3684

08	15438	13027	-0-	-2411	-0-	12985	2	42	9	Y	38	36	2
09	14940	11163	-0-	-3777	-0-	465	1	10654	2	Y	40	37	5
10	15438	12669	-0-	-2769	-0-	44	9	11930	2	Y	30	33	2
11	14940	12005	-0-	-2935	-0-	706	1	11280	2	Y	25	24	3
12	14973 #	10972	-0-	-4001	-0-	33	9	10702	2	Y	32	34	1
01	13020 #	7382	-0-	-5638	-0-	697	1	14	9	Y	13	13	1

-----  
 YTURRIA (VICKSBURG 4500) 99549 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 SMITH PRODUCTION INC. 789662  
 CHAPOTAL LAND CO. -A- WELL #: 13 RRCID -> 172541 COMPL. DATE 11/00/1964 TOTAL DEPTH 7521 PERF. N/A

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

-----  
 YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: RRCID -> 190432 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 4483 - 4492

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2003

-----  
 YTURRIA (3700) 99549 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557  
 SAMANO WELL #: 22 RRCID -> 232787 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 3716 - 3724

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----

YTURRIA (4100) 99549 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
SMITH PRODUCTION INC. 789662  
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: RRCID -> 192920 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 4102 - 4110

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/09/2008

-----

YTURRIA, NE. (FRIO 4000) 99552 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557  
SAMANO "H" WELL #: 2 RRCID -> 217231 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4080 - 4116

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

-----

YTURRIA, NE. (FRIO 4350) 99552 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557  
SAMANO "H" WELL #: 2 RRCID -> 204087 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4080 - 4380

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425  
YTURRIA L & L WELL #: 2 RRCID -> 146110 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 4346 - 4482

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

YTURRIA, NE. (VICKSBURG 6500) 99552 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425  
YTURRIA L&L WELL #: 1 RRCID -> 114583 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6505 - 6522

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

FLORES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117753 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5170 - 5188

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



-----  
 YTURRIA, NE (VXBG 2ND MASS) 99552 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 SMITH PRODUCTION INC. 789662  
 YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 3 RRCID -> 128058 COMPL. DATE 07/24/1988 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 6511 - 6634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1818	2	42	9	Y	38	36	1		2
09	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1452	2	44	9	Y	40	37	1		5
10	1829 N	1006	-0-	-823	-0-	6	1	976	2	Y	22	27	1		-0-
						24	9								
11	1800 N	789	-0-	-1011	-0-	761	1	28	9	Y	25	24	1		1
12	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	586	1	1056	2	Y	33	34	1		-0-
						36	9								
*01	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	369	1	683	2	Y	13	13	1		-0-
						14	9								

-----  
 YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: 8 RRCID -> 206974 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6580 - 6616

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28

-----  
 YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: 9 RRCID -> 208806 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6636 - 6812

08	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1334	2	6	9	Y	5	5	1		-0-
09	3000 N	5560	-0-	2560	2560	4376	1	1178	2	Y	5	5	1		-0-
						6	9								
10	3100 N	3495	-0-	395	2955	2582	1	909	2	Y	4	4	1		-0-
						4	9								
11	3000 N	1125	-0-	-1875	1080	1122	2	3	9	Y	3	3	1		-0-
12	1797 N	717	-0-	-1080	-0-	713	2	4	9	Y	4	4	1		-0-
01	2170 X	510	-0-	-1660	-0-	509	2	1	9	Y	1	1	1		-0-

-----  
 YTURRIA, NE (4470 FRIO) 99552 952 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 SMITH PRODUCTION INC. 789662  
 YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 2 RRCID -> 157307 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 4474 - 4480

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----  
 YZAGUIRRE (NIMMO) 99591 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 WAGNER OIL COMPANY 891175  
 CAMERON, DON ET AL WELL #: 2A RRCID -> 015334 COMPL. DATE 08/21/1961 TOTAL DEPTH 9524 PERF. N/A

08	DLQ G-10	1037	-0-	1037	1037	1037	3			Y	-0-				13
09	DLQ G-10	1211	-0-	1211	2248	1207	3	4	9	Y	4				17
10	DLQ G-10	1314	-0-	1314	3562	1314	3			Y	-0-				17
11	DLQ G-10	1255	-0-	1255	4817	1247	2	8	9	Y	7				24
12	3000 N	1154	-0-	-1846	2971	1154	2			Y	-0-				24
*01	3100 N	632	-0-	-2468	503	632	2			Y	-0-				24

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
YZAGUIRRE (VICKSBURG 8600)				99591 145	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY				891175									
NIMMO G.U. NO.1				WELL #:	2 P	RRCID ->	100836	COMPL. DATE	04/27/1982	TOTAL DEPTH	9826	PERF.	8734 - 8781
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
YZAGUIRRE (4450)				99591 245	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STARR			
OXY USA INC.				630591									
YZAGUIRRE				WELL #:	2	RRCID ->	159031	COMPL. DATE	03/22/1996	TOTAL DEPTH	8444	PERF.	4457 - 4462
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
YZAGUIRRE (4540)				99591 260	ASSOCIATED	49B				CNTY: STARR			
OXY USA INC.				630591									
SLICK 230				WELL #:	3	RRCID ->	205595	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	9487	PERF.	4550 - 4554
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
YZAGUIRRE (5000)				99591 385	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: STARR			
TEXAS INJECTION, L.P.				846642									
YZAGUIRRE, MANUEL				WELL #:	2	RRCID ->	046009	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5514	PERF.	2770 - 2790
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
YZAGUIRRE (5600)				99591 560	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY				891175									
DON CAMERON ET AL G.U.				WELL #:	5A	RRCID ->	186763	COMPL. DATE	12/27/2001	TOTAL DEPTH	7901	PERF.	5548 - 5554
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24	

OIL AND GAS DIVISION

YZAGUIRRE (5700) 99591 595 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
WAGNER OIL COMPANY 891175  
CAMERON, DON WELL #: 1 RRCID -> 134839 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5630 - 5650

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

Z-BAR (WILCOX) 99596 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG  
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264  
RANCHO BLANCO CORPATION/STATE WELL #: 2 RRCID -> 194471 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 17630 PERF.17181 - 17188

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 4 RRCID -> 206466 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 17582 PERF.17302 - 17361

*02	748 N	748	-0-	-0-	-0-	57	1	691	2	N	-0-					-0-
*03	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	98	1	1158	2	N	-0-					-0-
*04	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	92	1	1056	2	N	-0-					-0-
*05	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	161	1	2232	2	N	-0-					-0-
*06	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	188	1	2442	2	N	-0-					-0-
*07	986 N	986	-0-	-0-	-0-	72	1	914	2	N	-0-					-0-
*08	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	91	1	1003	2	N	-0-					-0-
*09	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	92	1	1024	2	N	-0-					-0-
*10	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	88	1	1184	2	N	-0-					-0-
*11	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	125	1	1417	2	N	-0-					-0-
*12	867 N	867	-0-	-0-	-0-	111	1	756	2	N	-0-					-0-
*01	913 N	913	-0-	-0-	-0-	73	1	840	2	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 5 RRCID -> 217892 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 18090 PERF.17320 - 17340

*02	12292 X	2242	-0-	-10050	-0-	172	1	2070	2	N	-0-					-0-
*03	11718 X	2512	-0-	-9206	-0-	196	1	2316	2	N	-0-					-0-
*04	DLQ G-10	1147	-0-	1147	-0-	91	1	1056	2	N	-0-					-0-
*05	DLQ G-10	2393	-0-	2393	-0-	3540	1	2231	2	N	-0-					-0-
*06	DLQ G-10	2631	-0-	2631	-0-	6171	1	2443	2	N	-0-					-0-
*07	DLQ G-10	2957	-0-	2957	-0-	9128	1	2741	2	N	-0-					-0-
*08	DLQ G-10	3282	-0-	3282	-0-	12410	1	3009	2	N	-0-					-0-
*09	1900 N	3347	-0-	1447	-0-	13857	1	3071	2	N	-0-					-0-
*10	3100 N	3815	-0-	715	-0-	14572	1	3550	2	N	-0-					-0-
*11	19197 X	4625	-0-	-14572	-0-	374	1	4251	2	N	-0-					-0-
*12	7803 X	7803	-0-	-0-	-0-	1002	1	6801	2	N	-0-					-0-
*01	8220 X	8220	-0-	-0-	-0-	659	1	7561	2	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 6 RRCID -> 246185 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17196 - 17244

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

Z-BAR (WILCOX) //CONT.// 99596 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG  
 ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468  
 RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 1 RRCID -> 162375 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 18392 PERF.17067 - 17110

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905 2		N	-0-			-0-
09	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868 2		N	-0-			-0-
10	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937 2		N	-0-			-0-
11	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930 2		N	-0-			-0-
12	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018 2		N	-0-			-0-
*01	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055 2		N	-0-			-0-

ZACHRY (LOBO 1) 99624 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB  
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313  
 WATSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 152128 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6093 - 6674

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ZAPATA (QUEEN CITY) 99663 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA  
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715  
 VASQUEZ, DELIA M. WELL #: 2 RRCID -> 181876 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 1862 - 1872

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ZAPATA (REKLAW 4300) 99663 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA  
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715  
 VASQUEZ-SHARP-ANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175337 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 3730 - 3800

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VELA-CUELLAR WELL #: 4 RRCID -> 176969 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 3724 - 3804

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162  
 DOMINGUEZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 138955 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 2276 - 2282

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2013 - PLUGGED 10-08-2013

ZAPATA, SE. (WILCOX)		99663 870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715														
VELA-CUELLAR		WELL #: 3		RRCID -> 175333		COMPL. DATE 11/18/1999		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9789 - 9807								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
VASQUEZ, ROMERO J.		WELL #: 4		RRCID -> 209715		COMPL. DATE 03/04/2005		TOTAL DEPTH 11001 PERF. 7882 - 7898								
08	1953 X	839	-0-	-1114	-0-	16	1	823	2	N	-0-					9
09	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	22	1	2143	2	N	-0-					9
10	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	51	1	2110	2	N	-0-					9
11	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	69	1	1816	2	N	-0-					9
12	2232 X	1749	-0-	-483	-0-	74	1	1675	2	N	-0-					9
01	2232 X	1638	-0-	-594	-0-	38	1	1600	2	N	-0-					9
-----																
VELENO		WELL #: 6		RRCID -> 214185		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 11176 PERF. 7875 - 8538								
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
RMT "C"		WELL #: 3		RRCID -> 217451		COMPL. DATE 12/18/2005		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6926 - 10326								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
RMT C		WELL #: 4		RRCID -> 220425		COMPL. DATE 03/22/2006		TOTAL DEPTH 11234 PERF. 7320 - 10400								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 09/16/2013 - PLUGGED 09-16-2013																
-----																
ALEXANDER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 227379		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8526 - 11874								
08	12357 X	12357	-0-	-0-	-0-	1047	1	11310	2	N	-0-					9
09	6270 X	2260	-0-	-4010	-0-	365	1	1895	2	N	-0-					9
10	6479 X	3351	-0-	-3128	-0-	320	1	3031	2	N	-0-					9
11	6270 X	4045	-0-	-2225	-0-	1007	1	3038	2	N	-0-					9
12	12591 X	12591	-0-	-0-	-0-	1811	1	10780	2	N	-0-					9
*01	10148 X	10148	-0-	-0-	-0-	861	1	9286	2	N	1	1	8			9
1 9																

-----  
 ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715  
 CUELLAR, J. VELA WELL #: 6 RRCID -> 228557 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 7192 - 11142  
 -----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		465 X	172	-0-	-293	-0-	14 1	158 2	N	-0-			13
09		450 X	361	-0-	-89	-0-	23 1	338 2	N	-0-			13
10		570 X	570	-0-	-0-	-0-	37 1	533 2	N	-0-			13
11		674 X	674	-0-	-0-	-0-	50 1	624 2	N	-0-			13
12		619 X	619	-0-	-0-	-0-	52 1	566 2	N	1	1 8		13
							1 9						
*01		685 X	685	-0-	-0-	-0-	63 1	620 2	N	2	2 8		13
							2 9						

-----  
 VELA CUELLA, J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230472 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7852 - 10588  
 -----

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

-----  
 ZAPATA HAWK WELL #: 1 RRCID -> 232598 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7430 - 10068  
 -----

08	SWR 10	2338	-0-	2338	190226		144 1	2194 2	N	-0-			-0-
09	SWR 10	289	-0-	289	190515		18 1	271 2	N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	190515				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	190515				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	190515				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	190515				N	-0-			-0-

-----  
 CUELLAR-GRAVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235926 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10941 PERF. 6910 - 10474  
 -----

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

-----  
 SNAVELY GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 236385 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 7788 - 10140  
 -----

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

-----  
 SINGER WELL #: 1 RRCID -> 237159 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 7905 - 10824  
 -----

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

ZAPATA, SE. (WILCOX)		//CONT.//		99663 870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715							
JACOBA VILLARREAL ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	238170	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 7400 - 9584
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #:		7	RRCID ->	239441	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	11164	PERF. 7776 - 10096
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
BHCH		WELL #:		1	RRCID ->	243399	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	11060	PERF. 7270 - 8992
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
CUELLAR, J. VELA		WELL #:		11	RRCID ->	243415	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	11338	PERF. 7832 - 10190
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
VASQUEZ, ROMEO J. B		WELL #:		1	RRCID ->	246024	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	11752	PERF. 8166 - 9571
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
RMT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	247262	COMPL. DATE	09/03/2008	TOTAL DEPTH	10344	PERF. 7404 - 7922
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 08/14/2013 - PLUGGED 08-14-2013											

-----														
ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715														
VASQUEZ, ROMEO J. B. WELL #: 2 RRCID -> 247755 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 7180 - 9984														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----														
08	SWR	10	6734	-0-	6734		375614	465	1	6269	2	N	-0-	29
09	SWR	10	6193	-0-	6193		381807	404	1	5692	2	N	88	117
								97	9					
10	SWR	10	5311	-0-	5311		387118	388	1	4923	2	N	-0-	117
11	SWR	10	4912	-0-	4912		392030	432	1	4480	2	N	-0-	117
12	SWR	10	4931	-0-	4931		396961	470	1	4442	2	N	17	12
								19	9					
01	SWR	10	4768	-0-	4768		401729	408	1	4360	2	N	-0-	12
-----														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
SWANTNER, G.R. WELL #: 1 RRCID -> 075447 COMPL. DATE 02/04/1978 TOTAL DEPTH 10868 PERF. N/A														
08		713 X	594	-0-	-119		-0-	594	2			N	-0-	-0-
09		1290 X	1209	-0-	-81		-0-	1209	2			N	-0-	-0-
10		1333 X	556	-0-	-777		-0-	556	2			N	-0-	-0-
11		1290 X	271	-0-	-1019		-0-	271	2			N	-0-	-0-
*12		1255 X	1255	-0-	-0-		-0-	1255	2			N	-0-	-0-
01		1240 X	1073	-0-	-167		-0-	1073	2			N	-0-	-0-
-----														
SWANTNER G. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 201031 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8678 - 9983														
08		4907 X	4907	-0-	-0-		-0-	4907	2			N	-0-	-0-
09		4140 X	4020	-0-	-120		-0-	4020	2			N	-0-	-0-
10		4898 X	3787	-0-	-1111		-0-	3787	2			N	-0-	-0-
11		4740 X	4107	-0-	-633		-0-	4107	2			N	-0-	-0-
12		4898 X	4793	-0-	-105		-0-	4793	2			N	-0-	-0-
*01		5482 X	5482	-0-	-0-		-0-	5482	2			N	-0-	-0-
-----														
SWANTNER, G. R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 204200 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10360														
08		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-
-----														
SWANTNER, G. R. "A" WELL #: 4 RRCID -> 208838 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10449 PERF. 8548 - 10066														
08		2790 X	816	-0-	-1974		-0-	205	1	611	2	N	-0-	-0-
09		2160 X	220	-0-	-1940		-0-	17	1	203	2	N	-0-	-0-
10		1736 X	-0-	-0-	-1736		-0-					N	-0-	-0-
11		1590 X	279	-0-	-1311		-0-	279	2			N	-0-	-0-
12		806 X	353	-0-	-453		-0-	353	2			N	-0-	-0-
01		806 X	62	-0-	-744		-0-	62	2			N	-0-	-0-
-----														
SANDEL OPERATING COMPANY 747534														
LAS CLAVELLINAS RANCH 36 WELL #: 1 RRCID -> 165084 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7435 - 7568														
08		3348 X	181	-0-	-3167		-0-	181	2			N	-0-	23
09		2940 X	2051	-0-	-889		-0-	2051	2			N	-0-	23
10		3147 X	3147	-0-	-0-		-0-	3147	2			N	-0-	23
11		2708 X	2708	-0-	-0-		-0-	2708	2			N	-0-	23
12		2506 X	2506	-0-	-0-		-0-	2506	2			N	-0-	23
01		3162 X	2183	-0-	-979		-0-	2183	2			N	-0-	23



OIL AND GAS DIVISION

-----												
ZIM, WEST ( 830)		99799 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		574329										
SEABURY, F.W. EST. OF		WELL #: 4		RRCID -> 074782		COMPL. DATE 01/11/1978		TOTAL DEPTH 1387		PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
ZIM, WEST (1050)		99799 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR				
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		574329										
MARRS-MCLEAN		WELL #: 4		RRCID -> 036226		COMPL. DATE 02/25/1965		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
MCLEAN, MARRS		WELL #: 3		RRCID -> 039947		COMPL. DATE 08/20/1966		TOTAL DEPTH 2620		PERF. N/A		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
ZIM-RICABY (1100)		99813 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		574329										
PARKS, W. S. ETAL		WELL #: 5 C		RRCID -> 044466		COMPL. DATE 07/10/1968		TOTAL DEPTH 2685		PERF. N/A		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
SEABURY, F.W. EST		WELL #: 2		RRCID -> 074075		COMPL. DATE 12/09/1976		TOTAL DEPTH 1300		PERF. N/A		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
ZIM-RICABY (1400)		99813 444		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR				
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		574329										
PARKS, W. S. ET AL		WELL #: 5 T		RRCID -> 044467		COMPL. DATE 07/10/1968		TOTAL DEPTH 2685		PERF. N/A		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

-----													
ZIM-RICABY (1400)		//CONT.//		99813 444	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STARR		
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		//CONT.//		574329									
GREEN - MANNING		WELL #:		20	RRCID ->	073236	COMPL. DATE	10/06/1977	TOTAL DEPTH	2650	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----													
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
ZIM-RICABY (1700)				99813 666	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STARR		
MOMENTUM PRODUCTION CORP.				574329									
PARKS, W. S.		WELL #:		9 C	RRCID ->	036388	COMPL. DATE	05/18/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
ZIM-RICABY (2000)				99813 777	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STARR		
MOMENTUM PRODUCTION CORP.				574329									
PARKS, W. S., ET AL		WELL #:		9 T	RRCID ->	036274	COMPL. DATE	05/18/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
GREEN & MANNING GU 2		WELL #:		4 T	RRCID ->	036275	COMPL. DATE	05/06/1965	TOTAL DEPTH	2026	PERF.	N/A	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
ZIM-RICABY (2600)				99813 888	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR		
MOMENTUM PRODUCTION CORP.				574329									
GREEN & MANNING GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	015355	COMPL. DATE	04/23/1954	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	N/A	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
PARKS, W. S., ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	015359	COMPL. DATE	01/10/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													

ZIM-RICABY (2600)		//CONT.//		99813 888	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		//CONT.//		574329								
PARKS, W.S. ET AL		WELL #:		4 A	RRCID ->	077351	COMPL. DATE	06/27/1978	TOTAL DEPTH	2670	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484			N	NO RPT		-0-
-----												
RAMIREZ		WELL #:		1	RRCID ->	247046	COMPL. DATE	12/07/2007	TOTAL DEPTH	3137	PERF.	3000 - 3015
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270			N	NO RPT		-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270			N	NO RPT		-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270			N	NO RPT		-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270			N	NO RPT		-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270			N	NO RPT		-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270			N	NO RPT		-0-
-----												
ORPHAN WELLS, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	015354	COMPL. DATE	10/17/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2632 - 2650
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BAIRD, L. M.		WELL #:		5	RRCID ->	015356	COMPL. DATE	10/13/1954	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	2585 - 2599
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
FUENTES, J. R.		WELL #:		1	RRCID ->	015357	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	4201	PERF.	2586 - 2608
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
ZONE 21-B TREND		WELL #:		72 U	RRCID ->	049851	COMPL. DATE	09/12/1964	TOTAL DEPTH	7248	PERF.	N/A
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		4	RRCID ->	052343	COMPL. DATE	10/01/1996	TOTAL DEPTH	7233	PERF. 7124 - 7134	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		21	RRCID ->	056626	COMPL. DATE	09/15/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7120 - 7128	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		49	RRCID ->	058005	COMPL. DATE	01/23/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7106 - 7122	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		36 L	RRCID ->	060989	COMPL. DATE	09/19/1964	TOTAL DEPTH	7516	PERF. N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		75	RRCID ->	068871	COMPL. DATE	07/30/1965	TOTAL DEPTH	7255	PERF. 7132 - 7174	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		28 U	RRCID ->	071821	COMPL. DATE	01/01/1977	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		33 C	RRCID ->	072756	COMPL. DATE	08/05/1977	TOTAL DEPTH	7470	PERF. 7117 - 7156	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715											
DE TIJERINA		WELL #:		17	RRCID ->	079470	COMPL. DATE	09/07/1978	TOTAL DEPTH	7507	PERF.	7118 - 7158			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	620 N	585	-0-	-35	-0-	128	1	457	2	N	-0-			-0-	
09	570 N	258	-0-	-312	-0-	45	1	209	2	N	4			4	
						4	9								
10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	134	1	522	2	N	-0-			4	
11	570 N	559	-0-	-11	-0-	83	1	475	2	N	1			5	
						1	9								
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	149	1	381	2	N	2			7	
						2	9								
*01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	97	1	524	2	N	6			13	
						7	9								
DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		77 H	RRCID ->	085364	COMPL. DATE	10/03/1979	TOTAL DEPTH	7299	PERF.	7184 - 7195			
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		88 F	RRCID ->	113876	COMPL. DATE	11/17/1984	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7101 - 7111			
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
EOG RESOURCES, INC.		WELL #:		253162	80 T	RRCID ->	009506	COMPL. DATE	11/23/1951	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	N/A		
08	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	150	1	5294	3	N	-0-			-0-	
09	4080 X	3683	-0-	-397	-0-	146	1	3537	3	N	-0-			-0-	
10	4216 X	3816	-0-	-400	-0-	132	1	3	2	N	6	6	1	-0-	
						3674	3	7	9						
11	4080 X	1843	-0-	-2237	-0-	73	1	4	2	N	4	4	1	-0-	
						1762	3	4	9						
12	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-			-0-	
01	4216 X	3024	-0-	-1192	-0-	224	1	1	2	N	3	3	1	-0-	
						2791	3	5	4					-0-	
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		55 T	RRCID ->	009514	COMPL. DATE	01/85/1920	TOTAL DEPTH	8503	PERF.	N/A			
08	650 N	650	-0-	-0-	-0-	18	1	632	3	N	-0-			-0-	
09	510 N	392	-0-	-118	-0-	16	1	376	3	N	-0-			-0-	
10	465 N	370	-0-	-95	-0-	13	1	357	3	N	-0-			-0-	
11	540 N	166	-0-	-374	-0-	7	1	159	3	N	-0-			-0-	
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-	
01	372 N	59	-0-	-313	-0-	4	1	55	3	N	-0-			-0-	
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		99 T	RRCID ->	009517	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6920 - 6935			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		332 D	RRCID ->	031665	COMPL. DATE	10/07/1963	TOTAL DEPTH	6975	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----											
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		J 72	RRCID ->	039664	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7396	PERF. 6966 - 7049
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
KING RANCH SEELIGSON		WELL #:		C180 D	RRCID ->	041892	COMPL. DATE	07/13/1992	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6622 - 6645
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		149	RRCID ->	046352	COMPL. DATE	11/01/1960	TOTAL DEPTH	7300	PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		435 D	RRCID ->	050258	COMPL. DATE	12/02/1991	TOTAL DEPTH	7570	PERF. 6742 - 6808
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		J 8	RRCID ->	070009	COMPL. DATE	08/24/1971	TOTAL DEPTH	7144	PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		J125 D	RRCID ->	071522	COMPL. DATE	01/01/1977	TOTAL DEPTH	7750	PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		J110 D	RRCID ->	071523	COMPL. DATE	01/01/1977	TOTAL DEPTH	7015	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		J 88	RRCID ->	071715	COMPL. DATE	01/01/1977	TOTAL DEPTH	7264	PERF.	N/A
08	2652 N	1168	-0-	-1484	-0-	1168	3		N	-0-		-0-
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-		-0-
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-		-0-
11	1140 N	211	-0-	-929	-0-	211	3		N	-0-		-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-		-0-
*01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	24	1	485	3	N	-0-	-0-
						1	4					

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		J 92	RRCID ->	071717	COMPL. DATE	01/01/1977	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		536 D	RRCID ->	072210	COMPL. DATE	02/17/1977	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	6679 - 6694
08	2170 X	1575	-0-	-595	-0-	34	1	1540	3	Y	1	1 1
						1	9					
09	2100 X	1399	-0-	-701	-0-	30	1	1	2	Y	2	2 1
						1366	3	2	9			
10	1922 N	1413	-0-	-509	-0-	31	1	1	2	Y	2	2 1
						1379	3	2	9			
11	1530 N	742	-0-	-788	-0-	15	1	1	2	Y	1	1 1
						725	3	1	9			
12	1457 N	40	-0-	-1417	-0-	1	1	38	3	Y	-0-	-0-
						1	4					
01	1426 N	967	-0-	-459	-0-	61	1	903	3	Y	1	1 1
						2	4	1	9			

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		4 T	RRCID ->	072339	COMPL. DATE	03/26/1977	TOTAL DEPTH	8198	PERF.	N/A
08	21036 X	21036	-0-	-0-	-0-	579	1	20424	3	Y	30	29 1
						33	9					
09	14040 X	13153	-0-	-887	-0-	520	1	18	2	Y	39	38 1
						12572	3	43	9			
10	14508 X	13385	-0-	-1123	-0-	463	1	20	2	Y	39	40 1
						12859	3	43	9			
11	14040 X	6737	-0-	-7303	-0-	265	1	24	2	Y	23	25 1
						6423	3	25	9			
12	14508 X	9	-0-	-14499	-0-	9	3			Y	-0-	-0-
01	14508 X	9010	-0-	-5498	-0-	667	1	6	2	Y	21	20 1
						8298	3	16	4			

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		48	RRCID ->	072997	COMPL. DATE	06/05/1977	TOTAL DEPTH	7048	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
KING RANCH SEELIGSON		WELL #:		C197 D	RRCID ->	081097	COMPL. DATE	02/10/1979	TOTAL DEPTH	6986	PERF. 6785 - 6789		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		J 73	RRCID ->	090559	COMPL. DATE	10/21/1980	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 7093 - 7100		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		289 F	RRCID ->	104500	COMPL. DATE	12/07/1982	TOTAL DEPTH	7955	PERF. 6632 - 6706		
08	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	34	1	1205	3	N	1	1 1	-0-
						1	9						
09	836 N	836	-0-	-0-	-0-	33	1	1	2	N	1	1 1	-0-
						801	3		1	9			
10	864 N	864	-0-	-0-	-0-	30	1	833	3	N	1	1 1	-0-
						1	9						
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	19	1	459	3	N	-0-		-0-
12	341 N	22	-0-	-319	-0-	22	3			N	-0-		-0-
*01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	56	1	693	3	N	-0-		-0-
						1	4						
-----													
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		J 87	RRCID ->	106328	COMPL. DATE	04/13/1983	TOTAL DEPTH	7383	PERF. 7020 - 7083		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		J 10	RRCID ->	114786	COMPL. DATE	09/11/1984	TOTAL DEPTH	7378	PERF. 6982 - 7003		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	



ZONE 21-B TREND		//CONT.// 99880 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
KING RANCH TIJERINA		WELL #: J131		RRCID -> 114787		COMPL. DATE 11/30/1984		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 6988 - 7035			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	3		N	-0-		-0-	
09	2070 X	743	-0-	-1327	-0-	743	3		N	-0-		-0-	
10	2139 X	817	-0-	-1322	-0-	817	3		N	-0-		-0-	
11	2070 X	451	-0-	-1619	-0-	451	3		N	-0-		-0-	
12	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-				N	-0-		-0-	
01	2139 X	992	-0-	-1147	-0-	47	1	943	3	N	-0-	-0-	
						2	4						

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 318 F		RRCID -> 160777		COMPL. DATE 11/13/1996		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6663 - 6673		
08	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	108	1	3799	3	N	-0-	-0-
09	1860 X	1768	-0-	-92	-0-	70	1	1698	3	N	-0-	-0-
10	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	72	1	1999	3	N	-0-	-0-
11	1860 X	565	-0-	-1295	-0-	22	1	543	3	N	-0-	-0-
12	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-	-0-
01	1922 X	656	-0-	-1266	-0-	49	1	606	3	N	-0-	-0-
						1	4					

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 547 D		RRCID -> 164318		COMPL. DATE 07/21/1997		TOTAL DEPTH 7167		PERF. 6600 - 6640		
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 608		RRCID -> 165093		COMPL. DATE 10/14/1997		TOTAL DEPTH 7130		PERF. 6640 - 6667		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 291 F		RRCID -> 165386		COMPL. DATE 10/06/1997		TOTAL DEPTH 7353		PERF. 6572 - 6680			
08	6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	191	1	6729	3	N	8	8 1	-0-
						9	9						
09	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	143	1	5	2	N	11	10 1	1
						3463	3	12	9				
10	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	143	1	6	2	N	11	11 1	1
						3983	3	12	9				
11	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	89	1	7	2	N	6	7 1	-0-
						2145	3	7	9				
12	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-		-0-
*01	1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	142	1	1	2	N	5	5 1	-0-
						1763	3	3	4				

EXXON MOBIL CORPORATION		257128		RRCID -> 013810		COMPL. DATE 00/62/1927		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6900 - 6943		
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT		WELL #: 1007CT										
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.//		257128							
SEELIGSON /ZONE 21-B/	UNIT	WELL #:	1055C	RRCID ->	013813	COMPL. DATE	04/18/1996	TOTAL DEPTH	6968	PERF. 6767 -	6840
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
SEELIGSON /ZONE 21-B/	UNIT	WELL #:	1060CT	RRCID ->	013814	COMPL. DATE	00/31/1905	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6785 -	6830
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
SEELIGSON /ZONE 21-B/	UNIT	WELL #:	1125CT	RRCID ->	013816	COMPL. DATE	04/18/1911	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6914 -	6940
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
SEELIGSON /ZONE 21-B/	UNIT	WELL #:	1134CT	RRCID ->	013817	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6795 -	6860
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
SEELIGSON /ZONE 21-B/	UNIT	WELL #:	1005 E	RRCID ->	013821	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6927 -	6965
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
SEELIGSON /ZONE 21-B/	UNIT	WELL #:	2061S	RRCID ->	013823	COMPL. DATE	00/34/1921	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
SEELIGSON /ZONE 21-B/	UNIT	WELL #:	1177 C	RRCID ->	044879	COMPL. DATE	06/15/1966	TOTAL DEPTH	7825	PERF. 6946 -	7012
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.//		257128										
SEELIGSON/21-B/ UNIT		WELL #:		1179CH		RRCID -> 044880		COMPL. DATE 00/90/1964		TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SEELIGSON ZONE 21-C UNIT		WELL #:		C161		RRCID -> 058507		COMPL. DATE 01/96/1950		TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6882 - 6890				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SEELIGSON ZONE 21-B UNIT		WELL #:		1065 C		RRCID -> 072759		COMPL. DATE 05/14/1977		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6820 - 6862				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SEELIGSON/ZONE 21-B/UNIT		WELL #:		1160 C		RRCID -> 075220		COMPL. DATE 11/24/1977		TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SEELIGSON 21-B UNIT		WELL #:		1109 C		RRCID -> 076009		COMPL. DATE 10/23/1977		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6677 - 6750				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SEELIGSON ZONE 21-B UNIT		WELL #:		1029 C		RRCID -> 078246		COMPL. DATE 05/30/1978		TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6650 - 6690				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SEELIGSON ZONE 21-B UNIT		WELL #:		1073 C		RRCID -> 078252		COMPL. DATE 06/06/1978		TOTAL DEPTH 7151 PERF. N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZONE 21-B TREND			//CONT.//	99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JIM WELLS									
EXXON MOBIL CORPORATION			//CONT.//	257128												
SEELIGSON 21-B UNIT			WELL #:	1069 C	RRCID ->	078458	COMPL. DATE	09/07/1978	TOTAL DEPTH	7095	PERF.	N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
SEELIGSON 21-B UNIT			WELL #:	1106 E	RRCID ->	087804	COMPL. DATE	02/20/1980	TOTAL DEPTH	7160	PERF.	6962 - 6989				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
SEELIGSON ZONE 21-B UNIT			WELL #:	1204 T	RRCID ->	105563	COMPL. DATE	03/17/1983	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6521 - 6578				
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
SEELIGSON ZONE 21-C UNIT			WELL #:	1PF	RRCID ->	139768	COMPL. DATE	11/15/1991	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
SEELIGSON ZONE 21-B UNIT			WELL #:	1PF	RRCID ->	139769	COMPL. DATE	11/15/1991	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
08	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	3		Y	-0-					-0-
09	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	3		Y	-0-					-0-
10	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	3		Y	-0-					-0-
11	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	3		Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
SEELIGSON/ZONE 21-B/UNIT			WELL #:	1190C	RRCID ->	159492	COMPL. DATE	06/23/1996	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6410 - 6436				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JIM WELLS					
JETTA OPERATING COMPANY, INC.				432283								
SEELIGSON, A.A.		WELL #:		246-U	RRCID ->	149251	COMPL. DATE	03/30/2004	TOTAL DEPTH	6647	PERF.	6004 - 6112
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
LEFT BEHIND RECOVERY, LLC				495534			CNTY: JIM WELLS					
WILKINSON, A. D.		WELL #:		1	RRCID ->	174259	COMPL. DATE	07/01/1999	TOTAL DEPTH	7515	PERF.	6763 - 6768
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC.				572550			CNTY: JIM WELLS					
SEELIGSON, A.A.		WELL #:		238 L	RRCID ->	054721	COMPL. DATE	03/14/1973	TOTAL DEPTH	7611	PERF.	N/A
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
SEELIGSON, A.A.		WELL #:		8 L	RRCID ->	128731	COMPL. DATE	03/28/1988	TOTAL DEPTH	6593	PERF.	6155 - 6376
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
-----												
SEELIGSON, A.A.		WELL #:		1PF	RRCID ->	139772	COMPL. DATE	11/15/1991	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
ZWEBB (9200)				99930 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAPATA					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
THOMASMA, RAY J. "E"		WELL #:		15	RRCID ->	212144	COMPL. DATE	08/29/2006	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	9059 - 9122
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-



ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		WELL #: 9		RRCID -> 198842		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11670 - 11730		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	6231 X	5323	-0-	-908	-0-	336 1	4975 2	Y	11	29
						12 9				
09	6030 X	-0-	-0-	-6030	-0-			Y	-0-	29
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	29
11	13 X	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	Y	-0-	29
12	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	260 1	3247 2	Y	1	30
						1 9				
01	5332 X	321	-0-	-5011	-0-	24 1	297 2	Y	-0-	24 1 6
-----										
RAY J THOMASMA "B"		WELL #: 11		RRCID -> 204778		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 11686 PERF.11285 - 11335		
08	3131 X	1961	-0-	-1170	-0-	123 1	1827 2	Y	10	26
						11 9				
09	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-			Y	-0-	26
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	26
11	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	111 1	1292 2	Y	-0-	26
12	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	159 1	1985 2	Y	-0-	26
*01	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	257 1	3084 2	Y	-0-	21 1 5
-----										
THOMASMA, RAY J. "C"		WELL #: 12		RRCID -> 206935		COMPL. DATE 10/17/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11617 - 11652		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	623			Y	-0-	6
09	1035 X	412	-0-	-623	-0-	42 1	370 2	Y	-0-	6
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
11	600 X	186	-0-	-414	-0-	14 1	172 2	Y	-0-	6
12	620 X	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-	6
*01	483 X	483	-0-	-0-	-0-	38 1	445 2	Y	-0-	5 1 1
-----										
THOMASMA, RAY J. "C"		WELL #: 14		RRCID -> 208855		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 11928 PERF.11696 - 11726		
08	9951 X	4184	-0-	-5767	-0-	264 1	3909 2	Y	10	27
						11 9				
09	8100 X	-0-	-0-	-8100	-0-			Y	-0-	27
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	27
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	27
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	27
*01	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-			Y	1	23 1 5
-----										
THOMASMA, RAY J. "B"		WELL #: 10		RRCID -> 223916		COMPL. DATE 05/22/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11530 - 11676		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	1105			Y	-0-	6
09	2338 X	1233	-0-	-1105	-0-	125 1	1108 2	Y	-0-	6
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
11	1080 X	228	-0-	-852	-0-	18 1	210 2	Y	-0-	6
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
01	0 W	697	-0-	697	697	54 1	643 2	Y	-0-	5 1 1
-----										
THOMASMA, RAY J. "D"		WELL #: 17		RRCID -> 246540		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11410 - 11684		
08	6076 X	4464	-0-	-1612	-0-	281 1	4177 2	Y	5	6 1 2
						6 9				
09	5250 X	2057	-0-	-3193	-0-	209 1	1846 2	Y	2	4
						2 9				
10	DLQ G-10	3333	-0-	3333	3333	264 1	3034 2	Y	32	11 1 25
						35 9				
11	6396 X	3063	-0-	-3333	-0-	240 1	2793 2	Y	27	35 1 17
						30 9				
12	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	309 1	3859 2	Y	31	48
						34 9				
*01	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	390 1	4677 2	Y	25	58 1 15
						28 9				

ZWEBB (10350)		//CONT.//		99930 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
THOMASMA, RAY J. "E"		WELL #:		15	RRCID ->	248002	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	9059 - 11200		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	65 1	971 2	Y	2		3 1		1
09		720 N	505	-0-	-215	-0-	2 9							
10	DLQ	G-10	240	-0-	240	240	51 1	454 2	Y	-0-		1 1		-1
11		568 N	328	-0-	-240	-0-	19 1	221 2	Y	-0-				-0-
12		833 N	833	-0-	-0-	-0-	25 1	303 2	Y	-0-				-0-
*01		277 N	277	-0-	-0-	-0-	62 1	771 2	Y	-0-				-0-
							21 1	256 2	Y	-0-				-0-
THOMASMA, RAY J.		WELL #:		18	RRCID ->	255866	COMPL. DATE	04/26/2010	TOTAL DEPTH	12043	PERF.	11414 - 11444		
08		17267 X	14310	-0-	-2957	-0-	1264 1	13002 2	Y	40				101
09		16710 X	3795	-0-	-12915	-0-	44 9							
10	DLQ	G-10	15349	-0-	15349	15349	574 1	3221 2	Y	-0-				101
11		30795 X	15446	-0-	-15349	-0-	19 1	13687 2	Y	10				111
12		16412 X	16412	-0-	-0-	-0-	11 9							
01		15345 X	15267	-0-	-78	-0-	1638 1	13807 2	Y	1				112
							1 9							
							1647 1	14762 2	Y	3				115
							3 9							
							1604 1	13663 2	Y	-0-	92 1			23
THOMASMA, RAY J.		WELL #:		19	RRCID ->	266971	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11360 - 11834		
08		22847 X	19404	-0-	-3443	-0-	397 1	19001 2	N	5	166 1			43
09		20910 X	18759	-0-	-2151	-0-	6 9							
10	DLQ	G-10	17505	-0-	17505	17505	389 1	18361 2	N	8				51
11	DLQ	G-10	16587	-0-	16587	34092	9 9							
12	DLQ	G-10	16307	-0-	16307	50399	396 1	17095 2	N	13				64
*01		66510 X	16111	-0-	-50399	-0-	14 9							
							385 1	16183 2	N	17				81
							19 9							
							393 1	15896 2	N	16				97
							18 9							
							392 1	15688 2	N	28				125
							31 9							
EOG RESOURCES, INC.		WELL #:		253162	RRCID ->	173763	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9706 - 9852		
SLATOR RANCH "A"		1												
08		8091 X	4825	-0-	-3266	-0-	340 1	4373 2	Y	102	46 1			77
09		8970 X	8453	-0-	-517	-0-	112 9							
10		3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	600 1	7811 2	Y	38	50 1			65
11		5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	42 9							
12		7283 X	7283	-0-	-0-	-0-	229 1	3012 2	Y	38	61 1			42
*01		6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	42 9							
							413 1	5458 2	Y	39	37 1			44
							43 9							
							533 1	6687 2	Y	57	34 1			67
							63 9							
							499 1	6090 2	Y	84	109 1			42
							92 9							
TEXACO FEE		WELL #:		1	RRCID ->	174050	COMPL. DATE	08/02/1999	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10363 - 10391		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-



ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
SLATOR RANCH C		WELL #: 1		RRCID -> 174219		COMPL. DATE 08/24/1999			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9850 - 9890		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	119 1 74 9	1526 2	Y	67	64 1	51
09	1440 N	1372	-0-	-68	-0-	97 1 11 9	1264 2	Y	10	32 1	29
10	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	121 1 54 9	1598 2	Y	49	28 1	50
11	1470 N	1404	-0-	-66	-0-	95 1 55 9	1254 2	Y	50	44 1	56
12	1426 N	1271	-0-	-155	-0-	88 1 81 9	1102 2	Y	74	44 1	86
01	1519 N	1147	-0-	-372	-0-	78 1 118 9	951 2	Y	107	139 1	54
-----											
SLATOR RANCH B		WELL #: 1		RRCID -> 174612		COMPL. DATE 09/21/1999			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9929 - 10076		
08	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	207 1 14 9	2665 2	Y	13	12 1	10
09	2010 X	1701	-0-	-309	-0-	121 1 2 9	1578 2	Y	2	7 1	5
10	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	160 1 9 9	2106 2	Y	8	5 1	8
11	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	221 1 9 9	2911 2	Y	8	7 1	9
12	1953 X	1924	-0-	-29	-0-	141 1 13 9	1770 2	Y	12	7 1	14
*01	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	163 1 19 9	1989 2	Y	17	22 1	9
-----											
SLATOR RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 175017		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9826 - 10000		
08	6138 X	4612	-0-	-1526	-0-	331 1 29 9	4252 2	Y	26	20 1	19
09	5940 X	5324	-0-	-616	-0-	379 1 7 9	4938 2	Y	6	12 1	13
10	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	336 1 15 9	4424 2	Y	14	12 1	15
11	3090 X	2938	-0-	-152	-0-	206 1 17 9	2715 2	Y	15	13 1	17
12	6626 X	6626	-0-	-0-	-0-	487 1 24 9	6115 2	Y	22	13 1	26
*01	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	315 1 34 9	3850 2	Y	31	41 1	16
-----											
SLATOR RANCH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 175486		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9780 - 9870		
08	9734 X	5812	-0-	-3922	-0-	417 1 43 9	5352 2	Y	39	56 1	29
09	9420 X	2402	-0-	-7018	-0-	171 1 3 9	2228 2	Y	3	18 1	14
10	6068 X	6068	-0-	-0-	-0-	427 1 24 9	5617 2	Y	22	13 1	23
11	6761 X	6761	-0-	-0-	-0-	474 1 25 9	6262 2	Y	23	20 1	26
12	4030 X	3977	-0-	-53	-0-	291 1 36 9	3650 2	Y	33	20 1	39
*01	8767 X	8767	-0-	-0-	-0-	659 1 57 9	8051 2	Y	52	65 1	26

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
SLATOR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 175528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9988 - 10042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
08	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	271 1	3483 2	Y		47	54 1		35
09	3360 X	2549	-0-	-811	-0-	52 9	2361 2	Y		6	22 1		19
10	3193 X	2793	-0-	-400	-0-	181 1	2562 2	Y		33	18 1		34
11	3090 X	2773	-0-	-317	-0-	7 9	2543 2	Y		34	30 1		38
12	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	195 1	3510 2	Y		50	30 1		58
*01	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	36 9	4117 2	Y		18	67 1		9
						193 1							
						37 9							
						280 1							
						55 9							
						337 1							
						20 9							

SLATOR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 176269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9938 - 9994

08	1395 N	1357	-0-	-38	-0-	98 1	1259 2	Y		-0-			-0-
09	1350 N	1172	-0-	-178	-0-	84 1	1088 2	Y		-0-			-0-
10	1581 N	1110	-0-	-471	-0-	78 1	1032 2	Y		-0-			-0-
11	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	96 1	1272 2	Y		-0-			-0-
12	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	101 1	1268 2	Y		-0-			-0-
*01	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	115 1	1402 2	Y		-0-			-0-

BMT/K & H "A" WELL #: 1 RRCID -> 176441 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10792 - 10920

08	2759 X	2689	-0-	-70	-0-	374 1	2292 2	Y		21			30
09	2670 X	2605	-0-	-65	-0-	23 9	2298 2	Y		10	16 1		24
10	2480 N	2398	-0-	-82	-0-	296 1	2135 2	Y		6	27 1		3
11	2400 N	2308	-0-	-92	-0-	11 9	2062 2	Y		4	4 1		3
12	2480 N	1985	-0-	-495	-0-	256 1	1775 2	Y		1			4
01	2387 N	2157	-0-	-230	-0-	242 1	1905 2	Y		6	8 1		2
						4 9							
						209 1							
						1 9							
						245 1							
						7 9							

BMT/K & H "B" WELL #: 1 RRCID -> 176451 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9660 - 9740

08	9300 X	7982	-0-	-1318	-0-	562 1	7410 2	Y		9	56 1		3
09	9000 X	7717	-0-	-1283	-0-	10 9	7163 2	Y		10	9 1		4
10	8649 X	7161	-0-	-1488	-0-	543 1	6493 2	Y		9	9 1		4
11	7890 X	7103	-0-	-787	-0-	11 9	6363 2	Y		8	9 1		3
12	8491 X	8491	-0-	-0-	-0-	658 1	7510 2	Y		8			11
01	7967 X	3869	-0-	-4098	-0-	10 9	3413 2	Y		8	17 1		2
						731 1							
						9 9							
						972 1							
						9 9							
						447 1							
						9 9							

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
SLATOR RANCH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 176950		COMPL. DATE 04/13/2000			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9776 - 9858		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	96 1	1231 2	Y	13	13 1	10
09	1320 N	1149	-0-	-171	-0-	14 9	1065 2	Y	2	6 1	6
10	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	82 1	1234 2	Y	12	6 1	12
11	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	2 9	1186 2	Y	13	11 1	14
12	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	94 1	1243 2	Y	18	11 1	21
*01	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	13 9	1218 2	Y	26	34 1	13
						90 1					
						14 9					
						99 1					
						20 9					
						100 1					
						29 9					
-----											
SLATOR RANCH "A"		WELL #: 5		RRCID -> 177401		COMPL. DATE 05/22/2000			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9610 - 9676		
08	1612 N	1482	-0-	-130	-0-	106 1	1362 2	Y	13	9 1	10
09	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	14 9	1709 2	Y	3	6 1	7
10	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	131 1	1973 2	Y	11	6 1	12
11	1440 N	1330	-0-	-110	-0-	3 9	1224 2	Y	12	11 1	13
12	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	150 1	1758 2	Y	17	10 1	20
*01	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	12 9	1626 2	Y	25	32 1	13
						93 1					
						13 9					
						140 1					
						19 9					
						133 1					
						28 9					
-----											
BMT/K & H "D"		WELL #: 1		RRCID -> 177527		COMPL. DATE 04/23/2001			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10752 - 10860		
08	4898 X	2708	-0-	-2190	-0-	380 1	2328 2	Y	-0-		4
09	3570 X	2669	-0-	-901	-0-	305 1	2364 2	Y	-0-	2 1	2
10	2759 X	2685	-0-	-74	-0-	287 1	2396 2	Y	2	3 1	1
11	2670 X	2440	-0-	-230	-0-	2 9	2183 2	Y	1	1 1	1
12	2759 X	2636	-0-	-123	-0-	256 1	2358 2	Y	1		2
01	2759 X	2638	-0-	-121	-0-	1 9	2336 2	Y	2	3 1	1
						277 1					
						1 9					
						300 1					
						2 9					
-----											
BMT/K & H "C"		WELL #: 1		RRCID -> 177633		COMPL. DATE 06/19/2001			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10856 - 10938		
08	930 N	876	-0-	-54	-0-	123 1	753 2	Y	-0-		-0-
09	856 N	856	-0-	-0-	-0-	98 1	758 2	Y	-0-		-0-
10	899 N	868	-0-	-31	-0-	93 1	775 2	Y	-0-		-0-
11	840 N	802	-0-	-38	-0-	84 1	718 2	Y	-0-		-0-
12	899 N	855	-0-	-44	-0-	90 1	765 2	Y	-0-		-0-
01	868 N	848	-0-	-20	-0-	96 1	752 2	Y	-0-		-0-
-----											
BMT/K&H "E"		WELL #: 1		RRCID -> 177908		COMPL. DATE 06/24/2000			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10116 - 10502		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
BMT/K&H "F"		WELL #: 1		RRCID -> 178051		COMPL. DATE 07/15/2000		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9663 - 9790								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BMT/K&H "B"		WELL #: 2		RRCID -> 178052		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9584 - 9794								
08	7254 X	7039	-0-	-215	-0-	483	1	6362	2	Y	176	300	1			62
						194	9									
09	7020 X	6853	-0-	-167	-0-	469	1	6184	2	Y	182	173	1			71
						200	9									
10	7099 X	6680	-0-	-419	-0-	598	1	5894	2	Y	171	176	1			66
						188	9									
11	6810 X	6810	-0-	-0-	-0-	681	1	5928	2	Y	183	179	1			70
						201	9									
12	7339 X	7339	-0-	-0-	-0-	823	1	6362	2	Y	140					210
						154	9									
01	7068 X	6749	-0-	-319	-0-	757	1	5776	2	Y	196	352	1			54
						216	9									
-----																
BMT/K&H "D"		WELL #: 2		RRCID -> 178588		COMPL. DATE 11/09/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10700 - 11060								
08	1612 N	1536	-0-	-76	-0-	216	1	1320	2	Y	-0-					-0-
09	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	170	1	1314	2	Y	-0-					-0-
10	1581 N	1493	-0-	-88	-0-	160	1	1333	2	Y	-0-					-0-
11	1500 N	1354	-0-	-146	-0-	142	1	1212	2	Y	-0-					-0-
12	1550 N	1445	-0-	-105	-0-	152	1	1293	2	Y	-0-					-0-
01	1488 N	1474	-0-	-14	-0-	168	1	1306	2	Y	-0-					-0-
-----																
BMT/K&H "D"		WELL #: 3		RRCID -> 178699		COMPL. DATE 08/21/2000		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10890 - 10960								
08	2201 N	1989	-0-	-212	-0-	279	1	1710	2	Y	-0-					-0-
09	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	227	1	1759	2	Y	-0-					-0-
10	2077 N	2007	-0-	-70	-0-	215	1	1792	2	Y	-0-					-0-
11	1920 N	1837	-0-	-83	-0-	193	1	1644	2	Y	-0-					-0-
12	2046 N	1926	-0-	-120	-0-	203	1	1723	2	Y	-0-					-0-
01	2015 N	1939	-0-	-76	-0-	221	1	1718	2	Y	-0-					-0-
-----																
BMT/K&H "Z"		WELL #: 2		RRCID -> 178706		COMPL. DATE 11/11/2000		TOTAL DEPTH 11596 PERF.10708 - 11035								
08	682 N	643	-0-	-39	-0-	90	1	553	2	Y	-0-					-0-
09	660 N	607	-0-	-53	-0-	69	1	538	2	Y	-0-					-0-
10	642 N	642	-0-	-0-	-0-	69	1	573	2	Y	-0-					-0-
11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	65	1	551	2	Y	-0-					-0-
12	620 N	606	-0-	-14	-0-	64	1	542	2	Y	-0-					-0-
*01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	71	1	551	2	Y	-0-					-0-
-----																
BMT/K&H "Z"		WELL #: 1		RRCID -> 178722		COMPL. DATE 09/08/2000		TOTAL DEPTH 11632 PERF.10735 - 10755								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.//		99930 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
BMT/K&H "A"		WELL #:		2	RRCID ->	179281	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10956	- 11012			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
BMT/K&H "D"		WELL #:		4	RRCID ->	179473	COMPL. DATE	11/07/2000	TOTAL DEPTH	11633	PERF.10750	- 10828			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
BMT/K&H "A"		WELL #:		3	RRCID ->	179771	COMPL. DATE	09/30/2000	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10826	- 11010			
08	3596 X	3363	-0-	-233	-0-	471	1	2884	2	Y	7				10
09	3480 X	3195	-0-	-285	-0-	365	1	2827	2	Y	3	5	1		8
10	3255 X	3234	-0-	-21	-0-	345	1	2880	2	Y	8	12	1		4
11	3150 X	2960	-0-	-190	-0-	310	1	2640	2	Y	9	7	1		6
12	3255 X	3143	-0-	-112	-0-	331	1	2810	2	Y	2				8
01	3255 X	3128	-0-	-127	-0-	354	1	2761	2	Y	12	15	1		5
-----															
BMT/K & H "X"		WELL #:		1	RRCID ->	179827	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11609	PERF.10325	- 10846			
08	1953 N	1830	-0-	-123	-0-	257	1	1573	2	Y	-0-				-0-
09	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	205	1	1590	2	Y	-0-				-0-
10	1922 N	1811	-0-	-111	-0-	194	1	1617	2	Y	-0-				-0-
11	1770 N	1566	-0-	-204	-0-	164	1	1402	2	Y	-0-				-0-
12	1860 N	1660	-0-	-200	-0-	175	1	1485	2	Y	-0-				-0-
01	1798 N	1779	-0-	-19	-0-	202	1	1577	2	Y	-0-				-0-
-----															
BMT/K&H "E"		WELL #:		2	RRCID ->	180177	COMPL. DATE	11/15/2000	TOTAL DEPTH	11069	PERF.10512	- 10574			
08	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	182	1	1115	2	Y	5				8
09	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	140	1	1083	2	Y	2	4	1		6
10	1302 N	1050	-0-	-252	-0-	112	1	937	2	Y	1	7	1		-0-
11	1260 N	633	-0-	-627	-0-	66	1	565	2	Y	2	1	1		1
12	1271 N	1053	-0-	-218	-0-	111	1	942	2	Y	-0-				1
01	1054 N	659	-0-	-395	-0-	75	1	584	2	Y	-0-	1	1		-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
BMT/K&H "Z"		WELL #: 4		RRCID -> 180279		COMPL. DATE 11/29/2000			TOTAL DEPTH 11612 PERF.10793 - 10859							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	964 N	964	-0-	-0-	-0-	134	1	819	2	Y	10					13
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	68	1	530	2	Y	3	7	1			9
10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	68	1	568	2	Y	6	12	1			3
11	630 N	615	-0-	-15	-0-	64	1	543	2	Y	7	5	1			5
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	65	1	553	2	Y	2					7
01	651 N	633	-0-	-18	-0-	71	1	551	2	Y	10	13	1			4
-----																
BMT/K&H "D"		WELL #: 5		RRCID -> 180577		COMPL. DATE 02/02/2001			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10868 - 11034							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BMT/K&H "A"		WELL #: 5		RRCID -> 180616		COMPL. DATE 01/08/2001			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10890 - 11022							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BMT/K&H "C"		WELL #: 2		RRCID -> 181318		COMPL. DATE 01/31/2001			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10336 - 10405							
08	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	257	1	1573	2	Y	7					10
09	1800 N	1737	-0-	-63	-0-	198	1	1536	2	Y	3	5	1			8
10	1891 N	1753	-0-	-138	-0-	186	1	1558	2	Y	8	12	1			4
11	1770 N	1588	-0-	-182	-0-	166	1	1412	2	Y	9	7	1			6
12	1798 N	1681	-0-	-117	-0-	177	1	1502	2	Y	2					8
*01	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	201	1	1566	2	Y	12	15	1			5
-----																
BMT/K&H "D"		WELL #: 7		RRCID -> 181384		COMPL. DATE 02/22/2001			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10664 - 10738							
08	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	683	1	4179	2	Y	23					54
09	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	537	1	4159	2	Y	12	29	1			37
10	4898 X	4748	-0-	-150	-0-	506	1	4224	2	Y	16	45	1			8
11	4740 X	4432	-0-	-308	-0-	463	1	3948	2	Y	19	14	1			13
12	4898 X	4609	-0-	-289	-0-	485	1	4120	2	Y	4					17
01	4898 X	4402	-0-	-496	-0-	498	1	3879	2	Y	23	31	1			9

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 BMT/K&H "W" WELL #: 1 RRCID -> 181553 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 11784 PERF.10674 - 10696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	651 N	622	-0-	-29	-0-	87	1	535	2	Y	-0-			-0-
09	630 N	618	-0-	-12	-0-	71	1	547	2	Y	-0-			-0-
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	68	1	571	2	Y	-0-			-0-
11	600 N	575	-0-	-25	-0-	60	1	515	2	Y	-0-			-0-
12	643 N	643	-0-	-0-	-0-	68	1	575	2	Y	-0-			-0-
*01	673 N	673	-0-	-0-	-0-	77	1	596	2	Y	-0-			-0-

BMT/K&H "A" WELL #: 4 RRCID -> 181765 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10758 - 10865

08	2635 X	1734	-0-	-901	-0-	241	1	1476	2	Y	15			24
09	2310 X	1845	-0-	-465	-0-	210	1	1625	2	Y	9	13	1	20
10	2232 X	1918	-0-	-314	-0-	203	1	1692	2	Y	21	31	1	10
11	2160 X	1679	-0-	-481	-0-	173	1	1480	2	Y	24	18	1	16
12	2232 X	1701	-0-	-531	-0-	178	1	1517	2	Y	5			21
01	1922 X	1029	-0-	-893	-0-	114	1	887	2	Y	25	36	1	10

BMT/ K&H "V" WELL #: 1 RRCID -> 182666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10770 - 10810

08	899 N	833	-0-	-66	-0-	116	1	708	2	Y	8			12
09	750 N	739	-0-	-11	-0-	84	1	652	2	Y	3	6	1	9
10	789 N	789	-0-	-0-	-0-	83	1	698	2	Y	7	13	1	3
11	668 N	668	-0-	-0-	-0-	69	1	590	2	Y	8	6	1	5
12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	72	1	616	2	Y	2			7
*01	792 N	792	-0-	-0-	-0-	89	1	692	2	Y	10	13	1	4

BMT/K&H "C" WELL #: 4 RRCID -> 182797 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10452 - 10502

08	6727 X	5826	-0-	-901	-0-	817	1	4999	2	Y	9			14
09	6390 X	5371	-0-	-1019	-0-	613	1	4752	2	Y	5	8	1	11
10	6851 X	5729	-0-	-1122	-0-	611	1	5107	2	Y	10	16	1	5
11	6630 X	4979	-0-	-1651	-0-	521	1	4447	2	Y	10	8	1	7
12	6851 X	5794	-0-	-1057	-0-	610	1	5182	2	Y	2			9
01	5828 X	5056	-0-	-772	-0-	574	1	4468	2	Y	13	17	1	5

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
MCGRATH		WELL #: 1		RRCID -> 182943		COMPL. DATE 01/12/2004		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10336 - 10376			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2542 N	2220	-0-	-322	-0-	243	1 1970	2 Y	6	8 1	9
09	2130 N	1823	-0-	-307	-0-	180	1 1641	2 Y	2		11
10	2635 N	2009	-0-	-626	-0-	210	1 1793	2 Y	5	11 1	5
11	2160 N	2029	-0-	-131	-0-	223	1 1802	2 Y	4		9
12	1891 N	1269	-0-	-622	-0-	148	1 1120	2 Y	1	8 1	2
01	2015 N	959	-0-	-1056	-0-	111	1 845	2 Y	3		5
-----											
BMT/K&H "D"		WELL #: 6		RRCID -> 183460		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10726 - 11132			
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
BMT/K&H "B"		WELL #: 3		RRCID -> 183475		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9665 - 9794			
08	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	260	1 3422	2 Y	11	29 1	4
09	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	249	1 3287	2 Y	10	10 1	4
10	3565 X	3466	-0-	-99	-0-	318	1 3137	2 Y	10	10 1	4
11	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	355	1 3088	2 Y	10	10 1	4
12	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	410	1 3169	2 Y	7		11
01	3565 X	3241	-0-	-324	-0-	374	1 2855	2 Y	11	19 1	3
-----											
BMT/K&H "C"		WELL #: 5		RRCID -> 183476		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10310 - 10350			
08	776 N	776	-0-	-0-	-0-	109	1 667	2 Y	-0-		-0-
09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	83	1 647	2 Y	-0-		-0-
10	775 N	724	-0-	-51	-0-	77	1 647	2 Y	-0-		-0-
11	750 N	645	-0-	-105	-0-	68	1 577	2 Y	-0-		-0-
12	744 N	700	-0-	-44	-0-	74	1 626	2 Y	-0-		-0-
*01	850 N	850	-0-	-0-	-0-	97	1 753	2 Y	-0-		-0-
-----											
MCGRATH		WELL #: 2		RRCID -> 183853		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11117 PERF.10272 - 10412	
08	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	222	1 1800	2 Y	2	74 1	27
09	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	314	1 2863	2 Y	2		29
10	4123 X	3087	-0-	-1036	-0-	322	1 2748	2 Y	15	29 1	15
11	3990 X	2943	-0-	-1047	-0-	322	1 2608	2 Y	12		27
12	3286 X	2195	-0-	-1091	-0-	255	1 1929	2 Y	10	26 1	11
01	3286 X	1844	-0-	-1442	-0-	212	1 1611	2 Y	19		30



ZWEBB (10350)		//CONT.//		99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
BMT/K&H "X"		WELL #:		3		RRCID -> 184520		COMPL. DATE 07/06/2001			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10660 - 10750		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	7657 X	7069	-0-	-588	-0-	89 1	9 9	6971 2	Y	8			18
09	7170 X	6635	-0-	-535	-0-	83 1	4 9	6548 2	Y	4	10 1		12
10	6822 X	6822	-0-	-0-	-0-	88 1	10 9	6724 2	Y	9	17 1		4
11	6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	85 1	10 9	6181 2	Y	9	7 1		6
12	6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	83 1	2 9	6107 2	Y	2			8
*01	7115 X	7115	-0-	-0-	-0-	100 1	13 9	7002 2	Y	12	15 1		5
-----													
BMT/K&H "A"		WELL #:		6		RRCID -> 184605		COMPL. DATE 08/16/2001			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10990 - 11214		
08	3999 X	3654	-0-	-345	-0-	507 1	45 9	3102 2	Y	41			65
09	3870 X	3385	-0-	-485	-0-	384 1	23 9	2978 2	Y	21	35 1		51
10	3875 X	3378	-0-	-497	-0-	355 1	54 9	2969 2	Y	49	76 1		24
11	3750 X	3217	-0-	-533	-0-	331 1	66 9	2820 2	Y	60	44 1		40
12	3875 X	3350	-0-	-525	-0-	351 1	14 9	2985 2	Y	13			53
01	3658 X	3369	-0-	-289	-0-	373 1	90 9	2906 2	Y	82	102 1		33
-----													
BMT/K&H "V"		WELL #:		2		RRCID -> 184683		COMPL. DATE 08/24/2001			TOTAL DEPTH 11290 PERF.10946 - 11006		
08	945 N	945	-0-	-0-	-0-	133 1		812 2	Y	-0-			-0-
09	895 N	895	-0-	-0-	-0-	102 1		793 2	Y	-0-			-0-
10	847 N	847	-0-	-0-	-0-	91 1		756 2	Y	-0-			-0-
11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	79 1		671 2	Y	-0-			-0-
12	801 N	801	-0-	-0-	-0-	84 1		717 2	Y	-0-			-0-
*01	792 N	792	-0-	-0-	-0-	90 1		702 2	Y	-0-			-0-
-----													
BMT/K&H "Z"		WELL #:		3		RRCID -> 185467		COMPL. DATE 08/21/2001			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10546 - 10856		
08	1457 N	1360	-0-	-97	-0-	17 1		1343 2	Y	-0-			-0-
09	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	17 1		1326 2	Y	-0-			-0-
10	1395 N	1346	-0-	-49	-0-	17 1		1329 2	Y	-0-			-0-
11	1320 N	1215	-0-	-105	-0-	16 1		1199 2	Y	-0-			-0-
12	1395 N	1278	-0-	-117	-0-	17 1		1261 2	Y	-0-			-0-
01	1333 N	1304	-0-	-29	-0-	18 1		1286 2	Y	-0-			-0-
-----													
BMT/K & H "E"		WELL #:		4		RRCID -> 185494		COMPL. DATE 10/18/2001			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10356 - 10559		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.//		99930 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
BMT/K&H "H"		WELL #:		1	RRCID -> 185692	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	11160	PERF.10643	- 10926	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	1395 N	1353	-0-	-42	-0-	189	1	1156	2	Y	7	11
09	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	149	1	1155	2	Y	3	6 1
10	1364 N	1337	-0-	-27	-0-	142	1	1185	2	Y	9	13 1
11	1320 N	1232	-0-	-88	-0-	128	1	1094	2	Y	9	7 1
12	1364 N	1313	-0-	-51	-0-	138	1	1173	2	Y	2	8
01	1333 N	1298	-0-	-35	-0-	146	1	1139	2	Y	12	15 1
-----												
BMT/K&H "C"		WELL #:		3	RRCID -> 186074	COMPL. DATE	09/21/2001	TOTAL DEPTH	11160	PERF.10320	- 10780	
08	3131 X	3015	-0-	-116	-0-	422	1	2586	2	Y	6	11
09	3030 X	2926	-0-	-104	-0-	334	1	2588	2	Y	4	6 1
10	3131 X	2953	-0-	-178	-0-	315	1	2629	2	Y	8	13 1
11	3000 X	2678	-0-	-322	-0-	280	1	2388	2	Y	9	7 1
12	3100 X	2895	-0-	-205	-0-	305	1	2588	2	Y	2	8
01	3038 X	2789	-0-	-249	-0-	316	1	2460	2	Y	12	15 1
-----												
BMT/K&H "X"		WELL #:		5	RRCID -> 186786	COMPL. DATE	11/14/2001	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10510	- 10961	
08	2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	397	1	2431	2	Y	23	29
09	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	293	1	2273	2	Y	11	16 1
10	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	284	1	2372	2	Y	21	35 1
11	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	248	1	2111	2	Y	24	18 1
12	2201 N	1989	-0-	-212	-0-	209	1	1774	2	Y	5	21
*01	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	252	1	1965	2	Y	31	40 1
-----												
BMT/K&H "J"		WELL #:		1	RRCID -> 186826	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL DEPTH	11255	PERF.10394	- 10426	
08	5859 X	5611	-0-	-248	-0-	786	1	4812	2	Y	12	17
09	5670 X	5479	-0-	-191	-0-	625	1	4847	2	Y	6	9 1
10	5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	590	1	4928	2	Y	12	20 1
11	5160 X	5069	-0-	-91	-0-	530	1	4522	2	Y	15	11 1
12	5332 X	4980	-0-	-352	-0-	524	1	4453	2	Y	3	13
*01	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	641	1	4997	2	Y	19	24 1

ZWEBB (10350)		//CONT.//		99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA															
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162																					
BMT/K&H "Z"		WELL #:		5		RRCID -> 186871		COMPL. DATE		N/A															
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM											
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE											
08	837 N	619	-0-	-218	-0-	86 1	526 2	Y	6					9											
09	668 N	668	-0-	-0-	-0-	7 9	588 2	Y	4		5 1			8											
10	651 N	646	-0-	-5	-0-	4 9	570 2	Y	7		12 1			3											
11	600 N	589	-0-	-11	-0-	8 9	518 2	Y	9		6 1			6											
12	665 N	665	-0-	-0-	-0-	61 1	593 2	Y	2					8											
*01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	10 9	611 2	Y	12		15 1			5											
						70 1																			
						2 9																			
						78 1																			
						13 9																			
BMT/K&H "A"												WELL #:		7		RRCID -> 187359		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11410		PERF.10698 - 10763	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-											
BMT/K&H -D-												WELL #:		8		RRCID -> 187777		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10714 - 10776	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-											
BMT/K&H "E"												WELL #:		3		RRCID -> 188141		COMPL. DATE		03/15/2002		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10428 - 10488	
08	5053 X	4789	-0-	-264	-0-	671 1	4108 2	Y	9					19											
09	4770 X	4633	-0-	-137	-0-	10 9	4100 2	Y	4		10 1			13											
10	5425 X	4723	-0-	-702	-0-	4 9	4207 2	Y	11		19 1			5											
11	5250 X	4305	-0-	-945	-0-	504 1	3842 2	Y	12		9 1			8											
12	5425 X	4076	-0-	-1349	-0-	12 9	3644 2	Y	3					11											
01	4774 X	2469	-0-	-2305	-0-	13 9	2178 2	Y	10		17 1			4											
						280 1																			
						11 9																			
BMT/K&H "X"												WELL #:		4		RRCID -> 188638		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11540		PERF.10668 - 10706	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-											

ZWEBB (10350)		//CONT.//		99930 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
CABEZON		WELL #:		5	RRCID ->	188849	COMPL. DATE	04/17/2002	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9004 - 9050		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
08	899 N	559	-0-	-340	-0-	328	1	180	2	Y	46	66	1	37
09	595 N	595	-0-	-0-	-0-	51	9	149	2	Y	82	38	1	81
10	741 N	741	-0-	-0-	-0-	90	9	527	2	Y	126	136	1	73
11	773 N	773	-0-	-0-	-0-	75	1	597	2	Y	98	108	1	63
12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	139	9	456	2	Y	115	94	1	84
*01	807 N	807	-0-	-0-	-0-	68	1	581	2	Y	137	152	1	69
						108	9							
						53	1							
						127	9							
						75	1							
						151	9							
-----														
SLATOR RANCH "B"		WELL #:		3	RRCID ->	189375	COMPL. DATE	04/26/2002	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9852 - 9878		
08	1178 N	878	-0-	-300	-0-	62	1	802	2	Y	13	47	1	10
09	1230 N	800	-0-	-430	-0-	14	9	741	2	Y	2	6	1	6
10	868 N	807	-0-	-61	-0-	57	1	740	2	Y	10	5	1	11
11	840 N	823	-0-	-17	-0-	2	9	754	2	Y	11	10	1	12
12	837 N	793	-0-	-44	-0-	56	1	718	2	Y	16	9	1	19
01	806 N	789	-0-	-17	-0-	11	9	706	2	Y	23	30	1	12
						57	1							
						12	9							
						57	1							
						18	9							
						58	1							
						25	9							
-----														
CABEZON		WELL #:		4	RRCID ->	189382	COMPL. DATE	02/01/2002	TOTAL DEPTH	9690	PERF.	9162 - 9212		
08	2294 X	1411	-0-	-883	-0-	196	1	1214	2	Y	1	2	1	1
09	2220 X	1039	-0-	-1181	-0-	1	9	874	2	Y	2	1	1	2
10	2294 X	633	-0-	-1661	-0-	163	1	538	2	Y	16	9	1	9
11	1770 X	1127	-0-	-643	-0-	2	9	995	2	Y	16	15	1	10
12	1829 X	1606	-0-	-223	-0-	77	1	1426	2	Y	12	13	1	9
01	1426 X	1031	-0-	-395	-0-	18	9	905	2	Y	9	13	1	5
						114	1							
						18	9							
						167	1							
						13	9							
						116	1							
						10	9							
-----														
MC GRATH		WELL #:		4	RRCID ->	189425	COMPL. DATE	06/11/2002	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10512 - 10696		
08	6863 X	6863	-0-	-0-	-0-	753	1	6104	2	Y	5	33	1	17
09	6660 X	6323	-0-	-337	-0-	6	9	5696	2	Y	2			19
10	6801 X	6801	-0-	-0-	-0-	625	1	6068	2	Y	19	19	1	19
11	6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	2	9	5911	2	Y	14			33
12	6634 X	6564	-0-	-70	-0-	712	1	5788	2	Y	9	30	1	12
*01	6818 X	6818	-0-	-0-	-0-	21	9	6005	2	Y	21			33
						730	1							
						15	9							
						766	1							
						10	9							
						790	1							
						23	9							

ZWEBB (10350)		//CONT.//		99930 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
BMT/K&H		WELL #:		1SW	RRCID -> 189716	COMPL. DATE	05/18/2002	TOTAL DEPTH	2109	PERF. 1858 - 1898				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
-----														
MCGRATH		WELL #:		3	RRCID -> 191101	COMPL. DATE	07/13/2002	TOTAL DEPTH	11032	PERF.10518 - 10598				
08	3596 X	3474	-0-	-122	-0-	381	1	3087	2	Y	5	4	1	6
09	3480 X	3343	-0-	-137	-0-	331	1	3010	2	Y	2			8
10	3565 X	3429	-0-	-136	-0-	358	1	3050	2	Y	19	8	1	19
11	3450 X	3342	-0-	-108	-0-	366	1	2961	2	Y	14			33
12	3534 X	3439	-0-	-95	-0-	401	1	3028	2	Y	9	30	1	12
01	3472 X	3432	-0-	-40	-0-	396	1	3013	2	Y	21			33
-----														
MCGRATH		WELL #:		6	RRCID -> 198053	COMPL. DATE	12/28/2003	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10390 - 10408				
08	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	153	1	1240	2	Y	-0-			-0-
09	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	126	1	1144	2	Y	-0-			-0-
10	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	138	1	1172	2	Y	-0-			-0-
11	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	140	1	1131	2	Y	-0-			-0-
12	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	149	1	1123	2	Y	-0-			-0-
*01	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	157	1	1196	2	Y	-0-			-0-
-----														
MCGRATH		WELL #: A		1	RRCID -> 200375	COMPL. DATE	03/14/2004	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11650 - 11965				
08	2449 N	2399	-0-	-50	-0-	262	1	2125	2	Y	11	20	1	17
09	2340 N	2290	-0-	-50	-0-	226	1	2058	2	Y	5			22
10	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	246	1	2098	2	Y	39	23	1	38
11	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	252	1	2044	2	Y	27			65
12	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	280	1	2118	2	Y	19	60	1	24
*01	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	285	1	2164	2	Y	42			66
-----														
CABEZON		WELL #:		7	RRCID -> 202928	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL DEPTH	9470	PERF. 9088 - 9241				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
MCGRATH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 203559		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11456 - 11717			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2077 N	1911	-0-	-166	-0-	207	1	1680	2	Y	22
09	1920 N	1581	-0-	-339	-0-	155	1	1415	2	Y	10
10	2077 N	1560	-0-	-517	-0-	163	1	1385	2	Y	11
11	1860 N	1180	-0-	-680	-0-	129	1	1043	2	Y	7
12	1643 N	1157	-0-	-486	-0-	134	1	1016	2	Y	6
01	1550 N	1083	-0-	-467	-0-	125	1	947	2	Y	10
-----											
STATE TRACT 838		WELL #: 1		RRCID -> 204361		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11798 - 11979	
08	4681 X	2840	-0-	-1841	-0-	500	1	2310	2	N	27
09	3840 X	2926	-0-	-914	-0-	524	1	2373	2	N	26
10	3968 X	3437	-0-	-531	-0-	628	1	2787	2	N	20
11	3210 X	3115	-0-	-95	-0-	515	1	2569	2	N	28
12	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	442	1	3077	2	N	29
*01	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	499	1	3739	2	N	18
-----											
MCGRATH "B"		WELL #: 1		RRCID -> 204620		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11237 - 11550	
08	1829 N	1568	-0-	-261	-0-	168	1	1360	2	Y	36
09	1560 N	1377	-0-	-183	-0-	134	1	1224	2	Y	17
10	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	166	1	1412	2	Y	13
11	1440 N	850	-0-	-590	-0-	93	1	750	2	Y	6
12	1426 N	1315	-0-	-111	-0-	153	1	1155	2	Y	6
01	1488 N	1202	-0-	-286	-0-	138	1	1053	2	Y	10
-----											
MCGRATH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 205625		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10952 - 11854	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 BMT AVIATOR WELL #: 1 RRCID -> 206634 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12768 PERF. 9293 - 12144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	3906 X	3368	-0-	-538	-0-	528	1	2840	2	Y	-0-	8				68
09	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	644	1	3820	2	Y	8					76
10	3968 X	3000	-0-	-968	-0-	534	1	2459	2	Y	6					82
11	3840 X	3239	-0-	-601	-0-	576	1	2657	2	Y	5					87
12	3968 X	2851	-0-	-1117	-0-	457	1	2383	2	Y	10	80	1			17
01	3968 X	3078	-0-	-890	-0-	481	1	2594	2	Y	3					20

CABEZON WELL #: 9H RRCID -> 231177 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9142 - 12750

08	2356 X	2159	-0-	-197	-0-	96	1	2048	2	Y	14	20	1			11
09	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	109	1	2176	2	Y	25	11	1			25
10	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	76	1	1779	2	Y	14	32	1			8
11	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	189	1	1650	2	Y	14	13	1			9
12	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	237	1	2025	2	Y	19	14	1			14
*01	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	296	1	2300	2	Y	16	22	1			8

CABEZON WELL #: 12H RRCID -> 237464 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9604 - 12094

08	3689 X	3284	-0-	-405	-0-	451	1	2797	2	Y	33	185	1			28
09	3660 X	2821	-0-	-839	-0-	435	1	2329	2	Y	52	28	1			52
10	DLQ G-10	4368	-0-	4368	4368	527	1	3694	2	Y	134	108	1			78
11	DLQ G-10	3733	-0-	3733	8101	368	1	3212	2	Y	139	128	1			89
12	DLQ G-10	3730	-0-	3730	11831	375	1	3211	2	Y	131	124	1			96
01	DLQ G-10	3529	-0-	3529	15360	389	1	3024	2	Y	105	148	1			53

CABEZON WELL #: 10H RRCID -> 245457 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9404 - 12294

08	4557 X	4516	-0-	-41	-0-	624	1	3869	2	Y	21	44	1			17
09	4260 X	4163	-0-	-97	-0-	649	1	3474	2	Y	36	18	1			35
10	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	528	1	3702	2	Y	47	56	1			27
11	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	413	1	3604	2	Y	50	45	1			32
12	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	412	1	3521	2	Y	72	51	1			53
*01	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	476	1	3705	2	Y	61	83	1			31

ZWEBB (10350) EOG RESOURCES, INC. CABEZON		//CONT.// 99930 500 //CONT.// 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
		WELL #: 13H		RRCID -> 246190		COMPL. DATE 10/01/2008			TOTAL DEPTH 9173 PERF. 9580 - 12650					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	76	1	473	2	Y	54	56	1	44
09	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	59	9	886	2	Y	189	47	1	186
10	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	208	9	2405	2	Y	49	211	1	28
11	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	54	9	2356	2	Y	52	47	1	33
12	2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	270	1	2543	2	Y	74	53	1	54
*01	2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	57	9	2461	2	Y	62	85	1	31
						81	9							
						316	1							
						68	9							

CABEZON		WELL #: 14H		RRCID -> 246989		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9183 - 11863					
08	3100 N	3156	-0-	56	56	429	1	2660	2	Y	61	9	1	52
09	2556 N	2500	-0-	-56	-0-	67	9	2095	2	Y	12	51	1	13
10	T. A.	1922	-0-	1922	1922	13	9	1650	2	Y	34	27	1	20
11	T. A.	1635	-0-	1635	3557	37	9	1432	2	Y	35	32	1	23
12	T. A.	1801	-0-	1801	5358	164	1	1568	2	Y	45	35	1	33
01	T. A.	1580	-0-	1580	6938	39	9	1365	2	Y	36	51	1	18
						183	1							
						50	9							
						175	1							
						40	9							

EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. PUIG AVIATOR		WELL #: 1		RRCID -> 212207		COMPL. DATE 07/19/2005			TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KILLAM OIL CO., LTD. MCGRATH		WELL #: 1		RRCID -> 127629		COMPL. DATE 05/03/1988			TOTAL DEPTH 13200 PERF.10462 - 10481					
08	713 N	576	-0-	-137	-0-	576	2			Y	-0-			-0-
09	630 N	590	-0-	-40	-0-	590	2			Y	-0-			-0-
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-			-0-
11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-			-0-
12	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-			-0-
*01	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-			-0-

MCGRATH		WELL #: 4		RRCID -> 182944		COMPL. DATE 08/10/2012			TOTAL DEPTH 10630 PERF.10219 - 10510					
08	11098 X	7860	-0-	-3238	-0-	7842	2	18	9	Y	16			114
09	11646 X	11646	-0-	-0-	-0-	11624	2	22	9	Y	20	100	1	34
10	11031 X	11031	-0-	-0-	-0-	10997	2	34	9	Y	31			65
11	12138 X	12138	-0-	-0-	-0-	12094	2	44	9	Y	40			105
12	12028 X	11411	-0-	-617	-0-	11372	2	39	9	Y	35	113	1	27
01	12028 X	10935	-0-	-1093	-0-	10889	2	46	9	Y	42			69



ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054												
MCGRATH		WELL #: 5		RRCID -> 186023		COMPL. DATE 03/05/2002		TOTAL DEPTH 10790		PERF.10440 - 10484				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	6448 X	6448	-0-	-0-	-0-	6419	2	29	9	Y	26			88
09	3990 X	3694	-0-	-296	-0-	3682	2	12	9	Y	11	81	1	18
10	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2663	2	12	9	Y	11			29
11	7262 X	7262	-0-	-0-	-0-	7220	2	42	9	Y	38			67
12	6448 X	5266	-0-	-1182	-0-	5237	2	29	9	Y	26	73	1	20
01	6448 X	5551	-0-	-897	-0-	5515	2	36	9	Y	33			53
-----														
VAQUILLAS-BORREGO		WELL #: 1		RRCID -> 187514		COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9800 - 9874				
08	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			Y	-0-			-0-
09	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			Y	-0-			-0-
10	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			Y	-0-			-0-
11	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			Y	-0-			-0-
12	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			Y	-0-			-0-
01	1767 N	1100	-0-	-667	-0-	1100	2			Y	-0-			-0-
-----														
VAQUILLAS-BORREGO		WELL #: 2		RRCID -> 188871		COMPL. DATE 04/22/2002		TOTAL DEPTH 10146		PERF. 9627 - 9668				
08	7440 X	2783	-0-	-4657	-0-	2760	2	23	9	Y	21	21	1	42
09	7200 X	2227	-0-	-4973	-0-	2207	2	20	9	Y	18	22	1	38
10	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	2097	2	42	9	Y	38	6	1	70
11	3090 X	2190	-0-	-900	-0-	2153	2	37	9	Y	34	40	1	64
12	2976 X	2132	-0-	-844	-0-	2084	2	48	9	Y	44	36	1	72
01	2790 X	1788	-0-	-1002	-0-	1745	2	43	9	Y	39	37	1	74
-----														
VAQUILLAS-BORREGO		WELL #: 5		RRCID -> 189391		COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9696 - 9897				
08	3100 X	3095	-0-	-5	-0-	3052	2	43	9	Y	39	12	1	79
09	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3569	2	52	9	Y	47	27	1	99
10	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	2297	2	35	9	Y	32	71	1	60
11	3000 X	2652	-0-	-348	-0-	2617	2	35	9	Y	32	30	1	62
12	3751 X	2619	-0-	-1132	-0-	2569	2	50	9	Y	45	33	1	74
01	3751 X	2407	-0-	-1344	-0-	2363	2	44	9	Y	40	38	1	76
-----														
VAQUILLAS-BORREGO		WELL #: 10		RRCID -> 191511		COMPL. DATE 09/23/2002		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9740 - 9807				
08	7037 X	4471	-0-	-2566	-0-	4440	2	31	9	Y	28	29	1	56
09	4800 X	4222	-0-	-578	-0-	4192	2	30	9	Y	27	26	1	57
10	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	5302	2	40	9	Y	36	26	1	67
11	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	5168	2	33	9	Y	30	40	1	57
12	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	5352	2	48	9	Y	44	29	1	72
01	5332 X	4594	-0-	-738	-0-	4551	2	43	9	Y	39	36	1	75
-----														
VAQUILLAS-BORREGO		WELL #: 6		RRCID -> 191512		COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9531 - 9555				
08	899 N	750	-0-	-149	-0-	732	2	18	9	Y	16	12	1	32
09	810 N	503	-0-	-307	-0-	492	2	11	9	Y	10	21	1	21
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	429	2	11	9	Y	10	12	1	19
11	720 N	544	-0-	-176	-0-	532	2	12	9	Y	11	9	1	21
12	527 N	467	-0-	-60	-0-	454	2	13	9	Y	12	13	1	20
*01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	521	2	18	9	Y	16	6	1	30
-----														
VAQUILLAS-BORREGO		WELL #: 7		RRCID -> 193820		COMPL. DATE 01/30/2003		TOTAL DEPTH 9922		PERF. 9622 - 9662				
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-			-0-
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-			-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-			-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
*01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-			-0-

-----												
ZWEBB (10350)		//CONT.//		99930 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA	
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
MCGRATH		WELL #:		6	RRCID ->	193821	COMPL. DATE	02/28/2003	TOTAL DEPTH	10999	PERF.10310 -	10324
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
08		1023 N	1000	-0-	-23	-0-	1000 2		Y	-0-		-0-
09		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 2		Y	-0-		-0-
10		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 2		Y	-0-		-0-
11		960 N	871	-0-	-89	-0-	871 2		Y	-0-		-0-
12		1054 N	947	-0-	-107	-0-	947 2		Y	-0-		-0-
*01		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2		Y	-0-		-0-
-----												
BRUNI MINERAL TRUST 15		WELL #:		4	RRCID ->	208866	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11032 -	11044
08		992 N	944	-0-	-48	-0-	944 2		Y	-0-		112
09		990 N	439	-0-	-551	-0-	439 2		Y	-0-		112
10		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		Y	-0-		112
11		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785 2		Y	-0-		112
12		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 2		Y	-0-		112
*01		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 2		Y	-0-		112
-----												
BRUNI MINERAL TRUST 15		WELL #:		3	RRCID ->	209462	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL DEPTH	12208	PERF.11325 -	11348
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BRUNI MINERAL TRUST 15		WELL #:		5	RRCID ->	210538	COMPL. DATE	02/03/2005	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11007 -	11024
08		837 N	760	-0-	-77	-0-	757 2	3 9	Y	3		98
09		750 N	554	-0-	-196	-0-	550 2	4 9	Y	4		102
10		338 N	338	-0-	-0-	-0-	337 2	1 9	Y	1		103
11		926 N	926	-0-	-0-	-0-	918 2	8 9	Y	7		110
12		760 N	760	-0-	-0-	-0-	751 2	9 9	Y	8		118
*01		884 N	884	-0-	-0-	-0-	882 2	2 9	Y	2		120
-----												
VAQUILLAS-BORREGO		WELL #:		21	RRCID ->	219603	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9770 -	9824
08		961 N	818	-0-	-143	-0-	804 2	14 9	Y	13	11 1	26
09		960 N	865	-0-	-95	-0-	851 2	14 9	Y	13	11 1	28
10		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	984 2	20 9	Y	18	12 1	34
11		919 N	919	-0-	-0-	-0-	901 2	18 9	Y	16	20 1	30
12		899 N	808	-0-	-91	-0-	786 2	22 9	Y	20	17 1	33
01		992 N	678	-0-	-314	-0-	660 2	18 9	Y	16	19 1	30
-----												
VAQUILLAS BORREGO		WELL #:		28H	RRCID ->	238068	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	9558	PERF. 9580 -	13360
08		434 N	227	-0-	-207	-0-	221 2	6 9	Y	5	8 1	12
09		390 N	206	-0-	-184	-0-	199 2	7 9	Y	6	6 1	12
10		141 N	141	-0-	-0-	-0-	134 2	7 9	Y	6	7 1	11
11		210 N	199	-0-	-11	-0-	191 2	8 9	Y	7	5 1	13
12		217 N	202	-0-	-15	-0-	191 2	11 9	Y	10	7 1	16
*01		168 N	168	-0-	-0-	-0-	157 2	11 9	Y	10	7 1	19
-----												
VAQUILLAS BORREGO		WELL #:		29H	RRCID ->	241635	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	9580	PERF. 9616 -	14374
08		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1022 2	28 9	Y	25	52 1	50
09		990 N	591	-0-	-399	-0-	574 2	17 9	Y	15	33 1	32
10		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1154 2	13 9	Y	12	22 1	22
11		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1316 2	13 9	Y	12	11 1	23
12		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1023 2	13 9	Y	12	15 1	20
01		1178 N	955	-0-	-223	-0-	941 2	14 9	Y	13	8 1	25

-----

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054  
 VAQUILLAS BORREGO WELL #: 30H RRCID -> 248998 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 9379 PERF.11236 - 13280

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

-----

HINNANT 613 WELL #: 2 RRCID -> 256433 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11008 - 11513

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-